



2011

АО «НАК «Казатомпром»
годовой отчет

АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ»

**ИНТЕГРИРОВАННЫЙ ГОДОВОЙ
ОТЧЕТ ДЛЯ ШИРОКОГО КРУГА
ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ ЛИЦ
ЗА 2011 ГОД**





СОДЕРЖАНИЕ

Обращение Председателя Совета директоров.....	4
Обращение Председателя Правления.....	6
Ключевые показатели деятельности.....	8
Ключевые события за 2011 год.....	10
О Компании.....	12
Обзор отрасли.....	15
Стратегия развития.....	17
Основные виды продукции и результаты деятельности.....	20
Обзор финансовых показателей деятельности.....	20
Урановая продукция.....	28
Редкие и редкоземельные металлы и химическая продукция.....	34
Энергоресурсы.....	37
Взаимодействие с заинтересованными сторонами.....	39
Корпоративное управление.....	41
Отчет Совета директоров.....	41
Правление.....	50
Урегулирование корпоративных конфликтов и конфликтов интересов.....	55
Корпоративная этика.....	55
Управление рисками.....	57
Система управления рисками.....	57
Основные риски и меры по их оптимизации.....	59
Устойчивое развитие.....	61
Охрана окружающей среды.....	62
Промышленная безопасность и охрана труда.....	69
Ядерная безопасность.....	70
Радиационная безопасность.....	71
Принципы социальной ответственности.....	72
Персонал.....	73
Развитие регионов присутствия.....	79
Об отчете.....	83
Приложения.....	85
Консолидированная финансовая отчетность.....	85
Глоссарий.....	162
Таблица стандартных элементов GRI.....	164

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Я рад представить первый Интегрированный годовой отчет группы организаций АО «НАК «Казатомпром». Данный отчет продолжает начатую в 2010 году традицию подготовки годовых отчетов и отчетов в области устойчивого развития АО «НАК «Казатомпром», представляющих общественности информацию об экономическом, социальном и экологическом аспектах деятельности Компании. Продолжая совершенствовать свою систему корпоративного управления, Компания приняла решение свести все существенные данные о показателях деятельности за 2011 год в единый отчет, подготовленный в соответствии с новейшими международными практиками по разработке корпоративной интегрированной отчетности.

2011 год выдался непростым для атомной энергетики. Произошедшая в марте 2011 года авария на АЭС Фукусима-1 в Японии не могла не повлиять на мировую атомную отрасль и породила повышенный интерес политиков, надзорных органов и гражданского общества к атомной энергетике. Однако, несмотря на серьезные последствия аварии на Фукусиме и на продолжающуюся с 2002 года мировую тенденцию сокращения количества эксплуатируемых атомных реакторов, их суммарная мощность выросла до 370 ГВт, а события в Японии практически не привели к расторжению или отсрочке существующих контрактов. Атомная промышленность продолжает получать поддержку со стороны ведущих мировых экономик – США, Германии, Франции. Продолжается бурный рост ядерных программ развивающихся стран, в особенности Индии и Китая.

АО «НАК «Казатомпром» сохраняет ведущую позицию на мировом урановом рынке за счет постоянного расширения запасов урана и совершенствования производственных процессов. Прибыль АО «НАК «Казатомпром» за 2011 год составила 79 746 млн тенге, что на 33% превышает показатель 2010 года.

В отчетном году был введен в строй ряд новых объектов на уранодобывающих рудниках и месторождениях «Харасан-2», «Буденовское» и «Семизбай» и в целом значительно увеличена проектная мощность месторождений. Одним из важных событий стало окончание строительства первого собственного серноокислотного завода в Кызылординской области.

В 2011 году продолжилось совершенствование системы корпоративного управления АО «НАК «Казатомпром»: Советом директоров Компании утверждена Стратегия развития Компании до 2020 года, АО «НАК «Казатомпром» одобрены корректировки Плана развития до 2015 года и утвержден ряд внутренних регламентирующих документов, целью которых является детализация и разграничение полномочий между органами Компании в области управления рисками, внутреннего контроля, планирования и управления.

В отчетном периоде разработаны и утверждены Кодекс корпоративной этики в новой редакции и Политика корпоративной социальной ответственности. Принята Политика конфиденциального сообщения о возможных или известных фактах мошенничества, нарушениях процедур внутреннего контроля АО «НАК «Казатомпром», которая представляет собой комплекс мер, позволяющих всем сотрудникам Компании анонимно сообщать о фактах правонарушений. За 2011 год в Компании не было зафиксировано ни одного случая коррупции.

Внедрение международных стандартов охраны окружающей среды и безопасности труда является одним из важнейших приоритетов Компании. В 2011 году разработана Политика АО «НАК «Казатомпром» в области охраны труда, охраны окружающей среды, обеспечения ядерной и радиационной безопасности. Компания гордится тем фактом, что за весь период существования на предприятиях Компании не было зафиксировано случаев облучения персонала выше допустимых уровней, установленных действующими нормами радиационной безопасности. АО «НАК «Казатомпром» прилагает все усилия, чтобы обеспечить безопасные и здоровые условия труда для всех своих сотрудников и подрядчиков, минимизировать вредные воздействия на местное население.

С публикацией очередного годового отчета Компании, представляющего расширенную информацию об экономических, экологических и социальных результатах за прошедший год, мы рассчитываем на продолжение диалога между АО «НАК «Казатомпром» и всеми заинтересованными сторонами.

От лица всего Совета директоров хотел бы выразить благодарность всем сотрудникам и менеджменту за отличные финансовые и операционные результаты, достигнутые в 2011 году.

**Председатель Совета директоров
АО «НАК «Казатомпром»
Куандык Бишимбаев**

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ



Уважаемые инвесторы, партнеры и коллеги!

В 2011 году АО «НАК «Казатомпром» продолжило начатый в предыдущие годы динамичный рост. По сравнению с 2010 годом увеличен объем добычи, запущены новые предприятия и объекты на рудниках, продолжилась реализация совместных проектов, заключены соглашения по созданию новых наукоемких производств.

Успешный рост Компании продолжился на фоне сложной ситуации в мировой атомной отрасли. 11 марта 2011 года мощнейшее землетрясение магнитудой 9,0 балла и вызванное им цунами произвели массовые разрушения на восточном побережье Японии. В результате землетрясения произошла радиационная авария на АЭС Фукусима-1, повлекшая человеческие жертвы и эвакуацию близлежащих населенных пунктов. Японская катастрофа отразилась на состоянии мировых цен на уран: сразу после катастрофы они упали почти на 30%, что серьезно повлияло на положение многих производителей урана и энергетических компаний по всему миру.

На этом неблагоприятном фоне АО «НАК «Казатомпром» не сбавляло темпов своего развития. Общий объем добычи Компании в 2011 году составил 11 079 тонн, что превысило показатель 2010 года на 11%. Были подписаны новые контракты на поставку концентрата природного урана и топливных таблеток во Францию, Китай и другие страны.

В 2011 году произведено 107 тонн бериллия, что составляет 26% всего мирового производства. По сравнению с 2010 годом прирост производства бериллия составил 30%, а по сравнению с посткризисным 2009 годом – 189%.

Показатель прибыли до выплаты процентов, налогов и амортизации (ЕБИТДА) за 2011 год составил 122 300 млн тенге и вырос относительно показателя 2010 года на 33%. Следует отметить, что отношение ЕБИТДА к доходу от реализации в 2011 году уменьшилось, что связано с увеличением материальных расходов вследствие роста объемов производства продукции и увеличением расходов на оплату труда.

В 2011 году начата реализация новых совместных проектов. В области производства редкоземельной и редкометалльной продукции создано совместное предприятие с компанией Toshiba «КТ Редкометалльная Компания», нацеленное на создание наукоемких производств конечного передела.

Совместно с французским консорциумом во главе с Комиссариатом по атомной энергии и альтернативным источникам энергии Франции (CEA) запущен крупномасштабный проект по строительству завода по производству солнечных панелей

в Астане. Компания приобрела предприятия по производству солнечного кремния – ТОО «Кварц», ТОО «МК «Kaz Silicon» и ТОО «Kazakhstan Solar Silicon» и создала ТОО «Astana Solar». Таким образом, в 2011 году положено начало новой отрасли промышленности в Казахстане – производству фотоэлектрических солнечных модулей на основе казахстанского металлургического кремния.

В 2011 году заключены новые соглашения и протоколы о сотрудничестве. Инициативой АО «НАК «Казатомпром» по расширению научных знаний и промышленного развития Республики Казахстан явилось новое соглашение о стратегическом партнерстве с Бюро геологических и горных исследований (BRGM) и Европейской компанией мониторинга и стратегического консалтинга (CEIS). Соглашение предусматривает сотрудничество в сфере геологии, металлогении, разработки технологии добычи редких и редкоземельных металлов, подготовки ТЭО по горнорудным проектам и процессам переработки.

Подписан меморандум о сотрудничестве с немецкой компанией Chemieanlagenbau Chemnitz GmbH по созданию совместных казахстано-германских технологий и новых наукоемких производств в атомной, химической и металлургической отраслях.

В рамках Казахстанско-Британского экономического форума в Великобритании подписана декларация о намерениях с Фондом развития Казахстана и Кавендишской лабораторией по реализации совместных исследовательских проектов в области химии и физики, способствующих развитию атомной и химической отрасли Казахстана.

АО «НАК «Казатомпром» продолжает совершенствовать свои стандарты в области охраны окружающей среды и безопасности труда, внедряя передовые международные практики.

По состоянию на конец 2011 года стандарты экологического менеджмента ISO 14001 были внедрены на 17 дочерних и зависимых предприятиях Компании, что позволило повысить экологическую ответственность на всех стадиях производственного процесса. 18 предприятий АО «НАК «Казатомпром» сертифицированы по международному стандарту менеджмента в области охраны труда и промышленной безопасности OHSAS 18001.

Продолжается большая работа по предотвращению несчастных случаев и анализу причин их возникновения. Реализуются комплексные программы обучения персонала в области безопасности и охраны труда на базе учебных кабинетов и классов по охране труда. В 2011 году был сохранен на прежнем уровне достигнутый в предыдущем году коэффициент частоты производственного травматизма; на 8,8% по сравнению с показателем 2010 года был снижен показатель тяжести травматизма. В 2011 году реализовано 553 мероприятия по повышению уровня охраны труда и промышленной безопасности, что на 3,5% больше, чем в 2010 году. Затраты на указанные мероприятия составили 1 168 млрд тенге – на 200 млн тенге больше, чем аналогичные затраты в 2010 году.

АО «НАК «Казатомпром», став крупнейшим игроком на мировом рынке урана, проводит диверсификацию деятельности Компании в смежные высокотехнологичные отрасли. Мы продолжаем поиск новых партнеров, разработку экономически выгодных и экологически ответственных инвестиционных проектов по возобновляемой энергетике, что является значительной и весьма перспективной частью инвестиционного портфеля Компании.

Успехи АО «НАК «Казатомпром» в 2011 году были бы невозможны без наших сотрудников, чей высокий профессионализм помог Компании добиться впечатляющих результатов и заложить фундамент для успешного развития в следующем году.

**Председатель Правления
АО «НАК «Казатомпром»
Владимир Школьник**

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	2011	2010
Объем добычи урана	11 079 тонн	9 959 тонн
Доход	321 951 млн тенге	230 939 млн тенге
Прибыль за год, относящаяся к акционерам	78 338 млн тенге	59 014 млн тенге
ЕВИТДА	122 300 млн тенге	91 785 млн тенге
Подходный налог	17 125 млн тенге	13 730 млн тенге
Объявленные дивиденды	8 852 млн тенге	8 365 млн тенге
Списочная численность персонала по всем предприятиям	24 707 человек	23 096 человек
Оплата труда по предприятиям с контрольной долей владения	37 754 млн тенге	30 497 млн тенге
Социальный налог и социальные отчисления	3 503 млн тенге	2 763 млн тенге
Спонсорская и благотворительная помощь	1 279 млн тенге	2 619 млн тенге
Расходы на социальную сферу	887 млн тенге	1 215 млн тенге
Коэффициент частоты травматизма	0,63	0,63
Затраты на природоохранные цели	1 834 млн тенге	1 768 млн тенге





КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА 2011 ГОД

Февраль	<i>В ТОО «Байкен-У» введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс по проекту «Добыча урана методом подземно-скважинного выщелачивания месторождения «Северный Харасан» участка «Харасан-2».</i>
Апрель	<i>Между АО «НАК «Казатомпром» и Комиссариатом по атомной энергии Франции (СЕА) подписан Меморандум о намерениях проведения совместных программ по НИОКР в области новых материалов для возобновляемых источников энергии.</i> <i>Советом директоров принято решение о создании совместного казахстанско-японского предприятия «СП «КТ Редкометаллная Компания».</i>
Май	<i>Танталовое и бериллиевое производство АО «Ульбинский металлургический завод» отметило свое 60-летие.</i> <i>Совместное казахстанско-французское предприятие «КАТКО» (АО «НАК «Казатомпром» и AREVA) отметило производство 10 000 тонн урана.</i> <i>АО «НАК «Казатомпром» и немецкая компания «Chemieanlagenbau Chemnitz GmbH» подписали Меморандум, определяющий условия сотрудничества по совместному созданию инноваций мирового уровня, прорывных технологий и наукоемких производств в атомной, химической и металлургической отраслях.</i>
Июнь	<i>Между АО «НАК «Казатомпром» и французской компанией AREVA подписано Соглашение по сотрудничеству в области возобновляемых и альтернативных источников энергии.</i> <i>Между АО «НАК «Казатомпром» и китайской компанией CNNC подписано Соглашение о стратегическом сотрудничестве в сфере ядерно-топливного цикла.</i>
Июль	<i>Fitch Ratings подтвердило долгосрочный рейтинг дефолта АО «НАК «Казатомпром» в иностранной валюте на уровне «BBB-» и пересмотрело прогноз со «Стабильного» на «Негативный». Поводом для пересмотра прогноза по рейтингу послужил рост общего левереджа АО «НАК «Казатомпром».</i>
Август	<i>Завершен переезд головного офиса АО «НАК «Казатомпром» из Алматы в Астану, изменен юридический адрес Компании.</i>
Сентябрь	<i>АО «НАК «Казатомпром» и Toshiba Corporation учредили совместное предприятие – ТОО «СП «КТ Редкометаллная компания» для проведения исследований, а также разработки, добычи, производства и сбыта редкометаллной и редкоземельной продукции.</i> <i>Между АО «НАК «Казатомпром», Бюро геологических и горных исследований (BRGM) и Европейской компанией мониторинга и стратегического консалтинга (CEIS) было подписано Соглашение о стратегическом партнерстве в области редких и редкоземельных металлов.</i> <i>В Лондоне состоялись переговоры между АО «НАК «Казатомпром» и компанией «Камеко» по дальнейшей реализации совместного проекта, включая продажу одной трети доли акций аффинажного завода «Блайн-Ривер» и конверсионного предприятия «Порт-Хоуп», и создания совместного предприятия.</i>
Октябрь	<i>В Алматы при поддержке АО «НАК «Казатомпром» состоялась 52-я сессия Генеральной ассамблеи Международного исследовательского центра по изучению тантала и ниобия (TIC). Казахстан стал первым государством СНГ, принимающим Генеральную ассамблею TIC.</i>
Ноябрь	<i>Между АО «НАК «Казатомпром» и AREVA подписан Договор о создании совместного предприятия ТОО «Казахстанское предприятие по выпуску топлива» (KFFC).</i> <i>Компания приобрела 100 % долю участия в ТОО «Квариц» и ТОО «МК «Kaz Silicon» в целях расширения производства фотоэлектрических ячеек для выработки солнечной энергии.</i>

<p>Декабрь</p>	<p><i>Совет директоров АО «НАК «Казатомпром» принял решение о совершении долгосрочной сделки на продажу концентратов природного урана с французским оператором Electricite de France SA. (EDF).</i></p> <p><i>Завершилось строительство сернокислотного завода в Республике Казахстан для снижения зависимости Компании от внешних поставок.</i></p> <p><i>Введена в эксплуатацию первая очередь объектов строительства рудника на месторождении «Буденновское», участок №3. Введена в эксплуатацию вторая очередь рудника «Семизбай».</i></p> <p><i>Компания приобрела 100% долю участия в ТОО «ДП «Орталык» – предприятия по добыче и переработке урана.</i></p> <p><i>Между АО «НАК «Казатомпром» и Комиссариатом по атомной энергии и альтернативным источникам энергии Франции (СЕА) были подписаны документы, направленные на укрепление сотрудничества в области новых технологий и реализации совместных проектов по исследованию и переработке редких и редкоземельных металлов в Республике Казахстан.</i></p> <p><i>Создано ТОО «Astana Solar». Началось строительство завода по производству солнечных панелей. Таким образом, положено начало развитию новой отрасли – производству фотоэлектрических модулей на основе металлургического кремния.</i></p> <p><i>Компания стала победителем в номинации «Лучший социальный проект года» конкурса «Парыз-2011».</i></p> <p><i>Советом директоров АО «НАК «Казатомпром» утверждена Стратегия развития АО «НАК «Казатомпром» на 2011–2020 годы.</i></p>
----------------	---



О КОМПАНИИ

Акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром» (далее – АО «НАК «Казатомпром», Компания или Группа) является быстро развивающейся государственной компанией-холдингом по добыче урана, производству продукции и оказанию услуг на различных стадиях ядерно-топливного цикла. В настоящее время Компания осуществляет деятельность в рамках следующих направлений:

- Геологоразведка и добыча урана
- Производство продукции ядерно-топливного цикла
- Цветная металлургия и производство конструкционных материалов
- Энергоресурсы
- Наука
- Социальное обеспечение и подготовка кадров

Деятельность Компании как национального оператора по экспорту и импорту урана, редких металлов, ядерного топлива, специального оборудования и технологий двойного назначения Республики Казахстан во многом отражает государственные стратегические приоритеты по развитию атомной, редкометалльной, химической и энергетической отраслей. Компания занимается реализацией крупных проектов по увеличению добычи урана и редких и редкоземельных металлов; производству и сбыту урановой, бериллиевой и танталовой продукции; разработке наукоемких технологий; поставке энергоресурсов и развитию возобновляемых источников энергии. Проекты касаются всех звеньев цепочки добавленной стоимости – добыча, разработка, производство, эксплуатация и реализация продукции.

Масштаб и качество ресурсной базы являются главным конкурентным преимуществом АО «НАК «Казатомпром». Компания обеспечивает около 20% ми-

ровой потребности урана. Во многом благодаря усилиям АО «НАК «Казатомпром» с 2009 года Казахстан является лидером по добыче урана на мировом рынке, обеспечивая почти 33% мировой потребности урана. В 2009 году добыча урана по стране составила 14 тыс. тонн, в 2010 – 17,8 тыс. тонн, а в 2011 этот показатель составил почти 19,5 тыс. тонн. Объем добычи предприятиями АО «НАК «Казатомпром» составил 7,5, 10 и 11,1 тыс. тонн урана за 2009, 2010, 2011 год соответственно.

Постоянное расширение ресурсной базы и совершенствование производственных процессов позволяют Компании занимать ведущую позицию на мировом урановом рынке и увеличивать доходность из года в год. Среди основных видов продукции АО «НАК «Казатомпром» можно выделить следующие:

- Урановая продукция
- Редкие и редкоземельные металлы
- Бериллиевая продукция
- Танталовая и ниобиевая продукция
- Энергоресурсы и альтернативные источники энергии

Компания работает на рынках Европы, Центральной и Юго-Восточной Азии, Среднего и Ближнего Востока и Северной Америки. Основные обслуживаемые секторы – энергетика, атомная и электронная промышленность, металлургия, телекоммуникации и научно-исследовательская деятельность. Основные категории потребителей продукции Компании – это крупнейшие мировые компании в атомной, редкоземельной и редкометалльной отраслях.

Деятельность Компании осуществляется на 73 предприятиях в шести регионах Казахстана – Южно-Казахстанской, Восточно-Казахстанской, Кызылординской, Мангистауской, Акмолинской

и Алматинской областях, а также за пределами страны – в России, Украине, Германии, Китае и других странах. Головной офис Компании находится в Астане.

