ЦАТЭК

Годовой отчет
2015

СОДЕРЖАНИЕ ГОДОВОГО ОТЧЕТА

Краткие итоги деятельности.....4

Профиль Компании.....5
Ключевые события года.....5

Обращение руководства

Обращение Председателя Совета директоров.....6
Обращение Президента.....7

О Компании.....8

История.....9
Стратегия развития.....10
Структура Компании.....11
Акционеры.....11
Дочерние и зависимые организации.....12

Анализ рыночной среды.....20

Обзор экономики.....21
Обзор энергетической отрасли.....23
Обзор химической отрасли.....30
Обзор банковского сектора.....31

Обзор результатов деятельности и перспективы развития.....34

Результаты деятельности.....35
Финансово-экономические показатели.....40
Основные цели и задачи на 2016 год.....43

Корпоративное управление.....46

Органы управления.....47
Совет директоров.....47
Информация о вознаграждениях.....47
Члены Совета директоров.....48
Обзор важнейших решений Совета директоров...49
Исполнительный орган.....49
Дивидендная политика.....50
Информационная политика.....50
Внутренний контроль и аудит.....51

Управление рисками.....52

Устойчивое развитие.....56

Взаимодействие с заинтересованными сторонами..57
Экологическая политика.....58
Кадровая и социальная политика.....62
Безопасность и охрана труда.....65

Финансовая отчетность.....66

Список сокращений.....72

Контакты.....73

КРАТКИЕ ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПРОФИЛЬ КОМПАНИИ

Акционерное общество «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» (АО «ЦАТЭК») является крупным многоотраслевым холдингом Казахстана, который объединяет предприятия в энергетической, финансовой и химической отраслях. Управление дочерними и зависимыми предприятиями включает в себя определение конкретных стратегических задач, реализацию инновационных проектов, совершенствование системы управления, внедрение новых продуктов и технологий.

Дочерняя компания АО «ЦАТЭК» – АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» является крупнейшим вертикально интегрированным холдингом в секторе электро- и теплоэнергетики Казахстана. АО «ЦАТЭК» владеет акциями зависимых организаций АО «Каустик», АО «Эксимбанк Казахстан» и АО «Инвестиционный дом «Астана-Инвест».

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА

СДЕЛКИ

В 2015 году АО «ЦАТЭК» заключило сделки по продаже доли в АО «ЦАЭК» с АО «Национальный Управляющий Холдинг «Байтерек» в лице дочерних инвестиционных фондов: KIF ENERGY S.A R.L. – 4,35%, АО «Baiterek Venture Fund» – 1,45%, CKIF ENERGY S.A R.L. – 1,45%. Доля АО «ЦАТЭК» в АО «ЦАЭК» после продажи акций составила 57,37%.

***

В 2015 году АО «ЦАТЭК» приобрело 42,25% простых акций ТОО «Астана-ЕРЦ», специализированного предприятия, основной задачей которого является совершенствование системы расчетов и сбора платежей за коммунальные услуги.

СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ

В декабре 2015 года группа предприятий АО «ЦАТЭК» ввела в эксплуатацию ТОО «Детский сад «Алақай» в городе Петропавловске. Социальный объект рассчитан на 320 мест. Новое дошкольное учреждение обеспечило создание 90 рабочих мест.

ОБЩЕСТВЕННОЕ ПРИЗНАНИЕ

В августе 2015 года АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» вошло в число 25-ти самых быстрорастущих компаний Казахстана по версии журнала Forbes Kazakhstan.

Уважаемые акционеры и партнеры!

В 2015 году АО «ЦАТЭК» демонстрировало устойчивость своей бизнес-модели в условиях экономических вызовов на казахстанском рынке. Компаниями Холдинга продолжена работа по модернизации энергогенерирующих объектов, выпуску продукции, оказанию финансовых услуг, внедрению международных практик корпоративного управления с целью обеспечения роста операционной и финансовой эффективности.

В отчетном году АО «ЦАТЭК» проведена сделка по продаже акций дочерней компании АО «ЦАЭК», в результате к числу акционеров энергетической компании присоединились инвестиционные фонды с участием АО «Национальный Управляющий Холдинг «Байтерек». Фонды наряду с ЕБРР и Исламским банком развития придадут импульс дальнейшему развитию энергетической корпорации в рамках стратегии ее развития.

В 2015 году АО «ЦАТЭК» вошло в число 25-ти самых быстрорастущих компаний Казахстана по версии журнала Forbes Kazakhstan. Многопрофильный Холдинг выбран из 250 казахстанских предприятий, которые демонстрировали долговременный и быстрый рост. Такое признание основано на активной позиции Компании в отношении реализации различных программ по развитию своих дочерних и ассоциированных предприятий, работающих в динамично развивающихся отраслях. Инвестиции АО «ЦАТЭК» в программы развития в 2015 году превысили 32,6 млрд тенге. В том числе, на реализацию инвестиционной программы АО «ЦАЭК» направлено 26,85 млрд тенге. Выполнение мероприятий позволило за год увеличить выработку электроэнергии году на 7,4%, а также повысить надежность энергоснабжения потребителей и экологические параметры производства. В отчетном году разработана Стратегия развития АО «ЦАЭК» на 2016-2020 годы с учетом задач, определенных государственной программой «Нұрлы Жол» по укреплению энергетической инфраструктуры. В документе учтены тренды развития современного энергетического рынка, в том числе проекты энергоэффективности и энергосбережения, а также альтернативной энергетики, которые получают поддержку на государственном уровне.

В 2016 году АО «ЦАТЭК» продолжит реализацию инвестиционных программ на предприятиях Холдинга, а также будет проводить мероприятия в диалоге со всеми заинтересованными сторонами для устойчивого развития и роста компаний Холдинга.

Клебанов Александр Яковлевич,
Председатель Совета директоров АО «ЦАТЭК»

Уважаемые акционеры и коллеги!

АО «ЦАТЭК» в 2015 году выполнена программа развития, позволяющая продолжить реализацию стратегических задач с целью укрепления позиций Компании на основных рынках деятельности в энергетическом секторе, химической промышленности и финансовой сфере. Несмотря на кризисные явления, которые наблюдались в экономике Казахстана, Компанией сохранена динамика роста производственных и финансовых показателей деятельности и достигнуты запланированные результаты инвестиционной программы.

Позитивную динамику демонстрировали все предприятия, входящие в АО «ЦАТЭК». В 2015 году дочерняя компания Холдинга - АО «ЦАЭК» продолжило реализацию инвестиционной программы, начатой в 2009 году. В результате, объем производства электроэнергии увеличился на 21%, рентабельность бизнеса выросла на 40%, коэффициент эксплуатационной готовности увеличился с 74% до 83%.

По итогам 2015 года АО «Каустик» на внутреннем рынке обеспечил потребность по каустической соде на 90%, по хлору и соляной кислоте - на 100%. Экспорт продукции реализован на сумму 300 млн тенге. По результатам отчетного года активы АО «Эксимбанк» сформированы на уровне 70 792 млн тенге и по сравнению с данными на конец 2014 года увеличились на 29,4%. С целью повышения эффективности внедряются технологии, позволяющие оптимизировать производственные процессы управления, контроля и учета. В числе таких проектов в 2015 году – внедрение передовых EAM- и ERP-систем, а также ввод в работу корпоративного Центра обработки данных АО «ЦАЭК».

Холдинг «ЦАТЭК» последовательно выполняет свои социальные обязательства,

целенаправленно способствуя развитию регионов присутствия. В 2015 году в рамках государственно-частного партнерства завершилось строительство детского дошкольного учреждения на 320 мест в Петропавловске при финансировании группы предприятий АО «ЦАТЭК» и при поддержке дочерней компании АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». Открытие детского сада помогло снизить дефицит подобных организаций в городе и обеспечило рабочими местами 90 человек.

Успешная работа, проделанная в 2015 году – заслуга высокопрофессионального коллектива. Задачи, поставленные АО «ЦАТЭК», выполняются коллективом Холдинга на самом высоком уровне, что в итоге способствует дальнейшему развитию наших конкурентных преимуществ на рынке.

Артамбаева Гульнара Джумагалиевна,
Президент АО «ЦАТЭК»

О КОМПАНИИ

ИСТОРИЯ

Июнь 1997 года
Основано Акционерное общество «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания». На тендере Комитета Республики Казахстан по государственному имуществу выкуплены ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 в г. Павлодаре.

Июль 2002 года
Приобретены 99,35% акций региональной электросетевой компании Павлодарской области.

Июль 2004 года
АО «ЦАТЭК» вошло в состав акционеров АО «Эксимбанк Казахстан» путем приобретения 81,82% акций.

2004 год
АО «ЦАТЭК» стало обладателем контрольный пакет акций АО «Каустик».

2005 год
Приобретены Павлодарские тепловые сети (частично магистральные сети г. Павлодар).

2007 год
В число дочерних компаний вошел Северо-Казахстанский энергокомплекс, включающий в себя Петропавловскую ТЭЦ-2, Северо-Казахстанские региональные электрические сети и тепловые сети г. Петропавловск.

2007 год
АО «ЦАТЭК» стало крупным акционером АО «НПФ «АМАНАТ Казахстан» путем выкупа 99,9% акций.

2008 год
Приобретена компания ТОО «Астанаэнергосбыт», осуществляющая сбыт тепловой электрической энергии в г. Астане.

8 августа 2008 года
Создано АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (АО «ЦАЭК»), дочерний энергетический холдинг, объединивший предприятия по производству, распределению и реализации электрической и тепловой энергии.

3 августа 2011 года
Зарегистрировано АО «Накопительный пенсионный фонд «АСТАНА», созданное на базе объединения АО «НПФ «Аманат Казахстан» и АО «Евразийский накопительный пенсионный фонд». АО «ЦАТЭК» стало акционером фонда АО «НПФ «АСТАНА» (53,5% акций).

4 декабря 2012 года
АО «ЦАТЭК» приобрело 51,59% простых акций АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания».

2013 год
АО «ЦАТЭК» продало АО «НАК «Казатомпром» часть акций АО «Каустик».

Июнь 2014 года
АО «НПФ «АСТАНА» преобразовано в АО «Инвестиционный дом «Астана-Инвест».

Июль 2014 года
АО «ЦАТЭК» передало 51,59% акций АО «Акмолинская РЭК» в уставный капитал АО «ЦАЭК».

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

МИССИЯ

Предназначение Компании в повышении качества оказываемых услуг и производимой продукции для своих потребителей путем внедрения современных технологических решений в производственную деятельность дочерних компаний, и повышения их технического уровня с целью обеспечения условий для социально-экономического развития регионов присутствия.

ВИДЕНИЕ

АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» осуществляет реализацию социально значимых проектов, совершенствуя систему управления и внедряя новые технологии.

Персонал Компании – это команда профессионалов, которые постоянно совершенствуются, осваивая современное технологическое оборудование и новые методы организации труда, внедряемые на дочерних и зависимых предприятиях.

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

СТРАТЕГИЯ

Стратегическая цель АО «ЦАТЭК» состоит в увеличении стоимости дочерних компаний за счет повышения эффективности их работы и повышения конкурентоспособности на рынке.

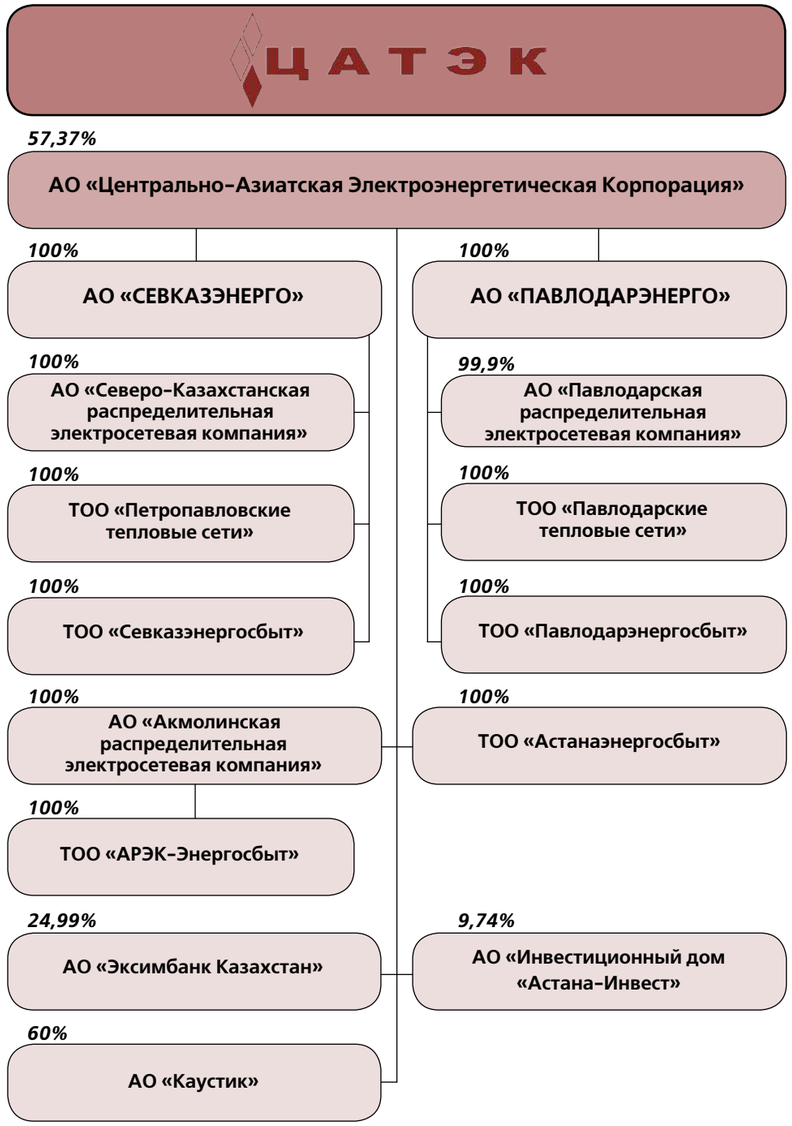
Задачи АО «ЦАТЭК» для достижения стратегической цели:

- использование эффективных форм управления и осуществление взвешенной инвестиционной политики;
- привлечение финансирования на лучших доступных условиях, способствующих дальнейшему развитию производственных активов Компании;
- развитие профессионализма и потенциала сотрудников.

Для достижения поставленной стратегической цели и выполнения задач Компания реализует следующие направления:

- реконструкция и модернизация оборудования производственных активов путем проведения крупномасштабных инвестиционных программ;
- совершенствование системы управления и поддержание актуальной сертификации на соответствие требованиям международных стандартов;
- внедрение автоматизации производственных процессов и систем управления на предприятиях;
- непрерывное обучение персонала с целью повышения профессионального уровня.

СТРУКТУРА КОМПАНИИ НА 31.12.2015 г.



АКЦИОНЕРЫ АО «ЦАТЭК»

Наименование держателя	Простые акции		Привилегированные акции	Всего акции	
	количество	доля, %		количество	доля, %
Клебанов Александр Яковлевич	10 315 513	30,9993	–	10 315 513	30,9993
Амирханов Еркын Адамиянович	10 315 513	30,9993	–	10 315 513	30,9993
Кан Сергей Владимирович	10 315 513	30,9993	–	10 315 513	30,9993
Артамбаева Гульнара Джумагалиевна	2 330 000	7,0019		2 330 000	7,0019
Количество объявленных простых акций, шт.				100 000 000	
Количество объявленных привилегированных акций, шт.				–	
Количество размещенных простых акций, шт.				33 276 539	
Количество размещенных привилегированных акций, шт.				–	
Количество выкупленных простых акций, шт.				–	
Количество выкупленных привилегированных акций, шт.				–	

ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

Структура управления АО «ЦАТЭК» деятельностью дочерних компаний базируется на принятии стратегических решений и определении приоритетных направлений деятельности через реализацию прав крупного акционера. АО «ЦАТЭК» осуществляет контроль за движением денежных средств дочерних организаций. Компания проводит текущий мониторинг конъюнктуры рынков, на которых функционируют дочерние компании, с целью оперативного реагирования, а также максимально эффективного использования возможных перспектив.

Дочерние организации

АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

Акционерное общество «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» – вертикально интегрированная энергетическая компания. Дочерние предприятия АО «ЦАЭК» в регионах Казахстана представлены двумя энергетическими компаниями – АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», включающими все звенья энергоснабжения: генерацию, транспортировку и сбыт. В городе Астане компания контролирует сбытовую структуру – ТОО «Астанаэнергосбыт», в Акмолинской области – АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания».

Суммарная установленная электрическая мощность АО «ЦАЭК» составляет 1 141 МВт – по данному показателю корпорация является лидером среди частных энергогенерирующих компаний Казахстана. Суммарная установленная тепловая мощность корпорации – 2 918 Гкал/ч. Общая протяженность линий электропередачи – 50,3 тыс. км, протяженность тепловых сетей 994,2 км. В 2015 году АО «ЦАЭК» выработано 6 529 млн кВт·ч электрической энергии и 6,3 млн Гкал тепловой энергии. Наличие собственных сетей предоставляет АО «ЦАЭК» возможность поставлять тепловую и электрическую энергию до каждого клиента с максимальной эффективностью. Корпорация имеет высокодифференцированный портфель клиентов и реализует до 20% энергии на оптовый рынок через присоединенные сети KEGOC. АО «ЦАЭК» обслуживает с учетом коэффициента семейственности более 2 млн человек, что составляет 12,5% населения Республики Казахстан.

Основным источником топлива на энергогенерирующих предприятиях АО «ЦАЭК» является уголь экибастузского бассейна, геологические запасы которого оцениваются в 140 лет. Регионы присутствия дочерних предприятий компании – северные области Республики Казахстан (Павлодарская, Северо-Казахстанская) выгодно расположены на границе с Россией, что вкупе с собственными линиями электропередачи на Омск, Курган, Барнаул напряжением 110 кВ позволяет иметь конкурентный резерв и потенциал экспорта электроэнергии в Россию на долгосрочную перспективу.

Дочерние организации АО «ЦАЭК»

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Акционерное общество «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» – вертикально интегрированная компания, включающая генерирующие, транспортирующие и сбытовое предприятия, функционирующие в Павлодарской области и г. Павлодаре.

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций составляет 662 МВт, по тепловой энергии – 2 240 Гкал/ч. Основное сырье, используемое в производстве – каменный уголь Экибастузского угольного бассейна.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» обеспечивает электроснабжение территории Павлодарской области общей площадью 124,8 тыс. км^2 с населением 758,6 тыс. человек. Выработка электроэнергии за 2015 год составила 3 720 млн кВт·ч.

Электроэнергия, генерируемая АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», поставляется на рынки Павлодарской, Карагандинской, Акмолинской и Восточно-Казахстанской областей. Протяженность линий электропередачи составляет 15 934 км. Суммарная протяженность тепловых сетей – 760,9 км.

В состав АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» входят:

- Павлодарская ТЭЦ-2;
- Павлодарская ТЭЦ-3;
- Экибастузская ТЭЦ;
- АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»;
- ТОО «Павлодарские тепловые сети» (тепловые сети гг. Павлодар, Экибастуз);
- ТОО «Павлодарэнергосбыт».

Компания активно внедряет стандарты корпоративного управления, оптимизирует бизнес-процессы и совершенствует практику в соответствии с международными стандартами в области производства, охраны здоровья и в социальной сфере.

АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»

Основной деятельностью АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» (АО «ПРЭК») являются передача и распределение электроэнергии в 11 районах Павлодарской области, в гг. Павлодаре и Аксу. Производственные мощности расположены в г. Павлодаре и Павлодарской области. Площадь территории обслуживания – 105 900 км^2.

