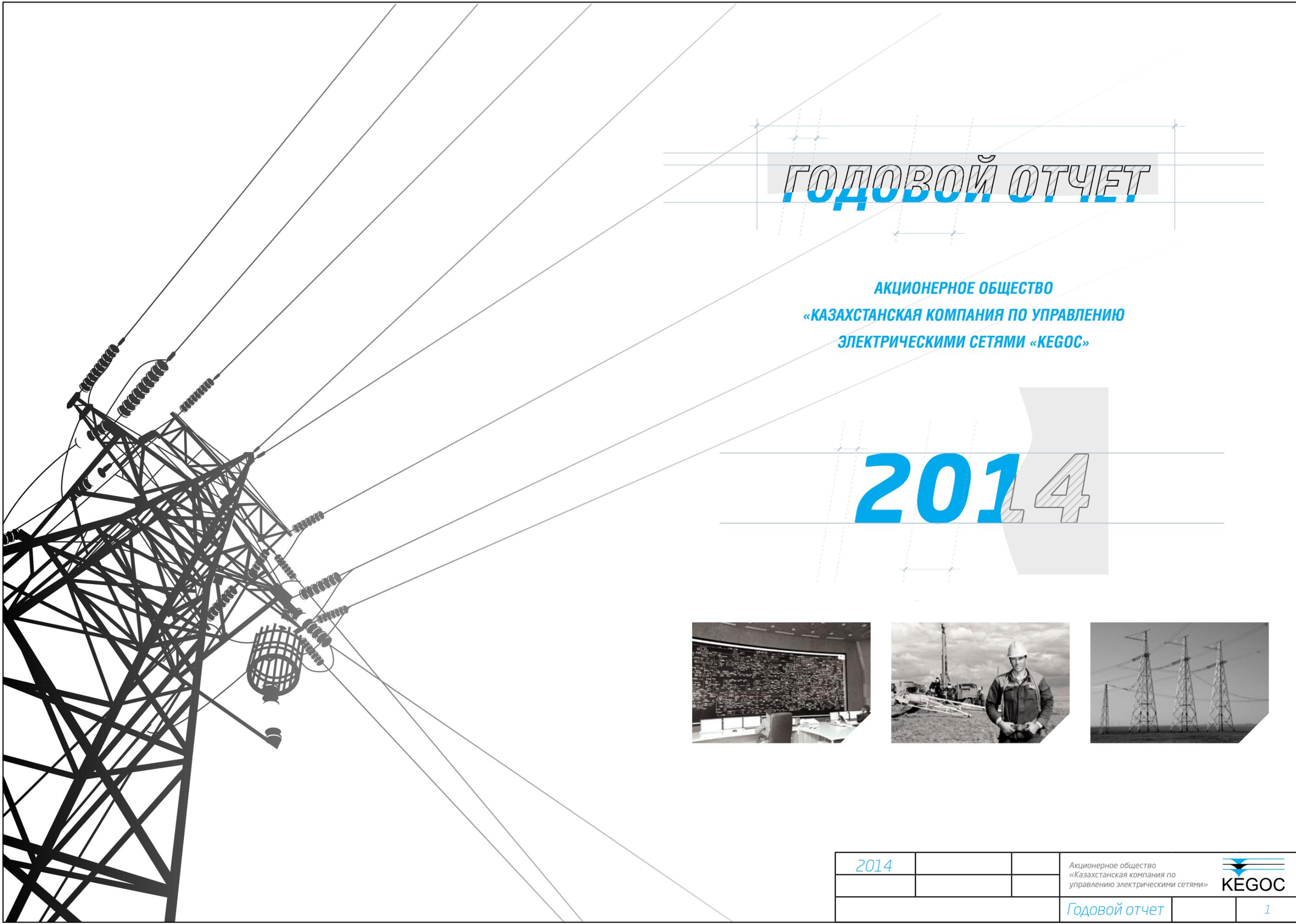




ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2014



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КАЗАХСТАНСКАЯ КОМПАНИЯ ПО УПРАВЛЕНИЮ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМИ СЕТЯМИ «KEGOC»

2014



| | | | | |
|------|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| | | | | |
| | | | Годовой отчет | 1 |

АО «КЕГОС» 2014:

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

| Трансформаторная мощность, (МВА) | | Протяженность линий 35-1150 кВ по цепям, (км) | |
|----------------------------------|------------------|---|------------------|
| на 31.12.2014 | 36 244,55 | на 31.12.2014 | 24 893,53 |
| на 31.12.2013 | 35 875,05 | на 31.12.2013 | 24 533,03 |
| на 31.12.2012 | 35 535,65 | на 31.12.2012 | 24 427,74 |

| Сальдированный отпуск электроэнергии в сеть (без учета кыргызского транзита), (млн. кВт·ч) | | Технологические потери электроэнергии на передачу по сетям (без учета кыргызского транзита), (млн. кВт·ч) | |
|--|-----------------|---|----------------|
| за 2014 | 42 812,8 | за 2014 | 2 576,1 |
| за 2013 | 43 460,3 | за 2013 | 2 387,4 |
| за 2012 | 46 244,9 | за 2012 | 2 645,0 |

| Технологические потери электроэнергии на передачу по сетям (без учета кыргызского транзита), (% к отпуску в сеть) | | Объемы услуг по передаче электроэнергии, (млн. кВт·ч) | |
|---|-------------|---|-----------------|
| за 2014 | 6,02 | за 2014 | 40 236,7 |
| за 2013 | 5,49 | за 2013 | 41 055,4 |
| за 2012 | 5,72 | за 2012 | 43 487,1 |

| Объемы услуг по технической диспетчеризации электроэнергии, (млн. кВт·ч) | | Объемы услуг по организации балансирования электроэнергии, (млн. кВт·ч) | |
|--|-----------------|---|------------------|
| за 2014 | 85 418,3 | за 2014 | 160 464,6 |
| за 2013 | 83 863,4 | за 2013 | 153 521,4 |
| за 2012 | 83 511,7 | за 2012 | 152 908,9 |

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

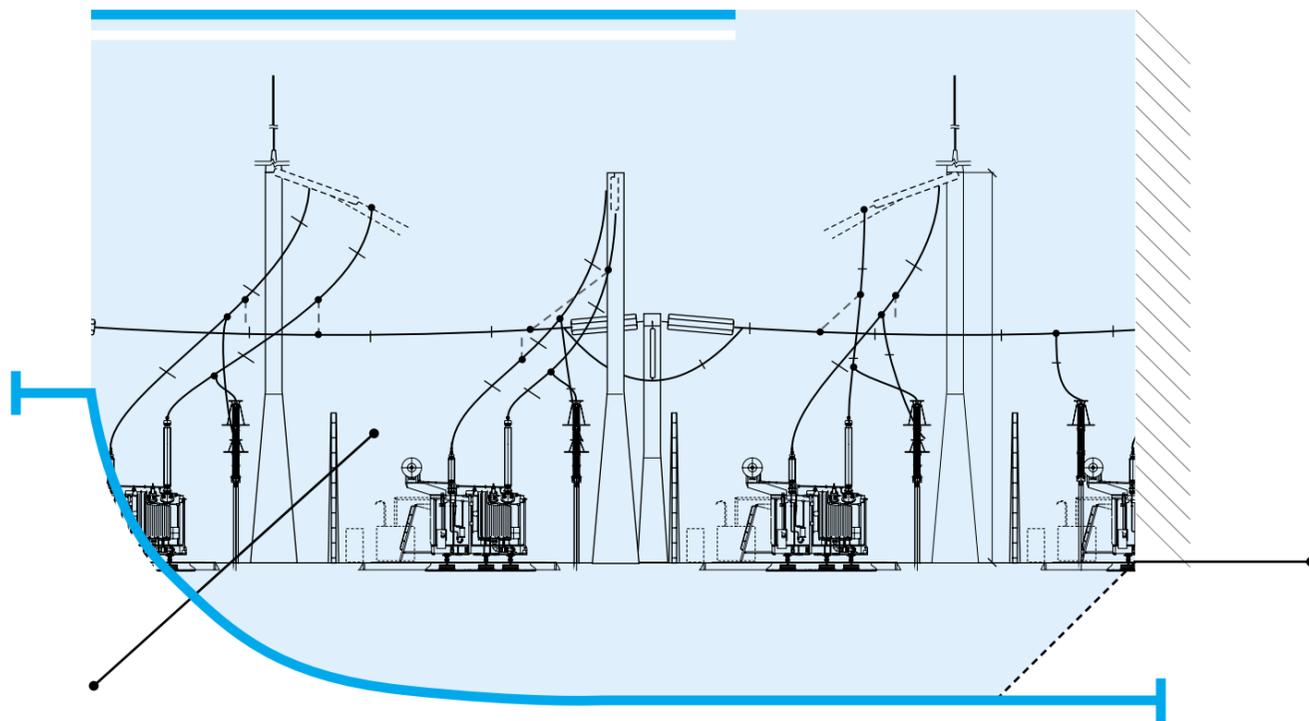
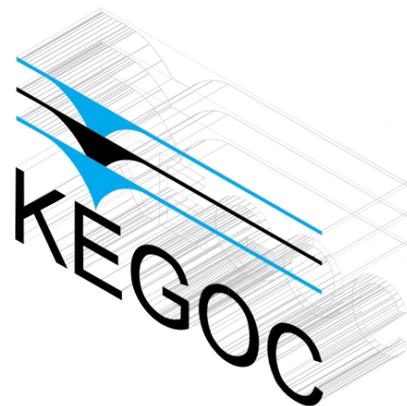
| Доход от основной деятельности, млн. тенге | | Чистая прибыль, млн. тенге | |
|--|-------------------|-------------------------------------|-------------------|
| за 2014 | 93 519,8 | за 2014 | 8 616,0 |
| за 2013 | 73 811,7 | за 2013 | -14 500,3 |
| за 2012 | 65 855,2 | за 2012 | 6 941,0 |
| ЕБИТДА*, млн. тенге | | Общая стоимость активов, млн. тенге | |
| на 31.12.2014 | 24 804 | на 31.12.2014 | 549 928,04 |
| на 31.12.2013 | 20 202 | на 31.12.2013 | 367 321,73 |
| на 31.12.2012 | 17 862 | на 31.12.2012 | 232 404,84 |
| Заемный капитал, млн. тенге | | Собственный капитал, млн. тенге | |
| на 31.12.2014 | 107 596,41 | на 31.12.2014 | 359 777,47 |
| на 31.12.2013 | 92 541,27 | на 31.12.2013 | 221 181,46 |
| на 31.12.2012 | 80 808,81 | на 31.12.2012 | 126 560,04 |

* Показатель ЕБИТДА рассчитывался как доход от основной деятельности за вычетом операционных затрат без учета амортизации.

Любая информация относительно планов, указанная в данном Годовом отчете, носит прогнозный характер и отражает текущие взгляды АО «КЕГОС» в отношении будущих событий и подвержена тем или иным рискам, неопределенности и допущениям, относящимся к бизнесу, финансовому положению, операционным результатам, стратегии роста и ликвидности АО «КЕГОС».

| | | | | |
|---------------------|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Основные показатели | | | Годовой отчет | 3 |

О КОМПАНИИ



Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» (далее – АО «KEGOC») – Компания по управлению Национальной электрической сетью Республики Казахстан и являющаяся Системным оператором Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.

АО «KEGOC» создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 28 сентября 1996 года № 1188 «О некоторых мерах по структурной перестройке управления энергетической системой Республики Казахстан» в организационно-правовой форме – акционерное общество. До 2006 года 100% акций АО «KEGOC» находилось в собственности государства. В 2006 году государственный пакет акций (100%) передан в оплату размещаемых акций АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». В 2008 году, путем слияния акционерных обществ «Фонд устойчивого развития «Қазына» и «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», создано АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына», являющееся правопреемником АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».

18 декабря 2014 года в рамках реализации Программы вывода пакетов акций дочерних и зависимых организаций акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» на рынок ценных бумаг, утвержденной постановлением Правительства Республики Казахстан от 8 сентября 2011 года № 1027 (далее – Программа «Народное IPO») АО «KEGOC» проведено первичное размещение простых акций Компании на казахстанском фондовом рынке путем проведения подписки. Количество размещенных простых акций АО «KEGOC» на казахстанском организованном рынке ценных бумаг – 25 999 999 (двадцать пять миллионов девятьсот девяносто девять тысяч девятьсот девяносто девять) штук. Цена размещения одной простой акции АО «KEGOC» составила 505 (пятьсот пять) тенге.

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Астана, проспект Тәуелсіздік, здание 59.

Основными видами услуг являются:

- передача электрической энергии по сетям межрегионального уровня;
- техническая диспетчеризация отпуска в сеть и потребления электрической энергии;
- оказание услуг по организации балансирования производства и потребления электрической энергии.

Вышеуказанные виды услуг относятся к сфере естественной монополии, в связи с чем деятельность АО «KEGOC» регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках».

| | | | | |
|------------|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| О Компании | | | Годовой отчет | 5 |

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|-----------|
| АО «KEGOC»-2014: основные финансовые и производственные показатели | 2 |
| О Компании | 4 |
| Содержание | 6 |
| Обращение Председателя Совета Директоров | 8 |
| Обращение Председателя Правления | 10 |
| Ключевые события 2014 года | 12 |
| Обзор рынка | 14 |
| Государственное регулирование и структура электроэнергетики Республики Казахстан | 15 |
| Рынок электрической энергии Республики Казахстан | 18 |
| Баланс электроэнергии | 23 |
| Стратегия развития электроэнергетики Республики Казахстан | 26 |
| Стратегия развития АО «KEGOC» | 27 |
| Цель 1. НАДЕЖНОСТЬ НЭС | 28 |
| География деятельности | 30 |
| Характеристика электросетевого хозяйства | 32 |
| Организация диспетчерского управления | 33 |
| Цель 2. РАЗВИТИЕ НЭС | 36 |
| Инвестиционная деятельность | 37 |
| Перспективы деятельности | 40 |
| Цель 3. ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ | 42 |
| Передача электроэнергии | 43 |
| Техническая диспетчеризация | 44 |
| Организация балансирования производства-потребления электроэнергии | 44 |
| Повышение надежности и энергоэффективности | 45 |
| Операции по купле-продаже электроэнергии | 46 |
| Инновационная деятельность | 48 |
| Цель 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ | 50 |
| Анализ финансово-экономических показателей | 51 |
| Тарифная политика | 54 |



| | |
|---|------------|
| Цель 5. РАЗВИТИЕ РЫНКА | 56 |
| Цель 6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ | 58 |
| Информация о соблюдении принципов корпоративного управления | 59 |
| Об Акционерах | 63 |
| Совет директоров АО «KEGOC» | 64 |
| Правление АО «KEGOC» | 70 |
| Дивидендная политика | 73 |
| Служба внутреннего аудита | 73 |
| Управление рисками и внутренний контроль | 74 |
| Информационная политика | 75 |
| Кадровая политика | 76 |
| Охрана окружающей среды | 79 |
| Производственная безопасность | 82 |
| Спонсорство и благотворительность | 83 |
| Цель 7. МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО | 84 |
| Взаимодействие с энергосистемами других государств | 85 |
| Участие в международных организациях | 86 |
| ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ | 88 |
| ПРИЛОЖЕНИЯ | 138 |
| Приложение 1. Отчет об управлении дочерними и зависимыми организациями, а также о влиянии результатов финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых организаций на показатели деятельности АО «KEGOC» за 2014 год | 139 |
| Приложение 2. Корпоративный календарь на 2015 год | 141 |
| Приложение 3. Глоссарий | 142 |
| КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ | 144 |

ОБРАЩЕНИЕ

ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



**Куаныш
Бектемиров**

**КОМПАНИЯ СТАБИЛЬНО ДЕМОНСТРИРУЕТ
ВЫСОКИЙ УРОВЕНЬ СОБЛЮДЕНИЯ
ПРИНЦИПОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ:
ПОДОТЧЕТНОСТИ, СПРАВЕДЛИВОСТИ,
ПРОЗРАЧНОСТИ И ОТВЕТСТВЕННОСТИ.**

Отчетный год для АО «KEGOC» стал одним из самых знаковых за всю историю его существования.

АО «KEGOC» обрел публичный статус, став второй компанией в АО «Самрук-Қазына», успешно разместившей акции на Казахстанской фондовой бирже (KASE) в рамках программы «Народное IPO». Итоги размещения акций на KASE оправдали ожидания акционера. Общее количество поданных заявок на покупку акций АО «KEGOC» составило 41 997 штук на общую сумму более 16,6 млрд.тенге, тогда как максимальный объем размещения был определен в размере 13,1 млрд.тенге. Таким образом, спрос превысил предложение на 27%. С 19 декабря 2014 года начались торги простыми акциями АО «KEGOC» на вторичном рынке KASE.

Приказом Министерства энергетики Республики Казахстан от 17.10.2014 г. №61 подтвержден статус АО «KEGOC» как Системного оператора Единой Электроэнергетической Системы Республики Казахстан.

Основным активом Компании является Национальная электрическая сеть, которую составляют линии электропередачи напряжением 35–1150 кВ протяженностью 24,9 тыс. км и 77 электрических подстанций с установленной мощностью трансформаторов 36,24 ГВА. Они обеспечивают трансграничные потоки электроэнергии, поставляют электроэнергию от энергопроизводящих станций, обеспечивают связь между региональными электроэнергетическими компаниями и крупными потребителями. В Компании работает свыше 4,7 тыс. человек. Советом директоров утверждена Стратегия развития информационно-телекоммуникационного комплекса, определяющая основные направления его развития до 2019 года.

Компания стабильно демонстрирует высокий уровень соблюдения принципов корпоративного управления: подотчетности, справедливости, прозрачности и ответственности. Эффективно функционирует система корпоративного управления. Члены Совета директоров АО «KEGOC» систематично рассматривают стратегические и производственно-хозяйственные вопросы, а принятые решения успешно реализуются менеджментом Компании. В результате, в отчетном году по итогам диагностики уровень корпоративного управления АО «KEGOC» достиг 78,1%. Данная оценка получена за счет взаимодействия трех компонентов – «Структура», «Процессы», «Прозрачность», с учетом их количественных значений: «структура» – 68,3%, «процессы» – 77,4%, «прозрачность» – 86,0%.

О благоприятной социальной ситуации и успешной социальной политике в Компании свидетельствует высокий Рейтинг социальной стабильности компании. По оценке Центра социального партнерства при АО «Самрук-Қазына» Индекс социальной стабильности АО «KEGOC» составил 77%, что выше среднего значения.

От имени членов Совета директоров АО «KEGOC» хочу выразить благодарность всему коллективу АО «KEGOC» за слаженную и эффективную работу, которая позволяет успешно обеспечивать надежное электроснабжение потребителей, модернизацию электросетевого хозяйства и совершенствование уровня корпоративного управления.

Куаныш Бектемиров
Председатель Совета директоров АО «KEGOC»

| | | | | |
|--|---------------|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Обращения Председателя Совета Директоров | Годовой отчет | | | 9 |

ОБРАЩЕНИЕ

ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ



**Бакытжан
Кажиев**

НАШИМИ ПРИОРИТЕТАМИ НА БЛИЖАЙШИЕ ГОДЫ ОСТАЮТСЯ СВОЕВРЕМЕННАЯ И ЭФФЕКТИВНАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ КРУПНЫХ ОТРАСЛЕВЫХ ПРОЕКТОВ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ НАДЕЖНОГО И СБАЛАНСИРОВАННОГО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЯ ВСЕХ РЕГИОНОВ СТРАНЫ

2014 год был насыщен значимыми событиями, которые останутся в истории АО «KEGOC».

Важнейшее из них – Послание Президента Республики Казахстан Назарбаева Н.А. «Нурлы жол – Путь в будущее», в котором озвучено конкретное поручение – необходимость строительства линии транзита 500 кВ по направлению Экибастуз – Семей – Усть-Каменогорск, а затем Семей – Актогай – Талдыкорган – Алма. Данные высоковольтные линии являются составляющими крупномасштабного проекта «Строительство ВЛ 500 кВ транзита Север – Восток – Юг».

Знаковым событием явилось размещение акций АО «KEGOC» на Казахстанской фондовой бирже (KASE). Компания стала второй в АО «Самрук-Қазына», разместившей акции в рамках программы «Народное IPO». Об успехе проведенного IPO свидетельствует превышение спроса на акции над предложением на 27%. Компания привлекла более 13 млрд. тенге.

АО «KEGOC» эффективно усовершенствовало процесс управления бизнесом и успешно реализует инвестиционную программу по развитию НЭС. В полном объеме осуществлены запланированные работы по проекту «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана, II этап», с опережением сроков закончено строительство воздушной линии 500 кВ ЮКГРЭС – Алма в рамках проекта «Строительство ПС Алма с присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжением 500 кВ, 220 кВ».

Несмотря на влияние ряда внешних негативных факторов, Компания сохранила устойчивость и продолжает сбалансированную работу по выполнению своих основных функций. По итогам 2014 года компания сохранила стабильность и получила прибыль в размере 8,6 млрд. тенге.

В 2014 году, при росте производства и потребления электроэнергии, объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии снизился на 2% по сравнению с показателем 2013 года и составил 40,24 млрд.кВт.ч. При этом произошел рост объемов по технической диспетчеризации – 85,42 млрд.кВт.ч и организации балансирования – 160,46 млрд.кВт.ч, что выше показателей предыдущего года на 1,9% и 4,5%, соответственно.

В рамках выполнения обязательств по обеспечению бесперебойной работы НЭС Компанией своевременно был выполнен ремонт объектов, получен паспорт готовности к работе в осенне-зимних условиях 2014–2015 гг.

Менеджмент человеческих ресурсов АО «KEGOC» осуществляется на основании принципов Кодекса корпоративного управления, интегрированной системы менеджмента, Кадровой политики, Правил оплаты труда и премирования работников. В результате АО «KEGOC» стало победителем Республиканского Конкурса «Сенім-2014» в номинации «Лучшая национальная компания-работодатель».

В 2014 году Компания подтвердила высокий уровень корпоративного управления, который достиг 78,1%. Специалистами PWC были отмечены такие сильные стороны корпоративного управления как значительная поддержка акционеров, достаточно сбалансированный и квалифицированный состав Совета директоров, наличие основных документов, регулирующих систему корпоративного управления, четкое разграничение полномочий акционеров, Совета директоров и Правления Компании.

Кроме того, Компанией успешно пройден сертификационный аудит в соответствии с требованиями международных стандартов в области систем менеджмента качества (ISO 9001:2008), систем экологического менеджмента (ISO 14001:2004) и систем менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда (OHSAS 18001:2007).

По итогам проведенного репутационного аудита уровень деловой репутации Компании составил 7 по 10-балльной шкале, что на 42,8% выше относительно показателей 2013 г.

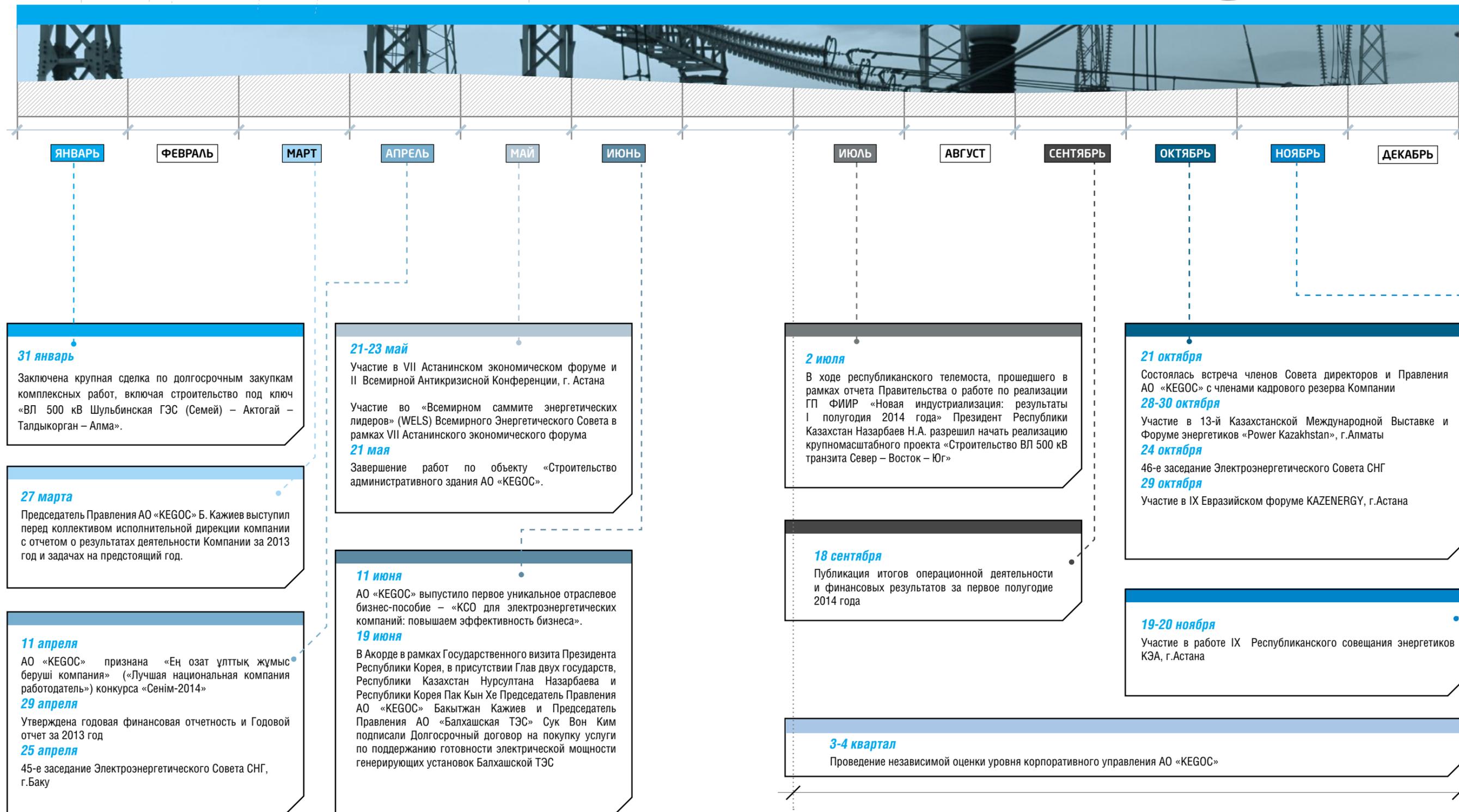
Нашими приоритетами на ближайшие годы остаются своевременная и эффективная реализация крупных отраслевых проектов, направленных на обеспечение надежного и сбалансированного энергообеспечения всех регионов страны.

В целях повышения эффективности инвестиционной и операционной деятельности, нам предстоит разработать и реализовать Программу трансформации бизнеса, которая должна предусматривать одновременное изменение процессов, технологий и ключевых компетенций сотрудников Компании.

Как видите, впереди – большая и ответственная работа. Руководство АО «KEGOC» надеется на поддержку коллектива во всех начинаниях. Ведь реализация намеченных планов обеспечит наших сотрудников постоянной работой, а их семьи – уверенностью в будущем.

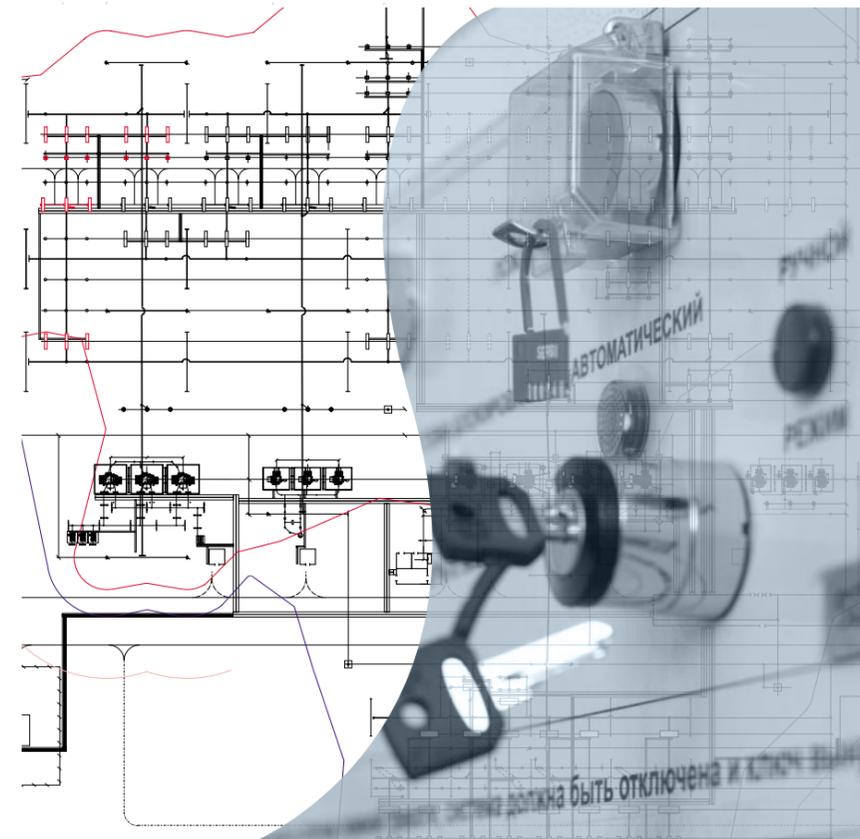
Бакытжан Кажиев
Председатель Правления АО «KEGOC»

| | | | | |
|----------------------------------|---------------|--|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Обращение Председателя Правления | Годовой отчет | | | 11 |



| | | | | |
|------------------|--|--|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Ключевые события | | | Годовой отчет | 13 |

ОБЗОР РЫНКА УБЗОР РЫНКА



Государственное регулирование и структура электроэнергетики Республики Казахстан

Рынок электрической энергии Республики Казахстан

Баланс электроэнергии

Стратегия развития электроэнергетики Республики Казахстан

Стратегия развития АО «KEGOC»

15

16

23

26

27

ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ И СТРУКТУРА ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Единая электроэнергетическая система (ЕЭС) Республики Казахстан представляет собой совокупность электрических станций, линий электропередачи и подстанций, обеспечивающих надежное и качественное энергоснабжение потребителей республики.

Основные направления государственной политики в области электроэнергетики разрабатывает и определяет **Правительство Республики Казахстан**.

Государственным уполномоченным органом, осуществляющим руководство в области электроэнергетики, является **Министерство энергетики Республики Казахстан**.

Надзор и контроль в области электроэнергетики осуществляется государственным органом по государственному энергетическому надзору и контролю – **Комитетом атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан**.

Государственным органом, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, осуществляющим руководство в сферах защиты конкуренции и ограничения монополистической деятельности на соответствующих товарных рынках, контроля и регулирования деятельности, отнесенной к сфере государственной монополии, а также в пределах, предусмотренных законодательством, межотраслевой координации, регулирования и контроля в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а также контроля и регулирования деятельности энергопроизводящих и энергоснабжающих организаций в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике» и иных специальных исполнительных, разрешительных и контрольных функций является **Комитет по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан**.

АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» – государственная холдинговая компания, владеющая и управляющая национальными компаниями в различных отраслях экономики, включая энергетическую сферу, телекоммуникации, транспорт и национальные институты развития. АО «KEGOC» является дочерней компанией АО «Самрук-Қазына».

Электроэнергетика Республики Казахстан включает следующие секторы:

- производство электрической энергии;
- передача электрической энергии;
- снабжение электрической энергией;
- потребление электрической энергии;
- иная деятельность в сфере электроэнергетики.

Сектор производства электрической энергии

Производство электрической энергии в Казахстане осуществляют 102 электрических станции различных форм собственности. Общая установленная мощность электростанций Казахстана на 1 января 2015 года составляет 20844,2 МВт, располагаемая мощность – 16945,4 МВт.

Электрические станции разделяются на электростанции национального значения, электростанции в составе промышленных комплексов, электростанции регионального значения.

К электрическим станциям национального значения относятся крупные тепловые электрические станции, обеспечивающие выработку и продажу электроэнергии потребителям на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, а также гидравлические электростанции большой мощности, используемые дополнительно и для регулирования графика нагрузки ЕЭС Республики Казахстан.

К электростанциям промышленного назначения относятся ТЭЦ с комбинированным производством электрической и тепловой энергии, которые служат для электро-, теплоснабжения крупных промышленных предприятий и близлежащих населенных пунктов.

| | | | | |
|-------------|--|--|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Обзор рынка | | | Годовой отчет | 15 |

Электростанции регионального значения – это ТЭЦ, интегрированные с территориями, которые осуществляют реализацию электрической энергии через сети региональных электросетевых компаний и энергопередающих организаций, а также теплоснабжение близлежащих городов.

Сектор передачи электрической энергии

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

Роль системообразующей сети в ЕЭС Республики Казахстан выполняет **национальная электрическая сеть (НЭС)**, которая обеспечивает электрические связи между регионами республики и энергосистемами сопредельных государств (Российской Федерации, Кыргызской Республики и Республики Узбекистан), а также выдачу электрической энергии электрическими станциями и ее передачу оптовым потребителям. Подстанции, распределительные устройства, межрегиональные и (или) межгосударственные линии электропередачи и линии электропередачи, осуществляющие выдачу электрической энергии электрических станций, напряжением 220 кВ и выше, входящие в состав НЭС, находятся на балансе АО «КЕГОС».

Электрические сети регионального уровня обеспечивают электрические связи внутри регионов, а также передачу электрической энергии розничным потребителям. Электрические сети регионального уровня находятся на балансе и в эксплуатации **региональных электросетевых компаний (РЭК)**.

Энергопередающие организации осуществляют на основе договоров передачу электрической энергии через собственные или используемые (аренда, лизинг, доверительное управление и иные виды пользования) электрические сети потребителям оптового и розничного рынка или энергоснабжающим организациям.

Сектор снабжения электрической энергией

Сектор электроснабжения рынка электрической энергии Республики Казахстан состоит из энергоснабжающих организаций (ЭСО), которые осуществляют покупку электрической энергии у энергопроизводящих организаций или на централизованных торгах и последующую ее продажу конечным розничным потребителям. Часть ЭСО выполняет функции «гарантирующих поставщиков» электроэнергии.

Иная деятельность в сфере электроэнергетики

Деятельность по оказанию услуг по строительству и наладке энергообъектов, отдельных энергоустановок и услуг по специализированному ремонту для субъектов электроэнергетического рынка осуществляют **строительно-монтажные организации и специализированные ремонтные предприятия**.

Научно-исследовательскими и опытно-конструкторскими разработками в области энергетики, маркетинговыми исследованиями и прогнозированием, решением проблем внедрения новых эффективных энергосберегающих и экологически чистых технологий для производства и энергоснабжения потребителей занимаются научно-исследовательские и проектно-исследовательские институты, такие как **КазНИПИЭнергопром, КазНИПИИТЭС «Энергия», ТОО «Институт «Казсельэнергопроект», АО «КазНИИ энергетики имени академика Ш.Ч. Чокина», АО «Казахстанский институт развития индустрии»**.

Объединение Юридических Лиц «Казахстанская Электроэнергетическая Ассоциация». Членами Ассоциации являются как энергопроизводящие организации, так и потребители – участники оптового рынка электрической энергии и мощности Республики Казахстан.

Основные задачи Ассоциации:

- оказание поддержки всем организациям, чья деятельность напрямую или иным образом связана с электроэнергетической отраслью;
- участие в разработке государственных программ, законов и нормативных актов, касающихся электроэнергетической отрасли;
- поддержка и защита позиций своих членов в вопросах, где интересы отрасли зависят от решений правительства, судебных и других органов.

Ассоциация «KazEnergy» является добровольным некоммерческим объединением, созданным с целью формирования благоприятных условий для динамичного и устойчивого развития нефтегазового и энергетического комплекса Казахстана.

Цели Ассоциации:

- защита прав и интересов членов Ассоциации в государственных органах, гармонизация законодательной базы;
- создание единого информационного поля для недропользователей, производителей электроэнергии, транспортировщиков и потребителей продукции и услуг сектора энергетики;
- развитие и поддержка проектов внутриотраслевого сотрудничества и предпринимательства на местном, региональном и международном уровнях;
- распространение положительного имиджа Ассоциации, ее членов и отрасли в целом, на региональном и глобальном уровнях;
- стимулирование экономической, социальной, экологической и научно-технической активности казахстанского общества.

Национальная палата предпринимателей (НПП) Республики Казахстан – казахстанская некоммерческая самоуправляемая организация, созданная 9 сентября 2013 года совместным решением Правительства Казахстана и НЭПК «Союз «Атамекен».

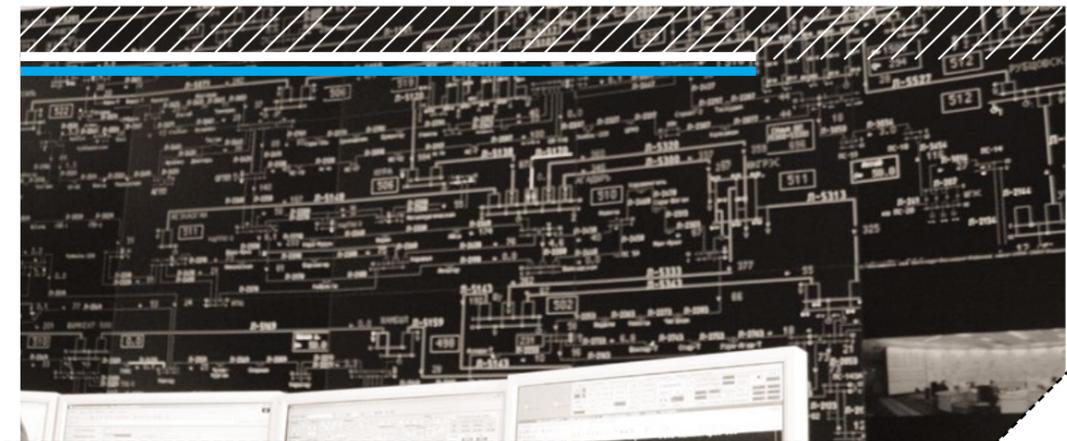
НПП Республики Казахстан представляет собой союз субъектов предпринимательства. Членами палаты являются коммерческие юридические лица, зарегистрированные в Казахстане (в том числе банки и банковские организации, национальные компании и организации, входящие в состав национальных холдингов в сфере промышленности, сельского хозяйства и финансового сектора); индивидуальные предприниматели; крестьянские (фермерские) хозяйства.

Основными целями НПП Республики Казахстан является обеспечение благоприятных правовых, экономических и социальных условий для реализации предпринимательской инициативы и развития взаимовыгодного партнерства между бизнес-сообществом и органами государственной власти Республики Казахстан, а также стимулирование и поддержка деятельности объединений индивидуальных предпринимателей и/или юридических лиц в форме ассоциации (союза).

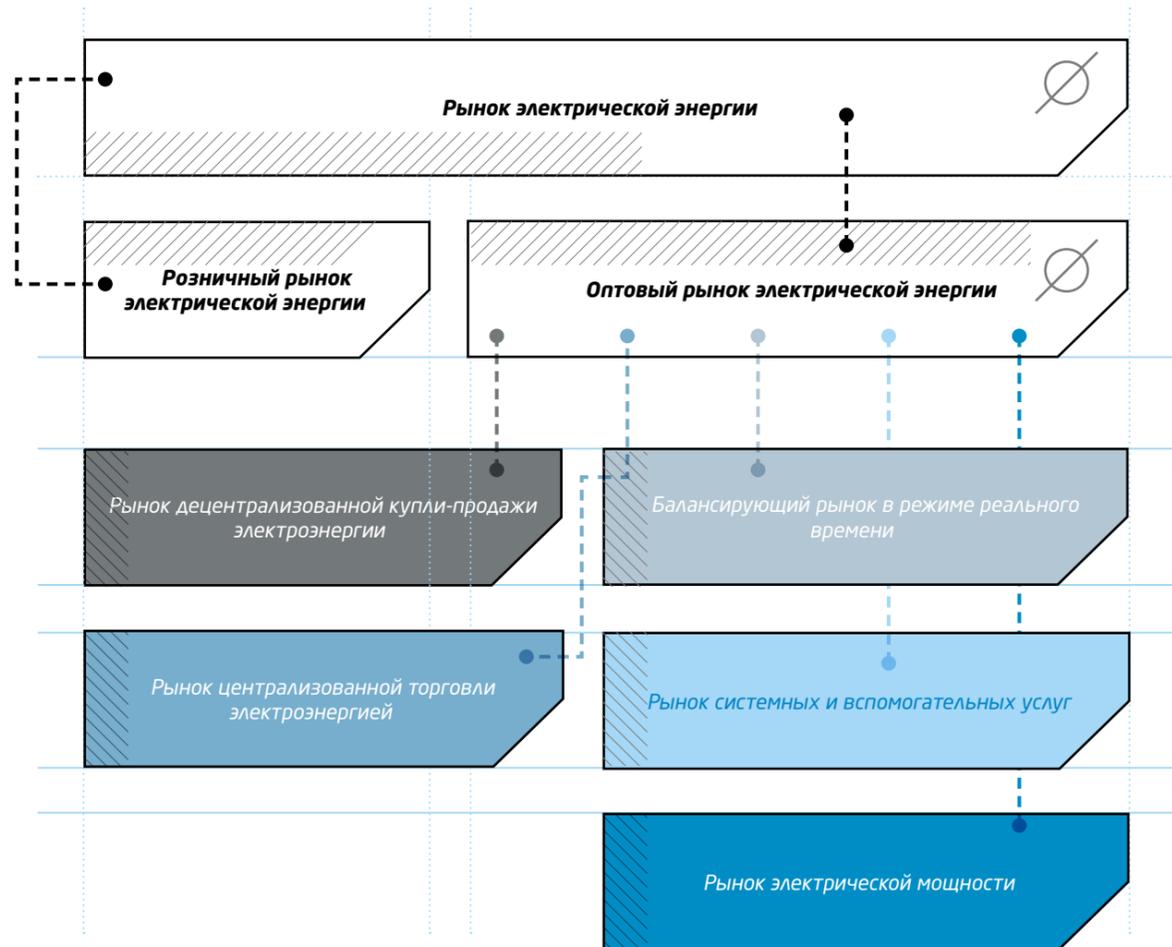
Учреждение Пул резервов электрической мощности Казахстана (ПУЛРЭМ) создано субъектами рынка электрической энергии Республики Казахстан. Основная цель деятельности Учреждения – предоставление на договорной основе резервов мощности для обеспечения бесперебойного энергоснабжения потребителей-учредителей при непредвиденных выходах из строя генерирующих мощностей и линий электропередачи в Республике Казахстан.

АО «КЕГОС» является членом ОЮЛ «КЭА», Ассоциации «KazEnergy», НПП Республики Казахстан и участником ПУЛРЭМ.

В целях выработки и реализации долгосрочной государственной политики по модернизации существующих и вводу новых генерирующих мощностей 18.04.2007 г. решением общего собрания учредителей было создано **Акционерное общество «Самрук-Энерго»**.



| | | | | |
|------|-------------|---------------|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| | | | | |
| | Обзор рынка | Годовой отчет | | 17 |



РЫНОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

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

Системный оператор, региональные электросетевые компании и иные организации, владеющие электрическими сетями, обеспечивают недискриминационный доступ к рынку электрической энергии всех участников в порядке, установленном государственным органом, осуществляющим руководство в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках.

Отношения, возникающие при производстве, передаче и потреблении на рынке электрической или тепловой энергии, регулируются в электроэнергетике соответствующими договорами.

Функциональная структура оптового рынка электроэнергии Республики Казахстан включает в себя:

- **рынок децентрализованной купли-продажи электроэнергии** (двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии);
- **рынок централизованной торговли электроэнергией**, на котором осуществляют сделки купли-продажи электрической энергии на краткосрочном (spot-торги), среднесрочном (неделя, месяц) и долгосрочном (квартал, год) основании;
- **балансирующий рынок в режиме реального времени**, функционирующий в целях физического и последующего финансового урегулирования почасовых дисбалансов, возникающих в операционные сутки между фактическими и договорными величинами производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, утвержденными Системным оператором в суточном графике производства-потребления электрической энергии (в настоящее время балансирующий рынок функционирует в имитационном режиме);
- **рынок системных и вспомогательных услуг**, на котором для обеспечения установленных государственными стандартами надежности работы ЕЭС Республики Казахстан и качества электрической энергии Системный оператор ЕЭС Республики Казахстан осуществляет оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов рынка электрической энергии Республики Казахстан;

- **рынок электрической мощности**, функционирующий в целях привлечения инвестиций для ввода новых электрических мощностей в объеме, достаточном для удовлетворения спроса на электрическую энергию и поддержания величины электрической мощности в ЕЭС Республики Казахстан, определенной на основании прогнозного баланса электрической мощности.

В настоящее время балансирующий рынок электрической энергии Республики Казахстан в целях отработки механизма взаимодействия субъектов балансирующего рынка в условиях функционирования балансирующего рынка электрической энергии, определения реальных величин дисбалансов производства-потребления электрической энергии в ЕЭС Казахстана, уточнения потребности в регулирующих мощностях, определения диапазонов цен на балансирующую электроэнергию функционирует в имитационном режиме, т.е. без осуществления финансовых взаиморасчетов (до 2016 года – Постановление Правительства Республики Казахстан от 28.12.2013 г. № 1417).

Предполагается, что на балансирующем рынке физическое урегулирование дисбалансов будет осуществлять Системный оператор ЕЭС Республики Казахстан, финансовое урегулирование дисбалансов – **Финансовый центр**. Финансовым центром на балансирующем рынке электроэнергии определено Акционерное общество «Энергоинформ».

Согласно Закону Республики Казахстан «Об электроэнергетике» и внесенным в него изменениям от 04.07.2012 г. функционирование рынка электрической мощности в полном объеме предусмотрено с 2016 года.

Предполагается, что на долгосрочном и краткосрочном рынке электрической мощности энергопроизводящие организации осуществляют реализацию услуг по поддержанию мощности на централизованных торгах электрической мощностью, не превышающей аттестованную электрическую мощность. Системный оператор для оказания услуг по обеспечению мощности покупает услугу по поддержанию мощности на централизованных торгах электрической мощностью и по договору на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию. В соответствии с законодательством Республики Казахстан тариф на услугу по обеспечению мощности системному оператору устанавливает государственный орган, осуществляющий руководство в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках. Потребители в обязательном порядке участвуют в рынке электрической мощности в качестве покупателя услуги по обеспечению мощности, за исключением электрической мощности собственных генерирующих источников потребителей.



Субъектами оптового рынка электроэнергии являются:

- энергопроизводящие организации, поставляющие на оптовый рынок электроэнергию в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности;
- потребители электроэнергии, приобретающие электроэнергию на оптовом рынке в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности;
- энергопередающие организации;
- энергоснабжающие организации, не имеющие собственных электрических сетей и покупающие на оптовом рынке электроэнергию в целях ее перепродажи в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности;
- системный оператор, функции которого осуществляет Казахстанская компания по управлению электрическими сетями АО «KEGOC»;
- оператор централизованной торговли электроэнергией, функции которого выполняет АО «КОРЭМ».

На оптовом рынке электроэнергии энергопроизводящие организации осуществляют продажу электрической энергии энергоснабжающим организациям и оптовым потребителям. Участие в оптовом рынке осуществляется при условии наличия доступа к национальной и/или региональной электрической сети и автоматизированных систем коммерческого учета и систем телекоммуникаций, обеспечивающих передачу информации Системному оператору.

| | | | | |
|------|-------------|---------------|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| | | | | |
| | Обзор рынка | Годовой отчет | | 19 |



Приказом Министерства энергетики Республики Казахстан от 11.10.2014 г. №61 АО «KEGOC» назначено **Системным оператором ЕЭС Республики Казахстан**, который выполняет следующие функции:

- оказывает системные услуги по передаче электрической энергии по НЭС, обеспечивает ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности;
- оказывает системные услуги по технической диспетчеризации, осуществляя централизованное оперативно-диспетчерское управление режимами работы ЕЭС Республики Казахстан, включая составление фактических балансов и формирование суточного графика производства-потребления электрической энергии;
- обеспечивает надежность работы ЕЭС Республики Казахстан;
- оказывает системные услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии;
- осуществляет финансовое урегулирование дисбалансов электрической энергии;
- определяет объем, структуру, распределение резервов мощности между энергопроизводящими организациями и задействование резервов мощности в ЕЭС Республики Казахстан;
- осуществляет организацию функционирования балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени и рынка системных и вспомогательных услуг;
- взаимодействует с энергосистемами сопредельных государств по управлению и обеспечению устойчивости режимов параллельной работы;
- осуществляет техническое и методическое руководство по созданию единой информационной системы, автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, сопряженных устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики всех субъектов оптового рынка электрической энергии;
- обеспечивает равные условия для доступа субъектов оптового рынка электрической энергии к национальной электрической сети;
- обеспечивает участников оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан информацией, не затрагивающей сведения, составляющие коммерческую и иную охраняемую законом тайну;
- согласовывает вывод в ремонт основного оборудования электростанций, подстанций, линий электропередачи, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, систем технологического управления и обеспечения их готовности к работе;
- участвует в разработке режимов работы гидроэлектростанций;
- осуществляет разработку прогнозных балансов электрической энергии;
- осуществляет организацию функционирования рынка электрической мощности.

Централизованное диспетчерское управление ЕЭС Республики Казахстан осуществляется **филиалом АО «KEGOC» – «Национальный диспетчерский центр Системного оператора – НДЦ СО»**. Централизованное оперативно-диспетчерское управление в ЕЭС Республики Казахстан организовано по схеме непосредственного оперативного подчинения НДЦ СО 9-ти региональных диспетчерских центров (РДЦ), являющихся структурными подразделениями филиалов АО «KEGOC» «Межсистемные электрические сети».

Централизованное оперативно-диспетчерское управление ЕЭС Республики Казахстан заключается в:

- управлении режимами производства, передачи и потребления электрической энергии в ЕЭС Республики Казахстан, реализующем условия договоров купли-продажи, передачи электрической энергии, регулирования электрической мощности, балансирования производства-потребления электрической энергии;
- управлении режимами межгосударственных перетоков электрической энергии;
- обеспечении предотвращения, локализации и ликвидации технологических нарушений в ЕЭС Республики Казахстан;
- оперативном управлении резервами мощности в ЕЭС Республики Казахстан;
- определении структуры, принципов, мест размещения, объемов и установок систем релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, обеспечивающих надежную и устойчивую работу ЕЭС Республики Казахстан;
- формировании и утверждении суточных графиков производства-потребления электрической энергии в ЕЭС Республики Казахстан;
- составлении фактических балансов производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии.

Оператор рынка централизованной торговли электроэнергией – АО «КОРЭМ» ответственен за организацию функционирования рынка централизованной торговли. Рынок централизованной торговли функционирует в целях обеспечения открытого, недискриминационного доступа субъектов на рынок электрической энергии и формирования объективного индикатора текущей рыночной цены электрической энергии.

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» в 2013 году АО «KEGOC» было создано **ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (ТОО «РФЦ по ВИЭ»)**. Основным видом деятельности ТОО «РФЦ по ВИЭ» является осуществление централизованной покупки и продажи электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.