АО «НАК «Казатомпром» является членом крупнейших отраслевых международных организаций, в частности:

- Всемирная ядерная ассоциация (World Nuclear Association)
- Мировой рынок ядерного топлива (World Nuclear Fuel Market)
- Международный исследовательский Центр по изучению тантала и ниобия (Tantalum-Niobium International Study Centre – TIC)

СТРУКТУРА КОМПАНИИ

АО «НАК «Казатомпром» образовано в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан №3593 от 14 июля 1997 года «О создании Национальной атомной компании «Казатомпром» в виде закрытого акционерного общества со стопроцентным участием государства в уставном капитале». В настоящее время 100% акций Компании принадлежат государству в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – АО «Самрук-Қазына»).

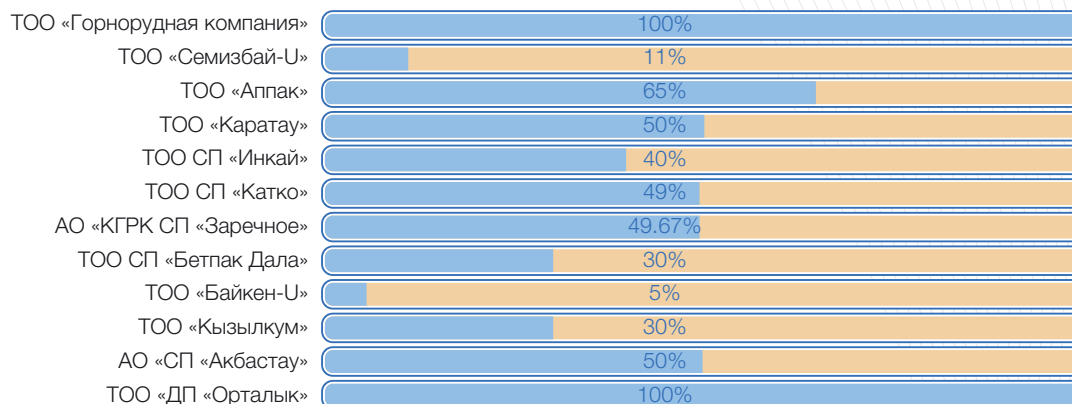
Данная структура собственности обусловлена спецификой урановой отрасли и стратегической значимостью ее развития для Республики Казахстан. Ограниченность мирового уранового рынка, секретность используемых технологий и требуемые ресурсы для развития национального ядерно-топливного цикла объясняют преобладающий контроль государства, которое, в свою очередь, разрабатывает стратегию и осуществляет развитие атомной отрасли через национального оператора – АО «НАК «Казатомпром».

Юридическая структура АО «НАК «Казатомпром» с указанной долей владения:

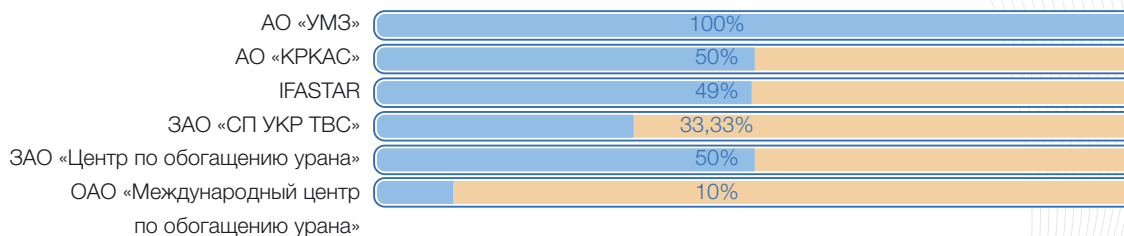
ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ УСЛУГИ



ДОБЫЧА УРАНА



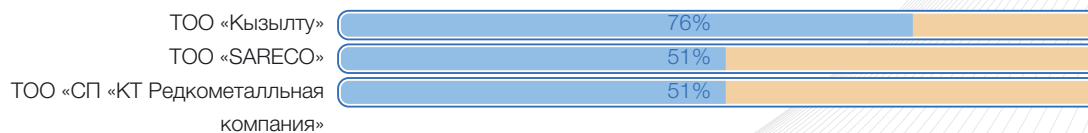
ЯТЦ И МЕТАЛЛУРГИЯ



НАУКА И ОБРАЗОВАНИЕ



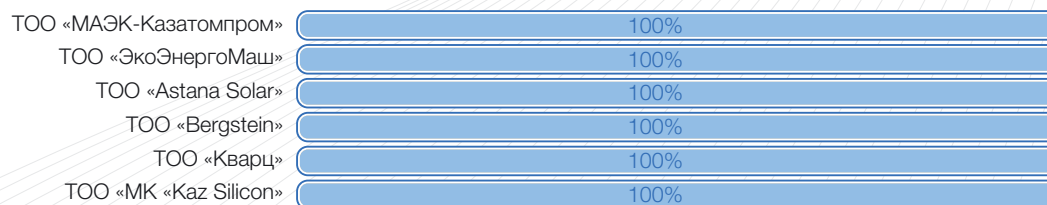
РЕДКИЕ МЕТАЛЛЫ



СОЦИАЛЬНАЯ СФЕРА



ЭНЕРГОРЕСУРСЫ



МИССИЯ

Миссия АО «НАК «Казатомпром» как национальной компании – сохранить лидирующие позиции на рынке мировой атомной энергетики как конкурентоспособной транснациональной диверсифицированной Компании для достижения максимальной акционерной стоимости, рентабельности и финансовой устойчивости, с высоким рейтингом корпоративного управления и максимальной прозрачностью на базе лучших мировых практик, готовой к выходу на IPO, а также для содействия индустриально-инновационному развитию экономики и укреплению стратегической значимости Республики Казахстан на международной арене.

ВИДЕНИЕ

В 2020 г. Компания будет являться транснациональной диверсифицированной компанией, участвующей в ос-

новных сегментах мировой атомной энергетики, а также во всех стадиях ядерно-топливного цикла, включая строительство АЭС. Благодаря этому АО «НАК «Казатомпром» будет являться компанией, ориентированной на потребителя, стремясь предложить максимально гибкий перечень продукции и услуг по производству ядерного топлива.

Компания будет занимать лидирующие позиции на мировом урановом рынке, активно влиять на добычу и реализацию казахстанского урана. Обладая высоким научно-техническим потенциалом, Компания будет являться мировым лидером в области внедрения инновационных технологий – подземного выщелачивания, конкурентоспособным производителем редких и редкоземельных металлов, химических реагентов. Компания будет являться пионером в Республике Казахстан в сфере

внедрения технологий альтернативной и возобновляемой энергетики, начнет осваивать зарубежные рынки альтернативной и возобновляемой энергетики.

ЦЕННОСТИ

Ценности АО «НАК «Казатомпром» отражают миссию, цели и принципы устойчивого развития и социальной ответственности Компании:

- Совершенствование производственных процессов и используемых технологий в целях обеспечения безопасности, эффективности и улучшения ключевых показателей деятельности
- Обеспечение достойных условий труда и безопасности операций
- Способствование социально-экономическому развитию регионов присутствия
- Выполнение экологических обязательств



ОБЗОР ОТРАСЛИ

ТРЕНДЫ В АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ И УРАНОВОЙ ОТРАСЛИ

Производство продукции ядерно-топливного цикла в силу своей специфики и стратегической значимости зачастую находится под государственным контролем, при котором деятельность и стратегия компаний зависит от национальных стратегических приоритетов в области ядерной энергетики. Участие государства открывает атомным компаниям дополнительные возможности по расширению операций, исследовательской деятельности, развитию и внедрению наукоемких и прорывных технологий на предприятиях. Например, в период с 1986 по 2008 год национальные расходы на развитие ядерного сектора стран-членов МЭА составили 70% (\$140 млрд) общего бюджета НИОКР, выделенного на развитие ядерной и альтернативной энергетики и энергоэффективности. Участие государства способствует развитию международного сотрудничества, которое, в свою очередь, помогает противостоять проблемам, мешающим развитию атомной отрасли в целом.

По данным отчета World Nuclear Industry Status Report за 2010–2011 годы, в 2011 году на момент аварии на АЭС Фукусима-1 доля атомной энергетики в суммарном производстве электроэнергии в мире составила около 13%. С 2002 по 2011 год количество реакторов в эксплуатации сократилось на 7 до 437 (в 30 странах мира), но их общая мощность увеличилась на 8 ГВт – до 370 ГВт. Несмотря на некоторое снижение доли использования атомной энергии с 2000 года, атомная промышленность продолжает получать поддержку со стороны государств ведущих экономик мира – США, Франции, Южной Кореи, Японии, России, Китая, а также со стороны многих других стран. Согласно данным Всемирной ядерной ассоциации, в 15 странах доля атомной энергии в наци-

ональном энергетическом балансе составляет более 25%. Международное агентство по атомной энергии (МАГАТЭ) и Международное энергетическое агентство (МЭА) ожидают, что доля атомной энергии в мировом энергетическом балансе к 2035 году составит от 10 до 20%. Основной рост произойдет за счет ядерных программ развивающихся стран, в особенности Индии и Китая.

Атомная энергетика считается самым экологически чистым способом масштабного производства электроэнергии. Благодаря низкому содержанию углерода, развитие атомной энергетики стало актуально в условиях повышенного внимания мирового сообщества к выбросам углекислого газа и поддержки политики «декарбонизации». В условиях осознанного риска изменения климата, связанного с выбросами парниковых газов в атмосферу, атомная энергия приобрела значимость как фактор, способствующий устойчивому развитию, т.е. развитию, при котором удовлетворение потребностей настоящего времени осуществляется без ущерба для будущих поколений. Рост популярности ядерной энергетики происходит на фоне замещения использования энергии на основе полезных ископаемых альтернативными источниками энергии, а также нестабильности поставок нефти и колебания цен на «черное золото». Согласно МЭА, уже к 2035 году атомная и возобновляемая энергетика и природный газ могут составить две трети от потребления электроэнергии в мире.

Несомненно, авария на АЭС Фукусима-1 в Японии не могла не повлиять на мировую атомную отрасль. Атомная энергетика стала привлекать повышенное внимание политиков, надзорных органов и гражданского общества. За аварией последовал пересмотр национальных стратегий в области энергетики и стандартов безопасности. Однако радикальных масштабных мер не последовало. По данным компаний, трагедия в Японии практически не привела к рас-

торжению или отсрочке выполнения существующих контрактов.

За прошедший год атомные компании сделали значительные усилия по повышению уровня безопасности на предприятиях, внедрению усовершенствованных технологий и усилению экологического контроля. Проверки безопасности прошли почти на всех основных и строящихся реакторах, в особенности в сейсмически активных зонах. В Германии были выведены из строя старые реакторы. В Японии, Китае и ряде европейских стран было частично или полностью приостановлено ядерное производство. Однако на поставку урана, в том числе из Казахстана, это серьезно не повлияло.

По данным Всемирной ядерной ассоциации, на март 2012 года годовая мировая потребность в добыче урана для существующих реакторов составила 67 990 тонн, что в несколько раз превышает добычу урана в Казахстане. При этом, насчитывалось 435 ядерных реакторов общей мощностью в 372 ГВт – всего на 2 меньше, чем в 2011 году. В 2012 году 61 реактор находится на стадии сооружения, из них большинство – в Китае, Индии, России, Южной Кореи и Восточной Европе. Еще 162 реактора планируется построить в будущем. Согласно ОЭСР, их эксплуатация составит в среднем 45–55 лет, что превышает показатели предыдущих лет. Также планируется строительство ядерных электростанций в странах, на сегодняшний день не имеющих развитой ядерной инфраструктуры, – Иране, Турции, ОАЭ, Индонезии, Таиланде, Египете, Республике Беларусь, странах Латинской Америки и других.

Согласно прогнозам Всемирной ядерной ассоциации, к 2030 году более 50 стран будут потреблять атомную энергию, и большинство из них будут развивать собственные программы. Таким образом, мощность всех ядерных реакторов в мире может увеличиться

с 367 ГВт в 2008 до 602–1 350 ГВт в 2030 году (минимальный и максимальный прогноз).

Несмотря на оптимистичные прогнозы Всемирной ядерной ассоциации, в 2012 году ожидается незначительное замедление роста мирового спроса на продукцию ядерно-топливного цикла и, вероятно, продолжится колебание цен на уран. Также остаются нерешенными некоторые проблемы отрасли, такие как непрозрачная ценовая политика. Казахстан поставляет на мировой рынок почти треть используемого урана (40 млн фунтов¹ закиси-оксида урана U_3O_8), поэтому деятельность АО «НАК «Казатомпром» как влияет на мировые цены, так и зависит от них.

Исследовательско-консалтинговая компания NUEXCO (TradeTech) с 1968 года ежемесячно предоставляет данные о ценовых сделках на урановом рынке, основываясь на публикациях аналитиков, рыночных данных и другой финансовой информации. В марте и апреле 2012 года она зафиксировала достаточно стабильные ценовые показатели в \$51–52 за фунт закиси-оксида урана (U_3O_8)².

Аналогичные цены были зарегистрированы консалтинговой компанией, специализирующейся на урановой отрасли, UxConsulting и аналитическим изданием Nuclear Intelligence Weekly, которое использует собственную анкету Uranium Price Panel для получения данных (в дополнение к обзору уранового рынка). Согласно этим источникам, рекордный показатель рыночной стоимости фунта U_3O_8 с 2009 года составил \$73 в январе 2011 года, а средняя спотовая цена за 2011 год – \$57. Аналитики не ожидают значительного роста цен на урановую продукцию в ближайшем будущем.

ПОЗИЦИЯ КАЗАХСТАНА И АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ»

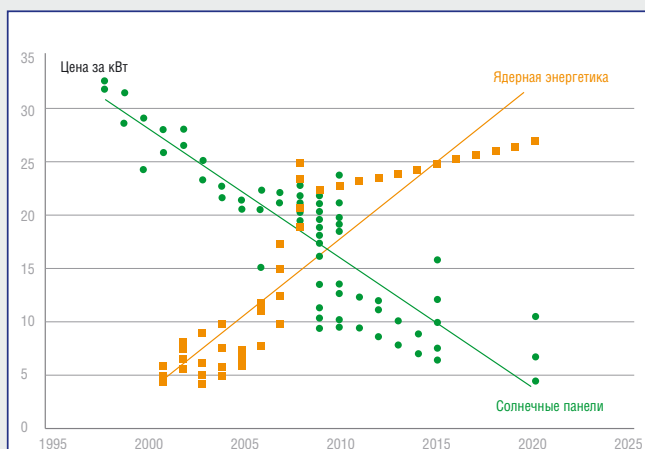
В существующей конъюнктуре атомного рынка Казахстан занимает выигрышное положение. Рост мирового спроса способствует расширению добычи урана и других редких и редкоземельных металлов. С 2009 года Казахстан занимает первое место в мире по добыче урана среди стран, а АО «НАК «Казатомпром» – среди компаний, при этом постоянно наращивая объемы производства и экспорта продукции ядерно-топливного цикла. Казахстан продолжает сотрудничество с крупнейшими производителями и потребителями ура-

новой продукции в странах постсоветского пространства, Америке, Европе и Азии.

В 2011 году Казахстан вышел на новый уровень международного сотрудничества в сфере развития прорывных технологий и новых наукоемких производств в атомной, химической и металлургической отраслях, а также в сфере развития альтернативной энергетики. Новые соглашения с Францией (CEA), Германией (Chemieanlagenbau Chemnitz GmbH), Японией (Toshiba) и другими странами направлены на развитие инноваций и внедрение новых технологий по приоритетным направлениям деятельности компаний и отражают национальные стратегические приоритеты стран-участников.

Одним из новых стратегических приоритетов страны стало развитие диверсифицированного национального энергетического сектора и инвестирование в возобновляемую энергетику, в частности в производство солнечных батарей. Развитие солнечной энергии соответствует международному тренду и способствует укреплению позиций АО «НАК «Казатомпром» на международной арене.

Стоимость производства электроэнергии, в центах доллара США за кВт



Источник: <http://www.uranium.info>

¹ - Один фунт равен 0,454 кг

² - <http://uranium.info>

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ

АО «НАК «Казатомпром» успешно совмещает эффективный, безопасный и ответственный подход к ведению производственной и добывающей деятельности. Компания достигла своих стратегических целей, направленных на завоевание лидирующих позиций на рынке мировой атомной энергетики, заявленных в 2010 году, и продолжает укреплять позиции на международном рынке. При этом Группа содействует индустриально-инновационному развитию экономики и укреплению стратегической значимости Республики Казахстан на международном уровне.

В 2011 году Советом директоров АО «НАК «Казатомпром» была утверждена Стратегия развития АО «НАК «Казатомпром» на 2011–2020 годы. Компания выделяет следующие четыре стратегических направления развития:

- Сохранение лидирующих позиций на мировом урановом рынке.
- Построение на базе АО «НАК Казатомпром» транснациональной компании, диверсифицированной в дореакторный ядерно-топливный цикл (ЯТЦ), в том числе путем участия в зарубежных активах ЯТЦ в стадиях по добыче, конверсии и обогащению урана, производству ядерного топлива и строительству АЭС.
- Диверсификация деятельности АО «НАК «Казатомпром» в смежные высокотехнологичные направления

с развитием научно-технического потенциала.

- Совершенствование системы корпоративного управления.

Основной целью АО «НАК «Казатомпром» является сохранение лидирующих позиций на рынке мировой атомной энергетики. Устойчивый рост производственных и финансовых показателей требует от Компании расширения сырьевой базы и товарной линии, совершенствования производственных процессов и развития высоких технологий. Помимо этих бизнес-задач, Компания стремится к обеспечению высокого уровня безопасности и соответствию лучшим стандартам в области корпоративного управления и устойчивого развития, так как нефинансовые показатели не менее важны для успешной деятельности Компании.

Привлечение новых передовых технологий необходимо для роста Компании и развития ее научно-технического потенциала. Поэтому одним из приоритетных направлений Группы является диверсификация в смежные высокотехнологичные направления. Инновации и развитие новых технологий стали неотъемлемой частью стратегии сотрудничества АО «НАК «Казатомпром» с иностранными партнерами.

Компания стремится участвовать в основных сегментах мировой атомной энергетики и принимать стратегически грамотные решения о приобретении

новых активов с целью построения транснациональной диверсифицированной модели на базе АО «НАК «Казатомпром». Компания планирует стать полноправным участником во всех стадиях дореакторного ядерно-топливного цикла (ЯТЦ) и на рынке возобновляемых источников энергии. Благодаря новым направлениям деятельности АО «НАК «Казатомпром» сможет предложить максимально гибкий перечень продукции и услуг по производству ядерного топлива и возобновляемой энергии. Для достижения этих стратегических целей Группа планирует развивать следующие виды деятельности:

- Участие в предоставлении услуг по конверсии концентратов природного урана в гексафторид урана.
- Участие в предоставлении услуг по разделению изотопов урана (обогащению).
- Изготовление и продажа ядерного топлива и его компонентов для АЭС – тепловыделяющих сборок, порошков и топливных таблеток диоксида урана.
- Участие в бизнесе по строительству АЭС.
- Производство возобновляемых источников энергии: солнечных панелей, тепловых насосов, ветровых установок.

В целом, все стратегические направления развития должны привести к устойчивому росту, минимизации стратегических рисков и укреплению позиций Компании на мировой арене.

ПРИМЕРЫ РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ В 2011 ГОДУ

В 2011 году Компания укрепила позицию мирового лидера по добыче урана и продолжила развитие и внедрение высокоэффективных технологий. В 2011 году был осуществлен ряд инновационных проектов, направленных на реализацию стратегии развития. Можно выделить следующие проекты и достижения в области оптимизации производственных процессов и внедрения научно-технических разработок:

На новом сернокислотном заводе в Кызылординской области производственные процессы полностью автоматизированы, что позволяет достичь максимальной эффективности и безопасности, включая экологическую безопасность. На заводе используются энергосберегающие методы производства продукции, позволяющие поставлять энергию в местные районные сети.

АО «Ульбинский металлургический завод» (АО «УМЗ») – один из признанных мировых лидеров по урановой, бериллиевой, танталовой и ниобиевой продукции – стало победителем конкурса «Рационализатор.KZ» в номинации «Лучшая система поддержки рационализаторства на предприятии». АО «УМЗ» активно поддерживает инновационную деятельность и поощряет идеи сотрудников, направленные на оптимизацию производственных процессов на предприятиях АО «УМЗ».