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 АО «ПРЭК» входят предприятия, осуществляющие обслуживание и ремонт распределительных электрических сетей 0,4–10 кВ и подстанций 35–220 кВ:

- Восточное предприятия электрических сетей: Актогайский, Баянаульский, Иртышский, Майский РЭСы и Аксуские электрические сети (Левобережье);
- Западное предприятия электрических сетей: Железинский, Качирский, Лебяженский, Павлодарский, Успенский, Щербактинский РЭСы (Правобережье);
- Городское предприятие электрических сетей г. Павлодара (ГПЭС) осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание распределительных сетей 0,4–10 кВ;
- Производственно-ремонтное предприятие Павлодарской области (ГПВЭС) занимается эксплуатацией и обслуживанием высоковольтных линий электропередач 35–220 кВ;
- Городское предприятие внутридомовых электрических 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 города Павлодар и Экибастуз. Деятельность предприятия направлена на совершенствование эксплуатационной надежности тепловых сетей и обеспечение координации процессов выработки, передачи и потребления тепловой энергии.

Тепловые сети г. Павлодара - 418,6 км:
- магистральные сети - 115 км;
- квартальные сети - 280,6 км;
- сети горячего водоснабжения- 23 км;
- насосные станции- 11 шт.;
- ЦТП - 22 шт.

Тепловые сети г. Экибастуза - 342,3 км:
- магистральные тепловые сети - 37,6 км;
- внутриквартальные тепловые сети - 304,7 км;
- центральный тепловой распределительный пункт (ЦТРП) – 1 ед.;
- откачивающие насосные станции (ОНС) – 4 ед.

ТОО «Павлодарэнергосбыт»

ТОО «Павлодарэнергосбыт» – организация, обеспечивающая снабжение электрической и тепловой энергией потребителей Павлодарской области, гг. Павлодара, Экибастуза и Аксу.

Организация осуществляет снабжение:
- 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 2015 года составило:
- 220 366 – по электрической энергии;
- 164 809 – 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. Для обслуживания населения по приему платежей в областном центре функционируют 2 Сервисных центра, 4 кассовых пункта и 1 касса в п. Ленинском, в г. Экибастузе – 2 кассовых пункта, в г. Аксу – 2 кассовых пункта, а также 9 касс в районных участках сбыта.

Заключены договоры на прием платежей с 14 банками второго уровня, филиалом АО «Казпочта», ТОО «Astana Plat» и ТОО «Contact 24h».

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Акционерное общество «СЕВКАЗЭНЕРГО» – вертикально интегрированная компания, включающая генерирующие, транспортирующие и сбытовое предприятия Северо-Казахстанской области и г. Петропавловска.

Суммарная установленная электрическая мощность электростанции на конец 2015 года составляет 479 МВт, по тепловой энергии – 678 Гкал/ч. Основное сырье, используемое в производстве – каменный уголь Экибастузского угольного бассейна.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» обеспечивает электроснабжение территории Северо-Казахстанской области общей площадью 97,99 тыс. км^2 с населением 579 тыс. человек. Выработка электроэнергии за 2015 год составила 2 809 млн кВт·ч.

Электроэнергия, генерируемая в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», поставляется на рынки северных, центральных, восточных, южных регионов Казахстана, в перспективе возможен экспорт электроэнергии в Россию, в частности в Курганскую и Омскую области. Протяженность линий электропередачи составляет 13 440 км. Суммарная протяженность тепловых сетей – 233,35 км.

В состав компании «СЕВКАЗЭНЕРГО» входят:
- Петропавловская ТЭЦ-2;
- АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания» (электрические сети Северо-Казахстанской области);

- ТОО «Петропавловские тепловые сети» (тепловые сети г. Петропавловск);
- ТОО «Севказэнергосбыт».

Устойчивость деятельности АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» подтверждена международным рейтинговым агентством Fitch Ratings, которое в 2015 году присвоило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента (РДЭ) компании АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в иностранной валюте на уровне «BB-». Прогноз по долгосрочным рейтингам «стабильный».

Компания активно внедряет принципы корпоративного управления, оптимизирует бизнес-процессы и совершенствует практику в соответствии с международными стандартами в области производства, охраны здоровья и социальной сфере.

АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания»

Акционерное общество «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания» (АО «СК РЭК») осуществляет передачу электроэнергии, производимой Петропавловской ТЭЦ-2 – генерирующим источником в группе предприятий «СЕВКАЗЭНЕРГО».

Электрические сети АО «СК РЭК» связаны с энергокомплексом Казахстана и России через электрические сети KEGOC. Основной деятельностью АО «СК РЭК» являются передача и распределение электроэнергии в 8 районах Северо-Казахстанской области и г. Петропавловске. Зона обслуживания составляет 44 952 км^2.

В структуру компании входят следующие подразделения:

• Кызылжарский, Мамлютский, Жамбылский, Есильский, Тимирязевский, Аккайынский РЭСы, районные электрические сети имени М. Жумабаева и района Шал акына;

• Южный участок магистральных сетей и подстанций;

• городские электрические сети;

• производственные подразделения и управления.

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

• согласование земельных участков и сервитутов;

• выдача технических условий на подключение к электроснабжению;

• подключение/отключение к электроснабжению;

• опломбировка счетчиков;

• другие консультативно-оперативные услуги.

ТОО «Петропавловские тепловые сети»

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

ТОО «Петропавловские тепловые сети» производит эксплуатацию тепловых сетей по г. Петропавловску протяженностью – 233,35 км включающих:

• магистральные трубопроводы – 84,67 км;

• распределительные трубопроводы – 148,68 км;

• насосные станции – 52 ед.

Для осуществления деятельности по передаче и распределению потребителям тепловой энергии установленных параметров с минимальными потерями ТОО «Петропавловские тепловые сети» располагает необходимыми трудовыми ресурсами, включающими компетентный и квалифицированный персонал, современные технические ресурсы, оснащенные актуализированной нормативной базой, метрологическим обеспечением работ, развитой инфраструктурой.

ТОО «Севказэнергосбыт»

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

Основным направлением деятельности является надежная и бесперебойная поставка энергоресурсов в объемах, соответствующих потребностям населения. Общее число потребителей ТОО «Севказэнергосбыт» на 31 декабря 2015 года составило:

• 161 196 – по электрической энергии;

• 70 561 – по тепловой энергии.

В областном центре функционируют 3 пункта обслуживания населения по приему платежей, в районных центрах области – 12 пунктов. Заключены договоры с 9 банками на прием платежей, а также на обслуживание через терминалы и интернет-порталы банков.

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

ТОО «Астанаэнергосбыт»

Основной вид деятельности компании – снабжение электрической и тепловой энергией потребителей города Астаны. По состоянию на 31.12.2015 года ТОО «Астанаэнергосбыт» обслуживает в г. Астане 217 712 физических лиц и 9 955 юридических лиц. Основным поставщиком энергоресурсов компании является АО «Астана-Энергия» (ТЭЦ- 1, ТЭЦ-2 в городе Астане).

Электроэнергия, закупаемая ТОО «Астанаэнергосбыт», доставляется до потребителей по сетям транспортирующих компаний – АО «KEGOC», АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания», АО «Астана-РЭК». Тепловая энергия – по сетям АО «Астана-Теплотранзит».

Для удобства потребителей в ТОО «Астанаэнергосбыт» действуют 8 пунктов приема платежей и Контакт-центр, в функции которого входят прием показаний приборов учета электрической энергии и горячего водоснабжения, выдача информации по вопросам, касающимся энергоснабжения.

АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

Акционерное общество «Акмолинская распределительная электросетевая компания» (АО «АРЭК») – электросетевая компания, осуществляющая передачу и распределение электрической энергии для потребителей Акмолинской области и г. Астаны. Общая площадь зоны обслуживания составляет 121 тыс. км^2, население – 748 тыс. человек. АО «АРЭК» обслуживает электрические сети 0,4 кВ-110 кВ, расположенные на территории 14 административных районов Акмолинской области. Протяженность линий электропередачи составляет 20 910,4 км. Дочернее предприятие АО «АРЭК» - ТОО «АРЭК-Энергосбыт» обслуживает 117 310 потребителей по Акмолинской области. Основным поставщиком энергоресурсов компании является ТОО «Экибастузская ГРЭС-1».

АО «АРЭК» является частью единой энергетической системы Казахстана. К электросетям компании подключено большинство организаций пристоличной Акмолинской области – промышленного региона Казахстана, где сосредоточены как производственные предприятия, так и государственные структуры республиканского и областного уровня. В состав

АО «АРЭК» входит управляющая компания, три филиала межрайонных электрических сетей (МЭС) и 14 районных электрических сетей (РЭС). В составе АО «АРЭК» находится дочернее предприятие – ТОО «АРЭК-Энергосбыт», которое осуществляет закуп электрической энергии с целью снабжения ею потребителей Акмолинской области.

Основной задачей АО «АРЭК» является повышение надежности энергообеспечения потребителей столичного региона Казахстана.

ТОО «АРЭК–Энергосбыт»

ТОО «АРЭК-Энергосбыт» – дочерняя компания АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания». Дочернее предприятие АО «Акмолинская РЭК» – ТОО «АРЭК-Энергосбыт» обслуживает 117 310 потребителей по Акмолинской области. Основной вид деятельности – покупка электрической энергии с целью снабжения потребителей Акмолинской области.

Задачами ТОО «АРЭК-Энергосбыт» являются:

• бесперебойная поставка и продажа электроэнергии потребителям;

• обеспечение качества услуг, оказываемых потребителям, при реализации электроэнергии.

Структура ТОО «АРЭК-Энергосбыт» включает 15 отделений, расположенных на территории 14 административных районов Акмолинской области. Компания осуществляет поставку электрической энергии потребителям в 461 населенных пунктах Акмолинской области.

Энергоэффективная политика компании включает в себя мероприятия по модернизации сервисного обслуживания населения, повышению качества управления и квалификации производственного персонала, воспитанию бережливого потребления энергетических ресурсов.

Зависимые организации

Зависимые организации в Холдинге АО «ЦАТЭК» с целью диверсификации портфеля объединяют финансово-производственные активы в химической промышленности и финансовом секторе.

АО «Каустик»

Акционерное общество «Каустик» – современное химическое производство, соответствующее высочайшим казахстанским и международным стандартам качества. Проектная мощность завода – 30 тыс. тонн каустической соды, 26,4 тыс. тонн хлора и 45 тыс. тонн соляной кислоты, 6,6 тыс. тонн гипохлорита натрия в год.

До 2011 года основным источником поставок данной продукции на казахстанский рынок являлся импорт из России, Узбекистана и Китая. С выходом на рынок АО «Каустик» ситуация изменилась: выпускаемая заводом продукция поставляется на казахстанский рынок, полностью замещая импорт, а также экспортируется в страны СНГ и дальнее зарубежье.

Высокий уровень качества выпускаемой продукции отмечен основными потребителями продукции, в число которых входят компании АО «НАК Казатомпром», АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат», АО «Алюминий Казахстана», АО «Павлодарский нефтехимический завод», АО «Арселор Миттал Темиртау», ТОО «Тенгизшевройл», Hulliburton, Schlumberge, организации водоснабжения и другие.

АО «Каустик» развивает проект в рамках реализации поручения Президента Республики Казахстан Нурсултана Назарбаева по формированию полноценного химического кластера на базе свободной экономической зоны «Павлодар».

На площадке АО «Каустик» планируется организация ряда импортозамещающих производств, совместно с АО «НАК «Казатомпром». В частности, увеличение мощности производства каустической соды, хлора, соляной кислоты и запуск производства перекиси водорода, используемых при добыче и переработке урана, производства редких и редкоземельных металлов и реагентов. Планируется создание производства реагентов для очистки и дезинфекции питьевой воды на основе трансферта передовых мировых технологий.

АО «Эксимбанк Казахстан»

Акционерное общество «Эксимбанк Казахстан» – казахстанский коммерческий банк. Головной офис расположен в городе Алматы, филиалы работают в городах Астана, Павлодар, Петропавловск и Караганда. В рамках текущих планов предполагается открыть новые филиалы банка в г. Алматы, в западном и восточном регионах Казахстана. Банк является членом Казахстанской фондовой биржи и проводит активные операции на межбанковском рынке по привлечению и размещению ресурсов.

На конец 2015 года активы банка составили 70 792,1 млн тенге. По оценкам рейтинговых агентств банк отличает на рынке Республики хорошая сбалансированность активов и пассивов, сфокусированная стратегия развития и сравнительно высокое качество организации системы риск-менеджмента. Вероятность финансовых затруднений в случае возникновения обязательств, требующих значительных единовременных выплат, оценивается как умеренная.

АО «Эксимбанк Казахстан» предоставляет клиентам все основные финансовые услуги:

• кассовые операции;

• прием депозитов, открытие и ведение банковских счетов юридических и физических лиц;

• открытие и ведение корреспондентских счетов банков и организаций, осуществляющих отдельные виды банковских операций;

• операции с ценными бумагами;

• организация обменных операций с иностранной валютой;

• банковские заемные операции;

• выдача банками банковских гарантий, предусматривающих исполнение в денежной форме;

• открытие (выставление) и подтверждение аккредитива и исполнение обязательств по нему;

• переводные операции: выполнение поручений физических и юридических лиц по платежам и переводам денег;

• услуги эмиссии, погашения электронных денег и другие операции в соответствии с лицензией.

АО «Инвестиционный дом «Астана–Инвест»

Акционерное общество «Инвестиционный дом «Астана-Инвест» – казахстанский инвестиционный фонд с профессиональной командой специалистов, обладающих многолетним опытом работы на международных финансовых рынках.

До 2014 года компания осуществляла деятельность на рынке пенсионных услуг Казахстана, занимаясь привлечением пенсионных взносов и осуществлением пенсионных выплат. Компания обладает опытом инвестирования пенсионных активов в сумме более 1,8 млрд долларов США и обслуживания свыше 620 тыс. клиентов.

24 июня 2014 года компания завершила работу с пенсионными активами и сосредоточила свою деятельность на рынке брокерских услуг Казахстана, опираясь на построенную инфраструктуру взаимодействия с крупнейшими мировыми компаниями и отработанную многолетнюю успешную историю управления крупным объемом активов.

АНАЛИЗ РЫНОЧНОЙ СРЕДЫ

ОБЗОР ЭКОНОМИКИ

Экономика Казахстана в 2015 году находилась под воздействием внешних негативных факторов, вызванных продолжающимися кризисными явлениями на международных рынках. На темпы экономического роста серьезное влияние оказали ухудшение конъюнктуры мировых цен на энергоносители и промышленные металлы, являющиеся основой экспорта страны, сокращение физического объема добычи нефти, а также низкий темп роста экономики Российской Федерации – второго по величине торгового партнера Казахстана.

Впервые за последние десять лет темпы роста Казахстана оказались ниже среднемировых. По данным Министерства национальной экономики Республики Казахстан, рост ВВП республики в 2015 году составил 1,2% (индекс физического объема ВВП – 101,2% при дефляторе 98,9%), по расчетам Всемирного банка, ВВП Казахстана вырос на 0,9%.

Драйвером роста национальной экономики в 2015 году стал сектор услуг, показавший более уверенную динамику, чем реальный сектор. В структуре ВВП сектор оказания услуг, включая оптовую и розничную торговлю, транспортировку, финансовые услуги и др. занимает 57,7% от общего объема ВВП, производство товаров – 35,7%, в том числе промышленное производство – 24,8%, включая горнодобывающий сектор с долей 12,9% и электроснабжение, которое составляет 1,7% в общем объеме промышленного производства.

По данным Комитета по статистике Министерства национальной экономики РК, объем промышленного производства снизился на 1,5%. Негативный результат связан с сокращением производства в горнодобывающем секторе на 2,5%, замедлением роста в обрабатывающей промышленности на 0,2%, а также спадом в энергетическом секторе (-1,6%), секторе водоснабжения, канализации, сбора и распределения отходов (-8,9%).

В обрабатывающей промышленности резкое падение производства произошло в таких энергоемких отраслях как машиностроение (-29,6%), производство металлических изделий (-3,3%) и производство нефтепродуктов (-3,2%). В зоне положительных значений сектор сохранит позиции за счет роста объема производства в металлургии на 14,4% связанный с увеличением производства цветных металлов на 23,6%.

Инвестиционная активность в целом по экономике оставалась невысокой: вместо 4,2% роста по итогам 2014 года, в 2015 году объем инвестиций в основной капитал увеличился на 3,7%. Основным источником капитальных затрат традиционно являются собственные средства компаний, доля которых в общей структуре составила 58,1%.

Динамика производства в промышленности в целом и в электроэнергетике, %

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК

ДЕНЕЖНО-КРЕДИТНАЯ ПОЛИТИКА

В 2015 году основы монетарной политики Казахстана претерпели значительные изменения: осуществлен переход на свободно плавающий обменный курс, началось внедрение инфляционного таргетирования, запущена политика дедолларизации экономики. Таким образом, год можно условно разделить на два периода.

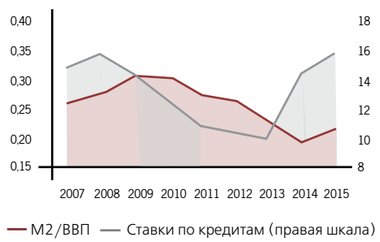
Первый период – до 20 августа 2015 года – характеризуется значительными интервенциями Национального банка РК на валютном рынке, призванными сохранить

значение обменного курса тенге/доллар США на уровне 185-190 тенге за доллар. Это оказывало существенное давление на балансы экспортеров биржевых товаров, валютные цены на которые существенно снизились с 2014 года.

Второй период – после 20 августа и до конца года – характеризуется введением свободно плавающего курса национальной валюты, а также переходом от валютного к инфляционному таргетированию. Произошел резкий рост волатильности на валютном рынке: падение курса тенге к доллару США составило 54% – со 185 тенге/доллар США в августе до 344 тенге/доллар США в декабре. Доля депозитов в иностранной валюте в декабре 2015 года по сравнению с декабрем 2014 года выросла с 56 до 69%, вес кредитов, деноминированных в валюте, увеличился с 29 до 34%. На денежном рынке в 2015 году отмечается дефицит тенговой ликвидности, уровень монетизации экономики оказался на одном из минимальных значений.

Объем тенговой ликвидности и ставки по тенговым кредитам экономике, (%, правая шкала)

Источник: Национальный банк РК



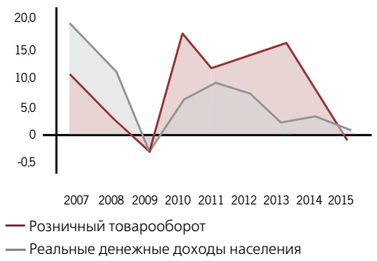
ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК

Для потребительского рынка 2015 год стал одним из самых сложных за последнее десятилетие. При целевом коридоре в 6-8%, неизмененном и после перехода к плавающему курсу и резкого ослабления тенге, инфляция по итогам 2015 года составила 13,6%. Это второй по величине рост инфляции с 2007 года.

Розничный товарооборот сократился на 0,4% при минимальном росте реальных денежных доходов населения – на 0,7%. При этом количество занятых увеличилось всего на 0,3%.

Динамика розничного товарооборота и реальных денежных доходов населения, %

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК



Потребительская активность населения сдерживалась низким уровнем кредитования физических лиц. На декабрь 2015 года население привлекло кредитов в размере 4,16 трлн тенге, что на 3,7% больше, чем в декабре 2014 года. Для сравнения в 2011-2014 годах среднегодовые темпы роста объема кредитов физическим лицам составляли 18%.

Динамика инфляции и цен на электроэнергию, %

Источник: Национальный банк РК

Рост цен на электроэнергию составил 8,3%, что ниже инфляции на 5,2%. В целом, темп удорожания электроэнергии за 2015 год оказался одним из самых умеренных с 2007 года, и в последние два года оказался ниже индекса потребительских цен.

ПРОГНОЗ НА 2016 ГОД

Международный валютный фонд в октябре 2015 года прогнозировал рост экономики Казахстана в 2016 году на уровне 2,4%. В конце 2015 года Всемирный банк составил прогноз на уровне 1,1%. В отчете рейтингового агентства Moody's в начале 2016 года прогнозировался 1-процентный рост.