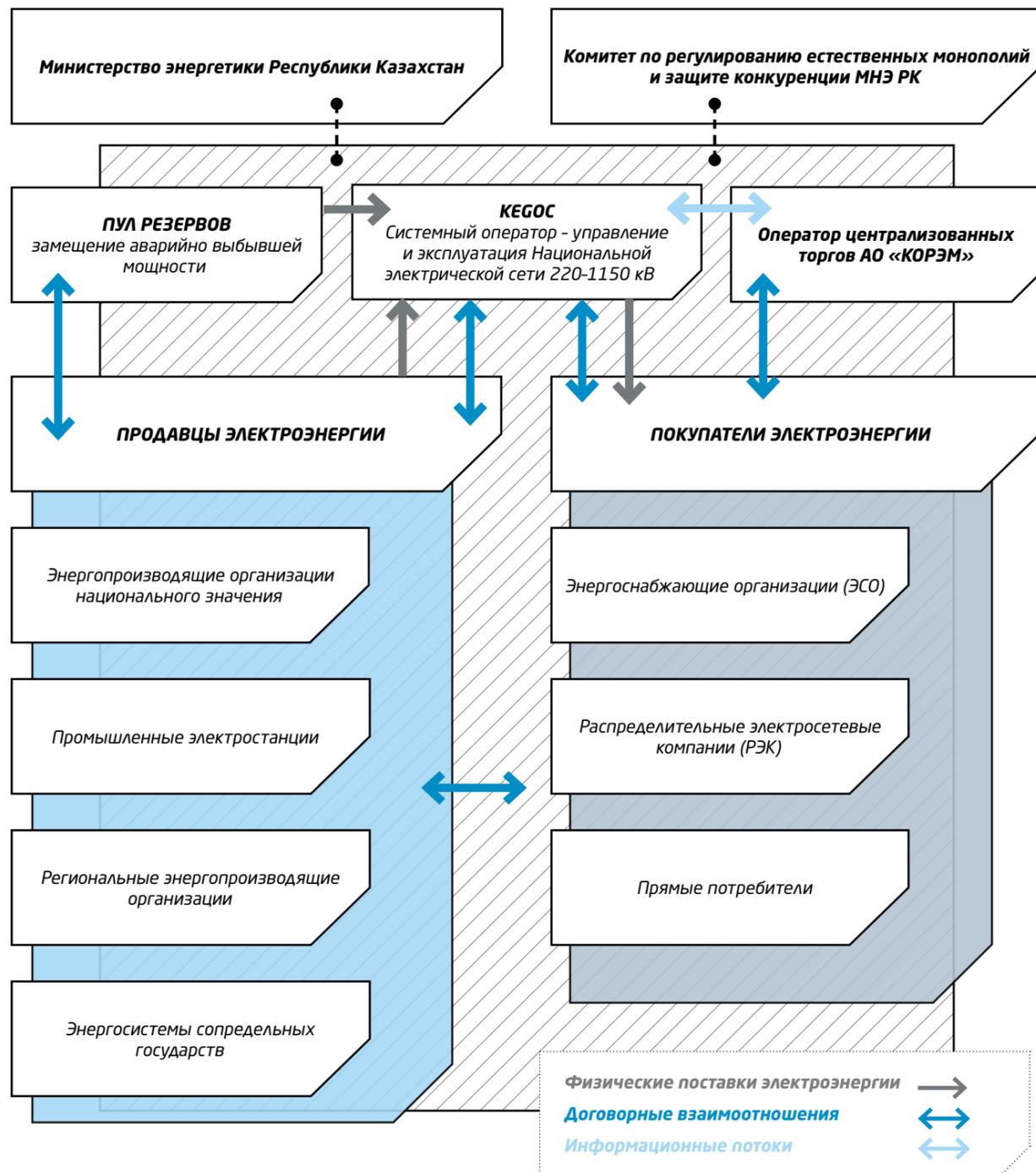
На розничном рынке электроэнергии энергопроизводящие и энергоснабжающие организации осуществляют продажу электрической энергии розничным потребителям.

К настоящему времени в Казахстане осуществлена реструктуризация региональных энергокомпаний путем разделения на самостоятельные юридические лица – региональные электростанции, региональные электросетевые компании (РЭК), энергоснабжающие организации и предприятия тепловых сетей. Завершена приватизация региональных электросетевых компаний, в региональных электросетевых компаниях отделены функции торговли электроэнергией от основного вида деятельности – передачи электроэнергии путем создания энергоснабжающих организаций (ЭСО).

Региональные электросетевые компании и энергопередающие организации обеспечивают недискриминационный доступ к электрическим сетям всех участников рынка в порядке, установленном уполномоченным органом. Финансовые взаиморасчеты между субъектами розничного рынка производятся на условиях договоров электроснабжения, купли-продажи, оказания услуг.

| | | | | |
|------|-------------|---------------|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| | | | | |
| | Обзор рынка | Годовой отчет | | 21 |

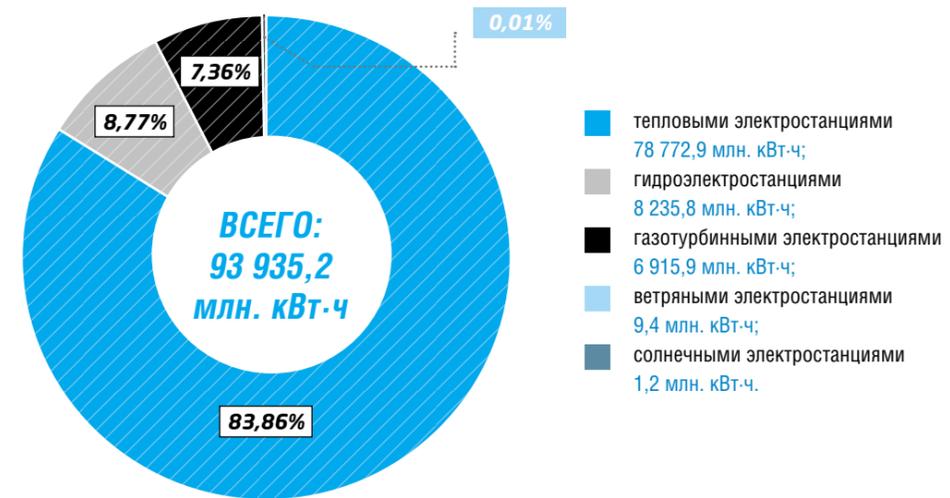
Модель действующего оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан



БАЛАНС ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Производство электроэнергии

Выработка электроэнергии в 2014 году по Казахстану составила 93 935,2 млн. кВт·ч, в том числе:



В целом по 2014 году выработка электроэнергии по сравнению с 2013 годом увеличилась на 1962,5 млн. кВт·ч или на 2,1%.

Увеличение выработки электроэнергии на тепловых паротурбинных электростанциях Казахстана произошло на величину 1150,9 млн. кВт·ч (1,5%), в том числе за счет более интенсивной загрузки следующих электростанций:

| | |
|----------------------------|-----------------------------------|
| АО «ЕЭК» | на 1187,9 млн. кВт·ч или на 7,8%; |
| Жамбылская ГРЭС | на 925,9 млн. кВт·ч или на 58,1%; |
| Экибастузская ГРЭС-1 | на 604,4 млн. кВт·ч или на 4,5%; |
| ТОО «СевКазЭнерго» ППТЭЦ-2 | на 129,6 млн. кВт·ч или на 5,0%; |

Выработка электроэнергии Жамбылской ГРЭС в Южной зоне Казахстана составила 2520,5 млн. кВт·ч. Станция в 2014 году не останавливалась, в работе находились от одного до четырех блоков.

Производство электроэнергии на ГЭС Казахстана в сравнении с 2013 годом увеличилось на 534,8 млн. кВт·ч или на 6,9% и составило 8235,8 млн. кВт·ч. Режим работы ГЭС Казахстана определялся водохозяйственным балансом и гидрологической обстановкой. При этом выработка ГЭС Северной зоны увеличилась на 949,5 млн. кВт·ч (19,1%), а Южной зоны снизилась на 414,7 млн. кВт·ч (15,2%).

Выработка электроэнергии на ГТЭС Казахстана увеличилась на 270,1 млн. кВт·ч или на 4,1% и составила 6915,9 млн. кВт·ч.

Потребление электроэнергии

В 2014 году потребление электроэнергии Казахстаном в сравнении с 2013 годом увеличилось на 2020,1 млн. кВт·ч или на 2,3% и составило 91660,9 млн. кВт·ч.

Рост потребления произошел в Западной зоне Казахстана на 707,6 млн. кВт·ч (6,9%), в Южной зоне Казахстана на 1233,5 млн. кВт·ч (6,6%). Потребление Северной зоны осталось практически на уровне предыдущего года, рост на 79,0 млн. кВт·ч или на 0,1%.

В сравнении с 2013 годом увеличили потребление электроэнергии:

| | |
|---------------------------------|----------------------------------|
| ТОО «Казфосфат» | на 133,4 млн. кВт·ч или на 6,7%; |
| Актюбинский ЗФ АО «ТНК Казхром» | на 93,7 млн. кВт·ч или на 6,4% |

Уменьшили потребление электроэнергии:

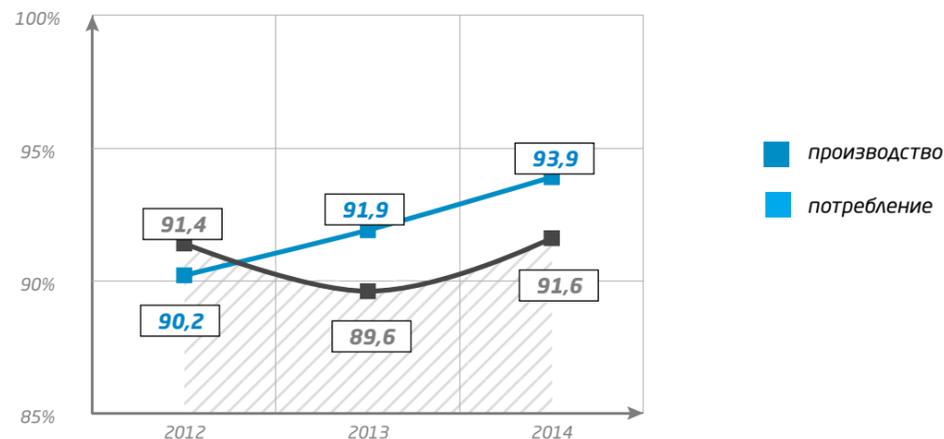
| | |
|---|-----------------------------------|
| Казахстанский электролизный завод | на 583,0 млн. кВт·ч или на 16,1%; |
| ТОО «Корп. Казахмыс» (Жезказг. площадка) | на 266,1 млн. кВт·ч или на 17,0%; |
| ТОО «Корп. Казахмыс» (Балхашск. площадка) | на 307,5 млн. кВт·ч или на 48,8%; |
| АО «Алюминий Казахстана» | на 129,6 млн. кВт·ч или на 12,5%; |
| УКТМК | на 122,8 млн. кВт·ч или на 21,4%; |
| АО «Арселор Миталл Темиртау» | на 43,5 млн. кВт·ч или на 1,1%; |
| АО «Казцинк» | на 23,4 млн. кВт·ч или на 0,9%; |
| АО «Соколовско-Сарбайское ГПО» | на 77,1 млн. кВт·ч или на 3,2%; |
| Аксайский ЗФ АО «ТНК Казхром» | на 29,7 млн. кВт·ч или 0,5%. |

Потребление электроэнергии по зонам:

| | |
|---------------|--------------------------------|
| Казахстан | 91660,9 млн. кВт·ч или 100,0%; |
| Северная зона | 60864,9 млн. кВт·ч или 66,4%; |
| Южная зона | 19856,1 млн. кВт·ч или 21,7%; |
| Западная зона | 10939,9 млн. кВт·ч или 11,9%. |

В 2014 году в сравнении с 2013 годом отмечался рост потребления по областям Казахстана. Снижение произошло в Павлодарской области на 541,7 млн. кВт·ч (3,0%), Костанайской области на 107,9 млн. кВт·ч (1,9%), Жезказганской области на 193,8 млн. кВт·ч (3,0%).

Динамика производства-потребления электроэнергии, млрд.кВт·ч



Перетоки электроэнергии

В 2014 году выработка электроэнергии превысила потребление на 2274,3 млн. кВт·ч.

Сальдированный переток электроэнергии в Россию в целом по Казахстану составил 1503,6 млн. кВт·ч, это на 797,0 млн. кВт·ч (34,6%) меньше чем в 2013 году, при этом покупка электроэнергии из России составила 560,7 млн. кВт·ч, что выше уровня 2013 года на 50,7 млн. кВт·ч или 9,9%. Объем продажи электроэнергии в Россию в 2014 году – 2064,3 млн. кВт·ч, что меньше уровня 2013 года на 746,3 млн. кВт·ч или 26,6%.

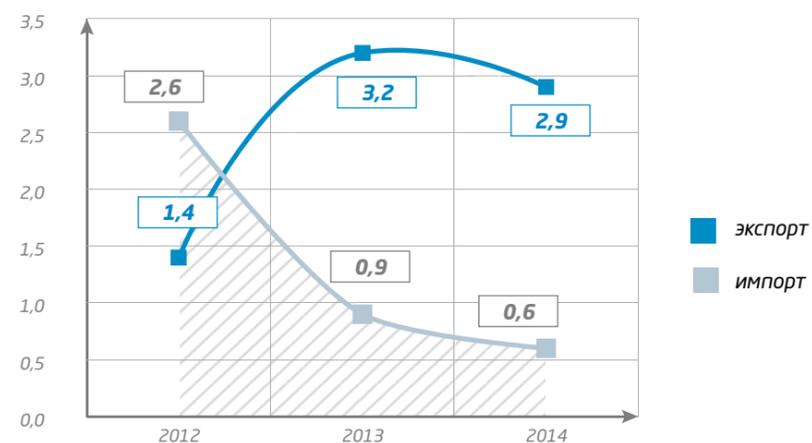
В 2014 году продолжился систематический неплановый отбор мощности и электроэнергии Узбекской энергосистемой, который приводит к превышению предельно допустимых перетоков по транзиту Север – Юг Казахстана, отклонениям от плановых значений сальдо перетока электроэнергии на границе ЕЭС Казахстана – ЕЭС России. Поставка внеплановой электроэнергии от АО «KEGOC» для ГЭК «Узбекэнерго» 652,029 млн. кВт·ч (в 2013 году 405,5 млн. кВт·ч). Взаимоотношения между АО «KEGOC» и ГЭК «Узбекэнерго» на покупку узбекской стороной внепланового объема электроэнергии, полученного из ЕЭС Республики Казахстан, и на оказание услуг по регулированию мощности в 2014 году урегулированы соответствующими договорами.

Сальдированный переток в государства Центральной Азии составил 770,7 млн. кВт·ч (в 2013 году сальдо в Центральную Азию 31,3 млн. кВт·ч).

В соответствии с п.10 об осуществлении внешнеторгового товарообмена электроэнергией протокола казахстанско-киргизских переговоров по вопросам вступления Кыргызской Республики в Таможенный союз и ЕЭП (состоявшегося в г.Бишкек 25–26 июля 2014 г.) ТОО «Казфосфат», ТОО «Жамбыл Жарык Сауда-2030» и ТОО «Темиржолэнерго» по договорам мены в поливной период с 1 по 15 августа 2014 года приняли от ОАО «Электрические станции» Кыргызстана электроэнергию, которая во второй половине августа и в сентябре была полностью возвращена. (В 2013 году Казахстан импортировал из Кыргызстана 365,6 млн. кВт·ч электроэнергии в связи с дополнительными пусками воды с водохранилища Токтогульской ГЭС в интересах водопотребителей юга Казахстана).

Для снижения рисков неустойчивой работы в электроснабжении южных регионов Казахстана, а также для накопления воды на Токтогульской ГЭС и в соответствии с соглашением Высшего межгоссовета от 7 ноября АО «Жамбылская ГРЭС» и киргизское ОАО «Электрические станции» подписали на декабрь соответствующий договор купли-продажи поставки электроэнергии, который пролонгируется в последующие месяцы. Поставки электроэнергии в Кыргызстан начались с 1 декабря эквивалентно подаче газа для дополнительной выработки электроэнергии по договору с АО «КазТрансГаз». Продажа электроэнергии в Кыргызстан составила 118,7 млн. кВт·ч.

Динамика экспорта-импорта электроэнергии, млрд.кВт·ч



2014

Акционерное общество
«Казахстанская компания по
управлению электрическими сетями»



Обзор рынка

Годовой отчет

25

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Постановлением Правительства Республики Казахстан от 28 июня 2014 года № 724 утверждена Концепция развития топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан до 2030 года.

Концепция развития топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан до 2030 года увязывает в единое целое развитие нефтегазовой, угольной, атомной и электроэнергетической отраслей с учетом передового мирового опыта и последних тенденций развития мировой энергетики.

При разработке Концепции развития топливно-энергетического комплекса (ТЭК) учитывались следующие задачи:

- обеспечение энергетической безопасности страны путем усиления самодостаточности обеспечения ресурсами и продукции ТЭК;
- усиление геополитического влияния в регионе, путем удовлетворения роста энергопотребления экономиками региона;
- развитие экономического потенциала страны;
- развитие научного потенциала;
- повышение безопасности и надежности электрооборудования и энергообъектов;
- интенсивное развитие отраслей ТЭК путем использования технологий XXI века;
- активное вовлечение в энергобаланс возобновляемых источников энергии и альтернативных источников энергии;
- энерго- и ресурсосбережение, повышение энергоэффективности.

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ АО «KEGOC»

Долгосрочная стратегия развития АО «KEGOC» разработана с учетом государственных планов и программ и определяет основные стратегические цели и задачи по развитию АО «KEGOC».

Миссия Компании – Обеспечение надежного функционирования и эффективного развития Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан в соответствии с современными техническими, экономическими, экологическими требованиями, стандартами профессиональной безопасности и охраны здоровья.

Видение – В 2025 году АО «KEGOC» станет компанией мирового уровня и центром компетенции в электроэнергетической отрасли в региональном масштабе.

Основная стратегическая цель – Создание компании конкурентоспособной в глобальной экономике.

Основная стратегическая цель достигается путем реализации целей верхнего уровня:

ЦЕЛЬ 1. Обеспечение надежного функционирования НЭС Казахстана в соответствии с потребностями Государства (НАДЕЖНОСТЬ НЭС), т.е. обеспечение надежности работы, модернизация устаревших и качественное техническое обслуживание, и эксплуатация существующих активов.

ЦЕЛЬ 2. Развитие НЭС в интересах роста бизнеса Компании и в соответствии с потребностями экономики Республики Казахстан (РАЗВИТИЕ НЭС) через строительство новых линий электропередачи и подстанций для обеспечения растущих потребностей экономики и населения электроэнергией.

ЦЕЛЬ 3. Повышение эффективности деятельности Компании (ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ) через развитие и внедрение инноваций, внедрение передовых методов управления, реализацию планов по энергосбережению.

ЦЕЛЬ 4. Обеспечение роста акционерной стоимости Компании (ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ) путем оптимизации затрат, активном участии в тарифообразовании, а также путем повышения уровня обслуживания клиентов.

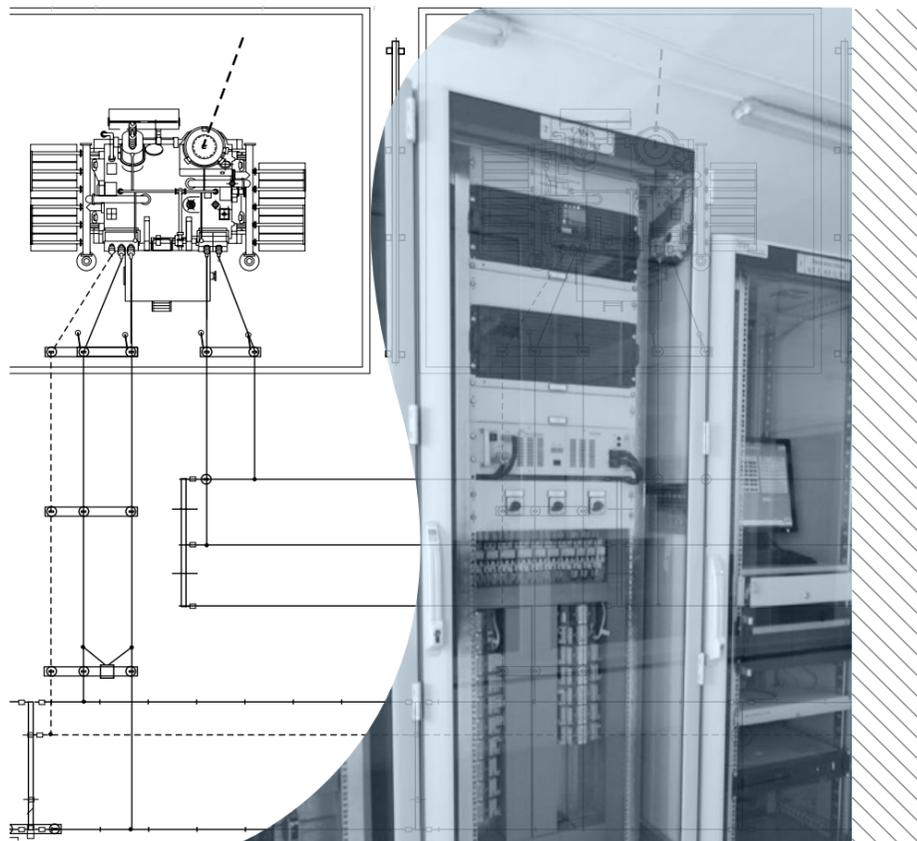
ЦЕЛЬ 5. Совершенствование и повышение эффективности электроэнергетического рынка в Республике Казахстан (РАЗВИТИЕ РЫНКА) через развитие компании, созданной с целью выполнения функций организации рынка централизованной торговли электрической энергией и расчетно-финансового центра по поддержке возобновляемых источников энергии, запуск балансирующего рынка электрической энергии с осуществлением финансового урегулирования дисбалансов электрической энергии и запуск рынка мощности.

ЦЕЛЬ 6. Развитие практики корпоративного управления и обеспечение устойчивого развития (КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ), т.е. обеспечение и защита прав акционеров, развитие профессионализма персонала, обеспечение безопасных условий труда, минимизация воздействия на экологию. Являясь членом и поддерживая принципы Глобального договора ООН наша Компания осознает свою ответственность перед обществом, своими работниками и перед будущим поколением.

ЦЕЛЬ 7. Достижение устойчивых партнерских взаимоотношений с электроэнергетическими компаниями сопредельных стран (МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО), т.е. сотрудничество с электроэнергетическими предприятиями сопредельных стран, обеспечение защиты интересов ЕЭС Казахстана во взаимоотношениях с энергосистемами сопредельных государств, содействие в создании общего электроэнергетического рынка стран СНГ в рамках происходящих интеграционных процессов, Таможенного Союза, создания Единого экономического пространства.

| | | | | |
|--------------------|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Стратегия развития | | | Годовой отчет | 27 |

ЦЕЛЬ 1. НАДЕЖНОСТЬ НЭС



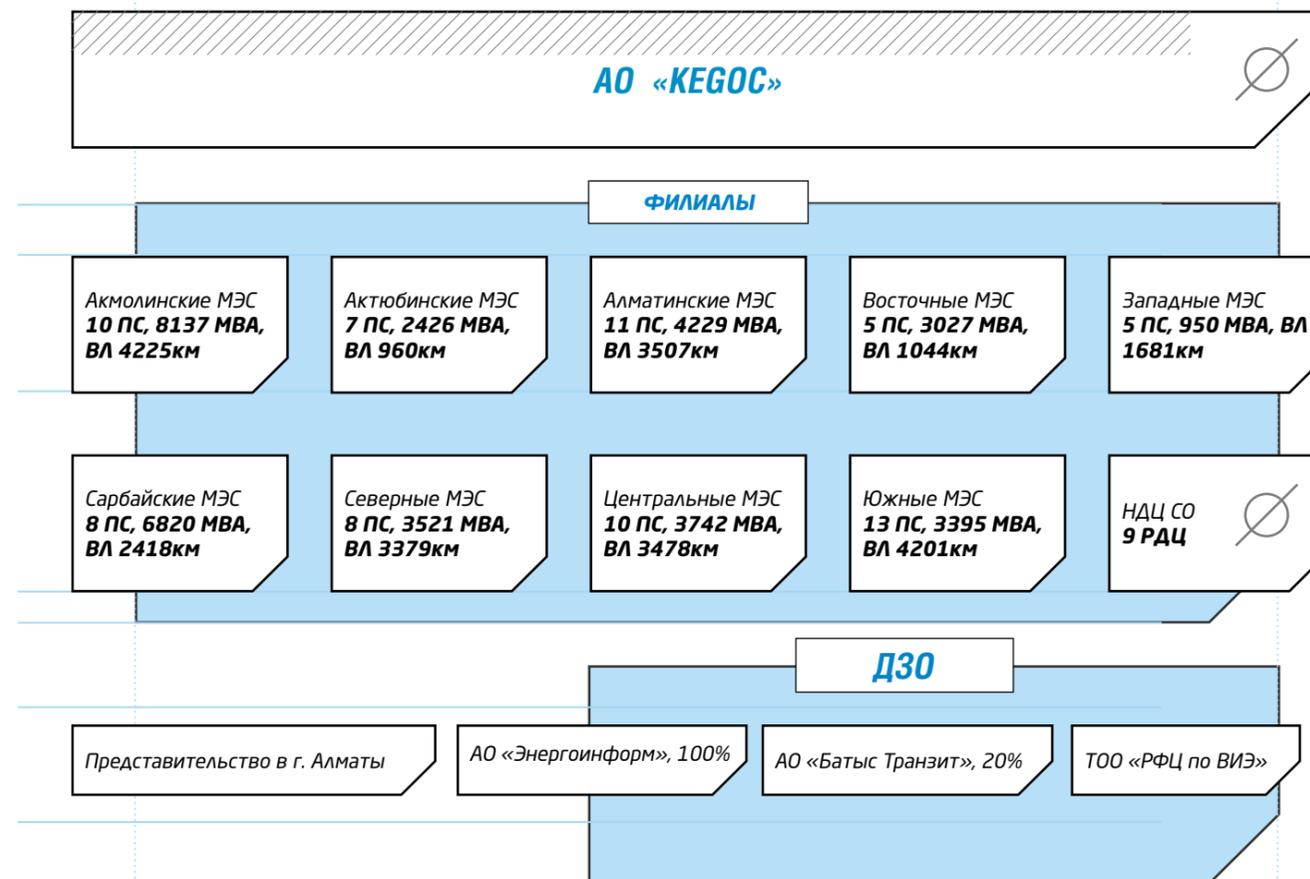
География деятельности. ●
 Характеристика электросетевого хозяйства ●
 Организация диспетчерского управления ●

30

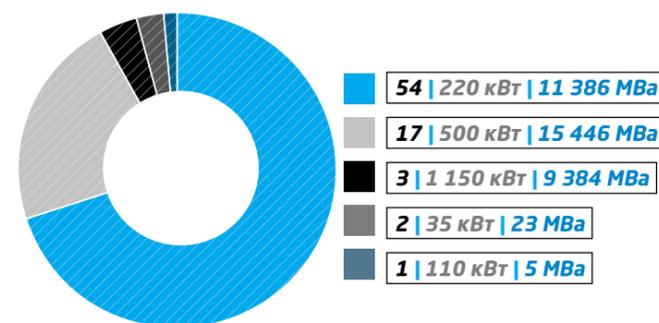
32

33

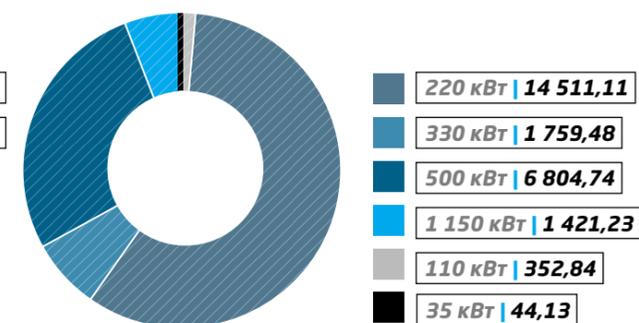
Основным активом Компании является НЭС, которая состоит из 24 893,53 км 35-1150 кВ ВЛ электропередачи и 77 электрических ПС с установленной мощностью передачи 36 244,55 МВА. Они обеспечивают трансграничные потоки электроэнергии, поставляют электроэнергию с электростанций и обеспечивают связь между региональными электроэнергетическими компаниями и крупными потребителями.



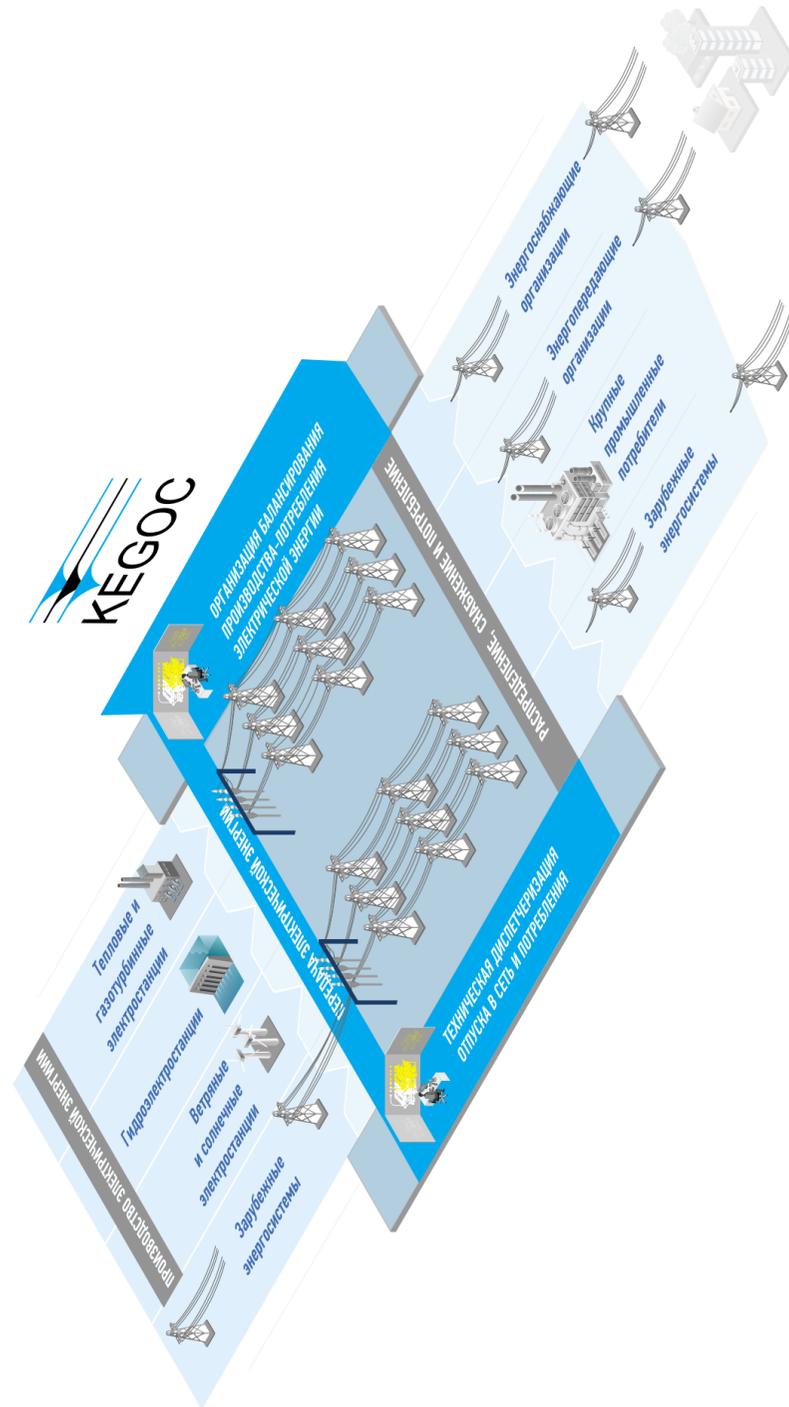
Количество и мощность подстанций АО «KEGOC» на 31.12.2014 года



Протяженность ВЛ АО «KEGOC» на 31.12.2014 года, км



| | | | | |
|----------------|--|--|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Цель 1. | | | | |
| Надежность НЭС | | | Годовой отчет | 29 |



ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

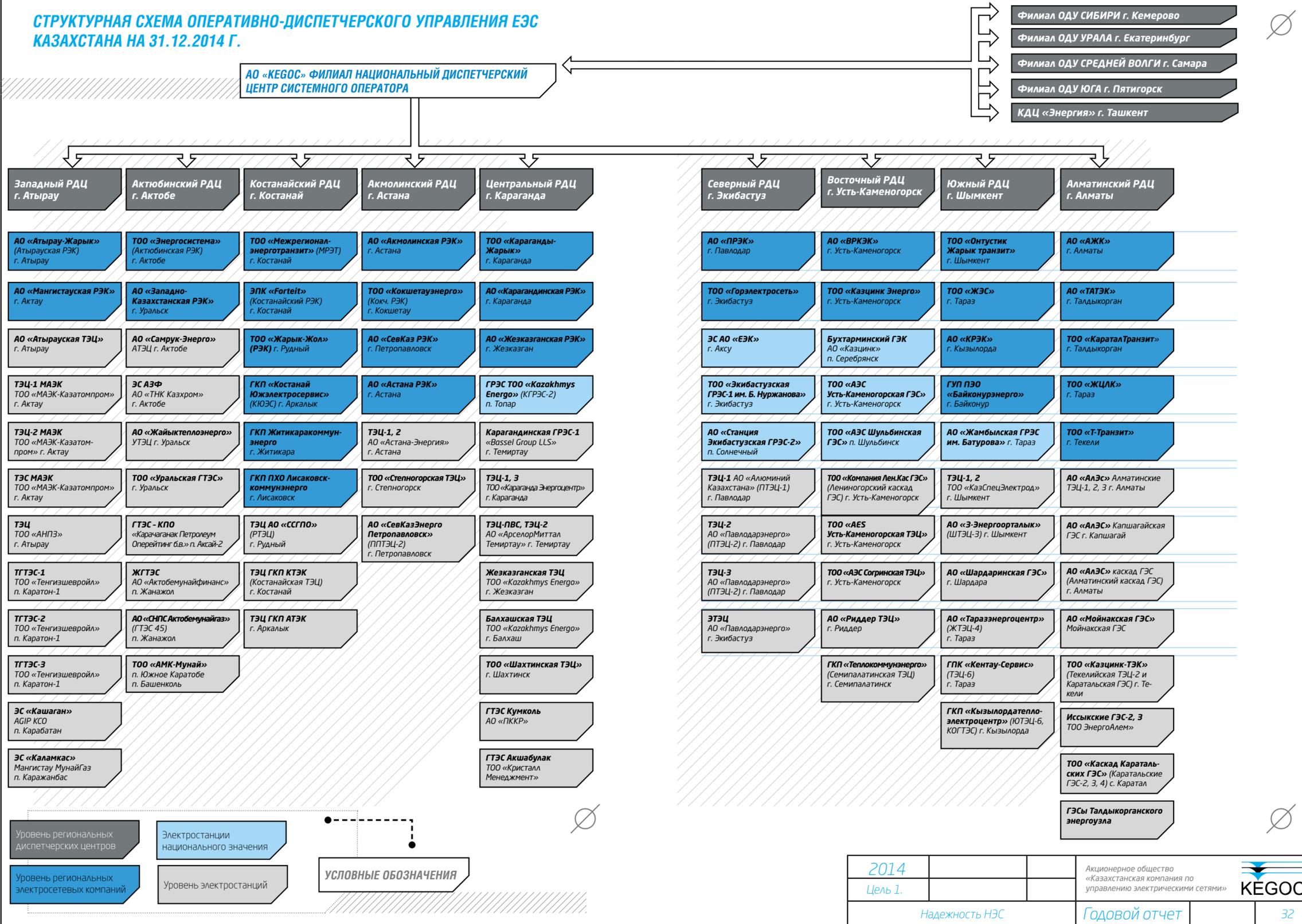
КАРТА-СХЕМА ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ 1150-500-220-110 кВ ЕЭС РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН



Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями»

| | | | |
|----------------|--|--|---------------|
| 2014 | | | |
| Цель 1. | | | |
| Надежность НЭС | | | Годовой отчет |
| | | | 31 |

СТРУКТУРНАЯ СХЕМА ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ ЕЭС КАЗАХСТАНА НА 31.12.2014 Г.



ХАРАКТЕРИСТИКА ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА

- На подстанциях АО «KEGOC» находятся в эксплуатации:
- 271 силовой трансформатор и автотрансформатор 1150–10 кВ (6 из которых – на балансе АО «Батыс Транзит», 1 – на балансе ТОО «ПО Кокше-Цемент», 1 – на балансе ТОО «ККТ»);
 - 171 шунтирующий реактор (9 из которых – на балансе АО «Батыс Транзит», 1 – на балансе АО «КТК»);
 - 1 525 фаз трансформаторов напряжения 1150–35 кВ (73 из которых – на балансе сторонних организаций);
 - 3 580 фаз трансформаторов тока 1150–35 кВ (217 из которых – на балансе сторонних организаций);
 - 58 967 единиц устройств РЗА и ПА;
 - 30 870 средств измерений;
 - 111 аккумуляторных батарей (2 из которых – на балансе АО «Батыс Транзит»);
 - 66 компрессорных установок;
 - 1 540 выключателей (воздушные, масляные, элегазовые, вакуумные) (91 из которых – на балансе сторонних организаций);
 - 116 установок и приспособлений для обработки твердой изоляции и трансформаторного масла.

Всего на балансе АО «KEGOC» находится 308 линий электропередачи напряжением 35–1150 кВ общей протяженностью 24 893,53 км (по цепям).

ОРГАНИЗАЦИЯ ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

Оперативно-диспетчерское управление в ЕЭС Казахстана организовано по схеме прямого оперативного подчинения НДЦ СО девяти региональных диспетчерских центров (РДЦ), являющихся структурными подразделениями филиалов АО «KEGOC» «Межсистемные электрические сети» и осуществляющими непрерывное оперативно-диспетчерское управление ЕЭС Казахстана:

- Акмолинский РДЦ
- Актюбинский РДЦ
- Алматинский РДЦ
- Восточный РДЦ
- Западный РДЦ
- Костанайский РДЦ
- Северный РДЦ
- Центральный РДЦ
- Южный РДЦ

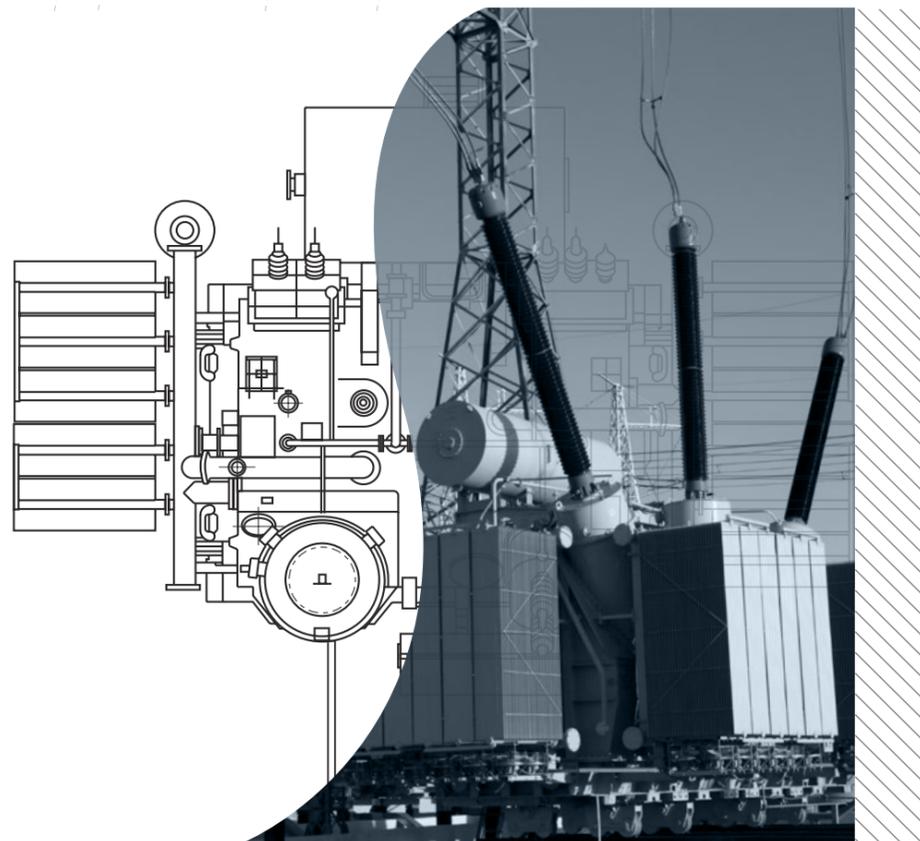
- На НДЦ СО возлагается:
- осуществление круглосуточного оперативно-диспетчерского управления согласованной работой электростанций и сетей через региональные диспетчерские центры;
 - формирование и проведение технической экспертизы суточного графика производства/потребления электрической энергии в ЕЭС Казахстана с учетом фактического состояния оборудования электростанций и схемы сети;
 - расчет прогнозных месячных, квартальных и годовых балансов мощности и электроэнергии ЕЭС Казахстана;
 - разработка годового и месячного графиков ремонта оборудования электростанций, подстанций и высоковольтных линий (ВЛ), контроль за ходом их выполнения, рассмотрение и разрешение ремонтных заявок;
 - контроль соблюдения баланса мощности между электростанциями и их прямыми потребителями. Обеспечение выполнения заданного суточного графика нагрузки субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности и графиков межгосударственных и межрегиональных перетоков мощности;
 - разработка и применение технических и организационных мероприятий по вводу режима ограничений и предотвращению бездоговорного, а также сверхдоговорного потребления, передачи электрической мощности и/или энергии;
 - ввод в действие резерва мощности ПУЛ РЭМ при снижении/потере мощности энергоисточников, потере электрической связи потребителей с контрактным энергоисточником;
 - поддержание надежной схемы ЕЭС Казахстана, контроль за эксплуатационной схемой линий и энерго-объектов, находящихся в управлении или ведении диспетчера НДЦ СО;
 - при параллельной работе с ЕЭС России, ОЭС Центральной Азии – контроль и регулирование перетоков мощности в соответствии с заданными графиками. При изолированной работе регулирование частоты в ЕЭС Казахстана.

Диспетчеры НДЦ СО регулируют режимы работы электростанций и электрических сетей ЕЭС Казахстана и межгосударственных связей во взаимодействии с диспетчерами ОАО «СО ЕЭС» (ОДУ Сибири, ОДУ Урала, ОДУ Средней Волги, ОДУ Юга) и КДЦ «Энергия».

| | |
|------------------------------|---|
| 2014 | Акционерное общество «Казакстанская компания по управлению электрическими сетями» KEGOC |
| Текущая глава - Наименование | Годовой отчет |
| | 33 |

| | |
|----------------|---|
| 2014 | Акционерное общество «Казакстанская компания по управлению электрическими сетями» KEGOC |
| Цель 1. | Годовой отчет |
| Надежность НЭС | 32 |

ЦЕЛЬ 2. РАЗВИТИЕ НЭС



Инвестиционная деятельность

Перспективы деятельности

37

40

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Учитывая перспективы развития межрегиональной сети и выдачи мощности, планируемых к вводу новых генерирующих мощностей, Компания проводит активную инвестиционную политику, направленную на модернизацию национальной электрической сети, строительство новых объектов электроэнергетики в целях покрытия потребности в электроэнергии потребителей республики, создания экспортного и транзитного потенциала. Необходимо отметить, что все инвестиционные проекты Компании имеют и социальное значение.

В 2014 году Компанией была продолжена реализация следующих проектов:

Проект «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана, II этап».

Целью реализации проекта является повышение эффективности функционирования рынка электроэнергии, обеспечение устойчивого долгосрочного развития экономики Казахстана на длительную перспективу, обеспечение эффективной устойчивой работы электрооборудования в условиях рынка, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, повышение технической и экологической безопасности высоковольтного оборудования, снижение эксплуатационных затрат на обслуживание и ремонт оборудования, повышение технического уровня и обеспечение надежности работы НЭС Казахстана. В рамках проекта предусмотрена модернизация оборудования на 55 подстанциях и строительство линий 220 кВ.

Срок реализации проекта – 2010–2016 годы.

Стоимость проекта – 49,36 млрд.тенге с НДС.

Финансирование проекта осуществляется за счет собственных средств АО «KEGOC» и заемных средств ЕБРР на сумму €228 млн.

Строительно-монтажные работы по модернизации подстанции полностью завершены. Актами Государственной приемочной комиссии все 55 подстанций введены в эксплуатацию.

По 2-й очереди реализации проекта ведутся работы по выбору и согласованию трассы и разработка проектно-сметной документации по ВЛ 220 кВ Тулькубас – Бурное, завершены работы по инженерным изысканиям, проект находится на Госэкспертизе.

Проект «Строительство ПС 500/220 кВ Алма с присоединением к НЭС Казахстана линиями 500, 220 кВ»

Цель проекта – обеспечение надежности электроснабжения Алматинского региона, выдача мощности первой очереди Балхашской ТЭС (1320 МВт), создание технической возможности для развития городов-спутников Алматы, строительства промышленного парка г. Алматы.

Срок реализации проекта – 2009–2014 годы.

Стоимость проекта: 28,6 млрд.тенге с НДС.

Финансирование проекта осуществляется за счет собственных средств АО «KEGOC» (в том числе выделенных из государственного бюджета 16,7 млрд.тенге на увеличение уставного капитала АО «KEGOC») и заемных средств МБРР на сумму 71,4 млн.долларов США, выданных под государственную гарантию, предоставленную Правительством Республики Казахстан в качестве обеспечения обязательств АО «KEGOC» по строительству ВЛ 500кВ «ЮКГРЭС-Алма».

Реализация проекта завершена, все объекты введены в эксплуатацию Актами Государственной приемочной комиссии:

- ВЛ 500 кВ «ПС 500 кВ Алматы ПС 500 кВ Алма» (протяженность 63,367 км);
- заходы-выходы ВЛ 220 кВ «АТЭЦ-3 – Робот» и «АТЭЦ-3 – Шелек» на ПС 500 кВ «Алма» (общая протяженность 25,942 км);
- ПС 500/220/10 кВ «Алма»;
- расширение ПС 500 кВ «ЮКГРЭС»;
- ВЛ 500кВ «ПС 500кВ ЮКГРЭС – ПС 500кВ Алма»;
- расширение и реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500/220/10 кВ «Алматы»;
- 2-цепной участок ВЛ 220 кВ Алма – Кенсай и ячейки 500, 220 кВ на ПС 500 кВ «Алма».

| | | | | |
|--------------|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Цель 2. | | | | |
| Развитие НЭС | | | Годовой отчет | 35 |

Проект «Строительство линии 500 кВ Экибастуз – Шульбинская ГЭС (Семей) – Усть-Каменогорск»

Целью реализации проекта является увеличение пропускной способности сетей в сечении Север – Восток, обеспечение покрытия дефицитов Восточно-Казахстанской области вне зависимости от транзита электроэнергии через сети ЕЭС России и обеспечение выдачи полной мощности Шульбинской ГЭС (ШГЭС) при вводе контррегулятора – Булакской ГЭС.

Срок реализации проекта – 2011–2017 годы.

Стоимость проекта: 43,3 млрд.тенге с НДС.

Финансирование проекта осуществляется за счет собственных средств АО «KEGOC».

В настоящее время по строительству ВЛ 500 кВ Семей – Усть-Каменогорск установлены 383 металлических опоры, осуществлен монтаж провода на 130 км.

По строительству ПС 500 кВ «Семей» установлены фундаменты под оборудование, ведется монтаж коммутационного оборудования и строительство вспомогательных зданий.

По строительству ВЛ 220 кВ Семей – ШГЭС и заходов-выходов ВЛ 220 кВ на ПС 500 кВ «Семей» установлены 46 металлических опор.

Проект «Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдыкорган – Алма»

Реализация проекта позволит увеличить транзитный потенциал НЭС в направлении Север-Юг Казахстана, обеспечить покрытия потребности в электроэнергии электрифицируемых участков железных дорог, энергоемких объектов горнорудной промышленности, создать условия для развития приграничных территорий и масштабного освоения потенциала возобновляемой энергии, а также усилить связь Восточной зоны с единой электрической системой Казахстана.

Срок реализации проекта 2012–2018 годы.

Стоимость проекта: 76,8 млрд.тенге с НДС.

Финансирование проекта осуществляется за счет собственных средств АО «KEGOC» и заемных – 68,3 млрд.тенге за счет выпуска долгосрочных облигаций.

Ведутся работы по выбору и согласованию трасс и инженерные изыскания по трассам ВЛ 500 кВ и площадкам подстанций, а также ведется работа по разработке проектно-сметной документации объектов.

Проект «Реконструкция ВЛ 220 кВ ЦГПП – Осакаровка»

Цель проекта – повышение надежности электроснабжения потребителей г.Астаны, а также обеспечение растущей потребности в электроэнергии города и объектов, планируемых к строительству в индустриальной зоне Астаны.

Срок реализации проекта – 2010–2014 годы.

Стоимость проекта: 4,058 млрд.тенге с НДС.

Финансирование проекта осуществляется за счет собственных средств АО «KEGOC», в том числе полученных из республиканского бюджета (2,003 млрд.тенге) в виде бюджетных инвестиций и заемных средств ЕБРР – 12 млн.долларов США.

В рамках реализации проекта заменены и введены в эксплуатацию 2 автотрансформатора на ПС 500 кВ «ЦГПП» мощностью 125 МВА на 250 МВА.

По реконструкции ВЛ 220 кВ ЦГПП – Осакаровка все строительно-монтажные работы завершены. Объект введен в эксплуатацию заключением государственной комиссии в октябре 2014 года.

Проект «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана»

Целью реализации проекта является обеспечение надежности электроснабжения потребителей г. Павлодара и выдачи мощности электростанций города в ЕЭС Казахстана.