На горнорудных предприятиях АО «НАК «Казатомпром» был внедрен комплекс научно-технических разработок «Создание, апробация и внедрение инноваций в атомной

отрасли Казахстана» на базе ТОО «Институт высоких технологий», направленных на обеспечение энерго- и ресурсосбережения и снижение себестоимости производства урана. Инновационные разработки по оптимизации и совершенствованию методов и оборудования технологии подземного скважинного выщелачивания (ПСВ) действуют в «Акдале» (ТОО «Бетпак Дала»), где по новой технологии пероксидного осаждения уже получено порядка 4 тыс. тонн концентрата природного урана.

Внедрены инновации в области очистки технологических скважин. Разработанные в Компании мобильные установки позволяют быстро, качественно и без ущерба экологическому фону проводить регламентные работы по освоению и ремонту скважин на уранодобывающих предприятиях.

В целях развития научно-технического потенциала Компании и построения транснациональной диверсифицированной модели АО «НАК «Казатомпром» укрепляет сотрудничество с иностранными партнерами. В рамках этой работы в 2011 году были реализованы следующие мероприятия:



- Создано совместное предприятие с японской корпорацией «Тошиба» (Toshiba Corporation) по производству редкоземельной и редкометалльной продукции с высокой добавленной стоимостью. Новое совместное предприятие «КТ Редкометалльная Компания» (с 51% долей участия Компании) способствует созданию наукоемких производств конечного передела, которые придадут импульс развитию отечественных технологий и науки, а также подготовке кадров.
- Начата реализация крупномасштабного проекта в сфере солнечной энергетики совместно с французским консорциумом во главе с Комиссариатом по атомной энергии и альтернативным источникам энергии Франции (CEA). Началось строительство завода по производству солнечных панелей в Астане. Цель проекта – развитие технологий и создание ин-



тегрированной промышленной линии по производству возобновляемых источников энергии в Казахстане.

- Подписано новое соглашение о стратегическом партнерстве между АО «НАК «Казатомпром», Бюро геологических и горных исследований (BRGM) и Европейской компанией мониторинга и стратегического консалтинга (CEIS). Соглашение является инициативой АО «НАК «Казатомпром» по расширению научных знаний и промышленного развития Республики Казахстан. Согласно подписанному документу, сотрудничество сторон будет осуществляться по следующим направлениям:
 - геология, металлогения и анализ редких и редкоземельных металлов (РМ и РЗМ);
 - разработка технологии добычи РМ и РЗМ;
 - разработка и сертификация аналитических методов;
 - обучение и подготовка персонала;
 - подготовка предварительных ТЭО по горно-рудным проектам и процессам переработки.
- Подписан Меморандум о сотрудничестве по инновациям между АО «НАК «Казатомпром» и немецкой Chemieranlagenbau Chemnitz GmbH. В документе про-

писаны условия сотрудничества по созданию совместных казахстано-германских инноваций мирового уровня, прорывных технологий и новых наукоемких производств в атомной, химической и металлургической отраслях Казахстана, Германии и других стран. Меморандум включает 9 проектов, в том числе по сооружению пилотных установок по производству соляной кислоты, цианида натрия, производству хлорида и гипохлорита кальция и других химических продуктов.

- В рамках Казахстанско-Британского экономического форума в Великобритании между АО «НАК «Казатомпром», Кембриджским фондом развития Казахстана и Кавендишской лабораторией (физический факультет Кембриджского университета) подписана декларация о намерениях по проведению совместных исследовательских проектов в области химии и физики, способствующим развитию атомной и химической отрасли Казахстана.
- Подписано Соглашение о сотрудничестве между АО «НАК «Казатомпром» и «Национальным исследовательским ядерным университетом «МИФИ» в области целевой контрактной подготовки кадров.

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОДУКЦИИ И РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основные консолидированные финансовые результаты АО «НАК «Казатомпром» за 2011 и 2010 годы, млн тенге

Показатель, млн тенге	2011 г.	2010 г.	Изменение, %
Доход	321 951	230 939	39%
Себестоимость реализации	235 359	166 958	41%
Валовая прибыль	86 592	63 980	35%
Расходы по реализации	3 108	2 326	34%
Административные расходы	17 081	13 265	29%
Финансовые доходы	5 466	5 307	3%
Финансовые расходы	11 198	9 927	21%
(Расходы)/доходы по курсовой разнице	(411)	427	(196)%
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия в ассоциированных предприятиях	30 222	27 373	10%
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия в совместно-контролируемых предприятиях	13 493	9 783	38%
Прочие доходы	573	813	(30)%
Прочие расходы	6 949	8 497	(18)%
Расход по подоходному налогу	17 125	13 730	25%
Курсовая разница от перевода зарубежной деятельности	57	172	(67)%
Прибыль за год	79 746	60 111	33%

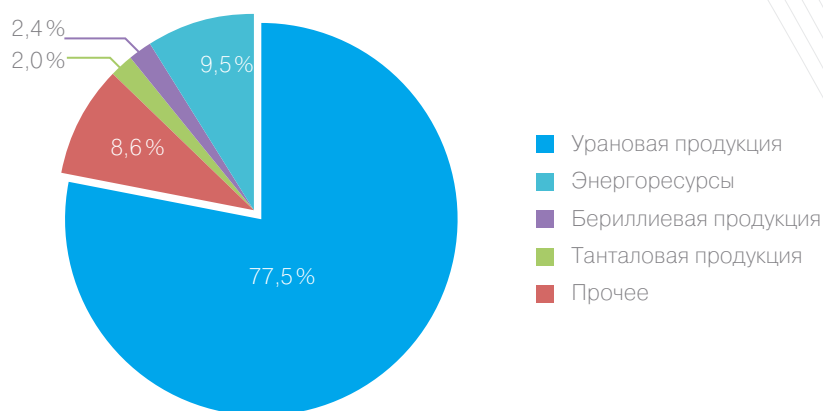
Консолидированные финансовые показатели АО «НАК «Казатомпром» за 2011 год значительно превысили результаты, достигнутые в 2010 году. Положительная динамика показателей АО «Казатомпром» за 2011 год обусловлена ростом производства и реализации урана. Объявленные дивиденды составили 8 852 млн тенге, что на 6% больше, чем в предыдущем отчетном периоде.

ДОХОД ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ

Консолидированный доход Группы от реализации продукции за 2011 год составил 321 951 млн тенге, что превышает показатель за 2010 год на 39%. Кроме того, план 2011 года был перевыполнен на 29%. Положительная динамика выручки преимущественно обусловлена следующими факторами:

- увеличением объемов реализации в натуральном выражении;
- увеличением средней цены на урановую продукцию на мировом рынке (в среднем около 13%, согласно TradeTech);
- укреплением курса тенге по отношению к доллару США и Евро (доля экспорта в общем объеме выручки составляет около 80%).

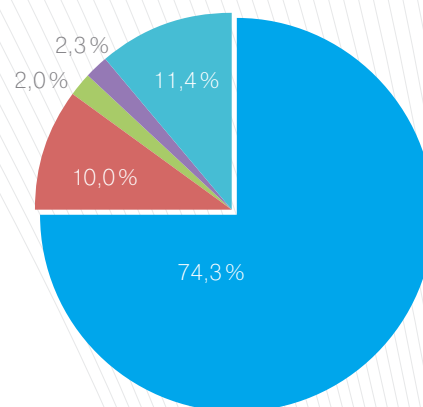
Структура продаж по сегментам:
2011 г.



В 2011 году 78% консолидированного дохода от реализации АО «НАК «Казатомпром» составили доходы от продажи урановой продукции, которые соответствуют 249 616 млн тенге. Далее

следуют доходы от продажи энергоресурсов, которые составляют 9% общей выручки, и доходы от продажи бериллиевой и танталовой продукции, которые соответственно по каждому из

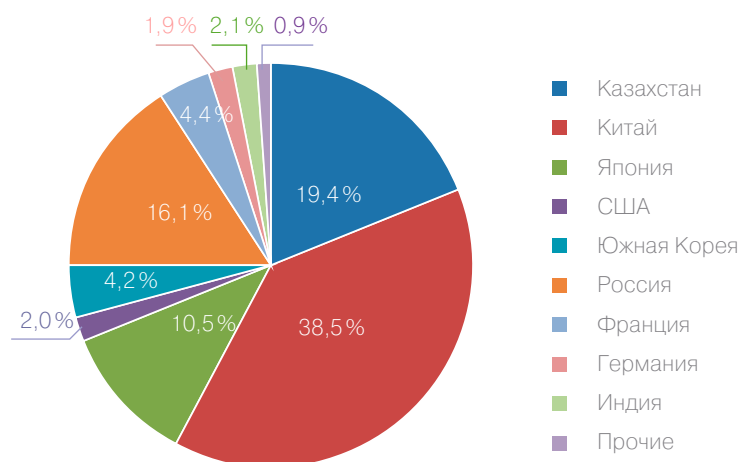
2010 г.



видов продукции равны 2% общей выручки Компании. В целом, по сравнению с 2010 годом, структура продаж по сегментам изменилась незначительно.

Доход Группы от внешних клиентов в разбивке по географическому расположению:

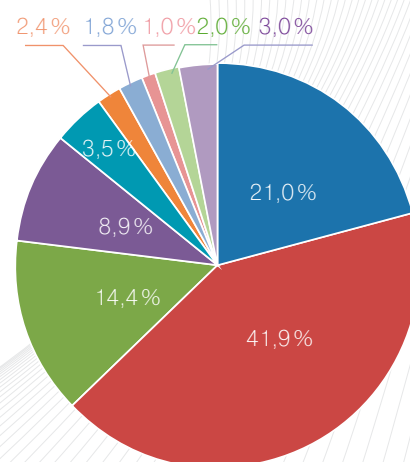
2011 г.



В 2011 году основными направлениями продаж были Китай (39% общей выручки) и Казахстан (19% общей выручки). Значительный рост продаж продукции по сравнению с 2010 годом был

отмечен на российском рынке (16% общей выручки в 2011 году по сравнению с 2% общей выручки в 2010 году). Продажи в Японию в 2011 году снизились и составили 11% общей выручки

2010 г.



по сравнению с 14% в 2010 году. На поставки в остальные регионы пришлось 16% общей выручки Группы.

ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

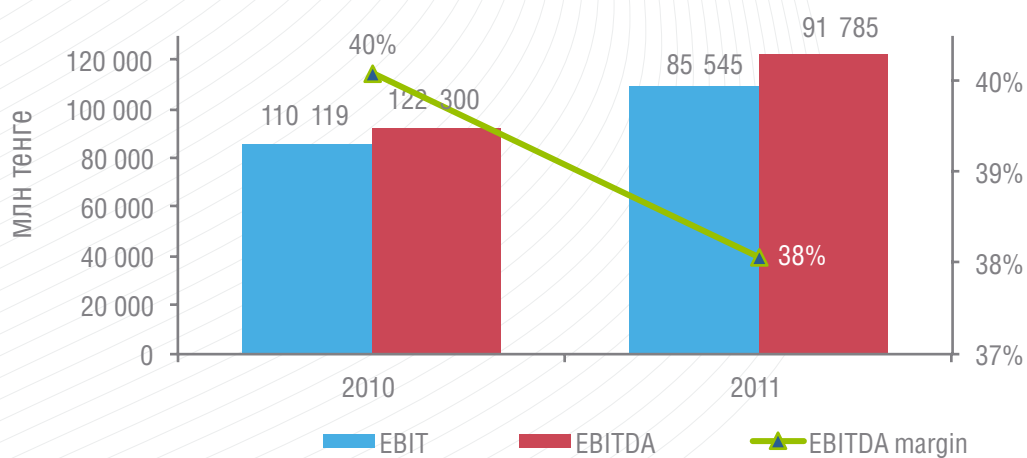
Показатель, млн тенге	2011 г.	2010 г.	Изменение, %
ЕБИТ	110 119	85 545	29%
ЕБИТДА	122 300	91 785	33%
ЕБИТDA margin	38%	40%	(5)%

Динамика показателя прибыли до выплаты процентов, налогов и амортизации (ЕБИТДА) за последние годы является положительной. Показатель за 2011 год составил 122 300 млн тенге и вырос относительно показателя 2010 года на 33%. Достаточно высокий уровень показателя ЕБИТДА

в 2011 году по сравнению с 2010 годом объясняется ростом доходов от добычных предприятий, которые выходят на производственную добычу и начинают получать доходы, что оказывает существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность.

Показатель ЕБИТDA margin уменьшился в 2011 году, что связано с увеличением материальных затрат вследствие роста объемов производства продукции и увеличением расходов на оплату труда вследствие индексации фонда оплаты труда (ФОТ).

Динамика показателей эффективности, млн тенге



ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

Основным источником ликвидности Группы являются денежные средства, получаемые в результате основной деятельности и долгового финансирования. Ожидается, что денежные средства на будущие хозяйственные нужды Группы, в том числе на дополнительные капиталовложения в соответствии с ее стратегией развития бизнеса, будут по-

лучены путем объединения денежных средств, получаемых за счет основной деятельности Группы и из внешних источников финансирования.

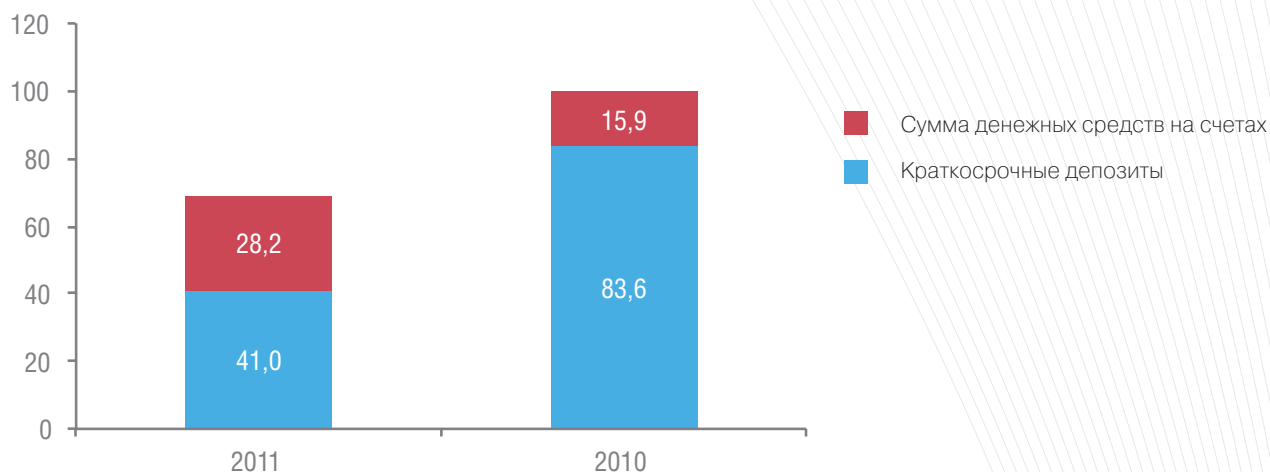
ЛИКВИДНОСТЬ И ОБОРОТНЫЙ КАПИТАЛ

Группа рассчитывает на денежные средства, получаемые в результате основной

деятельности, долгового финансирования, как на основные источники ликвидности и оборотного капитала.

Ликвидность по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 69,2 млрд тенге, из них 41,0 млрд тенге размещены на краткосрочные депозиты в банках второго уровня.

Показатели ликвидности, млрд тенге



Ретроспектива оборота денежных средств

Показатель, млн тенге	2011 г.	2010 г.	Изменение, %
Потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности	54 522	22 366	144%
Потоки денежных средств, полученные/(использованные) в инвестиционной деятельности	374	(81 004)	100%
Потоки денежных средств, (использованные в) /полученные от финансовой деятельности	(35 291)	51 165	(169)%
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	19 604	(7 473)	362%

ПОТОКИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

За 2011 год потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности, составили 54 522 млн тенге, что на 144% выше показателя за 2010 год, который был равен 22 366 млн тенге. Такое увеличение вызвано увеличением дохода от операционной деятельности Группы на 48%.

ПОТОКИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ, ПОЛУЧЕННЫЕ/(ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ) В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

За 2011 год потоки денежных средств, полученные в инвестиционной деятельности, составили 374 млн тенге, которые на 100% превышают потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности за 2010 год. Данное увеличение связано с погашением срочных депозитов в размере 54 151 млн тенге, а также увеличением дивидендов, полученных от ассоциированных предприятий, на 14 028 млн тенге. В 2010 году Группой были размещены срочные

вклады на сумму 78 280 млн тенге, в то время как в 2011 году сумма вкладов уменьшилась на 63% и составила 49 018 млн тенге.

ПОТОКИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ, (ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В) /ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

За 2011 год потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности, составили 35 291 млн тенге, в то время как в 2010 году потоки денежных средств, полученные от финансовой деятельности, составили 51 165 млн тенге.

СЕБЕСТОИМОСТЬ

Себестоимость реализации

Показатель, млн тенге	2011 г.	2010 г.	Изменение, %
Сырье и материалы	154 934	103 246	50%
Переработка и прочие услуги	26 322	19 845	33%
Оплата труда персонала	21 580	15 366	40%
Износ и амортизация	15 555	10 060	51%
Налоги кроме подоходного налога	10 759	8 827	22%
Прочее	6 611	9 614	(31)%
Итого	235 359	166 958	41%

Себестоимость реализованной продукции Группы за 2011 год составила 235 359 млн тенге и увеличилась относительно показателя за 2010 год на 41%. Доля себестоимости общего консолидированного дохода за 2011 и 2010 год составила 73% и 72%, соответственно.

На динамику себестоимости оказали влияние следующие факторы:

- увеличение материальных затрат вследствие роста объемов производства и реализации продукции;
- рост амортизационных отчислений вследствие ввода новых объектов

основных средств в нововведенных в эксплуатацию комплексах на месторождениях в рамках развития добычи урана;

- увеличение расходов на оплату труда и начислений преимущественно вследствие индексации фонда оплаты труда (ФОТ);

Расходы по реализации

Показатель, млн тенге	2011 г.	2010 г.	Изменение, %
Расходы по погрузке, транспортировке и хранению	1 404	1 007	39%
Оплата труда персонала	598	410	46%
Комиссионное вознаграждение	266	269	(1)%
Сырье и материалы	226	197	15%
Аренда	135	80	67%
Расходы на рекламу и маркетинг	63	47	33%
Страхование грузов	60	50	19%
Прочее	356	266	34%
Итого	3 108	2 326	34%

Расходы по реализации продукции увеличились на 34% по сравнению с 2010 годом и составили 3 108 млн тенге. Основным фактором расходов по реализации являются расходы по погрузке,

транспортировке и хранению, которые составляют 45% общей величины расходов. В 2011 году расходы по погрузке, транспортировке и хранению увеличились на 39% и составили 1 404 млн

тенге. На 46% увеличились расходы на оплату труда персонала и составили 598 млн тенге. Существенно увеличились расходы на аренду (67%), которые в 2011 году были равны 135 млн тенге.

Административные расходы

Показатель, млн тенге	2011 г.	2010 г.	Изменение, %
<i>Оплата труда персонала</i>	11 472	7 426	54%
<i>Налоги, кроме подоходного налога</i>	968	1 658	(42%)
<i>Консультационные, аудиторские и информационные услуги</i>	758	480	58%
<i>Износ и амортизация</i>	665	525	27%
<i>Аренда</i>	491	275	79%
<i>Сырье и материалы</i>	397	254	56%
<i>Командировочные расходы</i>	386	317	22%
<i>Начисленные премии</i>	294	216	36%
<i>Расходы на обучение</i>	287	267	8%
<i>Техническое обслуживание и ремонт</i>	204	329	(38)%
<i>Банковские комиссии</i>	166	142	7%
<i>Услуги связи</i>	124	109	13%
<i>Корпоративные мероприятия</i>	98	73	34%
<i>Расходы на исследования</i>	94	362	(74)%
<i>Коммунальные услуги</i>	90	83	8%
<i>Прочее</i>	587	749	(22)%
Итого	17 081	13 268	29%

Административные расходы в 2011 году составили 17081 млн тенге, что на 29% превышает данные за 2010 год. Расходы на оплату труда персонала в 2011 году увеличились на 54% и составили 11 472

млн тенге. В основном это связано с выплатой подъемных средств сотрудникам АО «НАК «Казатомпром», переехавшим в Астану. Также значительно возросли расходы на аренду и консультационные, ауди-

торские и информационные услуги (79% и 58% соответственно). Однако в 2011 году существенно снизились расходы на исследования (на 74%) и составили 94 млн тенге по сравнению с 362 млн тенге в 2010-м.