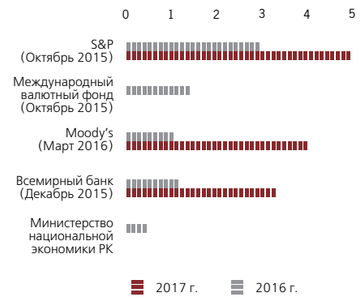
На замедление казахстанской экономики, по мнению аналитиков Всемирного банка, будет влиять низкий рост внешнего и внутреннего спроса, вызванный снижением цен на нефть и рецессией в Российской Федерации. Дополнительное давление на внутренний рынок окажет волатильность обменного курса.

Ослабление на фоне слабых цен на нефть суверенного рейтинга Казахстана и рейтингов корпоративных заемщиков в 2016 году, а также наметившийся отток капитала с развивающихся рынков, приведут к удорожанию заимствований для казахстанских компаний как из реального сектора, так и из сферы услуг. Ускорение темпов роста экономики прогнозируется в 2017-2018 годах. Актуальный Прогноз социально-экономического развития РК в 2016-2020 годы Министерства национальной экономики РК (в редакции от марта 2016 года), предусматривает три сценария развития мировой экономики, от темпов развития которой будет зависеть и рост ВВП Казахстана. По оптимистичному сценарию, более динамичный, чем ранее, экономический рост в США и Еврозоне окажет позитивное воздействие на мировой ВВП до 4% в год в 2016-2017 годы, при этом цена барреля Brent окажется на уровне 40 долларов США. В базовом сценарии учитываются темпы роста мирового МВФ в 3,7%, цена Brent – 30 долларов за баррель. По пессимистичному сценарию, мировая экономика вырастет на 3%, цена Brent сложится на уровне 20 долларов США за баррель.

Указанная в Прогнозе динамика ВВП (базовый сценарий) в 2016 году – 0,5%, при этом в долларовом выражении объем ВВП сократится с 186,6 млрд до 122,7 млрд. Объем промышленного производства сократится на 2%, при этом в горнодобывающей отрасли спад будет самым серьезным – до -5%, объем производства в обрабатывающем секторе вырастет на 1,4%, в секторе электроснабжения – на 0,3%. Рост строительного сектора будет умеренным – 2,5% после 4,3% в 2015 году. Безработица останется на уровне – 5%.

Прогнозы роста ВВП в Казахстане, %

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК



ОБЗОР ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

Энергетика – стратегический сектор экономики Казахстана, призванный своевременно и в полной мере обеспечивать потребности предприятий, населения и государственных органов в электрической и тепловой энергии. Энергетика Казахстана включает в себя производство (генерацию), передачу, распределение и снабжение электрической и тепловой энергией.

Основным потребителем электроэнергии являются энергоемкие промышленные предприятия (60%), в числе которых преобладает горно-металлургический комплекс.

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

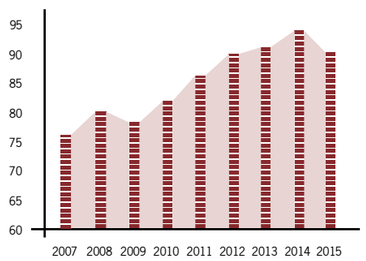
В секторе производства электроэнергии Казахстана представлены 111 электростанций (общая установленная мощность – 21 307 МВт, располагаемая мощ-

ность – 17 503 МВт). Участников этого сектора рынка можно структурировать следующим образом.

Первая группа – тепловые электростанции (ТЭС; в том числе газотурбинные теплоэлектростанции – ГТЭС). На ТЭС приходится около 89% выработки электроэнергии в РК. На угольные ТЭС приходится около 80%, ГТЭС – 9%.

Производство электроэнергии в Казахстане, млрд кВт·ч

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК

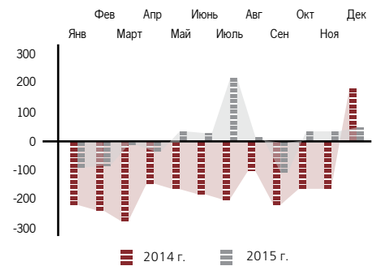


Крупнейшие электростанции страны - ЭС АО «ЕЭК», Экибастузская ГРЭС-1 (АО «Самрук-Энерго»), Экибастузская ГРЭС-2 (АО «Самрук-Энерго» и «ИНТЕР РАО ЕЭС»), Топарская ГРЭС (ТОО «Kazakhmys Energy»), Жамбылская ГРЭС – угольные теплоэлектростанции (ТЭС) с несколькими энергоблоками большой мощности, обеспечивающие выработку от 40 до 50% всей электроэнергии в РК. Эти предприятия также являются ключевыми поставщиками на оптовом рынке электроэнергии. ЭГРЭС-1 и ЭГРЭС-2 обеспечивают экспорт электроэнергии в Российскую Федерацию.

В число ТЭС также входят электростанции промышленного назначения с комбинированным производством электрической и тепловой энергии, сосредоточенные в регионах, где реализуются горно-металлургические кластеры – Карагандинской, Павлодарской, Костанайской, Актюбинской областях. Группа представлена угольными ТЭС с 1-2 энергоблоками большой или средней мощности, такими как Карагандинская ТЭЦ-3 (ТОО «Караганда Энергоцентр»), карагандинские ТЭЦ ПВС и ТЭЦ-2 (АО «АрселорМиттал Темиртау»), Балхашская и Жезказганская ТЭЦ (ТОО «Kazakhmys Energy»), Павлодарская ТЭЦ-1 (АО «Алюминий Казахстана»), Рудненская ТЭЦ АО «ССГПО», ТЭЦ Аксуского завода ферросплавов АО «ТНК Казхром». Как правило, эти станции являются частью вертикально интегрированных горно-металлургических холдингов.

Сальдо перетока электроэнергии в ЕЭС Казахстана, млрд кВт·ч

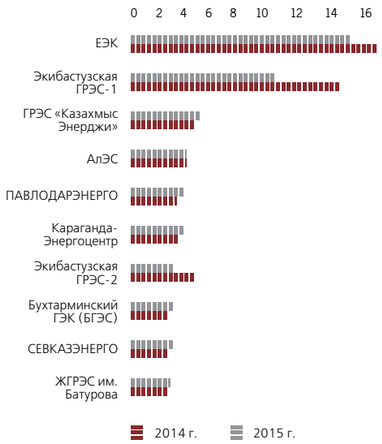
Источник: КОРЭМ



К ТЭС относятся и станции с комбинированным производством электроэнергии и тепловой энергии, ориентирующиеся в первую очередь на региональное потребление отдельными крупными компаниями, МСБ и населением. Группа представлена электростанциями, объединенными в АО «ЦАЭК» (Павлодарская ТЭЦ-2, Павлодарская ТЭЦ-3, Петропавловская ТЭЦ-2, Экибастузская ТЭЦ), АО «Астана Энергия» (Астанинская ТЭЦ-1, Астанинская ТЭЦ-2), группой компаний AES в Казахстане (Усть-Каменогорская ТЭЦ, Согринская ТЭЦ) и др.

Выработка десяти крупнейших энергопроизводящих компаний Казахстана в 2015 году, млрд кВт·ч

Источник: КОРЭМ



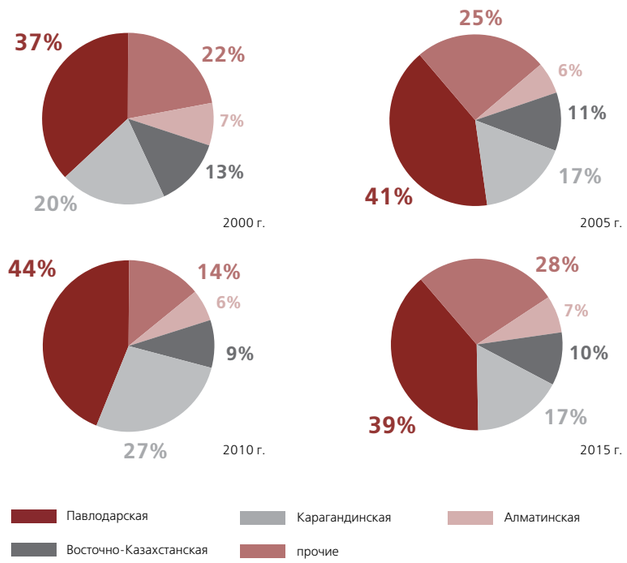
Газотурбинные тепловые электростанции (в РК это станции средней мощности) ориентированы на обеспечение электроэнергией промышленных предприятий (нефтегазовых месторождений) и близлежащих населенных пунктов. В этой группе представлены Жанажольская ГТЭС, ГТЭС «Тенгизшевройл», Акшабулакская ГТЭС.

элементов государственной стратегии по сокращению доли углеводородных источников энергии в энергобалансе. В этом списке Ерейментауская ВЭС, Кордайская ВЭС, Капшагайская СЭС, ВЭС «К-1» и др. Мощность станций достаточно низка (проектная мощность самой крупной – Ерейментауской ВЭС – 45 МВт). Доля ВЭС и СЭС в общей генерации пока находится на уровне 0,12%.

По данным Комитета по статистике Министерства национальной экономики РК, по итогам 2015 года все электростанции РК выработали 91,07 млрд кВт·ч, что на

Структура энергопроизводства по регионам Казахстана, %

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК, КОРЭМ



Вторая группа – гидроэлектростанции (ГЭС), используемые для регулирования нагрузки в энергосистеме республики (покрытие пиков потребления). Крупнейшие из них – Бухтарминская ГЭС, AES Усть-Каменогорская ГЭС, AES Шульбинская ГЭС и Мойнакская ГЭС. На их долю приходится до 11% выработки электроэнергии.

Третья группа – ветровые и солнечные электростанции. Развитие таких генерирующих источников является одним из

3,7% меньше прошлогоднего уровня (94,64 млрд кВт·ч). Снижение производства связано с оптимизацией потребления внутри страны, а также сокращением экспорта электроэнергии за рубеж.

Снизили производство электроэнергии такие крупные энергопроизводящие предприятия, как Экибастузские ГРЭС-1 и ГРЭС-2, электростанции АО «ЕЭК». Рост производства отмечен у ГРЭС ТОО «Kazakhmys Energy», АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и ТОО

«Караганда-Энергоцентр», АО «Алматинские Электрические Станции».

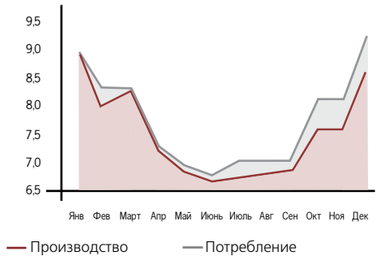
При этом региональная структура энергопроизводства не претерпела изменений. До 40% электроэнергии производится в Павлодарской области, где сосредоточены крупнейшие в стране Экибастузские ГРЭС-1 и ГРЭС-2, а также Аксуская электростанцияи три павлодарских ТЭЦ. На Карагандинскую область приходится 17%, 10% вырабатывают ТЭС и ГЭС Восточно-Казахстанской области, 7% – электростанции Алматинского региона и города Алматы. В остальных 10 регионах генерируется менее 30% электроэнергии.

ПЕРЕДАЧА, РАСПРЕДЕЛЕНИЕ И СНАБЖЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ

Магистральные сети, соединяющие единую электроэнергетическую систему (ЕЭС) РК с национальными энергосетями соседних стран, а также регионы РК между собой, находятся в собственности системного оператора энергетического рынка Казахстана – АО «KEGOC» (90% принадлежит Фонду Национального Благосостояния «Самрук-Казына»). В распоряжении KEGOC находится до 355 воздушных линий электропередачи напряжением 0,4-1150 кВ общей протяженностью 24 979 км. Кроме того, на балансе системного оператора находятся 77 электрических подстанций напряжением

Производство и потребление электроэнергии в Казахстане в 2015 году, млрд кВт·ч

Источник: КОРЭМ



35-1150 кВ с установленной мощностью трансформаторов 36 244,55 МВА.

В подсекторе распределения представлены 20 региональных энергетических компаний (РЭК) и 150 малых передающих компаний, которые контролируют электрические сети регионального уровня напряжением 0,4-220 кВ. РЭК находятся как в государственной, так и частной собственности. Снабжение электроэнергией розничных потребителей осуществляется более чем 200 энергоснабжающими организациями.

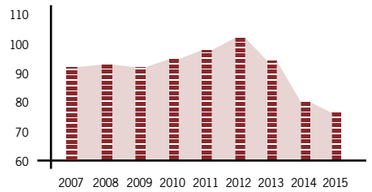
Пик потребления электроэнергии в РК приходится на осенне-зимний период. По итогам 2015 года в январе-феврале и с сентября по декабрь выработано 52,8% всей электроэнергии, потреблено – 53,6%. Максимум потребления произошел в декабре – 9,32 млрд кВт·ч, минимум зафиксирован в июне – 6,68 млрд кВт·ч.

ПРОИЗВОДСТВО, РАСПРЕДЕЛЕНИЕ И ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОЭНЕРГИИ

Система теплоснабжения Казахстана, состоящая из источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплопотребляющих установок, была сформирована в советский период в рамках подхода, предусматривавшего создание систем централизованного теплоснабжения (СЦТ) с существенной долей крупных источников тепла. Таким образом, большая часть городской застройки около 90 казахстанских городов подключена к СЦТ. Тепловую энергию в Казахстане вырабатывают

Производство теплоэнергии в Казахстане, млн Гкал

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК



40 ТЭЦ, 28 котельных, относимых к крупным (мощностью свыше 100 Гкал/ч) и 5,6 тыс. малых котельных (мощностью менее 100 Гкал/ч). При этом ТЭЦ и крупные котельные дают до 80% выработки тепловой энергии, малые – до 20%. По последней официальной оценке протяженности тепловых сетей в двухтрубном исчислении (2014 год), Казахстан располагает 12 тыс. км сетей, уровень износа которых превышает 71%, а нормативные потери доходят до 25%. Большая часть тепловых сетей находится в коммунальной собственности.

В 2015 году ТЭЦ и котельные страны произвели 78,74 млн Гкал тепловой энергии, что ниже уровня 2014 года на 3%. Данные подтверждают тренд на сокращение производства в тепловой энергетике, наметившийся в 2013 году. Среднегодовой темп сокращения выработки по последним трем годам - -9%. К спаду производства привели несколько факторов: модернизация тепловых сетей, которая приводит к сокращению нормативных потерь, а также внедрение в общереспубликанском масштабе программ по повышению энергоэффективности на уровне потребителей.

Тепловая энергия является социальным продуктом. Одни из ее основных потребителей – это объекты жилищно-коммунального хозяйства (в том числе 22 тыс. объектов социально-бюджетной сферы и около 160 тыс. многоквартирных домов), традиционно потребляющие до 40% производимой в стране тепловой энергии.

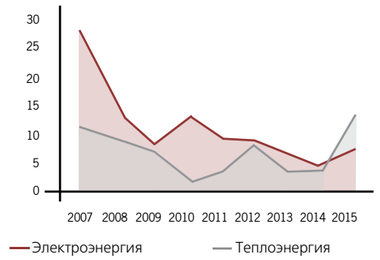
Отопительный сезон на территории Казахстана начинается в сентябре-ноябре, заканчивается в апреле-мае в зависимости от продолжительности периода, когда среднесуточная температура находится ниже уровня 8-10^{0}С. Пики потребления тепловой энергии в целом совпадают с пиками потребления электроэнергии. В 2015 году пик производства тепловой энергии 11,6 млн Гкал пришелся на январь.

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРО– И ТЕПЛОЭНЕРГИЮ

Компании энергетической отрасли страны являются субъектами естественных монополий, и их деятельность регулируется уполномоченным органом правительства РК. В настоящее время им является Комитет по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК. Комитет регулирует рынки, где представлены компании, предоставляющие услуги по передаче и распределению электрической и тепловой энергии.

Рост тарифов на электро– и теплоэнергию в Казахстане, %

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК



По действующему законодательству, тарифы электросетевых компаний должны обеспечивать компенсацию операционных затрат, необходимых для предоставления регулируемых услуг, а также капитальных затрат в объеме инвестиционной программы.

В секторе генерации электроэнергетики в период 2009-2015 годов для всех энергопроизводящих организаций действовали предельные тарифы по программе «Тариф в обмен на инвестиции», утвержденные Постановлением Правительства РК, которые в целях привлечения инве-

стиций для модернизации генерирующих мощностей включали инвестиционную составляющую. Министерство энергетики РК осуществляло контроль за исполнением заключенных соглашений об инвестиционных обязательствах. В 2015 году Правительством Республики Казахстан принято решение о продлении действия Программы до 2018 года.

С 2016 года электросетевые и теплоснабжающие компании перешли на тарифообразование по 5-летним предельным тарифам. Такой подход направлен на повышение инвестиционной привлекательности, переход базовых субъектов из состояния естественной монополии в состояние конкурентного рынка и обеспечивает большую определенность всем участникам рынка: энергетики имеют возможность планировать инвестиционную программу, а потребители свои издержки.

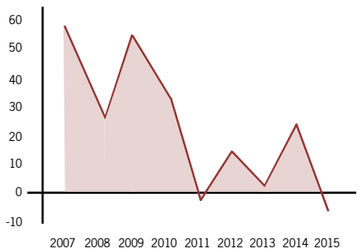
По данным Комитета по статистике МНЭ РК, в 2015 году конечные отпускные цены на электроэнергию выросли на 8,3%, на тепловую энергию – на 14%. Цены на электроэнергию показали один из самых минимальных приростов за последнее десятилетие. Тарифы на тепло, напротив, продемонстрировали самый высокий рост за последние годы.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

Объем инвестиций в основной капитал компаний энергетического сектора в 2015 году снизился на 7,4%, это рекордное снижение инвестиций в сектор в период 2007-2015 годы. На одном из минимумов находится приток иностранных инвестиций в сектор.

Динамика инвестиций в энергосектор Казахстана, %

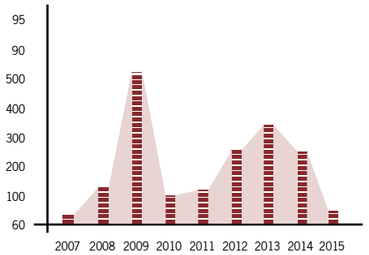
Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК



В 2009-2015 годах объем инвестиций в отрасль поддерживался в основном за счет программы предельных тарифов. По данным Министерства энергетики РК, в рамках реализации политики предельных тарифов в электроэнергетическую отрасль инвестировано свыше 900 млрд тенге, что позволило восстановить и ввести новые 2 764 МВт мощностей в период 2009-2014 годов, а это в свою очередь полностью покрыло потребности экономики в электроэнергии. В течение 2015 года планировался ввод около 160 МВт мощности, планируемый объем инвестиций на 2015 год – 172 млрд тенге.

Приток прямых иностранных инвестиций в энергосектор Казахстана, млн долл.

Источник: Национальный банк РК



** по итогам трех кварталов*

В 2015 году в энергетике Казахстана реализовано несколько значимых проектов. На Петропавловской ТЭЦ-2 запущен турбоагрегат К-63-90, увеличивший установленную мощность станции на 21 МВт до 455 МВт. На Павлодарской ТЭЦ-3 запустили два турбоагрегата: ПТ-65/75-130-13 и Т-120/130-130ПР2, в результате чего установленная мощность станции выросла до 540 МВт, а доля обновленного основного оборудования достигла 67%.

Значимый проект реализован АО «Самрук-Энерго», компания запустила в промышленную эксплуатацию ВЭС Ерейментау установленной мощностью в 45 МВт. В ближайшей перспективе мощность станции увеличится до 90 МВт, в долгосрочной планируется нарастить этот показатель до 300 МВт.

На Усть-Каменогорской ГЭС введен модернизированный гидроагрегат №3, начата модернизация гидроагрегата №2. Оба проекта призваны увеличить мощность станции на 18 МВт.