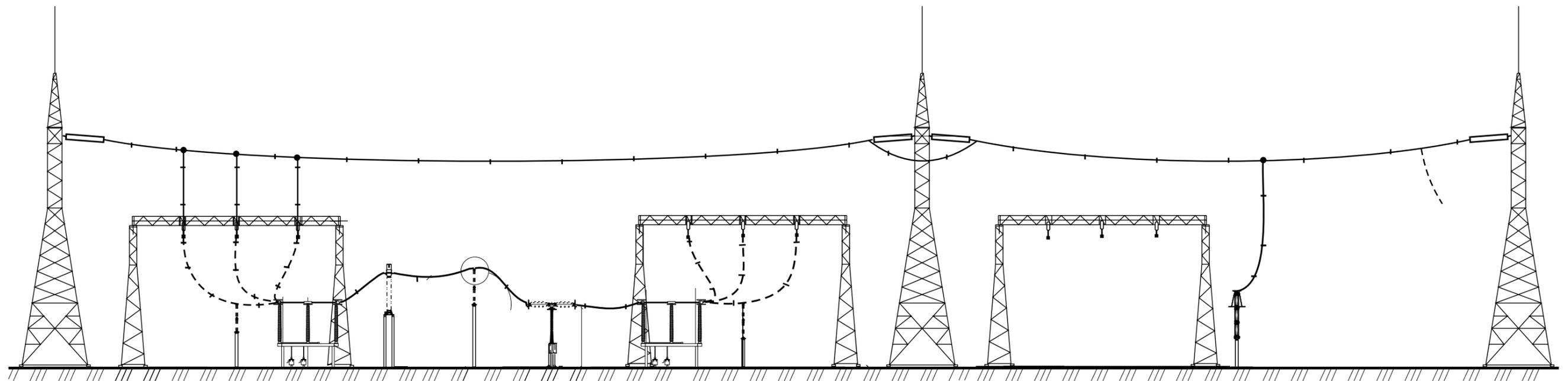
Срок реализации проекта – 2011–2016 годы.

Стоимость проекта: 5,5 млрд.тенге с НДС.

Финансирование проекта осуществляется за счет собственных средств АО «KEGOC».

Для реализации проекта заключен договор под ключ с ТОО «ТПЭП» на:

- строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Промышленная – ЭС АО «ЕЭК», протяженностью 54,1 км;
- перевод существующей ВЛ 110 кВ Павлодарская – ЭС АО «ЕЭК», протяженностью 21,5 км на напряжение 220 кВ;
- строительство ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ «Павлодарская»;
- реконструкцию и расширение ОРУ 220 кВ на ЭС АО «ЕЭК»;
- замену грозозащитного троса на волоконно-оптическую линию связи, встроенную в грозозащитный трос (ОКГТ) ВЛ 500 кВ «ЭГРЭС-1 – ЭС АО «ЕЭК» – 121,8 км.



| | | | |
|--------------|--|--|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» KEGOC |
| Цель 2. | | | |
| Развитие НЭС | | | Годовой отчет |
| | | | 37 |

По объектам проекта выполнены запланированные объемы по инженерным изысканиям, оплачены в доход государства потери сельхозпроизводства и арендные ставки за отведенные участки под строительство на землях государственной собственности (земли запаса, земли поселковых округов, города и т.д.). В настоящее время ведутся работы по разработке проектно-сметной документации и отвод земельных участков под строительство у собственников земельных участков и землепользователей на период строительства объектов.

Структура освоения капитальных вложений

В 2014 году освоено свыше 26 264 млн. тенге, в том числе на реализацию крупных стратегических проектов – 21 470 млн. тенге, на реновацию и замену существующих активов – 3 935 млн. тенге.



ПЕРСПЕКТИВЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Для экономики Республики Казахстан электроэнергетика имеет особое значение, поскольку ключевые отрасли страны, такие как металлургия и добыча нефти и газа, характеризуются высокой энергоемкостью. Соответственно, конкурентоспособность промышленности Казахстана и качество жизни населения во многом зависят от надежного и качественного энергоснабжения потребителей.

Прогнозы потребления электроэнергии в Казахстане предполагают рост потребления электроэнергии в связи с динамичным развитием экономики.

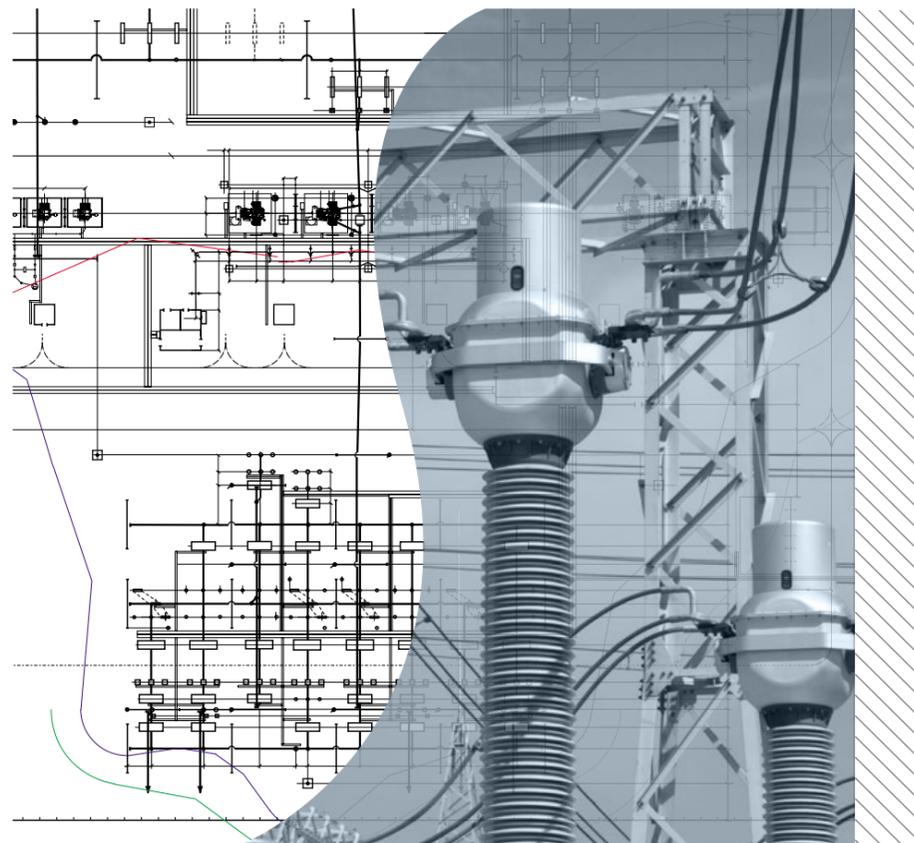
Для обеспечения стабильного роста экономики страны необходимо опережающее развитие электроэнергетической отрасли в целом.

В целях обеспечения сбалансированного и устойчивого развития электроэнергетической отрасли Республики Казахстан с учетом стратегических интересов государства, которые должны учитывать потребность в обеспечении дальнейшего экономического роста, повышения качества жизни населения и укрепления энергетической безопасности страны АО «KEGOC» планирует к реализации в перспективе следующие проекты:

- Проект «**Выдача мощности Балхашской ТЭС**», необходимый для обеспечения выдачи мощности Балхашской ТЭС (1320 МВт);
- Проект «**Объединение энергосистемы Западного Казахстана с ЕЭС Казахстана**», реализация которого позволит повысить надежность электроснабжения потребителей Западной зоны ЕЭС Казахстана, а также объединит Западную зону с ЕЭС Казахстана по территории республики;
- Проект «**Строительство линий 220 кВ Уральск – Атырау и Кульсары – Тенгиз**» (625 км) для усиления электрических связей между областями Западной зоны Казахстана;
- Проект «**Выдача мощности Торгайской ТЭС**» для обеспечения выдачи мощности планируемой к строительству базовой электростанции Торгайской ТЭС;
- Проект «**Ремонт и модернизация НЭС**», реализация которого позволит восстановить технические характеристики и продлить срок эксплуатации линий электропередачи.



ЦЕЛЬ 3. ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ

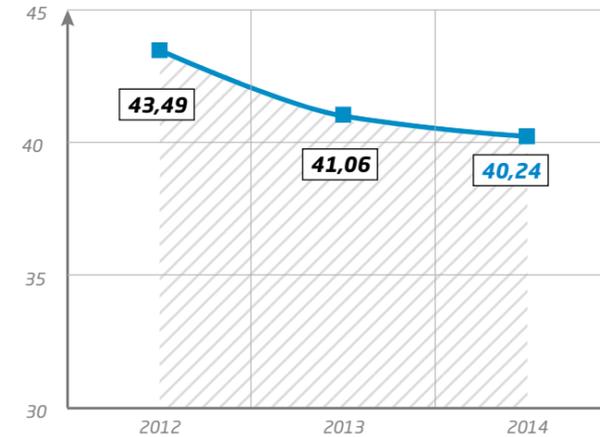


| | |
|--|----|
| Передача электроэнергии | 43 |
| Техническая диспетчеризация | 44 |
| Организация балансирования производства-потребления электроэнергии | 44 |
| Повышение надежности и энергоэффективности | 45 |
| Операции по купле-продаже электроэнергии | 46 |
| Инновационная деятельность | 48 |

Потребителями услуг АО «KEGOC» являются: энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организации, потребители электрической энергии.

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Передача электроэнергии по сетям АО «KEGOC», млрд.кВт·ч



Фактические объемы услуг по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня в 2014 году составили 40 236,7 млн. кВт·ч. В сравнении с 2013 годом произошло снижение данного показателя на 818,6 млн. кВт·ч, или на 2%, что связано со снижением объема межгосударственного транзита на 1 872,3 млн. кВт·ч или на 36,9%, а также снижение экспорта электрической энергии в Российскую Федерацию на 589,8 млн. кВт·ч или на 24,1%. Наибольшее снижение произошло у следующих потребителей: ОАО «ФСК ЕЭС» – на 1 872,3 млн. кВт·ч или на 36,9%, ТОО «Казцинк» – на 116,45 млн. кВт·ч или 5,6%, АО «АрселорМиттал Темиртау» – на 115,64 млн. кВт·ч или 9,5%, АО «Усть-Каменогорский титано-магний комбинат» – на 206,03 млн. кВт·ч или на 35,8%, ТОО «Таразский металлургический завод» – на 47,98 млн. кВт·ч или на 81,6%. Одновременно с этим зафиксирован рост объемов указанных услуг для субъектов оптового рынка Республики Казахстан на 1,643 млрд.кВт·ч или на 5%.

В 2014 году между АО «KEGOC» и ОАО «ФСК ЕЭС» осуществлялась передача (транзит) электроэнергии по сетям АО «KEGOC» по маршруту Российская Федерация – Республика Казахстан – Российская Федерация. Объем оказанных АО «KEGOC» услуг по данному транзиту составил 3 208,023 млн. кВт·ч, что на 1 872,334 млн. кВт·ч ниже, чем в 2013 году.

| Крупные потребители услуг | 2014 год, млн. кВт·ч |
|--------------------------------|----------------------|
| ТОО «Теміржолэнерго» | 3 443,128 |
| ОАО «ФСК ЕЭС» | 3 208,023 |
| ТОО «АлматыЭнергоСбыт» | 2 966,502 |
| ТОО «КАЗФОСФАТ» | 2 210,045 |
| ТОО «Шығысэнерготрейд» | 1 808,837 |
| ТОО «Казцинк» | 1 595,218 |
| ТОО «Астанаэнергосбыт» | 1 206,758 |
| АО «ССГПО» | 1 148,868 |
| АО «АрселорМиттал Темиртау» | 1 100,935 |
| ТОО «Костанайский ЭнергоЦентр» | 857,999 |

ТЕХНИЧЕСКАЯ ДИСПЕТЧЕРИЗАЦИЯ

Техническая диспетчеризация, млрд.кВт·ч



Фактический объем оказанных услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии в 2014 году составил 85 418,3 млн. кВт·ч. Объем оказанных услуг по технической диспетчеризации в сравнении с 2013 годом увеличился на 1 555,0 млн. кВт·ч или на 1,9%. Увеличение связано с повышением генерации и отпуска в сеть энергопроизводящими организациями вследствие увеличения электропотребления субъектами оптового рынка Республики Казахстан. Основное увеличение объемов отпуска электрической энергии в сеть произошло на таких энергопроизводящих предприятиях как: АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» – на 1 135,9 млн. кВт·ч или на 7,9%, АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова» на 867,9 млн. кВт·ч или на 58,6% и ТОО «Караганды Энергоцентр» на 215,5 млн. кВт·ч. или на 7,7%.

| Крупные потребители услуг | 2014 год, млн. кВт·ч |
|--|----------------------|
| АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» | 15 549,939 |
| ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова» | 13 366,845 |
| ТОО «Kazakhmys Energy» | 5 142,205 |
| АО «Станция ЭГРЭС-2» | 4 506,790 |
| АО «Алматинские электрические станции» | 4 392,004 |
| ТОО «МАЭК-Казатомпром» | 4 345,114 |
| ТОО «Казцинк» | 2 680,783 |
| АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» | 2 361,913 |
| АО «Алюминий Казахстана» | 1 896,289 |
| АО «Астана-Энергия» | 1 844,621 |

ОРГАНИЗАЦИЯ БАЛАНСИРОВАНИЯ ПРОИЗВОДСТВА-ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Организация балансирования, млрд.кВт·ч



Фактические объемы услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в 2014 году составили 160 464,6 млн. кВт·ч. Объем в сравнении с 2013 годом увеличился на 6 943,3 млн. кВт·ч или на 4,5%. Превышение обусловлено увеличением объемов услуг по балансированию производства-потребления электрической энергии, а также общим повышением генерации и потребления электрической энергии на оптовом рынке Республики Казахстан.

| Крупные потребители услуг | 2014 год, млн. кВт·ч |
|--|----------------------|
| АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» | 24 570,680 |
| ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова» | 13 367,295 |
| ТОО «АлматыЭнергоСбыт» | 5 946,660 |
| АО «АрселорМиттал Темиртау» | 5 818,476 |
| ТОО «Казцинк» | 5 385,865 |
| ТОО «Kazakhmys Energy» | 5 185,539 |
| ТОО «МАЭК-Казатомпром» | 5 017,281 |
| АО «Станция ЭГРЭС-2» | 4 460,781 |
| АО «Алматинские электрические станции» | 4 379,978 |
| ТОО «Шығысэнерготрейд» | 2 669,290 |

ПОВЫШЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

В 2014 году в электрических сетях АО «KEGOC» произошло 279 аварийных отключений, в 164 случаях устойчивая работа сети сохранена успешным действием устройств автоматического повторного включения (АПВ), в 115 случаях произошли отключения с неуспешным АПВ. Общее количество аварийных отключений в сравнении с 2013 годом снизилось на 19%, количество отключений с успешным АПВ уменьшилось на 18%, количество отключений с неуспешным АПВ – на 21%.

Учтено 61 технологическое нарушение – отказы II степени, аварий и отказов I степени – не было. Общее количество технологических нарушений, в сравнении с 2013 годом, снизилось на 5%.

Суммарный недоотпуск электроэнергии в 2014 году снизился на 28% и составил 315,0 тыс.кВт·ч, против 436,3 тыс.кВт·ч в 2013 году.

Технологические нарушения по месту возникновения распределились между филиалами следующим образом:

- «Акмолинские МЭС» – 6 (9,8%);
- «Актюбинские МЭС» – 8 (13,1%);
- «Алматинские МЭС» – 8 (13,1%);
- «Восточные МЭС» – 5 (8,2%);
- «Западные МЭС» – 4 (6,5%);
- «Сарбайские МЭС» – 6 (9,8%);
- «Северные МЭС» – 8 (13,1%);
- «Центральные МЭС» – 6 (9,8%);
- «Южные МЭС» – 10 (16,6%).

Технологические нарушения по организационным причинам распределились следующим образом:

- неудовлетворительная организация эксплуатации – 3 (4,9%);
- дефекты проектирования – 1 (1,6%);
- дефекты конструкции и изготовления – 8 (13,1%);
- дефекты монтажа и строительства – 4 (6,5%);
- воздействие стихийных явлений – 28 (45,8%);
- воздействие посторонних лиц и организаций – 10 (16,6%);
- неклассифицированные причины – 7 (11,5%).

Физический и моральный износ оборудования может стать причиной возникновения технологических нарушений, несчастных случаев, а также роста эксплуатационных затрат. В этой связи Компания в 2014 году завершила реализацию

| | | | | |
|-------------------------|---------------|--|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Цель 3. | | | | |
| Повышение эффективности | Годовой отчет | | | 43 |

проекта «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана, II этап», то есть замену устаревшего оборудования подстанций.

Энергопотребление Компании складывается из двух составляющих: технологического расхода электроэнергии (потерь) на передачу, составляющего основную долю энергопотребления, и потребления на хозяйственные нужды.

Наибольший эффект, с точки зрения энергосбережения, дают мероприятия по снижению технологического расхода электрической энергии на передачу по электрическим сетям.

При этом необходимо иметь в виду, что технологические потери электроэнергии – это потери электроэнергии, обусловленные физическими процессами в проводах и электрооборудовании, происходящими при передаче электроэнергии по электрическим сетям, и соответственно основной целью планирования и внедрения мероприятий по снижению потерь электроэнергии в электрических сетях является доведение фактического значения технических потерь электроэнергии до их оптимального уровня.

Фактические потери электроэнергии в сети АО «KEGOC» за 2014 год составили 2 576,087 млн. кВт·ч или 6,02% от отпуска электроэнергии в сеть.

В результате выполнения мероприятий по снижению потерь, снижение расхода электроэнергии в 2014 году составило 4,756 млн. кВт·ч.

| Мероприятия по энергосбережению в 2014 году | Эффект от мероприятий, млн. кВт·ч |
|--|-----------------------------------|
| Отключение линий в режиме малых нагрузок | 0,173 |
| Отключение силовых трансформаторов в режиме малых нагрузок | 4,583 |
| Итого по АО «KEGOC» | 4,756 |

ОПЕРАЦИИ ПО КУПЛЕ-ПРОДАЖЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Продажа электрической энергии

В 2014 году между АО «KEGOC» и ГАК «Узбекэнерго» производились операции по продаже внеплановой электроэнергии в Узбекистан в связи с внеплановым отбором электроэнергии из ЕЭС Казахстана узбекской энергосистемой. Объем внеплановой электроэнергии в Узбекистан составил 652,029 млн. кВт·ч.

В 2014 году между АО «KEGOC» и ОАО «Интер РАО» производилась продажа электроэнергии в Российскую Федерацию с целью компенсации почасовых объемов отклонений фактического межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии от планового. Выдача электроэнергии в рамках контракта на отклонения почасовой электроэнергии в Российскую Федерацию составила 1 222,224 млн. кВт·ч.

Покупка электроэнергии для внутренних потребностей Компании

В 2014 году Компания осуществляла покупку электрической энергии для компенсации технологического расхода (потери) и на хозяйственные нужды в НЭС.

Согласно данным фактического баланса производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан фактический объем покупки электроэнергии на технологические потери за 2014 год составил 2 576,940 млн. кВт·ч на сумму 20 681,110 млн. тенге без НДС.

В 2014 году объем покупки электроэнергии на компенсацию потерь по сравнению с 2013 годом увеличился на 189,511 млн. кВт·ч. Затраты на компенсацию технологических потерь электроэнергии в сравнении с 2013 годом (2 387,428 млн. кВт·ч на сумму 17 597,143 млн. тенге без НДС) увеличились на 3 083,967 млн. тенге или на 17,52%. Указанное повышение затрат связано с увеличением тарифов на покупную электроэнергию от поставщиков АО «KEGOC» (в среднем на 8,9%). Рост фактических тарифов обусловлен ежегодным ростом уровня предельных тарифов для групп энергопроизводящих предприятий, утвержденных Постановлением Правительства Республики Казахстан.

В 2014 году между АО «KEGOC» и ОАО «Интер РАО» производилась покупка электроэнергии из Российской Федерации с целью компенсации почасовых объемов отклонений фактического межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии от планового. Прием электроэнергии из Российской Федерации в рамках договора составил 1 271, 202 млн. кВт·ч.

В 2014 году между АО «KEGOC» и ОАО «Интер РАО» производилась поставка электроэнергии из Российской Федерации в Республику Казахстан для компенсации технологического расхода (потерь) в энергоузле Мынкуль – Валиханово. Фактический объем покупки электроэнергии составил 7,510 млн. кВт·ч.

Кроме того, была произведена покупка электроэнергии на хозяйственные нужды филиалов МЭС в объеме 32,651 млн. кВт·ч, что меньше на 3,450 млн. кВт·ч в сравнении с 2013 годом. Затраты на покупку электроэнергии на хозяйственные нужды увеличились по сравнению с 2013 годом на 48,240 млн. тенге без НДС. Увеличение расхода связано с увеличением тарифов на покупную электроэнергию от поставщиков АО «KEGOC» (от северных источников и от ТОО «МАЗК – Казатомпром»).

Удовлетворенность потребителей

В целях улучшения качества предоставляемых услуг АО «KEGOC», для оценки удовлетворенности потребителей, проведено анкетирование по итогам работы 2014 года.

Среднегодовая оценка степени удовлетворенности потребителей по 2014 году, в частности уровнем работы сотрудников АО «KEGOC», достоверностью предоставляемой деловой и технической информации, оперативностью работы по обращениям потребителей, качеству услуг, качеству работы РДЦ в части оперативно-диспетчерского управления составило 4,45 балла по пятибалльной шкале. Пороговый показатель степени удовлетворенности потребителей системных услуг запланирован на 2014 год не менее 4,45 баллов.



| | | | | |
|-------------------------|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Цель 3. | | | | |
| Повышение эффективности | | | Годовой отчет | 45 |

ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Инновации

Инновационно-технологическое развитие является одним из основных факторов конкурентоспособности любой компании в долгосрочной перспективе, поскольку обеспечивает повышение эффективности и надежности оказываемых ими услуг.

В 2014 году выполнены проекты в соответствии с перечнем инновационных проектов АО «KEGOC» на 2012–2014 гг.

| № п/п | Наименование | Краткое описание |
|-------|---|---|
| 1 | Применение устройства компенсации реактивной мощности | На ПС «Шымкент 500 кВ» установлено и введено в работу устройство поперечной компенсации реактивной мощности, выполненное на базе управляемого шунтирующего реактора с блоком статических конденсаторов на напряжении 220 кВ (УПК) для повышения качества электроэнергии в режиме реального времени, а также повышения энергоэффективности работы электрической сети. Применение УПК на ПС Шымкент 500 кВ позволило отказаться от содержания пруда-охладителя, водородного хозяйства, необходимости постоянного контроля состояния вращающихся частей, вибрации подшипников и т.д., которые являлись неотъемлемой частью синхронных компенсаторов, а также выгоды от продвигаемых инноваций для конечного потребителя (в т. ч. экономические). |
| 2 | Фундаменты с анкерным узлом крепления оттяжек промежуточных опор с выносом на поверхность земли | В 2013 году по данному проекту был получен инновационный патент на изобретение. Разработана новая конструкция, позволяющая вынести на поверхность земли анкерный узел крепления оттяжек промежуточных опор ВЛ напряжением 1150 кВ, что позволит уменьшить воздействие коррозии на металлические элементы анкерного узла крепления оттяжек, находящихся под землей, и упростить их ревизию. В 2014 году в 3 (трех) филиалах Компании заменены 76 фундаментов на ВЛ-1150 кВ. |
| 3 | Композитные провода повышенной пропускной способности | В целях снижения капитальных затрат и увеличения пропускной способности ЛЭП, согласно заключенному договору с компанией KEC International в рамках реализации проекта «Реконструкция ВЛ 220 кВ ЦГПП – Осакаровка» было реализовано инновационно-технологическое решение – с применением провода из композитных материалов с повышенной пропускной способностью – STACSR 293/37. Производитель – компания J-Power Systems (Япония). После применения проводов из композитных материалов по сравнению с марками проводов АС получили следующие преимущества: <ul style="list-style-type: none"> • возможность передавать больше мощности (увеличение примерно в 1,5–2 раза) по сравнению с обычным проводом такого же сечения при одновременном улучшении механических и прочностных характеристик; • проведение реконструкции линии без замены опор и использования существующих арматур при монтаже, что снизило капитальные затраты на проект; • значительно снизить аэродинамический коэффициент при максимальных скоростях ветра; • решение обледенения и налипания снега и его самоудаления с провода за счет гладкой поверхности провода и повышенной крутильной жесткости провода; • снижение амплитуды и вероятности возникновения пляски за счет жесткого сердечника провода; • увеличение срока службы провода – 50 лет (у аналогичного провода марки АС – 45 лет). |

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

Совместно с НАО «Алматинский университет энергетики и связи» в 2014 году были продолжены работы по подготовке технического задания на реализацию пилотного проекта «Адаптивная система управления режимами НЭС Казахстана на базе WAMS».

Глобальная система мониторинга режимов электрических сетей (WAMS) является инструментом по визуализации параметров режима генерации и передачи электрической мощности с дискретностью 20 мс. Синхронизированные векторные измерения в темпе процесса с высокой точностью позволяют отслеживать изменения параметров энергосистемы в реальном времени.

Были проведены соответствующие исследования по внедрению адаптивной системы управления режимами НЭС Казахстана на базе WAMS технологий для максимального использования пропускной способности с сохранением статической устойчивости и генерации управляющих воздействий. При этом отличительной особенностью является то, что контроль статической устойчивости предлагается выполнить по взаимному углу (δ) между Экибастузским и Алматинским энергоузлами.

Предварительные расчеты по оценке статической устойчивости транзита «Север-Юг» показывают, что контролирование перетока мощности по транзиту «Север-Юг» с использованием измерений угла между ПС «Экибастузская 1150» и ПС «Алматы» позволяет сохранить устойчивость при малых изменениях разности углов с учетом увеличения максимального использования пропускной способности транзита.

В рамках подготовки технического задания был изучен опыт применения технологий WAMS в ряде европейских Системных операторов, как TEIAS (Турция), Swiss Grid (Швейцария), Energinet (Дания) и Elering (Эстония), на базе устройств и программных обеспечений известных производителей GE, ABB, Alstom, Парма, Elpros и др.

На заседании Научно-технического совета АО «KEGOC» одобрен проект технического задания и в целом реализация самого пилотного проекта.

В рамках Меморандума о сотрудничестве между АО «Самрук-Қазына» и АОО «Назарбаев Университет» проведены работы по организации реализации проекта «Снижение потерь электроэнергии на «корону». Целью проекта является оценка технической возможности и экономической целесообразности реализации проекта по снижению потерь электроэнергии на «корону» в электрических сетях АО «KEGOC». Заключение договора с NURIS на реализацию проекта планируется в начале 2015 года с завершением работ в 2016 году.

Рационализаторская деятельность

За 2014 год от работников Компании поступило 43 заявки с рационализаторскими предложениями, из которых решениями Комитета по инновационно-технологическому развитию при НТС АО «KEGOC» признаны рационализаторскими 16 предложений. По сравнению с 2013 годом (52 заявки) количество поданных заявок в 2014 году уменьшилось, а количество признанных рационализаторскими – увеличилось (в 2013 году – 13 рационализаторских предложений).

В 2014 году в республиканском конкурсе рационализаторских предложений «РАЦИОНАЛИЗАТОР.KZ» АО «KEGOC» стало финалистом в номинации «Лучшая система поддержки рационализаторства на предприятии» и рационализаторское предложение «Перенос реактора» (соавторы Мусатаев Е. А., Парафиев И. М., Сухоплюев Ю. В., Апиш Н. Н., Щепеткова И. К., Алматинские МЭС) вошло в 7-ку финалистов в номинации «Лучшее рационализаторское решение года». Про финалистов снят фильм и показан на телеканале «Астана».

Также, в АО «KEGOC» в 2014 году проведен конкурс «Лучший рационализатор 2013 года», победителями которого стали:

- первое место – Томашевич О. К., Харченко А. С., Шевцов А. С. (Сарбайские МЭС);
- второе место – Наумов П. К. (Сарбайские МЭС);
- третье место – Ким В. С., Червов С. Л., Айтимбетов Б. Д. (НДЦ СО).

Авторам рационализаторских предложений и победителям конкурса «Лучшее рационализаторское предложение» в 2014 году выплачено материальное вознаграждение на общую сумму 1,680 млн. тенге.

Научно-технический совет

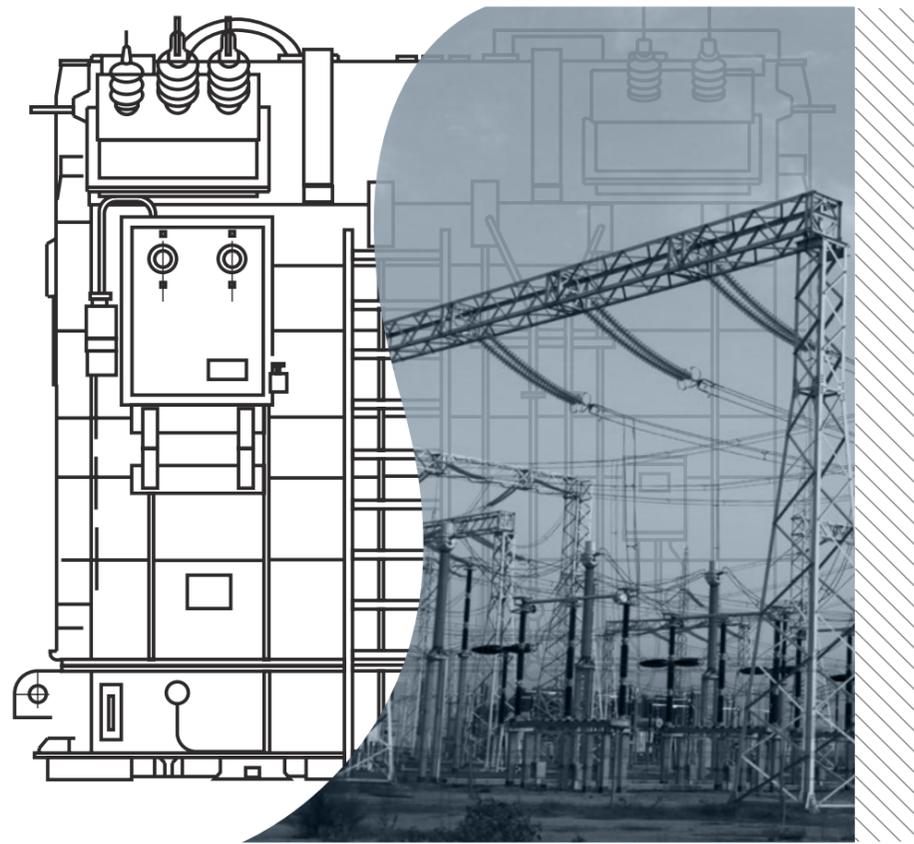
В АО «KEGOC» на постоянной основе действует Научно-технический совет (далее – НТС). НТС является рабочим органом АО «KEGOC», созданным с целью принятия решений по вопросам: развития АО «KEGOC», реализации Инновационно-технологической стратегии, разработки и организации внедрения новой техники и технологии в проекты нового строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов, совершенствования режимов работы НЭС, увеличения казахстанского содержания в закупках АО «KEGOC», направленных на повышение надежности и эффективного функционирования электросетевого комплекса НЭС, снижения издержек его эксплуатации, развитие отечественного научного и производственного потенциала. В 2014 году НТС провел 3 заседания, на которых было рассмотрено порядка 10 вопросов.

Кроме того, при НТС АО «KEGOC» на постоянной основе действует Комитет по инновационно-технологическому развитию, который является постоянно действующим рабочим органом, основной задачей которого является рассмотрение и подготовка заключений по материалам, предлагаемым для рассмотрения НТС, принятие решений по рационализаторским предложениям работников Компании.

В 2014 году было проведено 5 заседаний Комитета, на которых были предварительно рассмотрены вопросы, выносимые на рассмотрение НТС АО «KEGOC», в том числе были решения по заявкам на рационализаторские предложения.

| | | | | |
|-------------------------|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Цель 3. | | | | |
| Повышение эффективности | | | Годовой отчет | 47 |

ЦЕЛЬ 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ



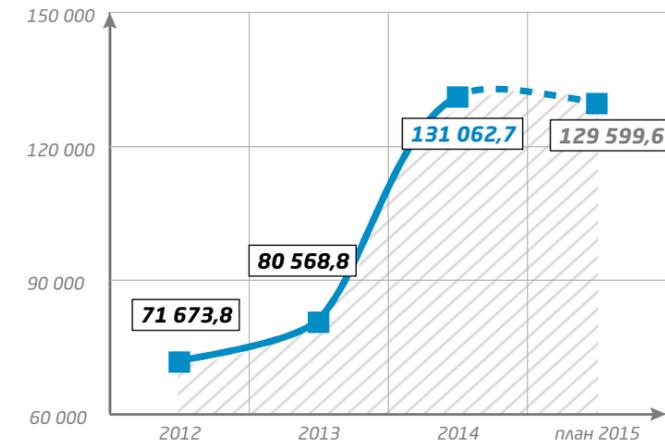
Анализ финансово-экономических показателей
Тарифная политика

51

54

АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Динамика доходов, млн. тенге



Консолидированные доходы за 2014 год составили 131 062,7 млн. тенге или на 4,8% выше плана, что составляет 6 006,8 млн. тенге. При этом план по доходам от основной деятельности не выполнен на 2,8% или на 2 641,7 млн. тенге.

План по доходам от регулируемых услуг перевыполнен на 1 522,7 млн. тенге или на 2,0%, что обусловлено увеличением объемов оказываемых услуг на 1385,0 млн. тенге и ростом тарифов на 137,7 млн. тенге.

Не выполнен план по доходам от продажи покупной электроэнергии на 2 222,8 млн. тенге вследствие снижения объемов продажи, по доходам от продажи электроэнергии с целью компенсации почасовых объемов отклонений фактического межгосударственного сальдо-перетока электрической энергии от планового на 1 732,9 млн. тенге вызвано снижением объемов покупки (1 311,2 млн. тенге) и средневзвешенной цены по сравнению с плановыми показателями (421,7 млн. тенге).

Прочие доходы за 2014 год составили 37 542,9 млн. тенге, что выше плана на 8 648,5 млн. тенге и связано в основном с ростом фактических доходов от положительной курсовой разницы по сравнению с плановыми на 9 266,7 млн. тенге, при этом имеет место снижение доходов, связанных с выбытием основных средств на 1 139,9 млн. тенге, вследствие невыполненной реализации административного здания, в котором ранее находилась Исполнительная дирекция Общества.

Доходы Компании по сравнению с 2013 годом увеличились на 62,7% или на 50 493,9 млн. тенге, в том числе доходы от основной деятельности – на 26,7% или на 19 708,0 млн. тенге. Рост доходов от оказания регулируемых услуг на 15 816,0 млн. тенге в основном связан с повышением тарифов. Так, за счет роста тарифов доходы увеличились на 15 606,7 млн. тенге, за счет увеличения объемов оказанных услуг доходы возросли на 209,3 млн. тенге.

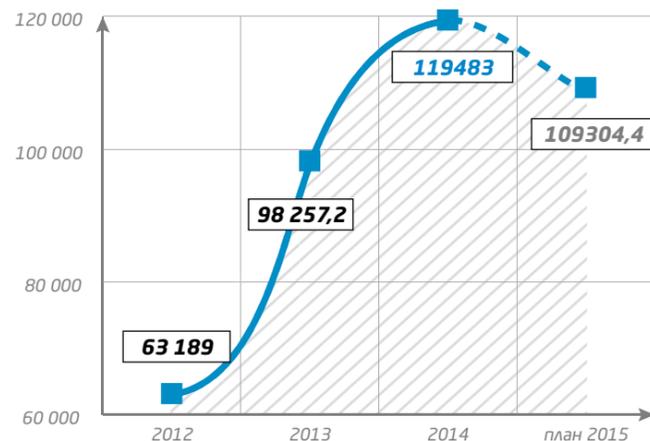
Кроме того, по сравнению с 2013 годом выросли доходы от реализации покупной электроэнергии на 3 807,5 млн. тенге, за счет роста объема оказываемых услуг.

По сравнению с 2013 годом прочие доходы увеличились в 4 раза или на 30 785,9 млн. тенге, в основном за счет роста доходов от положительной курсовой разницы на 13 512,9 млн. тенге, доходов от восстановления убытка от обесценения основных средств на 15 834,0 млн. тенге, а также доходов от безвозмездного получения оборудования на 1 586,9 млн. тенге.

Общие консолидированные расходы за 2014 год составили 119 483,0 млн. тенге, при плане 118 154,2 млн. тенге или на 1,1% больше. Так, себестоимость реализованных услуг в отчетном периоде составила 74 216,3 млн. тенге или 96,4% от плана. Снижение на 2 765,4 млн. тенге сложилось в основном в связи с уменьшением фактических показателей по сравнению с плановыми по расходам на покупку электроэнергии из энергосистемы Российской Федерации, с целью компенсации дисбалансов на 2 013,5 млн. тенге, по покупной электрической энергии на 1 440,5 млн. тенге, на технологический расход электроэнергии на 446,3 млн. тенге. При этом превышен план по расходам на амортизационные отчисления на 2 984,9 млн. тенге из-за повторной переоценки основных средств.

| | | | | |
|---------------------|--|--|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Цель 4. | | | | |
| Экономика и финансы | | | Годовой отчет | 49 |

Динамика расходов, млн. тенге



Рост себестоимости по сравнению с 2013 годом на 18 642,0 млн. тенге или 34% в основном обусловлен увеличением затрат на амортизацию (10 239,4 млн. тенге), компенсацию технологического расхода электроэнергии (3 005,5 млн. тенге), на услуги по покупной электроэнергии (2 188,7 млн. тенге), на расходы по закупке электроэнергии с целью компенсации почасовых объемов отклонений фактического межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии от планового (1 810,8 млн. тенге), а также по оплате труда производственного персонала (1 241,9 млн. тенге).

Общие и административные расходы за 2014 год составили 13 381,0 млн. тенге или 8,7% от плана. Превышение плана на 1 029,0 млн. тенге в основном сложилось по расходам на создание резервов по задолженности (ГАК «Узбекэнерго») на 547,7 млн. тенге, налогу на имущество на 933,3 млн. тенге.

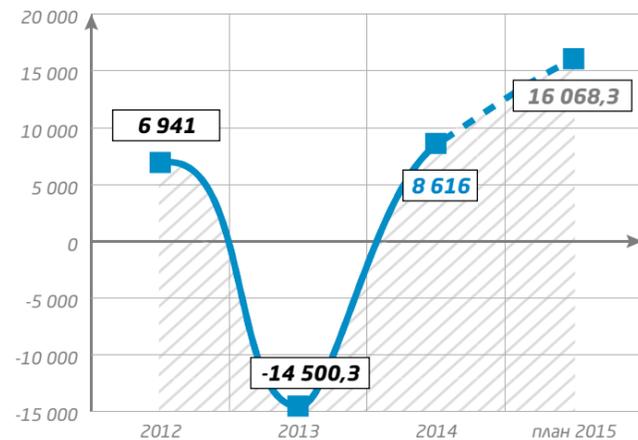
Рост общих административных расходов на 208% или на 6 958,1 млн. тенге по сравнению с 2013 годом, связан с увеличением расходов: по налогу на имущество – на 3 392,7 млн. тенге; по созданию резервов – на 2 854,5 млн. тенге; по амортизации основных средств и нематериальных активов – на 265,4 млн. тенге.

Прочие расходы за 2014 год составили 27 388,1 млн. тенге, что выше плана на 2 432,9 млн. тенге (9,7%) и связано в основном с увеличением отрицательной курсовой разницы 2 859,5 млн. тенге, при этом имеет место снижение расходов, связанных с выбытием основных средств на 477,4 млн. тенге, вследствие невыполненной реализации административного здания, в котором ранее находилась Исполнительная дирекция АО «KEGOC».

По сравнению с 2013 годом прочие расходы снизились на 6 696,3 млн. тенге. Снижение сложилось в основном за счет расходов по обесценению основных средств на 25 075,2 млн. тенге. При этом возросли расходы по отрицательной курсовой разнице на 18 342,8 млн. тенге.

По итогам 2014 года получен чистый доход в размере 8 616,0 млн. тенге, что выше показателя 2013 года на 23 116,3 млн. тенге.

Динамика чистой прибыли, млн. тенге



В 2015 году планируется получение доходов в сумме 129 599,6 млн. тенге, в том числе от основной деятельности 128 313,7 млн. тенге и от прочих доходов 1 286,0 млн. тенге. Расходы составят 109 304,4 млн. тенге, в том числе по себестоимости 90 670,0 млн. тенге, общие и административные расходы 14 110,3 млн. тенге. Итоговая прибыль по результатам деятельности в 2015 году планируется в сумме 16 068,3 млн. тенге.

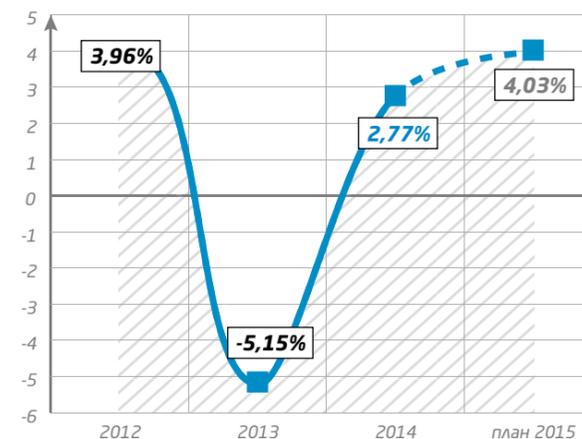
Значительный рост прибыли по итогам 2014 года на 3 654,5 млн. тенге или 74% по отношению к плану положительно повлиял на показатели ROACE и «Рентабельность деятельности».

Увеличение прибыли в основном обусловлено снижением убытка в результате корректировки обменного курса тенге на 6 407,2 млн. тенге по сравнению с планом.

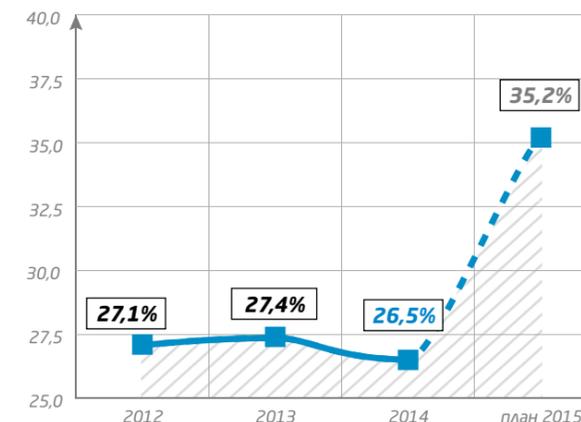
В результате полученного убытка в сумме 14 500,3 млн. тенге в 2013 году, из-за проведенной переоценки основных средств по классу «сооружения», показатели «Рентабельность деятельности» и ROACE имели отрицательное значение.

На улучшение показателей в 2014 году повлияло проведение повторной переоценки основных средств по классу «сооружения», в результате которой начислены доходы от восстановления убытка от обесценения основных средств по классу сооружения (с учетом убытка от снижения стоимости основных средств), в сумме 14 252,9 млн. тенге. Кроме того, положительное влияние оказало увеличение общих доходов Компании на 63%.

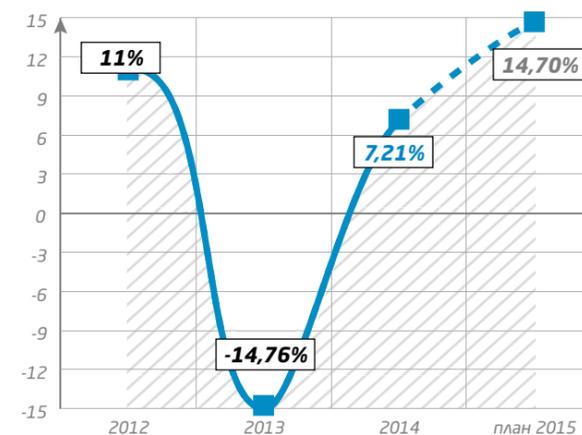
Динамика ROACE



Динамика EBITDA margin



Динамика рентабельности деятельности



Показатель EBITDA margin (рентабельность по EBITDA) рассчитывалась как отношение операционной прибыли до вычета расходов по процентам, налогам и амортизации к доходу от основной деятельности. По сравнению с прошлым годом показатель EBITDA margin ухудшается. Ухудшение показателя связано с превышением темпа роста расходов Компании, оказывающих негативное влияние на показатель EBITDA. Увеличение показателя EBITDA margin по итогам 2014 года по

| | | | | |
|---------------------|--|--|---|-------|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | KEGOC |
| Цель 4. | | | | |
| Экономика и финансы | | | Годовой отчет | 51 |

отношению к плану связано с ростом показателя EBITDA на 10,2%, при снижении доходов от основной деятельности на 2,7%. На увеличение показателя EBITDA в основном повлияло снижение себестоимости реализованных услуг на 3,6% на 2 765,4 млн. тенге, за счет снижения расходов:

- на покупку электроэнергии из энергосистемы Российской Федерации, с целью компенсации дисбалансов, на 2 013,5 млн. тенге;
- по покупной электрической энергии на 1 440,5 млн. тенге;
- на технологический расход электроэнергии на 387,5 млн. тенге.

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

Деятельность АО «KEGOC» регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» посредством:

- утверждения предельного уровня тарифов;
- утверждения тарифных смет на регулируемые услуги;
- утверждения временного понижающего коэффициента.

АО «KEGOC» с момента своего создания последовательно осуществляет работу по совершенствованию тарифной политики регулируемых услуг, принимает активное участие в работе соответствующих организаций по совершенствованию тарифной политики.

Начиная с 2005 года в АО «KEGOC» ежегодно осуществляется работа по подаче в Агентство Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (АРЕМ) заявок на утверждение (пересмотр) тарифов на регулируемые услуги, относящиеся к сфере естественной монополии. В 2013 году АО «KEGOC» в соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» и Правилами утверждения предельного уровня тарифов (цен, ставок сборов) и тарифных смет на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий обратилось в АРЕМ с заявкой на утверждение предельного уровня тарифов и тарифных смет на регулируемые услуги.

В установленном законодательством порядке приказом АРЕМ от 17 сентября 2013 года №285-ОД были утверждены предельные уровни тарифов и тарифные сметы на регулируемые услуги АО «KEGOC» на среднесрочный период с вводом в действие с 1 ноября 2013 года по 31 октября 2015 года. АРЕМ Приказом № 105-ОД от 16 мая 2014 года утвердило предельный уровень тарифов и тарифных смет АО «KEGOC» на регулируемые услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, на услуги по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии и на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в качестве чрезвычайной регулирующей меры с вводом в действие тарифов с момента принятия решения о размещении акций АО «KEGOC» на рынке ценных бумаг, который действует по 31 октября 2015 года.

3 октября 2014 года Советом директоров АО «KEGOC» (протокол №9) в целях реализации постановления Правительства Республики Казахстан от 8 сентября 2011 года № 1027 «Об утверждении Программы вывода пакетов акций дочерних и зависимых организаций акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» на рынок ценных бумаг» принято решение о размещении простых акций АО «KEGOC».

В связи с этим предельный уровень тарифов на регулируемые услуги, действующий в настоящее время, введен в действие с 1 ноября 2014 года.

| Наименование | Предельные уровни тарифов | | | | |
|--|---------------------------|--------------|----------------------------|--------------|----------------------------|
| | с 01.10.2012 | с 01.11.2013 | в % к тарифу от 01.10.2012 | с 01.11.2014 | в % к тарифу от 01.11.2013 |
| Передача электроэнергии, тенге/кВтч | 1,113 | 1,305 | 17,3 | 1,954 | 49,7 |
| Техническая диспетчеризация отпуска в сеть и потребления, тенге/кВтч | 0,128 | 0,134 | 4,7 | 0,182 | 35,8 |
| Организация балансирования производства-потребления электроэнергии, тенге/кВтч | 0,041 | 0,060 | 46,3 | 0,083 | 38,3 |

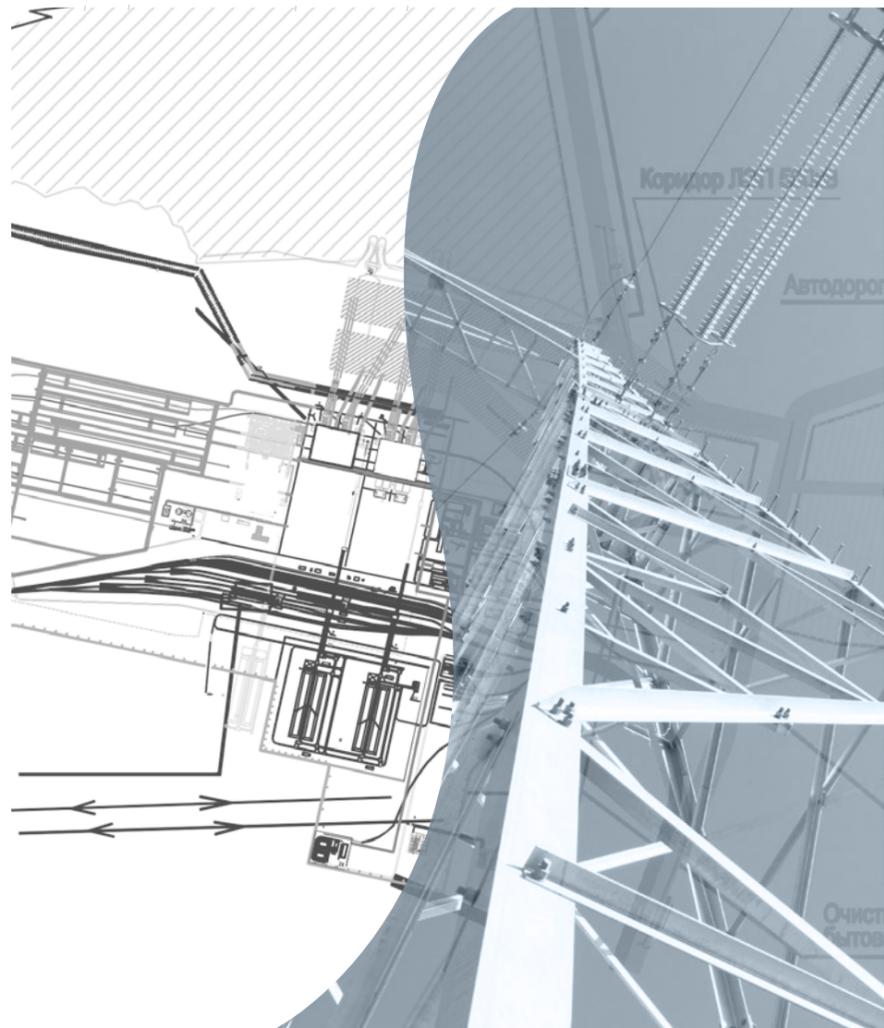
В условиях увеличения объемов услуг по передаче электрической энергии и по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии на основании действующего порядка предусмотрено установление временных понижающих коэффициентов к тарифам. АО «KEGOC» реализует услуги по передаче электроэнергии для ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» по льготному тарифу в размере 10% от действующего, утвержденного совместным приказом Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и Министерством энергетики и минеральных ресурсов в 2000 году сроком на 15 лет. Кроме того осуществлялась передача электроэнергии для ТОО «Казфосфат» по тарифу с учетом временного понижающего коэффициента (на период с 1 марта по 31 декабря 2014 года в размере 0,99 и с 1 сентября по 30 сентября 2014 года в размере 0,58) и для АО «Алюминий Казахстан» на период с 1 июня по 31 декабря 2014 года в размере 0,50 на основании приказов АРЕМ.