Финансовые доходы и расходы

Показатель, млн тенге	2011 г.	2010 г.	Изменение, %
Финансовые доходы			
Процентный доход по срочным депозитам и депозитам до востребования, и текущим счетам	3 652	1 751	109%
Дивидендный доход	1 607	3 552	(55)%
Прочие финансовые доходы	208	4	5 100%
Итого	5 466	5 307	3%
Финансовые расходы			
Процентные расходы по кредитам и займам	6 311	4 794	32%
Высвобождение дисконта по прочим финансовым обязательствам	4 725	4 388	8%
Высвобождение дисконта по резервам	495	353	40%
Убыток от продажи иностранной валюты	81	58	40%
Дивидендные расходы по привилегированным акциям	53	54	(2)%
Прочие финансовые расходы	320	280	14%
Итого	11 983	9 927	21%

Финансовые доходы Группы за 2011 год составили 5 466 млн тенге и увеличились относительно показателя за 2010 год на 3%. На 109% по сравнению с 2010 годом увеличился процентный доход по срочным депозитам и депозитам

до востребования и текущим счетам и составил 3 652 млн тенге в 2011 году.

Финансовые расходы за отчетный период составили 11 983 млн тенге и увеличились относительно показателя за

прошлый отчетный период на 21%, что обусловлено ростом объема финансовых обязательств, в том числе от размещения еврооблигаций в 2010 году.

Прочие расходы

Показатель, млн тенге	2011 г.	2010 г.	Изменение, %
<i>Спонсорская помощь и благотворительность</i>	1 279	2 619	(51)%
<i>Обесценение инвестиций в ассоциированные организации</i>	992	-	-
<i>Обесценение долгосрочных активов</i>	974	622	56%
<i>Расходы на социальную сферу</i>	887	1 216	(27)%
<i>Убыток от выбытия долгосрочных активов</i>	608	117	421%
<i>Убытки от остановки производства</i>	445	244	82%
<i>Невозмещаемый налог на добавленную стоимость («НДС»)</i>	340	2 439	(86)%
<i>Резерв по трансфертному ценообразованию</i>	-	468	-
<i>Прочее</i>	1 424	772	84%
Итого	6 949	8 497	(18)%

В 2011 году общая величина прочих расходов снизилась на 18% и составила 6 949 млн тенге. Кроме того, в 2011 году на 51% снизились расходы на спонсорскую помощь и благотворитель-

ность, на 27% – расходы на социальную сферу, составив 1 279 млн тенге и 887 млн тенге соответственно. В 2011 году на 421% увеличился убыток от выбытия долгосрочных активов и был равен

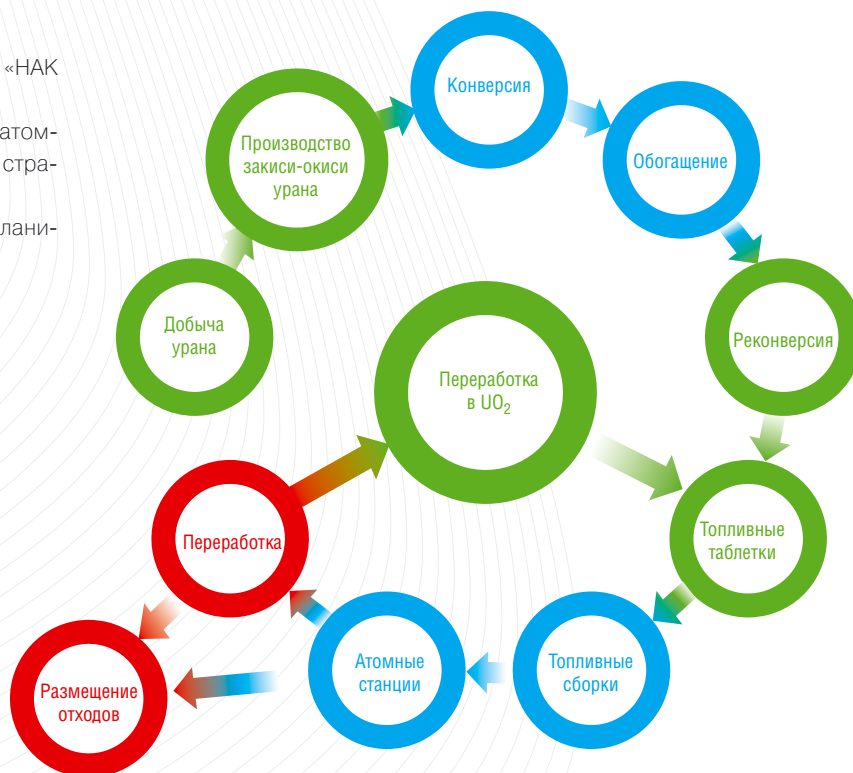
608 млн тенге. Убыток от остановки производства и обесценения долгосрочных активов также увеличился на 82% и 56% соответственно.

УРАНОВАЯ ПРОДУКЦИЯ

Урановая продукция состоит из ряда процессов, или стадий ядерно-топливного цикла (ЯТЦ), позволяющих получить готовое ядерное топливо. В целях диверсификации Компания стремится охватить практически все звенья производственного цикла.

Полный ядерно-топливный цикл с позиции АО «НАК «Казатомпром»

- Стадии ЯТЦ, которыми обладает АО «НАК «Казатомпром»
- Стадии ЯТЦ, которые АО «НАК «Казатомпром» получит в результате реализации стратегии развития Группы
- Производства, которые создавать не планируется



ДОБЫЧА УРАНА

Общий объем добычи урана в Казахстане 2011 году составил 19 500 тонн, что превышает показатель 2010 года на 11%. Объем добычи урана Группы продолжает увеличиваться из года в год. В 2011 году он составил 11 079 тонн – на 11,1% выше, чем в 2010 году. В 2012 году Группа ожидает увеличение объема добычи урана на 11% – до 11 880 тонн, а с 2011 по 2015 год – увеличение на 12,5% – до 13 789 тонн. Увеличение добычи планируется строго в рамках существующих контрактов на недропользование. Компания планирует увеличить долю на мировом рынке природного урана в 2012 году на 1,8%, а к 2015 году – на 2,3%. Оцененная ресурсная база страны позволяет поддерживать урановое производство в Казахстане на уровне 2010–2011 годов на протяжении еще 100 лет.

Объемы добычи урана, тонн



Отличительной особенностью урановых запасов и ресурсов Компании является то, что они сосредоточены в месторождениях с региональными зонами пластового окисления, которые разрабатываются наиболее прогрессивным, относительно дешевым и экологически

предпочтительным способом подземного скважинного выщелачивания (далее – ПСВ).

Республика Казахстан располагает 78% разведанных мировых запасов урана, пригодных для отработки методом ПСВ.

Альтернативные методы включают открытый (карьерный) и подземный (шахтный). Метод ПСВ включает следующие стадии:

- 1 *Бурение скважин, установка технологического оборудования и сооружение технологического полигона.*
- 2 *Подача раствора серной кислоты слабой концентрации в рудоносный горизонт через закачные скважины.*
- 3 *Выщелачивание урана под землей, где уран переходит в так называемый продуктивный раствор.*
- 4 *Получение желтого кека путем осаждения и сушки урана, который предварительно проходит сорбцию и десорбцию в ионообменных колоннах.*
- 5 *Переработка желтого кека в закись-окись урана на аффинажных заводах.*

Подробная схема процесса ПСВ находится на веб-сайте Компании в разделе «Добыча урана».

РЕСУРСНАЯ БАЗА

Масштабы урановых месторождений в Республике Казахстан формируют основное конкурентное преимущество АО «НАК «Казатомпром». Компания обладает уникальной сырьевой базой, включающей крупнейшие в мире разведанные и предполагаемые запасы урана.

По состоянию на конец 2011 года добывающие предприятия Компании располагают разведанными запасами урана в категории A+B+C₁+C₂ (далее – U) в количестве 611 тыс. тонн (62%) и ресурсами в категории P₁+P₂ в размере 376 тыс. тонн (38%).

АО «НАК «Казатомпром» располагает 16 рудниками в Южно-Казахстанской, Кызылординской и Акмолинской областях, которые позволяют Группе осуществлять масштабную добычу урана и удовлетворять растущий мировой спрос на урановую продукцию и атомную энергетику.

Запасы категории А

Детально **разведанные** запасы.

Рудные тела и месторождение оконтурены. Качество и количество руд и условия разработки определены достоверно. Данные разведки гарантируют надежность проектируемой разработки.

Запасы категории В

Достаточно детально разведанные (**установленные**) запасы. Месторождение и основная часть рудных тел оконтурены. Качество и количество руд, условия разработки определены в деталях. Данные разведки в значительной мере гарантируют надежность проектируемой разработки.

Запасы категории С₁

Разведанные по редкой сети и **оцененные** запасы.

Контурные месторождения и рудных тел интерпретируются надежно. Эта категория также включает смежные с залежами категорий А и В запасы. Количество руды определено по установленным средним параметрам достаточно точно. Качество руд и условия разработки определены экспериментальными исследованиями и по аналогии. Данная категория запасов применяется для проектирования рудников на месторождениях с очень сложным строением и невыдержанным характером распределения оруднения, на которых сгущение сети разведки нецелесообразно.

Запасы категории С₂

Предварительно оцененные (**предполагаемые**) запасы.

Контурные рудных тел определены главным образом экстраполяцией в пределах известных геологических структур и в смежном пространстве с залежами категорий А, В, С₁. Количество и качество руд определено по ограниченному данным и может быть принято по экспериментальным исследованиям. Запасы категории С₂ требуют доразведки и могут быть использованы только для проектирования разведочно-эксплуатационных предприятий.

Запасы категории Р₁

Вероятные, предварительно оцененные (**прогнозируемые**) ресурсы.

Контурные рудных зон экстраполируются по рудоносным геологическим структурам и в смежном с разведанными залежами пространстве. Количество и качество руд определено по ограниченному данным. Ресурсы категории Р₁ – основной источник прироста запасов.

Запасы категории Р₂

Предполагаемые (**прогнозируемые**) ресурсы.

Перспективные рудопроявления или рудоносные зоны интерпретируются по геологическим структурам, характеризующимся наличием поисковых признаков.

Ресурсы категории Р₂ базируются на геофизических, геохимических данных, в лучшем случае – на результатах единичных бороздовых пересечений.

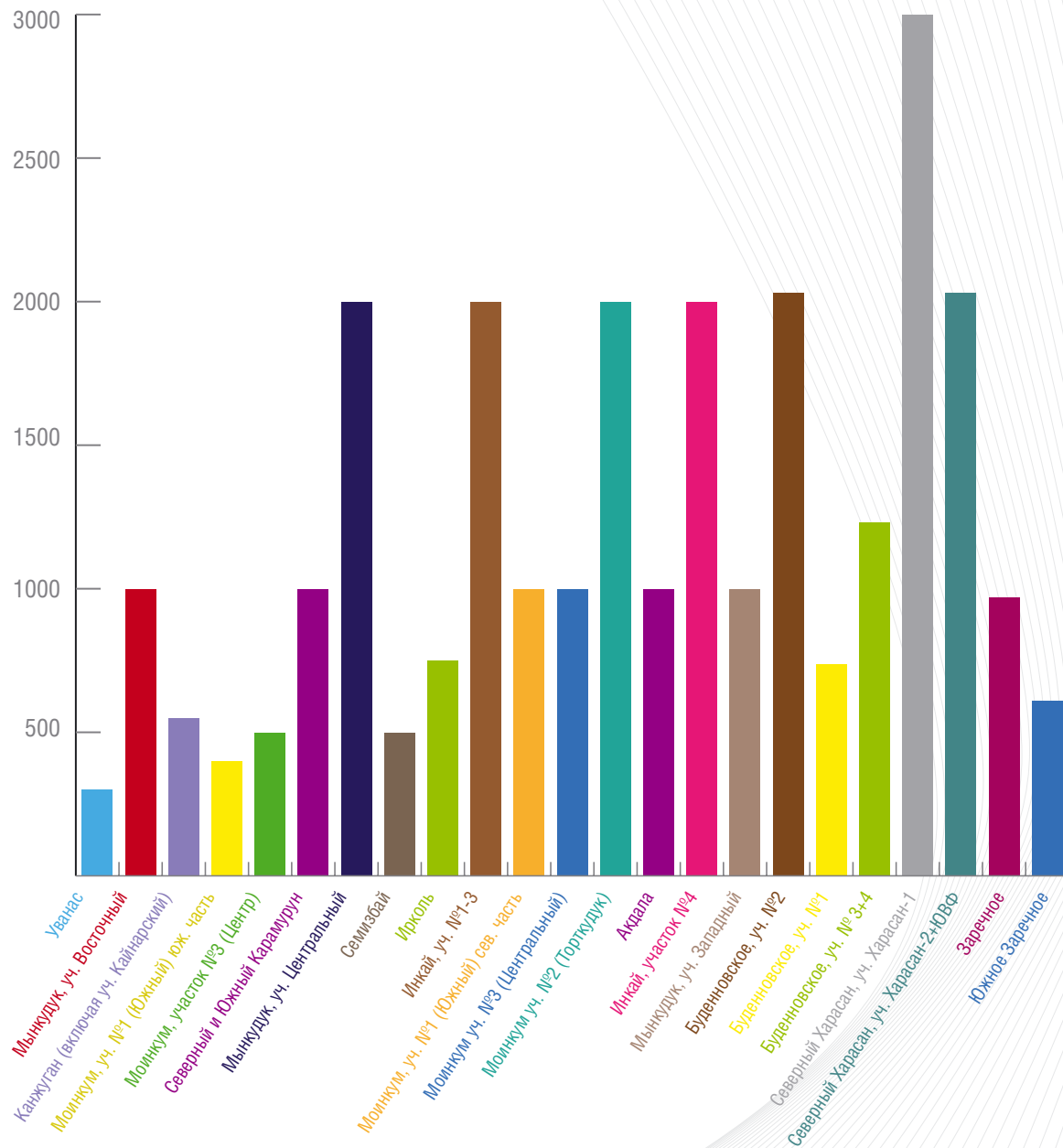
Запасы категории Р₃

Потенциальные ресурсы.

Прогнозы, основанные на теоретических построениях, металлогеническом, структурно-геологическом анализе и интерпретации региональных геохимических и геофизических данных, классифицируются как ресурсы категории Р₃.



Проектная мощность месторождений, тонн урана в год



В 2011 году был введен в строй ряд новых объектов на уранодобывающих рудниках:

- Первый пусковой комплекс на месторождении «Северный Харасан», участок «Харасан-2» в ТОО «Байкен-У»
- Первая очередь объектов строительства рудника на участке №3 месторождения «Буденновское» АО «СП «Акбастау» мощностью 1 000 тонн в год
- Вторая очередь рудника «Семирзбай» мощностью 200 тонн урана в год на ТОО «Семирзбай-У»
- Также был расширен производственный цех по переработке продуктивных растворов «Буденновское-2» ТОО «Каратау» до 3 000 тонн урана в год

В 2011 году произошли следующие изменения в контрактах на недропользование в предприятиях Группы:

Предприятие	Изменение в контрактах
ТОО «СП «Инкай»	Получено Дополнение к Контракту на проведение добычи урана на участках №2 и №3 месторождения «Инкай» в Южно-Казахстанской области Республики Казахстан.
АО «НАК «Казатомпром»	Получено Дополнение к Контракту на разведку и добычу урана в северной части участка №3 месторождения «Моинкум» о передаче прав недропользования ТОО «Горнорудная компания»
ТОО «СП «Катко»	Получено Дополнение к Контракту на разведку и добычу урана на месторождении «Моинкум» о расширении горных отводов и включении северного участка «Центральный» месторождения «Моинкум» в состав участка «Горткудук».
ТОО «Аттак»	Получено Дополнение к Контракту на проведение разведки и добычи урана на участке «Западный» месторождения «Мынкудук» о продлении срока его действия на один год.
АО «СП «Заречное»	Получено Дополнение к Контракту на разведку и добычу урана на месторождении «Южное Заречное» о перераспределении объемов буровых работ.

АО «НАК «Казатомпром» ведет активные работы по разведке урановых месторождений. Разведка на АО «Волковгеология» успешно ведется уже более 60 лет. За годы разведки было выявлено более 40 месторождений урана и создана крупнейшая в мире минерально-сырьевая база уранодобывающей промышленности с суммарными запасами урана более 1 млн тонн по состоянию на начало 2011 года.

УРАНОВАЯ ПРОДУКЦИЯ

Производство урановой продукции АО «НАК «Казатомпром» происходит на территории нескольких областей Республики Казахстан: Южно-Казахстанской, Восточно-Казахстанской, Кызылординской и Акмолинской. Предприятия АО «НАК «Казатомпром» на сегодняшний день обладают производственными мощностями в следующих стадиях ядерно-топливного цикла:

- добыча урана и производство закиси-оксида урана (U_3O_8);
- реконверсия гексафторида урана (UF_6) в порошки диоксида урана (UO_2);
- изготовление порошков и топливных таблеток необогащенного и обогащенного диоксида урана;

Компания также планирует производить тепловыделяющие сборки.

Наиболее масштабное производство урановой продукции на территории Казахстана ведется на АО «Ульбинский металлургический завод» (АО «УМЗ»), которое включает:

- оксиды природного урана, пригодные для прямого фторирования;
- порошки диоксида урана низкого обогащения керамического сорта ядерной чистоты;
- топливные таблетки диоксида урана для реакторов АЭС;
- услуги по переработке необогащенного и обогащенного урана, скрапов и нетехнологичных оборотов производств по фабрикации ядерного топлива и научно-исследовательских предприятий урановой отрасли, в том числе содержащих выгорающие поглотители нейтронов и порообразующие добавки.

ПРОИЗВОДСТВО ЗАКИСИ-ОКИСИ УРАНА (U_3O_8)

Производство закиси-оксида урана является неотъемлемой частью процесса ПСВ. После извлечения природного урана в виде продуктивного раствора

осуществляется его сушка для получения желтого кека, который в свою очередь перерабатывается в закись-окись урана (U_3O_8). АО «НАК «Казатомпром» перерабатывает химический концентрат природного урана (ХКПУ) до закиси-оксида урана на трех аффинажных заводах, которые находятся на территории Казахстана (АО «УМЗ», завод ТОО «СГХК», и завод ТОО «ГРК» в п. Таукент Южно-Казахстанской области) и Киргизской Республики (ОАО «Карабалтинский горнорудный комбинат»).

Урановая продукция Группы также включает ХКПУ, соответствующий стандарту ASTM, который производится на перерабатывающих мощностях пяти рудников. В 2012 году Группа планирует увеличить выработку закиси-оксида урана на 8% по сравнению с 2011 годом, а к 2015 году – на 28%.

СЕРНАЯ КИСЛОТА

Производство урана способом ПСВ требует большого количества серной кислоты как реагента для раствора урановой руды в недрах месторождения. АО «НАК «Казатомпром», наращивая свое производство природного урана и стремясь к увеличению доли на мировом рынке, все

больше нуждается в устойчивой поставке серной кислоты. Для обеспечения своих потребностей и во избежание рисков по срыву внешних поставок столь существенного элемента в процессе добычи урана АО «НАК «Казатомпром» в 2011 году закончило строительство первого собственного сернокислотного завода в Жанакорганском районе Кызылординской области. Он будет введен в эксплуатацию в августе 2012 года.

Учредителями серно-кислотного завода стали:

- ТОО «Горнорудная компания» (49%)
- Uranium One Inc. (19%)
- SAP-Japan Corporation (32%)

Завод будет обеспечивать серной кислотой рудники Хорасан-1, Хорасан-2, Северный и Южный Карамурун и создаст 270 рабочих мест. В 2012 году

АО «НАК «Казатомпром» сможет произвести 250 тыс. тонн серной кислоты, что составит 12,8% общего количества употребляемой серной кислоты (1,919 млн тонн). Начиная с 2013 года Группа планирует увеличить объем производства серной кислоты до максимальной проектной мощности завода – 500 тыс. тонн в год, что позволит уменьшить зависимость от внешних поставок серной кислоты на 173 тыс. тонн (10%).