Крупные проекты реализуются в электросетях. В 2015 АО «KEGOC» продолжил реализацию проекта по строительству линии 500 кВ «Экибастуз – Шульбинская ГЭС – Усть-Каменогорск» протяженностью 600 км (за год построено 218 км, всего готово 348 км), начаты строительно-монтажные работы на ПС 500 кВ «Семей», ПС 500 кВ «Усть-Каменогорская» и ПС 1150 кВ «Экибастузская».

По расчетам Министерства энергетики РК, в 2016-2030 годах в электроэнергетику потребуется привлечь около 5 трлн тенге инвестиций.

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ РЫНКА

В краткосрочной перспективе энергетика Республики Казахстан будет развиваться под воздействием нескольких ключевых факторов.

Первый из них – негативные тенденции в экономике РК, вызванные снижением внешнего спроса и промышленного производства. И хотя металлургическая отрасль, главный промышленный потребитель электроэнергии, не снижает обороты, прочие секторы демонстрируют спад производства, а в случае с транспортом – снижение объема грузооборота железнодорожного транспорта составило 16%.

Второй фактор – связанный с появившимся избытком мощности тренд на возможное снижение цен на электроэнергию на внутреннем рынке. При дефиците источников капитальных затрат с учетом высокого уровня износа основного оборудования в целом по системе, в перспективе 3-5 лет наименее модернизированные предприятия столкнутся со сложностями поддержания объемов производства и удержания доли рынка соответственно.

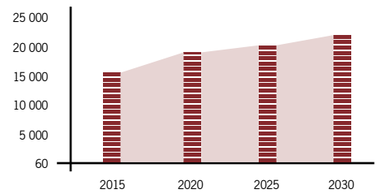
Вместе с тем в течение ближайших лет будут реализованы два масштабных проекта в сфере передачи электроэнергии: строительство ЛЭП «Экибастуз-Семей-Усть-Каменогорск» и «Семей-Актогай-Талдыкорган-Алматы» (проект «Транзит 500 кВ Север-Восток-Юг»). Цель данных проектов – увеличить транзитный потенциал национальной энергосистемы по направлению Север-Юг (Север – энергопрофицитный регион, Юг – энергодефицитный) с 1 350 МВт до 2 100 МВт, создать условия для электрификации железнодорожных участков Актогай-Мойынты, Актогай-Алматы, Актогай-Достык, обеспечить доступ к большим объемам электроэнергии действующих и вновь вводимых горно-металлургических предприятий Восточно-Казахстанской области (Актогайский ГОК KAZ Minerals и др.).

Расширение транзитной емкости вкупе с вводом новых потребителей несомненно усилит конкуренцию на электроэнергетическом рынке Казахстана.

Кроме того, на 2016-2020 годы приходится второй этап реализации Программы модернизации жилищно-коммунального хозяйства РК на 2011-2020 годы, одна

Максимально потребляемая электрическая мощность электростанций Казахстана, МВт

Источник: Министерство энергетики РК



из задач которой – модернизация коммунальных сетей республики, в том числе электрических и тепловых. Мероприятия программы призваны существенно сократить расход топлива на обеспечение потребности в электрической и тепловой энергии. Модернизация производится с применением энергосберегающих технологий. В ходе реализации второго этапа программы, доля тепловых сетей республики, нуждающихся в ремонте в 2016-2020 должна сократиться с 50 до 40%, электрических сетей – с 63 до 53%.

До 1 июля 2016 года участники Евразийского экономического союза (ЕАЭС) планируют принять Программу формирования общего электроэнергетического рынка ЕАЭС, который начнет функционировать с 2019 года. Формально данный фактор должен повысить конкуренцию на внутреннем рынке.

ОБЗОР ХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

Химическая промышленность, наряду с нефтехимическим и горно-металлургическим комплексами и электроэнергетикой, оказывает решающее влияние на социально-экономическое развитие Республики Казахстан.

Химическая промышленность является одним из крупнейших поставщиков сырья, полупродуктов, материалов для других отраслей реального сектора экономики: электронной промышленности, производства аккумуляторов, энергоэффективных строительных материалов, машиностроения, легкой промышленности.

Структура химической промышленности Республики Казахстан состоит из производства базовых химикатов, удобрений и азотных соединений, пластмасс и синтетического каучука в первичных формах, лаков и красок, чистящих и моющих средств, пестицидов и других агрохимических производств. Товарная номенклатура экспорта химического комплекса Республики Казахстан представлена, главным образом, продукцией низкой и средней степени технологического передела. Лидирующую позицию занимают продукты неорганической химии, соединения металлов. В отличие от экспорта, номенклатура казахстанского химического импорта более многообразна, в ней превалируют высокотехнологичные товары из России, Германии, Франции, Китая.

В перспективе химические предприятия Республики Казахстан будут трансформироваться в безопасные многофункциональные объекты, выпускающие продукцию, востребованную в разных отраслях промышленности.

ОБЗОР БАНКОВСКОГО СЕКТОРА

Банковский сектор Казахстана в 2015 году находился в стадии трансформации на фоне существенных изменений в работе участников сектора.

В отчетном году завершились две крупнейшие сделки – слияние АО «Казкоммерцбанк» и АО «БТА банк», а также объединение АО «Альянс банк», АО «Темірбанк» и АО «ForteBank», которое сократило количество банков второго уровня (БВУ) в стране до 35. Кроме того, в начале 2016 года после получения одобрения сделки со стороны регулятора ожидается окончательный уход с рынка «дочки» Royal Bank of Scotland. В начале 2016 года завершится сделка по покупке Евразийским банком дочерней структуры израильского банка Апоалим Б.М. – Банка Позитив Казахстан.

Государство в лице правительства РК и ФНБ «Самрук-Казына» значительно сократило долю своего участия в банковском секторе. Так, переход банковских государственных активов в частный сектор отразился на деятельности соответствующих БВУ позитивным образом. При среднем увеличении размера таких банков на 60% доля неработающих активов в ссудном портфеле сократилась в среднем на 11%, объем вкладов вырос на 72%, а вклады физических лиц удвоились. (Расчеты Ranking.kz на основе данных НБ РК)

Государство готовит к продаже АО «Жилстройсбербанк».

Структура банковского сектора

	31.12.12	31.12.13	31.12.14	31.12.15
Количество банков второго уровня, в т.ч.:	38	38	38	35
банки со 100% участием государства в уставном капитале	1	1	1	1
банки второго уровня с иностранным участием	19	17	16	16
дочерние банки второго уровня	16	14	14	13
Количество филиалов банков второго уровня	362	378	395	346

Банковский сектор Казахстана является наиболее развитым сегментом финансового рынка РК, однако показатели в последние годы демонстрируют различную динамику. Вместе с тем, роль банковской системы в экономике Казахстана остается определяющей.

Показатели банковского сектора

Наименование показателя/дата	31.12.12	31.12.13	31.12.14	31.12.15
ВВП, млрд тенге	31 442,7	34 443,4	39 040,9	40 761,4
Отношение активов к ВВП, %	44,1	44,9	46,3	58,3
Отношение ссудного портфеля к ВВП, %	37,1	38,8	36,8	38,2
Отношение вкладов клиентов к ВВП, %	27,1	28,6	28,5	38,3

АКТИВЫ

Активы банков второго уровня РК по состоянию на 1 января 2016 года составили 23 780,3 млрд тенге (на начало 2015 года – 18 239,0 млрд тенге), рост с начала 2015 года составил 30,4%.

В структуре активов на 1 января 2016 года наибольшую долю (60,6% от совокупных активов без учета резервов (провизий) занимает ссудный портфель (основной долг) в сумме 15 553,7 млрд тенге. На начало 2015 года он составлял 14 184,4 млрд тенге), увеличившись с начала 2015 года на 9,7%. В отраслевой разбивке наиболее значительная сумма кредитов банков в экономике приходится на торговлю – 20,9% (в декабре 2014 года – 20,0%), промышленность – 13,4% (11,3%), строительство – 7,8% (9,4%), сельское хозяйство – 5,2% (4,0%).

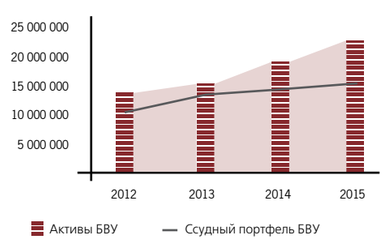
NPL - неработающие займы (с просроченной задолженностью свыше 90 дней) составляют 1 236,9 млрд тенге или 8,0% от ссудного портфеля (на начало 2015 года 3 340,2 млрд тенге или 23,5% ссудного портфеля), при установленном регулятором стратегическом ориентире в 15% от ссудного портфеля к 1 января 2015 года и 10% к 1 января 2016 года.

Переход на режим инфляционного таргетирования и переход в «свободное плавание» тенге является одним из ключевых изменений 2015 года. Данная политика Национального банка РК ухудшила показатели банковского сектора, который имеет с одной стороны, значительную долю обязательств в иностранной валюте, с другой стороны, валютные займы в кредитных портфелях, по которым повысились риски обслуживания и возвратности ввиду снижения платежеспособности заемщиков. Первой реакцией банков на ухудшение кредитного портфеля стало ужесточение требований к заемщикам. В итоге существенный рост совокупного ссудного портфеля не прогнозируется. На этом фоне существует ряд позитивных факторов, таких как: снижение темпов ухудшения кредитного портфеля, меры, предпринимаемые государством по поддержке банковского и реального секторов, ощутимый прогресс по реструктуризации проблемных банков.

В связи с этим важной характеристикой деятельности банков является не только динамика объема ссудного портфеля, но и его качество.

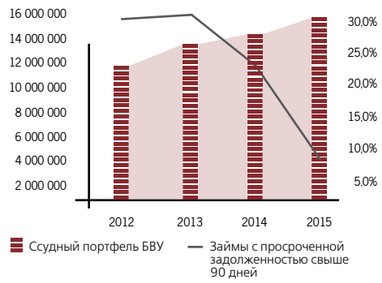
Динамика активов и ссудного портфеля банковского сектора РК, млн тенге

Источник: Национальный банк РК



Динамика ссудного портфеля и займов с просроченной задолженностью свыше 90 дней банковского сектора РК, млн тенге

Источник: Национальный банк РК



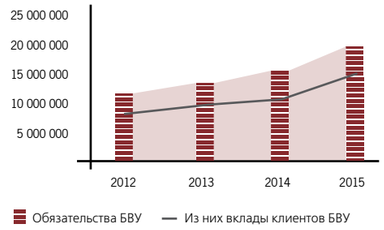
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства банков второго уровня РК на конец анализируемого периода составили 21 290,2 млрд тенге (на начало 2015 года – 15 873,2 млрд тенге), рост с начала 2015 года – 34,1%. В совокупных обязательствах банков второго уровня наибольшую долю занимают вклады клиентов 73,3% и выпущенные в обращение ценные бумаги – 9,9%.

По состоянию на 1 января 2016 года вклады клиентов составляют 15 605,1 млрд тенге или 73,3% совокупных обязательств (на начало 2015 года 11 351 млрд тенге или 71,5% совокупных обязательств), увеличение за 2015 год – 37,5%.

Динамика обязательств банковского сектора РК, млн тенге

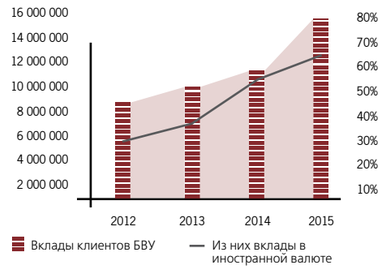
Источник: Национальный банк РК



В течение 2015 года продолжается тенденция увеличения всех вкладов клиентов в иностранной валюте. Так, доля вкладов в иностранной валюте за 12 месяцев текущего года увеличилась на 11,4% (с 57,8 по итогам 2014 года до 69,2% по итогам 2015 года).

Динамика вкладов банковского сектора РК, млн тенге (в том числе вкладов в иностранной валюте)

Источник: Национальный банк РК



КАПИТАЛ

По состоянию на 1 января 2016 года общий размер собственного капитала БВУ сложился в размере 3 062,5 млрд тенге. По состоянию на начало 2015 года 2 629,2 млрд тенге, соответственно увеличение за 12 месяцев 2015 года составило 16,5%.

Несмотря на растущее давление на коэффициенты достаточности основного капитала и собственного капитала, в течение 2015 года банками второго уровня РК в целом выполнялись минимальные требования регулятора, которые установлены на уровнях 5% и 7,5% соответственно.

ДОХОДНОСТЬ БАНКОВСКОГО СЕКТОРА РК

Нераспределенная чистая прибыль банковского сектора по состоянию на 1 января 2016 года составила 222,6 млрд тенге, что составляет 77,9% от чистой прибыли банковского сектора за 2014 год.

По мнению рейтингового агентства S&P, существуют три основных фактора риска для казахстанских банков. «Во-первых, значительный разрыв между валютной структурой активов и обязательств, а также существенный размер нехеджированной открытой валютной позиции часто обусловливают крупные убытки в случае быстрого обесценения национальной валюты, и мы ожидаем, что эти факторы будут оказывать давление на показатели прибыльности банков в таких странах, как Азербайджан, Казахстан, Украина и Нигерия», – отмечается в отчете в S&P.

Во-вторых, в странах, где банки выдают значительные объёмы кредитов в иностранной валюте, у заёмщиков может значительно ухудшиться способность погашать свои обязательства.

Третьим фактором выступает высокий уровень накопленного NPL. Практически всё снижение уровня NPL в банковском секторе пришлось на три банка и добровольную сдачу лицензии АО «БТА банк». По результатам первого полугодия 2015 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, доля неработающих займов снизилась более чем на две трети (до 9,98%), а в количественном выражении на 3,43 трлн тенге. Даже при формальном снижении доли неработающих займов на балансах банков до уровня ниже 10%, требуемых Национальным банком РК, сами займы фактически не исчезли, а были перемещены с балансов банков на балансы специально созданных компаний.

ПРОГНОЗЫ

По мнению большинства казахстанских и международных экспертов, негативные сценарии, реализовавшиеся в 2015 году, продолжат оказывать отрицательное влияние на макроэкономическую ситуацию в стране в 2016 году, в том числе на банковский сектор. По прогнозам, в 2017 году ожидается постепенная адаптация к новым экономическим условиям.

ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В 2015 году компании, входящие в состав АО «ЦАТЭК», продолжили модернизацию производственных активов и реализацию проектов согласно стратегии развития Холдинга.

АО «Центрально–Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

В 2015 году благодаря проектам по модернизации и реконструкции основных производственных активов произошли следующие изменения по установленной электрической и тепловой мощности:

• на Павлодарской ТЭЦ-3 в июне 2015 года введен в эксплуатацию турбоагрегат №2 с установленной электрической мощностью 65 МВт и установленной тепловой мощностью 190 Гкал/ч (ранее данные показатели составляли 60 МВт и 118 Гкал/ч соответственно);

• на Павлодарской ТЭЦ-3 в ноябре 2015 года введен в эксплуатацию турбоагрегат №4 с установленной электрической мощностью 125 МВт и установленной тепловой мощностью 188 Гкал/ч (ранее данные показатели составляли 110 МВт и 160 Гкал/ч соответственно). После ввода оборудования установленная электрическая мощность Павлодарской ТЭЦ-3 увеличилась с 520 до 540 МВт, тепловая мощность – с 1 026 до 1 126 Гкал/ч.

• на Петропавловской ТЭЦ-2 в сентябре 2015 года введен в эксплуатацию турбоагрегат №1 конденсационного типа с установленной электрической мощностью 63 МВт (ранее данный показатель составлял 42 МВт). С вводом в работу в октябре реконструированного турбоагрегата №7, суммарная мощность станции составила 479 МВт.

В 2015 году объем выработки электрической энергии составил 6 529 млн кВт·ч и вырос по сравнению с 2014 годом на 7,4%. Увеличение связано с вводом двух турбоагрегатов на Павлодарской ТЭЦ-3 и двух турбоагрегатов на Петропавловской ТЭЦ-2.

Объем выработки тепловой энергии в 2015 году составил 6 273 тыс. Гкал и снизился по сравнению с 2014 годом на 5,0% из-за уменьшения объемов горячего водоснабжения по причине повышения средней температуры наружного воздуха в отопительные месяцы 2015 года в сравнении с 2014 годом (-5,4 и -7,3^{0}С соответственно) и за счет снижения потерь в тепловых сетях.

В отчетном году объем транспортировки и распределения электрической и тепловой энергии остался практически на уровне прошлого года и составил 5 730 млн кВт·ч по электрической энергии и 10 264 тыс. Гкал по тепловой энергии.

Доля АО «ЦАЭК» в выработке электроэнергии Казахстана увеличилась на 0,7% в связи с ростом выработки электроэнергии по АО «ЦАЭК» на 7,4%, а также с общим снижением выработки электроэнергии в Казахстане на 3,0% в сравнении с 2014 годом.

Основные производственные показатели

Наименование	2013	2014	2015
Установленная электрическая мощность, МВт	1 061	1 076	1 141
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	6 137	6 081	6 529
Транспортировка электроэнергии, млн кВт·ч	5 769	5 816	5 730
Товарный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	7 154	7 357	6 732
Доля в выработке электроэнергии Казахстана, %	6,7	6,5	7,2
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2 895	2 932	2 918
Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	6 132	6 605	6 273
Транспортировка теплоэнергии, тыс. Гкал	4 408	4 625	4 545
Товарный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	9 567	10 448	10 264

СНИЖЕНИЕ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В АО «ЦАЭК» на постоянной основе проводятся мероприятия по снижению потерь электрической и тепловой энергии при транспортировке, а также по повышению надежности снабжения потребителей.

За счет внедрения АСКУЭ бытового потребителя, реконструкции ВЛ-0,4 кВ с применением самонесущего изолированного провода (СИП), направленных на энергосбережение, в 2015 году в электрических сетях АО «ЦАЭК» удалось полностью ликвидировать сверхнормативные потери и снизить значение технических потерь.

В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» за 2015 год удалось снизить технические потери с 9,08% до 8,78%, в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» технические потери снижены с 10,2% до 9,7%.

В рамках плана мероприятий по снижению потерь в электрических сетях АО «ЦАЭК» осуществлена замена индукционных счетчиков у потребителей на электронные в количестве 12 591 штук и выполнены мероприятия по замене 80,4 км голого провода на СИП. Также в 2015 году в распределительных электросетевых компаниях АО «ЦАЭК» выполнены мероприятия по реконструкции 164,6 км воздушных линий электропередачи классом напряжения 110–35 кВ, 155,3 км воздушных и кабельных линий электропередачи классом напряжения 10–0,4 кВ.

Основные мероприятия по снижению потерь тепловой энергии направлены на восстановление и модернизацию сетей централизованного теплоснабжения в городах Павлодар, Экибастуз и Петропавловск. Финансирование инвестиционных мероприятий по этому направлению осуществляется за счет кредитов ЕБРР в сотрудничестве с Фондом чистых технологий с целью повышения надежности теплоснабжения, эффективности использования энергии, а также снижения потерь и улучшения экологических стандартов за счет снижения выбросов CO_2, в результате экономии расхода угля, связанной с уменьшением потерь тепла при передаче по сетям.

Снижение потерь тепловой энергии при транспортировке ведется комплексно. В рамках данного направления в 2015 году произведена реконструкция магистральных тепловых сетей с применением предизолированного трубопровода в городах Павлодаре и Экибастузе общей протяженностью 970 метров и 2 217 метров соответственно. В городе Петропавловске проведены работы по восстановлению изоляции 5 078 метров трубопровода. Также ведутся постоянные работы по замене устаревшего электрооборудования.