Компания проводит ежегодные отчетные слушания о деятельности по предоставлению регулируемых услуг (товаров, работ), целью которых является усиление системы защиты прав потребителей, обеспечение прозрачности деятельности перед потребителями и иными заинтересованными лицами. Основными принципами проведения ежегодных отчетных слушаний являются гласность, транспарентность деятельности Компании и соблюдение баланса интересов потребителей.



| | | | | |
|---------------------|--|--|---|-------|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | KEGOC |
| Цель 4. | | | | |
| Экономика и финансы | | | Годовой отчет | 53 |

ЦЕЛЬ 5. РАЗВИТИЕ РЫНКА



АО «KEGOC» в целях совершенствования и повышения эффективности электроэнергетического рынка в Республике Казахстан в 2013 году создано ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (ТОО «РФЦ по ВИЭ»). Основным видом деятельности ТОО «РФЦ по ВИЭ» является осуществление централизованной покупки и продажи электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.

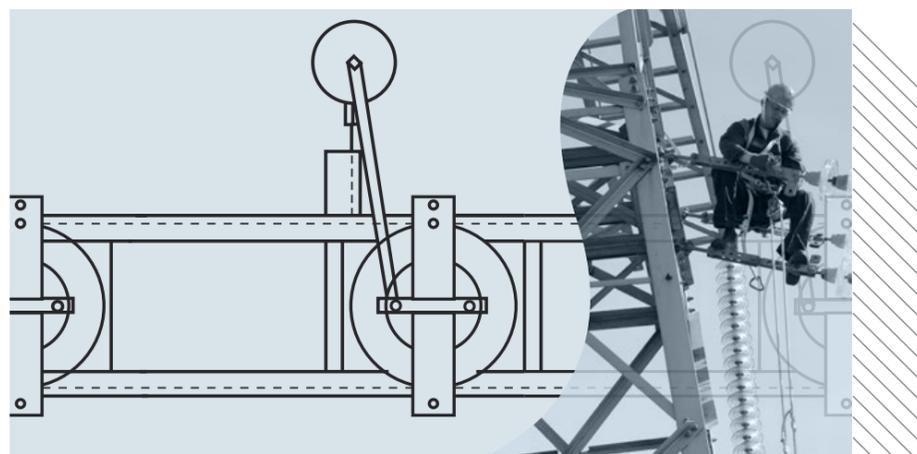
Программой по развитию электроэнергетики Республики Казахстан на 2010–2014 годы предусмотрена реализация задачи по совершенствованию рыночных отношений, в том числе – созданию рынка мощности для своевременного инвестирования с целью развития новых генерирующих мощностей. Согласно Закону Республики Казахстан от 4 июля 2012 года №25-V функционирование рынка электрической мощности в полном объеме предусмотрено с 2016 года.



| | | | | |
|----------------|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Цель 5. | | | | |
| Развитие рынка | | | Годовой отчет | 55 |

ЦЕЛЬ 6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ И УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

| | |
|---|----|
| Информация о соблюдении принципов корпоративного управления | 59 |
| Об Акционерах | 63 |
| Совет директоров АО «KEGOC» | 64 |
| Правление АО «KEGOC» | 70 |
| Дивидендная политика | 73 |
| Служба внутреннего аудита | 73 |
| Управление рисками и внутренний контроль | 74 |
| Информационная политика | 75 |
| Кадровая политика | 76 |
| Охрана окружающей среды | 79 |
| Производственная безопасность | 82 |
| Спонсорство и благотворительность | 83 |



АО «KEGOC» рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Компании, укрепления его репутации и снижения затрат на привлеченный капитал.

Кодексом корпоративного управления определены основополагающие принципы корпоративного управления АО «KEGOC».

ИНФОРМАЦИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ АО «KEGOC» В 2014 ГОДУ

| № пункта | Принципы Кодекса корпоративного управления АО «KEGOC» | Соблюдается/не соблюдается/частично соблюдается | Информация о соблюдении/не соблюдении принципов |
|----------|---|---|--|
| 1.1 | Принцип защиты прав и интересов акционеров | Соблюдается | <p>Корпоративное управление в АО «KEGOC» основано на принципе защиты и уважения прав и законных интересов акционеров и способствует эффективной деятельности Компании, в том числе росту активов и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности Компании.</p> <p>Права акционеров закреплены в Уставе АО «KEGOC» и соответствуют законам Республики Казахстан «Об акционерных обществах».</p> <p>Уставом АО «KEGOC» закреплён порядок получения акционерами информации о деятельности Компании, в том числе, затрагивающей их интересы.</p> |
| 1.2 (1) | Принципы деятельности Совета директоров | Соблюдается | <p>Деятельность Совета директоров строится на принципах максимального соблюдения законных прав и реализации интересов акционеров и АО «KEGOC», разумности, эффективности, активности, добросовестности, честности, ответственности и точности. Директора действуют эффективно на основе полной информированности, добросовестно в интересах акционеров и АО «KEGOC».</p> <p>Ежегодно, в рамках Годового отчета АО «KEGOC», Совет директоров раскрывает информацию о своей деятельности.</p> <p>Каждый член Совета директоров имеет один голос. Решения Совета директоров принимаются простым большинством голосов членов Совета директоров, присутствующих на заседании. Председатель Совета директоров и Председатель Правления не являются одним и тем же лицом.</p> <p>Ответственность Председателя Совета директоров и Председателя Правления четко разграничены и закреплены в Уставе.</p> <p>Компетенции Совета директоров и Правления четко разделены и изложены в Уставе и Кодексе.</p> <p>Статьей 25 Устава АО «KEGOC» закреплены обязанности Председателя Совета директоров: по организации работы Совета директоров; созыву заседания Совета директоров; председательствованию на них; организации на заседаниях ведения протокола. Кроме того, установлена ответственность за: руководство Советом директоров; обеспечение его эффективной деятельности по всем аспектам сферы его ответственности; обеспечение эффективной связи с акционерами; обеспечение соответствующего диалога с акционерами; обеспечение своевременного получения Директорами достоверной и четкой информации; обеспечение эффективного вклада Директоров в деятельность Совета директоров, и конструктивные отношения между Директорами и Правлением; обеспечение предоставления вновь избранным Директорам программы введения в должность.</p> <p>В составе Совета директоров АО «KEGOC» – шесть директоров, трое из которых являются независимыми директорами. Критерии независимости определены законодательством, Уставом и Положением о Совете директоров АО «KEGOC».</p> <p>В Компании применяется процедура оценки деятельности Совета директоров, его Комитетов, и каждого Директора. В 2014 году самооценка деятельности Совета директоров была произведена путем анкетирования.</p> |
| 1.2 (2) | Принципы деятельности Правления | Соблюдается | <p>Правление – коллегиальный исполнительный орган АО «KEGOC». Правление возглавляет Председатель Правления. Руководство текущей деятельностью АО «KEGOC» осуществляется Правлением.</p> <p>Решения Правления принимаются простым большинством голосов членов Правления, присутствующих на заседании. При голосовании каждый член Правления имеет один голос.</p> <p>В соответствии со статьей 3 Положения о Правлении АО «KEGOC» основными принципами деятельности Правления являются максимальное соблюдение интересов акционеров, честность, добросовестность, разумность, регулярность. Правление исполняет решения Общего собрания акционеров и Совета директоров.</p> |

| № пункта | Принципы Кодекса корпоративного управления АО «KEGOC» | Соблюдается/не соблюдается/частично соблюдается | Информация о соблюдении/не соблюдении принципов |
|----------|--|---|--|
| 1.3 | Принцип самостоятельной деятельности Общества | Соблюдается | Компания осуществляет свою деятельность самостоятельно. В соответствии со статьей 2 Устава, АО «KEGOC» является национальной компанией и представляет собой коммерческую организацию, являющуюся юридическим лицом в соответствии с законодательством Республики Казахстан и имеющую своей основной целью получение чистого дохода от своей уставной деятельности. АО «KEGOC» обладает обособленным имуществом, имеет самостоятельный баланс, банковские счета, круглую печать со своим наименованием, фирменные бланки и другие реквизиты, вправе от своего имени заключать договоры, приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права и нести обязанности, быть истцом, ответчиком и третьим лицом в суде. Сделки и отношения между АО «KEGOC» и акционерами осуществляются в рамках Законодательства. |
| 1.4 | Принципы прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности общества | Соблюдается | АО «KEGOC» в целях обеспечения возможности принятия Общим собранием акционеров обоснованных решений, а также доведения до сведения заинтересованных лиц информации о своей деятельности, обеспечивает своевременное раскрытие перед акционерами и заинтересованными лицами достоверной информации об АО «KEGOC», в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, результатах его деятельности, структуре собственности и управления. АО «KEGOC» регулярно предоставляет информацию Совету директоров и акционерам о деятельности АО «KEGOC». На сайте Компании раскрыта информация по широкому кругу вопросов: о корпоративном управлении, итогах деятельности Компании, есть основные корпоративные документы, информация об аудиторе, о совершенных сделках, об аффилированных лицах, структуре собственности, об основных лицензиях и т.д. При раскрытии какой-либо информации, Компанией учитываются положения Законодательства о коммерческой и иной охраняемой Законодательством тайне, а также положения Правил защиты и обеспечения сохранности конфиденциальной информации в АО «KEGOC». |
| 1.5 | Принципы законности и этики | Соблюдается | В соответствии со статьей 2 Устава, АО «KEGOC» в своей деятельности руководствуется Конституцией Республики Казахстан и законодательством Республики Казахстан, а также Уставом, Кодексом корпоративного управления, другими документами Компании, общепринятыми принципами (обычаями) деловой этики и своими договорными обязательствами. Отношения между акционерами, членами Совета директоров и Правления строятся на взаимном доверии, уважении, подотчетности и контроле. |
| 1.6 | Принцип эффективной дивидендной политики | Соблюдается | Дивидендная политика АО «KEGOC» основана на соблюдении законодательства и Положения о дивидендной политике АО «KEGOC». В АО «KEGOC» утверждено Положение о дивидендной политике, основанное на соблюдении интересов АО «KEGOC» и акционеров при определении размеров дивидендных выплат, на повышении инвестиционной привлекательности АО «KEGOC» и его капитализации, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных законодательством Республики Казахстан. Положение о дивидендной политике АО «KEGOC» размещено на сайте в разделе http://www.kegoc.kz/corporate/documents |
| 1.7 | Принцип эффективной кадровой политики | Соблюдается | Деятельность Компании в области трудовых отношений с работниками регламентируется Коллективным договором, Правилами трудового распорядка, внутренними документами в области оплаты труда и премирования, оказания социальной поддержки, поощрения и признания заслуг персонала АО «KEGOC». Все права и обязанности работодателя и работников также отражены в трудовых договорах. Основными принципами кадровой политики АО «KEGOC» являются: долгосрочный характер взаимоотношений; соответствие квалификационного уровня работников требованиям должностной инструкции и занимаемой должности; преемственность знаний и опыта, акцент на развитии и обучении работников; вознаграждение и продвижение по заслугам и достигнутым результатам деятельности. Процедура подбора работников является прозрачной и осуществляется в соответствии с Правилами конкурсного отбора на вакантные должности АО «KEGOC». |
| 1.8 | Принцип охраны окружающей среды | Соблюдается | Ответственное отношение к окружающей среде – ключевой принцип экологической политики АО «KEGOC» Разработан ряд документов, определяющих политику в области охраны окружающей среды: Экологическая политика, Руководство по системе экологического менеджмента, Стандарт по управлению планированием системы экологического менеджмента, Стандарт по управлению отходами АО «KEGOC» и Инструкция «Оценка и анализ экологических аспектов, опасностей и рисков в АО «KEGOC» позволяют детально управлять воздействиями на окружающую среду при осуществлении деятельности Компании. |

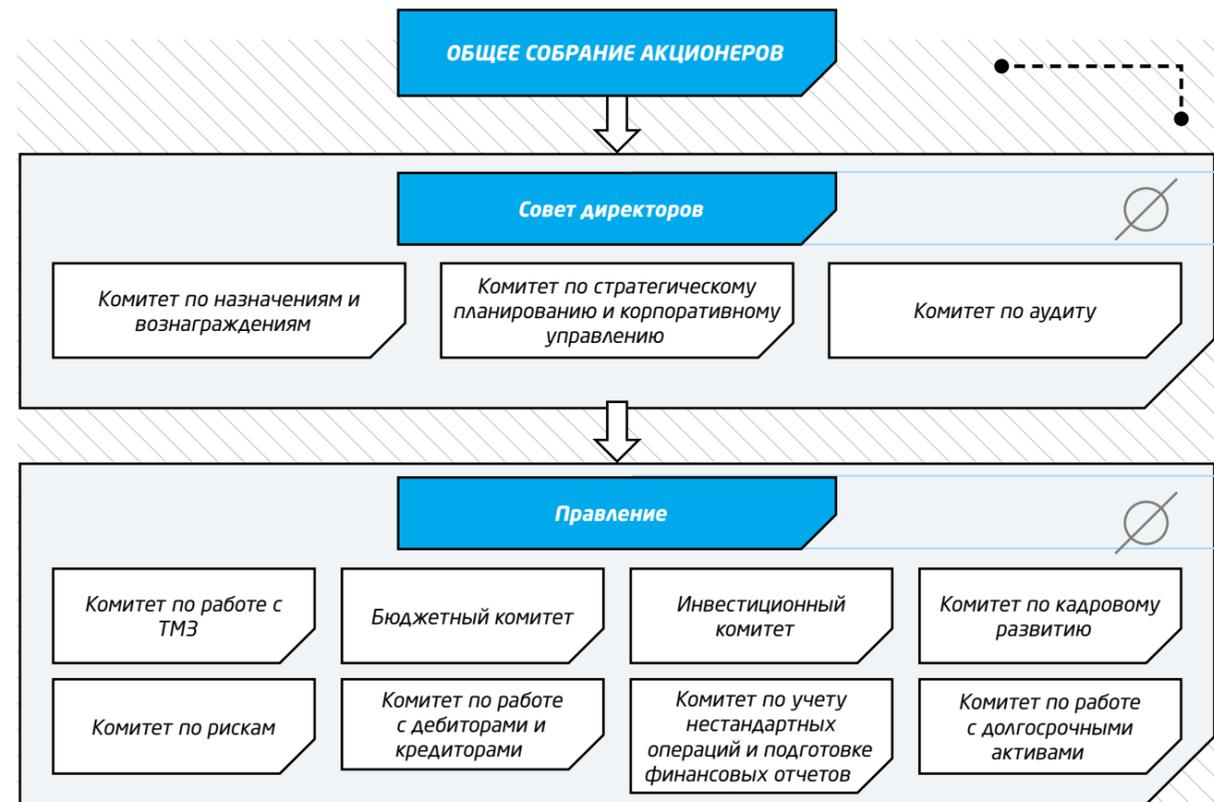
| № пункта | Принципы Кодекса корпоративного управления АО «KEGOC» | Соблюдается/не соблюдается/частично соблюдается | Информация о соблюдении/не соблюдении принципов |
|----------|---|---|---|
| 1.9 | Политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов | Соблюдается | В Компании в 2013 году Советом директоров назначен Омбудсмен, утверждено Положение об Омбудсмене, основными задачами и функциями которого является обеспечение соблюдения органами, должностными лицами и работниками АО «KEGOC» Кодекса и, в случае необходимости, разъяснение его положений, участие в разрешении споров, возникших между работниками, между работниками и должностными лицами и т.д. Омбудсмен имеет право в установленном порядке запрашивать и получать у работников, Должностных лиц, Руководителя Службы внутреннего аудита материалы (информацию), необходимые для предоставления разъяснений в целях осуществления задач и функций Омбудсмента. В соответствии с Кодексом деловой этики АО «KEGOC», Должностные лица и работники при выполнении своих обязанностей руководствуются Законодательством, Уставом, Кодексами и другими внутренними документами, принимают на себя обязанности выполнять профессиональные функции добросовестно и разумно с должной заботой и осмотрительностью в интересах АО «KEGOC» и акционеров, избегая конфликтов. В соответствии с Политикой по урегулированию корпоративных конфликтов и Политикой по урегулированию конфликта интересов должностных лиц и работников АО «KEGOC», члены Совета директоров и Правления, равно как и работники Компании, обеспечивают полное соответствие своей деятельности не только требованиям Законодательства и принципам Кодекса Корпоративного управления, но и этическим стандартам и общепринятым нормам деловой этики. В целях актуализации и совершенствования процедур урегулирования конфликтов, Советом директоров в 2014 году утверждены Политика по урегулированию корпоративных конфликтов и Политика по урегулированию конфликта интересов должностных лиц и работников АО «KEGOC». В соответствии с Политикой по урегулированию корпоративных конфликтов АО «KEGOC», основной задачей органов Компании в процессе урегулирования корпоративного конфликта является поиск такого решения, которое, являясь законным и обоснованным, отвечало бы интересам АО «KEGOC». В целях защиты как прав акционеров, так и деловой репутации АО «KEGOC», работа по урегулированию конфликта проводится при непосредственном участии члена Совета директоров Общества – представителя общего собрания акционеров путем прямых переговоров или переписки с ним, с участием Омбудсмента. При невозможности решения корпоративных конфликтов путем переговоров, они разрешаются в соответствии с Законодательством и внутренними документами АО «KEGOC». В соответствии с Политикой по урегулированию корпоративных конфликтов АО «KEGOC», Председатель Правления от имени АО «KEGOC» осуществляет урегулирование корпоративных конфликтов по всем вопросам, принятие решений по которым не отнесено к компетенции Совета директоров АО «KEGOC» и самостоятельно определяет порядок ведения работы по урегулированию корпоративных конфликтов. В соответствии с Политикой по урегулированию корпоративных конфликтов АО «KEGOC», Совет директоров осуществляет урегулирование корпоративных конфликтов по вопросам, относящимся к его компетенции. При урегулировании корпоративных конфликтов на Омбудсмента возлагается обязанность по обеспечению максимально возможной информированности Председателя Правления/Совета директоров о сути корпоративного конфликта и роль посредника в разрешении корпоративного конфликта. В 2014 году в АО «KEGOC» не было зафиксировано корпоративных конфликтов. В соответствии с Кодексом деловой этики АО «KEGOC» и Политикой по урегулированию конфликта интересов должностных лиц и работников АО «KEGOC», недопущение конфликта интересов является важным условием для обеспечения защиты интересов акционеров и АО «KEGOC», его работников. Все работники Компании должны вести себя так, чтобы не допускать ситуации, в которой возможно возникновение конфликта интересов, ни в отношении себя (или связанных с собой лиц), ни в отношении других. В Политике по урегулированию конфликта интересов должностных лиц и работников АО «KEGOC» закреплены положения по недопущению конфликта интересов. |

| | | | | |
|--|---------------|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Цель 6. | | | | |
| Корпоративное управление и устойчивое развитие | Годовой отчет | | | 59 |

| № пункта | Принципы Кодекса корпоративного управления АО «KEGOC» | Соблюдается/не соблюдается/частично соблюдается | Информация о соблюдении/не соблюдении принципов |
|----------|---|---|--|
| 1.10 | Принцип ответственности | Соблюдается | <p>В АО «KEGOC» разработан стандарт «Политика по взаимодействию со стейкхолдерами», основными принципами взаимодействия с которыми являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ответственность; • непрерывность отношений; • наличие обратной связи со стейкхолдерами; • подотчетность; • открытость, прозрачность. <p>Порядок получения компенсации за нарушение прав заинтересованных лиц определен законодательством и договорами, которые неукоснительно соблюдаются АО «KEGOC».</p> <p>В соответствии с Уставом АО «KEGOC» акционеры и Совет директоров имеют право получать любую информацию о деятельности АО «KEGOC», в том числе составляющую коммерческую тайну, знакомиться со всеми документами Компании в соответствии с законодательством Республики Казахстан и внутренними документами АО «KEGOC».</p> <p>В соответствии с Правилами получения, рассмотрения жалоб и обращений к Комитету по аудиту Совета директоров АО «KEGOC», заинтересованные лица имеют возможность сообщать о фактах незаконных и неэтичных действиях органов, работников и должностных лиц АО «KEGOC». В Компании внедрена «горячая линия» для сбора конфиденциальных сообщений.</p> |

ОБ АКЦИОНЕРАХ

До 19 декабря 2014 года Единственным акционером АО «KEGOC» являлось АО «Самрук-Қазына», которое создано в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года № 669 «О некоторых мерах по обеспечению конкурентоспособности и устойчивости национальной экономики» и постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 октября 2008 года № 962 «О мерах по реализации Указа Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года № 669» путем слияния акционерных обществ «Фонд устойчивого развития «Қазына» и «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».



Согласно Закону Республики Казахстан от 1 февраля 2012 года «О Фонде национального благосостояния», деятельность Фонда направлена на повышение национального благосостояния Республики Казахстан посредством увеличения долгосрочной стоимости (ценности) организаций, входящих в группу Фонда, эффективного управления активами, входящими в группу Фонда.

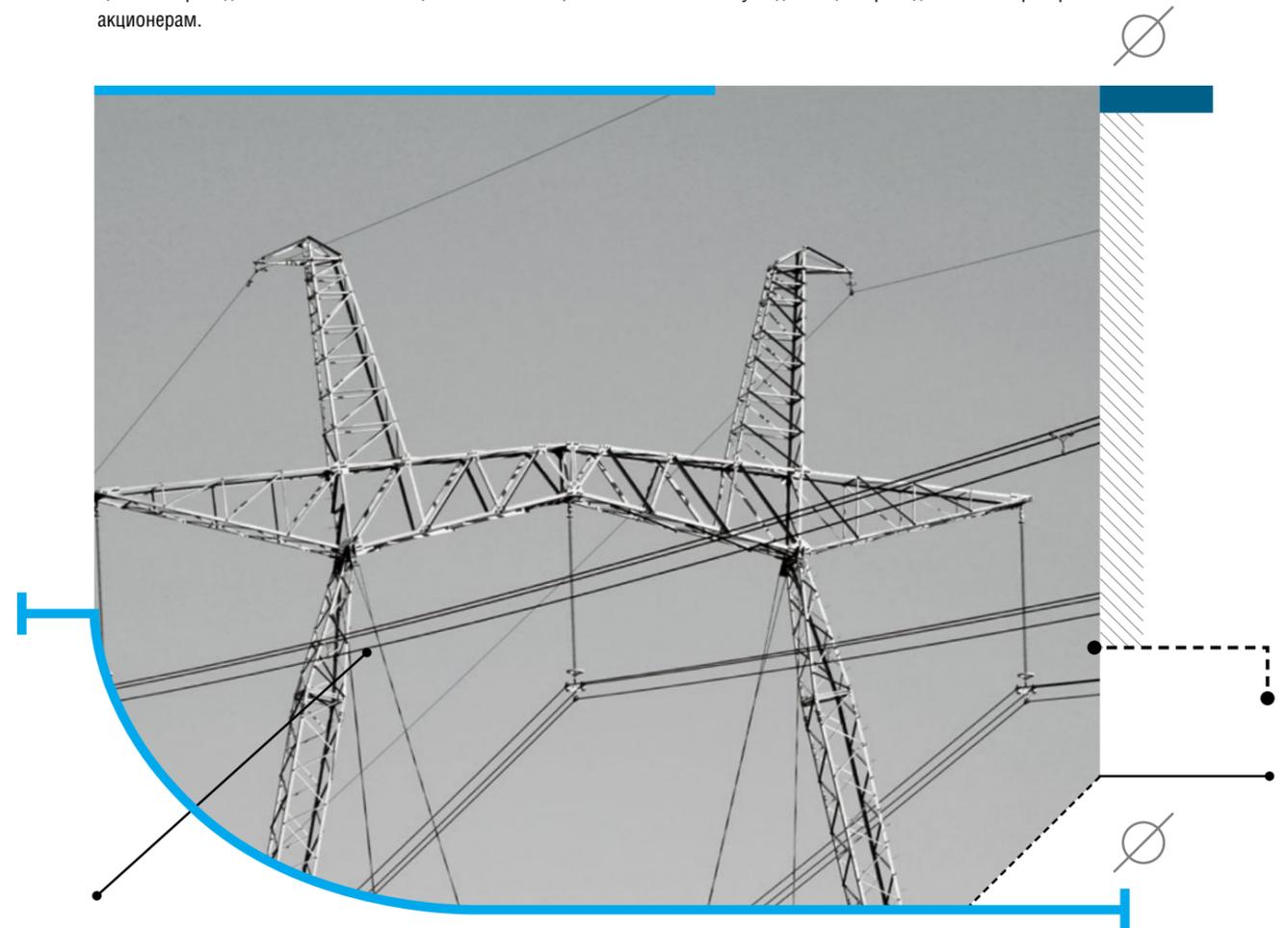
Единственным акционером Фонда является Правительство Республики Казахстан.

В структуру группы Фонда входят компании из ключевых секторов экономики, включая нефтегазовый, электроэнергетический, транспортный, телекоммуникационный и другие сектора. Деятельность компаний Фонда направлена на повышение стоимости акционерного капитала, что в свою очередь содействует повышению конкурентоспособности и устойчивости национальной экономики.

18 декабря 2014 года в рамках реализации Программы вывода пакетов акций дочерних и зависимых организаций акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» на рынок ценных бумаг, утвержденной постановлением Правительства Республики Казахстан от 8 сентября 2011 года № 1027 (далее – Программа «Народное IPO») АО «KEGOC» проведено первичное размещение простых акций Компании на казахстанском фондовом рынке путем проведения подписки.

Количество размещенных простых акций АО «KEGOC» на казахстанском организованном рынке ценных бумаг – 25 999 999 (двадцать пять миллионов девятьсот девяносто девять тысяч девятьсот девяносто девять) штук. Цена размещения одной простой акции АО «KEGOC» составила 505 (пятьсот пять) тенге.

После размещения пакета акций АО «KEGOC» на фондовом рынке в рамках Программы «Народное IPO», АО «Самрук-Қазына» принадлежит 90% плюс 1 акция АО «KEGOC», остальные 10% минус одна акция принадлежат миноритарным акционерам.



| | | | | |
|--|--|--|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Цель 6. | | | | |
| Корпоративное управление и устойчивое развитие | | | Годовой отчет | 61 |

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Состав Совета директоров АО «KEGOC» на 31.12.2014 года:



Бектемиров Куаныш Абдугалиевич

Управляющий директор АО «Самрук-Казына», Председатель Совета директоров, 1970 года рождения, избран 8 мая 2012 года, акциями АО «KEGOC» и его контрагентов не владеет.

Занимаемые должности:

Председатель Совета директоров АО «Самрук-Энерго»;
Председатель Совета директоров АО «Национальная горнорудная компания «Тау-Кен Самрук»»;
Председатель Совета директоров Forum Muider B.V.;
Председатель Совета директоров АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;
Председатель Наблюдательного Совета ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»;
Член Совета директоров АО «Казатомпром».



Спицын Анатолий Тихонович

Независимый директор,
Директор института стратегических исследований интеграционных проблем Евразийского Экономического Сообщества, 1939 года рождения, избран 8 мая 2012 года;
акциями АО «KEGOC» и его контрагентов не владеет,
КА, КНВ, КСПКУ.

Занимаемые должности:

Член Совета директоров АО «Самрук-Энерго»,
АО «Казатомпром».



Даукеев Гумарбек Жусупбекович

Независимый директор,
Ректор Алматинского университета энергетики и связи, 31.07.1948–01.11.2014гг., избран 8 мая 2012 года;
акциями АО «KEGOC» и его контрагентов не владел,
КА, КНВ, КСПКУ;

Занимаемые должности:

Член Совета директоров АО «Самрук-Энерго».

1 ноября 2014 года ушел из жизни Даукеев Гумарбек Жусупбекович.

Совет директоров, Правление и коллектив АО «KEGOC» скорбит о скоропостижном уходе добросовестного, грамотного, имеющего огромный авторитет среди энергетиков как в Казахстане, так и в странах СНГ человека и выражают соболезнования родным и близким.



Саткалиев Алмасадам Майданович

Председатель Правления АО «Самрук Энерго», 1970 года рождения, избран 8 мая 2012 года;
акциями АО «KEGOC» и его контрагентов не владеет.

Занимаемые должности:

Член Совета директоров Forum Muider B.V.;
Член Совета директоров АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»;
Член Наблюдательного Совета ТОО «Экибастузская ГРЭС-1».



Лука Сутера

Независимый директор,
Вице-президент Группы и Финансовый директор (CFO Global Power & Water Division), 1971 года рождения, избран 8 мая 2012 года;
акциями АО «KEGOC» и его контрагентов не владеет,
КА, КНВ, КСПКУ.

Занимаемые должности:

Член Совета директоров АО «Самрук-Энерго»;
Jorf Lasfar Energy Company 5,6 (Abu Dhabi National Energy Company Group) – Марокко;
TAQA Energy India Ltd (Abu Dhabi National Energy Company Group) – India.



Кажиев Бакытжан Толеукажиевич

Председатель Правления АО «KEGOC», 1964 года рождения, избран 8 мая 2012 года;
акциями АО «KEGOC» и его контрагентов не владеет.

| | | | | |
|---|--|--|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Цель 6. | | | | |
| Корпоративное управление и устойчивое развитие | | | Годовой отчет | 63 |

В состав Совета директоров входят три независимых директора, что составляет 50% от общего количества членов Совета директоров АО «KEGOC». При этом директора признаны независимыми, так как:

- не являются аффилированными лицами Компании и не являлись ими в течение трех лет, предшествовавших их избранию в Совет директоров (за исключением случая пребывания на должности независимого директора Компании);
- не являются аффилированными лицами по отношению к аффилированным лицам АО «KEGOC»;
- не связаны подчиненностью с должностными лицами АО «KEGOC» или организаций – аффилированных лиц Компании и не были связаны подчиненностью с данными лицами в течение трех лет, предшествовавших их избранию в Совет директоров;
- не являлись аудиторами АО «KEGOC» и не являлись ими в течение трех лет, предшествовавших их избранию в Совет директоров;
- не участвовали в аудите Компании в качестве аудиторов, работающих в составе аудиторской организации, и не участвовали в таком аудите в течение трех лет, предшествовавших их избранию в Совет директоров;
- не являются государственными служащими.

| Члены Совета директоров | Посещаемость членами Совета директоров заседаний в 2014 году | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------|
| | 24.01.2014 | 28.02.2014 | 04.04.2014 | 22.04.2014 | 26.05.2014 | 04.07.2014 | 29.08.2014 | 26.09.2014 | 03.10.2014 | 31.10.2014 | 28.11.2014 | 19.12.2014 | % |
| Бектемиров К.А. | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | 100 |
| Даукеев Г.Ж. | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | 100 |
| Спицын А.Т. | + | + | + | + | - | + | + | + | + | + | + | + | 91,6 |
| Лука Сутера | + | + | + | - | + | + | + | + | + | + | + | + | 91,6 |
| Саткалиев А.М. | - | + | + | + | + | + | - | + | + | + | + | + | 83,3 |
| Кажиев Б.Т. | - | + | + | + | + | - | + | + | + | + | + | + | 83,3 |

В 2014 году Советом директоров было проведено 12 заседаний Совета директоров, рассмотрено 123 вопроса, основные из которых:

Стратегические вопросы и вопросы корпоративного управления:

- актуализация Долгосрочной стратегии развития АО «KEGOC»;
- отчеты о реализации Долгосрочной стратегии развития АО «KEGOC», инвестиционной программы, крупных инвестиционных проектов;
- о ходе подготовки АО «KEGOC» к выходу на фондовый рынок;
- об одобрении размещения простых акций АО «KEGOC» на фондовом рынке, а также об определении цены, количества и структуры размещения объявленных акций АО «KEGOC»;
- о размещении, в том числе о количестве размещаемых акций АО «KEGOC» в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения;
- об утверждении Плана развития АО «KEGOC» на 2015–2019 годы;
- о предварительном утверждении Годового отчета АО «KEGOC»;
- по утверждению Долгосрочного инвестиционного Мастер-плана развития АО «KEGOC» до 2022 года;
- по переселению семей, проживающих в охранной зоне высоковольтных линий электропередач;
- отчет об управлении дочерними, зависимыми и совместно контролируемыми организациями, о влиянии результатов их финансово-хозяйственной деятельности на показатели деятельности АО «KEGOC».
- План работы Совета директоров АО «KEGOC», Годовой аудиторский план СВА;
- о проведении оценки деятельности АО «KEGOC», Совета директоров, Комитетов Совета директоров, отдельных членов Правления, Службы внутреннего аудита АО «KEGOC» методом анкетирования;
- об утверждении Плана мероприятий по совершенствованию корпоративного управления в АО «KEGOC» на 2014 год;
- об одобрении внесения изменений в Устав АО «KEGOC»;
- об одобрении изменения в Кодекс корпоративного управления АО «KEGOC».
- по утверждению Программы введения в должность для вновь избранных членов Совета директоров АО «KEGOC» в новой редакции;
- по утверждению политик по урегулированию корпоративных конфликтов и конфликта интересов должностных лиц и работников АО «KEGOC» в новой редакции.

Вопросы кадровой политики:

- об утверждении структуры и общей численности работников ИД, схемы и размеров должностных окладов Председателя и членов Правления, работников Службы внутреннего аудита и Корпоративного секретаря;
- об утверждении Правил оказания спонсорской и/или благотворительной помощи в АО «KEGOC» в новой редакции;
- об утверждении изменений и дополнений в Правила о служебных командировках работников АО «KEGOC»;
- о выплате вознаграждений руководящим работникам по итогам работы года;
- об индивидуальных КПД руководящих работников АО «KEGOC»;
- о рассмотрении мотивационных КПД для Корпоративного секретаря АО «KEGOC» на 2014 год.

Рассмотрение вопросов по сделкам:

В соответствии с Уставом АО «KEGOC» к исключительной компетенции Совета директоров относится принятие решений о заключении крупных сделок (25% и более от общего размера балансовой стоимости активов Компании) и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, за исключением сделок, решения по которым принимаются Общим собранием акционеров.

Так, в 2014 году принято решение заключить крупную сделку по долгосрочным закупкам комплексных работ с ТОО «Промстрой-Энерго», включая строительство под ключ, «Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдыкорган – Алма».

В принятии решений по сделкам, в совершении которых у Компании имеется заинтересованность и определенных таковыми законодательством Республики Казахстан, участвуют только независимые директора Совета директоров АО «KEGOC». Так, в 2014 году независимыми членами Совета директоров приняты решения по следующим сделкам:

- с АО «Батыс Транзит» (путем отчуждения «Технико-экономического обоснования проекта «Присоединение к НЭС Казахстана ГПП-2 цеха №4 Актюбинского завода филиала АО «ТНК «Казхром»»);
- с АО «Батыс Транзит» (купля-продажа ценных бумаг);
- с АО «Батыс Транзит» (оказание услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в ЕЭС Казахстана);
- с АО «Батыс Транзит» (оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям АО «Батыс Транзит»).

Принятые Советом директоров в 2014 году решения способствовали более эффективному развитию Компании, достижению стратегических целей и задач, определенных Компанией на кратко-, средне- и долгосрочные периоды. Совет директоров активно участвует в совершенствовании корпоративного управления в АО «KEGOC», анализирует эффективность механизмов внутреннего контроля и управления рисками в отношении широкого круга бизнес-процессов. Для дальнейшего стимулирования и мотивации работников Компании Совет директоров определяет и совершенствует кадровую политику АО «KEGOC».

В соответствии с решением Совета директоров от 28 ноября 2014 года (протокол № 11) была проведена оценка деятельности Совета директоров, комитетов Совета директоров, Правления, Службы внутреннего аудита и его руководителя и Корпоративного секретаря АО «KEGOC», методом анкетирования. На заседании Совета директоров от 30 января 2014 года был заслушан Комплексный анализ основных сфер ответственности (далее – Оценка).

По результатам Оценки Совет директоров положительно оценил свою работу, работу Правления, Корпоративного секретаря, Службы внутреннего аудита, а также определил для себя направления по совершенствованию своей деятельности:

- продолжить работу по программе трансформации, определить ответственных за программу трансформации, утвердить организационную структуру программы, в которой четко должны быть определены роли участников, назначить главных директоров по трансформации, главных директоров по управлению человеческими ресурсами, главных директоров по информационным технологиям и утвердить дорожные карты по трансформации;
- продолжить работу по совершенствованию системы корпоративного управления, системы управления рисками Компании;
- провести анализ текущих внутренних документов на соответствие требованиям проекта Кодекса корпоративного управления АО «Самрук-Қазына».
- усилить контроль за ходом исполнения Плана развития Компании на 2015–2019 годы, инвестиционных проектов, Стратегии развития.
- Корпоративному секретарю разработать, внести на утверждение Программу планирования преемственности для членов Совета директоров и активно использовать ее в целях постоянного поддержания оптимального и качественного состава Совета директоров.

| | | | | |
|--|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Цель 6. | | | | |
| Корпоративное управление и устойчивое развитие | | | Годовой отчет | 65 |

КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Для рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров АО «KEGOC» созданы:

- Комитет по аудиту – председатель Комитета Лука Сутера;
- Комитет по назначениям и вознаграждениям – председатель Комитета Даукеев;
- Комитет по стратегическому планированию и корпоративному управлению председатель Комитета – Спицын.

Комитетом по назначениям и вознаграждениям в 2014 году проведено 12 заседаний, на которых рассмотрено 24 вопроса и даны рекомендации Совету директоров по 21 вопросу, в том числе:

- по утверждению структуры и общей численности работников ИД, схемы и размеров должностных окладов Председателя и членов Правления, работников Службы внутреннего аудита и Корпоративного секретаря;
- о назначении Корпоративного секретаря АО «KEGOC»;
- по выплате вознаграждений руководящим работникам по итогам работы года;
- по утверждению индивидуальных КПД руководящих работников АО «KEGOC»;
- по рассмотрению мотивационных КПД для Корпоративного секретаря АО «KEGOC» на 2014 год;
- по утверждению изменений в Правила о служебных командировках работников АО «KEGOC»;
- по утверждению Правил оплаты труда и премирования руководящих работников, работников Службы внутреннего аудита и Корпоративного секретаря АО «KEGOC»;
- по утверждению Программы введения в должность для вновь избранных членов Совета директоров АО «KEGOC» в новой редакции;
- по проведению оценки деятельности Совета директоров, членов Совета директоров, Правления, Председателя Правления, членов Правления, Службы внутреннего аудита и ее руководителя, Корпоративного секретаря.

| Члены Комитета по назначениям и вознаграждениям | Посещаемость членами Комитета по назначениям и вознаграждениям очных заседаний в 2014 году | | | | | | | | | | | | % |
|---|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|-----|
| | 24.01.2014 | 28.02.2014 | 03.04.2014 | 22.04.2014 | 25.05.2014 | 03.07.2014 | 28.08.2014 | 26.09.2014 | 02.10.2014 | 30.10.2014 | 27.11.2014 | 15.12.2014 | |
| Даукеев Г. Ж. | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | 100 |
| Спицын А. Т. | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | 100 |
| Лука Сутера | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | 100 |

Комитетом по стратегическому планированию и корпоративному управлению в 2014 году проведено 12 заседаний, на которых рассмотрены 24 вопроса и даны рекомендации Совету директоров по 22 вопросам, в том числе:

- по утверждению Плана развития АО «KEGOC»;
- по утверждению Плана мероприятий по совершенствованию корпоративного управления в АО «KEGOC» на 2014 год;
- по актуализации Долгосрочной стратегии развития АО «KEGOC»;
- по корректировке Плана развития АО «KEGOC»;
- по утверждению Стратегии развития информационно-телекоммуникационного комплекса АО «KEGOC» до 2019 года;
- по утверждению Долгосрочного инвестиционного Мастер-плана развития АО «KEGOC» до 2022 года;
- об одобрении изменения в Кодексе корпоративного управления АО «KEGOC».

| Члены Комитета по стратегическому планированию и корпоративному управлению | Посещаемость членами Комитета по стратегическому планированию и корпоративному управлению очных заседаний в 2014 году | | | | | | | | | | | | % |
|--|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|-----|
| | 22.01.2014 | 28.02.2014 | 03.04.2014 | 22.04.2014 | 22.05.2014 | 04.05.2014 | 28.08.2014 | 26.09.2014 | 02.10.2014 | 30.10.2014 | 13.11.2014 | 27.11.2014 | |
| Спицын А. Т. | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | 100 |
| Даукеев Г. Ж. | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | 100 |
| Лука Сутера | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | 100 |

Комитетом по аудиту в 2014 году было проведено 14 заседаний, на которых рассмотрено 52 вопроса, в том числе:

- по результатам работы Службы внутреннего аудита;
- по финансовой отчетности;
- по внутреннему контролю и управлению рисками;
- по внутреннему аудиту, в т.ч. были рассмотрены кадровые вопросы Службы внутреннего аудита, предварительно одобрены изменения, внесенные в документы, регулирующие деятельность Службы внутреннего аудита;
- по внешнему аудиту, в т.ч. предварительно одобрены вопросы об увеличении размера оплаты услуг аудиторской организации, осуществляющей аудит Группы АО «KEGOC» за 2013–2015 годы в связи с увеличением объема услуг, а также по определению аудиторской организации, осуществляющей аудит годовой финансовой отчетности АО «Батыс Транзит» за 2014 год.

Кроме того, проведены 3 встречи членов Комитета по аудиту с представителями Компании «Эрнст энд Янг», выбранной для проведения аудита финансовой отчетности за 2014 год, по вопросам обсуждения предварительных итогов аудита консолидированной финансовой отчетности АО «KEGOC» в соответствии с МСФО за 2013 год, Письма руководству по итогам аудита финансовой отчетности за 2013 год, плана аудиторской проверки на 2014 год, а также по вопросам обсуждения результатов обзора финансовой отчетности за 1 квартал 2014 года и за 1 полугодие 2014 года.

В 2014 году на заседаниях Комитета были рассмотрены результаты расследований, проведенных Службой внутреннего аудита по обращениям, поступившим в адрес Комитета по аудиту посредством функционирования «горячей линии» (электронной книги жалоб Комитету по аудиту) и представлены соответствующие рекомендации Правлению АО «KEGOC».

| Члены Комитета по аудиту | Посещаемость членами Комитета по аудиту очных заседаний в 2014 году | | | | | | | | | | | | | % | |
|--------------------------|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|---|------------|
| | 24.01.2014 | 28.02.2014 | 03.04.2014 | 22.04.2014 | 22.05.2014 | 26.05.2014 | 03.07.2014 | 28.08.2014 | 26.09.2014 | 02.10.2014 | 30.10.2014 | 13.11.2014 | 27.11.2014 | | 15.12.2014 |
| Лука Сутера | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | 100 |
| Спицын А. Т. | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | 100 |
| Даукеев Г. Ж. | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | + | 100 |

Независимым членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается вознаграждение и компенсируются расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров Компании. Вознаграждение независимых директоров АО «KEGOC» осуществляется в следующих формах:

- годовое фиксированное вознаграждение;
- дополнительное вознаграждение.

Годовое фиксированное вознаграждение выплачивается независимому директору за выполнение обязанностей члена Совета директоров АО «KEGOC» в размере, определяемом в соответствии с законодательством Республики Казахстан. С 01.01.2014 года по 31.12.2014 года независимым членам Совета директоров АО «KEGOC» выплачено годовое фиксированное вознаграждение в общей сумме 15,680 млн. тенге, в том числе: Даукееву Г. Ж. – 2,550 млн. тенге, Спицыну А. Т. и Сутера Л. – по 6,565 млн. тенге.

Дополнительное вознаграждение независимым членам Совета директоров выплачивается за участие в очных заседаниях комитетов Совета директоров. Так, за участие в очных заседаниях комитетов Совета директоров независимым директорам выплачена общая сумма в размере 21,896 млн. тенге, в том числе: Даукееву Г. Ж. – 5,580 млн. тенге, Спицыну А. Т. – 9,074 млн. тенге и Сутера Л. – 7,242 млн. тенге.

Независимому директору компенсируются расходы, связанные с выездом на заседания Совета директоров Компании, комитетов Совета директоров и совещания, инициированные Председателем Совета директоров АО «KEGOC» и/или Председателем Правления АО «Самрук-Қазына», проводимые вне места постоянного жительства независимого директора.

В случае досрочного прекращения полномочий члена Совета директоров, годовое фиксированное вознаграждение по итогам работы пропорционально корректируется по фактическому количеству дней исполнения обязанностей членом Совета директоров.

Членам Совета директоров – представителям акционеров и Председателю Правления АО «KEGOC» вознаграждение за членство в Совете директоров и Комитетах Совета директоров АО «KEGOC» не выплачивается.

| | | | | |
|--|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Цель 6. | | | | |
| Корпоративное управление и устойчивое развитие | | | Годовой отчет | 67 |

ПРАВЛЕНИЕ

Руководство текущей деятельностью АО «KEGOC» осуществляет коллегиальный исполнительный орган – Правление, которое принимает решения по вопросам деятельности АО «KEGOC», не отнесенным к компетенции других органов.

Правление действует в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Уставом, Кодексом корпоративного управления и Положением о Правлении АО «KEGOC».

Состав Правления АО «KEGOC»:



Кажиев Бакытжан Толеукаевич

Председатель Правления АО «KEGOC», 1964 г.р., гражданин Республики Казахстан.
Образование: Алма-Атинский энергетический институт – специальность «Электрические сети и системы», Карагандинский государственный технический университет – специальность «Экономика».
Стаж работы в отрасли – 28 лет.
Акциями АО «KEGOC» и его контрагентов не владеет.



Жазыкбаев Бакытхан Медегалиевич

Первый заместитель Председателя Правления, 1968 г.р., гражданин Республики Казахстан.
Образование: Казахская Государственная Академия управления – специальность «Маркетинг и коммерция», Павлодарский государственный университет им. С.Торайгырова – специальность «Электроэнергетические системы и сети».
Стаж работы в отрасли – 14 лет.
Функции в АО «KEGOC»: финансово-экономические вопросы, ценообразование, сотрудничество с финансовыми институтами, мониторинг исполнения договоров и обязательств, системные услуги, взаимодействие с энергосистемами и энергетическими предприятиями сопредельных государств, закупки, материально-техническое обеспечение, оперативно-диспетчерское и технологическое управление, международное сотрудничество, управление проектами.
Акциями АО «KEGOC» и его контрагентов не владеет.



Акмурзин Абат Аманович

Заместитель Председателя Правления по производству, 1958 г.р., гражданин Республики Казахстан.
Образование: Казахский сельскохозяйственный институт – специальность «Электрификация», Рудненский государственный индустриальный институт – специальность «Экономика и управление на предприятии».
Стаж работы в отрасли – 34 года.
Функции в АО «KEGOC»: ремонт и техническое обслуживание производственных активов, эксплуатация и модернизация средств релейной защиты, инвестиционная программа, техническая политика, работа с филиалами, капитальное строительство.
Является членом Совета директоров АО «Батыс Транзит».
Акциями АО «KEGOC» и его контрагентов не владеет.



Бексары Жаңабай Мұратбекұлы,

Заместитель Председателя Правления по корпоративному управлению, 1965 г.р., гражданин Республики Казахстан.
Образование: Воронежский политехнический институт – специальность «Электрические машины», Казахский гуманитарно-юридический университет – специальность «Юриспруденция».
Стаж работы в отрасли – 14 лет.
Функции в АО «KEGOC»: стратегия развития АО «KEGOC», корпоративное управление, взаимодействие с рейтинговыми агентствами, система управления рисками, интегрированная система менеджмента, вывод акций АО «KEGOC» на фондовый рынок (IPO), система оплаты труда и оценки деятельности, социальная поддержка, профессиональное обучение и развитие персонала, кадровая политика, PR и общественные связи, работа с Представительством.
Является членом Совета директоров АО «Энергоинформ».
Акциями АО «KEGOC» и его контрагентов не владеет.

Бекенов Муктар Онгарбаевич

Управляющий директор по работе с филиалами и ДЗО, 1958 г.р., гражданин Республики Казахстан.
Образование: Алма-Атинский энергетический институт – специальность «Электрические сети и системы».
Стаж работы в отрасли – 34 года.
Функции в АО «KEGOC»: работа с филиалами и дочерними и зависимыми организациями, ремонт и обслуживание производственных активов, инвестиционная программа, развитие телекоммуникационного и информационного комплекса.
Является членом Совета директоров АО «Энергоинформ».
Акциями АО «KEGOC» и его контрагентов не владеет.



Ботабеков Айбек Тoleубекович

Управляющий директор по экономике, 1976 г.р., гражданин Республики Казахстан.
Образование: Карагандинский государственный университет им. Е. А. Букетова – специальность «Международные экономические отношения».
Стаж работы в отрасли 17 – лет.
Функции в АО «KEGOC»: финансово-экономические вопросы, ценообразование, сотрудничество с финансовыми институтами и аудиторскими компаниями, система управленческой отчетности, вопросы взаимоотношений с акционерами.
Акциями АО «KEGOC» и его контрагентов не владеет.



Жакипбаев Кайрат Тулегенович

Управляющий директор по правовому обеспечению и безопасности, 1964 г.р., гражданин Республики Казахстан.
Образование: Казахский государственный университет им. С. М. Кирова – специальность «Правоведение».
Стаж работы в отрасли – 7 лет.
Функции в АО «KEGOC»: правовые вопросы, обеспечение экономической, технической и информационной безопасности, обеспечение ведения делопроизводства.
Является членом Совета директоров АО «Энергоинформ».
Акциями АО «KEGOC» и его контрагентов не владеет.



Куанышбаев Аскербек Досаевич

Управляющий директор по развитию НЭС и системным услугам, 1955 г.р., гражданин Республики Казахстан.
Образование: Алма-Атинский энергетический институт – специальность «Электроснабжение промышленных предприятий и городов», кандидат экономических наук, доцент экономики.
Стаж работы в отрасли – 37 лет.
Функции в АО «KEGOC»: развитие НЭС, техническая политика, сотрудничество с международными организациями, внедрение передовых и эффективных технологий, оказание системных услуг, оперативно-диспетчерское и технологическое управление, таможенное оформление перетоков электроэнергии.
Является членом наблюдательного совета ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии».
Акциями АО «KEGOC» и его контрагентов не владеет.