Производство и поставка серной кислоты АО «НАК «Казатомпром», тыс. тонн



ДРУГИЕ ЗВЕНЬЯ ЯТЦ

КОНВЕРСИЯ И РЕКОНВЕРСИЯ

Конверсия, или фторирование урана, является следующей стадией ЯТЦ после производства закиси-оксида урана (U_3O_8). В процессе конверсии закись-окись урана вступает в реакцию с фтором и переводится в газообразную форму гексафторид урана (UF_6). Конверсия, или фторирование урана – необходимое звено в производственной цепочке перед обогащением урана. На сегодняшний день АО «НАК «Казатомпром» не располагает конверсионным производством.

Реконверсия обогащенного гексафторида урана (UF_6) в диоксид урана (UO_2) осуществляется на имеющихся технологических мощностях Ульбинского металлургического завода. Полученный при реконверсии порошок диоксида урана используется при производстве топливных таблеток.

ОБОГАЩЕНИЕ

Обогащением урана называется процесс изотопного разделения с увеличением концентрации радиоактивного изотопа урана-235 с 0,7%, содержащихся в природном уране,

до 3,5–4,5%, необходимых для использования урана в целях производства ядерного топлива. Совместное предприятие Компании по обогащению урана ЗАО «ЦОУ» (с долей АО «НАК «Казатомпром» в 50%), созданное на паритетных началах с ОАО «ТВЭЛ», находится на территории Российской Федерации в Свердловской области (г. Новоуральск). Стороны также планируют приобрести долю участия в ОАО «Уральский электро-химический комбинат», что позволит обеспечить к 2013 году мощность производства в 5 000 000 ЕРР (единиц работы разделения).

ТОПЛИВНЫЕ ТАБЛЕТКИ

Следующим этапом ядерно-топливного цикла после обогащения является производство топливных таблеток из диоксида урана (UO_2). Топливные таблетки являются одним из основных компонентов ядерного топлива для АЭС.

В Казахстане топливные таблетки производятся на Ульбинском металлургическом заводе (АО «УМЗ»). АО «УМЗ» – один из крупнейших в мире заводов по производству компонентов топлива для АЭС с высокотехнологичным научно-производственным автоматизированным комплексом. На протяжении почти 40 лет завод обеспечивал высокоэффективное изготовление топливных таблеток для реакторов российского дизайна типа ВВЭР (Водо-водяной энергетический реактор) и типа РБМК (Реактор большой мощности канальный).

За 2011 год был подписан ряд договоров о сотрудничестве, расширяющих поставки урановой продукции АО «НАК «Казатомпром», включая топливные таблетки. АО «УМЗ» завершил сертификацию производства топливных таблеток из диоксида урана по спецификации компании AREVA для реакторов дизайна AREVA, используемых во многих странах мира, а также сертификацию топливных таблеток в компании CNNC для поставок в Китай. Таким образом, производство топливных таблеток на АО «УМЗ» будет расширено.

ТОПЛИВНЫЕ СБОРКИ

Производство тепловыделяющих сборок является конечным звеном в производстве ядерного топлива. Топливные таблетки вкладывают в трубки из циркониевого сплава (циркаля) и получают топливные стержни – тепловыделяющие элементы (ТВЭЛы), которые объединяют в топливные сборки, готовые для использования на АЭС.

В 2008 году АО «НАК «Казатомпром» и французская компания AREVA подписали Соглашение по развитию совместной деятельности в области ядерного топливного цикла. В соответствии с данным соглашением AREVA обеспечивает техническую поддержку в создании производства по изготовлению топливных сборок мощностью 400 тонн урана в год на создаваемом совместном предприятии АО «НАК «Казатомпром» (51%) и AREVA (49%) для реакторов французского дизайна.

АТОМНЫЕ СТАНЦИИ

На сегодняшний день ниша реакторов малой и средней мощности на мировом рынке атомных станций пустует. Склонность западных компаний к производству реакторов мощностью от 1000 МВт и отсутствие на рынке промышленного варианта станций на 300–600 МВт дает возможность АО «НАК «Казатом-

пром» совместно с российским ЗАО «Атом-стройэкспорт» продвижения реакторной установки средней мощности ВВЭР-300 (Водяной блочный энергетический реактор). В 2006 году в рамках «Комплексной программы Российско-Казахстанского сотрудничества в области использования атомной энергии в мирных целях» было создано АО «Казахстанско-Российская компания «Атомные станции» для разработки, строительства и продвижения на мировые рынки атомного реактора с энергоблоками нового типа ВВЭР-300.

Проект реактора ВВЭР-300 был разработан на основе апробированных и зарекомендовавших себя реакторах, успешно эксплуатирующихся в России на ледокольном флоте и атомных подводных лодках. Опыт реализации судовых реакторных технологий подтвержден огромным опытом эксплуатации (наработка ~ 6000 реакторо-лет). Реактор имеет международный класс безопасности «3+» – самый высокий в мире. Концепция безопасности реактора ВВЭР-300 полностью соответствует национальным требованиям Республики Казахстан, стандартам Евросоюза, общемировым тенденциям и требованиям МАГАТЭ и общемировым тенденциям к обеспечению повышенной безопасности реакторных установок.

РЕДКИЕ И РЕДКОЗЕМЕЛЬНЫЕ МЕТАЛЛЫ И ХИМИЧЕСКАЯ ПРОДУКЦИЯ

Редкие и редкоземельные металлы также являются приоритетным направлением деятельности АО «НАК «Казатомпром». В 2011 году Компания создала новые активы и подписала ряд соглашений о сотрудничестве с иностранными партнерами.

В рамках программы по созданию и развитию сырьевой базы и высоких технологий для производства редких и редкоземельных металлов (РМ и РЗМ)

в Республике Казахстан на 2011–2013 годы в Степногорске строится завод по созданию опытно-промышленного производства коллективных концентратов РЗМ. Вся произведенная продукция будет экспортироваться преимущественно в Японию и страны Евросоюза.

В 2010 году Компания учредила совместное предприятие с японской корпорацией «Сумитомо» – ТОО «СП «Summit

Atom Rare Earth Company» (SARECO), с 51% долей участия АО «НАК «Казатомпром». SARECO было создано с целью получения РЗМ-соединений и металлов из потенциальных сырьевых источников, включая техногенные минеральные образования и минеральные месторождения РЗМ, и экспорта произведенной продукции на рынки Японии и Европы. В 2011 году в SARECO осуществлялась предынвестиционная деятельность по первому этапу развития – проекту экстракции РЗМ из техногенных образований.

В сентябре 2011 года Компания учредила совместное предприятие с японской корпорацией «Тошиба» – ТОО «СП «КТ Редкометалльная компания» с 51%-ной долей участия АО «НАК «Казатомпром» для проведения исследований, а также разработки, добычи, производства и сбыта редкометалльной и редкоземельной продукции.

Компания также подписала ряд соглашений о стратегическом партнерстве по развитию добычи и переработки РМ и РЗМ с европейскими партнерами. С целью расширения научных знаний и промышленного развития Республики Казахстан новое соглашение было подписано между АО «НАК «Казатомпром», Бюро геологических и горных исследований (BRGM) и Европейской компанией мониторинга и стратегического консалтинга (CEIS). Сотрудничество сторон будет осуществляться по следующим направлениям:

- геология, металлогения и анализ РМ и РЗМ
- разработка технологии добычи РМ и РЗМ
- разработка и сертификация аналитических методов
- обучение и подготовка персонала
- подготовка предварительных ТЭО по горнорудным проектам и процессам переработки

АО «НАК «Казатомпром» и немецкая Chemieanlagenbau Chemnitz GmbH подписали Меморандум о сотрудничестве по инновациям в атомной, химической и металлургической отраслях. Согласно Меморандуму, будет реализовано 9 проектов, в числе которых сооружение пилотных установок по производству соляной кислоты, цианида натрия, производства хлорида и гипохлорита кальция и других химических продуктов.

БЕРИЛЛИЕВАЯ ПРОДУКЦИЯ

В 2011 году бериллиевое производство на АО «Ульбинский металлургический завод» отметило свой юбилей – 60-летие.

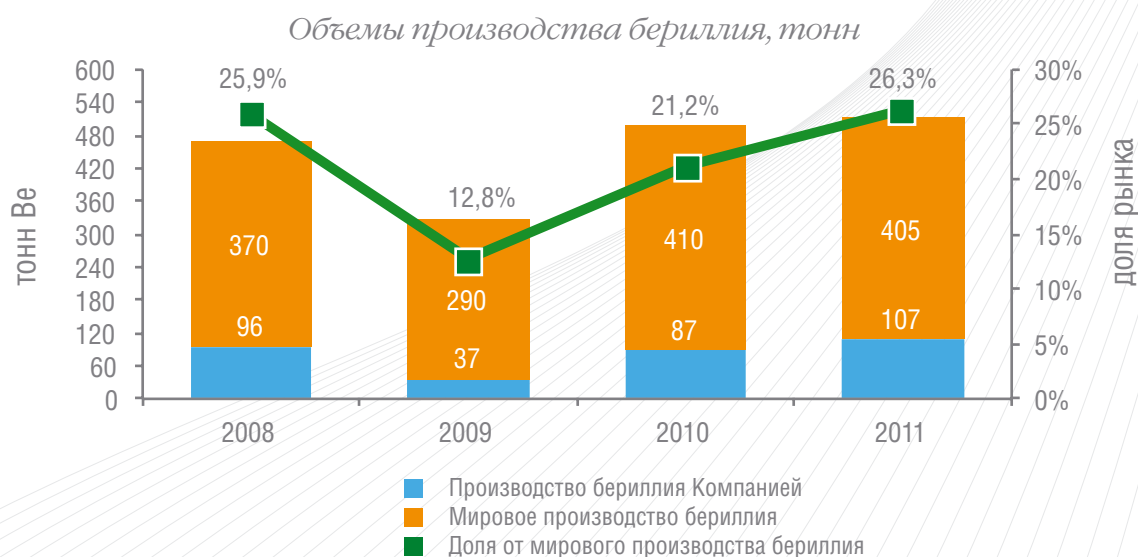
АО «УМЗ» является одним из трех предприятий в мире, имеющих полный производственный цикл получения бериллия – от переработки рудного концентрата до выпуска готовой продукции с заданными параметрами качества. Бериллиевые лигатуры, произведенные на АО «УМЗ», по качеству превосходят мировые аналоги. Продукция включает:

- лигатуры – никельбериллиевые, алюминивобериллиевые и меднобериллиевые
- меднобериллиевые сплавы
- технический бериллий
- заготовки и изделия из бериллия, бериллиевая бронза
- оксид и порошок

Основными потребителями бериллиевой продукции являются: Россия, Украина, США, Канада, Германия, Франция, Бельгия, Индия, Южная Корея, Китай и Япония. У АО «УМЗ» налажены тесные контакты с постоянными партнерами в США и Европе, действует совместное с Россией предприятие «БериллиУМ». Компания также работает над продвижением ульбинского бериллия на рынки Японии и Китая, где находятся совместные предприятия Ulba China и Yingtan Ulba Shine Metal Materials. Готовые изделия из бериллия и его сплавов применяются в электронике, коммуникациях, автомобилестроении, нефтяной и газовой промышленности.

В 2011 году Компания произвела 107 тонн бериллия, что составляет 26% всего мирового производства. По сравнению с 2010 годом прирост производства бериллия составил 22,9%. В следующем году «АО «НАК «Казатомпром» планирует произвести 105 тонн бериллия, а к 2015 году в планах Группы производство 122 тонн бериллия, что составит четверть всего мирового снабжения бериллием.

Как ведущий мировой производитель бериллиевой продукции, АО «УМЗ» активно участвует в международном проекте по созданию управляемого



термоядерного реактора ИТЭР (Международный термоядерный исследовательский реактор). Цель проекта состоит в том, чтобы удовлетворить будущие энергетические потребности человечества. Ряд стран (США, Япония, Россия, Республика Корея, Китай, Евросоюз, Индия) уже объединили свои усилия в создании экспериментального термоядерного реактора – прообразе новых энергетических установок.

Проект предусматривает проведение ряда исследовательских работ, разработку технологии изготовления первой стенки реактора, реконструкцию действующего производства и изготовление компонентов реактора ИТЭР на Ульбинском металлургическом заводе. АО «УМЗ» является одним из двух предприятий в мире, способных обеспечить проект ИТЭР уникальным материалом – металлическим конструкционным бериллием. Кроме того, АО «УМЗ» стал первым в мире поставщиком сверхпроводниковых компонентов для ускорителей токамак и может принять участие в изготовлении сверхпроводящих конструктивных элементов для реактора ИТЭР.

За счет участия в проекте ИТЭР АО «НАК «Казатомпром» сможет стать изготовителем и поставщиком комплекса первой стенки реактора, а Казахстан стать пол-

ноценным участником проекта по производству термоядерной энергетики и привлечь высококвалифицированных специалистов для развития отрасли.

ТАНТАЛОВАЯ И НИОБИЕВАЯ ПРОДУКЦИЯ

Тантал – это металл, применяемый в электронных технологиях (конденсаторы, оптоэлектроника, напыляющие мишени), авиастроении, химической и нефтехимической промышленности и механической обработке (сверхтвердые сплавы). Высокая термостойкость и неподверженность коррозии делают тантал перспективным металлом.

Танталовое производство АО «УМЗ» является одним из крупнейших в мире. Это единственное предприятие в СНГ, которое включает полный производственный цикл – от переработки сырья до изготовления широкого спектра готовой продукции, такой как:

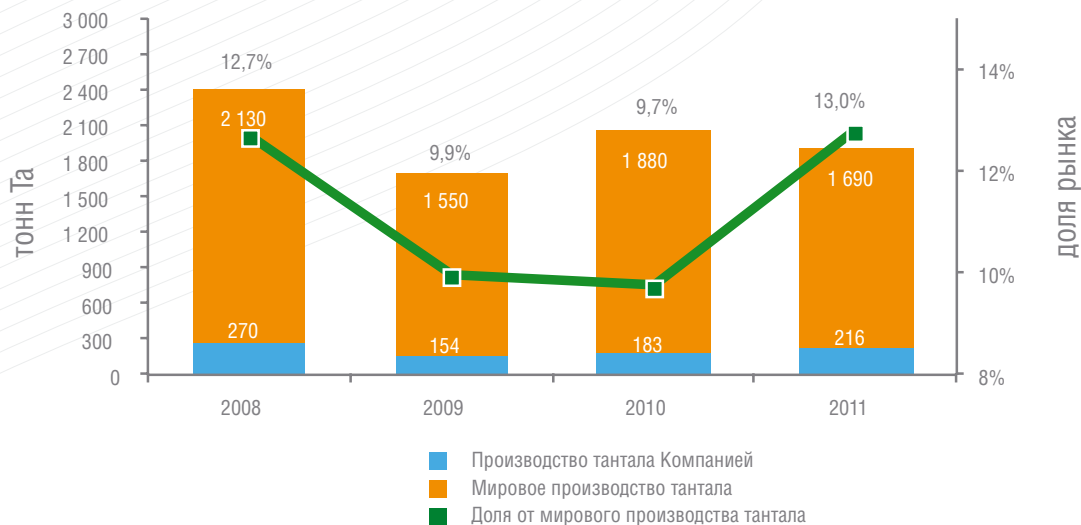
- слитки и чипсы тантала и ниобия вакуумной плавки
- плоский, круглый танталовый и ниобиевый прокат
- сплавы TaW, слитки TaY, порошок тантала
- слитки сплава NbTi
- слитки сплава NbZr;
- проволока, прутки и другие изделия из ниобия

- конденсаторные танталовые и ниобиевые порошки, в том числе высокоемкие

При поддержке АО «НАК «Казатомпром» в октябре 2011 года в Алматы состоялась 52-я сессия Генеральной ассамблеи Международного исследовательского центра по изучению тантала и ниобия (TIC). Казахстан стал первым государством СНГ, принимающим Генеральную ассамблею TIC, что говорит о признании авторитета страны и Компании как ведущего участника танталовой отрасли. АО «УМЗ» представило делегатам более чем 30 стран мира три доклада: «Современные тенденции в развитии технологии производства осколочных танталовых порошков», «Развитие технологий электронно-лучевой плавки» и «Технология производства ниобиевой лигатуры и ниобия высокой чистоты». Выбранные темы демонстрируют основные достижения предприятия.

Объем производства танталовой продукции за 2011 год значительно превысил план и составил 216 тонн, что на 18% выше показателя 2010 года. Компания продолжает увеличивать

Объемы производства тантала, тонн



долю на мировом рынке, которая в 2011 году составила почти 13%.

Основными потребителями танталовой и ниобиевой продукции являются

Россия, Украина, США, Англия, Германия, Франция, Чехия, Израиль, Япония и Китай. Для дальнейшего расширения производства Компания планирует создание совместного предприятия

с ведущими странами – потребителями продукции или приобретение объекта по добыче и обогащению сырья.

ЭНЕРГОРЕСУРСЫ

Энергоресурсы – одно из важных направлений деятельности АО «НАК «Казатомпром». За 2011 год было произведено 4 521 млн кВт*час электроэнергии. При этом более 99% общей выработанной электроэнергии, или 4 506 млн кВт*час, было выработано ТОО «МАЭК-Казатомпром», что на 5% больше чем в прошлом году. Планируется, что в 2012 году ТОО «МАЭК-Казатомпром» повысит данный показатель на 2,9%, а к 2015 году предприятие будет производить в общей сложности 5 163 млн кВт*час электроэнергии, что превысит показатель 2011 года на 14,6%.

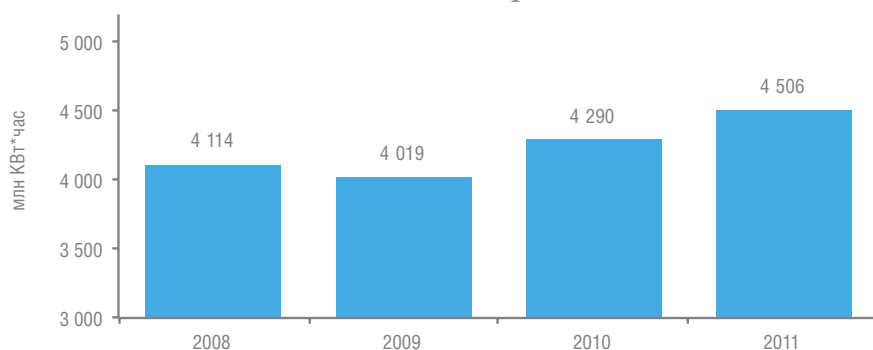
В 2011 году предприятиями Компании было выработано 3 089 тыс. Гкал теплоэнергии. Основным производителем теплоэнергии является ТОО «МАЭК-Казатомпром», на которое приходится более 96%. Производство теплоэнергии на ТОО «МАЭК-Казатомпром» в 2011 году выросло на 8,3% и составило 2 988 тыс. Гкал. В 2012 году предприятие планирует увеличить производство на 2,2% – до 3 055 тыс. Гкал. Оставшаяся доля производства теплоэнергии (4%) приходится на ТОО «ДП «Орталык», АО «Волковгеология», АО «УМЗ» и ТОО «Уран-энерго».

Помимо производства электроэнергии в Мангистауской области, где отсутствует пресная вода, Компания берет на себя ответственность по обеспечению опресненной водой промышленных предприятий и населения.

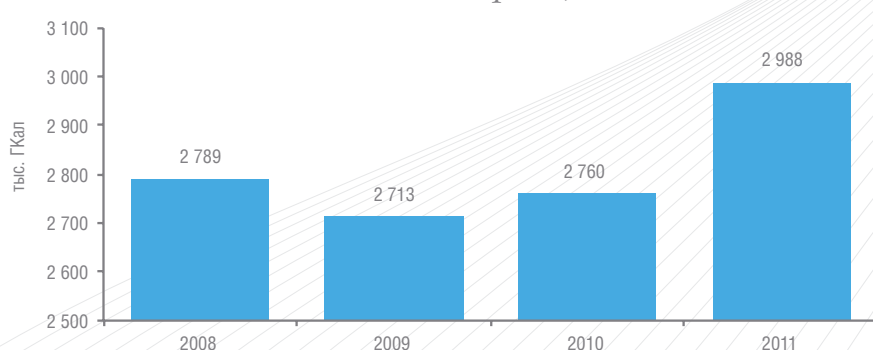
На предприятии «МАЭК-Казатомпром» в Мангистауской области Республики Казахстан существует единый энерго- и водопроизводящий комплекс, не имеющий аналогов в Казахстане и странах СНГ. Использование опресненной воды делает технологию производства электроэнергии и тепла «МАЭК-Казатомпром» уникальной. Комплекс предприятия включает в себя тепловые электростанции и многокорпусные дистилляционные опреснительные установки (ДОУ).