В рамках займа ЕБРР в 2011–2015 годах теплопередающими предприятиями АО «ЦАЭК» проведены работы по модернизации тепловых сетей: в Павлодаре полностью обновлено 7 688 метров трубопровода, в Петропавловске - 9 120 метров. Заменена изоляция с применением пенополиуретановой скорлупы протяженностью 3 570 метров на трубопроводе в Павлодаре, 1 640 метров – в Экибастузе и 9 476 метров – в Петропавловске.

В отчетном году ТОО «Павлодарские тепловые сети» и ТОО «Петропавловские тепловые сети» заключили договоры с проектным институтом АО «Институт «КазНИПИЭнергопром» на разработку 20 проектов, направленных на реконструкцию тепловых сетей и замену изоляции в Павлодаре, Экибастузе и Петропавловске. Предприятия осуществят проекты с применением предизолированного трубопровода ППУ общей протяженностью 112 013 метров трубопровода, в том числе ТОО «Павлодарские тепловые сети» - 86 889 метров, ТОО «Петропавловские тепловые сети» - 25 124 метра трубопровода.

Данные работы запланированы в рамках инвестиционной программы АО «ЦАЭК» в период с 2016 по 2020 годы, финансирование которой будет осуществляться как за счет собственных средств, так и за счет привлечения нового инвестиционного займа ЕБРР и бюджетного субсидирования Министерства национальной экономики РК по программе «Нұрлы Жол».

На теплопередающих предприятиях корпорации устанавливаются автоматические регуляторы расхода тепла, промышленные контроллеры 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 режимы, а специалистам быстрее принимать решения во внештатных и аварийных ситуациях.

Кроме того, корпорация 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 4,8% к концу 2016 года.

АО «Каустик»

В 2015 году АО «Каустик» реализовало продукцию на сумму 3 275,9 млн тенге (без учета НДС). На производстве налажен выпуск кислоты соляной, соды каустической жидкой, кислоты соляной ингибированной, хлора жидкого и соды каустической твердой. Хлор-щелочная продукция, выпускаемая АО «Каустик», в основном реализуется на внутреннем рынке Казахстана:

-каустическая сода – на предприятия горно-добывающей, металлургической, нефтегазовой, энергетической и химической отраслей;

-кислота соляная – на предприятия нефтегазовой, энергетической и химической отраслей;

-жидкий хлор – на предприятия тепловодоснабжения и металлургической отрасли, целлюлозно-бумажной промышленности.

-гипохлорит натрия – на предприятия тепловодоснабжения, металлургической и химической отраслей.

Также АО «Каустик» экспортирует жидкий хлор и кислоту соляную на рынки Российской Федерации и Азербайджана.

Реализация продуктов в 2015 году

Наименование реализуемого продукта	Объем реализации в натуральном выражении (тонн)	Объем реализации в стоимостном выражении (тыс. тенге) без учета НДС	Доля в общем объеме реализации (%)
Кислота соляная	18 651,2	332 110	27,1
Сода каустическая жидкая	17 727,6	1 330 349	25,7
Кислота соляная ингибированная	11 026,5	394 195	16,0
Хлор жидкий	10 144,4	296 257	14,7
Сода каустическая твердая	7 482,7	600 443	10,9
Гипохлорит натрия	1 975,4	74 259	2,9
Хлор в баллонах, контейнерах	1 828,8	248 324	2,7
Итого	**68 836,6**	**3 275 937**	**100**

Крупные потребители в 2015 году

Крупные потребители	Наименование продукта	Объем реализации в стоимостном выражении (тыс. тенге) без учета НДС	Доля в общем объеме реализации (%)
АО «Алюминий Казахстана»	Сода каустическая жидкая	597 156	18,2
ТОО «ТТК»	Сода каустическая	455 749	13,9
АО «СНПС-Актобемунайгаз»	Сода каустическая, кислота соляная ингибированная	419 619	12,8
АО «АрселорМиттал Темиртау»	Сода каустическая, кислота соляная, хлор	386 816	11,8
ТОО «Торговый дом ОХТ»	Сода каустическая, кислота соляная	216 633	6,6
Прочие		1 201 095	36,7
Итого		**3 277 068**	**100**

АО «Эксимбанк Казахстан»

По результатам 2015 года активы банка сформировались на уровне 70 792 млн тенге и по сравнению с данными на конец 2014 года увеличились на 16 093,3 млн тенге или 29,4%. Структура активов за анализируемый период претерпела значительные изменения в части снижения доли займов клиентам на 3,6% и денежных средств и их эквивалентов на 3,4%, однако наблюдается значительное увеличение доли выданных межбанковских кредитов на 8,3% и незначительное увеличение прочих активов на 0,2%. Доля высоколиквидных активов в совокупном размере активов Банка, представленная средствами, размещенными в кассах, на счетах в Национальном банке РК и в портфеле ценных бумаг, составляет 3,6%, снижение с 7,6% в 2014 году.

В структуре активов основную долю составляет портфель займов (с учетом сформированных резервов) с долей 83,9% в размере 59,424 млрд тенге (на начало 2015 года – 47,859 млрд тенге), увеличение за период с начала года составило 24,2%. Основной причиной увеличения размера ссудного портфеля явилась переоценка валютных займов в связи с резким изменением валютообменного курса в августе.

По состоянию на 31.12.2014 и 31.12.2013 гг. общая стоимость займов, предоставленных клиентам, составила 60 867 млн тенге и 62 240 млн тенге, соответственно, а сумма резерва на обесценение составила 13 008 и 12 922 млн тенге, соответственно. Объем совокупного ссудного портфеля банка, включая основной долг и начисленное вознаграждение, по состоянию на 01.01.2016 года составил 74 157 млн тенге и за период с начала года вырос на 11 564 млн тенге, а сумма резерва на обесценение составила 14 733 млн тенге.

Банк придерживается жесткой политики в отношении выдачи новых ссуд, основываясь на применении консервативных методов по определению платежеспособности клиентов. Одновременно, банк придерживается консервативной политики и по вопросу формирования провизий по ссудному портфелю. По состоянию на 31 декабря 2015 года процент покрытия ссудного портфеля резервами составил 19,8% по сравнению с 21,4% на начало 2015 года.

Совокупный размер сформированных провизий по портфелю займов, предоставленных клиентам, увеличился на 13,3% и достиг 14 733 млн тенге. Основное влияние на увеличение покрытия портфеля резервами оказало прошедшее в течение года погашение части портфеля стандартных займов, и сохраняющееся у банка опасение по возможному ухудшению финансового состояния некоторых заёмщиков, связанное с общей нестабильностью процесса восстановления экономики страны.

Динамика портфеля займов, представленных клиентам в разрезе по сегментам, млн тенге

Наименование сегмента	2013	2014	2015
Кредитный портфель, всего	49 319	47 859	59 424
Кредиты физическим лицам	3 378	2 546	1 570
Корпоративные кредиты	58 862	58 321	72 586
Резервы под обесценение кредитов	(12 922)	(13 008)	(14 733)

Изменение ссудного портфеля, тыс. тенге

Наименование портфеля	31.12.2014	31.12.2015	Изменение (%)
Займы, выданные корпоративным клиентам:			
- крупным предприятиям	26 239 941	32 132 835	22,5
- малый, средний бизнес	32 081 407	40 453 590	26,1
итого займов, предоставленных корпоративным клиентам	58 321 348	72 586 425	24,5
Займы, выданные розничным клиентам:			
- гражданам на строительство и приобретение жилья	426 912	452 682	6,0
- гражданам на потребительские цели, включая прочие цели, в том числе:	2 103 954	1 106 871	(47,4)
- без обеспечения	35 650	50 410	41,4
- с обеспечением	2 068 304	1 056 461	(48,9)
- гражданам на приобретение автотранспорта	15 278	10 538	(31,0)
Итого займов, предоставленных розничным клиентам:	2 546 144	1 570 091	(38,3)
Итого займов, предоставленных клиентам	60 867 492	74 156 517	21,8
сформированные провизии по портфелю:	(13 008 369)	(14 732 995)	13,3
- корпоративных клиентов	(4 911 187)	(6 181 362)	25,9
- малый, средний бизнес	(7 907 953)	(8 354 805)	5,7
- розничных клиентов	(189 229)	(196 828)	4,0
Итого займов, предоставленных клиентам с учетом сформированных провизий	47 859 123	59 423 522	24,2

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ЗА 2015 ГОД

Консолидированная финансовая отчетность Компании подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Консолидированные результаты деятельности включают финансовую отчетность Компании и дочерних предприятий с момента их приобретения.

В 2015 году Правительство и Национальный банк Республики Казахстан приняли решение приступить к реализации новой денежно-кредитной политики, основанной на режиме инфляционного таргетирования, и перейти к свободно плавающему обменном курсу. Вследствие данной политики, тенге существенно обесценился относительно основных иностранных валют, в результате чистый убыток Компании за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составил 13,8 млрд тенге, в основном по причине пересчета от курсовой разницы по займам, выраженным в долларах США. Несмотря на ухудшение финансовых показателей, Компания продолжает генерировать положительные потоки EBITDA, который по итогам 2015 года составил 26,1 млрд тенге.

Основными факторами доходности Компании в 2015 году явилась операционная эффективность основного производственного сегмента – электроэнергетики. Компания разработала мероприятия по повышению доходности, включая увеличение генерации вследствие прогрессивной инвестиционной программы генерирующих предприятий, восстановления и модернизации электрических и тепловых сетей, снижение потерь при передаче и распределении энергии путем внедрения АСКУЭ и улучшения экологических параметров производства.

По итогам 2015 года Компанией произведено электрической и тепловой энергии, оказано услуг по передаче и реализации и выпущено химической продукции на общую сумму 110 млрд тенге, что на 0,5% выше аналогичных показателей за 2014 год. Незначительное увеличение обусловлено снижением объемов закупа электрической энергии сбытовыми компаниями от внешних энергоисточников и увеличением объемов поставки электрической энергии, генерируемой на собственных электрических станциях Компании.

Финансово-экономические показатели за 2013-2015 годы, млн тенге

Показатели	2013	2014	2015
Доходы	94 483	109 610	110 146
Себестоимость	(70 890)	(83 912)	(86 017)
Валовая прибыль	23 593	25 698	24 129
Общие и административные расходы	(6 877)	(8 178)	(9 031)
Расходы по реализации	(1 615)	(2 103)	(2 754)
Прочие доходы	486	2 281	362
Прибыль от операционной деятельности	**15 587**	**17 698**	**12 706**
Финансовые доходы	679	1 260	2 221
Прибыль до отчислений по амортизации, процентам и КПН (EBITDA)	22 105	24 777	26 078*
Финансовые расходы и прочие расходы	(5 011)	(7 737)	(7 790)
Расходы по подоходному налогу	(3 277)	(3 614)	691
Чистая прибыль за год	7 978	7 607	(13 867)

** EBITDA приведен без учета влияния курсовой разницы*

ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Для оценки результатов деятельности сегментов и распределения ресурсов, Компания использует показатели чистой прибыли и EBITDA на основе управленческих отчетов по видам оказываемых услуг. Компания выделяет следующие сегменты:

- Производство, передача, распределение и реализация электрической и тепловой и энергии;
- Производство химической продукции;
- Прочие, включающие реализацию побочной продукции, промышленной воды, аренду и другое.

Финансово-экономические показатели по сегментам за 2015 год, млн тенге

Показатели	Производство, передача, распределение и реализация электрической и тепловой энергии	Производство химической продукции	Прочие	Итого
Доходы, всего	168 647	3 326	1 410	173 383
Внутрисегментные доходы	(62 087)	(66)	(1 083)	(63 236)
Доходы от реализации внешним покупателям	106 560	3 261	326	110 146
Себестоимость	(83 640)	(1 793)	(584)	(86 017)
Общие и административные расходы	(6 891)	(1 204)	(936)	(9 031)
Расходы по реализации	(1 928)	(826)	-	(2 754)
Финансовые доходы	332	1 340	549	2 221
Финансовые расходы	(3 217)	(1 231)	(3 342)	(7 790)
Убыток от курсовой разницы	(17 652)	(2 573)	(1 470)	(21 695)
Прочие доходы/(расходы)	354	(123)	130	362
Экономия по подоходному налогу	520	-	171	691
Убыток за год	(5 562)	(3 149)	(5 156)	(13 867)
Капитальные затраты по основным средствам	32 441	98	86	32 625
Амортизация	9 421	1 427	303	11 151
EBITDA*	24 208	2 082	(212)	26 078

** EBITDA приведен без учета влияния курсовой разницы*

Показатель EBITDA Компании за 2015 год составил 26,1 млрд тенге, увеличение составило 1,2 млрд тенге или 8,3% по сравнению с 2014 годом. Доминирующим сегментом в структуре показателя EBITDA является энергетический сектор (24,2 млрд тенге), где в 2015 году наблюдается увеличение за счет роста производства электрической энергии, операционной эффективности, а также повышения предельных тарифов на генерацию электроэнергии.

В сегменте производства химической продукции EBITDA составил 2,1 млрд тенге. В 2015 году АО «Каустик» обеспечил потребность казахстанского рынка по каустической соде на 90%, по хлору и соляной кислоте на 100%.

АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Сводный бухгалтерский баланс, млн тенге

Показатели	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015
Основные средства	140 209	224 092	245 099
Гудвил и нематериальные активы	2 590	5 085	6 402
Прочие долгосрочные активы	18 038	10 282	8 390
Краткосрочные активы	37 631	43 772	50 220
Денежные средства	3 139	2 863	10 094
ИТОГО АКТИВЫ	201 607	286 094	320 205
Собственный капитал	102 784	137 355	138 071
Долгосрочные финансовые обязательства	52 483	71 744	102 906
Прочие долгосрочные обязательства	22 518	35 323	35 084
Краткосрочные финансовые обязательства	10 479	19 502	16 943
Краткосрочные обязательства	13 343	22 170	27 201
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	201 607	286 094	320 205

Суммарные активы Компании на 31 декабря 2015 года составляют 320 млрд тенге, что на 12% выше аналогичного показателя 2014 года.

Стоимость основных средств составила 245 млрд тенге, или 77% от общей стоимости активов. В рамках инвестиционной программы энергетических предприятий за 2015 год переведено в состав незавершенного строительства и приобретено основных средств на сумму 32,6 млрд тенге. Введено новых и реконструированных объектов на сумму 35,8 млрд тенге. В частности, это связано с вводом в эксплуатацию двух новых турбоагрегатов на Павлодарской ТЭЦ-3 и двух турбоагрегатов на Петропавловской ТЭЦ-2, что привело к росту установленной мощности на 18,6%.

Краткосрочные активы представлены операционными и финансовыми активами, в составе которых основную часть составляют торговая дебиторская задолженность и вклады в банках второго уровня. Клиентская база Группы разнообразная и включает бытовых потребителей (55%) и юридических лиц (45%). По депозитам в 2015 году ставки вознаграждения составили 5,2% - 7,7% в тенге и 2,8% - 3,5% в долларах США.

Долгосрочные займы в основном включают займы от ЕБРР и других международных финансовых институтов, которые предназначены для финансирования долгосрочной инвестиционной программы по реконструкции и модернизации активов Группы.

Влияние перехода экономики Казахстана на свободно плавающий курс тенге с 20 августа 2015 года отразилось на увеличении финансовых обязательств в сумме 22,2 млрд тенге. Руководство Компании считает, что эффективность инвестиционной программы вкупе с низкими ставками по кредитным соглашениям в валюте и сроками погашения займов более 10 лет, позволят сгладить обесценение тенге в будущем и обеспечат окупаемость объектов.

Годовая эффективная ставка по долгосрочным займам, деноминированным в тенге и долларах США, составила в среднем 9,8% годовых и 3,7% годовых, соответственно. По краткосрочным займам в тенге и долларах США, эффективная ставка составила 14% - 18% годовых и 6,5% годовых, соответственно.

Общий финансовый долг на конец отчетного года составил 119,8 млрд тенге, левередж – 0,87.

ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

Движение денежных средств, млн тенге

Показатели	2013	2014	2015
Чистые денежные средства от операционной деятельности	14 725	15 777	13 627
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	(22 829)	(28 600)	(10 012)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	9 715	12 474	2 683
Денежные средства на начало года	1 512	3 139	2 863
Чистое увеличение/уменьшение денежных средств с учетом влияния курса валюты	1 627	(276)	7 231
Денежные средства на конец года	3 139	2 863	10 094

Основными источниками ликвидности для Компании служат денежные средства от операционной деятельности, долевое и долговое финансирование. Будущие потребности Компании, в том числе в финансировании инвестиционной программы в соответствии со стратегией, будут финансироваться как за счет денежных средств, получаемых от операционной деятельности Группы, так и из внешних источников и средств.

Чистые денежные средства от операционной деятельности

Чистый приток денежных средств от операционной деятельности за 2015 год составил 13,6 млрд тенге. Снижение притока денежных средств обусловлено ростом расходов на выплату процентов по валютным обязательствам и увеличения купонного вознаграждения в связи с выпуском облигаций дочерних компаний.

Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности

Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности Группы, уменьшилась на 18,6 млрд тенге, несмотря на продолжающееся финансирование масштабной инвестиционной программы энергетических предприятий. В 2015 году Компанией получены средства от продажи акций АО «ЦАЭК» миноритарным акционерам.

Чистые денежные средства от финансовой деятельности

В 2015 году Компания выпустила облигации дочерних предприятий на общую сумму 6,7 млрд тенге. Компания имеет достаточно средств для обслуживания займов, что демонстрируется положительным изменением денежных средств за отчетный год.

Денежные средства и депозиты на конец 2015 года составили 25,2 млрд тенге, увеличившись с 14,6 млрд тенге в 2014 году. Достаточный резерв денежных средств позволяет Компании поддерживать необходимый уровень ликвидности и внутренние ресурсы для обслуживания долга.

ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА 2016 ГОД

АО «Центрально–Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

В рамках инвестиционной программы в 2016 году планируется продолжить ряд крупномасштабных мероприятий по модернизации оборудования, направленных на повышение генерации, снижение потерь при передаче электро- и тепло-

энергии и совершенствование экологических параметров деятельности.

В 2016 году корпорация планирует увеличение выработки электроэнергии на 10,7% относительно факта 2015 года до 7 228 млн кВт·ч, и увеличение отпуска тепловой энергии на 2,2% относительно факта 2015 года до 6 408 тыс. Гкал, что связано с планируемым увеличением

объемов тепловой энергии для потребителей АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в виде горячей воды.

В 2016 году ожидается увеличение установленной электрической мощности на 7,7%, до 1 203 МВт и увеличение установленной тепловой мощности на 1,2%, до 2 953 Гкал/ч, за счет ввода в эксплуатацию турбоагрегата №5 на Петропавловской ТЭЦ-2.

В 2016 году корпорация намерена направить на выполнение мероприятий инвестиционной программы 24 млрд тенге.

На ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» начнется выполнение мероприятия по реконструкции турбоагрегата №6 с увеличением установленной электрической мощности со 110 до 125 МВт. Завершение работ и ввод в эксплуатацию турбоагрегата запланированы на 2017 год. Продолжится строительство второй очереди золоотвалов Павлодарских ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, которые планируется завершить в 2016 году. Также будут продолжены работы по строительству золоотвала Экибастузской ТЭЦ.

На Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» планируется реализация проекта по модернизации турбоагрегата №5 с целью увеличения электрической мощности с 33 до 95 МВт. Также в 2016 году будет введен в эксплуатацию котлоагрегат №12, который позволит увеличить номинальную паропроизводительность с 220 до 270 т/ч, что повысит надежность и экономичность работы станции, а также сократит дефицит пара.

АО «Каустик»

Стратегический план развития АО «Каустик» на среднесрочную перспективу предусматривает увеличение мощности производства до 60 тыс. тонн в год каустической соды и до 52 тыс. тонн хлора в год. Вместе с увеличением мощности производства базовой продукции будет проведена модернизация ключевых производственных подразделений предприятия.

Компания планирует до 2017 года дополнительно запустить производство товаров бытовой химии, оксихлорида циркония, оксихлорида алюминия, перекиси водорода и хлорида кальция. Разрабатываются проекты по организации новых производств продукции с высокой добавленной стоимостью на базе расширения хлор-щелочного производства АО «Каустик».