Темирбеков Болат Жолболдинович

Управляющий директор по техническому контролю и обеспечению, 1964 г.р., гражданин Республики Казахстан.
Образование: Алма-Атинский энергетический институт – специальность «Электроснабжение», Казахстанско-Российский университет – специальность «Экономика».
Стаж работы в отрасли – 27 лет.
Функции в АО «KEGOC»: закупки, материально-техническое обеспечение, таможенное сопровождение договоров, реализация неликвидных товарно-материальных ценностей, сервисное обслуживание и хозяйственное обеспечение.
Акциями АО «KEGOC» и его контрагентов не владеет.



| | | | | |
|--|--|--|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Цель 6. | | | | |
| Корпоративное управление и устойчивое развитие | | | Годовой отчет | 69 |

В целях предварительного рассмотрения, принятия коллегиальных решений и подготовки рекомендаций Правлению АО «KEGOC» по курируемым вопросам, в Компании созданы консультативно-совещательные органы:

- **Инвестиционный Комитет;**
- **Комитет по рискам;**
- **Бюджетный Комитет;**
- **Комитет по кадровому развитию;**
- **Комитет по работе с дебиторами и кредиторами;**
- **Комитет по работе с товарно-материальными запасами.**

В 2014 году было проведено 25 заседаний Правления АО «KEGOC», на которых было рассмотрено 184 вопроса, в частности:

1. по внутренним нормативным документам АО «KEGOC» (далее ВНД):
 - утверждено 17 ВНД;
 - одобрены и внесены на рассмотрение Совета директоров АО «KEGOC» 7 ВНД;
 - изменения к 16 ВНД.
2. принято три решения о закупках товаров, работ и услуг из одного источника;
3. приняты решения по ряду вопросов, касающихся функционирования систем внутреннего контроля и управления рисками. Одобрены Реестр, Карта рисков АО «KEGOC» и План мероприятий по управлению ключевыми рисками на 2014 год. Ежеквартально рассматриваются отчеты о состоянии и принятых мерах по управлению ключевыми рисками.

Правлением предварительно рассмотрены и направлены Совету директоров отчеты:

- ежеквартальные отчеты о заключенных крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность;
- отчет о результатах внедрения Системы управленческой отчетности АО «KEGOC» за 2013 год;
- отчеты по рискам;
- отчет о деятельности Комитета по рискам за 2013 год;
- о предварительном рассмотрении отчета об исполнении Плана мероприятий по совершенствованию корпоративного управления в АО «KEGOC» на 2014 год;
- отчеты о раскрытии информации и Отчета по результатам проведения репутационного аудита АО «KEGOC»;
- отчет по результатам проведенной работы Комитетом по кадровому развитию за 2013 год и утверждение Плана работы Комитета по кадровому развитию на 2014 год;
- отчеты о реализации Плана развития АО «KEGOC»;
- годовая и промежуточные финансовые отчетности АО «KEGOC»;
- отчет об управлении дочерними, зависимыми и совместно контролируемыми организациями, а также о влиянии результатов финансово-хозяйственной деятельности дочерних, зависимых и совместно контролируемых организаций на показатели деятельности Компании;
- отчеты о реализации инвестиционной программы за 2013 год, в том числе отчета по реализации крупных инвестиционных проектов за 2013 год;
- отчет за 2013 год о реализации Долгосрочной стратегии развития АО «KEGOC» на период до 2025 года и об исполнении Комплексного плана мероприятий по реализации долгосрочной стратегии АО «KEGOC» до 2025 года;
- Годовой отчет АО «KEGOC» за 2013 год;
- финансовая отчетность АО «Энергоинформ» за 2013 год;
- отчеты об исполнении Плана развития АО «Энергоинформ».

Правлением АО «KEGOC» в 2014 году рассмотрен и внесен на рассмотрение Совета директоров АО «KEGOC» ряд вопросов в отношении дочерних и зависимых компаний: АО «Энергоинформ», ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии», АО «Батыс Транзит».

Кроме того, Правлением принимались вопросы по оказанию спонсорской и благотворительной помощи.

Порядок оплаты труда и премирования членов Правления АО «KEGOC» определен Положением о Правлении АО «KEGOC», Правилами оплаты труда и премирования руководящих работников, работников Службы внутреннего аудита и корпоративного секретаря АО «KEGOC». Система оплаты труда Председателя и членов Правления включает должностной оклад и вознаграждение по итогам работы за год. Так, членам Правления АО «KEGOC» с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года начислена общая сумма заработной платы в размере 107,56 млн. тенге.

Вознаграждение по итогам работы за год руководящим работникам АО «KEGOC» выплачивается в пределах денежных средств, предусмотренных на эти цели в бюджете АО «KEGOC», после утверждения результатов финансово-хозяйственной деятельности на основе проаудированной финансовой отчетности. Вознаграждение не носит постоянный характер. При оценке деятельности руководящих работников применяются мотивационные КПД, которые разрабатываются путем

каскадирования стратегических целей АО «KEGOC» в конкретные показатели по бизнес-процессам/направлениям деятельности АО «KEGOC» в виде Карт КПД. Право на получение вознаграждения по итогам работы за год имеют руководящие работники, фактически отработавшие в отчетном периоде не менее 5 (пяти) месяцев, по итогам выполнения утвержденных КПД за отчетный год. Предельные размеры вознаграждения по итогам работы за год руководящих работников не могут превышать 3-кратной годовой суммы заработной платы (должностного оклада). При наступлении права на получение долгосрочного вознаграждения предельный размер краткосрочного вознаграждения снижается до одного годового должностного оклада. Учитывая данные принципы, общая сумма вознаграждений по итогам работы членов Правления за год составила 164,94 млн. тенге.

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Дивидендная политика АО «KEGOC» основывается на соблюдении интересов акционеров при определении размеров дивидендных выплат, на повышении инвестиционной привлекательности Компании и её капитализации, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных законодательством Республики Казахстан. Условиями выплаты дивидендов являются: наличие у Компании чистой прибыли за отчетный период либо нераспределенной прибыли; отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных законодательством Республики Казахстан; решение Общего собрания акционеров.

Источником выплаты дивидендов акционерам является чистый доход за соответствующий финансовый год или полугодие либо нераспределенная прибыль, исчисляемые на основе консолидированной финансовой отчетности АО «KEGOC», составленной в соответствии с МСФО. Совет директоров Компании при подготовке предложения о порядке распределения чистого дохода за финансовый год или полугодие и размере дивидендов, исходит из того, что сумма, направляемая на выплату дивидендов, должна составлять не менее 40% чистого дохода. Решение о выплате дивидендов по простым акциям АО «KEGOC» по итогам года принимается годовым общим собранием акционеров после утверждения годовой финансовой отчетности Компании. Решение о выплате дивидендов по простым акциям АО «KEGOC» по итогам полугодия может приниматься внеочередным общим собранием акционеров в течение 3 месяцев после проведения аудита финансовой отчетности Компании за соответствующий период.

Общее собрание акционеров, рассмотрев предложения Совета директоров, по своему усмотрению принимает решение о выплате дивидендов по простым акциям АО «KEGOC», утверждает размер дивиденда в расчете на одну простую акцию АО «KEGOC», а также определяет дату начала выплаты дивидендов.

Дивидендная история

| | <i>млн. тенге</i> | | |
|----------------------|---------------------|---------------------|----------------------------|
| | по итогам 2012 года | по итогам 2013 года | по итогам 2014 года (план) |
| Выплачено дивидендов | 2082,31 | - | 8 613,80 |

В течение 2014 года Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды в связи с отрицательным значением чистой прибыли.

СЛУЖБА ВНУТРЕННЕГО АУДИТА

Служба внутреннего аудита АО «KEGOC» создана решением Совета директоров АО «KEGOC» в 2006 году. По состоянию на 31.12.2014 г. утвержденный штат СВА составляет 7 человек, имеется 1 вакансия.

Миссия Службы заключается в оказании необходимого содействия Совету директоров и Правлению АО «KEGOC» в выполнении их обязанностей по достижению стратегических целей Компании. Основная цель деятельности СВА – представление Совету директоров независимой и объективной информации, предназначенной для обеспечения эффективного управления Компанией, путем привнесения системного подхода в совершенствование систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления.

Годовой аудиторский план (ГАП) СВА на 2014 год утвержден решением Совета директоров АО «KEGOC» от 24.01.2014 года, протокол №1. В соответствии с ГАП СВА выполнено 24 аудиторских задания, тематика которых включает комплексные проверки филиалов Общества, финансовую отчетность, внешний аудит, закупки Общества, управление

| | | | | |
|---|--|--|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Цель 6. | | | | |
| Корпоративное управление и устойчивое развитие | | | Годовой отчет | 71 |

рисками, бюджетирование, проекты, внешние связи, рассмотрение жалоб и обращений. СВА своевременно представлены аудиторские отчеты объектам аудита, квартальные и годовые отчеты Комитету по аудиту и Совету директоров.

По результатам выполненных аудиторских заданий в 2014 году Службой представлено Компании 229 рекомендаций. Объектами аудита совместно со Службой разработаны Планы корректирующих действий. Службой на ежеквартальной основе осуществлялся мониторинг исполнения выданных рекомендаций. Цель мониторинга заключается в определении того, было ли аудиторское замечание адекватно разрешено, т.е. приняты ли меры, обеспечивающие снижение уровня (предотвращение) выявленных рисков. По результатам мониторинга установлено, что по состоянию на 31 декабря 2014 года АО «KEGOC» исполнено 147 рекомендаций, 82 рекомендации находится на стадии внедрения.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ И ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ

Успешно функционирует в АО «KEGOC» система управления рисками, направленная на обеспечение непрерывности и стабильности деятельности путем ограничения степени воздействия внутренних и внешних негативных факторов на деятельность АО «KEGOC».

Риск-менеджмент осуществляется с участием Совета директоров, Службы внутреннего аудита, Правления, структурных подразделений – собственников рисков, структурного подразделения, ответственного за управление рисками.

Основными принципами системы управления рисками являются:

- вовлеченность руководства Компании в управление рисками;
- постоянное совершенствование системы управления рисками;
- непрерывность обучения и обмена знаниями в сфере управления рисками сотрудниками компании;
- открытость и честность при предоставлении отчетности и эскалации рисков.

В Компании ежегодно осуществляется идентификация рисков, их оценка и выработка мер по управлению рисками. АО «KEGOC» осуществляет свою деятельность с учетом широкого спектра рисков, связанных с бизнесом, распределенных по категориям: стратегические риски, финансовые риски, операционные риски, и правовые риски.

Активно осуществлял свою деятельность в 2014 году Комитет по рискам, задачей которого является подготовка рекомендаций Правлению АО «KEGOC» по вопросам управления рисками Компании. В 2014 году проведено 7 заседаний, на которых членами Комитета рассмотрены отчеты о системе управления рисками, одобрены проекты внутренних документов по системе управления рисками, Реестр и Карта рисков, план мероприятий по управлению ключевыми рисками на 2015 год и т.д.

Существенные риски, которым АО «KEGOC» было подвержено в 2014 году:

- **Валютный риск.** Валютный риск возникает при исполнении обязательств по кредитным соглашениям и по контрактам с партнерами. Этот риск становится существенным для АО «KEGOC» в связи с тем, что доходы Компания получает в национальной валюте – тенге, в то время как часть долговых обязательств представлена в иностранных валютах (доллар, евро). В целях минимизации зависимости от колебаний обменного курса Компания размещает денежные средства на депозитах Банков второго уровня.
- **Снижение объемов оказываемых системных услуг,** риск, возникающий вследствие снижения объема услуг по передаче электроэнергии субъектами оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан, а также вследствие снижения транзита электрической энергии из Российской Федерации. Управление данным риском проводится путем корректировки планируемых показателей.
- **Риск неплатежей энергосистем ОЭС Центральной Азии за внеплановые перетоки э/э и услуги по регулированию мощности.** Нарушение договорных обязательств ГЭК «Узбекэнерго» по оплате электроэнергии и услуг по регулированию мощности являются основными факторами возникновения данного риска. С целью устранения данного риска Компания ведет переписку с ГЭК «Узбекэнерго» по вопросам своевременной оплаты и погашению задолженности за поставленные электроэнергию и услуги по регулированию мощности. Кроме этого проводит претензионно-исковую работу по погашению задолженности ГЭК «Узбекэнерго» по договорам за оказание услуг по регулированию мощности и внеплановую электроэнергию.
- **Риск безопасности труда.** В деятельности Компании персонал подвержен риску возникновения несчастных случаев на производстве, вследствие нарушения правил техники безопасности, профессиональных заболеваний, в целях снижения которого в АО «KEGOC» проводятся обходы и осмотры, аттестация рабочих мест, техническая учеба оперативного и ремонтного персонала, противоаварийные и противопожарные тренировки, предсменное медицинское освидетельствование, инструктажи, проверка знаний правил техники безопасности, лекции и семинары по предупреждению травматизма и несчастных случаев на производстве.

В Компании внедрена и функционирует система внутреннего контроля (СВК), основанная на Стандарте «Система внутреннего контроля АО «KEGOC» (далее – Стандарт по СВК), а также на Регламенте «Организация и проведение работ по Системе внутреннего контроля АО «KEGOC». В соответствии со Стандартом по СВК, утвержденным решением Совета директоров АО «KEGOC» от 26.05.2014 года (протокол №5), Совет директоров несет ответственность за организацию, мониторинг и оценку эффективности СВК Компании с применением риск-ориентированного подхода; Правление обеспечивает разработку, внедрение утвержденного Советом директоров внутреннего документа по СВК, надежное и эффективное функционирование СВК, мониторинг СВК, совершенствование процессов и процедур внутреннего контроля. СВК предусматривает построение Компанией системы управления, способной быстро реагировать на риски, осуществлять контроль над основными и вспомогательными бизнес-процессами и ежедневными операциями, а также осуществлять незамедлительное информирование руководства соответствующего уровня о любых существенных недостатках и областях для улучшения.

В соответствии с Кодексом корпоративного управления АО «KEGOC», Стандартом по СВА АО «KEGOC», Совет директоров, как минимум, один раз в год обязан осуществлять оценку (совместно с Комитетом по Аудиту и Службой внутреннего аудита) эффективность СВК, отчитываться перед Общим собранием акционеров о проведении такой оценки. Такая оценка охватывает полный существенный контроль, включая финансовый и операционный, контроль над соблюдением и эффективностью системы управления рисками.

В связи с этим, Советом директоров, Комитетом по аудиту, Службой внутреннего аудита детально рассмотрены компоненты, на которых строится СВК Компании:

- контрольная среда;
- оценка рисков;
- контрольные процедуры;
- информация и ее передача;
- мониторинг.

Оценка СВК проведена в соответствии с Методикой оценки эффективности системы внутреннего контроля дочерних и зависимых организаций АО «Самрук-Қазына». По результатам оценки системы уровень соответствия СВК АО «KEGOC» лучшей мировой практике составил 74,70% (в 2013 году – 73,33%, рост – 1,37%).

В 2014 году Компанией разработан и утвержден Регламент по СВК, разработаны блок-схемы и матрицы рисков и контролей по 5-ти бизнес-процессам: консолидация годовой финансовой отчетности; инвестиционное планирование; правовое обеспечение; технический контроль, охрана труда и пожарная безопасность; учет доходов и расчетов с дебиторами.

ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

Основными принципами при реализации информационной политики АО «KEGOC» являются:

- регулярность и своевременность;
- открытость и доступность;
- достоверность и полнота;
- оперативность;
- соблюдение режима конфиденциальности;
- сбалансированность;
- равенство прав получателей информации.

Раскрытие информации перед акционерами, инвесторами и иными стейкхолдерами осуществляется следующими способами:

- предоставление доступа к информации (документам);
- размещение в средствах массовой информации;
- размещение на корпоративном веб-сайте АО «KEGOC»;
- размещение во внутренних ресурсах Компании (программные продукты «Lotus Notes», «Microsoft Outlook» и др.);
- проведение пресс-конференций и встреч с получателями информации;
- персональная передача документов и иных материалов;
- иными способами, предусмотренными законодательством и внутренними документами АО «KEGOC».

| | | | | |
|---|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Цель 6. | | | | |
| Корпоративное управление и устойчивое развитие | | | Годовой отчет | 73 |

В целях реализации прав акционеров, а также обеспечения высокой оперативности и доступности информации, существенно значимой для пользователей АО «KEGOC», в 2014 году обеспечено:

- публикации в СМИ о производственно-финансовой деятельности Компании (пресс-релизы и новости на корпоративном веб-сайте, прямая электронная рассылка в редакции СМИ);
- разработка брошюр, отчетов о деятельности АО «KEGOC»;
- публикации интервью руководства Компании о деятельности АО «KEGOC», пресс-конференции, выступления на совещаниях и публичных мероприятиях, брифинг для СМИ при поддержке Службы центральных коммуникаций при Президенте Республики Казахстан с участием Председателя Правления Кажиева Б.Т. по вопросам реализации поручений Главы государства;
- изготовление видео- и аудиороликов, видеofilмов, фоторепортажей «45 лет у руля энергосистемы» на казахстанском сайте фоторепортажей Vox Populi.kz, посвященного 45-летию образования Национального диспетчерского центра Системного оператора.

При раскрытии информации АО «KEGOC» руководствуется защитой сведений, составляющих коммерческую, служебную и иную охраняемую законодательством тайну, а также сведений ограниченного распространения.

С целью дальнейшего развития и продвижения принципов корпоративной социальной ответственности (КСО) и устойчивого развития среди компаний электроэнергетической отрасли Казахстана АО «KEGOC» разработано бизнес-пособие «КСО для электроэнергетических компаний: Повышаем эффективность бизнеса», в которое вошли лучшие практики КСО в электроэнергетической отрасли отечественных и зарубежных компаний.

Проведена масштабная информационная кампания по сопровождению выхода Компании на фондовый рынок в рамках программы «Народное IPO», в том числе – мероприятия для СМИ с выездом на производственные объекты Компании, а также встречи с потенциальными инвесторами (роуд-шоу) в 20 городах Республики Казахстан.

В целях оценки информационной прозрачности АО «KEGOC», восприятия его деятельности и выявления эффективности процессов раскрытия информации в 2014 году независимой стороной проведен репутационный аудит (комплексная оценка имиджа АО «KEGOC» среди населения, сотрудников Компании и внешних экспертов путем анкетирования, проведения интервью у экспертов из НПФ, брокерских компаний, финансовых институтов, потребителей и участников оптового рынка электроэнергии, известных журналистов). Результаты исследования свидетельствуют о благоприятном восприятии деятельности и имиджа Компании как внутри персонала, так и среди внешних экспертов и населения Республики Казахстан. Таким образом, наблюдается рост репутации Компании по сравнению с результатами исследований в 2013 году на 42,8% по таким показателям как «Влиятельность», «Открытость и прозрачность», «Известность руководства», «Осведомленность о деятельности» и пр.

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

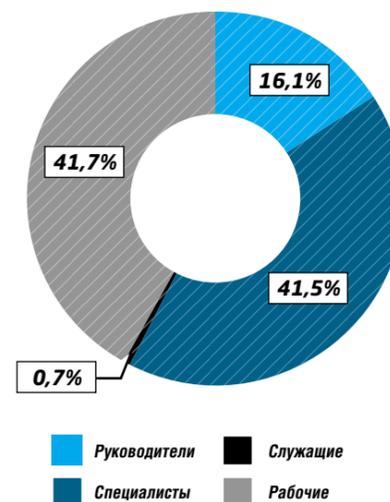
Кадровый потенциал АО «KEGOC» является важнейшим стратегическим фактором, определяющим ее успех. Менеджмент человеческих ресурсов АО «KEGOC» осуществляется на основании принципов Кодекса корпоративного управления, Кодекса деловой этики, интегрированной системы менеджмента, Кадровой политики, внутренних документов в области мотивации персонала АО «KEGOC». Кадровая политика Компании направлена на обеспечение баланса между экономической и социальной эффективностью использования человеческих ресурсов.

Ключевыми приоритетами Кадровой политики являются:

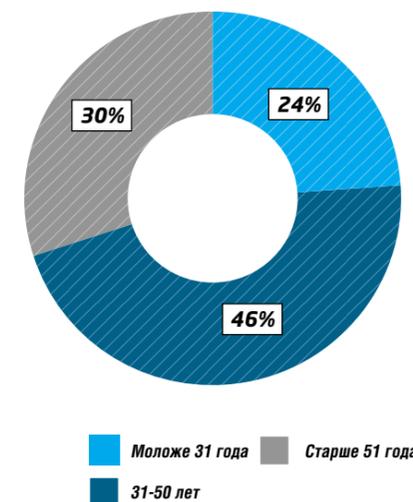
- привлечение, развитие и удержание высокопрофессиональных работников; внедрение передовых методов управления персоналом (совершенствование организационной структуры, планирование, подбор и расстановка кадров; профессиональное обучение и профессиональное развитие персонала); создание в АО «KEGOC» эффективных подразделений по работе с персоналом;
- управление кадровым резервом посредством разумного сочетания внутреннего кадрового резерва и внешних ресурсов; формирование кадрового резерва руководящих работников;
- регулирование социально-трудовых отношений, предупреждение и недопущение трудовых конфликтов;
- поддержка инноваций и преобразований в АО «KEGOC»;
- создание и выработка совместных ценностей, социальных норм и норм, регламентирующих поведение работника.

Структура персонала

Структура персонала АО «KEGOC» по составу



Структура персонала АО «KEGOC» по возрасту



Списочная численность работников Компании по состоянию на 31.12.2014 года составляет 4762 человека.

Персонал Компании характеризуется высоким уровнем образования работников. По состоянию на 31 декабря 2014 года 60,4% работников имеют высшее образование, и 29,6% – среднее специальное.

Более 50,7% сотрудников Компании имеют стаж работы в энергетике свыше 10 лет. Стаж в отрасли от 5 до 10 лет в энергетике имеют более 22%. Стаж в отрасли до 5 лет в энергетике имеют 27,2%.

Текущая текучесть кадров в Компании за 2014 год составила 6,98% (6,9% в 2013 году).

Развитие и обучение персонала

Развитие персонала является одним из главных факторов деятельности Компании. Под развитием персонала понимается совокупность мероприятий, направленных на подбор персонала, повышение квалификации и профессиональный рост.

Процедура найма в Компании осуществляется в соответствии с Правилами конкурсного отбора на вакантные должности АО «KEGOC». Для обеспечения прозрачности процедур осуществляется поиск и отбор высококвалифицированных специалистов, ведение базы данных по кандидатам, внедрение прозрачных конкурсных процедур при подборе персонала на вакантные должности, в т.ч. с применением элементов тестирования для проверки уровня знаний кандидатов.

В АО «KEGOC» используются следующие основные виды обучения персонала, обеспечивающие непрерывность процесса:

- самостоятельное обучение (самообразование);
- организованное обучение на производстве (производственно-техническая учеба);
- кратковременное обучение с отрывом от производства на курсах повышения квалификации специализированных учебных заведений;
- стажировка в других организациях.

В 2014 году профессиональное обучение и профессиональное развитие осуществили 1889 человек, что составляет 39,7% работников от списочной численности персонала.

Планомерно осуществляется работа по кадровому резерву АО «KEGOC»: сформирован кадровый резерв в количестве 249 человек. За 2014 год количество вакантных должностей, на которые сформирован кадровый резерв – 32, из них 19 заполнены работниками, входящими в кадровый резерв, при этом процент назначений из кадрового резерва составил 59,4%.

| | | | | |
|--|--|--|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Цель 6. | | | | |
| Корпоративное управление и устойчивое развитие | | | Годовой отчет | 75 |

АО «KEGOC» с июля 2012 года проводит комплексную работу по внедрению дуальной системы обучения производственного персонала на предприятии. Для этих целей между АО «KEGOC», ГУ «Управление образования Карагандинской области» и КГКП «Карагандинский политехнический колледж» заключен договор о социальном партнерстве, который действует в рамках подготовки студентов по специальности «Электрооборудование электрических станций и сетей».

Результатом совместной работы, проведенной АО «KEGOC» с Карагандинским политехническим колледжем, явился экспериментальный учебный план для указанной специальности с увеличенным количеством часов, отведенных на практическое обучение вместе с выполнением лабораторных работ. Учебный план со всеми внесенными изменениями утвержден ГУ «Управление образования Карагандинской области», являющимся территориальным уполномоченным органом Министерства образования и науки Республики Казахстан. Отличительная особенность экспериментального учебного плана состоит в том, что практически теоретическое и практическое обучение сравнялось по отведенному времени обучения, при неизменности общего количества часов, что соответствует требованиям п. 5.1 Государственного общеобязательного стандарта технического и профессионального образования, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 23 августа 2012 года № 1080. В 2014 году 12 учащихся колледжа проходили учебную практику на базе филиала «Центральные МЭС» на ПС 500 кВ «Агадырь», ПС 500 кВ «Жезказган», ПС 220 кВ «Никольская», ПС 220 кВ «Балхашская», ПС 500 кВ «Нура». По окончании обучения студенты колледжа получают специальность «Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств» и «Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи».

Компания также выполняет свои обязательства по заключенному договору в части повышения квалификации преподавательского состава. Так, в Консультативный совет при КПТК (Карагандинский политехнический колледж) включены начальники Служб релейной защиты и электроавтоматики, метрологии и измерительных систем филиала «Центральные МЭС», а осенью два мастера производственного обучения колледжа прошли стажировку в филиале «Центральные МЭС».

С целью повышения результативности деятельности работников, оценки уровня их квалификации и качества выполняемых функциональных обязанностей на ежегодной основе осуществляется аттестация работников АО «KEGOC» с применением элементов компьютерного тестирования. За отчетный период аттестацию прошли 601 работник АО «KEGOC», из них: 43 работника Исполнительной дирекции и 13 работников филиалов АО «KEGOC», входящих в номенклатуру Исполнительной дирекции, 444 работника филиалов, а также 101 работник АО «Энергоинформ».

Для повышения уровня профессиональных знаний, умений и навыков молодых кадров производственного персонала, оказания помощи в их профессиональном становлении, сохранения компетенций опытных работников производственного персонала, адаптации к корпоративной культуре, усвоения традиций и правил поведения в АО «KEGOC» внедрена и действует система наставничества. За 2014 год в филиалах АО «KEGOC» были назначены 56 наставников из числа опытных руководителей и специалистов, а также 56 стажеров (вновь принятые и переведенные работники). По рекомендации аттестационных комиссий АО «KEGOC» 52 наставникам было выплачено вознаграждение за наставничество.

Мотивация и стимулирование персонала

Деятельность Компании по социальной поддержке работников регламентируется следующими внутренними документами:

- Коллективный договор;
- Кадровая политика АО «KEGOC»;
- Правила оказания социальной поддержки работникам;
- Правила о поощрении и признании заслуг работников.

В Коллективный договор, заключенный между АО «KEGOC» и его трудовым коллективом на 2014–2018 годы, включены изменения в соответствии с требованиями трудового законодательства Республики Казахстан, учитывающие все аспекты социально-трудовых отношений, меры по улучшению условий труда с целью предупреждения социальной напряженности в коллективе. Договором предусмотрены процедуры присоединения к коллективному договору, учтены вопросы регулирования трудового распорядка, в т.ч. времени отдыха при социальных отпусках, оплаты труда, предоставления социальных гарантий и компенсаций, конкретизированы меры по поддержке работников и развитию кадрового потенциала, определен перечень профессий и должностей, по которым предоставляются дополнительные оплачиваемые отпуска за работу во вредных, тяжелых и опасных условиях, медицинского страхования и культурно-массового досуга работников. Также отражены вопросы, касающиеся социальной поддержки ветеранов Великой Отечественной войны и лиц, приравненных к ним, ветеранов-энергетиков, состоящих на учете в Компании. Коллективный договор распространяет свое действие на всех работников АО «KEGOC».

В целом изменения в коллективный договор направлены на совершенствование мер по развитию социально-трудовых отношений, защиту прав сотрудников и работы по управлению персоналом АО «KEGOC».

Кроме того, Компания оказывает содействие в решении жилищных вопросов путем частичного возмещения за счет средств АО «KEGOC» расходов по оплате жилища на срок не более 3 лет (производственному персоналу – без ограничения срока), на основании договоров аренды жилья, самостоятельно заключенными работниками Компании. В 2014 году общая сумма расходов на аренду жилищного помещения работникам Компании составила 130,5 млн. тенге (112 человек).

Также Компания ежегодно осуществляет медицинское страхование работников на добровольной основе. В 2014 году осуществлено медицинское страхование более 2 500 работников АО «KEGOC» и членов их семей на сумму 148,2 млн. тенге.

Одними из ключевых показателей кадровой политики АО «KEGOC» являются индекс вовлеченности персонала (рассчитываемый по результатам анкетирования и онлайн-опроса работников АУП) и рейтинг социальной стабильности, определяемый среди работников производственного персонала. В 2014 году индекс вовлеченности персонала составил 64%, а рейтинг социальной стабильности – 77%.

АО «KEGOC» в 2014 году по итогам Республиканского Конкурса «Сенім-2014» признано победителем в номинации «Лучшая национальная компания-работодатель» в рамках IX Международной конференции «Управление человеческими ресурсами: роль HR в управлении изменениями».

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

АО «KEGOC» рассматривает деятельность по охране окружающей среды как неотъемлемую часть своей повседневной работы, в полной мере осознавая необходимость поддержания экологического равновесия, обеспечения экологически устойчивого социально-экономического развития общества.

Целью экологической политики АО «KEGOC» является минимизация отрицательного воздействия на окружающую среду, повышение уровня экологической безопасности, ответственность за обеспечение охраны окружающей среды при развитии НЭС Казахстана; энергосбережение и рациональное использование природных и энергетических ресурсов в деятельности Компании.

Показатели деятельности в области охраны окружающей среды

Воздушные линии электропередачи и открытые распределительные устройства подстанций не являются активными источниками загрязнения окружающей среды. Основными источниками воздействия на окружающую среду при функционировании электрических сетей и подстанций являются:

- электромагнитное поле промышленной частоты;
- хозяйственная деятельность филиалов АО «KEGOC» при эксплуатационном обслуживании сетей и подстанций;
- отходы производства, образующиеся при ремонте и модернизации оборудования подстанций;
- реализуемые инвестиционные проекты Компании.

Физическое воздействие на окружающую среду

Физическое воздействие на окружающую среду оказывают электромагнитное поле промышленной частоты, шум, вибрация, излучение оргтехники и другие физические факторы. Замеры напряженности электрического поля, шумов и других физических факторов на подстанциях проводятся согласно графикам в рамках аттестации производственных объектов по условиям труда в соответствии с трудовым законодательством Республики Казахстан. В случае изменения типоразмеров и конструктивных особенностей оборудования (при замене, модернизации и др.), главных электрических схем подстанции; заходов, выходов ЛЭП проводятся внеочередные замеры напряженности электрического поля и шумов. При превышении допустимых уровней разрабатываются соответствующие защитные мероприятия.

На объектах филиала «Актюбинские МЭС» выполнены замеры напряженности поля, шумов, вибрации, проведены определения химических и физических факторов на рабочих местах, замеры напряженности поля, освещенности, вибрации и шумов. Отклонений от нормативов не выявлено.

| | | | | |
|---|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Цель 6. | | | | |
| Корпоративное управление и устойчивое развитие | | | Годовой отчет | 77 |

Во 2-м квартале 2014 года в филиале «Северные МЭС» при аттестации рабочих мест проведены замеры напряженности электрического поля, шумов и других физических факторов на 146 рабочих местах. По итогам аттестации разработан план мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда.

Воздействие на атмосферный воздух

В филиалах МЭС, согласно нормативам ПДВ, определены стационарные источники выбросов вредных веществ (организованных и неорганизованных). В целях сокращения выбросов от стационарных источников в филиалах МЭС проводился операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) – учет количества часов работы каждой единицы оборудования и расхода материалов. Сокращение выбросов подтверждено результатами производственного экологического мониторинга, проводимого специализированными организациями согласно заключенным договорам. Объем валовых выбросов от стационарных источников в 2014 году составил 24,27 тонн, при установленном нормативе 29,57 тонн в год.

| | Норматив, т/год | Факт, т/год | % |
|--|-----------------|-------------|----|
| Валовые выбросы от стационарных источников | 27,66 | 23,27 | 16 |

Выбросы от стационарных источников рассчитываются по методикам, утвержденным Уполномоченным органом охраны окружающей среды Республики Казахстан, а также определяются согласно проведенным замерам.

Выбросы от передвижных источников не рассчитываются, в основе расчетов платежей за выбросы от передвижных источников применяется количество использованного топлива согласно «Кодексу Республики Казахстан о налогах и других обязательных платежах в бюджет».

В 2014 году заключен ежегодный договор на сервисное обслуживание элегазовых выключателей с ТОО «Siemens» (Алматы), которое направлено на предупреждение возможных утечек элегаза.

Отходы производства

В зависимости от вида, образуемые отходы делятся на производственные и коммунальные (твердые бытовые отходы), образующиеся в процессе жизнедеятельности.

По уровню опасности все отходы, согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан, подразделяются на:

- «зеленый» - индекс G (неопасные);
- «янтарный» - индекс A (опасные);
- «красный» - индекс R (опасные).

Наиболее опасными в Компании являются ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы), они относятся к «янтарному» уровню опасности.

Основные отходы производства – это трансформаторное масло и металлический лом, образующиеся в процессе эксплуатации, ремонта и модернизации оборудования.

Производственные отходы хранятся на специально оборудованных площадках и помещениях с твердым покрытием. Для каждой подстанции разработана карта-схема размещения отходов. В 2014 году в подразделениях АО «KEGOC» образовалось 2806 тонн отходов, из них размещены на полигонах 944 тонны, 283 тонны отходов сданы на утилизацию для целей повторного использования. Трансформаторное масло и металлолом большей частью реализованы специализированными организациями.

Влияние на водные объекты и почву

Объемы потребления воды компанией незначительны, так как в технологическом процессе она не используется. Сбросы в водные объекты и на рельеф не осуществляются. Действующие скважины на объектах филиалов МЭС эксплуатируются согласно полученным разрешениям. На объектах 5-ти филиалов имеется артезианское водоснабжение. В соответствии с Водным кодексом Республики Казахстан проводится мониторинг подземных вод на водозаборе скважин по договорам, заключенным со специализированными организациями.

Возможными источниками загрязнения являются трансформаторное масло, используемое в маслонаполненном оборудовании, а также сточные воды, образующиеся в результате использования воды на хозяйственные нужды.

Маслонаполненное оборудование оснащено маслоприемными устройствами или поддонами, что исключает попадание масла в почву.

Экологические платежи

Платежи за загрязнение окружающей среды осуществляются согласно установленным срокам. Платежи за загрязнение атмосферного воздуха выбросами от стационарных источников и некоторых филиалов МЭС – сбросами производятся на основании расчетов фактических выбросов или по результатам производственного экологического мониторинга. Платежи за загрязнение атмосферного воздуха выбросами от автотранспорта производятся на основе расчетных данных по фактическому использованию топлива. Экологические платежи за эмиссии в окружающую среду за 2014 год составили 4,2 млн. тенге.

Расходы на внешние услуги по охране окружающей среды в 2014 году составили:

- на проведение экологического мониторинга атмосферного воздуха, почвы, водных ресурсов и сточных вод – 7,07 млн. тенге;
- на разработку документов экологического нормирования по 4-м филиалам МЭС, разработку паспортов опасных отходов, необходимые расчеты по экологии – 0,8 млн. тенге;
- утилизацию промышленных отходов – 9,03 млн. тенге;
- на проведение проверки внешним органом по сертификации систем менеджмента по ISO 9001, ISO 14001 и OHSAS 18001 (в комплексе) – 11,52 млн. тенге.

Функционирование Системы экологического менеджмента

Система экологического менеджмента имеет целью обеспечение результативности и улучшений по экологическим показателям в соответствии с Экологической политикой АО «KEGOC», а также управление экологическими аспектами и рисками, связанными со спецификой деятельности Компании.

Все экологические риски 2014 года в АО «KEGOC» находятся в управляемых условиях, детализация рисков определена в реестре экологических аспектов АО «KEGOC».

Мероприятия по управлению экологическими рисками, а также достижению целевых и плановых показателей установлены в Экологической программе АО «KEGOC» на 2014 год, которая по итогам года выполнена. В 2014 году экологические аспекты «трансформаторное масло», «отработанное трансформаторное масло» и «металлолом» являлись значимыми в связи с заменой маслонаполненного оборудования в рамках проекта «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана, II этап». Осуществлена замена трансформаторов собственных нужд на сухие, масляных выключателей на элегазовые или вакуумные. Применение безмасляного оборудования является экологичным, повышается пожаробезопасность, исключается загрязнение подземных вод и почвы.

Приняты меры безопасного обращения с отходами производства и потребления, которые большей частью собирались и хранились отдельно, и своевременно вывозились для последующей утилизации или захоронения, меры по предотвращению вредного влияния физических факторов и других экологических рисков.

В 2014 году были проведены внутренние аудиты интегрированной системы менеджмента во всех филиалах Компании, по итогам которых в большинстве обследованных объектов филиалов МЭС несоответствий требованиям системы экологического менеджмента и экологического законодательства не выявлено. Незначительное количество замечаний касалось управления отходами на некоторых объектах, меры по устранению по которым были приняты в установленные сроки.

По итогам сертификационного аудита ИСМ в 2014 году подтверждено соответствие деятельности компании в рамках системы экологического менеджмента требованиям международного стандарта ИСО 14001:2004.

Природоохранные мероприятия в ходе реализации инвестиционных проектов

При планировании проектов по развитию НЭС – в инвестиционных проектах по модернизации и строительству электросетевых объектов, в технические задания включаются требования по соблюдению экологического законодательства при проектировании и реализации проектов.

| | | | | |
|---|--|--|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Цель 6. | | | | |
| Корпоративное управление и устойчивое развитие | | | Годовой отчет | 79 |

Замена масляных выключателей на элегазовые и вакуумные в рамках проекта «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана, II этап» и текущей инвестиционной программы является одним из основных направлений применения нового оборудования в АО «KEGOC». Элегазовые и вакуумные выключатели, в отличие от масляных, обладают повышенными показателями надежности, наработки на отказ, долговечности, имеют высокие технические показатели, просты в обслуживании. Замена масляных выключателей на элегазовые и вакуумные и трансформаторов собственных нужд на сухие в 2014 году позволила снизить объем залитого в электрооборудование трансформаторного масла на 366 тонн.

В рамках Инвестиционной программы рассмотрены и согласованы ОВОС проектов реконструкции ПС 500 кВ «Ульке», ПС 500 кВ «Агадырь», ПС 500 кВ «Жалагаш», ПС 500 кВ «Аврора», ПС 500 кВ «Степная».

Рассмотрены и согласованы разделы предОВОС проекта ТЭО «Строительство межгосударственной линии электропередачи 500 кВ Казахстан – Кыргызстан», разделы ОВОС по 2-м объектам проекта «Строительство ВЛ 500 кВ Экибастуз – Семей – Усть-Каменогорск»; ОВОС по 3-м объектам проекта «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана»; «Реабилитация НЭС» филиалов АО «KEGOC» «Актюбинские МЭС», «Сарбайские МЭС» и «Западные МЭС»; «Выдача мощности Балхашской ТЭС».

Для целей открытости и доступности экологической информации проведены общественные слушания по ОВОС проекта «Строительство ВЛ 220 кВ Тюлькубас – Бурное (г)» в рамках проекта «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана, II этап» 29 июля 2014 года в Тюлькубасском районе Южно-Казахстанской области и 30 июля 2014 года в Жуалынском районе Жамбылской области. В слушаниях приняли участие представители НПО, СМИ, исполнительных органов Жамбылской и Алматинской областей и районов, другие заинтересованные лица.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Охрана труда и безопасность

В Компании проводится постоянная работа по созданию безопасных условий труда, снижению травматизма при выполнении технологических операций, улучшению производственных и санитарно-бытовых условий труда работников, уменьшению влияния вредных и неблагоприятных факторов.

В 2014 году в Компании разработаны:

- Программа АО «KEGOC» по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны здоровья на 2014 год;
- Реестр опасностей и рисков АО «KEGOC» на 2014 год;
- Реестр значимых опасностей и рисков АО «KEGOC» на 2014 год.

В целях совершенствования работы служб (групп) надежности и охраны труда по повышению надежности работы электрических сетей и охраны труда работников АО «KEGOC», обмена опытом по проблемным вопросам с 26 по 28 марта 2014 года проведено совещание. В нём приняли участие начальники служб (групп) надежности и охраны труда всех филиалов, а также АО «Энергоинформ».

Фактические затраты в 2014 году на охрану труда по Компании составили 205,126 млн. тенге. В 2014 году на эту сумму работники Компании прошли запланированные медицинские осмотры, были охвачены всеми современными видами обучения, повышения квалификации; обеспечены необходимыми средствами индивидуальной защиты, в том числе электротехническими, спецпитанием, медикаментами. Работники, подвергающиеся в процессе работы воздействию вредных факторов, по результатам аттестации их рабочих мест на наличие вредных условий, получали установленные нормами компенсации.

Во всех филиалах были проведены: семинары по безопасной организации и ведению работ в период ремонтной кампании, аттестации ремонтных бригад с проверкой укомплектованности средствами защиты, инструментом, такелажем, спецодеждой.

Во всех филиалах АО «KEGOC» организованы и проведены целевые проверки состояния технической эксплуатации, техники безопасности, охраны труда и пожарной безопасности объектов.

В соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан «Об обязательном страховании работников от несчастных случаев при исполнении трудовых (служебных) обязанностей» была произведена закупка услуг по обязательному страхованию работников на 2014 год. В соответствии с требованиями закона Республики Казахстан «Об обязательном страховании гражданско-правовой ответственности владельцев объектов, деятельность которых связана с опасностью

причинения вреда третьим лицам» произведена закупка услуг по обязательному страхованию такой ответственности на 2014 год.

Пожарная безопасность

Финансирование в 2014 году для поддержания пожарной безопасности в филиалах АО «KEGOC» составило 6,61 млн. тенге.

В 2014 году для поддержания и повышения качества пожарной безопасности в АО «KEGOC» выполнены следующие мероприятия:

- обработка огнезащитным составом 42623,75 квадратных метра деревянных конструкций зданий;
- переосвидетельствование 144 огнетушителей;
- перезарядка 773 огнетушителей;
- на подстанциях проведены противопожарные тренировки, в том числе 25 совместных с государственной противопожарной службой, инструктажи по пожарной безопасности, занятия по пожарно-техническому минимуму согласно планов работы с персоналом;
- проведено испытаний наружного противопожарного водопровода, внутреннего водопровода, автоматических установок пожаротушения.

В филиалах созданы пожарно-технические комиссии во главе с главными инженерами филиалов, которые провели 156 профилактических проверок пожарной безопасности. По выявленным нарушениям разработаны мероприятия по устранению и по предупреждению аналогичных нарушений в дальнейшем.

В результате проведенных мероприятий по противопожарной безопасности в Компании в 2014 году на объектах АО «KEGOC» пожаров и возгораний не было.

СПОНСОРСТВО И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

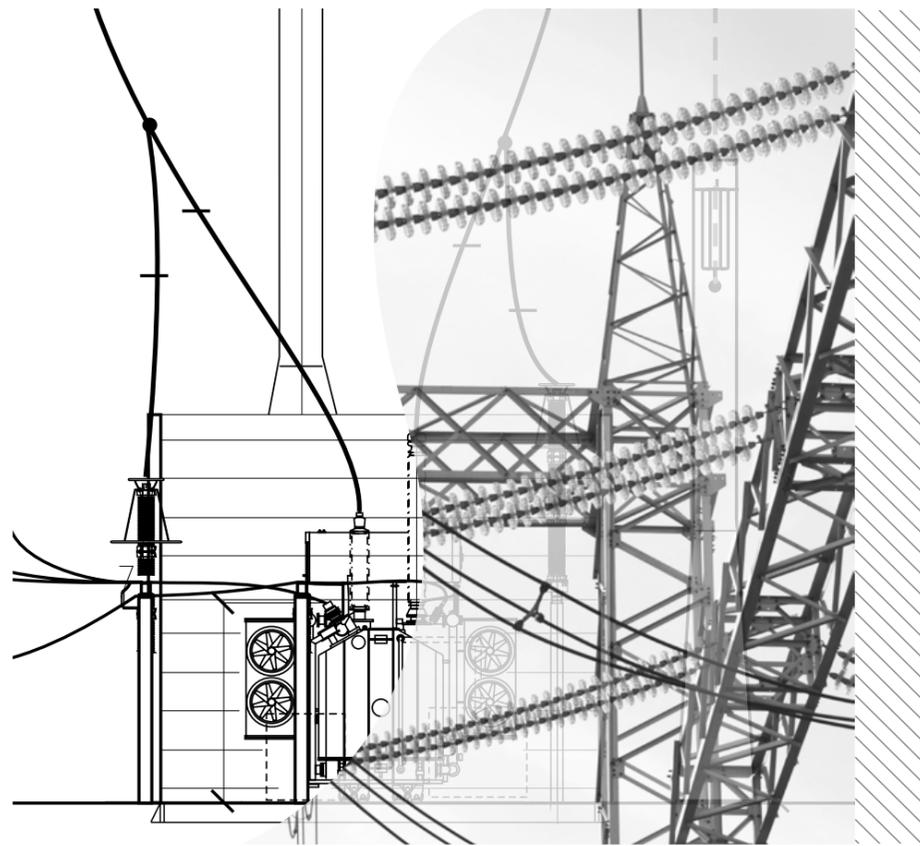
Ежегодно АО «KEGOC» направляет значительные суммы на оказание благотворительной помощи. Так, в течение 2014 года на благотворительную помощь направлено 134,21 млн. тенге, в том числе:

- акимату города Алматы для переселения граждан из охранный зоны линий электропередач АО «KEGOC»;
- материальная помощь 743 неработающим пенсионерам-энергетикам, состоящим на учете АО «KEGOC» с целью оказания социальной поддержки в честь празднования профессионального праздника «День энергетика»;
- материальная помощь ветерану Великой Отечественной войны, состоящему на учете в АО «Энергоинформ».



| | | | | |
|--|--|--|---|----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Цель 6. | | | | |
| Корпоративное управление и устойчивое развитие | | | Годовой отчет | 81 |

ЦЕЛЬ 7. МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО



Взаимодействие с энергосистемами других государств
Участие в международных организациях

85

86

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЭНЕРГОСИСТЕМАМИ ДРУГИХ ГОСУДАРСТВ

В своей деятельности АО «KEGOC» взаимодействует с энергосистемами других государств:

- Российская Федерация (ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «Интер РАО»);
- Кыргызская Республика (ОАО «Электрические станции», ОАО «НЭС Кыргызстана»);
- Республика Узбекистан (ГЭК «Узбекэнерго»);
- Республика Таджикистан (ОАХК «Барки Точик»).

Российская Федерация

В 2014 году продолжились взаимоотношения АО «KEGOC» с контрагентами Российской Федерации по договорам, заключенным с 2010 года в обеспечение параллельной работы, в соответствии с межправительственным Соглашением от 20 ноября 2009 года о мерах по обеспечению параллельной работы единых энергетических систем Республики Казахстан и Российской Федерации. Данные договоры регламентируют основные технические и финансовые обязательства сторон при параллельной работе ЕЭС Казахстана и ЕЭС России:

- договор о параллельной работе электроэнергетических систем Республики Казахстан и Российской Федерации;
- договоры купли-продажи отклонений фактических почасовых межгосударственных сальдо перетоков электроэнергии ЕЭС Казахстана на границе с ЕЭС России от плановых между АО «KEGOC» и ОАО «Интер РАО»;
- договор оказания услуг по передаче (транзиту) электроэнергии по сети АО «KEGOC».

В 2014 году по договорам между АО «KEGOC» и ОАО «Интер РАО» осуществлялась покупка и продажа (из Российской Федерации и из Республики Казахстан) электроэнергии с целью компенсации почасовых отклонений фактического сальдо – перетока от планового на границе ЕЭС Казахстана и ЕЭС России.

В 2014 году между АО «KEGOC» и ОАО «ФСК ЕЭС» осуществлялась передача (транзит) электроэнергии по сетям АО «KEGOC» по маршруту Российская Федерация – Республика Казахстан – Российская Федерация. Объем оказанных АО «KEGOC» услуг по транзиту составил 3 208,023 млн. кВт·ч.

Центральная Азия

В отчетном периоде продолжалась параллельная работа энергосистем Центральной Азии и Казахстана.

В 2014 году для нужд Системного Оператора была осуществлена покупка услуг по регулированию мощности из ОЭС Центральной Азии (Кыргызстан) в объеме 70 МВт.

В 2014 году производились операции по продаже внеплановой электроэнергии в Узбекистан в связи с несанкционированным отбором электроэнергии из ЕЭС Казахстана узбекской энергосистемой. Объем внеплановой электроэнергии в Узбекистан составил 652,029 млн. кВт·ч.

В 2014 году производились операции по продаже услуг по регулированию мощности в Узбекистан. Фактические объемы продажи услуг составили 4 047 МВт.

В отчетном периоде продолжалась работа по оформлению договорных отношений по другим аспектам параллельной работы с энергосистемами Центральной Азии.

| | | | | |
|------------------------------|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Цель 7. | | | | |
| Международное сотрудничество | | | Годовой отчет | 83 |

УЧАСТИЕ В МЕЖДУНАРОДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

АО «KEGOC» с целью способствования созданию эффективного электроэнергетического рынка с сопредельными странами и развития международного сотрудничества в 2014 году принимало участие:

- в работе Электроэнергетического совета (ЭЭС) СНГ: в 45-м и 46-м заседаниях, а также в заседаниях рабочих органов Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ;
- в работе Евразийской экономической комиссии Евразийского экономического союза (Республика Армения, Республика Беларусь, Республика Казахстан, Российская Федерация): в 4-м заседании Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК, а также в 4-х заседаниях Подкомитета по формированию общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза;
- в целях обмена информацией, инновационными технологиями, знаниями и опытом в сфере электроэнергетики заключены меморандумы о сотрудничестве с передовыми компаниями ABB Switzerland Ltd (Швейцария) и Alstom Grid SAS (Чехия);
- в работе Всемирного Энергетического Совета в лице Секретаря Казахстанского Комитета: в заседаниях Исполнительной Ассамблеи и в Международном саммите лидеров мировой энергетики; в консультативном совещании по вопросам экологически чистого производства электроэнергии, организованного совместно Европейской Экономической Комиссией ООН, ВЭС и Центром чистого угля Международного энергетического агентства;
- в работе ассоциации EURELECTRIC: в заседании рабочей группы по энергоэффективности Энергетической Хартии; в техническом семинаре Секретариата Энергетической Хартии на тему «Оплата услуг по транзиту электрической энергии»; в заседаниях Рабочей группы по энергоэффективности и группы по стратегии Секретариата Энергетической Хартии; в работе 25-й сессии Конференции по Энергетической Хартии под председательством Республики Казахстан;
- в работе Координационного электроэнергетического Совета Центральной Азии (КЭС ЦА): в двух заседаниях КЭС ЦА и в двух заседаниях Координационной Комиссии КЭС ЦА.



| | | | | |
|------------------------------|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Цель 7. | | | | |
| Международное сотрудничество | | | Годовой отчет | 85 |

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАЗАХСТАНСКАЯ КОМПАНИЯ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМИ СЕТЯМИ «KEGOC»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
С отчетом независимых аудиторов

Внешний аудит консолидированной финансовой отчетности АО «KEGOC» за 2014 год проведен независимой аудиторской организацией ТОО «Эрнст энд Янг», члена профессиональной организации «Палата Аудиторов Республики Казахстан».

В соответствии с Уставом АО «KEGOC» определение аудиторской организации, осуществляющей аудит, относится к исключительной компетенции Общего собрания акционеров. До формирования Общего собрания акционеров решения по вопросам, отнесенным законодательством Республики Казахстан и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, принимались Единственным акционером АО «KEGOC». ТОО «Эрнст энд Янг» было определено Единственным акционером на основании рекомендаций, выданных Единой комиссией, действовавшей в соответствии с Порядком по выбору аудиторской организации для АО «Самрук-Қазына» и организаций, более пятидесяти процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления. Закуп аудиторских услуг был осуществлен способом «из одного источника» согласно пункту 139 Правил закупок товаров, работ и услуг акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организациями, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления.