Важным шагом стало выведение из эксплуатации единственного ядерного реактора АО «НАК «Казатомпром» – БН-350. При финансовой поддержке США был успешно реализован проект по транспортировке ядерного топлива в места долговременного хранения и уникальный проект по удалению остатков натрия из корпуса реактора.

*Динамика производства электроэнергии ТОО «МАЭК-Казатомпром», млн кВт*час*



Динамика производства теплоэнергии ТОО «МАЭК-Казатомпром», тыс. Гкал



ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ

В рамках диверсификации своей деятельности АО «НАК «Казатомпром» активно занимается развитием и производством возобновляемых источников энергии на территории Казахстана. Одной из основных задач является возможность обеспечения отдаленных регионов страны электроэнергией с помощью солнечных панелей, тепловых насосов и ветряных установок. В соответствии с Государственной программой по форсированному индустриально-

инновационному развитию Республики Казахстан доля потребления энергии, производимой возобновляемыми источниками, к 2015 году превысит 1%.

В 2011 было положено начало развитию новой отрасли промышленности – созданию производства фотоэлектрических солнечных модулей на основе металлургического кремния. В декабре состоялась закладка капсулы под строительство завода по производству солнечных панелей на основе казахстанского кремния в Астане. Проект реализуется в рамках сотрудничества АО «НАК «Казатомпром» и Французского комиссариата СЕА. В рамках реализации проекта были подписаны следующие документы:

- Меморандум о взаимопонимании по сотрудничеству с целью производства магнитов с высоким КПД на базе РЗМ казахстанского происхождения.
- Соглашение по вопросам интеллектуальной собственности по проекту KAZPV (казахстанский кремний солнечного качества). Это дополнительное соглашение к ранее достигнутым договоренностям о проведении совместных научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР), в ходе которых стороны будут совместно владеть будущими инновациями.

В 2011 году Компания активно расширяла свою производственную базу солнечного кремния. В ноябре 2011 года

Компания приобрела 100%-ную долю участия в ТОО «Кварц» – предприятии по добыче и переработке жильного кварца, первичной переработке минерального сырья – и 100%-ную долю участия в ТОО «МК «Kaz Silicon», которое занимается производством и реализацией металлургического и поликристаллического кремния. Компания также приобрела 100%-ные доли участия в ТОО «Bergstein», которое сейчас зарегистрировано в ТОО «Kazakhstan Solar Silicon», основным видом деятельности которого будет являться производство кремниевых пластин и фотоэлектрических ячеек. А в декабре 2011 года Компания создала дочернюю организацию ТОО «Astana Solar» с целью производства фотоэлектрических модулей и электрических систем на их основе.



ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

Специфика деятельности АО «НАК «Казатомпром» привлекает повышенное внимание государства, общественности, надзорных органов, местного населения, инвесторов и других заинтересованных лиц. Учитывая это, АО «НАК «Казатомпром» стремится обеспечить максимальную степень прозрачности (в условиях секретности урановой отрасли) о своих результатах деятельности, стратегии, планах, политиках и стандартах.

Компания стремится соответствовать лучшим мировым практикам в области корпоративного управления, управления рисками и устойчивого развития. Высокие стандарты корпоративной этики и социальной ответственности позволяют обеспечить ответственный подход к взаимодействию с внутренними и внешними заинтересованными лицами (стейкхолдерами), максимально учитывающие интересы и требования партнеров. Такой подход подразумевает:

- отсутствие дискриминационных практик, коррупции, монопольного поведения, нарушения законов и внутренних нормативов;
- своевременное исполнение обязательств по договорам по отношению к государственным органам, инвесторам, деловым партнерам, клиентам, сотрудникам, а также исполнение добровольно принятых обязательств по отношению к местному населению и общественным организациям;
- своевременное и полное раскрытие информации о результатах деятельности Компании.

Отчетность Компании прежде всего направлена на те группы лиц и организации, которые подвержены значительному влиянию Компании или сами влияют на ее операционную

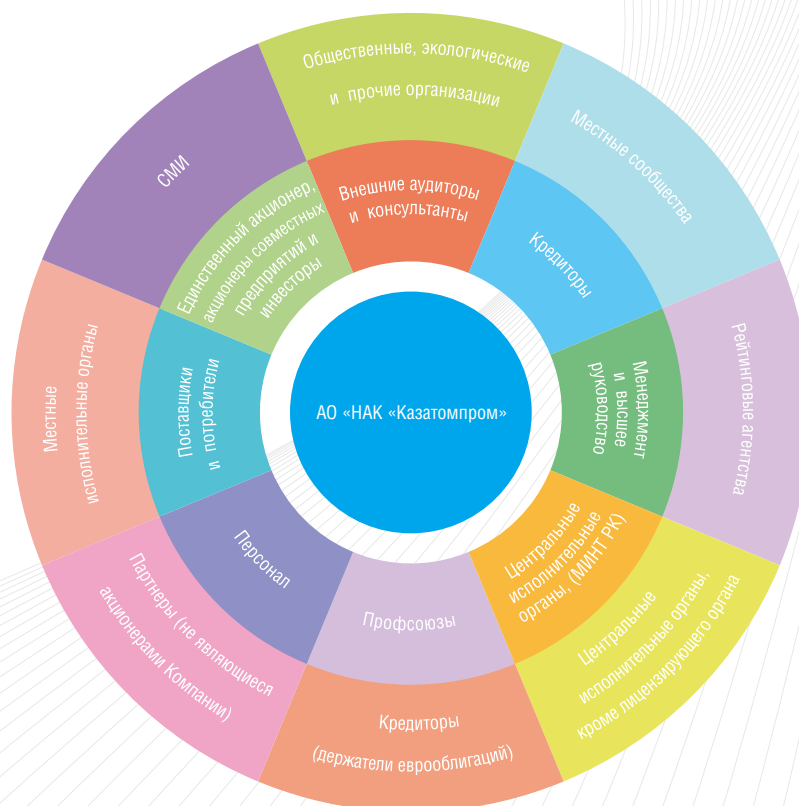
и финансовую стабильность и репутацию. Среди них: АО «Самрук-Қазына», государственные и надзорные органы, местные акиматы, сотрудники Компании, население в регионах присутствия, инвестиционное сообщество и стратегические партнеры.

В 2011 году Совет директоров Компании утвердило Карту стейкхолдеров, определяющую степень влияния различных групп стейкхолдеров на деятельность АО «НАК «Казатомпром». Все группы стейкхолдеров были детально проанализированы в отношении их интересов, обязательств и форм взаимодействия с Компанией. По результатам анализа были выявлены две зоны влияния – «ближний круг» (прямое и легитимное влияние) и «второй круг» (опосредованное влияние), обозначенные на Карте стейкхолдеров.

В целях максимально точного определения интересов заинтересованных лиц и разрешения потенциальных конфликтов интересов Компания готова к открытому диалогу со всеми заинтересованными сторонами. Формы взаимодействия со стейкхолдерами включают опросы, консультации, встречи и переговоры, реализацию совместных проектов и мероприятий, исполнение обязательств по договорам и другие действия, инициированные Компанией или заинтересованными лицами.

В краткосрочной перспективе Компания планирует развивать более системный подход к взаимодействию со стейкхолдерами и разрабатывать методы эффективной коммуникации для построения открытого и регулярного диалога со всеми заинтересованными сторонами.

Карта стейкхолдеров



Примеры взаимодействия с различными группами стейкхолдеров

Компания обеспечивает достойные условия труда всем своим сотрудникам. Обеспечение безопасности на рабочем месте, построение эффективного диалога и снижение социальной напряженности являются приоритетными задачами Компании в области кадровой политики. Высокий уровень удовлетворенности сотрудников АО «НАК «Казатомпром», выявленный в процессе ежегодного анкетирования, говорит об успешном построении отношений Компании (как работодателя) со своим персоналом и с профсоюзами.

Отношения Компании с инвестиционным сообществом определяются политикой Единственного акционера Компании – АО «Самрук-Қазына». Она определяет стандарты корпоративного управления Компании и взаимодействия с акционерами совместных предприятий, кредиторами, клиентами, поставщиками и другими деловыми партнерами.

В части взаимодействия с клиентами Компания ответственно подходит к обеспечению высокого качества и безопасности продукции и услуг

и надежности поставок. В вопросах управления качеством продукции Компания руководствуется Государственными стандартами Республики Казахстан и стандартами Корпоративной системы стандартизации АО «НАК «Казатомпром». Контроль качества продукции осуществляется аккредитованными испытательными лабораториями предприятий Компании.

Компания уделяет большое внимание сотрудничеству с акиматами, общественными организациями и местными сообществами. Так как АО «НАК «Казатомпром» государственная компания, социальная ответственность является одним из приоритетных направлений ее деятельности. АО «НАК «Казатомпром» вносит существенный вклад в социальное и экономическое развитие регионов своего присутствия, а также содействует устойчивому развитию регионов, охране окружающей среды, обеспечению промышленной, ядерной и радиационной безопасности.

АО «НАК «Казатомпром» и его дочерние предприятия активно занимаются благотворительной и спонсорской деятельностью. Компания регулярно поддерживает мероприятия по поручению Президента, Адми-

нистрации Президента и Премьер-министра Республики Казахстан, а также своевременно исполняет обязательства по отношению к государству, включая уплату налогов.

Компания напрямую способствует развитию урановой, химической и энергетической отраслей Республики Казахстан, включая развитие научного потенциала страны, подготовку местных кадров, создание новых рабочих мест и организацию обучения работников этих отраслей. Подготовка и развитие кадров включает тесное сотрудничество с учебными заведениями страны, органами по трудоустройству, профессиональными ассоциациями и другими организациями, которое требует от Компании существенных инвестиций и вовлеченности.

Важно отметить непредвзятые отношения Компании со средствами массовой информации. Благодаря высокому уровню прозрачности и интереса со стороны средств массовой информации к деятельности Компании, заинтересованные стороны получают возможность своевременно узнавать о результатах деятельности, важных событиях, планах и изменениях в Компании и других волнующих вопросах.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Компания проводит последовательную политику совершенствования корпоративного управления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, рекомендациями Единственного акционера и международными передовыми практиками. Компания придерживается практики прозрачности деятельности и увеличения ответственности руководства Компании и членов Совета директоров. В целях соответствия передовым стандартам корпоративного управления в 2010 году Компания утвердила Кодекс корпоративного управления в новой редакции.

В структуру корпоративного управления АО «НАК «Казатомпром» входят:

- Высший орган – Единственный акционер
- Орган управления – Совет директоров
- Исполнительный орган – Правление

Также в Компании создана Служба внутреннего аудита, в задачи которой входит контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании, оценка в области внутреннего контроля, управление рисками и консультирование в целях совершенствования деятельности Компании.

Компетенции различных органов Компании четко разграничены в Уставе. Помимо Устава, Компанией приняты другие внутренние документы, разграничивающие полномочия органов Компании и менеджмента в рамках процесса корпоративного управления.

ЕДИНСТВЕННЫЙ АКЦИОНЕР

Единственным акционером АО «НАК «Казатомпром» является АО «Самрук-Қазына». Единственный акционер принимает решения в соответствии с компетенцией, предусмотренной Уставом.

Среди ключевых решений, принимаемых АО «Самрук-Қазына»:

- избрание и досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров;
- утверждение финансовой отчетности и годового отчета;
- утверждение размера дивидендов;
- утверждение Устава и изменений в нем.

Более подробно с компетенцией Единственного акционера можно ознакомиться на веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров несет ответственность за управление Группой от лица Единственного акционера. Каждый директор обязан принимать решения, необходимые для долгосрочного успеха Группы и соответствующие интересам Единственного акционера, а также обеспечивающие баланс между долгосрочным ростом и выполнением краткосрочных задач.

Совет директоров Компании работает в соответствии с принципами, описанными в Уставе, Кодексе корпоративного управления и Положении о Совете директоров. Данные документы включают информацию о роли Совета директоров, правах, обязанностях и ответственности членов Совета директоров.

Основными направлениями деятельности Совета директоров являются:

- определение стратегических направлений развития и мониторинг исполнения стратегии;
- утверждение ключевых внутренних документов и политик;
- участие в управлении ключевыми рисками, включая определение пределов допустимых рисков;
- утверждение плана развития и проверка отчетности;
- определение стандартов и ценностных ориентиров Группы;
- обеспечение преемственности руководства;
- формирование составов Правления и Службы внутреннего аудита.

Более подробно с компетенцией Совета директоров можно ознакомиться на веб-сайте Компании: www.kazatomprom.kz.

Совет директоров нацелен на систематическую работу по повышению текущей и долгосрочной акционерной стоимости. Он обеспечивает поддержку по управлению системой внутреннего контроля, гарантирующей эффективную и рациональную деятельность, соблюдение нормативно-правовых актов и соответствие лучшим мировым практикам.

Деятельность Совета директоров основана на таких принципах, как эффективность, ответственность, объективность при принятии решений, максимальное соблюдение и защита интересов Единственного акционера и Компании.

При исполнении указанных функций Совет директоров активно взаимодействует, в том числе через свои комитеты, с внешним аудитором, руководством и структурными под-

разделениями Компании. Совет директоров имеет два основных комитета, занимающихся рассмотрением конкретных аспектов деятельности Группы: Комитет по аудиту и Комитет по назначениям и вознаграждениям. Председатели Комитетов регулярно докладывают Совету директоров о вопросах, обсуждаемых на Комитетах, тем самым обеспечивая всех директоров информацией и возможностью обсуждения данных вопросов.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Текущий состав Совета директоров обеспечивает сбалансированность интересов Компании. Двое из шести членов Совета директоров являются независимыми директорами, что позволяет обеспечить объективность и взвешенность при принятии стратегических решений, а также вносит дополнительную экспертизу в Совет директоров. Описание критериев независимости членов Совета директоров приведено в Уставе и Положении о Совете директоров, размещенном на веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».

В состав Совета директоров Группы входят специалисты разного возраста, обладающие разнообразными навыками, знаниями и опытом ведения деловой деятельности в ряде промышленных отраслей. Широкий диапазон знаний и точек зрения позитивно сказывается на деятельности Совета директоров, позволяя избежать сте-

реотипных подходов и обеспечить гибкость при принятии решений.

На сегодняшний день средний срок нахождения действующих директоров в составе Совета директоров Компании составляет около двух лет, а максимальный – три года.

Количественный состав Совета директоров определяется решением Единственного акционера.

Текущий состав Совета директоров:

- Бишимбаев Куандык Валиханович – Председатель Совета директоров, представитель Единственного акционера, Заместитель Председателя Правления АО «Самрук-Қазына»;
- Бектемиров Куаныш Абдугалиевич – член Совета директоров, представитель Единственного акционера;
- Арсланова Зарина Фуатовна – независимый директор;
- Рамазанов Тлеккабул Сабитович – независимый директор;
- Турмагамбетов Мажит Абдыкаликович – член Совета директоров, представитель Единственного акционера;
- Школьник Владимир Сергеевич – член Совета директоров, Председатель Правления Компании.

ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

3 июля 2012 года Бишимбаев Куандык Валиханович сменил Шукеева Умирзака Естаевича в качестве Председателя Совета директоров

8 мая 2012 года в состав Совета директоров избраны:

- Арсланова Зарина Фуатовна, независимый директор
- Турмагамбетов Мажит Абдыкаликович, представитель Единственного акционера
- В мае 2012 года из Составы Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» вышли:
 - Абишев Жандос Жантореевич, представитель Единственного акционера
 - Саденов Мурат Адылханович, независимый директор
 - Рамазанов Серикжан Мнайдарович, независимый директор
- 31 января 2012 года Бектемиров Куаныш Абдугалиевич назначен членом Совета директоров
- 12 января 2012 года Шукеев Умирзак Естаевич сменил Кулибаева Тимураскарвича в качестве Председателя Совета директоров
- 7 июня 2011 года в состав Совета директоров в качестве представителя Единственного акционера избран Абулгазин Данияр Рустэмович; в январе 2012 года вышел из состава Совета директоров
- 7 июня 2011 года досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров Магауова Асета Маратовича
- 10 февраля 2011 года досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров, представителя Единственного акционера Байжанова Улана Сапаровича; избран Сауранбаев Нурлан Ермекович, который покинул Совет директоров 7 июня 2011 года.

Посещаемость заседаний Совета директоров в 2011 году

Член Совета директоров	Посещаемость заседаний	%
Кулибаев Тимур Аскарлович	10 из 10	100 %
Абулгазин Данияр Рустэмович*	5 из 5	100 %
Абишев Жандос Жантореевич	10 из 10	100 %
Рамазанов Тлеккабул Сабитович	9 из 10	90 %
Саденов Мурат Адылханович	9 из 10	90 %
Рамазанов Серикжан Мнайдарович	10 из 10	100 %
Школьник Владимир Сергеевич	10 из 10	100 %

* Избран в состав Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» 7 июня 2011 года

КРАТКАЯ БИОГРАФИЯ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Бишимбаев Куандык Валиханович,
*Председатель Совета директоров
 Заместитель Председателя Правления АО «Самрук-Қазына».*

Гражданин Республики Казахстан. Родился 11 апреля 1980 года. В 1999 году окончил Казахскую государственную академию управления и в 2002 году Таразский государственный университет имени М. Х. Дулати. В 2001 году по стипендии «Болашак» получил степень магистра бизнес-администрирования в Университете Джорджа Вашингтона (США). Кандидат экономических наук.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

2001–2002 гг. – Менеджер Управления заимствования и структурного финансирования, главный менеджер Управления казначейских операций в АО «Банк Развития Казахстана». 2002–2003 гг. – Начальник Отдела функционального анализа Департамента бюджетной политики и планирования, заместитель начальника Управления инвестиционного планирования и анализа Министерства экономики и бюджетного планирования РК.

2003–2004 гг. – Управляющий директор, член Правления АО «Национальный инновационный фонд».

2004–2005 гг. – Заместитель Председателя Правления АО «Центр маркетинговых и аналитических исследований».

В 2005 году – Вице-президент АО «Корпорация «Ордабасы».

2005–2006 гг. – советник Министра экономики и бюджетного планирования РК, советник заместителя Премьер-Министра РК.

2006–2007 гг. – Президент АО «Центр развития торговой политики» при Министерстве индустрии и торговли РК.

2007–2008 гг. – Вице-министр индустрии и торговли РК.

2008–2009 гг. – Заведующий Отделом социально-экономического мониторинга Администрации Президента РК.

2009–2010 гг. – Помощник Президента РК.

2010–2011 гг. – Вице-министр экономического развития и торговли РК.

С мая 2011 года – Заместитель Председателя Правления АО «Самрук-Қазына».

С июля 2012 года является Председателем Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».



Бектемиров Куаныш Абдугалиевич,
член Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»

Родился в 1970 году. В 1993 году окончил Казахский Государственный университет им. Аль-Фараби по специальности «Физика». В 2004 окончил Казахскую национальную академию управления по специальности «Инженер-электрик».

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Имеет большой опыт работы на руководящих должностях в сфере городского коммунального хозяйства и энергетики.

С 1993-го по 1999 год работал в финансово-инвестиционной корпорации «Атамекен», АО «Алтын-Бидай» и ТОО «Восток-Сервис». С 1999-го по 2004 год занимал руководящие должности в ГКПО «Талдыкоргантеплокоммуэнерго», ГККП «Талдыкоргантеплогоссервис» и АО «Астанаэнергосервис». С 2004-го по 2008 год – директор ТОО «Астанаэнергосбыт». С 2008-го по 2010 год – начальник ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства Южно-Казахстанской области», первый заместитель РГП «Казгидромет». С 2011 года – Генеральный директор ТОО «Астанаэнергоконтракт».