Поэтапная реализация стратегических планов позволит компании увеличить годовую прибыль более чем на 30%. В результате организации новых производств численность персонала увеличится на 11%.

АО «Эксимбанк Казахстан»

В 2016 году банк продолжит проведение работ по расширению сотрудничества с предприятиями среднего и малого бизнеса, диверсификацию и разработку новых банковских продуктов и услуг и повышению их качества. Особое внимание традиционно будет уделяться развитию инновационных услуг, направленных на расширение рыночной доли банка по операциям с электронными деньгами и по переводным операциям.

Деятельность банка направлена на постоянное планомерное увеличение своей рыночной стоимости за счет оптимизации денежных потоков и административных издержек. В ближайший год в условиях ожидаемой стагнации роста экономики страны, деятельность банка будет направлена на сохранение доли присутствия на рынке и увеличение основных показателей баланса на 10-15%, умеренное увеличение уровня прибыльности. Банк постоянно работает над расширением своей продуктовой линейки в целях увеличения числа обслуживаемых клиентов юридических и физических лиц.

В течение 2016-2018 годов ожидается следующая динамика роста среднего размера совокупных активов: 2016 год – 81,1 млрд тенге, 2017 год – 88,7 млрд тенге, 2018 год – 99,1 млрд тенге. Доля высоколиквидных активов в общих активах будет удерживаться банком в пределах 12-15%. Доля ссудного портфеля традиционно будет составлять 80-90%. В условиях умеренного «аппетита» банка к риску, объем покрытия ссудного портфеля резервами сохраниться в ближайшие 3 года на уровне 19-21%. Это будет способствовать соответствию деятельности банка ожидаемому очередному ужесточению требований по созданию резервов (провизий) на покрытие возможных убытков от рисковых операций.

Доля средств и вкладов клиентов в структуре обязательств сохранится на уровне 60-70%, но будет иметь тенденцию к снижению в результате планомерного размещения банком на рынке собственных долгосрочных облигаций.

Банк будет придерживаться стратегии проведения взвешенной политики по привлечению к обслуживанию физических лиц, с одновременным увеличением предложений по банковским продуктам. Такое соотношение соответствует стратегии банка, направленной на оптимизацию структуры фондирования и сохранение достаточно высокой доли активов, приносящих доход в структуре баланса при обеспечении достаточного уровня ликвидности.

В связи с планируемым постепенным

увеличением объемов требований к клиентам, будет увеличиваться и размер процентных доходов. В результате, АО «Эксимбанк Казахстан» ожидает ежегодное увеличение объема получаемых чистых процентных доходов минимум на 10-20%. В целом банк планирует получить прибыль по итогам в течение 2016-2018 годов в следующих объемах: 2016 год – 251 млн тенге, 2017 год – 787 млн тенге, 2018 год – 1 371 млн тенге.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

В процессе осуществления деятельности АО «ЦАТЭК» ориентировано на высокие стандарты международной практики корпоративного управления с целью сохранения конкурентоспособности и инвестиционной привлекательности своих активов. Корпоративное управление Компании отражает интересы органов управления, акционеров, заинтересованных лиц.

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ

В соответствии с Уставом АО «ЦАТЭК», утвержденным Общим собранием акционеров Компании, органами управления Компании являются:
• высший орган – Общее собрание акционеров;
• орган управления – Совет директоров;
• исполнительный орган – Президент.
Компания повышает эффективность работы коллегиальных органов управления и, прежде всего, Советов директоров компаний Холдинга, посредством:
• создания эффективной системы распределения полномочий между органами управления Компании – 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;
• регламентации информационной политики.

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 директоры, которые являются неаффилированными 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.
Со 2 октября 2013 года и на отчетный период Совета директоров АО «ЦАТЭК» определен решением Общего собрания акционеров в следующем составе:

Фамилия, имя, отчество	Должность
Клебанов Александр Яковлевич	Председатель СД
Амирханов Еркын Адамиянович	член СД
Артамбаева Гульнара Джумагалиевна	член СД, Президент Компании
Кан Сергей Владимирович	член СД
Ким Валерия Викторовна	член СД, независимый директор
Табанов Эльдар Рашитович	член СД, независимый директор

ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ

Размер вознаграждения Совету директоров и исполнительному органу определяется решением Общего собрания акционеров Компании. В 2015 году Совету директоров вознаграждение не выплачивалось. Общая сумма вознаграждения, выплаченная исполнительному органу в 2015 году, составляет 7 794,74 тыс. тенге.

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Клебанов Александр Яковлевич
Председатель Совета Директоров

Является крупным акционером, Председателем Совета директоров АО «ЦАТЭК»

30.06.2004 Председатель СД АО «Эксимбанк Казахстан»;
20.08.2007 Председатель СД АО «ЦАТЭК»;
01.12.2011 Председатель СД АО «ЦАЭК».

Амирханов Еркын Адамиянович
Член Совета директоров

Является крупным акционером, членом Совета директоров АО «ЦАТЭК».
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»;
13.11.2013 Председатель СД АО «СК РЭК»;
20.01.2014 Председатель СД АО «ПРЭК».

Кан Сергей Владимирович
Член Совета директоров

Является крупным акционером, членом Совета директоров АО «ЦАТЭК».
03.2004 Член СД АО «Эксимбанк Казахстан»;
08.2004 Член СД АО «ЦАТЭК»;
01.03.2012 Советник Президента АО «Институт «КазНИПИЭнергопром»;
01.03.2012 Советник Генерального директора АО «Трест Средазэнергомонтаж»;
12.2015 Председатель Совета директоров АО «Circle Maritime Invest»;
12.2015 Председатель СД АО «Казахский институт нефти и газа».

Артамбаева Гульнара Джумагалиевна
Член Совета директоров

Является акционером, членом Совета директоров, Президентом АО «ЦАТЭК».
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 «ПРЭК»;
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 «Инвестиционный дом «Астана-Инвест»;
22.02.2013 Член СД АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»;
14.11.2014 Член СД АО «АРЭК».

Ким Валерия Викторовна
Член Совета директоров, независимый директор

Не является аффилированным лицом к АО «ЦАТЭК», и не являлась им в течение предшествующих 3 лет.
17.09.2007 Член СД, независимый директор АО «ЦАТЭК»;
19.03.2007 Член СД, независимый директор АО «Эксимбанк Казахстан».

Табанов Эльдар Рашитович
Член Совета директоров, независимый директор

Не является аффилированным лицом к АО «ЦАТЭК», и не являлся им в течение предшествующих 3 лет.
01.2013 Член СД, независимый директор АО «ЦАТЭК»;
12.2013 Член СД, независимый директор АО «Каустик»;
22.02.2013 - 25.10.2013 Член СД, независимый директор АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»;
01.2015 Член СД, независимый директор АО «АИФРИ «ЦАТЭК Инвест»;
12.2014 Член Совета директоров, независимый директор АО «Инвестиционный Дом «Астана-Инвест».

ОБЗОР ВАЖНЕЙШИХ РЕШЕНИЙ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В 2015 году проведено 17 заседаний Совета директоров.
Ключевые вопросы, на которых было сосредоточено внимание Совета директоров, включали:
• рассмотрение годового отчета Департамента внутреннего аудита АО «ЦАТЭК» о проведенной работе за 2014 год;
• утверждение плана работы Департамента внутреннего аудита АО «ЦАТЭК» на 2015 год;
• продажа доли участия в уставном капитале Товарищества с ограниченной ответственностью «ЦАТЭК Green Energy»;
• Создание Товарищества с ограниченной ответственностью «Детский сад «Алақай»;
• Сделки с фондами АО «Национальный Управляющий Холдинг «Байтерек» – KIF ENERGY S.A R.L., АО «Baiterek Venture Fund», CKIF ENERGY S.A R.L.

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Президент АО «ЦАТЭК» – Артамбаева Гульнара Джумагалиевна

Доля в уставном капитале акционерного общества – 7,00193%.
Доля в уставном капитале дочерних и зависимых организаций – нет.
Президент АО «ЦАТЭК» осуществляет руководство текущей деятельностью АО «ЦАТЭК», исполняет решения Совета директоров и Общего собрания акционеров. Размер вознаграждения исполнительному органу определяется решением Совета директоров АО «ЦАТЭК».

Краткое резюме
Артамбаева Гульнара Джумагалиевна является акционером АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания», объединяющего группу компаний энергетического и финансового секторов. С 2000 года по настоящее время осуществляет стратегическое руководство предприятиями, входящими в Холдинг.

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Политика АО «ЦАТЭК» в отношении начисления, порядка объявления, размера, формы и сроков выплаты дивидендов определена внутренним документом о дивидендной политике.

Основными принципами дивидендной политики Компании являются:

• баланс интересов Компании и ее акционеров при определении размеров дивидендных выплат;

• повышение инвестиционной привлекательности, финансовой устойчивости, капитализации и ликвидности Компании;

• обеспечение рыночной доходности на вложенный капитал;

• уважение и строгое соблюдение прав акционеров и повышение их благосостояния.

Решение о выплате годовых дивидендов принимается Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров Компании. При наличии непредвиденных негативных для Компании обстоятельств Совет директоров обязан рекомендовать Общему собранию акционеров Компании не принимать решение о выплате (объявлении) дивидендов.

ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

Основными задачами раскрытия информации АО «ЦАТЭК» являются:

• своевременное предоставление информации по всем существенным вопросам, касающимся Компании, в целях соблюдения законных прав акционеров, 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;

• обеспечение доступности публичной информации о Компании всем заинтересованным лицам;

• повышение уровня открытости и доверия в отношениях между компанией и акционерами, 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 акционерам и иным заинтересованным лицам в порядке и объеме, предусмотренными внутренними документами Компании, для принятия взвешенного решения об участии 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.

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 соответствующим внутренним нормативным документом Компании.

Компания доводит до сведения своих акционеров информацию о деятельности Компании, затрагивающую интересы акционеров Компании. Перечень информации, затрагивающей интересы акционеров Компании, определен в Уставе Компании.

ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

С целью совершенствования бизнес-процессов и повышения эффективности принимаемых решений в Компании налажены механизмы внутреннего контроля, который является для АО «ЦАТЭК» систематическим, интегрированным в стратегическое и оперативное управление на всех уровнях, охватывающим все подразделения при осуществлении ими своих функций.

Департамент внутреннего аудита (ДВА) непосредственно подчинен и подотчетен Совету директоров АО «ЦАТЭК». Деятельность Департамента осуществляется в соответствии с международными профессиональными стандартами внутреннего аудита, разработанных Институтом внутренних аудиторов (The Institute of Internal Auditors Inc), действующим законодательством Республики Казахстан, Кодексом этики внутренних аудиторов АО «ЦАТЭК». Основными документами, регламентирующими деятельность ДВА, являются Положение о ДВА, Политика и Правила проведения внутреннего аудита АО «ЦАТЭК». Внутренние аудиторы в своей работе придерживаются следующих принципов: честность, объективность, конфиденциальность, профессиональная компетентность.

ДВА осуществляет работу в соответствии с утвержденным Советом директоров планом работы на год. ДВА представляет Совету директоров АО «ЦАТЭК» годовой отчет о проделанной работе Департамента, а также ежеквартальные отчеты по итогам каждого квартала.

Департаментом внутреннего аудита в 2015 году проведены плановые проверки дочерних организаций по направлениям:

• Оценка эффективности системы внутреннего контроля бизнес-процессов:

- Учет товарно-материальных запасов;

- Учет основных средств и нематериальных активов;
- Управление ремонтами;
- Охрана труда и техника безопасности.
- Управление персоналом;
- Управление процессом выдачи технических условий.

• Выборочная инвентаризация товарно-материальных запасов;

• Оценка эффективности системы управления рисками АО «ЦАЭК»;

• Мониторинг корректирующих действий по исполнению рекомендаций Департамента внутреннего аудита и аудиторской организации ТОО «Делойт»;

• Анализ проектов внутренних нормативных документов и выдача рекомендаций, подбор кадров.

В дочерних организациях АО «ЦАЭК» созданы Управления внутреннего аудита, деятельность которых унифицирована с требованиями ДВА и соответствует методологии и практике аудита, принятой в АО «ЦАТЭК».

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

В АО «ЦАТЭК» функционирует система управления рисками, которая включает в себя анализ и оценку сильных и слабых сторон Компании с целью обеспечения максимальной сохранности активов и капитала.

Руководство АО «ЦАТЭК» содействует тому, чтобы культура управления рисками, выполнение правил и процедур контроля рисков стали неотъемлемой частью деятельности Компании.

Внутренние требования к признанию и оценке рисков: все материально значимые риски, которые могут негативным образом воздействовать на достижение Компанией своих целей, должны быть признаны и оцениваться на непрерывной основе.

Компоненты эффективной системы менеджмента и контроля рисков:

• стратегия менеджмента направлена на оптимальное сочетание параметров «риск – доходность»;

• набор политик и процедур по выполнению данной стратегии;

• методы оценки рисков и их контроля;

• мониторинг исполнения принятых политик с использованием управленческой отчетности;

• непрерывная оценка и пересмотр эффективности стратегии, политик и процедур.

В 2015 году на дочерних предприятиях АО «ЦАТЭК» проанализированы следующие основные виды деятельности:

• Управление техническим обслуживанием и ремонтами;

• Управление процессом выдачи технических условий на подключение к тепловым и электрическим сетям;

• Управление процессом охраны окружающей среды;

• Бизнес-процессы финансового учета (Учет товарно-материальных запасов, Учет закупок и расчеты с кредиторами, Учет основных средств и нематериальных активов, Учет доходов и расчеты с дебиторами, Учет расчетов с персоналом, Учет казначейских операций, Учет налогов.)

В АО «Каустик» утверждены «Политика управления рисками», «Политика в области системы внутреннего контроля» и другие регламентирующие документы в области СУР и СВК.

Риски, присущие деятельности Компании, условно подразделяются на стратегические, операционные, финансовые и правовые.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ РИСКИ

В 2015 году в АО «Каустик» - зависимой организации АО «ЦАТЭК», по оценкам экспертов риск «Снижение объема реализации товарной продукции» признан критическим. В целях минимизации данного риска АО «Каустик» осуществляется поиск покупателей, расширяется рынок сбыта продукции на территории Республики Казахстан, проводится работа с покупателями по заключению долгосрочных договоров.

ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

В 2015 году управление операционными рисками Компании в соответствии с классификацией и уровнем критичности, определенными на основании Реестра и Карты рисков, осуществлялось по следующим направлениям деятельности:

• Выдача технических условий на подключение к тепловым и электрическим сетям (риск – несвоевременная выдача/отказ в выдаче технических условий);

• Техническое обслуживание и ремонты (риск – срыв сроков ремонтной кампании);

• Управление персоналом (риск – потеря и нехватка квалифицированного/ключевого персонала).

В целях контроля рисков в области выдачи технических условий на подключение к тепловым и электрическим сетям, а также снижения риска мошенничества и обеспечения своевременности выдачи технических условий по системе внутреннего контроля проведён анализ бизнес-процесса «Управление процессом выдачи технических условий на подключение к тепловым и электрическим сетям». В результате рассматривается вопрос о внедрении автоматизированной системы документооборота по выдаче технических условий на предприятиях АО «ЦАТЭК».

В рамках контроля рисков при взаимо-

действии с подрядными организациями, выполняющими ремонтные программы, проведен анализ договорной деятельности Компании, в том числе системы внутреннего контроля в области управления техническим обслуживанием и ремонтами. По результатам инициирована доработка внутренних нормативных документов по взаимодействию с подрядными организациями, разработаны типовые формы договоров, предусматривающие положения по усилению контроля и ответственности за своевременное и качественное выполнение работ по строительству, модернизации и ремонту оборудования.

В целях снижения рисков управления персоналом в 2015 году в АО «ЦАЭК» разработан проект «PROFENERGY», который направлен на развитие и повышение образовательного уровня персонала, удержание ключевых работников, привлечение молодых специалистов.

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 в большей степени риску повышения цен на приобретаемый уголь, поскольку оборудование ТЭЦ проектировалось под определенный вид угля, закупаемого 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. АО «ЦАТЭК» имеет существенные обязательства, деноминированные в долларах США. Для управления риском изменения курса доллара США Компанией осуществляется мониторинг изменения обменного курса валюты. В 2015 году операции по хеджированию валютного риска Компанией не производились ввиду отсутствия выбора производных финансовых инструментов на казахстанском рынке. В этой связи АО «ЦАТЭК» использует метод естественного хеджирования путем размещения свободных средств на депозитах, деноминированных в долларах США, и мониторинга эффективности долгосрочных инвестиционных программ. Кроме того, в целях снижения валютных рисков в АО «Каустик» в 2015 году совместно с «Банком развития Казахстана» проведена работа по конвертации валютных обязательств, деноминированных в долларах США, в тенге.

Компания чувствительна к волатильности процентных ставок, поскольку имеет привлеченные заемные средства с плавающими процентными ставками.

Кредитный риск

Возникающий в результате невыполнения контрагентами АО «ЦАТЭК» условий договоров кредитный риск ограничивается суммами, на которые величина обязательств контрагентов превышает обязательства Компании перед этими контрагентами.

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

Риск также возникает вследствие неуплаты эмитентом выпуска долговых бумаг основного долга и вознаграждения, причитающегося Компании как инвестору, в установленный условиями выпуска ценной бумаги срок, либо в связи с невыполнением контрпартнером обязательств по свопам, опционам, форвардам и иным производным финансовым инструментам, подверженным кредитному риску. В блоке контроля кредитного риска выделяется страновой риск, являющийся неотъемлемой частью системы контроля.

Страновой риск включает возможность того, что суверенные (корпоративные) контрагенты будут неспособны или не расположены выполнить свои иностранные обязательства. Причинами данного риска могут служить: официальные действия властей, масштабные социально-политические изменения, природные бедствия, внешние шоки.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

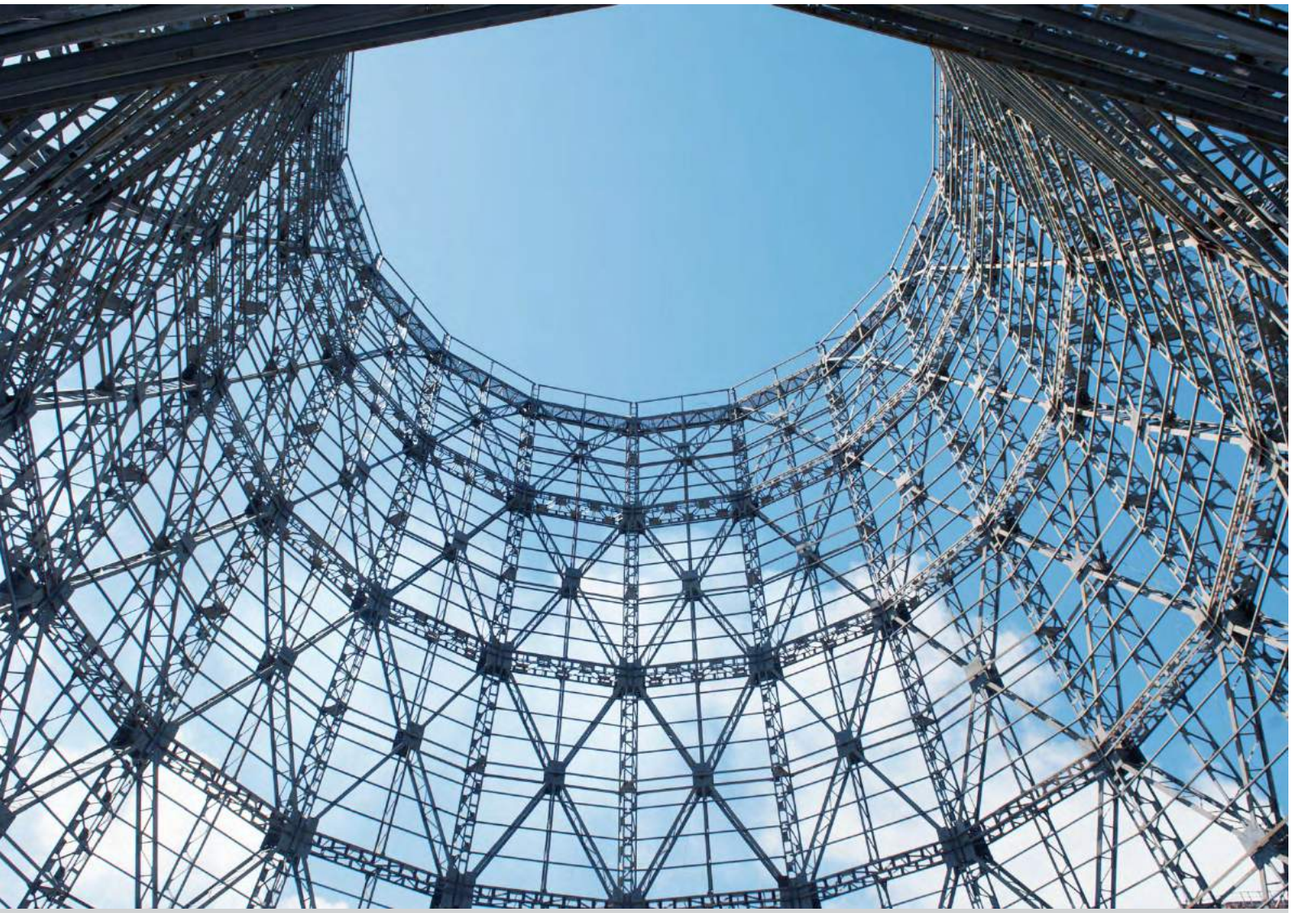
Риск неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, а также риск, возникающий в связи с изменением законодательства, регулирующего деятельность Группы компаний АО «ЦАТЭК».