Сумма за услуги по аудиту финансовой отчетности за 2014 год по договору о закупках услуг «Аудит финансовой отчетности за 2013–2015 годы» составляет 34,468 млн. тенге с учетом НДС.

Помимо аудиторских услуг, ТОО «Эрнст энд Янг» в 2014 году оказывало консультационные услуги по согласованным процедурам в отношении финансовой информации и предоставления писем-поручительств в рамках вывода Компании на фондовый рынок (IPO).

Отчёт независимых аудиторов

Консолидированная финансовая отчётность

| | |
|--|--------|
| Консолидированный отчёт о финансовом положении | 92 |
| Консолидированный отчёт о совокупном доходе | 93 |
| Консолидированный отчёт о движении денежных средств | 94-95 |
| Консолидированный отчёт об изменениях в капитале | 96 |
| Примечания к консолидированной финансовой отчётности | 97-137 |

Отчёт независимых аудиторов

Акционеру АО «Казахстанская Компания по Управлению Электрическими Сетями»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности АО «Казахстанская Компания по Управлению Электрическими Сетями» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), которая включает консолидированный отчёт о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года, консолидированный отчёт о совокупном доходе, консолидированный отчёт об изменениях в капитале и консолидированный отчёт о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также информацию о существенных аспектах учётной политики и другую пояснительную информацию.

Ответственность руководства в отношении консолидированной финансовой отчетности

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за процедуры внутреннего контроля, необходимые, по мнению руководства, для обеспечения подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибки.

Ответственность аудиторов

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют, чтобы мы соблюдали этические нормы и спланировали и провели аудит с тем, чтобы получить достаточную уверенность в отсутствии существенного искажения консолидированной финансовой отчетности.

Аудит включает выполнение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств в отношении сумм и информации, представленных в консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на суждении аудитора, включая оценку риска существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибки. При оценке этого риска аудитор рассматривает аспекты внутреннего контроля в отношении подготовки и достоверного представления компанией консолидированной финансовой отчетности с тем, чтобы определить процедуры аудита, необходимые в конкретных обстоятельствах, а не для выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Аудит также включает оценку уместности выбранной учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, и оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение АО «Казахстанская Компания по Управлению Электрическими Сетями» и его дочерних компаний на 31 декабря 2014 года, а также их финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Ernst & Young LLP

Пол Кон
Партнер по аудиту

Адиль Сыздыков
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ - 0000172 от 23 декабря 2013 года

3 марта 2015 года

Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью в Республике
Казахстан: серия МФЮ-2, № 0000003,
выданная Министерством финансов
Республики Казахстан 15 июля 2005 года

| | | | | |
|---|---------------|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Консолидированная финансовая отчетность | Годовой отчет | | | 89 |

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2014 года

| В тысячах тенге | Прим. | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|---|-------|----------------------|----------------------|
| Активы | | | |
| Долгосрочные активы | | | |
| Основные средства | 7 | 477.443.676 | 308.819.164 |
| Нематериальные активы | | 1.044.908 | 885.708 |
| Авансы, выданные за долгосрочные активы | 7 | 425.016 | 8.765.506 |
| Инвестиции в ассоциированные компании | 8 | 282.165 | 220.446 |
| Отложенные налоговые активы | 26 | 683 | - |
| Прочие финансовые активы | 11 | 3.706.710 | 868.269 |
| Прочие долгосрочные активы | | 194.782 | 56.662 |
| | | 483.097.940 | 319.615.755 |
| Текущие активы | | | |
| Запасы | 9 | 2.030.045 | 1.916.887 |
| Торговая дебиторская задолженность | 10 | 14.671.787 | 8.501.318 |
| НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам | | 3.616.172 | 2.817.752 |
| Предоплата по подоходному налогу | | 1.365.474 | 1.141.931 |
| Прочие финансовые активы | 11 | 28.864.716 | 18.992.431 |
| Денежные средства, ограниченные в использовании | 12 | 2.042.349 | 1.688.834 |
| Прочие текущие активы | 13 | 277.435 | 919.263 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 14 | 13.962.123 | 11.727.555 |
| | | 66.830.101 | 47.705.971 |
| Итого активов | | 549.928.041 | 367.321.726 |
| Капитал и обязательства | | | |
| Капитал | | | |
| Уставный капитал | 15 | 126.799.554 | 107.245.972 |
| Резерв переоценки активов | 15 | 221.756.419 | 110.878.954 |
| Прочие резервы | 15 | (170.701) | (170.701) |
| Нераспределенная прибыль | | 11.392.194 | 3.227.238 |
| | | 359.777.466 | 221.181.463 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Займы | 16 | 94.714.528 | 82.323.069 |
| Отложенное налоговое обязательство | 26 | 66.791.645 | 36.090.576 |
| | | 161.506.173 | 118.413.645 |
| Текущие обязательства | | | |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 18 | 11.994.310 | 14.713.802 |
| Займы | 16 | 12.881.885 | 10.218.204 |
| Обязательство по строительству | 17 | 683.430 | - |
| Авансы полученные | | 1.024.565 | 789.884 |
| Задолженность по прочим налогам, кроме подоходного налога | | 617.191 | 713.332 |
| Прочие текущие обязательства | 19 | 1.443.021 | 1.291.396 |
| | | 28.644.402 | 27.726.618 |
| Итого обязательств | | 190.150.575 | 146.140.263 |
| Итого капитала и обязательств | | 549.928.041 | 367.321.726 |
| Балансовая стоимость одной обыкновенной акции (в тенге) | 15 | 1.380 | 1.027 |

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

| В тысячах тенге | Прим. | 2014 г. | 2013 г.* |
|---|-------|--------------------|--------------|
| Доходы | 20 | 93.519.759 | 73.811.723 |
| Себестоимость оказанных услуг | 21 | (74.216.341) | (55.574.322) |
| Валовая прибыль | | 19.303.418 | 18.237.401 |
| Общие и административные расходы | 22 | (13.380.998) | (6.422.878) |
| Расходы по реализации | | (164.773) | (154.408) |
| Доход/(убыток) от переоценки основных средств | 7 | 14.250.162 | (26.708.545) |
| Убыток от обесценения | | (157.775) | (99.212) |
| Операционная прибыль/(убыток) | | 19.850.034 | (15.147.642) |
| Финансовый доход | 23 | 1.894.805 | 1.797.051 |
| Финансовые расходы | 23 | (4.332.763) | (2.021.023) |
| Отрицательная курсовая разница, нетто | 24 | (7.510.748) | (2.680.967) |
| Доля в прибыли/(убытке) ассоциированной компании, нетто | | 106.429 | (3.659) |
| Прочие доходы | 25 | 1.863.398 | 381.865 |
| Прочие расходы | | (291.468) | (13.972) |
| Прибыль/(убыток) до налогообложения | | 11.579.687 | (17.688.347) |
| (Расходы)/льгота по налогу на прибыль | 26 | (2.963.667) | 3.188.073 |
| Прибыль/(убыток) за год | | 8.616.020 | (14.500.274) |
| Прибыль на акцию | | | |
| Базовая прибыль/(убыток) за отчетный период, приходящийся на держателей обыкновенных акций материнской компании (в тенге) | 15 | 39,09 | (67,71) |
| Прибыль/(убыток) за год | | 8.616.020 | (14.500.274) |
| Прочий совокупный доход/(убыток) | | | |
| Прочий совокупный убыток, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах: | | | |
| Чистый убыток по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи | | - | (115.578) |
| Чистый прочий совокупный убыток, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом налога на прибыль | | - | (115.578) |
| Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах: | | | |
| Доход от переоценки основных средств | | 138.887.289 | 138.645.728 |
| Влияние налога на прибыль | | (27.777.458) | (27.729.146) |
| Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом налога на прибыль | | 111.109.831 | 110.916.582 |
| Прочий совокупный доход за год, за вычетом налога на прибыль | | 111.109.831 | 110.801.004 |
| Итого совокупный доход за год, за вычетом налога на прибыль | | 119.725.851 | 96.300.730 |

* Некоторые суммы, представленные здесь, не соответствуют консолидированной финансовой отчетности 2013 года, и отражают произведенную реклассификацию, описание более подробно в Примечании 5.

Учетная политика и пояснительные примечания на страницах с 97 по 137 являются неотъемлемой частью данной консолидированной отчетности

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

| В тысячах тенге | Прим. | 2014 г. | 2013 г. |
|--|-------|---------------------|--------------|
| Операционная деятельность | | | |
| Прибыль/(убыток) до налогообложения | | 11.579.687 | (17.688.347) |
| <i>Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками:</i> | | | |
| Износ и амортизация | | 19.058.763 | 8.549.023 |
| Финансовые расходы | 23 | 4.332.763 | 2.021.023 |
| Расходы по курсовой разнице | | 8.147.718 | 2.470.792 |
| Начисление резерва по сомнительной торговой и прочей дебиторской задолженности, и прочим текущим активам | 22 | 2.673.958 | 195.153 |
| Начисление/(восстановление) резерва на устаревшие запасы | 22 | 155.069 | (217.628) |
| (Доход)/убыток от переоценки основных средств | | (14.250.162) | 26.708.545 |
| Убытки/доходы от выбытия основных средств и нематериальных активов | | 272.453 | (9.841) |
| Доход от передачи основных средств | | (1.616.399) | - |
| Финансовый доход | | (1.894.805) | (1.797.051) |
| Начисление резерва на незавершенное строительство | | 157.775 | 99.212 |
| Доля в (прибыли)/убытке ассоциированной компании | | (106.429) | 3.659 |
| <i>Корректировки на оборотный капитал:</i> | | | |
| Изменение в запасах | | (268.227) | (53.085) |
| Изменение в торговой дебиторской задолженности | | (9.264.504) | (4.784.595) |
| Изменение в НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам | | (798.420) | (1.627.206) |
| Изменение в прочих текущих активах | | 159.831 | (564.640) |
| Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности | | 2.115.684 | 849.837 |
| Изменение авансов полученных | | 234.681 | 214.912 |
| Изменение задолженности по налогам кроме налога на прибыль | | (102.695) | 977.477 |
| Изменение в прочих текущих обязательствах | | 230.954 | 96.672 |
| Денежные потоки от операционной деятельности | | 20.817.695 | 15.443.912 |
| Проценты уплаченные | | (3.553.306) | (2.925.527) |
| Подходный налог уплаченный | | (48.828) | (333.411) |
| Проценты полученные | | 1.214.999 | 2.273.350 |
| Чистые денежные потоки от операционной деятельности | | 18.430.560 | 14.458.324 |
| Инвестиционная деятельность | | | |
| Снятие с депозитных счетов | | 19.013.283 | 24.071.686 |
| Пополнение депозитных счетов | | (28.306.613) | (18.534.259) |
| Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании | | (190.689) | (19.500) |
| Выручка от реализации основных средств и нематериальных активов | | 73.376 | 314.149 |
| Приобретение основных средств | | (22.171.998) | (23.706.522) |
| Приобретение нематериальных активов | | (419.847) | (51.764) |
| Средства, выплаченные на строительство детского сада | | (375.905) | - |
| Погашение по займам, выданным сотрудникам | | 24.323 | 35.697 |
| Инвестиции в ассоциированную компанию | | - | (109.350) |
| Распределение от ассоциированной компании | 8 | 44.710 | - |

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

| В тысячах тенге | Прим. | 2014 г. | 2013 г. |
|---|-------|---------------------|--------------|
| Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности | | | |
| | | (32.309.360) | (17.999.863) |
| Финансовая деятельность | | | |
| Поступления от выпуска акций | 15 | 13.129.999 | 403.000 |
| Выплаты за консультационные услуги по выпуску акций | | (90.561) | - |
| Дивиденды выплаченные | 15 | - | (2.082.309) |
| Погашение займов | | (10.951.764) | (7.858.832) |
| Получение займов | | 13.592.683 | 16.526.701 |
| Чистые денежные потоки от финансовой деятельности | | 15.680.357 | 6.988.560 |
| Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах | | 1.801.557 | 3.447.021 |
| Чистая курсовая разница | | 433.011 | 236.032 |
| Денежные средства и их эквиваленты на 1 января | | 11.727.555 | 8.044.502 |
| Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря | 14 | 13.962.123 | 11.727.555 |

Учетная политика и пояснительные примечания на страницах с 97 по 137 являются неотъемлемой частью данной консолидированной отчетности

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

| В тысячах тенге | Уставный капитал | Резерв переоценки активов | Прочие резервы | Нераспределенная прибыль | Итого |
|--|--------------------|---------------------------|------------------|--------------------------|--------------------|
| На 1 января 2013 года | 106.842.972 | - | (55.123) | 19.772.193 | 126.560.042 |
| Убыток за отчетный период | - | - | - | (14.500.274) | (14.500.274) |
| Чистый убыток по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, за вычетом налога на прибыль (Примечание 15) | - | - | (115.578) | - | (115.578) |
| Доход от переоценки основных средств, за вычетом налога на прибыль (Примечание 15) | - | 110.916.582 | - | - | 110.916.582 |
| Итого совокупный доход | - | 110.916.582 | (115.578) | (14.500.274) | 96.300.730 |
| Перенос резерва переоценки активов (Примечание 15) | - | (37.628) | - | 37.628 | - |
| Выпуск акций (Примечание 15) | 403.000 | - | - | - | 403.000 |
| Дивиденды (Примечание 15) | - | - | - | (2.082.309) | (2.082.309) |
| На 31 декабря 2013 года | 107.245.972 | 110.878.954 | (170.701) | 3.227.238 | 221.181.463 |
| Прибыль за отчетный период | - | - | - | 8.616.020 | 8.616.020 |
| Доход от переоценки основных средств, за вычетом налога на прибыль (Примечание 7) | - | 111.109.831 | - | - | 111.109.831 |
| Итого совокупный доход | - | 111.109.831 | - | 8.616.020 | 119.725.851 |
| Перенос резерва переоценки активов (Примечание 15) | - | (232.366) | - | 232.366 | - |
| Выпуск акций (Примечание 15) | 7.116.151 | - | - | - | 7.116.151 |
| Выпуск акций | 13.129.999 | - | - | - | 13.129.999 |
| Затраты на консультационные услуги, связанные с выпуском акций (Примечание 15) | (692.568) | - | - | - | (692.568) |
| Прочие распределения (Примечание 17) | - | - | - | (683.430) | (683.430) |
| На 31 декабря 2014 года | 126.799.554 | 221.756.419 | (170.701) | 11.392.194 | 359.777.466 |

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (далее – «Компания» или «KEGOC») было образовано в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан № 1188 от 28 сентября 1996 года путем передачи части активов бывшей Национальной энергетической системы «Казахстанэнерго».

По состоянию на 31 декабря 2014 года основным акционером Компании является АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – «Самрук-Қазына») (90 процентов плюс одна акция). Самрук-Қазына находится под контролем Правительства Республики Казахстан.

19 декабря 2014 года Компания разместила 25.999.999 акций (10 процентов минус одна акция) по цене 505 Тенге за акцию на Казахстанской Фондовой Бирже в рамках программы «Народное IPO».

KEGOC является национальной компанией, осуществляющей услуги по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства-потребления электрической энергии в Казахстане. В качестве назначенного государством системного оператора Компания осуществляет централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети (НЭС), её техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности. НЭС состоит из подстанций, распределительных устройств, межрегиональных и (или) межгосударственных линий электропередачи и линий электропередачи, осуществляющих выдачу электрической энергии электрических станций, напряжением 220 киловольт и выше.

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Компания имела доли участия в следующих компаниях:

| Компания | Деятельность | Доля участия | |
|--|--|----------------------|----------------------|
| | | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
| АО «Энергоинформ» | Информационное обеспечение деятельности KEGOC | 100% | 100% |
| ТОО «Расчётно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» | Централизованной покупки и продажи электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан | 100% | 100% |

Компания и её дочерние организации далее вместе именуется «Группа».

Деятельность Группы регулируется Законом Республики Казахстан от 9 июля 1998 года № 272-І «О естественных монополиях и регулируемых рынках», поскольку она является естественным монополистом в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии и организации балансирования производства-потребления электрической энергии. Согласно Закону, тарифы Группы на услуги по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства-потребления электрической энергии утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – «Комитет»).

Головной офис Компании зарегистрирован по адресу: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, ул. Тауелсиздик, 59.

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Председателем Правления и Главным бухгалтером Компании 3 марта 2015 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») в редакции утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности («Совет по МСФО»).

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением некоторых классов основных средств, которые отражены по переоцененной стоимости, и финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, которые оцениваются по справедливой стоимости, как указано в учетной политике и примечаниях к настоящей консолидированной финансовой отчетности. Консолидированная финансовая отчетность представлена в тенге, а все суммы округлены до целых тысяч, кроме случаев, где указано иное.

ОСНОВА КОНСОЛИДАЦИИ

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и её дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2014 года. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается рискам, связанным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, а также возможность влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- Наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций (т.е. существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций);
- Наличие у Группы подверженности рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или прав на получение такого дохода;
- Наличие у Группы возможности влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций.

Как правило, предполагается, что большинство прав голоса обуславливает наличие контроля. Для подтверждения такого допущения и при наличии у Группы менее большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций:

- Соглашение с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций;
- Права, обусловленные другими соглашениями;
- Права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие Группе.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трёх компонентов контроля. Консолидация дочерней компании начинается, когда Группа получает контроль над дочерней компанией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней компанией. Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней компании, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, включаются в отчёт о совокупном доходе с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней компанией.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода (ПСД) относятся на собственников материнской компании Группы и неконтролирующие доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо у неконтролирующих долей участия. При необходимости финансовая отчетность дочерних компаний корректируется для приведения учетной политики таких компаний в соответствие с учетной политикой Группы. Все внутригрупповые активы и обязательства, капитал, доходы, расходы и денежные потоки, возникающие в результате осуществления операций внутри Группы, полностью исключаются при консолидации.

Изменение доли участия в дочерней компании без потери контроля учитывается как операция с капиталом. Если Группа утрачивает контроль над дочерней компанией, она:

- Прекращает признание активов и обязательства дочерней компании (в том числе относящегося к ней гудвила);
- Прекращает признание балансовой стоимости неконтрольных долей участия;
- Прекращает признание накопленных курсовых разниц, отраженных в капитале;
- Признает справедливую стоимость полученного вознаграждения;
- Признает справедливую стоимость оставшейся инвестиции;
- Признает образовавшийся в результате операции излишек или дефицит в составе прибыли или убытка;
- Переклассифицирует долю материнской компании в компонентах, ранее признанных в составе ПСД, в состав прибыли или убытка или нераспределенной прибыли в соответствии с конкретными требованиями МСФО, как если бы Группа осуществила непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

ПЕРЕОЦЕНКА СООРУЖЕНИЙ НЭС

В 2013 году Группа пересмотрела метод учёта основных средств в части оценки определенных классов основных средств после их первоначального признания. Ранее Группа оценивала все основные средства с использованием модели учёта по первоначальной стоимости согласно МСФО (IAS) 16.30, в соответствии с которой после первоначального признания актив, классифицированный в качестве объекта основных средств, отражался по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

С 1 ноября 2013 года Группа изменила метод учёта сооружений НЭС, классифицированных в качестве основных средств, поскольку Группа считает, что модель переоценки более уместно отражает финансовое положение сооружений НЭС. После первоначального признания Группа использует модель переоценки, согласно которой сооружения НЭС оцениваются по справедливой стоимости на дату переоценки за вычетом накопленной впоследствии амортизации и накопленных впоследствии убытков от обесценения.

Группа применила исключение в МСФО (IAS) 8, освобождающее её от ретроспективного применения такого изменения учетной политики и необходимости раскрытия большого объема информации.

НОВЫЕ СТАНДАРТЫ, ИНТЕРПРЕТАЦИИ И ПОПРАВКИ К ДЕЙСТВУЮЩИМ СТАНДАРТАМ И ИНТЕРПРЕТАЦИЯМ

Принципы учёта, принятые при составлении консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, завершившийся 31 декабря 2013 года, за исключением принятых поправок к стандартам и интерпретациям, вступившим в силу 1 января 2014 года:

- МСБУ 32 «Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств»;
- МСБУ 39 «Новация производных инструментов и продолжение учёта хеджирования»;
- IFRIC 21 «Обязательные платежи»;
- «Инвестиционные организации» (Поправки к МСФО(IFRS)10, МСФО(IFRS)12 и МСФО(IAS)27);
- Поправки к МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» - «Раскрытие информации о возмещаемой стоимости для нефинансовых активов»;
- «Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010–2012 гг.»;
- «Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011–2013 гг.».

Характер и влияние каждого/ой нового/ой стандарта/поправки описаны ниже:

МСБУ 32 «ВЗАИМОЗАЧЁТ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ И ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ»

Данные поправки разъясняют значение фразы «в настоящий момент имеется обеспеченное юридической защитой право осуществить зачет признанных сумм» и критерии взаимозачета для применяемых расчетными палатами механизмов одновременных расчетов и применяются ретроспективно. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку ни одна из организаций Группы не имеет соглашений о взаимозачете.

МСБУ 39 «НОВАЦИЯ ПРОИЗВОДНЫХ ИНСТРУМЕНТОВ И ПРОДОЛЖЕНИЕ УЧЁТА ХЕДЖИРОВАНИЯ»

Данные поправки предусматривают освобождение от прекращения учета хеджирования при условии, что новация производного инструмента, обозначенного как инструмент хеджирования, удовлетворяет определенным критериям и должны применяться ретроспективно. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку Группа не осуществляла новацию своих производных инструментов в течение отчетного или предыдущего периодов.

21 «ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ»

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 уточняет, что организация признает обязательство по уплате обязательного платежа в момент осуществления деятельности, вследствие которой согласно законодательству возникает обязанность по уплате. Разъяснение также уточняет, что если обязанность по уплате обязательного платежа возникает вследствие достижения некоторого минимального порогового значения, соответствующее обязательство до достижения такого минимального порогового значения не признается. Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 применяется ретроспективно. Данное разъяснение не оказало влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку она применила принципы признания согласно МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы» в соответствии с требованиями Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 в предыдущих периодах.

«ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ» (ПОПРАВКИ К МСФО(IFRS)10, МСФО(IFRS)12 И МСФО(IAS)27)

Данные поправки предусматривают исключение в отношении требования о консолидации для организаций, удовлетворяющих определению инвестиционной организации согласно МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», и должны применяться ретроспективно с определенными освобождениями в отношении перехода к использованию стандарта. Согласно исключению в отношении консолидации инвестиционные организации должны учитывать свои дочерние организации по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Поправки

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

НОВЫЕ СТАНДАРТЫ, ИНТЕРПРЕТАЦИИ И ПОПРАВКИ К ДЕЙСТВУЮЩИМ СТАНДАРТАМ И ИНТЕРПРЕТАЦИЯМ (продолжение)

«ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ» (ПОПРАВКИ К МСФО(IFRS)10, МСФО(IFRS)12 И МСФО(IAS)27) (продолжение)

не оказали влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку материнская организация Группы не удовлетворяет критериям классификации в качестве инвестиционной организации согласно МСФО (IFRS) 10.

ПОПРАВКИ К МСФО (IAS) 36 «ОБЕСЦЕНЕНИЕ АКТИВОВ» – «РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О ВОЗМЕЩАЕМОЙ СТОИМОСТИ ДЛЯ НЕФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ»

Данные поправки устраняют нежелательные последствия для раскрытия информации согласно МСФО (IAS) 36, связанные с вступлением в силу МСФО (IFRS) 13. Кроме того, данные поправки требуют раскрытия информации о возмещаемой стоимости активов или ПГДП, по которым в течение отчётного периода был признан или восстановлен убыток от обесценения. Данные поправки применяются ретроспективно в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение при условии применения МСФО (IFRS) 13. В соответствии с данными поправками Группа представила дополнительное раскрытие информации о возмещаемой стоимости для нефинансовых активов в Примечании 7.

«ЕЖЕГОДНЫЕ УСОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ МСФО, ПЕРИОД 2010-2012 ГГ.»

В рамках ежегодных усовершенствований МСФО за период 2010–2012 гг. Совет по МСФО выпустил семь поправок к шести стандартам, включая поправку к МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости». Поправка к МСФО (IFRS) 13 вступает в силу незамедлительно, применяется в отношении периодов, начинающихся 1 января 2014 г., и разъясняет в тексте Основы для выводов, что беспроцентная краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность могут оцениваться по суммам к оплате или получению, если эффект дисконтирования является несущественным. Данная поправка к МСФО (IFRS) 13 не оказала влияния на финансовую отчетность группы.

«ЕЖЕГОДНЫЕ УСОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ МСФО, ПЕРИОД 2011–2013 ГГ.»

В рамках ежегодных усовершенствований МСФО за период 2011–2013 гг. Совет по МСФО выпустил четыре поправки к четырем стандартам, включая поправку к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности». Поправка к МСФО (IFRS) 1 вступает в силу незамедлительно, применяется в отношении периодов, начинающихся 1 января 2014 г., и разъясняет в тексте Основы для выводов, что организация вправе применять либо действующий стандарт, либо новый стандарт, который пока не является обязательным, но допускает досрочное применение, при условии последовательного применения такого стандарта в периодах, представленных в первой финансовой отчетности организации по МСФО. Данная поправка к МСФО (IFRS) 1 не оказала влияния на финансовую отчетность группы, поскольку Группа уже подготавливает свою финансовую отчетность по МСФО.

СТАНДАРТЫ, КОТОРЫЕ БЫЛИ ВЫПУЩЕНЫ, НО ЕЩЁ НЕ ВСТУПИЛИ В СИЛУ

Ниже приводятся стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Группы. Группа намерена применить эти стандарты с даты их вступления в силу.

МСФО 9 «ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ»

В июле 2014 года Совет по МСФО опубликовал окончательный вариант МСФО 9 «Финансовые инструменты», который отражает все этапы проекта по финансовым инструментам и заменяет МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие версии МСФО 9. Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки, обесценения и учёта хеджирования. МСФО 9 вступает в силу для годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом разрешается досрочное применение. Требуется ретроспективное применение, а сравнительная информация не является обязательной. Разрешено досрочное применение предыдущих версий МСФО 9 (2009, 2010 и 2013 годов) при условии, если дата первоначального применения приходилась на период до 1 февраля 2015 года. Применение МСФО 9 окажет влияние на классификацию и оценку финансовых активов Группы, но не повлияет на классификацию и оценку финансовых обязательств Группы.

МСФО 15 «ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С КЛИЕНТАМИ»

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 г. и предусматривает новую модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с клиентами. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается по сумме, которая отражает возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг клиенту. Принципы МСФО (IFRS) 15 предусматривают более структурированный подход к признанию выручки и признанию выручки. Новый стандарт по выручке применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты, ретроспективно в полном объеме либо с использованием модифицированного ретроспективного подхода, при этом допускается досрочное применение. В настоящее время Группа оценивает влияние МСФО (IFRS) 15 и планирует применить новый стандарт на соответствующую дату вступления в силу.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

МСФО(IFRS) 14 «СЧЕТА ОТЛОЖЕННЫХ ТАРИФНЫХ РАЗНИЦ»

МСФО (IFRS) 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учетной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организация, применяющие МСФО (IFRS) 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчете о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчетность организации. МСФО (IFRS) 14 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты. Поскольку Группа уже подготавливает отчетность по МСФО, данный стандарт не применим к ее финансовой отчетности.

ПОПРАВКИ К МСФО(IAS) 19 «ПЕНСИОННЫЕ ПРОГРАММЫ С УСТАНОВЛЕННЫМИ ВЫПЛАТАМИ: ВЗНОСЫ РАБОТНИКОВ»

МСФО (IAS) 19 требует, чтобы организация учитывала взносы работников или третьих сторон при учете пенсионных программ с установленными выплатами. Если взносы связаны с услугами, они относятся к периодам оказания услуг как отрицательное вознаграждение. Поправки разъясняют, что если сумма взносов не зависит от стажа работы, организация вправе признавать такие взносы в качестве уменьшения стоимости услуг в том периоде, в котором оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на периоды оказания услуг. Поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты. Группа не ожидает, что данные поправки будут применимы для Группы, поскольку ни одна из организаций Группы не имеет пенсионных программ с установленными выплатами со взносами со стороны работников или третьих лиц.

ПОПРАВКИ К МСФО (IFRS) 11 «СОВМЕСТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ» – «УЧЕТ ПРИОБРЕТЕНИЙ ДОЛЕЙ УЧАСТИЯ В СОВМЕСТНЫХ ОПЕРАЦИЯХ»

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 для учета объединений бизнеса. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы.

ПОПРАВКИ К МСФО (IAS) 16 И МСФО (IAS) 38 «РАЗЪЯСНЕНИЕ ДОПУСТИМЫХ МЕТОДОВ АМОТИЗАЦИИ»

Поправки разъясняют принципы МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса(частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку Группа не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих вне оборотных активов.

ПОПРАВКИ К МСФО (IAS) 16 И МСФО (IAS) 41 «СЕЛЬСКОЕ ХОЗЯЙСТВО: ПЛОДОНОСЯЩИЕ РАСТЕНИЯ»

Поправки вносят изменения в требования к учету биологических активов, соответствующих определению плодоносящих растений. Согласно поправкам биологические активы, соответствующие определению плодоносящих растений, более не относятся к сфере применения МСФО (IAS) 41. Вместо этого к ним применяется МСФО (IAS) 16. После первоначального признания плодоносящие растения будут оцениваться согласно МСФО (IAS) 16 по накопленным фактическим затратам (до созревания) и с использованием модели учета по фактическим затратам либо модели учета по переоцененной стоимости (после созревания). Поправки также подтверждают, что продукция плодоносящих растений по-прежнему остается в сфере применения МСФО (IAS) 41 и должна оцениваться по справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. В отношении государственных субсидий, относящихся к плодоносящим растениям, будет применяться МСФО (IAS) 20 «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи». Поправки применяются ретроспективно в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Группы, поскольку у Группы отсутствуют плодоносящие растения.

ПОПРАВКИ К МСФО (IAS) 27 «МЕТОД ДОЛЕВОГО УЧАСТИЯ В ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ»

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учета инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и зависимые организации в отдельной финансовой отчетности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчетности, должны будут применять это изменение ретроспективно. Организации,

| | | | | |
|---|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Консолидированная финансовая отчетность | | | Годовой отчет | 99 |

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

СТАНДАРТЫ, КОТОРЫЕ БЫЛИ ВЫПУЩЕНЫ, НО ЕЩЁ НЕ ВСТУПИЛИ В СИЛУ (продолжение)

ПОПРАВКИ К МСФО (IAS) 27 «МЕТОД ДОЛЕВОГО УЧАСТИЯ В ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ» (продолжение)

впервые применяющие МСФО и принимающие решение об использовании метода долевого участия в своей отдельной финансовой отчетности, обязаны применять этот метод с даты перехода на МСФО. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. Или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

«ЕЖЕГОДНЫЕ УСОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ МСФО, ПЕРИОД 2010–2012 ГГ.»

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 г. и предположительно не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы. Документ включает в себя следующие поправки:

ПОПРАВКА К МСФО (IFRS) 2 «ПЛАТЕЖИ, ОСНОВАННЫЕ НА АКЦИЯХ»

Данная поправка применяется перспективно и разъясняет различные вопросы, связанные с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, являющихся условиями надления правами:

- Условие достижения результатов должно содержать условие периода оказания услуг;
- Целевой показатель должен достигаться во время оказания услуг контрагентом;
- Целевой показатель должен относиться к деятельности организации или другой организации в составе той же группы;
- Условие достижения результатов может быть рыночным условием или не быть таковым;
- Если контрагент по какой-либо причине прекращает предоставление услуг в течение периода надления правами, условие периода оказания услуг не выполняется.

ПОПРАВКА К МСФО (IFRS) 3 «ОБЪЕДИНЕНИЯ БИЗНЕСА»

Поправка применяется перспективно и разъясняет, что все соглашения об условном возмещении, классифицированные в качестве обязательств (либо активов), которые обусловлены объединением бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, вне зависимости от того, относятся ли они к сфере применения МСФО (IFRS) 9 (либо МСФО (IAS) 39, если применимо).

ПОПРАВКИ К МСФО (IFRS) 8 «ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ»

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют следующее:

- Организация должна раскрывать информацию о суждениях, которые использовало руководство при применении критериев агрегирования в пункте 12 МСФО (IFRS) 8, в том числе краткое описание операционных сегментов, которые были агрегированы подобным образом, и экономические индикаторы (например, продажи и валовая маржа), которые оценивались при формировании вывода о том, что агрегированные операционные сегменты имеют схожие экономические характеристики;
- Информация о свертке активов сегмента и совокупных активов раскрывается только в том случае, если свертка предоставляется руководству, принимающему операционные решения, аналогично информации, раскрываемой по обязательствам сегмента.

ПОПРАВКИ К МСФО (IAS) 16 «ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА» И МСФО (IAS) 38 «НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ»

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют в рамках МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, что акт и в может переоцениваться на основании наблюдаемых данных относительно его валовой либо чистой балансовой стоимости. Кроме того, разъясняется, что накопленная амортизация является разницей между валовой и балансовой стоимостью актива.

ПОПРАВКА К МСФО (IAS) 24 «РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ»

Поправка применяется ретроспективно и разъясняет, что управляющая компания (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной и к ней применяются требования к раскрытию информации о связанных сторонах. Кроме того, организация, которая пользуется услугами управляющей компании, обязана раскрывать информацию о расходах, понесенных в связи с потреблением услуг по управлению.

«ЕЖЕГОДНЫЕ УСОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ МСФО, ПЕРИОД 2011–2013 ГГ.»

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 г. и предположительно не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы. Документ включает в себя следующие поправки:

ПОПРАВКА К МСФО (IFRS) 3 «ОБЪЕДИНЕНИЯ БИЗНЕСА»

Поправка применяется перспективно и разъясняет следующие исключения из сферы применения МСФО (IFRS) 3:

- К сфере применения МСФО (IFRS) 3 не относятся все соглашения о совместном предпринимательстве, а не только совместные предприятия;
- Данное исключение из сферы применения применяется исключительно в отношении учета в финансовой отчетности самого соглашения о совместном предпринимательстве.

ПОПРАВКА К МСФО (IFRS) 13 «ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ»

Поправка применяется перспективно и разъясняет, что исключение в отношении портфеля в МСФО (IFRS) 13 может применяться не только в отношении финансовых активов и финансовых обязательств, но также в отношении других договоров, попадающих в сферу применения МСФО (IFRS) 9 (либо МСФО (IAS) 39, если применимо).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

ПОПРАВКА К МСФО (IAS) 40 «ИНВЕСТИЦИОННОЕ ИМУЩЕСТВО»

Описание дополнительных услуг в МСФО (IAS) 40 разграничивает инвестиционную недвижимость и недвижимость, занимаемую владельцем (т.е. основные средства). Поправка применяется перспективно и разъясняет, что для определения того, чем является операция (приобретением актива или объединением бизнеса) применяется МСФО (IFRS) 3, а не МСФО (IAS) 40

«ЕЖЕГОДНЫЕ УСОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ МСФО, ПЕРИОД 2012–2014 ГГ.»

Данные поправки вступают в силу с 1 января 2016 г. Руководство Группы в данный момент находится в процессе оценки того, что поправки окажут существенное влияние на финансовую отчетность Группы. Документ включает в себя следующие поправки:

МСФО 5 ИЗМЕНЕНИЙ В МЕТОДАХ СПИСАНИЯ

МСФО 7 КОНТРАКТЫ НА ОБСЛУЖИВАНИЕ

МСФО 7 ПРИМЕНИМЫЕ ПОПРАВКИ К МСФО 7 К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

МСФО 19 РЕГИОНАЛЬНЫЕ ПРОБЛЕМЫ РЫНКА

МСФО 34 РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ «ГДЕ ЛИБО В ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ».

КЛАССИФИКАЦИЯ АКТИВОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ НА ТЕКУЩИЕ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ

В отчёте о финансовом положении Группа представляет активы и обязательства на основе их классификации на текущие и долгосрочные. Актив является текущим, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение двенадцати месяцев после окончания отчётного периода;
- или он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум двенадцати месяцев после окончания отчётного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве долгосрочных.

Обязательство является текущим, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение двенадцати месяцев после окончания отчётного периода; или
- у компании отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течении как минимум двенадцати месяцев после окончания отчётного периода.

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как долгосрочные активы и обязательства.

ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Группа оценивает такие финансовые инструменты, как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, по справедливой стоимости на каждую отчётную дату, и нефинансовые активы (сооружения НЭС) по справедливой стоимости, когда их справедливая стоимость значительно отличается от их остаточной стоимости. Информация о справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по амортизированной стоимости, раскрывается в *Примечании 28*.

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках сделки, совершаемой в обычном порядке между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- либо на основном рынке для данного актива или обязательства;
- либо, в условиях отсутствия основного рынка, на наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства.

У Группы должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку. Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Оценка справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

| | | | | |
|---|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Консолидированная финансовая отчетность | | | Годовой отчет | 101 |

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ (продолжение)

Группа использует такие методики оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

Все активы и обязательства, справедливая стоимость которых оценивается или раскрывается в финансовой отчётности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1. – Рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок);
- Уровень 2. – Модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке;
- Уровень 3. – Модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в финансовой отчётности на периодической основе, Группа определяет необходимость их перевода между уровнями источников иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчётного периода.

Финансовое руководство Группы определяет политику и процедуры как для периодической оценки справедливой стоимости сооружений НЭС и некотируемых финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, так и для единовременной оценки справедливой стоимости активов, где применимо.

Для оценки стоимости сооружений НЭС привлекаются внешние оценщики. Решение о привлечении внешних оценщиков принимается ежегодно финансовым руководством. В качестве критериев отбора применяются знание рынка, репутация, независимость и соответствие профессиональным стандартам. После обсуждения с внешними оценщиками финансовое руководство принимает решение о том, какие методики оценки и исходные данные необходимо использовать в каждом случае.

На каждую отчётную дату финансовое руководство анализирует изменения стоимости активов и обязательств, которые необходимо повторно проанализировать и повторно оценить в соответствии с учётной политикой Группы. В рамках такого анализа финансовое руководство проверяет основные исходные данные, которые применялись при последней оценке, путем сравнения информации, используемой при оценке, с договорами и прочими уместными документами.

Финансовое руководство и внешние оценщики Группы также сравнивают изменения справедливой стоимости каждого актива по переоцениваемому классу основных средств, в соответствии с учётной политикой, с соответствующими внешними источниками с целью определения обоснованности изменения.

Финансовое руководство и внешние оценщики обсуждают основные допущения, которые использовались при оценке.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе их характера, присущих им характеристик и рисков, а также применимого уровня в иерархии источников справедливой стоимости, как указано выше.

ОПЕРАЦИИ В ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЕ

Консолидированная финансовая отчётность Группы представлена в тенге. Тенге также является функциональной валютой материнской компании Группы. Каждая компания Группы определяет собственную функциональную валюту, и статьи, включенные в финансовую отчётность каждой компании, оцениваются в этой функциональной валюте.

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются компаниями Группы в их функциональной валюте по спот-курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания.

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по спот-курсу функциональной валюты, действующему на отчётную дату.

Все курсовые разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, включаются в отчёт о совокупном доходе, за исключением монетарных статей, обеспечивающих хеджирование чистой инвестиции Группы в зарубежное подразделение. Они отражаются в составе прочего совокупного дохода до момента выбытия чистой инвестиции, когда они признаются в прибылях и убытках.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок.

Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Доходы или расходы, возникающие при пересчёте немонетарных статей, учитываются в соответствии с принципами признания доходов или расходов в результате изменения справедливой стоимости статьи (т.е. курсовые разницы по статьям, доходы или расходы от изменения справедливой стоимости которых признаются в составе прочего совокупного дохода или прибыли или убытка, также признаются в составе прочего совокупного дохода или прибыли или убытка, соответственно).

Обменные курсы иностранных валют, в которых Группа проводила существенные сделки, представлены следующим образом:

| Обменный курс на конец периода (к тенге) | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|--|----------------------|----------------------|
| 1 доллар США | 182,35 | 153,61 |
| 1 евро | 221,59 | 211,17 |
| 1 российский рубль | 3,13 | 4,69 |

| Средний обменный курс за двенадцать месяцев (к тенге) | 2014 | 2013 |
|---|--------|--------|
| 1 доллар США | 179,12 | 152,14 |
| 1 евро | 238,10 | 202,08 |
| 1 российский рубль | 4,76 | 4,78 |

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства, за исключением сооружений НЭС, учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения в случае их наличия. Такая стоимость включает стоимость замены частей основных средств и затраты по займам в случае долгосрочных строительных проектов, если выполняются критерии их капитализации. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определенные промежутки времени Группа признает подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении основного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств как замена оборудования, если выполняются все критерии признания.

Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения.

Сооружения НЭС оцениваются по справедливой стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения, признанных после даты переоценки. Переоценка осуществляется с достаточной частотой для обеспечения уверенности в том, что справедливая стоимость переоцененного актива не отличается существенно от его балансовой стоимости.

Прирост стоимости от переоценки отражается в составе ПСД и относится на увеличение фонда переоценки активов, входящего в состав капитала, за исключением той его части, которая восстанавливает убыток от переоценки этого же актива, признанный вследствие ранее проведенной переоценки в составе прибыли или убытка. Убыток от переоценки признается в отчёте о совокупном доходе, за исключением той его части, которая непосредственно уменьшает положительную переоценку по тому же активу, ранее признанную в составе резерва переоценки. В случае выбытия актива, часть резерва переоценки, непосредственно относящаяся к данному активу, переводится из резерва переоценки активов в состав нераспределенной прибыли.

Амортизация рассчитывается линейным методом в течение оценочного срока полезного использования активов следующим образом:

| | |
|-------------------------|-----------|
| Здания | 60 лет |
| Сооружения НЭС | |
| Линии электропередачи | 50 лет |
| Оборудование подстанций | 12-30 лет |
| Сооружения | 10-30 лет |

| | | | | |
|---|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Консолидированная финансовая отчетность | | | Годовой отчет | 103 |

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

| Транспорт и прочие основные средства | |
|--|----------|
| Прочие машины и оборудования | 7-25 лет |
| Транспортные средства | 11 лет |
| Компьютеры и прочее оборудование по обработке данных | 4-10 лет |
| Предметы интерьера и хозяйственного назначения | 7 лет |
| Прочие основные средства | 3-15 лет |

Земля не подлежит амортизации.

Сроки полезного использования и ликвидационная стоимость основных средств анализируются в конце каждого годового отчётного периода и при необходимости корректируются. В случае если ожидания отличаются от предыдущих ожиданий, изменения учитываются как изменения в бухгалтерской оценке в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Данная бухгалтерская оценка может оказать существенное влияние на остаточную стоимость основных средств и на сумму износа основных средств, признаваемого в отчёте о совокупном доходе.

Признание объекта основных средств прекращается при его выбытии или тогда, когда более не ожидается получение будущих экономических выгод от его использования или выбытия. Любые доходы или убытки, возникающие при прекращении признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива) включаются в состав прибыли или убытка в том отчётном году, когда прекращено признание актива.

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы, произведенные внутри компании, за исключением капитализированных затрат на разработку продуктов, не капитализируются, и соответствующий расход отражается в прибылях и убытках в отчётный период, в котором он возник.

Нематериальные активы Группы включают, главным образом, компьютерное программное обеспечение и лицензии. Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение оценочного срока полезного использования активов от 3 до 20 лет.

ЗАТРАТЫ НА ИССЛЕДОВАНИЯ И РАЗРАБОТКИ

Затраты на исследования относятся на расходы по мере их возникновения. Нематериальный актив, возникающий в результате затрат на разработку конкретного продукта, признается тогда, когда Группа может продемонстрировать следующее:

- техническую осуществимость создания нематериального актива, так, чтобы он был доступен для использования или продажи;
- свое намерение создать нематериальный актив и использовать или продать его;
- то, как нематериальный актив будет создавать будущие экономические выгоды;
- наличие достаточных ресурсов для завершения разработки;
- способность надежно оценить затраты, относящиеся к нематериальному активу, в ходе его разработки.

После первоначального признания затрат на разработку в качестве актива активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Амортизация актива начинается после окончания разработки, когда актив уже готов к использованию. Амортизация производится в течение предполагаемого периода получения будущих экономических выгод. Амортизация отражается в составе себестоимости. В течение периода разработки актив ежегодно тестируется на предмет обесценения.

ОБЕСЦЕНЕНИЕ НЕФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ

На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение. Группа производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (ПГДП) – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива (ПГДП). Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости.

При оценке ценности от использования будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

затрат на продажу применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Группа определяет сумму обесценения, исходя из ценности от использования, которая подготавливается отдельно для каждого ПГДП Группы, к которому относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозные расчёты, как правило, составляются на пять лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения продолжающейся деятельности (включая обесценение запасов) признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива, за исключением ранее переоценённых сооружений НЭС, в отношении которых переоценка была признана в прочем совокупном доходе. Обесценение таких активов признается в прочем совокупном доходе в пределах суммы ранее признанной переоценки. На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива, за исключением гудвила, больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Группа рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ПГДП. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в оценке, которая использовалась для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать балансовую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в прибылях и убытках, за исключением тех случаев, когда актив признан по переоценённой стоимости. В этих случаях восстановление стоимости учитывается как прирост стоимости от переоценки.

ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ

Ассоциированная компания – это компания, в отношении которой Группа обладает значительным влиянием. Значительное влияние – это полномочия на участие в принятии решений относительно финансовой и операционной политики объекта инвестиций, но не контроль или совместный контроль в отношении такой политики.

Факторы, учитываемые при определении наличия значительного влияния или совместного контроля, аналогичны факторам, учитываемым при определении наличия контроля над дочерними компаниями.

Инвестиции Группы в ее ассоциированную компанию учитываются по методу долевого участия.

В соответствии с методом долевого участия инвестиция в ассоциированную компанию первоначально признается по первоначальной стоимости. Балансовая стоимость инвестиции впоследствии увеличивается или уменьшается вследствие признания доли Группы в изменениях чистых активов ассоциированной компании, возникающих после даты приобретения. Гудвил, относящийся к ассоциированной компании, включается в балансовую стоимость инвестиции и не амортизируется, а также не подвергается отдельной проверке на предмет обесценения.

Отчёт о совокупном доходе отражает долю Группы в финансовых результатах деятельности ассоциированной компании. Если имело место изменение, непосредственно признанное в капитале ассоциированной компании, Группа признает свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в отчёте об изменениях в капитале. Нереализованные прибыли и убытки, возникающие по операциям Группы с ассоциированной компанией, исключены в той степени, в которой Группа имеет долю участия в ассоциированной компании.

Доля Группы в прибыли ассоциированной компании представлена непосредственно в отчёте о совокупном доходе. Она представляет собой прибыль, приходящуюся на акционеров ассоциированной компании, и поэтому определяется как прибыль после учёта налогообложения и неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях ассоциированной компании.

Финансовая отчётность ассоциированной компании составляется за тот же отчётный период, что и финансовая отчётность Группы. В случае необходимости в нее вносятся корректировки с целью приведения учётной политики в соответствие с учётной политикой Группы.

После применения метода долевого участия Группа определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по своей инвестиции в ассоциированную компанию. На каждую отчётную дату Группа устанавливает наличие объективных свидетельств обесценения инвестиций в ассоциированную компанию. В случае наличия таких свидетельств. Группа рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой стоимостью ассоциированной компании и ее балансовой стоимостью, и признает эту сумму в прибылях и убытках по статье «Доля в прибыли ассоциированной компании».

В случае потери существенного влияния над ассоциированной компанией Группа оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью ассоциированной компании на момент потери существенного влияния и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций и поступлениями от выбытия признается в составе прибыли или убытка.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ – ПЕРВОНАЧАЛЬНОЕ ПРИЗНАНИЕ И ПОСЛЕДУЮЩАЯ ОЦЕНКА

ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

ПЕРВОНАЧАЛЬНОЕ ПРИЗНАНИЕ И ОЦЕНКА

Финансовые активы Группы включают денежные средства, краткосрочные и долгосрочные депозиты, торговую и прочую дебиторскую задолженность, котируемые и не котируемые финансовые инструменты.

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются соответственно как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы и дебиторская задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; производные инструменты, определенные в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании. Все финансовые активы, за исключением финансовых активов, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на «стандартных условиях») признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

ПОСЛЕДУЮЩАЯ ОЦЕНКА

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации:

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав процентных доходов в отчёте о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в отчёте о совокупном доходе в составе финансовых расходов в случае займов и в составе операционных расходов в случае дебиторской задолженности.

Инвестиции, удерживаемые до погашения

Производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и фиксированным сроком погашения классифицируются как инвестиции, удерживаемые до погашения, когда Группа твердо намерена и способна удерживать их до срока погашения. После первоначальной оценки инвестиции, удерживаемые до погашения, оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав процентных доходов в отчёте о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в отчёте о совокупном доходе в составе финансовых расходов.

Финансовые инвестиции, имеющиеся для продажи

Имеющиеся в наличии для продажи финансовые инвестиции включают в себя долевыми и долговые ценные бумаги. Долевые инвестиции, классифицированные в качестве имеющихся в наличии для продажи, – это такие инвестиции, которые не были классифицированы ни как предназначенные для торговли, ни как переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Долговые ценные бумаги в данной категории – это такие ценные бумаги, которые компания намеревается удерживать в течение неопределенного периода времени и которые могут быть проданы для целей обеспечения ликвидности или в ответ на изменение рыночных условий.

После первоначальной оценки финансовые инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, а нерезализованные доходы или расходы по ним признаются в качестве прочего совокупного дохода в составе резервов вплоть до момента прекращения признания инвестиции, в который накопленные доходы или расходы признаются в составе прочего операционного дохода, либо до момента, когда инвестиция считается обесцененной, в который накопленные расходы переклассифицируются из резервов в состав прибыли или убытка, и признаются в качестве финансовых расходов. Проценты, полученные в период удержания финансовых инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражаются в качестве процентных доходов по методу эффективной процентной ставки.

Группа оценивает свои финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на предмет справедливости допущения о возможности и наличии намерения продать их в ближайшем будущем. Если в редких случаях Группа не в состоянии осуществлять торговлю данными активами ввиду отсутствия активных рынков для них и намерения руководства относительно их продажи в ближайшем будущем изменились. Группа может принять решение о переклассификации таких финансовых активов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

Переклассификация в категорию займов и дебиторской задолженности разрешается в том случае, если финансовый актив удовлетворяет определению займов и дебиторской задолженности, и при этом Группа имеет возможность и намеревается удерживать данные активы в обозримом будущем или до погашения. Переклассификация в категорию инструментов, удерживаемых до погашения, разрешается только в том случае, если Группа имеет возможность и намеревается удерживать финансовый актив до погашения.