С 31 января 2012 года — управляющий директор АО «Самрук-Қазына» и член Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».



Турмагамбетов Мажит Абдыкаликович,
член Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»

Родился в 1961 году. В 1984 году окончил Московское высшее техническое училище им. Баумана по специальности «Инженер-механик».

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Имеет большой опыт работы на руководящих должностях в коммерческих организациях и на государственной службе.

С 1984 года – мастер, заместитель начальника цеха машиностроительного завода им. С.М. Кирова. С 1989-го по 1997 год являлся руководителем частных коммерческих организаций.

С 1997 года – заместитель директора Департамента промышленности Министерства экономики и торговли Республики Казахстан. С 1999 года – Председатель Комитета по государственному контролю над производством и оборотом алкогольной продукции Министерства государственных доходов РК. С 2001 года – Вице-министр Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Казахстан. С 2003 года – заместитель председателя Правления АО «Национальный инновационный фонд». С 2004 года – Председатель Правления АО «Астанаэнергосервис». С 2006-го по 2008 год занимал руководящие должности в различных коммерческих структурах.

С 2008 года – заместитель акима Южно-Казахстанской области. С марта 2009 года по январь 2012 года – Вице-министр охраны окружающей среды Республики Казахстан. С января 2012 года – Председатель Правления АО «Тау-Кен Самрук».

В мае 2012 года избран членом Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».



Арсланова Зарина Фуатовна,
Независимый директор АО «НАК «Казатомпром»

Родилась в 1960 году. В 1983 году окончила философско-экономический факультет Казахского государственного университета им. Кирова по специальности «политэкономия». Кандидат экономических наук. Получила дополнительное образование в Институте экономического развития Всемирного Банка в сфере финансов, управления рисками, бизнес-планирования и корпоративного управления.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Имеет большой опыт работы на руководящих должностях в частных структурах и в высших учебных заведениях, а также консалтинговый опыт в сфере корпоративных финансов, управленческого учета, стратегического менеджмента, анализа инвестиционных проектов, корпоративного управления и других вопросов.

С 1994-го по 2010 год являлась членом Совета по корпоративному управлению в США и Западной Европе, членом комиссии по сертификации аудиторов, членом Национального совета Казахстана по корпоративному управлению.

С 1992 года – основатель и ректор Университета международного бизнеса (UIB), с 2002 года – Президент IBS Consulting, с 2005 года – проректор по учебной работе Казахстанско-Британского технического университета (КБТУ), с 2007 года – Президент ТОО «AXIS Corporation», с 2009 года – управляющий партнер ТОО «PKF Астана».

В мае 2012 года назначена членом Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».



Рамазанов Тлекжабул Сабитович,
независимый директор АО «НАК «Казатомпром»

Родился в 1961 году. В 1983 году окончил Казахский государственный университет им. Аль-Фараби по специальности «Физика». В 1986 году окончил аспирантуру в Академии наук СССР. Доктор физико-математических наук, профессор.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Имеет большой опыт научно-исследовательской деятельности и работы на государственной службе в области науки и образования.

С 1987-го по 2000 год работал научным ассистентом, старшим преподавателем, доцентом, профессором и деканом физического факультета КазНУ им. Аль-Фараби. С 2000-го по 2006 год – директор Научно-исследовательского института экспериментальной и теоретической физики. С 2006-го по 2007 год – председатель Комитета науки Министерства науки и образования Республики Казахстан. С 2007-го по 2008 год – проректор по развитию и внедрению наукоемких технологий КазНУ им. Аль-Фараби.

С 2008-го по 2010 год – руководитель исследовательских и инновационных проектов НИИ экспериментальной и теоретической физики КазНУ им. Аль-Фараби, профессор кафедры оптики и физики плазмы. С 2010 года по настоящее время – проректор по научной работе КазНУ им. Аль-Фараби.

Под руководством профессора Т.С. Рамазанова защищены 1 докторская, 13 кандидатских и одна PhD диссертация; опубликовано более 350 научных работ; сделано более 120 научных докладов на престижных международных конференциях. Автор двух монографий и 15 учебно-методических пособий.

С февраля 2009 года – независимый директор АО «НАК «Казатомпром».



Школьник Владимир Сергеевич,
*член Совета директоров,
Председатель Правления АО «НАК «Казатомпром»*

Родился в 1949 году. В 1973 году окончил Московский инженерно-физический институт по специальности «Физико-энергетические установки». Доктор физико-математических наук.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Специалист в области атомной энергии с большим опытом работы на государственной службе.

С 1973-го по 1992 год работал на Мангышлакском энергокомбинате в должности инженера-физика реактора БН-350, заместителя директора по науке, ядерной безопасности и реакторному производству.

С 1992-го по 1994 год – генеральный директор Агентства по атомной энергии Республики Казахстан. С 1994-го по 1999 год – министр науки и новых технологий, Президент Академии Наук Республики Казахстан. С 1999-го по 2006 год – заместитель Премьер-министра, министр энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан. С 2006-го по 2007 год – министр промышленности и торговли. С 2007-го по 2008 год – заместитель руководителя Администрации Президента, с 2008-го по 2009 год – министр промышленности и торговли Республики Казахстан.

С мая 2009 года – Председатель Правления и член Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».

КОМПЕТЕНЦИЯ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В течение 2011 года Советом директоров Компании было проведено 5 очных и 5 заочных заседаний, на которых были рассмотрены 84 вопроса, утверждены 24 внутренних и плановых документа Компании, а также приняты следующие ключевые решения:

- утверждение Стратегии развития Компании до 2020 года;
- утверждение корректировок Плана развития до 2015 года;
- заключение более 30 сделок, в совершении которых Компания имеет заинтересованность;
- решения о реализации крупных инвестиционных проектов.

В 2011 году были приняты важные решения, направленные на совершенствование корпоративного управления. В частности, Совет директоров разработал и утвердил:

- Кодекс корпоративной этики;
- Положение о Корпоративном секретаре в новой редакции;
- Положение об оценке деятельности Совета директоров, комитетов Совета директоров и каждого члена Совета директоров Компании;
- Корпоративную учетную политику Компании;
- Положение по урегулированию корпоративных конфликтов и конфликтов интересов Компании;
- Политику корпоративной социальной ответственности Компании.

В области кадровой политики были сделаны следующие шаги:

- утверждены ключевые показатели деятельности руководящих работников Компании на 2010–2011 годы;
- разработана и утверждена Политика введения в должность новых членов Совета директоров Компании;
- утверждена Политика по повышению квалификации членов Совета директоров и привлечению внешних экспертов Советом директоров Компании.

В рамках работы по управлению рисками были разработаны и утверждены:

- Правила управления рисками Компании;
- Регистр рисков и карта рисков Компании;
- ключевые показатели эффективности для оценки управления рисками Компании.

В сфере систем внутреннего контроля и аудита утверждены следующие документы:

- изменения и дополнения в Положение о системе внутреннего контроля Компании;
- изменения и дополнения в Положение о Комитете по аудиту Совета директоров;
- дополнения в Положение о Службе внутреннего аудита;
- Стратегический план Службы внутреннего аудита на 2012–2014 годы;
- ключевые показатели деятельности Службы внутреннего аудита.

Также была разработана и утверждена Информационная политика Компании.

ОЦЕНКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

С целью повышения эффективности работы Совета директоров и установления адекватной системы вознаграждения членов Совета директоров в июле 2011 года Советом директоров было утверждено Положение об оценке деятельности Совета директоров, комитетов Совета директоров и каждого члена Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».

Данная оценка позволит Совету директоров:

- провести анализ и определить сильные и слабые стороны деятельности Совета директоров, комитетов и каждого директора;
- внести коррективы в работу и целевые направления деятельности Совета директоров;
- определить эффективность работы и эффективность системы вознаграждения директоров;

- определить эффективность структуры и состава Совета директоров для решения стратегических целей и задач Компании;
- определить потребность в обучении директоров.

В 2011 году оценка деятельности Совета директоров и его комитетов не проводилась. Планируется провести подобную оценку по результатам 2011 года во втором квартале 2012 года.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Вознаграждение за участие в работе Совета директоров выплачивается только независимым директорам Компании в соответствии с Правилами выплаты вознаграждения и компенсации расходов независимых директоров. Размер вознаграждений и компенсаций устанавливается решением Единственного акционера и состоит из:

- годового фиксированного вознаграждения;
- дополнительного вознаграждения за участие в каждом очном заседании комитета;
- компенсации расходов, связанных с выездом на заседания Совета директоров и его комитетов.

Размер фиксированного вознаграждения независимых директоров составляет 1 200 000 тенге в год, а размер дополнительного вознаграждения – 75 000 тенге за участие в каждом очном заседании комитета Совета директоров.

В случае участия независимого директора менее чем в половине всех проведенных очных и заочных заседаний, за исключением отсутствия по причине болезни, отпуска и командировки, фиксированное вознаграждение не выплачивается.

В 2011 году общая сумма вознаграждения независимых директоров составила 4 575 тыс. тенге³.

³ - Сумма указана до вычета налогов и других отчислений

ПРИВЛЕЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ ДИРЕКТОРОВ

Компания руководствуется Правилами отбора независимых директоров АО «Самрук-Қазына», которые определяют процедуру поиска и подбора кандидатов на конкурсной основе на должность независимых директоров, а также определяет правила проведения предварительной квалификационной оценки кандидатов Комитетом по кадровой политике.

Политика отбора независимых директоров АО «НАК «Казатомпром» определяет следующие принципы:

- члены Совета директоров могут иметь любое гражданство (подданство);
- кандидаты в директора должны обладать безупречной деловой репутацией, соответствующим опытом работы, знаниями, квалификацией и достижениями, необходимыми для выполнения обязанностей и организации эффективной работы Совета директоров.

Не может быть избрано на должность директора лицо:

- имеющее непогашенную или снятую в установленном законом порядке судимость;
- не имеющее высшее образование;
- ранее являвшееся Председателем Совета директоров, Председателем Правления, заместителем руководителя или главным бухгалтером другого юридического лица в период не более чем за один год до принятия решения о принудительной ликвидации, принудительном выкупе акций или консервации другого юридического лица, признанного банкротом в установленном порядке. Указанное требование применяется в течение пяти лет после даты принятия решения.

При этом кандидатура независимого директора Компании должна удовлетворять следующим основным критериям:

- не является работником и/или аффилированным лицом Компании

и не являлся им в течение трех лет, предшествующих его избранию в Совет директоров (за исключением случая его пребывания на должности независимого директора Компании);

- не состоит и не состоял в течение трех лет, предшествующих его избранию в Совет директоров Компании, в близком родстве (родитель, брат, сестра, сын, дочь), в браке, а также свойстве (брат, сестра, родитель, сын или дочь супруга/и) с работником Компании;
- не связан подчиненностью с должностными лицами Компании или организаций – аффилированных лиц Компании и не был связан подчиненностью с данными лицами в течение трех лет, предшествующих его избранию в Совет директоров;
- не является аффилированным лицом аудитора, крупного клиента или поставщика Компании или некоммерческой организации, получающей значительное финансирование от Компании (и их аффилированных лиц), а также аффилированным лицом по отношению к аффилированным лицам Компании;
- не оказывает Компании и его аффилированным лицам любого рода платные услуги, в том числе консультационные;
- не является государственным служащим;
- не является аудитором Компании и не являлся им в течение трех лет, предшествующих его избранию в Совет директоров.

ВВЕДЕНИЕ В ДОЛЖНОСТЬ

В соответствии с Политикой введения в должность вновь избранных членов Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» все директора в течение месяца с даты вступления в должность должны получить достаточную информацию о деятельности Группы, правах и обязанностях членов Совета директоров, процедурах работы и компетенции Совета директоров.

Корпоративный секретарь обеспечивает доступ к необходимой информации

и предоставляет такие документы, как Положение о Совете директоров и его комитетах, протоколы заседаний, план работы и состав Совета директоров и комитетов, а также законодательные акты, Устав, кодексы и политики, регулирующие деятельность Компании. В течение трех месяцев с момента избрания новые члены Совета директоров обязаны получить доступ к информации по стратегии развития, результатам деятельности Компании, отчетам Службы внутреннего аудита, внешних аудиторов и аналитиков и другим документам.

Целью политики является повышение эффективности и взвешенности решений Совета директоров путем применения структурированной и прозрачной процедуры введения в должность.

ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ПРИВЛЕЧЕНИЕ ВНЕШНИХ ЭКСПЕРТОВ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Члены Совета директоров должны обладать необходимыми знаниями и опытом, но не могут являться экспертами во всех областях. В связи с этим возникает необходимость в расширении и обновлении знаний директоров, а также предоставлении им возможности привлекать внешнюю профессиональную и независимую экспертизу по отдельным вопросам компетенции Совета директоров.

В сентябре 2011 года Советом директоров была утверждена Политика по повышению квалификации членов Совета директоров и привлечению внешних экспертов Советом директоров АО «НАК «Казатомпром». Политика определяет права и обязанности директоров в части повышения их квалификации и привлечения внешних экспертов, а также регулирует порядок планирования и принятия решений в данной области.

Целью данной политики является повышение эффективности деятельности

и взвешенности решений Совета директоров Компании путем внедрения систематизированного, структурированного и прозрачного механизма развития навыков и квалификации директоров, а также путем реализации их права на привлечение внешних экспертов в случае, если вопросы, рассматриваемые Советом директоров, требуют внешней профессиональной и независимой экспертизы.

В соответствии с решением Совета директоров в течение 2011 года комитетами Совета директоров привлекались эксперты с целью разработки рекомендаций Совету директоров Компании.

В целях обеспечения системного подхода к обучению директоров формируется план по обучению с учетом квалификации вновь избранных членов Совета директоров.

КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В целях создания площадки для активного обсуждения и детального анализа отдельных вопросов управления Компанией при Совете директоров функционируют два комитета, возглавляемые независимыми директорами: Комитет по аудиту и Комитет по назначениям и вознаграждениям.

Комитет по аудиту

Комитет по аудиту был сформирован решением Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» № 6/10 от 1 июня 2010 года. Функции Комитета по аудиту соответствуют передовой практике в отрасли. Согласно Положению о Комитете по аудиту Комитет обеспечивает участие Совета директоров в осуществлении контроля за:

- финансово-хозяйственной деятельностью Компании;
- надежностью и эффективностью систем внутреннего контроля и управления рисками, а также за исполнением документов в области корпоративного управления;
- независимостью внешнего и вну-

треннего аудита, а также за процессом обеспечения соблюдения законодательства.

К исключительным функциям Комитета относится изучение вопросов по выбору внешнего аудитора Компании и ротации партнера по проекту (несущего основную ответственность за аудит) каждые пять лет, а также оценка заключения внешнего аудитора.

Комитет занимается предварительным рассмотрением финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании, оценкой качества услуг внешнего аудитора и соблюдения им требований аудиторской независимости, а также осуществлением надзора за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета в Компании.

Комитет обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с внешними аудиторами АО «НАК «Казатомпром», Правлением и заинтересованными структурными подразделениями Компании.

В целях детальной проработки вопросов, выносимых на рассмотрение Комитета по аудиту, большинство заседаний проводятся в очной форме. В 2011 году Комитетом было проведено 8 очных и 1 заочное заседание, на которых были рассмотрены следующие ключевые вопросы:

- О рассмотрении квартальных отчетов Службы внутреннего аудита.
- О рассмотрении отчета Службы внутреннего аудита за 2010 год.
- О принятии решений о премировании работников и руководителя Службы внутреннего аудита по результатам деятельности за 2010 и 2011 годы.
- Об утверждении планов работы Комитета по аудиту на 2011 и 2012 годы.
- О назначении и определении размера и условий оплаты труда руководителя Службы внутреннего аудита.
- О предварительном одобрении годовой финансовой отчетности АО «НАК «Казатомпром» за 2010 год.

- О предоставлении Совету директоров рекомендаций в отношении утверждения штатного расписания Службы внутреннего аудита.
- О рассмотрении результатов периодической оценки актуальности задач и функций Службы внутреннего аудита для достижения ее целей.
- О предварительном одобрении дополнения в Положение о системе внутреннего контроля АО «НАК «Казатомпром».
- О предварительном одобрении ключевых показателей деятельности Службы внутреннего аудита.
- О предварительном одобрении Схемы должностных окладов работников Службы внутреннего аудита.
- О рассмотрении Обзора консолидированной финансовой отчетности АО «НАК «Казатомпром» за 6 месяцев 2011 года и планах проведения внешнего аудита за 2011 год.
- О рассмотрении Отчета по управлению рисками АО «НАК «Казатомпром» с раскрытием информации о критических рисках за первое полугодие 2011 года.
- О предварительном одобрении Реестра рисков и карты рисков АО «НАК «Казатомпром».
- Об одобрении формы Опросного листа о качестве работы Службы внутреннего аудита.
- Об одобрении Программы гарантии и повышения качества Службы внутреннего аудита.
- О рассмотрении информации «О ходе исполнения Плана мероприятий по совершенствованию системы корпоративного управления на 2011–2012 годы».
- Об одобрении Карты областей аудита Службы внутреннего аудита.
- Об утверждении Стратегического плана Службы внутреннего аудита на 2012–2014 годы.
- О внесении изменений и дополнений в положения о Службе внутреннего аудита и Комитете по аудиту.

В 2011 году Комитетом в полной мере были выполнены цели, задачи и функци-

ональные обязанности, установленные Кодексом корпоративного управления, Положением о Комитете, решениями Совета директоров, а также Планом работы Комитета на 2011 год.

В соответствии с Уставом, Кодексом корпоративного управления и Положением о Комитете определение количественного состава, срока полномочий Комитета, избрание его Председателя и членов, а также досрочное прекращение их полномочий относится к компетенции Совета директоров Компании.

Комитет состоит из членов Совета директоров, один из которых назначается председателем Комитета. В случае не-

обходимости в состав Комитета могут включаться внешние эксперты, обладающие необходимыми профессиональными знаниями. Сроки полномочий членов Комитета совпадают со сроками их полномочий в качестве членов Совета директоров.

КОМИТЕТ ПО НАЗНАЧЕНИЯМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

Комитет по назначениям и вознаграждениям был сформирован решением Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» № 4/10 от 19 марта 2010 года. Он содействует привлечению в Компанию высококвалифицированных специалистов и созданию необходимых стимулов для их успешной работы. Основная функция

Комитета – участие в формировании кадровой политики и разработке принципов и критериев определения размера вознаграждения членов Совета директоров и Правления Компании.

Комитет осуществляет предварительную оценку кандидатов на должности членов Совета директоров, экспертов комитетов Совета директоров, Правления Компании, корпоративного секретаря, а также предоставляет рекомендации по порядку и условиям их вознаграждения.

В 2011 году Комитетом было проведено 4 заочных и 3 очных заседания, на которых были рассмотрены следующие ключевые вопросы:

Состав и посещаемость заседаний Комитета по аудиту в 2011 году

Член Комитета	Посещаемость заседаний	%
Рамазанов Серикжан Мнайдарович, Председатель Комитета	9 из 9	100%
Абишев Жандос Жантореевич, член Комитета	7 из 7*	100%
Мьниширипова Сая Найманбайкызы, Директор департамента аудита и контроля АО «Самрук-Казына», эксперт Комитета	8 из 9	89%

*Член Комитета по аудиту с апреля 2011 года

Состав и посещаемость заседаний Комитета по назначениям и вознаграждениям в 2011 году

Член Комитета	Посещаемость заседаний	%
Рамазанов Тлеккабул Сабитович, Председатель Комитета	7 из 7	100%
Саденов Мурат Адылханович, член Комитета	6 из 7	85%
Абишев Жандос Жантореевич, член Комитета	6 из 6*	100%
Кайсенова Гулжыхан Кабдылкаировна, Главный менеджер Департамента по управлению человеческими ресур- сами АО «Самрук-Казына», эксперт Комитета	7 из 7	100%

*Член Комитета по назначениям и вознаграждениям с апреля 2011 года

- О рассмотрении ключевых показателей деятельности руководящих работников АО «НАК «Казатомпром».
- О рассмотрении Отчета о деятельности Комитета по назначениям и вознаграждениям за 2010 год.
- О согласовании Политики введения в должность вновь избранных членов Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».
- Об избрании членов Правления АО «НАК «Казатомпром».
- О согласовании Положения об оценке деятельности Совета директоров, комитетов Совета директоров и каждого члена Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».
- О назначении работников Службы внутреннего аудита и определении условий вознаграждения вновь назначенных работников Службы внутреннего аудита.
- Об утверждении Плана работы Комитета по назначениям и вознаграждениям на 2011 год.
- О рассмотрении Политики по повышению квалификации членов Совета директоров и привлечению внешних экспертов Советом директоров.
- О рассмотрении Положения о Комитете по назначениям и вознаграждениям в новой редакции.
- О предоставлении рекомендаций по утверждению Кадровой политики АО «НАК «Казатомпром».
- О предоставлении рекомендаций по утверждению Правил оплаты труда и оказания социальной поддержки членам Правления АО «НАК «Казатомпром».
- О предоставлении рекомендаций по утверждению Правил оплаты труда и оказания социальной поддержки Корпоративному секретарю и работникам Службы внутреннего аудита.