Нарушение требований природоохранного (экологического) законодательства также является значимым риском, который идентифицирован руководством АО «ЦАТЭК» в категории правовых рисков. В целях контроля рисков в области охраны окружающей среды, а также улучшения показателей по снижению выбросов в окружающую среду, на предприятиях АО «ЦАТЭК» проведена оценка эффективности организации контрольных процедур по соблюдению основных требований международного стандарта ISO 14001 системы экологического менеджмента, внедренного в дочерних предприятиях Компании. По результатам анализа СВК даны рекомендации по разработке единой для всех предприятий АО «ЦАТЭК» экологической политики, направленной на снижение рисков в области охраны окружающей среды (ООС), установлению среднесрочных/долгосрочных целей в области ООС и программ по их достижению.

В рамках системы управления рисками Компания использует следующие процедуры (приемы) управления риском:

- мониторинг – как прием управления риском подразумевает расчет величины риска, изучение ее динамики во времени и анализ причин изменения. Мониторинг предшествует использованию других приемов риск-менеджмента, позволяет отладить взаимодействие различных подразделений Компании, отработать технологии сбора информации, расчета величины риска и анализа ее динамики;
- лимитирование – операция подразумевает установление ограничений на величину риска и последующий контроль её исполнения;
- хеджирование – предполагает занятие противоположной позиции по отношению к первоначально существующей, при условии четкой корреляции между соответствующими финансовыми инструментами. В целях хеджирования Холдинг использует следующие инструменты: фьючерсы, опционы, свопы, форварды, базовым активом которых являются финансовые инструменты, разрешенные к приобретению за счет пенсионных активов;
- диверсификация – процедура контроля риска за счет подбора активов, доходы по которым слабо коррелируют между собой;
- анализ сценариев – или моделирование используется в прогнозировании возможных путей развития текущей ситуации. В процессе анализа сценариев вырабатываются способы реакции на неблагоприятное изменение внешних условий. Особо неблагоприятные сценарии анализируются при помощи стресс-тестирования и последующего бэк-тестирования, которые проводятся на регулярной основе для выявления слабых мест и формирования планов действий в экстремальных условиях;
- объединение риска – процедура, направленная на снижение риска путем превращения случайных убытков в относительно невысокие постоянные издержки;
- уклонение от риска – принятие решения о целесообразности проведения операции с учетом связанных с ней рисков.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ



АО «ЦАТЭК» соблюдает общепринятые принципы устойчивого развития, в числе которых качественное предоставление услуг потребителям, соблюдение международных индустриальных и экологических стандартов, повышение уровня корпоративного управления, проведение мероприятий антикоррупционной направленности.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

Ключевые заинтересованные стороны	Процесс взаимодействия	Спектр поднимаемых проблем
Сотрудники	Осуществляется посредством внутрикорпоративных газет и интернет-сайтов. Действуют электронные почтовые ящики для обращений сотрудников и телефон доверия. Проводится прием сотрудников руководством компании. Трудовые споры решаются на согласительных комиссиях с участием представителей работодателя и работника.	• Обеспечение безопасности труда и здоровья; • Информирование сотрудников о деятельности Компании; • Содействие профессиональному развитию.
Местные сообщества	В компаниях Холдинга систематизирована работа с обращениями потребителей, налажена «обратная связь», которая осуществляется посредством интернет-сайтов и электронной почты. Проводятся публичные слушания, «круглые столы» и другие мероприятия.	• Рассмотрение заявок на тарифы и их утверждение на монопольно регулируемые виды деятельности; • Исполнение инвестиционной программы; • Уровень качества услуг, оказываемых потребителям, мониторинг исполнения требований потребителей.
Органы государственной власти и контролирующие органы	Обрабатываются обращения от государственных и контролирующих органов: на одни предоставляются ответы, другие носят ознакомительный характер. Сотрудники Компании участвуют в профильных заседаниях и совещаниях. Проводятся встречи официальных делегаций.	• Снижение негативного воздействия деятельности предприятий на регионы присутствия; • Выполнение инвестиционных обязательств; • Соблюдение законодательства, в том числе по вопросам соблюдения экологических и природоохранных требований.
Поставщики, подрядчики, клиенты	Организуются и проводятся тендеры, проводятся встречи с подрядчиками и клиентами. Предусмотрена обратная связь на корпоративных сайтах компаний Холдинга.	• Формирование взаимовыгодного партнерства; • Обеспечение прозрачности при проведении тендеров.
Учебные заведения	Проводятся встречи с представителями вузов в регионах присутствия. Сотрудники компаний Холдинга принимают участие в работе экзаменационных комиссий, квалификационных комиссий, в процессе аккредитации образовательных программ.	• Подбор персонала для предприятий; • Стажировка и трудоустройство выпускников.

Средства массовой информации (СМИ)	Ежегодно предприятия Холдинга проводят пресс-туры, брифинги для СМИ, пресс-конференции, распространяются пресс-релизы, оперативно предоставляются ответы на информационные запросы.	• Формирование сотрудничества; • Информирование о реализации инвестиционной программы; • Выполнение экологических нормативов; • Реализация социальных проектов.
Неправительственные организации (НПО)	Представители НПО постоянно приглашаются для участия в пресс-турах и публичных слушаниях, проводимых в течение года. Сотрудники Компании принимают участие в открытых встречах с представителями малого и среднего бизнеса. Проводятся встречи с руководителями, поддерживающими социально уязвимые слои населения, с представителями общества защиты потребителей.	• Содействие в решении экологических и социальных вопросов.
Профсоюз	Взаимодействие с профсоюзами осуществляется посредством организации встреч и обработки запросов в ходе деятельности.	• Выполнение коллективного договора; • Содействие в организации досуга и отдыха сотрудников.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

УПРАВЛЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ ВОЗДЕЙСТВИЕМ

Охрана окружающей среды (ООС), последовательное улучшение показателей природоохранной деятельности и энергоэффективности являются одними из ключевых стратегических приоритетов дочерних организаций Холдинга«ЦАЭК» и неотъемлемым элементом обеспечения устойчивости деятельности.

С целью минимизации воздействия на окружающую среду (ОС) Группа компаний АО «ЦАЭК» последовательно реализует экологическую политику, предусмотренную Стратегией развития Корпорации с целью соответствия требованиям природоохранного законодательства и использования новейших достижений науки и техники.

Приоритетные направления экологической деятельности АО «ЦАЭК» основаны на ключевых воздействиях, оказываемых дочерними организациями на окружающую среду. К данным воздействиям относятся:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;
- выбросы парниковых газов в атмосферу (CO_2);
- воздействие на водные объекты за счет потребления воды и сброса сточных вод;
- размещение производственных отходов.

Управление значимыми экологическими аспектами осуществляется в ходе регулярного мониторинга экологических показателей, оценки соответствия деятельности законодательным и корпоративным требованиям.

Информирование о деятельности в области охраны окружающей среды осуществляется посредством размещения на корпоративном сайте корпорации и её дочерних организаций Политики и регламентов по ООС, Отчетов об устойчивости развития, экологической и социальной ответственности.

С 2009 года в рамках Инвестиционной программы и в соответствии с политикой Европейского Банка Реконструкции и Развития в АО «ЦАЭК» реализуется План экологических и социальных действий (ESAP) в отношении ООС в части проектов, финансируемых ЕБРР. Мероприятия Плана экологических и социальных действий направлены на совершенствование экологических параметров производства, а также политики безопасности и охраны труда на предприятиях АО «ЦАЭК». В рамках ESAP корпорацией ежегодно предоставляется публичный отчёт. С ноября 2014 года в рамках реализации программы модернизации и расширения распределительной электрической сети АО «АРЭК» при финансировании Азиатским Банком Развития (АБР), в АО «ЦАЭК» реализуется Система управления окружающей и социальной средой (СУОСС, ESMS) в соответствии с Программным Заявлением по обеспечению безопасности АБР (2009 год, ПЗОБ АБР), и другими социальными политиками банка с регулярным предоставлением отчетов в АБР о мониторинге состояния окружающей и социальной среды, обеспечения охраны труда и трудовой безопасности в отношении проектов АО «АРЭК» по модернизации и расширению распределительной электрической сети. Данные проекты направлены на увеличение надежности сети, сокращение потерь и снижение количества отказов посредством внедрения улучшенной инфраструктуры.

ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Наибольшее влияние на снижение выбросов корпорации оказывает замещение устаревших генерирующих объектов с низкой энергетической и экологической эффективностью новыми мощностями, отвечающими современным требованиям в области ООС. В целях совершенствования экологических параметров с 2009 по 2014 годы в рамках инвестиционной программы корпорация провела реконструкцию золоулавливающих устройств (ЗУУ) на всех котлах станций, степень очистки дымовых газов после установки эмульгаторов достигла 99,5% вместо 95,8%. Проведение данного мероприятия позволило снизить общий годовой объем выбросов золы угля с 48 тыс. тонн до 13,2 тыс. тонн в год (72%). С конца

2008 года по 2015 год объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями АО «ЦАЭК» снизился на 29% (со 108,5 тыс. тонн до 77 тыс. тонн).

ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ (CO_2)

26 марта 2011 года подписано Соглашение о займе на общую сумму 50 млн долларов США между тепловыми сетями АО «ЦАЭК» и Европейским Банком Рекон-

струкции и Развития (ЕБРР) с привлечением инвестиций из средств Фонда чистых технологий («CTF»). Проект направлен на восстановление и модернизацию сетей централизованного теплоснабжения на период 2011-2015 годы в следующих городах: Павлодар, Экибастуз и Петропавловск, с целью повышения эффективности использования энергии, снижения потерь и улучшения экологических стандартов (снижение выбросов CO_2 за счет экономии расхода угля, связанного с уменьшением потерь тепла при передаче по сетям). Таким образом объем снижения валовых выбросов CO_2 в 2015 году по сравнению с 2010 годом составил 279 тыс. тонн нарастающим итогом, и на 4% по удельным выбросам в 2015 году относительно уровня 2010 года.

Дополнительным организационным инструментом снижения выбросов парниковых газов является Программа энергосбережения и повышение общей эффективности использования топлива, связанное с наращиванием доли генерации новыми энергоблоками, а также внедрения на предприятиях стандарта ISO 50001 система энергетического менеджмента (мероприятия по энергосбережению), целью которых наряду с повышением энергоэффективности процессов производства, также является снижение выбросов парниковых газов. Благодаря реализации мероприятий данной программы в 2015 году было достигнуто снижение выбросов парниковых газов на 86,9 тыс. тонн CO_2.

ЭФФЕКТИВНОЕ ОБРАЩЕНИЕ И УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА

Золошлаковые отходы, составляющие 99% от общего объема отходов, складируются в специально оборудованные гидротехнические сооружения равнинного типа - золоотвалы. Соблюдение экологического законодательства Республики Казахстан при создании новой емкости для складирования золошлаковых отходов позволяет предотвратить загрязнение окружающей среды золошлаковыми отходами производства и обеспечить стабильную работу ТЭЦ.

Эффективное управление золоотвалами и постепенное увеличение доли полезного использования золошлаковых отходов является одним из ключевых направлений деятельности Группы компаний в области управления отходами. Так, в 2015 году на основе заключенных договоров реализовано 14 260 тонн золошлаковых отходов (легкая фракция золы уноса) с целью использования в дорожном строительстве.

Наиболее значимые мероприятия по обращению с отходами, выполненные в 2015 году, направлены на повышение промышленной и экологической безопасности золошлакоотвалов и других объектов размещения отходов:

- строительство 2-й секции золоотвала ТЭЦ-3 (АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»);
- рекультивация 1-й секции золоотвала ТЭЦ-3 (АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»);
- строительство 2-й секции золоотвала ТЭЦ-2 (АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»);
- рекультивация золоотвала №3 (АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»);
-организация мест складирования отходов образующихся в ходе проведения реконструкции и строительства энергообъектов (оборудование площадок, устройство контейнеров).

СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

Дочерние организации Группы компаний АО «ЦАЭК» одними из первых в Казахстане получили сертификат на соответствие международным экологическим стандартам серии ISO 14001.

Наличие разработанной, успешно функционирующей и сертифицированной на соответствие стандартам серии ISO 14001 системы экологического менеджмента является важнейшим показателем системной, эффективной работы в области ООС, способствующей росту конкурентоспособности корпорации, повышению рыночной стоимости акций, формированию положительного имиджа в отношениях с внешними заинтересованными сторонами.

АО «Каустик»

АО «Каустик» признает высокую ответственность перед обществом и в своей деятельности базируется на самых высоких экологических стандартах.

В производственном процессе АО «Каустик» использует наиболее современную из применяемых в мире технологий – мембранный электролиз. Данная технология обеспечивает не только оптимальные производственные показатели, но и гарантирует экологическую чистоту процесса. Отсутствие взаимодействия основного технологического процесса с окружающей средой позволяет достичь максимальной экологической безопасности и эффективности производства.

Предприятие соблюдает установленные Разрешением на эмиссии в окружающую среду условия природопользования.

Основные природоохранные мероприятия, реализованные АО «Каустик» в 2015 году:

• Мероприятия по охране воздушного бассейна:

– Проведена диагностика установок собственной аккредитованной лабораторией АО «Каустик». Эффективность очистки 95%;

– Проведена проверка технологического процесса хлор-щелочного производства;

• Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов:

– Выполнены мероприятия по отработке оптимального режима работы оборудования очистных сооружений ЛОС-250 Р;

– Проведена оценка уровня загрязнения подземных вод предприятия с соблюдением графика контроля за качеством очистки сточных вод;

• Мероприятия по охране земельных ресурсов:

– Приведение мест временного хранения отходов в соответствие с требованиями Экологического Кодекса РК;

– Проведен мониторинг почв на границе СЗЗ, на полигоне ТПО, промышленная площадка №1, СОХПВ;

• Мероприятия по обращению с отходами производства и потребления:

– Выполнены мероприятия по захоронению и рекультивации отходов производства и потребления на полигоне твердых промышленных отходов. Сданы на утилизацию в специальную организацию отработанные автомобильные шины и ртутьсодержащие лампы.

• Мероприятия по радиационной, биологической и химической безопасности:

– Выполнены мероприятия по осуществлению дозиметрического контроля отходов, поступающих на полигон ТПО АО «Каустик» на захоронение;

• Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий:

– Проведена подготовка к внедрению системы экологического менеджмента ISO 14001;

• Экологическое просвещение и пропаганда:

– Проведено обучение специалистов по теме: «Экологическая безопасность в обращении с промышленными и твердо – бытовыми отходами» в г. Астане с получением сертификатов ТОО «GREENORDA PROJECT»;

По результатам производственного экологического мониторинга и сравнительного анализа АО «Каустик» за 2015 год превышения установленных предельно-допустимых нормативов эмиссий в окружающую среду не выявлено.

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Политика управления персоналом АО «ЦАТЭК» нацелена на обеспечение и достижение стратегических целей Компании путем построения единой системы корпоративного управления, предоставляющей возможности для максимального раскрытия потенциала работников.

Приоритетными направлениями в реализации Политики 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 и управление талантами.

ЧИСЛЕННОСТЬ И КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ ПЕРСОНАЛА

Списочная численность персонала Компании (включая персонал Холдинга АО «ЦАЭК» и дочерних энергетических предприятий) на 31 декабря 2015 года составила 10 959 человек, в 2014 году - 10 733 человек, в 2013 году – 10 462 человека. Увеличение списочной численности внешнего штата на 2,1% относительно 2014 года обусловлено:

• ростом объема производства и реализации энергии;

• реализацией инвестиционной программы;

• снижением текучести персонала;

• прием персонала на вакантные должности.

Списочная численность персонала зависимых компаний по состоянию на 31 декабря 2015 года составила 863 человека, в 2014 году – 849 человек, а в 2013 году составляла более 900 человек. Увеличение численности в 2015 году произошло в связи с расширением функций АО «Эксимбанк Казахстан». Уменьшение численности в 2014 году произошло в связи с объединением НПФ «АСТАНА» в Единый накопительный пенсионный фонд Республики Казахстан. Компания принимает участие в деятельности ассоциированных предприятий через представительство в органах управления, при этом утверждение вопросов кадровой политики является неотъемлемой частью системы стратегического управления и контроля над деятельностью компаний.

В годовом отчете обзор кадровой и социальной политики приведен на базе Группы компаний АО «ЦАЭК» и ее дочерних энергетических предприятий.

ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ

В целом по Компании на протяжении 2013-2015 гг. наблюдается тенденция увеличения доли работников производственного персонала с техническим/профессиональным образованием. Доля работников с высшим образованием в 2015 году составила 30,8%, что на 0,9% больше в сравнении с 2014 годом и в сравнении с 2013 годом доля увеличилась на 2,0%.

В 2015 году высшее образование по заочной форме обучения получили 59 работников, в том числе в области энергетики и по профильному образованию – 27 работников; техническое/профессиональное образование по заочной форме обучения получили 35 работников, в том числе по профилю предприятия – 29 работников.

При росте численности наблюдается тенденция к снижению количества работников с общим средним образованием.

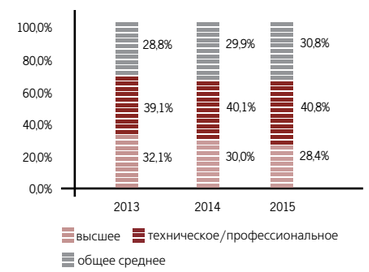
Динамика изменения списочной численности в Компании

2013	2014	2015
10 959	10 733	10 963

Структура персонала по категории и полу

Категория персонала	Всего человек	из них:			
		мужчины		женщины	
		человек	%	человек	%
Списочная численность	10 959	6 848	62,5	4 111	37,5
Руководители	1 518	1 156	76,2	362	23,8
Специалисты/служащие	3 083	1 029	33,4	2 054	66,6
Рабочие	6 358	4 663	73,3	1 695	26,7

Структура персонала по уровню образования



КАДРОВЫЙ РЕЗЕРВ

В целях обеспечения необходимого резерва на занятие управленческих должностей разных уровней, в дочерних организациях АО «ЦАЭК» в 2015 году сформирован кадровый резерв высшего, среднего и нижнего звеньев управления на 926 руководителей. Развитие кадрового резерва осуществляется на основании индивидуальных программ профессиональной и организационно-управленческой подготовки резервистов, включающих обучение, в том числе в собственных учебных центрах, повышение квалификации, стажировку, наставничество, выполнение управленческих функций, временное перемещение сотрудника. Ведется работа по формированию внешнего кадрового резерва. В течение 2015 года из числа работников, состоящих в кадровом резерве, переведено на руководящие должности 96 человек.