В случае финансовых активов, переклассифицированных из состава категории «имеющиеся в наличии для продажи», справедливая стоимость на дату переклассификации становится новой амортизируемой стоимостью, а связанные с ними доходы или расходы, ранее признанные в составе капитала, амортизируются в составе прибыли или убытка на протяжении оставшегося срока инвестиций с применением эффективной процентной ставки. Разница между новой оценкой амортизированной стоимости и ожидаемыми денежными потоками также амортизируется на протяжении оставшегося срока использования актива с применением эффективной процентной ставки. Если впоследствии устанавливается, что актив обесценился, сумма, отраженная в капитале, переклассифицируется в прибыль и убытки.

ПРЕКРАЩЕНИЕ ПРИЗНАНИЯ

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться на балансе, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объёме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Группа передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Группа не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Группа передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и если да, то в каком объёме. Если Группа не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, новый актив признается в той степени, в которой Группа продолжает свое участие в переданном активе. В этом случае Группа также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Группой.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы, выплата которой может быть потребована от Группы.

ОБЕСЦЕНЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ

На каждую отчётную дату Группа оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесцененными тогда и только тогда, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «случая понесения убытка»), которые оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов. Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту. в частности, такие как изменение объёмов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ ПО АМОТИЗИРУЕМОЙ СТОИМОСТИ

В отношении финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости. Группа сначала проводит оценку существования объективных свидетельств обесценения индивидуально значимых финансовых активов, либо совокупно по финансовым активам, не являющимся индивидуально значимыми. Если Группа определяет, что объективные свидетельства обесценения индивидуально оцениваемого финансового актива отсутствуют, вне зависимости от его значимости, она включает данный актив в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска, а затем рассматривает данные активы на предмет обесценения на совокупной основе. Активы, отдельно оцениваемые на предмет обесценения, по которым признается либо продолжает признаваться убыток от обесценения, не включаются в совокупную оценку на предмет обесценения.

При наличии объективного свидетельства понесения убытка от обесценения сумма убытка оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих денежных потоков (без учёта будущих ожидаемых кредитных убытков, которые ещё не были понесены).

| | | | | |
|---|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Консолидированная финансовая отчетность | | | Годовой отчет | 107 |

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ – ПЕРВОНАЧАЛЬНОЕ ПРИЗНАНИЕ И ПОСЛЕДУЮЩАЯ ОЦЕНКА (продолжение)

ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ ПО АМОРТИЗИРУЕМОЙ СТОИМОСТИ (продолжение)

Приведенная стоимость расчётных будущих денежных потоков дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке по финансовому активу. Если процентная ставка по займу является переменной, ставка дисконтирования для оценки убытка от обесценения представляет собой текущую эффективную ставку процента.

Балансовая стоимость актива снижается посредством использования счёта резерва, а сумма убытка признается в отчёте о совокупном доходе. Начисление процентного дохода по сниженной балансовой стоимости продолжается, основываясь на процентной ставке, используемой для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытка от обесценения. Процентные доходы отражаются в составе доходов от финансирования в отчёте о совокупном доходе. Займы вместе с соответствующими резервами списываются с баланса, если отсутствует реалистичная перспектива их возмещения в будущем, а все доступное обеспечение было реализовано либо передано Группе. Если в течение следующего года сумма расчётного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается ввиду какого-либо события, произошедшего после признания обесценения, сумма ранее признанного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается посредством корректировки счёта резерва. Если предыдущее списание стоимости финансового инструмента впоследствии восстанавливается, сумма восстановления признается как уменьшение затрат по финансированию в отчёте о совокупном доходе.

ФИНАНСОВЫЕ ИНВЕСТИЦИИ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ

В отношении финансовых инвестиций, имеющих в наличии для продажи. Группа на каждую отчётную дату оценивает существование объективных свидетельств того, что инвестиция или группа инвестиций подверглись обесценению.

В случае инвестиций в долевые инструменты, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи, объективные свидетельства будут включать значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости инвестиций ниже уровня их первоначальной стоимости. «Значительность» оценивается в сравнении с первоначальной стоимостью инвестиций, а «продолжительность» – в сравнении с периодом, в течение которого справедливая стоимость была меньше первоначальной стоимости. При наличии свидетельств обесценения сумма совокупного убытка, оцененная как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью, за вычетом ранее признанного в отчёте о прибылях и убытках убытка от обесценения по данным инвестициям исключается из прочего совокупного дохода и признается в отчёте о прибылях и убытках. Убытки от обесценения по инвестициям в долевые инструменты не восстанавливаются через прибыль или убыток; увеличение их справедливой стоимости после обесценения признается непосредственно в составе прочего совокупного дохода.

В случае долговых инструментов, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи, обесценение оценивается на основе тех же критериев, которые применяются в отношении финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости. Однако сумма отраженного убытка от обесценения представляет собой накопленный убыток, оцененный как разница между амортизированной стоимостью и текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от обесценения по данным инвестициям, ранее признанного в отчёте о совокупном доходе.

Начисление процентов в отношении уменьшенной балансовой стоимости актива продолжается по процентной ставке, использованной для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытка от обесценения. Процентные доходы отражаются в отчёте о совокупном доходе. Если в течение следующего года справедливая стоимость долгового инструмента возрастает, и данный рост можно объективно связать с событием, произошедшим после признания убытка от обесценения в прибылях и убытках, убыток от обесценения восстанавливается через прибыли и убытки.

ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

ПЕРВОНАЧАЛЬНОЕ ПРИЗНАНИЕ И ОЦЕНКА

Финансовые обязательства при первоначальном признании классифицируются соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, или производные инструменты. определенные в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом в случае займов, кредитов и кредиторской задолженности непосредственно связанных с ними затрат по сделке.

Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы.

ПОСЛЕДУЮЩАЯ ОЦЕНКА

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

Кредиты и займы

После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в прибылях и убытках при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых расходов в отчёте о совокупном доходе.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая и прочая кредиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости, и в последующем оценивается по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки.

ПРЕКРАЩЕНИЕ ПРИЗНАНИЯ

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено. аннулировано, или срок его действия истёк.

Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

ВЗАИМОЗАЧЁТ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма представлению в консолидированном отчёте о финансовом положении тогда и только тогда, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачёт признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчёт на нетто-основе, либо реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

ЗАПАСЫ

Запасы учитываются по методу ФИФО.

Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: стоимости приобретения и чистой стоимости реализации.

Чистая стоимость реализации определяется как предполагаемая цена продажи в ходе обычной деятельности, за вычетом предполагаемых расходов на завершение производства и оцененных затрат на продажу.

ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И КРАТКОСРОЧНЫЕ ДЕПОЗИТЫ

Денежные средства и краткосрочные депозиты в отчёте о финансовом положении включают денежные средства в банках и в кассе, и краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения трёх месяцев или менее.

Для целей консолидированного отчёта о движении денежных средств. денежные средства и их эквиваленты состоят из денежных средств и краткосрочных депозитов, согласно определению выше, за вычетом непогашенных банковских овердрафтов.

ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА ОГРАНИЧЕННЫЕ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ

В соответствии с кредитными соглашениями по финансированию проектов, подписанными с Международным Банком Реконструкции и Развития («МБРР») и Европейским Банком Реконструкции и Развития («ЕБРР»). Группа открыла банковские счета, необходимые для обслуживания долга. Денежные средства, отраженные на этих банковских счетах, могут быть использованы исключительно для осуществления плановых платежей по процентам и основному долгу. Если денежные средства каким-либо образом ограничены в использовании в период до двенадцати месяцев с отчётной даты, такие денежные средства классифицируются как краткосрочные активы и соответствующим образом раскрываются в примечаниях к консолидированной финансовой отчётности. Если денежные средства ограничены в использовании в период более двенадцати месяцев с отчётной даты, такие денежные средства отражаются в составе долгосрочных активов.

РЕЗЕРВЫ

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события, отток экономических выгод, который потребует для погашения этого обязательства, является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такого обязательства. Если Группа предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например. по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в отчёте о совокупном доходе за вычетом возмещения.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

ПРИЗНАНИЕ ВЫРУЧКИ

Выручка признается в том случае, если получение экономических выгод Группой оценивается как вероятное, и если выручка может быть надежно оценена, вне зависимости от времени осуществления платежа. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению вознаграждения с учётом определенных в договоре условий платежа и за вычетом налогов или пошлин. Группа анализирует заключаемые ею договоры, предусматривающие получение выручки, в соответствии с определенными критериями с целью определения того, выступает ли она в качестве принципала или агента. Группа пришла к выводу, что она выступает в качестве принципала по всем таким договорам. Для признания выручки также должны выполняться следующие критерии:

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ УСЛУГ

Доходы от предоставленных услуг признаются по мере оказания услуг.

Группа получает доход от оказания услуг по передаче электроэнергии от производителей до оптовых и крупных потребителей, по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии, по организации балансирования производства и потребления электрической энергии, а также услуг по обеспечению договорных величин перетоков электрической энергии с энергосистемами сопредельных государств и прочих услуг.

Тарифы для начисления дохода по услугам по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства потребления электрической энергии утверждаются Комитетом.

Доходы по услугам по обеспечению договорных величин перетоков электрической энергии с энергосистемами сопредельных государств, признаются в соответствии с условиями договоров, заключенных на основании Соглашения между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации «О мерах по обеспечению параллельной работы Единых энергетических систем Республики Казахстан и Российской Федерации».

ПРОЦЕНТНЫЙ ДОХОД

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, и процентным финансовым активам, классифицированным в качестве имеющихся в наличии для продажи, процентный доход или расход признаются с использованием метода эффективной процентной ставки, который точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства. Процентный доход включается в отчёт о совокупном доходе.

ОБОРУДОВАНИЕ, ПОЛУЧЕННОЕ ОТ КЛИЕНТОВ

Группа получает некоторые основные средства от своих клиентов. Группа оценивает, соответствует ли каждый передаваемый элемент определению актива, и если да, то переданный актив признает как основные средства. При первоначальном признании его стоимость измеряется по справедливой стоимости, или стоимости строительства, переданного оборудования, и соответствующая сумма отражается как прочий доход, так как Группа не имеет будущих обязательств исполнения. Если существуют будущие обязательства исполнения такого рода доход подлежит признанию в течение периода исполнения обязательств или срока службы оборудования, в зависимости от того, который наступит ранее.

ЗАТРАТЫ ПО ЗАЙМАМ

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Группы или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том отчётном периоде, в котором они были понесены. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесенные компанией в связи с заёмными средствами.

АРЕНДА

Определение того, является ли сделка арендой, либо содержит ли она признаки аренды, основано на анализе содержания сделки на дату начала действия договора. В рамках такого анализа требуется установить, зависит ли выполнение договора от использования конкретного актива или активов, и переходит ли право пользования активом или активами в результате данной сделки.

ГРУППА В КАЧЕСТВЕ АРЕНДАТОРА

Финансовая аренда, по которой к Группе переходят практически все риски и выгоды, связанные с владением арендованным активом, капитализируется на дату начала срока аренды по справедливой стоимости арендованного имущества, или, если эта сумма меньше, – по дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Арендные платежи распределяются между финансовыми расходами и уменьшением основной суммы обязательства по аренде таким образом, чтобы получилась постоянная ставка процента на непогашенную сумму обязательства. Финансовые расходы отражаются непосредственно в прибылях и убытках.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

Аренданный актив амортизируется в течение периода полезного использования актива. Однако если отсутствует обоснованная уверенность в том, что к Группе перейдет право собственности на актив в конце срока аренды, актив амортизируется в течение более короткого из следующих периодов: расчётный срок полезного использования актива и срок аренды.

Платежи по операционной аренде признаются как расход в отчёте о прибылях и убытках равномерно на протяжении всего срока аренды.

ПЕНСИОННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, Группа осуществляет платежи в размере 10% от заработной платы работников, но не более 149.745 тенге в месяц (2013 год: 139.950 тенге) в качестве отчислений в накопительные пенсионные фонды. Платежи в пенсионные фонды удерживаются из заработной платы работников и включаются в общие расходы по оплате труда совместно с прочими отчислениями, связанными с оплатой труда в консолидированном отчёте о совокупном доходе, в момент их возникновения. Группа не имеет каких-либо других обязательств по пенсионным платежам.

ТЕКУЩИЙ НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налоговые активы и обязательства по текущему налогу на прибыль за текущий период и предыдущие периоды оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, – это ставки и законодательство, принятые или фактически принятые на отчётную дату в странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход.

Текущий налог на прибыль, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, а не в отчёте о совокупном доходе. Руководство периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает резервы.

ОТЛОЖЕННЫЙ НАЛОГ

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности на отчётную дату.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разностям, кроме случаев, когда:

- отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства, в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разностям, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разности, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разности будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разности.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчётную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчётном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были приняты или фактически приняты.

| | | | | |
|---|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Консолидированная финансовая отчетность | | | Годовой отчет | 111 |

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

ОТЛОЖЕННЫЙ НАЛОГ (продолжение)

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признается в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачёта текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

ДИВИДЕНДЫ

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчётную дату только в том случае, если они были объявлены до отчётной даты включительно. Дивиденды раскрываются в отчётности, если они были рекомендованы до отчётной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчётной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчётности к выпуску.

УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчётности, при этом информация о них раскрывается в консолидированной финансовой отчётности, за исключением тех случаев, когда выделение ресурсов в связи с их погашением является маловероятным.

Условные активы не признаются в консолидированной финансовой отчётности, при этом информация о них раскрывается в консолидированной финансовой отчётности в тех случаях, когда получение связанных с ними экономических выгод является вероятным.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Подготовка консолидированной финансовой отчётности Группы требует от ее руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений на конец отчётного периода, которые влияют на представляемые в отчётности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах. Однако неопределенность в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределенности в оценках на отчётную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценочные значения Группы основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки консолидированной финансовой отчётности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или неподконтрольных Группе обстоятельств. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

ПЕРЕОЦЕНКА ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

С 1 ноября 2013 года Группа изменила метод учёта сооружений НЭС на модель переоценки и провела переоценку сооружений НЭС по состоянию на эту дату. Группа привлекла аккредитованного независимого оценщика ТОО «Делойт ТСФ» для оценки справедливой стоимости сооружений НЭС.

Переоценённые сооружения НЭС представляют один класс активов согласно МСБУ 13, основываясь на природе, характеристике и рисках, присущих активу. Исходные данные для определения справедливой стоимости сооружений НЭС относятся к 3-му уровню в иерархии справедливой стоимости (ненаблюдаемые исходные данные).

В мае 2014 года Комитет утвердил увеличение тарифов на услуги по передаче электроэнергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства и потребления электроэнергии, вступающих в силу с момента принятия решения о размещении акций Компании, запланированном до конца 2014 года. Соответственно, Группа провела переоценку сооружений НЭС по состоянию на 1 июня 2014 года. Увеличение тарифов привело к приросту стоимости от переоценки некоторых активов, включённому в состав прочего совокупного дохода, в сумме 138.887.289 тысяч тенге, и соответствующего отложенного налогового обязательства в сумме 27.777.458 тысяч тенге, а также приросту стоимости некоторых ранее переоценённых активов, включённому в прибыли и убытки в сумме 14.250.162 тысячи тенге.

Справедливая стоимость сооружений НЭС была определена затратным методом. Стоимость, определенная затратным методом, отражает сумму, необходимую для замещения производственной мощности актива (стоимость замещения). Затратный метод был использован ввиду того, что активы узкоспециализированы, и что исторически данные активы никогда не продавались.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

Рассчитанная текущая стоимость замещения в последующем была сравнена с возмещаемой стоимостью, определенной на основании модели дисконтирования денежных потоков. Денежные потоки извлекаются из бюджета на следующие пять лет и не включают в себя деятельность по реструктуризации, по проведению которой у Группы ещё не имеется обязательств, или существенные инвестиции в будущем, которые улучшат результаты активов проверяемого на предмет обесценения ПГДП.

В результате оценки сумма в размере 415.708.160 тысяч тенге была признана как справедливая стоимость по состоянию на 1 июня 2014 года.

При оценке справедливой стоимости были применены следующие основные допущения:

| | |
|---|--------|
| Ставка дисконтирования (WACC) | 11,61% |
| Долгосрочный темп роста | 2,88% |
| Остаточный срок службы основного актива | 40 лет |

Увеличение ставки дисконтирования на 0,5% или уменьшение долгосрочного темпа роста на 0,5% приведет к уменьшению справедливой стоимости основных средств Группы на 9.089.485 тысяч тенге или 9.602.177 тысяч тенге, соответственно.

ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Группа формирует резервы по сомнительной дебиторской задолженности. Значительные суждения используются при определении сомнительных долгов. При определении сомнительных долгов рассматривается историческое и ожидаемое поведение клиентов. Группа оценивает безнадежную просроченную задолженность следующим образом: 31-90 дней – 5%, 91-180 дней – 20%, 181-360 дней – 50% и свыше 361 дня – 100%. Изменения в экономике или индивидуальные условия клиента могут потребовать корректировок резерва по сомнительной задолженности в данной консолидированной финансовой отчётности. В отношении одного из контрагентов, Узбек Энерго ГАК, в 2014 году, Группа увеличила ожидаемый период погашения на один год, в связи со сложившейся практикой. Таким образом, дебиторская задолженность от Узбек Энерго ГАК была продисконтирована на 1 год с применением ставки 9,5%, которая по мнению руководства является рыночной ставкой. Более подробная информация приводится в Примечании 10.

НАЛОГИ

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, а также сумм и сроков получения будущего налогооблагаемого дохода существует неопределенность. С учётом значительного разнообразия международных операций Группы, а также долгосрочного характера и сложности имеющихся договорных отношений, разница, возникающая между фактическими результатами и принятыми допущениями, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отраженных в отчётности сумм расходов или доходов по налогу на прибыль. Основываясь на обоснованных допущениях, Группа создает резервы под возможные последствия налогового аудита. Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих аудитов и различных интерпретаций налогового законодательства компанией налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов в зависимости от условий, преобладающих в стране, в которой зарегистрирована соответствующая компания Группы.

Поскольку Группа оценивает возникновение судебных разбирательств в связи с налоговым законодательством и последующий отток денежных средств как маловероятные, условное обязательство не признавалось.

Отложенные налоговые активы признаются по всем неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в консолидированной финансовой отчётности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства.

СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых инструментов и финансовых обязательств, признанных в консолидированном отчёте о финансовом положении, не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием методов оценки, включая модель дисконтированных денежных потоков. В качестве исходных данных для этих моделей по возможности используется информация с наблюдаемых рынков, однако в тех случаях, когда это не представляется практически осуществимым, требуется определенная доля суждения для установления справедливой стоимости. Суждения включают учёт таких исходных данных как риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отраженную в консолидированной финансовой отчётности.

| | | | | |
|---|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Консолидированная финансовая отчетность | | | Годовой отчет | 113 |

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

5. ПЕРЕКЛАССИФИКАЦИИ

Следующие изменения классификации были выполнены в сравнительной информации за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в целях соответствия презентации текущего года:

| В тысячах тенге | Как представлено ранее | Реклассификации | Пересчитано |
|---------------------------------------|------------------------|-----------------|--------------|
| Убыток от обесценения | (1) | - | (99.212) |
| Убыток от переоценки основных средств | (1) | (26.807.757) | 99.212 |
| | | | (26.708.545) |

Убыток от обесценения в сумме 99.212 тысяч тенге был реклассифицирован из Убытка от переоценки в Убыток от обесценения.

6. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОПЕРАЦИОННЫМ СЕГМЕНТАМ

ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ

Для управленческих целей, Группа представляет собой одну хозяйственную единицу, которая занимается передачей электроэнергии, технической диспетчеризацией отпуска в сеть и потребления электрической энергии, организацией балансирования производства и потребления электрической энергии в Казахстане. Данный операционный сегмент представляет собой единственный отчетный сегмент.

ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Информация по географическому расположению потребителей представлена следующим образом:

| В тысячах тенге | 2014 | 2013 |
|---|------------|------------|
| Доходы от Казахстанских потребителей | 74.585.633 | 58.219.000 |
| Доходы от Узбекистанских потребителей | 10.170.571 | 5.792.932 |
| Доходы от Российских потребителей | 8.763.555 | 9.799.791 |
| Итого доходы согласно консолидированному отчету о совокупном доходе | 93.519.759 | 73.811.723 |

Руководство анализирует доходы и прибыль до налогообложения в соответствии с МСФО.

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, доходы от двух клиентов составили 13.003.569 тысяч тенге и 10.170.571 тысячу тенге, и включает доходы от услуг регулирования мощности, реализации покупной электроэнергии, передаче электроэнергии, услуг по диспетчеризации и услуг по организации балансирования.

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, доходы от одного клиента составили 7.379.970 тысяч тенге, и включает доходы от передачи электроэнергии.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ЗА ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

| В тысячах тенге | Земля | Здания | Сооружения НЭС | Транспорт и прочие основные средства | Незавершенное строительство | Итого |
|---------------------------------------|------------------|--------------------|----------------------|--------------------------------------|-----------------------------|----------------------|
| Первоначальная стоимость | | | | | | |
| На 1 января 2013 года | 1.161.998 | 6.549.853 | 166.102.476 | 25.105.371 | 34.447.386 | 233.367.084 |
| Поступления | 157.755 | 228 | 23.725 | 956.691 | 41.333.399 | 42.471.798 |
| Переводы | 17.348 | 652.664 | 36.539.756 | 1.218.906 | (38.428.674) | - |
| Перевод в нематериальные активы | - | - | - | - | (254.026) | (254.026) |
| Выбытия | (12.866) | (218.375) | (129.492) | (302.408) | (61.112) | (724.253) |
| Прирост стоимости от переоценки (ОСД) | - | - | 327.943.843 | - | - | 327.943.843 |
| Переоценка (ОПиУ) | - | - | (34.145.727) | - | - | (34.145.727) |
| Обесценение | - | - | - | - | (99.212) | (99.212) |
| На 31 декабря 2013 года | 1.324.235 | 6.984.370 | 496.334.581 | 26.978.560 | 36.937.761 | 568.559.507 |
| На 1 января 2014 года | 1.324.235 | 6.984.370 | 496.334.581 | 26.978.560 | 36.937.761 | 568.559.507 |
| Поступления | 133.000 | 616.618 | 7.914.622 | 1.230.247 | 24.849.794 | 34.744.281 |
| Переводы | 72.548 | 5.943.094 | 40.081.122 | 2.483.575 | (48.580.339) | - |
| Перевод в нематериальные активы | - | - | - | 9.914 | (29.431) | (19.517) |
| Прирост стоимости от переоценки (ОСД) | - | - | 241.801.480 | - | - | 241.801.480 |
| Переоценка (ОПиУ) | - | - | 16.767.840 | - | - | 16.767.840 |
| Выбытия | - | (500) | (584.236) | (286.439) | (32.531) | (903.706) |
| Обесценение | - | - | - | - | (157.775) | (157.775) |
| На 31 декабря 2014 года | 1.529.783 | 13.543.582 | 802.315.409 | 30.415.857 | 12.987.479 | 860.792.110 |
| Накопленный износ | | | | | | |
| На 1 января 2013 года | - | (1.311.423) | (54.553.326) | (14.058.108) | - | (69.922.857) |
| Отчисления за период | - | (145.059) | (6.458.729) | (1.772.710) | - | (8.376.498) |
| Выбытия | - | 50.546 | 67.904 | 301.495 | - | 419.945 |
| Прирост стоимости от переоценки (ОСД) | - | - | (189.298.115) | - | - | (189.298.115) |
| Переоценка (ОПиУ) | - | - | 7.437.182 | - | - | 7.437.182 |
| На 31 декабря 2013 года | - | (1.405.936) | (242.805.084) | (15.529.323) | - | (259.740.343) |
| На 1 января 2014 года | - | (1.405.936) | (242.805.084) | (15.529.323) | - | (259.740.343) |
| Отчисления за период | - | (207.900) | (16.542.341) | (2.057.234) | - | (18.807.475) |
| Прирост стоимости от переоценки (ОСД) | - | - | (102.914.191) | - | - | (102.914.191) |
| Переоценка (ОПиУ) | - | - | (2.517.678) | - | - | (2.517.678) |
| Внутреннее перемещение | - | 779 | (12.374) | 11.595 | - | - |
| Выбытия | - | 241 | 371.870 | 259.142 | - | 631.253 |
| На 31 декабря 2014 года | - | (1.612.816) | (364.419.798) | (17.315.820) | - | (383.348.434) |
| Остаточная стоимость: | | | | | | |
| На 1 января 2013 года | 1.161.998 | 5.238.430 | 111.549.150 | 11.047.263 | 34.447.386 | 163.444.227 |
| На 31 декабря 2013 года | 1.324.235 | 5.578.434 | 253.529.497 | 11.449.237 | 36.937.761 | 308.819.164 |
| На 31 декабря 2014 года | 1.529.783 | 11.930.766 | 437.895.611 | 13.100.037 | 12.987.479 | 477.443.676 |

2014

Акционерное общество
«Казахстанская компания по
управлению электрическими сетями»



Консолидированная финансовая отчетность

Годовой отчет

115

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ЗА ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

ПЕРЕОЦЕНКА ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Как изложено в *Примечаниях 3 и 4*, с 1 ноября 2013 года изменила метод учета сооружений НЭС на модель переоценки. Группа привлекла ТОО «Делойт ТСФ», аккредитованного независимого оценщика, для оценки справедливой стоимости данных сооружений. Группа провела переоценку сооружений НЭС на 1 июня 2014 года. Предыдущая переоценка проводилась на 1 ноября 2013 года.

Переоценённые сооружения НЭС представляют один класс активов согласно МСБУ 13, основываясь на природе, характеристике и рисках, присущих активу. Исходные данные для определения справедливой стоимости сооружений НЭС, относятся к 3-му уровню в иерархии справедливой стоимости (ненаблюдаемые исходные данные). Оценочный подход, ключевые допущения раскрыты в *Примечании 4*.

В результате переоценки 2014 года Группа признала прирост стоимости от переоценки некоторых активов, включенный в состав прочего совокупного дохода в сумме 138.887.289 тысяч тенге (2013: 138.645.728 тысяч тенге) и соответствующее отложенное налоговое обязательство в сумме 27.777.458 тысяч тенге (2013: 27.729.146 тысяч тенге). Сумма превышения справедливой стоимости над балансовой стоимостью была отражена в отчёте о прибылях и убытках как доход от переоценки на общую сумму 14.250.162 тысячи тенге (2013: убыток от переоценки 26.807.757 тысяч тенге) в той степени, в которой ранее был признан убыток от переоценки данных активов, в то время как оставшаяся сумма была отражена как увеличение соответствующего резерва по переоценке.

Балансовая стоимость сооружений НЭС, если бы они были учтены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа, представлена следующим образом:

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|--------------------------|----------------------|----------------------|
| Первоначальная стоимость | 249.271.338 | 201.961.515 |
| Накопленный износ | (65.946.769) | (59.478.037) |
| Остаточная стоимость | 183.324.569 | 142.483.478 |

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014, Группа безвозмездно получила основные средства, включая подстанцию и линии передачи, от клиента Группы ТОО «Алтай Полиметаллы» на общую сумму 1.586.978 тысяч тенге (2013: ноль). Группа признала соответствующую прибыль как прочий доход в отчёте о совокупном доходе (*Примечание 25*).

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года информация по основным средствам включает следующее:

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|---|----------------------|----------------------|
| Полностью амортизированные основные средства (по первоначальной стоимости), находящиеся в использовании | 6.261.817 | 5.270.606 |

КАПИТАЛИЗАЦИЯ ЗАТРАТ ПО ЗАЙМАМ

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, Группа капитализировала затраты по займам, по ставке капитализации в размере 0,61% – 4,28% на сумму 414.827 тысяч тенге (2013: 1.047.882 тысячи тенге по ставке капитализации в размере 0,87 – 4,30%).

НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Незавершенное строительство в основном представлено оборудованием и строительно-монтажными работами по реализации проекта «Строительство линии 500 кВ Экибастуз – Шульбинская ГЭС (Семей) – Усть-Каменогорск» и «Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) – Актогай – Талдыкорган – Алма».

АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ЗА ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2014 года авансы, выданные за долгосрочные активы, в основном представлены авансами, выплаченными поставщикам за строительные работы и услуги, по проекту «Строительство линии 500 кВ Экибастуз – Шульбинская ГЭС (Семей) – Усть-Каменогорск» (2013: По состоянию на 31 декабря 2013 года авансы, выданные за долгосрочные активы, в основном представлены авансами, выплаченными поставщикам за строительные работы и услуги по проектам «Строительство ПС 500кВ Алма с присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжением 500, 220 кВ», «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана» II этап, «Реконструкции ВЛ 220 кВ ЦГПП – Осакаровка» и Строительство административного здания, которые были завершены в течение 2014 года).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

8. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

Инвестиции в ассоциированные компании представлены следующим образом:

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|-----------------------|--------------------|--------------------|
| ТОО «КазЭнергоПровод» | 167.112 | 220.446 |
| АО «Батыс Транзит» | 115.053 | - |
| | 282.165 | 220.446 |

Доля владения Группы в ассоциированных компаниях представлена следующим образом:

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|-----------------------|--------------------|--------------------|
| ТОО «КазЭнергоПровод» | 49,9% | 49,9% |
| АО «Батыс Транзит» | 20,0% | 20,0% |

ТОО «КАЗЭНЕРГОПРОВОД»

В октябре 2012 года Группа и ТОО «East Industry Company Ltd», третья сторона, учредили ТОО «КазЭнергоПровод» (далее по тексту «КазЭнергоПровод»). Основным местом деятельности и страной регистрации «КазЭнергоПровод» является Республика Казахстан. Основной деятельностью «КазЭнергоПровод» является производство и реализация кабельной и проводниковой продукции.

30 января 2014 года Группа и ТОО «East Industry Company Ltd» подписали дополнительное соглашение к Уставному договору об уменьшении уставного капитала ТОО «КазЭнергоПровод» до 360.000 тысяч тенге. В результате чего Группе был произведен возврат денежных средств в размере 44.710 тысяч тенге.

Нижеприведенная таблица содержит обобщенную финансовую информацию «КазЭнергоПровод»:

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|--|--------------------|--------------------|
| Отчет о финансовом положении: | | |
| Текущие активы | 326.031 | 214.167 |
| Долгосрочные активы | 158.449 | 153.012 |
| Текущие обязательства | (149.587) | (652) |
| Долгосрочные обязательства | - | - |
| Чистые активы | 334.893 | 366.527 |
| Доля Группы в чистых активах | 167.112 | 182.897 |
| Неоплаченный взнос в уставной капитал прочими учредителями | - | 37.549 |
| Балансовая стоимость инвестиции | 167.112 | 220.446 |

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|--------------------|--------------------|
| Отчет о совокупном доходе: | | |
| Доходы | 140.748 | 221.533 |
| Чистый убыток | (17.284) | (7.334) |
| Доля Группы в убытке ассоциированных компаний | (8.624) | (3.659) |

АО «БАТЫС ТРАНЗИТ»

Основным местом деятельности АО «Батыс Транзит» (далее по тексту «Батыс Транзит») и страной регистрации является Республика Казахстан. Основной деятельностью «Батыс Транзит» является реализация проекта по строительству и эксплуатации межрегиональной линии электропередачи, соединяющей Северный Казахстан с Актыбинской областью. Облигации «Батыс Транзит» выпущены на Казахстанской Фондовой Бирже.

По состоянию на 31 декабря 2013 года балансовая стоимость инвестиций в «Батыс Транзит» была списана до нуля в связи с накопленными убытками, которые снизили стоимость капитала до нуля. Общая сумма непризнанной доли в убытках «Батыс Транзит» по состоянию на 31 декабря 2013 года составила 86.042 тысячи тенге. За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, чистый доход «Батыс Транзит» составил 1.005.474 тысячи тенге. В результате, по состоянию на 31 декабря 2014 Группа признала долю в прибылях «Батыс Транзит» в сумме 115.053 тысячи тенге, что превышает долю не признанных ранее убытков.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

8. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

АО «БАТЫС ТРАНЗИТ» (продолжение)

Нижеприведенная таблица содержит обобщенную финансовую информацию «Батыс Транзит»:

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|--------------------|--------------------|
| Отчет о финансовом положении: | | |
| Текущие активы | 1.737.686 | 1.709.039 |
| Долгосрочные активы | 21.839.053 | 22.548.744 |
| Текущие обязательства | (4.203.537) | (3.568.396) |
| Долгосрочные обязательства | (18.615.330) | (20.936.989) |
| Чистые активы/(обязательства) | 757.872 | (247.602) |
| Дополнительный оплаченный капитал, не относящийся к Группе | (182.606) | (182.606) |
| | 575.266 | (430.208) |
| Доля Группы в чистых активах/(обязательствах) | 115.053 | (86.042) |
| Доля в непризнанных чистых обязательствах | - | 86.042 |
| Балансовая стоимость инвестиции | 115.053 | - |
| Отчет о совокупном доходе: | | |
| Доходы | 3.298.799 | 4.066.214 |
| Чистая прибыль | 1.005.474 | 423.951 |
| Доля Группы в прибыли | 201.095 | 84.790 |
| Ранее непризнанная доля в чистых обязательствах | (86.042) | (84.790) |
| Доля Группы в прибыли ассоциированной компании признанной в прибылях и убытке | 115.053 | - |

Прибыль ассоциированной компании распределяется только после получения одобрения со стороны Группы. По состоянию на отчетную дату акционер не намеревается давать такое одобрение.

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года у ассоциированной компании отсутствовали условные обязательства или обязательства по осуществлению капитальных вложений в будущем.

9. ЗАПАСЫ

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|------------------------------------|----------------------|----------------------|
| Запасные части | 1.303.556 | 1.064.197 |
| Сырье и прочие материалы | 807.416 | 841.503 |
| Горюче-смазочные материалы | 117.508 | 118.636 |
| Прочие запасы | 49.043 | 56.523 |
| Минус: резерв на устаревшие запасы | (247.478) | (163.972) |
| | 2.030.045 | 1.916.887 |

Движение по резерву на устаревшие запасы представлено следующим образом:

| В тысячах тенге | 2014 | 2013 |
|------------------------|----------------|-----------|
| На 1 января | 163.972 | 565.505 |
| Начисление резерва | 155.069 | - |
| Восстановление резерва | - | (217.628) |
| Списано | (71.563) | (183.905) |
| На 31 декабря | 247.478 | 163.972 |

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

10. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|---|----------------------|----------------------|
| Торговая задолженность | 18.605.575 | 9.394.712 |
| Минус: резерв по сомнительной задолженности | (3.445.256) | (893.394) |
| Минус: дисконт по дебиторской задолженности | (488.532) | - |
| | 14.671.787 | 8.501.318 |

Движение по резерву по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

| В тысячах тенге | Индивидуально обесцененные |
|--------------------------------|----------------------------|
| На 1 января 2013 года | 666.260 |
| Начисление за год | 254.330 |
| Восстановление задолженности | (26.856) |
| Использование | (340) |
| На 31 декабря 2013 года | 893.394 |
| Начисление за год | 5.301.090 |
| Восстановление задолженности | (2.695.587) |
| Использование | (53.641) |
| На 31 декабря 2014 года | 3.445.256 |

По состоянию на 31 декабря 2014 года торговая дебиторская задолженность включала дебиторскую задолженность от клиента Узбек Энерго ГАК в сумме 13.789.041 тысяча тенге. В 2014 году Группа оценила, что средний фактический срок погашения дебиторской задолженности от Узбек Энерго ГАК составляет один год. В этой связи, в 2014 году Группа применила дисконтирование будущих денежных потоков от одного клиента, Узбек Энерго ГАК, и признала убыток от дисконтирования дебиторской задолженности в сумме 914.376 тысяч тенге в составе финансовых расходов в отчете о совокупном доходе. За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, Группа признала амортизацию дисконта в сумме 425.844 тысячи тенге в составе финансовых доходов в отчете о совокупном доходе.

Анализ торговой дебиторской задолженности по срокам возникновения представлен следующим образом:

| В тысячах тенге | Просроченная, но не обесцененная | | | | | |
|-----------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------|----------------|------------------|------------------|
| | Итого | Не просроченная, не обесцененная | 30 – 90 дней | 91 – 180 дней | 181 – 270 дней | Более 271 дня |
| 31 декабря 2014 года | 14.671.787 | 6.738.462 | 898.885 | 605.629 | 3.726.090 | 2.702.721 |
| 31 декабря 2013 года | 8.501.318 | 8.037.914 | 160.121 | 2.731 | 300.552 | - |

Торговая дебиторская задолженность была выражена в следующих валютах:

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|------------------|----------------------|----------------------|
| Доллар США | 10.050.854 | 4.388.875 |
| Тенге | 4.109.477 | 3.830.074 |
| Российский рубль | 511.456 | 282.369 |
| | 14.671.787 | 8.501.318 |

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

11. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|--|----------------------|----------------------|
| Долгосрочные прочие финансовые активы | | |
| Банковские депозиты | 2.838.441 | - |
| Облигации «Батыс Транзит» | 868.269 | 868.269 |
| | 3.706.710 | 868.269 |
| Краткосрочные прочие финансовые активы | | |
| Банковские депозиты | 28.825.720 | 18.937.123 |
| Начисленные вознаграждения по облигациям «Батыс Транзит» | 38.996 | 55.308 |
| | 28.864.716 | 18.992.431 |
| Итого прочие финансовые активы | 32.571.426 | 19.860.700 |

В 2007–2009 годах Группа приобрела облигации «Батыс Транзит» – предприятие, чьи облигации выпущены на Казахстанской фондовой бирже. Процентная ставка по облигациям составляет 5%. Облигации классифицированы как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Справедливая стоимость облигаций основана на цене, получаемой в случае продажи актива или выплачиваемая для передачи обязательства, и следовательно, это цена выхода, а не цена входа. Группа также имеет инвестиции в ассоциированную компанию «Батыс Транзит» (Примечание 8). Группа не делает взаимозачет непризнанной доли в убытке ассоциированной компании с инвестициями в облигации «Батыс Транзит», поскольку данные облигации обеспечены гарантией Правительства Республики Казахстан в соответствии с договором поручительства от 9 января 2006 года.

В январе 2014 года Группа разместила долгосрочный депозит в АТФ банке на сумму 15.000 тысяч долларов США (эквивалент 2.728.500 тысяч тенге по состоянию на 31 декабря 2014 г.) с фиксированной процентной ставкой 4,5% годовых сроком до 2017 года. Баланс по состоянию на 31 декабря 2014 года включает начисленный процентный доход на сумму 103.191 тысяч тенге.

Краткосрочные депозиты по состоянию на 31 декабря 2014 года и 2013 года представлены депозитами в казахстанских банках с фиксированной процентной ставкой 5%-8,5% годовых; а также включает начисленный процентный доход на сумму 306.180 тысяч тенге и 322.929 тысяч тенге, соответственно.

Прочие финансовые активы были выражены в следующих валютах:

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|-----------------|----------------------|----------------------|
| Доллар США | 31.651.160 | 12.064.220 |
| Тенге | 920.266 | 7.796.480 |
| | 32.571.426 | 19.860.700 |

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ОГРАНИЧЕННЫЕ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|--|----------------------|----------------------|
| Денежные средства на резервных счетах | 1.490.425 | 1.240.009 |
| Денежные средства на счетах обслуживания долга | 460.851 | 369.953 |
| Прочие денежные средства в ограничении | 91.073 | 78.872 |
| | 2.042.349 | 1.688.834 |

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года денежные средства, ограниченные в использовании в основном представлены денежными средствами в банках на счетах обслуживания долга и резервных счетах.

В соответствии с условиями кредитных соглашений с МБРР и ЕБРР, кредиторами Группы, Группа аккумулирует денежные средства на специальном банковском счете обслуживания долга, открытом в Казахском банке, в течение полугодичного периода до даты выплаты основного долга, процентов и комиссий по займам МБРР и ЕБРР.

В соответствии с условиями соглашений о предоставлении гарантий с Правительством Республики Казахстан, поручитель по займам Группы (Примечание 16). Группа обязуется держать денежные средства на специальном резервном счете, открытом в Казахском банке. Требуемый баланс счета Группы должен составлять не менее 110% от предстоящей полугодичной выплаты основного долга, процентов и комиссий по займам МБРР и ЕБРР.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

Денежные средства, ограниченные в использовании по состоянию на 31 декабря 2014 год и 31 декабря 2013 года были выражены в следующих валютах:

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|-----------------|----------------------|----------------------|
| Доллар США | 1.951.276 | 1.609.962 |
| Тенге | 91.073 | 78.872 |
| | 2.042.349 | 1.688.834 |

13. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|--|----------------------|----------------------|
| Авансы, уплаченные за поставку материалов и оказание услуг | 205.731 | 427.372 |
| Расходы будущих периодов | 35.094 | 410.330 |
| Займы, выданные сотрудникам | 28.300 | 30.082 |
| Прочая дебиторская задолженность | 106.297 | 81.053 |
| Минус: резерв по обесценению прочих текущих активов | (97.987) | (29.574) |
| | 277.435 | 919.263 |

Изменения в резерве по обесценению прочих текущих активов представлены следующим:

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|----------------------|----------------------|----------------------|
| На 1 января | 29.574 | 65.366 |
| Начисление за период | 88.746 | 2.623 |
| Восстановлено | (20.291) | (34.944) |
| Использовано | (42) | (3.471) |
| На 31 декабря | 97.987 | 29.574 |

14. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 год |
|---|----------------------|---------------------|
| Краткосрочные депозиты | 7.550.000 | 4.000.000 |
| Расчетные счета в банках в тенге | 4.334.932 | 2.862.774 |
| Расчетные счета в банках в иностранной валюте | 2.067.974 | 4.855.815 |
| Наличность в кассе | 4.919 | 4.550 |
| Деньги на специальных счетах | 4.298 | 4.416 |
| | 13.962.123 | 11.727.555 |

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года денежные средства и их эквиваленты были выражены в следующих валютах:

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|------------------|----------------------|----------------------|
| Тенге | 11.894.149 | 6.871.741 |
| Евро | 1.653.838 | 1.658.253 |
| Доллар США | 409.569 | 3.082.412 |
| Российский рубль | 4.203 | 114.821 |
| Прочие | 364 | 328 |
| | 13.962.123 | 11.727.555 |

| | | | | |
|---|--|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Консолидированная финансовая отчетность | | | Годовой отчет | 121 |

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

15. КАПИТАЛ

| | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|--|-------------------------|--------------------------------|
| Объявленные акции: | | |
| Обыкновенные акции по 500 тенге каждая | 214.491.940 | 238.324.377 |
| Обыкновенные акции по 364,78 тенге каждая | 19.508.061 | - |
| Обыкновенные акции по 505 тенге каждая | 25.999.999 | - |
| Итого | 260.000.000 | 238.324.377 |
| | Количество акций | <i>Капитал в тысячах тенге</i> |
| На 1 января 2013 года (по 10.000 тенге каждая) | 10.684.297 | 106.842.972 |
| Дробление акций 18 марта 2013 г. (1:20) | 203.001.643 | - |
| Выпущенные 28 мая 2013 года (по 500 тенге каждая) | 806.000 | 403.000 |
| На 31 декабря 2013 года | 214.491.940 | 107.245.972 |
| Выпущенные 7 сентября 2014 года (по 364,78 тенге каждая) | 19.508.061 | 7.116.151 |
| Выпущенные 19 декабря 2014 года (по 505 тенге каждая) | 25.999.999 | 13.129.999 |
| За вычетом затрат на консультационные услуги, связанные с выпуском акций | - | (692.568) |
| На 31 декабря 2014 года | 260.000.000 | 126.799.554 |

Все обыкновенные акции имеют равные права голоса. Группа не имеет привилегированных акций. Держатели обыкновенных акций имеют право голоса, но выплата дивидендов не гарантирована. 30 сентября 2014 года Группа получила основные средства справедливой стоимостью 7.116.151 тысяч тенге в уплату 19.508.061 акций, выпущенных 7 сентября 2014 года.

В рамках программы Народное IPO Группа разместила простые акции в количестве 25.999.999 штук по цене 505 тенге на Казахстанской фондовой бирже. 19 декабря 2014 года был получен взнос в уставный капитал в размере 13.129.999 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2014 года уставный капитал представлен за вычетом стоимости консультационных услуг, связанных с выпуском акций, по программе народного IPO в размере 692.568 тысяч тенге.

ДИВИДЕНДЫ

29 марта 2013 года Группа объявила дивиденды по результатам 2012 года на сумму 2.082.309 тысяч тенге. Дивиденды составили 9,74 тенге на одну обыкновенную акцию в соответствии с общим числом акций на дату объявления дивидендов, равным 213.685.940 штук. 11 апреля 2013 года объявленные дивиденды были выплачены. В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, Группа не объявляла и не выплачивала дивиденды.

ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Суммы базовой и разводненной прибыли на акцию рассчитаны путем деления чистой прибыли за период на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода. Группа имела 220.441.961 средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года (2013: 214.184.998). За годы, закончившиеся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, базовая и разводненная прибыль и убыток на акцию составили 39,09 тенге и (67,71 тенге), соответственно.

БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ НА АКЦИЮ

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее по тексту «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчетность должна содержать данные о балансовой стоимости на одну акцию (простую и привилегированную) на отчетную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|--------------------------------------|----------------------|----------------------|
| Итого активов | 549.928.041 | 367.321.726 |
| Минус: Нематериальные активы | (1.044.908) | (885.708) |
| Минус: Итого обязательств | (190.150.575) | (146.140.263) |
| Чистые активы | 358.732.558 | 220.295.755 |
| Количество обыкновенных акций | 260.000.000 | 214.491.940 |
| Балансовая стоимость на акцию, тенге | 1.380 | 1.027 |

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

РЕЗЕРВ ПЕРЕОЦЕНКИ АКТИВОВ

По состоянию на 31 декабря 2014 и 2013 годов резерв переоценки активов представлен приростом стоимости в результате переоценки сооружений НЭС Группы, проведенной по состоянию на 1 июня 2014 года (предыдущая переоценка была проведена по состоянию на 1 ноября 2013 года) (Примечание 7). Перевод из резерва переоценки активов в нераспределенную прибыль в результате выбытия основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составил 232.366 тысяч тенге (2013 г.: 37.628 тысяч тенге).

ПРОЧИЕ РЕЗЕРВЫ

Прочие резервы представляют собой накопленные резервы от переоценки инвестиций, имеющихся в наличии для продажи. После первоначальной оценки финансовые инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, оцениваются по справедливой стоимости, а нереализованные доходы или расходы по ним признаются в качестве прочего совокупного дохода в составе резервов до момента прекращения признания инвестиции. Справедливая стоимость облигаций основана на цене, получаемой в случае продажи актива или выплачиваемая для передачи обязательства, и следовательно, это цена выхода, а не цена входа.

16. ЗАЙМЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|--|----------------------|----------------------|
| Международный банк реконструкции и развития («МБРР») | 43.861.868 | 37.906.593 |
| Европейский банк реконструкции и развития («ЕБРР») | 63.734.545 | 54.634.680 |
| | 107.596.413 | 92.541.273 |
| За вычетом текущей части займов, подлежащих погашению в течение 12 месяцев | (12.881.885) | (10.218.204) |
| | 94.714.528 | 82.323.069 |

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года начисленное и невыплаченное вознаграждение по займам составило 902.515 тысяч тенге и 712.253 тысяч тенге, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года несамортизированная часть комиссии по организации займов составила 894.810 тысяч тенге и 976.862 тысячи тенге, соответственно.

Займы были выражены в следующих валютах:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|------------------------|----------------------|----------------------|
| В долларах США | 66.134.005 | 57.725.280 |
| В евро | 41.462.408 | 34.815.993 |
| | 107.596.413 | 92.541.273 |

«МОДЕРНИЗАЦИЯ НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ»

В 1999 г. Группа открыла кредитные линии для реализации проекта «Модернизация Национальной Электрической Сети», которые представлены следующим:

(а) 140.000 тысяч долларов США, предоставленных МБРР сроком на 20 лет, обеспечена гарантией Правительства Республики Казахстан. Заем подлежит погашению ежегодными взносами, начиная с 2005 года Проценты по займу начисляются по межбанковской ставке ЛИБОР плюс общий спрэд, и погашаются дважды в год. По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 годов остаток задолженности по займу составляет 60.270 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 10.990.234 тысячи) и 70.415 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 10.816.448 тысячи), соответственно.

(б) 45.000 тысяч долларов США, предоставленных ЕБРР сроком на 15 лет, обеспечены гарантией Правительства Республики Казахстан. Заем подлежит погашению ежегодными взносами, начиная с 2004 года. Проценты по займу начисляются по ставке ЛИБОР плюс маржа 1%, и погашаются дважды в год. По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 годов остаток задолженности по займу составляет 3.905 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 712.077 тысячи) и 7.827 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 1.202.305 тысячи), соответственно.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

16. ЗАЙМЫ (продолжение)

«СТРОИТЕЛЬСТВО ВТОРОЙ ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ 500 КВ ТРАНЗИТА СЕВЕР – ЮГ КАЗАХСТАНА»

В 2005 году для осуществления 2 этапа «Строительство второй линии электропередачи 500 кВ транзита Север – Юг Казахстана» получена кредитная линия на сумму 100.000 тысяч долларов США, предоставленная МБРР на период 17 лет, из которых первые пять лет являются льготным периодом. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Казахстан. Проценты по займу начисляются по межбанковской ставке ЛИБОР плюс общий спрэд, и погашаются дважды в год. В 2011 году неосвоенная часть кредитной линии от МБРР в размере 1.918 тысяч долларов США была аннулирована в связи с тем, что сумма фактических затрат, понесенных в ходе данного проекта была меньше, чем ожидалось. По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 годов остаток задолженности по займу составляет 65.285 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 11.904.694 тысячи) и 73.411 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 11.281.206 тысяч), соответственно.

«МОДЕРНИЗАЦИЯ НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ КАЗАХСТАНА» II ЭТАП

В 2008 году для осуществления проекта «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана» II этап были открыты следующие кредитные линии:

- (а) две кредитные линии на суммы 127.500 тысяч евро и 75.000 тысяч евро, предоставленные ЕБРР на период 15 лет, из которых первые четыре года являются льготным периодом. Проценты по займу начисляются по межбанковской ставке ЕВРОБОР плюс маржа 3,85%, и погашаются дважды в год. По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 годов остаток задолженности по займу составляет 146.640 тысяч евро (эквивалент в тенге 32.494.018 тысяч) и 130.252 тысячи евро (эквивалент в тенге 27.505.277 тысяч), соответственно;
- (б) кредитная линия на сумму 47.500 тысяч евро, предоставленная ЕБРР на 12 лет, из которых первые четыре года являются льготным периодом. Проценты по займу начисляются по межбанковской шестимесячной ставке ЕВРОБОР плюс маржа 3,55%, и погашаются дважды в год. По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 годов остаток задолженности по займу составляет 35.748 тысяч евро (эквивалент в тенге 7.921.345 тысяч) и 30.743 тысячи евро (эквивалент в тенге 6.492.013 тысяч), соответственно;
- (в) кредитная линия на сумму 5.000 тысяч евро, предоставленная ЕБРР на 9 лет, из которых первые четыре года являются льготным периодом. Проценты по займу начисляются по межбанковской шестимесячной ставке ЕВРОБОР плюс маржа 2,75%, и погашаются дважды в год. По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 годов остаток задолженности по займу составляет 3.019 тысяч евро (эквивалент в тенге 668.852 тысяч) и 2.918 тысяч евро (эквивалент в тенге 616.299 тысяч), соответственно.

В ноябре 2013 года Группа заключила дополнительное соглашение, в соответствии с условиями которого, сумма второй кредитной линии была уменьшена с 75.000 тысяч евро до 53.443 тысячи евро. В декабре 2014 года неосвоенная часть кредитных линий от ЕБРР в размере 5.028 тысяч евро была аннулирована в связи с тем, что сумма фактических затрат, понесенных в ходе данного проекта была меньше, чем ожидалось.

«СХЕМА ВЫДАЧИ МОЩНОСТИ МОЙНАКСКОЙ ГЭС»

В 2009 году для осуществления проекта «Схема выдачи мощности Мойнакской ГЭС» Группа получила кредитную линию на сумму 48.000 тысяч долларов США, предоставленная МБРР на 25 лет, из которых первые пять лет являются льготным периодом. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Казахстан. Проценты по займу начисляются по межбанковской ставке ЛИБОР плюс фиксированный спрэд, и погашается дважды в год. В мае 2013года неосвоенная часть кредитной линии от МБРР в размере 3.274 тысячи долларов США была аннулирована в связи с тем, что сумма фактических затрат, понесенных в ходе данного проекта была меньше, чем ожидалось. По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 годов остаток задолженности по займу составляет 44.726 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 8.155.806 тысячи) и 44.726 тысячи долларов США (эквивалент в тенге 6.870.377 тысяч), соответственно.

«СТРОИТЕЛЬСТВО ПС 500КВ АЛМА»

В 2010 году для осуществления проекта «Строительство ПС 500кВ Алма с присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжением 500. 220 кВ» Группа открыла кредитную линию на сумму 78.000 тысяч долларов США, предоставленная МБРР сроком на 25 лет, из которых первые пять лет являются льготным периодом. Кредитная линия обеспечена гарантией Правительства Республики Казахстан. Проценты по займу начисляются по межбанковской ставке ЛИБОР плюс фиксированный спрэд, и погашается дважды в год. По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 годов остаток задолженности по займу составляет 71.356 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 13.011.832 тысячи) и 59.869 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 9.196.545 тысяч), соответственно.

«РЕКОНСТРУКЦИЯ ВЛ 220 КВ ЦГПП – ОСАКАРОВКА»

В 2011 году для рефинансирования займов ЕБРР и БРК, полученных в 2004–2005 годах в рамках реализации 1,2,3 этапов проекта «Строительство второй линии электропередачи 500кВ транзита Север – Юг Казахстана». Группой были открыты следующие кредитные линии в рамках проекта «Реконструкция ВЛ 220 кВ ЦГПП – Осакаровка»:

- (а) две кредитные линии на суммы 77.293 тысячи долларов США и 44.942 тысячи долларов США предоставленные ЕБРР на период 15 лет. Проценты по займу начисляются по межбанковской шестимесячной ставке ЛИБОР плюс маржа 3,95%, и погашаются дважды в год. По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 годов остаток задолженности по займу составляет 95.026 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 17.328.082 тысячи) и 103.290 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 15.866.327 тысяч), соответственно;

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

- (б) кредитная линия на сумму 17.973 тысячи долларов США, предоставленная ЕБРР на период 12 лет. Проценты по займу начисляются по межбанковской шестимесячной ставке ЛИБОР плюс маржа 3,70% и погашаются дважды в год. По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 годов остаток задолженности по займу составляет 12.956 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 2.362.458 тысяч) и 14.480 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 2.224.245 тысяч), соответственно.

В 2011 году для осуществления проекта «Реконструкция ВЛ 220 кВ ЦГПП – Осакаровка» были открыты кредитные линии на сумму 12.900 тысяч долларов США (А2. В1b) и 1.900 тысяч долларов США (В2b). Кредитные линии предоставлены ЕБРР на период 12 лет, из которых первые три года являются льготным периодом. Проценты по займу определены по межбанковской шестимесячной ставке ЛИБОР плюс 3,95% (А2. В1b) и 3,70% (В2b), и погашаются дважды в год. По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 годов остаток задолженности по займу составляет 11.183 тысячи долларов США (эквивалент в тенге 2.039.310 тысяч) и 4.783 тысячи долларов США (эквивалент в тенге 734.803 тысячи), соответственно.

В мае 2014 года Группа заключила дополнительное соглашение, по которому сумма неосвоенной части второго транша кредитной линии ЕБРР была уменьшена с 14.800 тысяч долларов США до 11.691 тысячи долларов США.

17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ

В соответствии с решением Правления Самрук-Қазына от 28 ноября 2013 года Группа обязуется построить детский сад в г. Астана и передать его акимату г. Астана по завершении строительства. За год, закончившийся 31 декабря 2014 года Группа оценила затраты на строительство и заключила договор со строительной компанией. Соответственно, Группа признала обязательство по строительству на общую сумму 683.430 тысяч тенге и соответствующее распределение Акционеру.

18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|---|----------------------|----------------------|
| Кредиторская задолженность за основные средства и незавершенное строительство | 5.980.443 | 10.978.705 |
| Кредиторская задолженность за покупную электроэнергию | 4.427.471 | 2.005.930 |
| Кредиторская задолженность за запасы и оказанные работы и услуги | 1.586.396 | 1.729.167 |
| | 11.994.310 | 14.713.802 |

Кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года была выражена в следующих валютах:

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|----------------------------|----------------------|----------------------|
| Тенге | 9.893.669 | 7.530.783 |
| Евро | 1.245.601 | 4.951.818 |
| Российский рубль | 826.099 | 1.579.960 |
| Доллары США | 28.941 | 650.229 |
| Британский Фунт Стерлингов | - | 1.012 |
| | 11.994.310 | 14.713.802 |

19. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

| В тысячах тенге | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|---|----------------------|----------------------|
| Обязательства перед работниками | 1.225.630 | 1.000.599 |
| Начисленная комиссия за неиспользованную часть займа ЕБРР * | 9.665 | 84.620 |
| Прочее | 207.726 | 206.177 |
| | 1.443.021 | 1.291.396 |

* Группа выплачивает ежегодную комиссию за неиспользованную часть займа ЕБРР по ставкам 0,5% и 1%. За год, закончившийся 31 декабря 2014 года, сумма начисленной комиссии за неиспользованную часть займа составила 51.172 тысячи тенге (2013: 163.719 тысяч тенге) (Примечание 23).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

20. ДОХОДЫ

| В тысячах тенге | 2014 | 2013 |
|---|--------------------|-------------|
| Передача электроэнергии | 57.766.254 | 47.046.175 |
| Услуги по технической диспетчеризации | 12.225.728 | 10.827.210 |
| Услуги по организации балансирования производства и потребления электроэнергии | 10.329.887 | 6.843.284 |
| Доход от реализации покупной электроэнергии | 7.278.411 | 3.470.894 |
| Доходы от продажи электроэнергии с целью компенсации межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии | 3.932.061 | 3.995.050 |
| Услуги по регулированию мощности | 2.898.688 | 2.323.868 |
| Прочее | 1.572.860 | 1.999.682 |
| | 96.003.889 | 76.506.163 |
| Скидки потребителям | (2.484.130) | (2.694.440) |
| | 93.519.759 | 73.811.723 |

Скидки потребителям утверждаются приказом Комитета Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

21. СЕБЕСТОИМОСТЬ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

| В тысячах тенге | 2014 | 2013 |
|--|-------------------|------------|
| Технологический расход электрической энергии | 20.779.476 | 17.715.238 |
| Износ и амортизация | 18.505.522 | 8.266.091 |
| Расходы по оплате труда и прочие отчисления, связанные с оплатой труда | 10.991.705 | 8.888.182 |
| Расходы по закупке электроэнергии с целью компенсации межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии | 10.234.929 | 8.424.124 |
| Себестоимость покупной электроэнергии | 5.150.762 | 2.962.063 |
| Расходы по эксплуатации и ремонту | 4.778.621 | 5.499.698 |
| Запасы | 1.071.549 | 1.171.032 |
| Расходы по охране | 920.591 | 890.566 |
| Прочее | 1.783.186 | 1.757.328 |
| | 74.216.341 | 55.574.322 |

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

22. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

| В тысячах тенге | 2014 | 2013 |
|--|-------------------|-----------|
| Налоги, кроме подоходного налога | 5.321.160 | 2.007.031 |
| Расходы по оплате труда и прочие отчисления, связанные с оплатой труда | 3.173.328 | 2.573.322 |
| Начисление резерва по сомнительной задолженности и по обесценению авансов (Примечания 10 и 13) | 2.673.958 | 195.153 |
| Износ и амортизация | 544.370 | 278.973 |
| Консультационные услуги | 180.615 | 196.221 |
| Начисление/(восстановление) резерва на устаревшие запасы (Примечание 9) | 155.069 | (217.628) |
| Расходы по страхованию | 136.741 | 142.206 |
| Спонсорство | 134.213 | 243.342 |
| Расходы на аренду | 117.963 | 162.712 |
| Командировочные расходы | 111.113 | 128.203 |
| Материалы | 73.665 | 81.859 |
| Коммунальные расходы | 73.624 | 41.750 |
| Тренинги | 68.826 | 61.408 |
| Корпоративные мероприятия | 53.566 | 89.330 |
| Услуги охраны | 43.551 | 31.757 |
| Услуги банка | 38.332 | 33.225 |
| Услуги связи | 22.252 | 23.745 |
| Расходы на ремонт | 21.891 | 8.303 |
| Прочие | 436.761 | 341.966 |
| | 13.380.998 | 6.422.878 |

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)

| В тысячах тенге | 2014 | 2013 |
|--|------------------|-------------|
| Финансовые доходы | | |
| Процентный доход депозитов, котируемых облигаций и текущие счета | 1.451.025 | 1.785.871 |
| Амортизация дисконта дебиторской задолженности | 435.780 | - |
| Прочее | 8.000 | 11.180 |
| | 1.894.805 | 1.797.051 |
| Финансовые расходы | | |
| Проценты по займам | 3.152.588 | 2.416.311 |
| Дисконт по краткосрочной торговой задолженности | 989.760 | - |
| Комиссия по банковским гарантиям | 460.042 | 403.311 |
| Амортизация комиссии за организацию займа | 87.340 | 84.500 |
| Комиссия за неиспользованную сумму займа ЕБРР (Примечание 16) | 57.172 | 163.719 |
| Прочие | 688 | 1.064 |
| Минус: проценты, капитализируемые в стоимость квалифицированных активов (Примечание 7) | (414.827) | (1.047.882) |
| | 4.332.763 | 2.021.023 |

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

24. УБЫТОК ОТ КУРСОВОЙ РАЗНИЦЫ, НЕТТО

11 февраля 2014 года Национальный банк Республики Казахстан принял решение отказаться от поддержания обменного курса тенге по отношению к доллару США и другим основным валютам на прежнем уровне, снизить объемы валютных интервенций и сократить вмешательство в процесс формирования обменного курса тенге. В результате девальвации тенге Группа признала убыток в сумме 7.510.748 тысяч тенге от отрицательной курсовой разницы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

25. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

Прочие доходы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в основном представляют доход от безвозмездного получения основных средств, включая подстанцию и линии передач, от покупателя Группы ТОО «Алтай Полиметаллы» в сумме 1.586.978 тысяч тенге.

26. РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

| <i>В тысячах тенге</i> | 2014 | 2013 |
|--|------------------|--------------------|
| Текущий подоходный налог: | | |
| Расходы по текущему подоходному налогу | 55.865 | 178.518 |
| Корректировки в отношении текущего подоходного налога на прибыль предыдущего года | (15.126) | 807 |
| Отложенный подоходный налог: | | |
| Расходы/(льгота) по отложенному налогу на прибыль | 2.922.928 | (3.367.398) |
| Итого расходы/(льгота) по налогу на прибыль, отраженные в отчете о прибылях и убытках | 2.963.667 | (3.188.073) |

Отложенный налог на прибыль, связанный со статьями, которые относятся непосредственно в состав прочего совокупного дохода в течение года:

| | | |
|--|-------------------|---------------------|
| Отложенный налог от переоценки сооружений НЭС | 27.777.458 | (27.729.146) |
| Расходы по налогу на прибыль, отраженные непосредственно в составе прочего совокупного дохода | 27.777.458 | (27.729.146) |

В Республике Казахстан в 2014 и 2013 годах ставка налога на прибыль составляла 20%.

Ниже приведена сверка 20% ставки подоходного налога и фактической суммы подоходного налога, учтенной в консолидированном отчете о совокупном доходе:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2014 | 2013 |
|---|-------------------|---------------------|
| Прибыль/(убыток) до учета расхода по подоходному налогу | 11.579.687 | (17.688.347) |
| Налог, рассчитанный по официальной ставке 20% | 2.315.937 | (3.537.669) |
| Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущего года | (15.126) | 807 |
| Начисление резерва по сомнительной задолженности от нерезидентов | 524.295 | 30.896 |
| Невычитаемые финансовые расходы | – | 180.484 |
| Прочие невычитаемые расходы | 138.561 | 137.409 |
| Расходы/(льгота) по налогу на прибыль, отраженные в прибылях и убытках | 2.963.667 | (3.188.073) |

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, Группа признала начисление резерва по сомнительной задолженности от Узбек Энерго ГЭК в сумме 2.621.473 тысяч тенге. Соответствующий налоговый эффект в сумме 524.295 тысяч тенге был признан как постоянная налоговая разница, поскольку Группа не отнесет данные расходы на вычеты в целях исчисления налога на прибыль (2013: 154.480 тысяч тенге с соответствующим налоговым эффектом в сумме 30.896 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

Далее отражено налоговое влияние на основные временные разницы, которые приводят к возникновению активов и обязательств по отложенному подоходному налогу по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года:

| <i>В тысячах тенге</i> | Консолидированный отчет о финансовом положении | | | Консолидированный отчет о совокупном доходе | |
|--|--|----------------------|--------------------|---|-----------|
| | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года | 1 января 2013 года | 2014 | 2013 |
| Дебиторская задолженность | 129.591 | 24.460 | 10.479 | 105.131 | 13.981 |
| Начисленные обязательства | 305.230 | 309.246 | 217.117 | (4.016) | 92.129 |
| Основные средства | (68.427.595) | (36.424.282) | (11.956.424) | (4.225.855) | 3.261.288 |
| Перенесенные убытки | 1.201.812 | – | – | 1.201.812 | – |
| Отложенные налоговые (расходы)/льгота | | | | (2.922.928) | 3.367.398 |
| Чистые отложенные налоговые обязательства | (66.790.962) | (36.090.576) | (11.728.828) | | |

Сверка отложенных налоговых обязательств, нетто:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2014 | 2013 |
|---|---------------------|---------------------|
| Начальное сальдо на 1 января | (36.090.576) | (11.728.828) |
| (Расходы)/льгота по подоходному налогу, признанные в составе прибыли или убытка | (2.922.928) | 3.367.398 |
| Расходы по подоходному налогу, признанные в составе ПСД (Примечание 7) | (27.777.458) | (27.729.146) |
| Конечное сальдо на 31 декабря | (66.790.962) | (36.090.576) |

Группа производит зачет налоговых активов и налоговых обязательств только в тех случаях, когда у нее имеется юридически закрепленное право на зачет текущих налоговых активов и текущих налоговых обязательств, а отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства относятся к налогам на прибыль, которые взимаются одним и тем же налоговым органом.

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают в себя ключевой управляющий персонал Группы, организации, в которых ключевому управляющему персоналу Группы прямо или косвенно принадлежит существенная доля участия, а также прочие предприятия, контролируемые Правительством. Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон.

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года:

| <i>В тысячах тенге</i> | Торговая дебиторская задолженность связанных сторон | | Торговая кредиторская задолженность связанным сторонам | |
|--|---|---------|--|-----------|
| Компании, входящие в Группу Самрук-Қазына | 2014 | 585.642 | 2014 | 1.844.045 |
| | 2013 | 436.939 | 2013 | 308.585 |
| Ассоциированные компании Самрук-Қазына | 2014 | 304.904 | 2014 | 324.385 |
| | 2013 | 8.726 | 2013 | 214.072 |
| Компании под общим контролем Самрук-Қазына | 2014 | 108.787 | 2014 | 2.011.868 |
| | 2013 | 93.532 | 2013 | 872.269 |
| Ассоциированные компании Группы | 2014 | 27.163 | 2014 | 19.169 |
| | 2013 | 12.484 | 2013 | 13.308 |

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, Группа имела следующие операции со связанными сторонами:

| В тысячах тенге | Продажи связанным сторонам | | Приобретения у связанных сторон |
|--|----------------------------|------------|---------------------------------|
| | 2014 | 2013 | 2013 |
| Компании, входящие в Группу Самрук-Қазына | 19.215.320 | 12.902.886 | 12.958.556 |
| | 2013 | | 1.702.341 |
| Ассоциированные компании Самрук-Қазына | 3.959.937 | 2.395.193 | 1.169.841 |
| | 2013 | | 1.016.208 |
| Компании под общим контролем Самрук-Қазына | 2.390.475 | 4.406.637 | 11.187.190 |
| | 2013 | | 18.603.048 |
| Ассоциированные компании Группы | 311.539 | 174.782 | 96.232 |
| | 2013 | | 329.743 |

Продажи Группы связанным сторонам, в основном, включают передачу электроэнергии, услуги по технической диспетчеризации и услуги по организации балансирования производства и потребления электроэнергии. Приобретения Группы у связанных сторон, в основном включают услуги связи, услуги в сфере энергетики и покупку электроэнергии.

По состоянию на 31 декабря 2013 года депозит в размере 12.500 тысяч долларов США (эквивалент в тенге 1.932.094 тысячи) был размещён в АО «Темирбанк», которое до 15 мая 2014 года рассматривалось как связанная сторона Группы, являясь дочерней компанией Самрук-Қазына с долей участия в 79,9%. 15 мая 2014 года решением Самрук-Қазына была осуществлена продажа 79,9% доли участия в АО «Темирбанк».

По состоянию на 31 декабря 2014 года, задолженность Группы по займам в размере 44.911.159 тысяч тенге была гарантирована Правительством Республики Казахстан (2013: 39.467.326 тысяч тенге).

29 марта 2013 Группа объявила дивиденды за 2012 год, на 2.082.309 тысяч тенге, которые были выплачены 11 апреля 2013 года.

В 2007-2009 годах Группа приобрела облигации «Батыс Транзит», предприятия, чьи облигации выпущены на Казахстанской фондовой бирже. Купонная ставка по облигациям составляет 5%. Облигации классифицированы как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Справедливая стоимость облигаций основана на цене, получаемой в случае продажи актива или выплачиваемая для передачи обязательства, и следовательно, это цена выхода, а не цена входа. Балансовая стоимость облигаций «Батыс Транзит» составила 868.269 тысяч тенге по состоянию на 31 декабря 2014 года (2013: 868.269 тысяч тенге).

Процентный доход, начисленный на облигации «Батыс Транзит», ассоциированной компании, составил 57.219 тысяч тенге за год, закончившийся 31 декабря 2014 года (2013: 53.308 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2014 года Группа имела дебиторскую задолженность за продажу основных средств АО «Балхашская ТЭС», связанной стороне, в размере 154.403 тысячи тенге, отраженную в составе прочих долгосрочных активов. В соответствии с договором продажи АО «Балхашская ТЭС» произведет оплату задолженности в декабре 2018 года. В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, Группа признала расходы от дисконтирования дебиторской задолженности от АО «Балхашская ТЭС» в сумме 65.448 тысяч тенге.

Итого вознаграждение ключевого управленческого персонала, включенное в состав расходов по заработной плате в прилагаемом консолидированном отчёте о совокупном доходе, составило 304.262 тысячи тенге за год, закончившийся 31 декабря 2014 года (2013: 326.786 тысяч тенге). Вознаграждение ключевого управленческого персонала в основном состоит из договорной заработной платы и премий по результатам операционной деятельности.

28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые обязательства Группы включают займы, торговую и прочую кредиторскую задолженность. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Группы. У Группы имеются торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства, краткосрочные и долгосрочные депозиты, которые возникают непосредственно в ходе ее операционной деятельности. Группа также имеет инвестиции, имеющие для продажи.

Группа подвержена риску изменения процентных ставок, валютному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

РИСК ИЗМЕНЕНИЯ ПРОЦЕНТНЫХ СТАВОК

Риск изменения процентных ставок – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок. Подверженность Группы риску изменения рыночных процентных ставок относится прежде всего к долгосрочным и краткосрочным долговым обязательствам Группы с плавающей процентной ставкой (Примечание 16). Группа

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

ограничивает свой риск изменения процентной ставки посредством мониторинга изменения процентных ставок в валюте, в которой выражены займы.

При условии неизменности всех прочих параметров займы с плавающей процентной ставкой оказывают следующее влияние на прибыль до налогообложения Группы:

| В тысячах тенге | Увеличение/уменьшение в базисных пунктах* | Влияние на прибыль до налогообложения |
|-----------------|---|---------------------------------------|
|-----------------|---|---------------------------------------|

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

| | | |
|---------|-------|-----------------|
| Либор | 2/(2) | (13.301)/13.301 |
| Евробор | 7/(7) | (28.759)/28.759 |

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года

| | | |
|---------|---------|-----------------|
| Либор | 3/(3) | (17.457)/17.457 |
| Евробор | 12/(12) | (41.536)/41.536 |

*1 базисный пункт = 0,01%

Допущения об изменениях в базовых пунктах в рамках анализа чувствительности к изменениям процентных ставок основываются на наблюдаемой в данный момент рыночной ситуации, которая характеризуется значительно большей волатильностью по сравнению с предыдущими годами.

ВАЛЮТНЫЙ РИСК

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений в валютных курсах. Подверженность Группы риску изменения обменных курсов иностранных валют обусловлена, прежде всего, финансовой деятельностью Группы. Также, подверженность Группы риску изменения обменных курсов связана с операционной деятельностью (когда доходы и расходы выражены в валюте, отличной от функциональной валюты Группы).

В следующих таблицах представлен анализ чувствительности к возможным изменениям в обменном курсе доллара США и Евро, при условии неизменности всех прочих параметров. Подверженность Группы риску изменения курсов иных валют является незначительной.

| В тысячах тенге | Увеличение/(Уменьшение) обменного курса | Влияние на прибыль до налогообложения |
|-----------------|---|---------------------------------------|
|-----------------|---|---------------------------------------|

На 31 декабря 2014 года

| | | |
|-------------|-------------------|-------------------------|
| Доллары США | 17,37% / (17,37%) | (3.838.785) / 3.838.785 |
| Евро | 18,36% / (18,36%) | (7.537.546) / 7.537.546 |

На 31 декабря 2013 года

| | | |
|-------------|-------------|--------------------------|
| Доллары США | 30% / (10%) | (11.447.961) / 3.815.987 |
| Евро | 30% / (10%) | (11.432.867) / 3.810.956 |

КРЕДИТНЫЙ РИСК

Кредитный риск – это риск того, что Группа понесет финансовые убытки, поскольку контрагенты не выполнят свои обязательства по финансовому инструменту или клиентскому договору. Группа подвержена кредитному риску, связанному с ее операционной деятельностью, прежде всего, в отношении торговой дебиторской задолженности (Примечание 10), и финансовой деятельностью, включая депозиты в банках (Примечания 11, 12 и 14). Подверженность Группы и кредитоспособность ее контрагентов постоянно контролируются. Максимальная подверженность кредитному риску, ограничена балансовой стоимостью каждого финансового актива (Примечания 10, 11, 12 и 14).

Балансовая стоимость финансовых активов, признанных в консолидированной финансовой отчетности Группы. за вычетом резервов на обесценение, отражает максимальную величину кредитного риска Группы.

Управление кредитным риском, связанным с клиентами, осуществляется в соответствии с политикой, процедурами и контролями Группы, связанных с управлением кредитного риска. непогашенный баланс дебиторской задолженности от клиентов регулярно контролируется руководством Группы. По состоянию на 31 декабря 2014 года у Группы был один клиент – Узбек Энерго ГЭК, который имел задолженность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

КРЕДИТНЫЙ РИСК (продолжение)

в размере 10.048.687 тысяч тенге, что составляет около 68% от общей суммы дебиторской задолженности (31 декабря 2013 года: 5.135.171 тысячи тенге, что составляло 60%).

Анализ на обесценение проводится руководством Группы на каждую отчетную дату на индивидуальной основе на основании количество дней просрочки. Расчёты основываются на информации о фактически понесенных убытках в прошлом. Максимальная подверженность кредитному риску на отчетную дату представлена балансовой стоимостью каждого класса финансовых активов, рассмотренных в *Примечании 10*. Группа не имеет имущества, переданного ей в залог.

Кредитный риск по денежным средствам и депозитам ограничен, так как контрагентами Группы являются банки с высокими кредитными рейтингами, присвоенными международными рейтинговыми агентствами.

РИСК ЛИКВИДНОСТИ

Руководство Группы создало необходимую систему управления риском ликвидности согласно требованиям управления ликвидностью и краткосрочного, среднесрочного и долгосрочного финансирования. Группа управляет риском ликвидности путем поддержания адекватных резервов, банковских займов и доступных кредитных линий, путем постоянного мониторинга прогнозируемого и фактического движения денег и сравнения сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Группа оценила концентрацию риска в отношении рефинансирования долга и пришла к выводу, что это будет низкой. Группа имеет доступ к достаточным разнообразием источников финансирования и задолженности со сроком погашения в течение 12 месяцев может быть перевернулся с существующими кредиторами.

В следующих таблицах отражаются контрактные сроки Группы по ее финансовым обязательствам на основе договорных недисконтированных денежных потоков.

| <i>В тысячах тенге</i> | До востребования | От 1 до 3 месяцев | От 3 месяцев до 1 года | От 1 года до 5 лет | Свыше 5 лет | Итого |
|--------------------------------|------------------|-------------------|------------------------|--------------------|-------------------|--------------------|
| На 31 декабря 2014 года | | | | | | |
| Займы | - | 4.076.231 | 10.895.062 | 56.652.174 | 51.083.760 | 122.707.227 |
| Кредиторская задолженность | - | 11.994.310 | - | - | - | 11.994.310 |
| | | 16.070.541 | 10.895.062 | 56.652.174 | 51.083.760 | 134.701.537 |
| На 31 декабря 2013 года | | | | | | |
| Займы | - | 3.008.118 | 9.111.297 | 51.220.352 | 42.982.662 | 106.322.429 |
| Кредиторская задолженность | - | 14.713.802 | - | - | - | 14.713.802 |
| | | 17.721.920 | 9.111.297 | 51.220.352 | 42.982.662 | 121.036.231 |

УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ

Главная цель управления капиталом Группы состоит в обеспечении того, что Группа будет в состоянии продолжать придерживаться принципа непрерывности деятельности наряду с максимизацией доходов для акционера посредством оптимизации отношения задолженности и капитала.

Группа управляет своим капиталом с учетом изменений в экономических условиях. Чтобы управлять или изменять свой капитал. Группа может менять выплату дивидендов акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, не было каких-либо изменений в целях, по политике или процессах управления капиталом.

Группа управляет капиталом, используя коэффициент долга к капиталу, что является долгом, разделенным на итого капитал. Задача Группы состоит в том, чтобы удерживать коэффициент на уровне не выше 0,5. Долг включает все займы. Капитал равен сумме всех обязательств и всего акционерного капитала.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

| | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
|--------------------------------------|-----------------------------|----------------------|
| Долг / Капитал | 0,20 | 0,25 |
| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2014 года | 31 декабря 2013 года |
| Долгосрочная часть займов | 94.714.528 | 82.323.069 |
| Краткосрочная часть займов | 12.881.885 | 10.218.204 |
| Долг | 107.596.413 | 92.541.273 |
| Итого обязательств | 190.150.575 | 146.140.263 |
| Капитал | 359.777.466 | 221.181.463 |
| Итого капитала и обязательств | 549.928.041 | 367.321.726 |

Структура капитала Группы включает акционерный капитал, как раскрыто в *Примечании 15*, резервы и накопленную нераспределенную чистую прибыль.

ИЕРАРХИЯ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Группа использует следующую иерархию для определения справедливой стоимости финансовых инструментов и раскрытия информации о ней в разрезе моделей оценки:

- Уровень 1:** цены на активных рынках по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок);
- Уровень 2:** другие методы, все исходные данные для которых, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, наблюдаются на рынке, либо непосредственно, либо опосредованно;
- Уровень 3:** методы, в которых используются исходные данные, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, которые не основываются на наблюдаемой рыночной информации.

В таблице ниже представлена иерархия источников оценок активов и обязательств Группы по справедливой стоимости:

Активы, учитываемые по справедливой стоимости

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2014 года | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 |
|---|-----------------------------|------------------|------------------|--------------------|
| Финансовые активы | | | | |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (<i>Примечание 11</i>) | 868.269 | - | - | 868.269 |
| Нефинансовые активы | | | | |
| Сооружения НЭС (<i>Примечание 7</i>) | 437.895.611 | - | - | 437.895.611 |

Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2014 года | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 |
|---------------------------------|-----------------------------|------------------|-------------------|------------------|
| Финансовые обязательства | | | | |
| Займы (<i>Примечание 16</i>) | 94.714.528 | - | 94.714.528 | - |

Активы, учитываемые по справедливой стоимости

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2013 года | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 |
|---|-----------------------------|------------------|------------------|------------------|
| Финансовые активы | | | | |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (<i>Примечание 11</i>) | 868.269 | - | 868.269 | - |
| Нефинансовые активы | | | | |
| Сооружения НЭС (<i>Примечание 7</i>) | 253.529.497 | - | - | 253.529.497 |

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

ИЕРАРХИЯ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ (продолжение)

Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается

| В тысячах тенге | 31 декабря 2013 года | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 |
|--------------------------|----------------------|-----------|------------|-----------|
| Финансовые обязательства | | | | |
| Займы (Примечание 16) | 92.541.273 | - | 92.541.273 | - |

Значительное перемещение между Уровнем 1 и Уровнем 2 в иерархии справедливой стоимости объясняется отсутствием активного рынка для котируемых облигаций «Батыс Транзит» (Примечание 11). По состоянию на 31 декабря 2014 года справедливая стоимость данных облигаций была учтена по текущей стоимости будущих денежных обязательств.

СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года руководство определило, что справедливая стоимость финансовых инструментов Группы таких, как торговая дебиторская и кредиторская задолженность, прочие финансовые активы, денежные средства и их эквиваленты, денежные средства, ограниченные в использовании, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов. Займы отражены по амортизированной стоимости, которая приблизительно равна их справедливой стоимости.

Метод оценки и основные примененные допущения оценки справедливой стоимости сооружений НЭС изложены в *Примечании 4*.

29. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечает бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

В 2014 году негативное влияние на казахстанскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Компании. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным банком Республики Казахстан, умноженной на 2.5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение пяти календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определенных обстоятельствах, налоговые проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду вышеизложенного, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы в настоящее время и начисленную на 31 декабря 2014 года.

По состоянию на 31 декабря 2014 года руководство Группы считает, что толкование применимого законодательства является верным и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена, за исключением случаев, предусмотренных или раскрытых в данной консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2014 года

УСЛОВИЯ КРЕДИТНЫХ СОГЛАШЕНИЙ

С 1999 года по 2011 год Группа заключила кредитные соглашения с ЕБРР и МБРР (далее «кредиторы») на общую сумму 558 миллионов долларов США и 233 миллиона евро (Примечание 16). Согласно кредитным соглашениям между Группой и кредиторами Группа обязана соблюдать следующие условия кредитных соглашений:

- Отношение текущих активов к текущим обязательствам не менее 1:1;
- Отношение совокупной задолженности к общей капитализации не более 50%;
- Отношение доходов до вычета финансовых расходов, налога на прибыль, износа и амортизации («ЕБИТДА») к финансовым расходам не менее 3:1;
- Отношение чистого долга к ЕБИТДА не более 4:1;
- Коэффициент самофинансирования не менее 20%;
- Коэффициент обслуживания долга не менее 1,2.

Руководство считает, что Группой были соблюдены все условия кредитных соглашений с ЕБРР и МБРР по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 год. При расчёте ЕБИТДА Группа исключает убыток от курсовой разницы, поскольку считает, что убыток от курсовой разницы соответствует определению неденежного обесценения и подлежит исключению из расчёта ЕБИТДА, что отражено в кредитных соглашениях. На 31 декабря 2014 года при расчёте ЕБИТДА Группа исключила убыток от курсовой разницы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в сумме 7.510.748 тысяч тенге.

СТРАХОВАНИЕ

По состоянию на 31 декабря 2014 года Группа застраховала производственные активы балансовой стоимостью на сумму 134.361.065 тысяч тенге. При наступлении страхового случая страховая выплата производится в пределах балансовой стоимости активов. Группа не производила страхование остальных производственных активов. Так как отсутствие страхования не означает уменьшение стоимости активов или возникновение обязательств, никакого резерва не было создано в данной консолидированной финансовой отчетности на непредвиденные расходы, связанные с порчей или потерей таких активов.

КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

С целью обеспечения стабильной работы оборудования национальной электрической сети, Группой был разработан план капитальных инвестиций. По состоянию на 31 декабря 2014 года сумма обязательств по открытым контрактам, заключенным Группой в рамках данного плана, составила 103.344.164 тысяч тенге (31 декабря 2013 г.: 68.611.801 тысячи тенге).

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

ОТЧЕТ ОБ УПРАВЛЕНИИ ДОЧЕРНИМИ И ЗАВИСИМЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, А ТАКЖЕ О ВЛИЯНИИ РЕЗУЛЬТАТОВ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДОЧЕРНИХ И ЗАВИСИМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «KEGOC» ЗА 2014 ГОД.

АО «ЭНЕРГОИНФОРМ»

Единственный акционер – АО «KEGOC» (100% акций).

Миссия: Обеспечение надежного функционирования и эффективного развития информационно-телекоммуникационного комплекса ЕЭС Республики Казахстан с применением лучших мировых практик и инновационных технологий.

Стратегические цели:

Надежное и эффективное функционирование и развитие телекоммуникационных и информационных комплексов АО «KEGOC».

Становление Информационного интегратора Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.

Повышение стоимости акционерного капитала.

Основная деятельность – обслуживание информационно-телекоммуникационного комплекса АО «KEGOC», в том числе: АСКУЭ, SCADA, БРЭ, ИСУ, ВЧ, РПЛ, ССС, СГП, АТС, ВОЛС, ПОС и корпоративные сервисы.

Уставной капитал АО «Энергоинформ» 2 179,700 млн. тенге. Количество выпущенных акций составляет 700 000 штук, номинальная стоимость одной акции равна 10 000 тенге. Количество размещенных акций 217 970 штук.

Доходы АО «Энергоинформ» за 2014 год составили 3 877,742 млн. тенге, общие расходы – 3 594,907 млн. тенге. По итогам деятельности за отчетный период получен чистый доход в размере 201,385 млн. тенге.

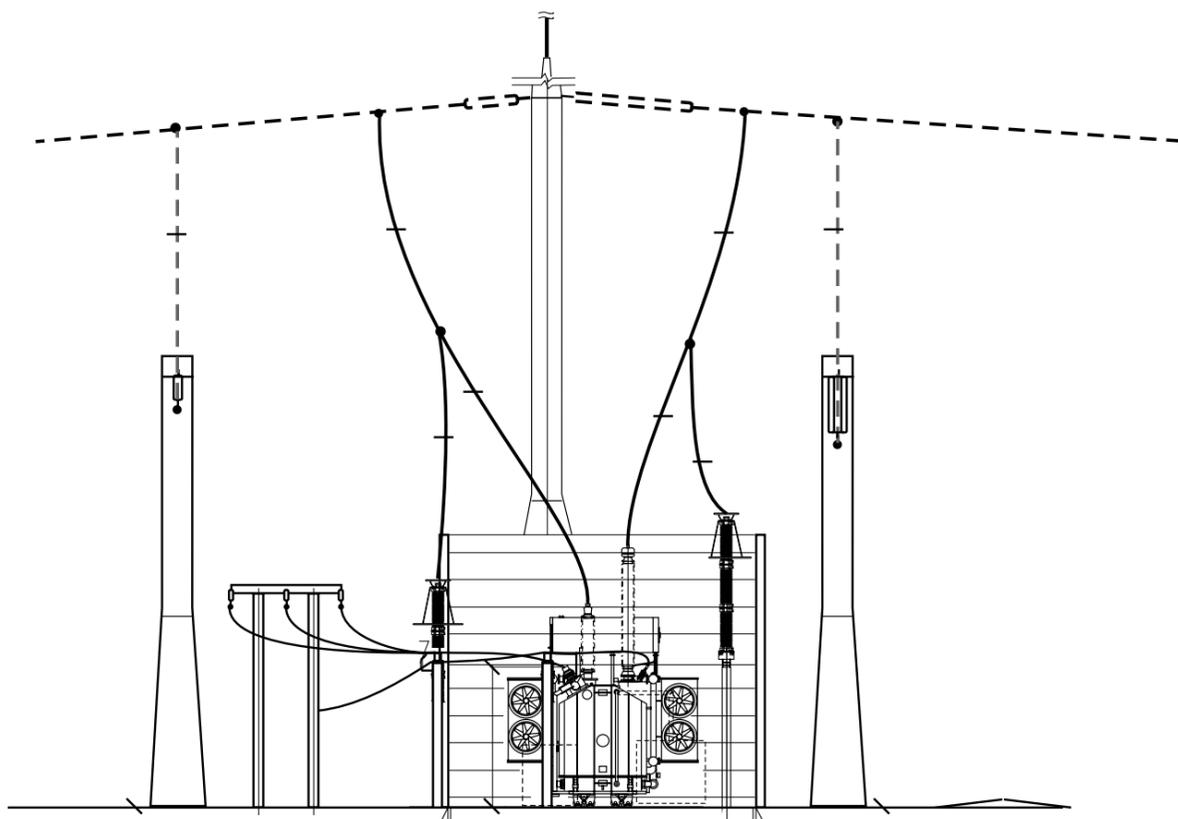
По сравнению с 2013 годом доходы увеличились на 189,39 млн. тенге или 5,1%, при этом расходы возросли на 208,793 млн. тенге или на 6,2%.

За 2014 год сложились следующие значения ключевых показателей деятельности АО «Энергоинформ»:

- ухудшение показателя EBITDA margin по отношению к прошлому году обусловлено превышением темпа роста расходов Компании;
- чистый доход составил 201,385 млн. тенге, что ниже фактического показателя 2013 года на 34,511 млн. тенге или на 14,6%, в связи с ростом расходов, в основном за счет увеличения расходов на оплату труда, амортизации, налогов и исполнение подрядных работ и услуг.

АО «Энергоинформ» совместно с ТОО «EAST INDUSTRY COMPANY Ltd» в городе Семей в октябре 2012 года организовано новое предприятие – ТОО «КазЭнергоПровод». Направление деятельности – производство и реализация неизолированного провода марок А, АС для воздушных линий электропередач. Мощность предприятия – 8 000 тонн кабельно-проводниковой продукции в год. Доля участия АО «Энергоинформ» в уставном капитале ТОО «КазЭнергоПровод» составляет 49,9%, что в денежном эквиваленте составляет 179,64 млн. тенге.

В 2014 году заключен долгосрочный договор между ТОО «Промстрой-Энерго» и ТОО «КазЭнергоПровод» на поставку неизолированного провода марки АС общим объемом 5500,74 тонн на общую сумму 2 885,32 млн. тенге по объектам строительства в рамках проекта «Строительство линии 500 кВ Экибастуз – ШГЭС – Усть-Каменогорск». Подписана спецификация на поставку партии товара для ТОО «Промстрой-Энерго» в объеме 900 тонн провода марки АС 330/43. В 2014 году реализовано 307,9 тонн готовой продукции (провод марки АС 330/43).



Приложение 1. Отчет об управлении дочерними и зависимыми организациями, а также о влиянии результатов финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых организаций на показатели деятельности АО «KEGOC» за 2014 год

Приложение 2. Корпоративный календарь на 2015 год

Приложение 3. Глоссарий

139

141

142

| | | | | |
|--|---------------|--|---|-----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Приложение 1. | | | | |
| Отчет об управлении дочерними и зависимыми организациями, а также о влиянии результатов... | Годовой отчет | | | 137 |

ТОО «РАСЧЕТНО-ФИНАНСОВЫЙ ЦЕНТР ПО ПОДДЕРЖКЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ»

Во исполнение Постановления Правительства Республики Казахстан от 29 ноября 2013 года № 1281 «Об определении расчетно-финансового центра по поддержке возобновляемых источников энергии» в соответствии с подпунктом 7-3) статьи Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года «О поддержке использования возобновляемых источников энергии», Советом директоров АО «KEGOC» было принято решение о создании товарищества с ограниченной ответственностью «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (ТОО «РФЦ» по ВИЭ).

ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» создано в соответствии с решением Совета директоров АО «KEGOC» от 12 августа 2012 года «О создании товарищества с ограниченной ответственностью «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии».

Основной вид деятельности – осуществление централизованной покупки и продажи электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.

Единственным учредителем и единственным участником является акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями».

ТОО «РФЦ по ВИЭ» зарегистрировано в Управлении юстиции Сарыаркинского района Департамента юстиции г. Астана 27 августа 2013 года.

Уставный капитал – 100 млн. тенге.

Общая сумма доходов ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» по итогам 2014 года составила 208,235 млн. тенге. Расходы составили 196,954 млн. тенге. Финансовый результат по итогам 2014 года (чистая прибыль) составил 9,069 млн. тенге.

Компания согласовывает АО «Энергоинформ» и ТОО «РФЦ по ВИЭ» нормативную, финансовую, бухгалтерскую, техническую и организационно-распорядительную документацию.

Финансово-хозяйственная деятельность АО «Энергоинформ» и ТОО «РФЦ по ВИЭ» в 2014 году практически не повлияла на финансовые показатели деятельности Компании.

| Показатели | по данным не консолидированной отчетности (без учета АО «Энергоинформ» и ТОО «РФЦ по ВИЭ») | | по данным консолидированной отчетности (с учетом АО «Энергоинформ» и ТОО «РФЦ по ВИЭ») | |
|---|---|--------------|---|--------------|
| | 2013 год | 2014 год | 2013 год | 2014 год |
| Общие ключевые показатели | | | | |
| EBITDA margin (%) | 27,34 | 26,34 | 27,37 | 26,52 |
| Показатели ликвидности и заимствования | | | | |
| Коэффициент текущая ликвидность (норматив не менее 1,0) | 1,74 | 2,32 | 1,72 | 2,33 |
| Покрытие процентов (ЕВИТ/Расходы по процентным вознаграждениям) | -11,63 | 5,14 | -11,93 | 5,23 |
| Долг к EBITDA (не более 5,0) | -12,44 | 3,26 | -11,99 | 3,22 |
| Долг/собственный капитал (норматив не более 2,0) | 0,42 | 0,30 | 0,42 | 0,30 |
| Показатели рентабельности | | | | |
| Рентабельность деятельности, % | -14,42 | 7,08 | -14,76 | 7,21 |

АО «БАТЫС ТРАНЗИТ»

Акционерное общество «Батыс транзит» создано в ноябре 2005 года в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан в целях реализации проекта «Строительство межрегиональной линии электропередачи Северный Казахстан – Актюбинская область». Учредителями АО «Батыс транзит» являются АО «KEGOC» (20%) и ТОО «Мехэнергострой» (80%).

АО «Батыс транзит» осуществляет реализацию Проекта на основе концессионного соглашения, заключенного с Правительством Республики Казахстан в лице Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан и является одним из первых примеров государственно-частного партнерства в осуществлении проектов национального значения, реализуемым на основе концессионного соглашения и финансируемым за счет размещения инфраструктурных облигаций.

В Послании Главы государства народу Казахстана от 6 февраля 2008 года «Повышение благосостояния граждан Казахстана – главная цель государственной политики» проект «Строительство и эксплуатация межрегиональной линии электропередачи 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» отмечено как один из прорывных проектов, входящих в государственную программу «30 корпоративных лидеров Казахстана».

Миссия АО «Батыс транзит»: Содействие развитию электроэнергетики Казахстана путем участия в совершенствовании структуры единой энергетической системы Республики Казахстан.

Основные виды деятельности АО «Батыс транзит»:

- оказание услуг по передаче электроэнергии;
- эксплуатация электрических сетей и подстанций;
- строительно-монтажные работы;
- другие виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством.

| | | | | |
|--|---------------|--|---|---|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» |  |
| Приложение 1. | | | | |
| Отчет об управлении дочерними и зависимыми организациями, а также о влиянии результатов... | Годовой отчет | | | 139 |

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. КОРПОРАТИВНЫЙ КАЛЕНДАРЬ НА 2015 ГОД

| | |
|-----------|---|
| Январь | Консультативный комитет по электроэнергетике при Коллегии Евразийской экономической комиссии |
| До 1 мая | Отчет перед потребителями о деятельности Компании по предоставлению регулируемых услуг |
| 22 мая | 47-е заседание Электроэнергетического Совета СНГ, г.Ереван |
| до 29 мая | Проведение годового общего собрания акционеров |
| Май | Республиканский конкурс достижений в области изобретательства «Шапағат» |
| Октябрь | Проведение внеочередного Общего собрания акционеров |
| Июнь | Очередное заседание Координационного Электроэнергетического Совета Центральной Азии, г. Душанбе |
| Октябрь | 48-е заседание Электроэнергетического Совета СНГ |
| Октябрь | Ежегодный форум KAZENERGY |
| Октябрь | Республиканский конкурс рационализаторских предложений «Рационализатор.КЭ», г. Астана |
| Ноябрь | Введение новых тарифов на регулируемые услуги |
| Ноябрь | Утверждение Плана развития на 2016-2020 годы |
| Ноябрь | X Республиканское совещание энергетиков КЭА |
| 4 квартал | Подписание Кредитного Соглашения с ЕБРР |

Независимо от усилий, предпринятых АО «KEGOC», фактические сроки и характер событий могут отличаться от указанных.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ГЛОССАРИЙ

| | Значение |
|---------------------------|--|
| АО | акционерное общество |
| АО «Самрук-Қазына» | акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» |
| АО «KEGOC» | акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» |
| АПВ | автоматическое повторное включение |
| АРЕМ | Агентство Республики Казахстан по регулированию естественных монополий |
| АУП | административно-управленческий персонал |
| ВЛ | высоковольтные линии |
| ВНД | внутренний нормативный документ |
| ВЭС | ветряная электростанция |
| ГТЭС | газотурбинная электростанция |
| ГРЭС | государственная районная электростанция |
| ГЭС | гидроэлектростанция |
| ДЗО | дочерние и зависимые организации |
| ЕБРР | Европейский Банк Реконструкции и Развития |
| ЕЭП | Единое Экономическое Пространство |
| ЕЭС | единая электроэнергетическая система |
| ИД | исполнительная дирекция |
| ИСМ | интегрированная система менеджмента |
| КА | Комитет по аудиту Совета директоров АО «KEGOC» |
| КНВ | Комитет по назначениям и вознаграждениям Совета директоров АО «KEGOC» |
| КПД | ключевой(ые) показатель(и) деятельности |
| КСО | корпоративная социальная ответственность |
| КСПКУ | Комитет по стратегическому планированию и корпоративному управлению Совета директоров АО «KEGOC» |
| Компания | акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» |
| кВт·ч | киловатт-час |
| ЛЭП | линии электропередач |
| МБРР | Международный Банк Реконструкции и Развития |
| МВА | мегавольт-ампер |
| МВт | мегаватт |
| МСФО | международные стандарты финансовой отчетности |
| МЭС | филиалы АО «KEGOC» «Межсистемные электрические сети» |
| НДЦ СО | филиал АО «KEGOC» «Национальный диспетчерский центр Системного оператора» |
| НПО | неправительственные организации |
| НПФ | накопительный пенсионный фонд |
| НДС | налог на добавленную стоимость |
| НТС | научно-технический совет |
| НЭС | Национальная электрическая сеть |
| ОАО | открытое акционерное общество |
| ОРУ | открытое распределительное устройство |
| ОВОС | оценка воздействия на окружающую среду |
| предОВОС | предварительная оценка воздействия на окружающую среду |
| ПС | подстанция |

| | |
|----------------|--|
| ПУЛ РЭМ | пул резервов электрической мощности Казахстана |
| РДЦ | региональный диспетчерский центр |
| РЭК | региональная электросетевая компания |
| СМИ | средства массовой информации |
| СНГ | содружество независимых государств |
| СВА | служба внутреннего аудита |
| СВК | система внутреннего контроля |
| СЭС | солнечная электростанция |
| ТОО | товарищество с ограниченной ответственностью |
| ТЭК | топливно-энергетический комплекс |
| ТЭО | технико-экономическое обоснование |
| ТЭС | тепловая электростанция |
| ТЭЦ | теплоэлектроцентраль |
| УПК | устройство поперечной компенсации |
| Филиалы | филиалы АО «KEGOC» МЭС и НДЦ СО |
| ЭСО | энергоснабжающие организации |



КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ОБЩАЯ

АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями
(Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC»:

Республика Казахстан,
г. Астана,
проспект Тәуелсіздік,
здание 59
Тел.: +7 (7172) 319522
Факс: +7(7172) 690455
E-mail: kegoc@kegoc.kz

ДЛЯ ВОПРОСОВ ПО ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ

Департамент корпоративного развития:
Жумабаева Жулдыз
Тел.: +7 (7172) 690326
E-mail: Zhumabayeva_Zh@kegoc.kz

Рамазанова Айжан
Тел.: +7 (7172) 690434
E-mail: Ramazanova@kegoc.kz

ДЕПАРТАМЕНТ ПО СВЯЗЯМ С ИНВЕТОРАМИ:

Сагинтаева Динара
Тел.: +7 (7172) 690491
E-mail: Sagintayeva@kegoc.kz

АУДИТОР

ТОО «Эрнст энд Янг»,
Республика Казахстан, 050060,
г. Алматы,
пр Аль-Фараби, 77/7 (Есентай тауэр)
Тел.: +7 (727) 258 5960
Факс: +7 (727) 258 5961
E-mail: almaty@kz.ey.com

РЕГИСТРАТОР

АО «Единый регистратор ценных бумаг»,
Республика Казахстан, 050000,
г. Алматы,
пр-т Абылай хана, д.141
Тел.: +7(727) 272 4780

| | | | | |
|-------------------|--|--|---|-----|
| 2014 | | | Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» | |
| Контактные данные | | | Годовой отчет | 142 |

*Акционерное общество
«Казахстанская компания по управлению
электрическими сетями «KEGOC»*