ПРИВЛЕЧЕНИЕ МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ

На предприятиях АО «ЦАЭК» в 2015 году запущен проект «PROFENERGY», в рамках которого стартовала программа по системе поддержки молодых специалистов и привлечению выпускников учебных заведений на ключевые/критичные профессии энергетических предприятий дочерних организаций АО «ЦАЭК», развитие и повышение образовательного уровня персонала, удержание ключевых работников.

Проект «PROFENERGY» предусматривает множество преимуществ для учащихся и будет реализован в 2016 году на всех предприятиях Холдинга.

Программа по системе поддержки молодых специалистов и повышению образовательного уровня включает следующие мероприятия для студентов:

-совершенствование учебных программ;

-оплачиваемая практика;

-временное трудоустройство на каникулярный период;

-конкурс научных работ;

-присуждение именной стипендии;

-участие в экзаменационных комиссиях.

В рамках данной Программы мероприятия, направленные на молодых специалистов, работающих на предприятиях Холдинга, предусматривают:

-оплата за обучение по заочной форме обучения;

-оплата учебного отпуска;

-компенсация расходов за проезд к месту обучения;

- бонус в связи с успешным окончанием учебного заведения.

В первый год реализации Программы по системе поддержки молодых специалистов и повышению образовательного уровня дочерними организациями АО «ЦАЭК», планируется охватить указанными мероприятиями порядка 170 студентов.

На предприятиях дочерних организаций АО «ЦАЭК» работают 960 молодых специалистов, из них принято в 2015 году 239 человек, в том числе на ведущие должности и профессии – 149 человек. При этом доля принятых с техническим/профессиональным образованием составляет 129 человек (54%), с высшим образованием – 110 человек (46%).

По итогам 2015 года проведено 72 экскурсии на производственных объектах; 324 студента прошли производственную и преддипломную практику; 145 работников получают высшее образование по заочной форме обучения, из них 95 работников – по профилю предприятия; 97 работников получают техническое/профессиональное образование по заочной форме обучения, из них 86 работников – по профилю предприятия.

В целом по Холдингу прослеживается тенденция увеличения доли персонала с техническим профессиональным образованием. Проект «PROFENERGY» позволяет реализовывать государственную политику по подготовке технических кадров.

МОТИВАЦИЯ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ПЕРСОНАЛА

Структура доходов персонала

Постоянная часть	Переменная часть
Должностной оклад/ставка	Регулярные премии
Доплаты и надбавки, установленные действующим законодательством РК	Единовременные премии
Доплаты и надбавки, установленные корпоративными стандартами	Долгосрочные премиальные выплаты

Целью системы мотивации и вознаграждения на предприятиях АО «ЦАТЭК» являются привлечение, удержание и мотивирование работников, для обеспечения успешного выполнения Компанией своей миссии и достижения бизнес-целей с оптимальными затратами.

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 «ЦАТЭК» применяется повременно-премиальная система оплаты труда.

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

В целях повышения мотивации к эффективному труду, морального стимулирования работников за достижение высоких производственных результатов, на предприятиях Холдинга ежегодно проводятся мероприятия с присуждением наград, почетных грамот, званий, размещением информации в корпоративных источниках.

По итогам 2015 года за эффективную трудовую деятельность награждены корпоративными наградами 75 работников, государственными наградами – 21 работник и ветеран, наградами Электроэнергетического Совета СНГ – 8 работников, наградами Казахстанской Энергетической Ассоциации – 23 работника, из них удостоены звания «Заслуженный энергетик» - 6 работников, звания «Почетный энергетик» - 6 работников.

КОРПОРАТИВНЫЕ СОБЫТИЯ

На предприятиях Компании в рамках празднования профессионального Дня энергетика ежегодно проводятся внутренние спартакиады по различным видам спорта, среди которых популярны волейбол, настольный теннис, мини-футбол, плавание, шахматы, рыболовство. Ежегодно работники принимают активное участие в спортивных мероприятиях, проводимых не только на предприятиях, но и на областных, региональных и международных уровнях. Практика проведения спортивных состязаний внутри предприятий позволяет командам занимать призовые места на внешних соревнованиях: в 2015 году команда АО «АРЭК» заняла второе место в соревнованиях открытой единой лиги настольного тенниса «Самрук». Уже второй год подряд работники АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» занимают почетное второе место в ежегодной городской спартакиаде «Денсаулық» по различным видам состязаний.

Неизменной традицией в Холдинге стало празднование «Наурыз мейрамы» с представлением казахских обычаев и проведением традиционных соревнований – асық ату и перетягивание каната.

В 2015 году в честь празднования 50-летнего юбилея АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» проведен ряд мероприятий:

- конкурс детского рисунка и поделок;
- конкурс среди журналистов и фотографов, освещающих вопросы развития энергетической отрасли в регионе присутствия;
- подготовка и презентация книги «Приумножая энергию поколений», посвященной истории развития электроэнергетической отрасли павлодарского Прииртышья;
- конкурс «Ретрофест» с привлечением музыкально-одаренных работников предприятий.

В рамках юбилея АО «ЦАТЭК» вручило сертификат на обновление оборудования физиотерапевтического блока санатория-профилактория «Энергетик» в г. Павлодаре.

В 2015 году впервые на уровне Холдинга проведено корпоративное мероприятие в интерактивном формате КВН с целью укрепления корпоративной культуры.

В 2015 году Группой компаний АО «ЦАТЭК», в рамках государственно-частного партнерства, сдан в эксплуатацию детский сад «Алақай» на 320 мест в г. Петропавловске.

В 2015 году АО «ЦАТЭК» выступило партнером благотворительного фонда «Болашақ» в рамках проведения VIII Зимнего благотворительного бала. Вырученные средства направлены на образовательные программы для детей из малообеспеченных и многодетных семей и поддержку детей с аутизмом.

БЕЗОПАСНОСТЬ И 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. Так, в 2015 году на каждом промышленном предприятии дочерних организаций АО «ЦАТЭК» проведены проверки состояния безопасности и охраны труда, выданы соответствующие рекомендации и замечания, отмечена положительная практика, которая подлежит развитию и поддержанию в 2016 году.

Стратегические цели Компании в области безопасности и охраны труда:

- снижение случаев травматизма;
- повышение уровня профессиональной безопасности и совершенствование системы управления профессиональной безопасности и охраны труда;
- улучшение условий труда на рабочих местах;
- предупреждение небезопасных действий персонала за счёт систематического обучения и проведения тренингов по безопасным приёмам и навыкам работ;
- развитие систем мотивации персонала по безопасности и охране труда;
- разработка и внедрение единых корпоративных стандартов по безопасности и охране труда;
- оздоровление персонала посредством проведения профилактических медицинских мероприятий.

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 г.

тыс. тенге

АКТИВЫ	31.12.2015	31.12.2014
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:		
Основные средства	245 098 543	224 092 886
Гудвил	4 844 510	4 844 510
Нематериальные активы	1 557 731	240 639
Инвестиции в ассоциированные предприятия	2 474 083	2 319 500
Отложенные налоговые активы	678 959	116 716
Прочие финансовые активы	645 653	970 301
Авансы выданные	4 206 462	6 394 848
Прочие долгосрочные активы	384 360	480 006
Итого долгосрочные активы	259 890301	239 459 406
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ:		
Запасы	6 712 973	7 062 881
Торговая дебиторская задолженность	13 540 563	11 368 982
Авансы выданные	1 639 057	1 399 164
Предоплата по подоходному налогу	520 212	415 062
Прочие текущие активы	13 314 732	12 800 188
Прочие финансовые активы	14 492 606	10 726 290
Денежные средства	10 094 221	2 862 728
Итого текущие активы	**60 314 364**	**46 635 295**
ВСЕГО АКТИВЫ	**320 204 665**	**286 094 701**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
КАПИТАЛ:		
Уставный капитал	17 022 347	17 022 347
Дополнительно оплаченный капитал	3 358 488	3 456 226
Резерв по переоценке основных средств	28 025 007	33 941 284
Нераспределенная прибыль	34 415 523	32 807 088
Капитал, относящийся к акционерам материнской компании	**82 821 365**	**87 226 945**
Неконтролирующие доли	55 249 503	50 128 764
Итого капитал	138 070 868	137 355 709
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:		
Облигации	38 104 356	31 226 890
Займы	64 025 810	39 492 336
Отложенные налоговые обязательства	32 024 595	32 171 021
Доходы будущих периодов	1 281 070	1 371 012
Обязательства по рекультивации золоотвалов	351 710	476 390
Обязательства по финансовой аренде	775 464	1 025 259
Обязательства по вознаграждениям работникам	119 690	111 952
Прочая долгосрочная задолженность	1 307 046	1 192 211
Итого долгосрочные обязательства	137 989 741	107 067 071

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 г. (продолжение)

тыс. тенге

	31.12.2015	31.12.2014
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:		
Текущая часть облигаций	910 608	783 057
Краткосрочные займы и текущая часть долгосрочных займов	15 783 235	18 481 716
Торговая кредиторская задолженность	20 895 334	13 113 649
Авансы полученные	2 615 646	3 852 428
Подоходный налог к уплате	838	6 812
Текущая часть обязательств по рекультивации золоотвалов	53 587	-
Текущая часть обязательств по вознаграждениям работникам	11 427	12 610
Текущая часть обязательств по финансовой аренде	249 296	237 370
Прочие обязательства и начисленные расходы	3 624 085	5 184 279
Итого текущие обязательства	**44 144 056**	**41 671 921**
ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**320 204 665**	**286 094 701**

Консолидированный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе за год, 31 декабря 2015 г.

тыс. тенге

	31.12.2015	31.12.2014
ДОХОДЫ	110 146 304	109 610 531
СЕБЕСТОИМОСТЬ	(86 016 656)	(83 911 781)
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ	**24 129 648**	**25 698 750**
Общие и административные расходы	(9 031 278)	(8 178 263)
Расходы по реализации	(2 753 715)	(2 103 423)
Прочие доходы, нетто	361 786	2 281 581
Убыток от курсовой разницы	(21 694 688)	(787 386)
Финансовые доходы	2 220 519	1 259 808
Финансовые расходы	(7 790 485)	(6 036 155)
Убыток от обесценения гудвила	-	(405 730)
Убыток от обесценения основных средств	-	(508 564)
(УБЫТОК)/ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	**(14 558 213)**	**11 220 618**
ЭКОНОМИЯ/(РАСХОДЫ) ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ	690 867	(3 613 985)
(УБЫТОК)/ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД	**(13 867 346)**	**7 606 633**
(Убыток)/прибыль, относящийся к:		
Акционерам материнской компании	(9 388 066)	3 798 355
Неконтролирующим долям	(4 479 280)	3 808 278
Прочий совокупный доход, за вычетом подоходного налога		
Статьи, не подлежащие реклассификации в прибыли или убытки:		
Переоценка основных средств	3 936	34 651 507
Прочий совокупный доход, за вычетом подоходного налога	3 936	34 651 507
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ (УБЫТОК)/ДОХОД ЗА ГОД	**(13 863 410)**	**42 258 140**
Итого совокупный (убыток)/доход, относящийся к:		
Акционерам материнской компании	(9 384 130)	26 192 842
Неконтролирующим долям	(4 479 280)	16 065 298
(Убыток)/прибыль на акцию, в тенге	**(282,12)**	**114,15**

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

тыс. тенге

ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:	31.12.2015	31.12.2014
(Убыток)/прибыль за год	(13 867 346)	7 606 633
Корректировки на:		
(Экономия)/расходы по подоходному налогу	(690 867)	3 613 985
Износ и амортизацию	11 151 634	7 520 425
Расходы по вознаграждению работникам	30 729	32 256
Финансовые доходы	(2 220 519)	(1 259 808)
Начисление резерва на обесценение запасов	46 094	48 253
Начисление резерва по сомнительным долгам и резерва на обесценение авансов выданных	330 684	71 031
Финансовые расходы	7 790 485	6 036 155
Убыток/(доход) от выбытия основных средств	17 218	(808 129)
Убыток от обесценения основных средств	-	508 564
Убыток от обесценения гудвила	-	405 730
Долю в прибыли ассоциированных предприятий	(148 183)	(105 841)
Убыток от курсовой разницы	21 694 688	787 386
Чистую прибыль по операциям с финансовыми активами, отражаемыми по справедливой стоимости через прибыли или убытки	2 266	(13 877)
Резерв по неиспользованным отпускам	20 262	42 551
Доход от списания кредиторской задолженности	(330 230)	(68 404)
Прочее	(14 771)	(34 250)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	**23 812 144**	**24 382 660**
Изменение в товарно-материальных запасах	303 813	(1 782 747)
Изменение в торговой дебиторской задолженности	(2 363 463)	(462 423)
Изменение в авансах выданных	(290 863)	325 086
Изменения в прочих текущих активах	1 713 353	(1 459 322)
Изменение в торговой кредиторской задолженности	164 804	1 819 913
Изменение в авансах полученных	(1 236 782)	(1 178 291)
Изменение в обязательствах по вознаграждениям работникам	(24 174)	(16 231)
Изменение в прочих обязательствах и начисленных расходах	742 814	945 982
Изменение в доходах будущих периодов	(55 885)	(90 173)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	22 765 761	22 484 454
Уплаченный подоходный налог	(382 095)	(627 665)
Уплаченные проценты	(8 757 124)	(6 079 326)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	**13 626 542**	**15 777 463**

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2015 г. (продолжение)

тыс. тенге

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:	31.12.2015	31.12.2014
Приобретение основных средств	(20 579 974)	(26 102 771)
Приобретение нематериальных активов	(845 610)	(133 677)
Приобретение неконтролирующих долей	(1 878 449)	(5 401 551)
Размещение депозитов	(17 018 517)	(16 897 516)
Изъятие денежных средств с депозитов	16 899 822	17 025 516
Предоставление финансовой помощи	(3 200 000)	-
Поступления от погашения финансовой помощи	640 000	-
Приобретение ассоциированного предприятия	(37 548)	-
Поступление дивидендов	35 084	-
Поступления от выбытия основных средств	453 611	1 856 881
Чистый приток денежных средств в связи с приобретением дочерних предприятий	-	5 334
Взнос неконтролирующих акционеров в уставный капитал дочерних предприятий	1 400 000	-
Поступление денежных средств от продажи долей участия дочерних предприятий	14 119 500	1 027 812
Поступление от продажи инвестиций	-	19 569
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	**(10 012 081)**	**(28 600 403)**
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:		
Поступления от выпуска облигаций	6 665 356	1 199 999
Выкуп облигаций	-	(564 839)
Поступление от займов	24 217 185	29 625 977
Погашение займов	(27 008 042)	(16 769 712)
Выплата дивидендов	(876 790)	(905 836)
Выплаты по финансовой аренде	(314 300)	(111 451)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	**2 683 409**	**12 474 138**
ЧИСТОЕ ИЗМЕНЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	**6 297 870**	**(348 802)**
Влияние изменений курса иностранной валюты на остатки денежных средств в иностранной валюте	**933 623**	**72 933**
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА на начало года	**2 862 728**	**3 138 597**
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА на конец года	**10 094 221**	**2 862 728**

Консолидированный отчет об изменениях капитала за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

тыс. тенге

	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв по переоценке основных средств	Нераспределенная прибыль	Капитал, относящийся акционерам материнской компании	Неконтролирующие доли	Итого капитал
На 1 января 2014 г.	**17 022 347**	**3 456 226**	**12 462 413**	**28 219 286**	**61 160 272**	**41 623 535**	**102 783 807**
Прибыль за год	-	-	-	3 798 355	3 798 355	3 808 278	7 606 633
Прочий совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога	-	-	22 394 487	-	22 394 487	12 257 020	34 651 507
Итого совокупный доход за год	-	-	22 394 487	3 798 355	26 192 842	16 065 298	42 258 140
Приобретение дочернего предприятия	-	-	-	-	-	456 119	456 119
Изменение долей участия в дочернем предприятии	-	-	-	-	-	1 027 812	1 027 812
Амортизация фонда переоценки	-	-	(794 608)	794 608	-	-	-
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	-	(905 836)	(905 836)
Корректировка беспроцентных займов до справедливой стоимости, за вычетом подоходного налога	-	-	-	(5 161)	(5 161)	-	(5 161)
На 31 декабря 2014 г.	**17 022 347**	**3 456 226**	**33 941 284**	**32 807 088**	**87 226 945**	**50 128 764**	**137 355 709**
Убыток за год	-	-	-	(9 388 066)	(9 388 066)	(4 479 280)	(13 867 346)
Прочий совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога	-	-	3 936	-	3 936	-	3 936
Итого совокупный убыток за год	-	-	3 936	(9 388 066)	(9 384 130)	(4 479 280)	(13 863 410)
Амортизация фонда переоценки	-	-	(2 476 298)	(2 476 298)	-	-	-
Продажа долей участия в дочернем предприятии	-	(97 738)	(3 443 915)	8 528 613	4 986 960	9 132 540	14 119 500
Дивиденды уплаченные	-	-	-	-	-	(932 521)	(932 521)
Изменение долей участия в дочернем предприятии	-	-	-	-	-	1 400 000	1 400 000
Корректировка беспроцентных займов до справедливой стоимости, за вычетом подоходного налога	-	-	-	(8 410)	(8 410)	-	(8 410)
На 31 декабря 2015 г.	**17 022 347**	**3 558 488**	**28 025 007**	**34 415 523**	**82 821 365**	**55 249 503**	**138 070 868**

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
БВУ – банки второго уровня
ВИЭ – возобновляемые источники энергии
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
СИП – самонесущий изолированный провод
СК РЭК – АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания»
СКЭ – АО«СЕВКАЗЭНЕРГО»
СМИ – средства массовой информации
СМК – системы менеджмента качества
СМОС – система менеджмента окружающей среды
СУР – системы управления рисками
ТОО – товарищество с ограниченной ответственностью
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль
ЦАТЭК – АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания»
ЦАЭК – АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

КОНТАКТЫ

Республика Казахстан
050012, г. Алматы, ул. Карасай батыра, 89
info@energy.kz
тел.: +7 (727) 258 49 41
факс: +7 (727) 258 49 42

ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА ПО РАБОТЕ С ИНВЕСТОРАМИ И АКЦИОНЕРАМИ

Забережный Дмитрий, Вице-президент АО «ЦАТЭК»	Республика Казахстан, г. Алматы, ул.Карасай батыра, 89 тел.: +7 (727) 258-49-41 факс: +7 (727) 259-66-43
Касымханова Карлыгаш, Главный бухгалтер АО «ЦАТЭК»	Республика Казахстан, г. Алматы, ул.Карасай батыра, 89 тел.: +7 (727) 258-49-47 факс: +7 (727) 259-66-43
Молдахметова Айнур, Корпоративный секретарь АО «ЦАТЭК»	Республика Казахстан, г. Алматы, ул.Карасай батыра, 89 тел.: +7 (727) 258-49-40 факс: +7 (727) 259-66-43

АУДИТОР

Аудитором АО «ЦАТЭК» является ТОО «Делойт», расположенное по адресу: Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Аль-Фараби, 36, БЦ «Нурлы-Тау». Телефоны: 8 (727) 258-13-40; факс: 258-13-41.

РЕГИСТРАТОР

Акционерное общество «Единый регистратор ценных бумаг» (свидетельство о государственной регистрации 1678-1910-02-АО выдано 11.01.2012 г. Департаментом юстиции г. Алматы).