ПРАВЛЕНИЕ

Правление Компании осуществляет свою деятельность в соответствии с принципами, описанными в Уставе, Кодексе корпоративного управления и Положении о Правлении. Данные документы включают информацию о роли и подотчетности Правления, правах, обязанностях и ответственности членов Правления. Ключевой задачей Правления как исполнительного органа является руководство текущей деятельностью Компании. Правление принимает решения в соответствии с компетенцией, закрепленной Уставом АО «НАК «Казатомпром». Более подробно с компетенцией Правления можно ознакомиться на веб-сайте Компании: www.kazatomprom.kz.

НАЗНАЧЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ И ЧЛЕНОВ ПРАВЛЕНИЯ, ИХ ОБЯЗАННОСТИ И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Согласно Положению о Правлении АО «НАК «Казатомпром» члены Правления обязаны защищать интересы и исполнять решения Единственного акционера и Совета директоров Компании. Назначение членов Правления и досрочное прекращение их полномочий, а также определение количественного состава

и срока полномочий осуществляются Советом директоров АО «НАК «Казатомпром» в соответствии с Положением о Правлении, Уставом Компании и законодательством Республики Казахстан. Председатель Правления назначается и освобождается от должности Единственным акционером. Правление должно состоять не менее чем из пяти человек.

Отношения между Компанией и членами Правления оформляются трудовым договором (дополнительными соглашениями к трудовому договору в случае, если член Правления является работником Компании), который предусматривает прямую зависимость материального поощрения Председателя и членов Правления от достижения целей по ключевым показателям деятельности Компании.

Трудовой договор, Устав и законодательство определяют функции, права и обязанности членов Правления. В функции членов Правления входит обеспечение целостности систем бухгалтерского учета и финансовой отчетности, а также принятие мер по оптимизации деятельности Компании. Члены Правления, как и руководители струк-

турных подразделений Компании, несут ответственность перед Компанией и Единственным акционером за своевременное и качественное исполнение принятых Правлением решений, а также за убытки Компании, понесенные в результате нарушения порядка предоставления информации, установленного законодательством.

Состав Правления и краткая биография членов Правления

- **Школьник Владимир Сергеевич**
Председатель Правления;
- **Яшин Сергей Алексеевич**
Заместитель Председателя Правления;
- **Рыспанов Нурлан Бектасович**
Заместитель Председателя Правления;
- **Арифханов Айдар Абдразахович**
Заместитель Председателя Правления;
- **Косунов Алмас Олжабаевич**
Управляющий директор – Руководитель Аппарата Администрации;
- **Полторацкий Сергей Иванович**
Директор Департамента проектов в ЯТЦ.

СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ И КРАТКАЯ БИОГРАФИЯ ЧЛЕНОВ ПРАВЛЕНИЯ

**Яшин Сергей Алексеевич,***заместитель Председателя Правления АО «НАК «Казатомпром»*

Родился в 1965 году. В 1988 году окончил Томский политехнический институт по специальности «Технология редких и рассеянных элементов».

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Имеет большой опыт работы в урановой, редкометалльной и химической отраслях. С 1988-го по 2004 год – аппаратчик цеха, технолог, заместитель исполнительного директора, главный технолог и директор Отдела по переработке урана, а также первый заместитель Генерального директора АО «Ульбинский металлургический завод».

С 2004 года – заместитель Председателя Правления АО «НАК «Казатомпром».

**Рыспанов Нурлан Бектасович,***заместитель Председателя Правления АО «НАК «Казатомпром»*

Родился в 1961 году. В 1983 году окончил Ленинградский институт водного транспорта по специальности «Машины и механизмы», а в 2003 году – Казахский национальный технический университет по специальности «Подземная разработка месторождений полезных ископаемых». В 1991 году получил ученую степень кандидата технических наук, защитив диссертацию в МГТУ им. Баумана в городе Москве. В 2010 году защитил диссертацию доктора технических наук на тему «Теоретические основы кучного выщелачивания металлов» в Институте горного дела имени Д.А. Кунаева.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Имеет большой опыт работы в научно-исследовательских предприятиях, на государственной службе и в компаниях горнопромышленной отрасли.

Занимал должность директора в торговопромышленной компании «Менар» и научно-инженерном центре «Машиностроение»; был старшим преподавателем и старшим научным сотрудником Павлодарского индустриального института.

С 1998-го по 2001 год – директор Департамента индустрии, транспорта и коммуникаций Павлодарской области и директор Департамента тяжелой промышленности Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан. С 2001-го по 2008 год – генеральный директор горно-металлургической компании «Тау-Кен», «Казпром-Кызылорда» и совместного уранодобывающего предприятия «Бетпак Дала», а также президент консорциума «Казпром-Неруд». С 2008-го по 2009 год – заместитель председателя Комитета Промышленности Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан.

В 2009 году был назначен директором по управлению горнопромышленными активами АО «Самрук-Қазына».

С 2009 года – заместитель Председателя Правления АО «НАК «Казатомпром».



Арифханов Айдар Абдразахович,
заместитель Председателя Правления АО «НАК «Казатомпром»

Родился в 1974 году. В 1995 году окончил Казахскую государственную академию управления по специальности «Экономика». В 2000 году окончил дипломатическую академию МИД Республики Казахстан, специалист в области международных отношений. В 2008 году получил степень магистра государственного администрирования в Колумбийском университете, Нью-Йорк, США.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Имеет большой опыт на государственной службе в области финансов, кредитования и государственного управления.

С 1996-го по 2003 год занимал различные должности в Министерстве финансов Республики Казахстан: заместитель директора Департамента государственного долга и кредитования, начальник Управления правительственных займов и государственных гарантий Департамента государственного заимствования и другие.

С 2004 года занимал следующие посты: Вице-министр финансов, заместитель руководителя Канцелярии Премьер-министра, Вице-министр труда и социальной защиты, советник Премьер-министра Республики Казахстан, заместитель Председателя Агентства Республики Казахстан по информатизации и связи.

С 2010-го по 2011 год — управляющий директор АО «Казателеком».

В 2011 году был назначен заместителем Председателя Правления АО «НАК «Казатомпром» и занимает эту должность по настоящее время.



Косунов Алмас Олжабаевич,
управляющий директор – руководитель аппарата администрации АО «НАК «Казатомпром»

Родился в 1949 году. В 1973 году окончил Московский химико-технологический институт им. Д.И. Менделеева по специальности «Процессы и аппараты химических производств и химическая кибернетика». Кандидат химических наук.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Имеет большой опыт работы в научной сфере и на государственной службе.

С 1977-го по 1992 год – старший инженер, заместитель начальника, затем начальник лаборатории научно-производственного объединения «Союз» (Научно-исследовательский химико-технологический институт, город Дзержинский). С 1993-го по 1995 год – заведующий сектором и заместитель заведующего сектора Отдела научно-технического прогресса Управления делами Кабинета Министров Республики Казахстан.

С 1995-го по 2009 год занимал должности советника первого заместителя Премьер-Министра, заместителя министра науки, Председателя аэрокосмического комитета и директора Департамента нормативно-правового обеспечения и международного сотрудничества Министерства энергетики, индустрии и торговли, науки и образования, Вице-министра индустрии и торговли Республики Казахстан.

С 2007-го по 2009 год – Президент и Председатель Правления в АО «Национальная компания «Казахстан инжиниринг». В 2009 году был назначен управляющим директором и руководителем Аппарата администрации АО «НАК «Казатомпром».

С 2011 года является членом Правления АО «НАК «Казатомпром».



Полторацкий Сергей Иванович,
директор департамента проектов в ЯТЦ АО «НАК «Казатомпром»

Родился в 1953 году. В 1979 году окончил Казахский политехнический институт по специальности «Гидрогеология и инженерная геология». Кандидат геолого-минералогических наук.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Имеет большой опыт работы в научно-исследовательской области и на государственной службе.

С 1979-го по 1990 год занимал различные должности в Институте гидрогеологии и гидрофизики и был ученым секретарем отделения науки о земле президиума Академии наук Казахской ССР. С 1990-го по 1995 год – заведующий Лабораторией Института сейсмологии АН КазССР.

С 1995-го по 1997 год занимал различные должности в Аппарате Правительства и Канцелярии Премьер-министра Республики Казахстан.

С 1997 года — ведущий гидрогеолог, главный специалист, директор Департамента совместных предприятий и Департамента корпоративного управления АО «НАК «Казатомпром».

С 2009 года – член Правления АО «НАК «Казатомпром».

С 2011 года – директор Департамента проектов в ЯТЦ АО «НАК «Казатомпром».

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ ПРАВЛЕНИЯ

Вознаграждение членов Правления состоит из должностного оклада и материальной помощи к отпуску. Размер должностного оклада руководящих работников определяется решением Совета директоров Компании и отражается в трудовых договорах. Материальная помощь к отпуску предоставляется один раз в год в размере не более двух должностных окладов руководящего работника при выходе в основной оплачиваемый ежегодный трудовой отпуск. Выплата иных видов надбавок, доплат и премий руководящим работникам не предусмотрена.

КОМИТЕТЫ ПРИ ПРАВЛЕНИИ

При Правлении действует несколько комитетов, таких как Комитет по рискам, Инвестиционный и Кредитный комитеты, а также Научно-технический совет. Правление ежегодно проводит оценку результатов деятельности всех комитетов.

Комитет по рискам

В рамках системы управления рисками при Правлении действует Комитет по рискам – консультативный орган, координирующий процесс по управлению рисками Компании. Его целью является содействие Правлению АО «НАК «Казатомпром» в сфере корпоративного управления рисками, включая совершенствование системы управления

рисками и незамедлительное реагирование на критические риски.

Комитет руководствуется законодательством Республики Казахстан, Уставом, Кодексом корпоративного управления, Положением о Комитете и другими внутренними документами Компании. Численность и состав Комитета утверждается Правлением. Комитет собирается, как минимум, два раза в год, и может встречаться чаще, если это необходимо.

В функции и обязанности Комитета по рискам входит:

- рассмотрение и предварительное одобрение проектов внутренних документов Компании по системе управления рисками;

- определение методов управления рисками, предложенных структурными подразделениями по результатам проведенной идентификации и оценки рисков;
- рассмотрение и подготовка предложений по результатам осуществления контроля за состоянием рисков, соблюдением Компанией максимально допустимых лимитов по риску и внутренних документов по управлению рисками;
- определение требований, предъявляемых к системам информационной и экономической безопасности;
- рассмотрение и подготовка предложений по совершенствованию планов мероприятий при возникновении факторов риска, таких как неблагоприятные воздействия на окружающую среду, изменение рыночных условий, наступление форс-мажорных обстоятельств и других.

Инвестиционный Комитет

Инвестиционный Комитет является постоянно действующим консультативно-совещательным органом, координирующим инвестиционную деятельность Компании и ее дочерних предприятий. Комитет принимает инвестиционные решения по стратегическим проектам, слияниям и поглощениям, приобретению и отчуждению долей участия и пакетов акций других юридических лиц. Основной целью Комитета является выработка рекомендаций и предложений по повышению эффективности осуществления инвестиционной деятельности АО «НАК «Казатомпром», включая предложения по совершенствованию внутренних нормативных документов, регулирующих инвестиционную деятельность предприятий.

Комитет руководствуется законодательством Республики Казахстан, документами АО «Самрук-Қазына», Уставом, Инвестиционной политикой, Положением о Комитете и иными внутренними документами Компании. Рабочим органом

Комитета является Управление новых проектов АО «НАК «Казатомпром». В случае необходимости Комитет может привлекать работников структурных подразделений Группы для участия в своих заседаниях. Правление Компании утверждает состав Комитета и проводит ежегодную оценку его деятельности.

Кредитный Комитет

Основной целью деятельности Кредитного комитета является реализация кредитной политики Компании в соответствии с требованиями АО «Самрук-Қазына» и обеспечение своевременного и качественного принятия решений по вопросам, связанным с предоставлением Компанией кредитов. Решения Кредитного комитета носят рекомендательный характер и подлежат предоставлению Правлению Компании для принятия соответствующего решения.

В функции Кредитного комитета входит:

- рассмотрение и подготовка рекомендаций для принятия решений по кредитным заявкам, включая анализ экспертной оценки фактических и плановых финансовых показателей, под которые выдается кредит, и проверка залогового обеспечения;
- определение условий предоставления кредита, таких как сумма, срок, цель, ставка вознаграждения, обеспечение, график погашения основного долга и вознаграждения и других;
- рассмотрение и принятие решений по проведенному плановому и внеплановому мониторингу кредитной деятельности;
- рассмотрение и подготовка рекомендаций для принятия решений по реструктуризации кредита и по проблемным кредитам.

Рабочим органом Кредитного комитета является Казначейство Компании. В состав Кредитного комитета должны входить руководитель Рабочего органа (Казначейства), работник структурного

подразделения Компании, ответственного за управление рисками (Департамента риск-менеджмента и бизнес администрирования), а также работник юридической службы Компании. Председателем Кредитного комитета является член Правления Компании, курирующий финансовые вопросы.

Научно-технический совет

Научно-технический совет (НТС) был сформирован с целью утверждения стратегии и совершенствования инновационно-технологического развития АО «НАК «Казатомпром» в области добычи и переработки урана, ЯТЦ, редких и редкоземельных металлов и возобновляемой энергетики.

Основными функциями НТС являются:

- формирование стратегических направлений научно-технического инновационного развития Группы;
- разработка рекомендаций по использованию достижений науки и новых технологий в интересах Группы;
- рассмотрение и согласование планов по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам (НИОКР), включая согласование бюджета, технических заданий и мероприятий, повышающих техническую и экономическую эффективность работ;
- реализация, мониторинг и оценка результатов НИОКР, а также закрепление прав на результаты исследований и разработки;
- рассмотрение результатов патентно-лицензионной и научно-информационной деятельности, вопросов защиты и рационального использования объектов интеллектуальной собственности Компании;
- привлечение к сотрудничеству в области инноваций научных советов, научных центров и исследовательских институтов;
- рассмотрение вопросов повышения квалификации специалистов АО «НАК «Казатомпром».

УРЕГУЛИРОВАНИЕ КОРПОРАТИВНЫХ КОНФЛИКТОВ И КОНФЛИКТОВ ИНТЕРЕСОВ

В Компании действует Положение по урегулированию корпоративных конфликтов и конфликтов интересов АО «НАК «Казатомпром», утвержденное решением Совета директоров. Данное положение определяет причины возникновения корпоративных конфликтов и конфликтов интересов, процедуры их предотвращения, а также деятельность органов Компании в рамках мероприятий по урегулированию конфликтов.

В целях предотвращения корпоративных конфликтов и конфликтов интересов работники Компании обязаны:

- соблюдать нормы законодательства Республики Казахстан, положения Устава, Кодекса корпоративного управления и других внутренних документов;
- воздерживаться от совершения действий и принятия решений, которые могут привести к возникновению корпоративных конфликтов и конфликтов интересов;
- исключить возможность ведения противоправной деятельности;
- участвовать в выявлении рисков и недостатков системы внутреннего контроля Компании;
- соблюдать принципы корпоративной этики;
- воздерживаться от принятия решений по операциям, в которых у работника существует конфликт интересов, и другие.

В целях недопущения и предотвращения корпоративных конфликтов и конфликтов интересов должностные лица обязаны:

- соблюдать права Единственного акционера в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом, Кодексом корпоративного управления и другими внутренними документами Компании;
- предоставлять Совету директоров Компании и Единственному акционеру информацию по вопросам,

которые могут стать предметом корпоративного конфликта;

- не разглашать и не использовать в личных интересах или в интересах третьих лиц конфиденциальную информацию о Компании во время трудовой деятельности и в течение пяти лет после окончания трудовой деятельности, если более длительный срок не предусмотрен внутренними документами Компании;
- регулярно и своевременно сообщать Компании сведения о своих аффилированных лицах и об изменениях оснований возникновения их аффилированности;
- воздерживаться от действий и не допускать ситуаций, которые могут привести к возникновению корпоративных конфликтов и конфликтов интересов между Единственным акционером и Компанией, а в случае их возникновения немедленно информировать об этом Совет директоров АО «НАК «Казатомпром».

КОРПОРАТИВНАЯ ЭТИКА

ЧЕСТНОЕ ВЕДЕНИЕ ДЕЛ И ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

АО «НАК «Казатомпром» понимает и признает, что честное ведение дел, включая борьбу с коррупцией, является необходимым фактором при взаимодействии с заинтересованными сторонами и построении доверительных внутрикорпоративных взаимоотношений. Практика честного ведения дел улучшает социальное и экономическое окружение, в котором функционирует Компания за счет повышения надежности и честности транзакций, предотвращения коррупции и предоставления достоверной информации для принятия решений заинтересованными сторо-

нами. Компания привержена высоким стандартам корпоративной этики и обязуется принимать следующие меры:

- применять и улучшать политики и практики, содействующие предотвращению взяточничества, вымогательства, вознаграждения за упрощение формальностей и других коррупционных практик;
- противодействовать легализации доходов, полученных незаконным путем;
- обеспечивать соответствие требованиям законодательства, внутренним нормативам (Уставу), условиям международных договоров и устанавливать санкции за их нарушение;
- повышать осведомленность персонала относительно важности соответствия выполняемых действий требованиям законодательства и поощрять работников сообщать о нарушении политик, правил и процедур Компании;
- демонстрировать, что уровень оплаты труда работников Компании соответствует выполняемой работе и уровню квалификации;
- своевременно исполнять обязательства по договорам, включая уплату налогов и иных платежей в государственный бюджет;
- соблюдать принципы честной конкуренции и использовать критерии этического равенства при осуществлении политики закупок и заключении договоров;
- соблюдать прозрачность, гласность и объективность принимаемых решений.

7 декабря 2011 года на очном заседании Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» был утвержден Кодекс корпоративной этики в новой редакции. В Кодексе учтены вышеперечисленные меры по борьбе с коррупцией и приверженность принципам честной конкуренции, а также изложены нормы и политики по предоставлению информации, разрешению конфликтных ситуаций, обеспечению охраны труда и окружающей среды и усилению внутреннего контроля.

Кодекс закрепляет принципы и нормы корпоративной этики и содействует развитию корпоративной культуры Компании, направленной на честное ведение дел, построение доверительных внутрикорпоративных взаимоотношений и эффективное взаимодействие с заинтересованными лицами. Данный документ в определенной степени формирует базу для подотчетности заинтересованным сторонам в отношении соблюдения этических норм делового и социально ориентированного поведения.

В Компании был принят ряд документов, направленных на предупреждение и пресечение фактов коррупции. Главным из них является Политика конфиденциального сообщения о возможных или известных фактах мошенничества, нарушения процедур внутреннего контроля и других нормативных документов АО «НАК «Казатомпром», принятая в 2011 году. Данная политика представляет собой комплекс мер, позволяющих всем работникам предприятий Компании анонимно сообщать о фактах правонарушений. За 2011 год не было зарегистрировано ни одного случая коррупции.

В 2011 году 80% сотрудников служб безопасности предприятий АО «НАК «Казатомпром» прошли обучение антикоррупционным политикам и процедурам.

ИНСТИТУТ ОМБУДСМЕНА

Кодексом корпоративной этики предусмотрено создание института омбудсмена в Компании. Омбудсмен назначается Советом директоров сроком

на два года. В соответствии с Кодексом корпоративной этики основными функциями омбудсмена являются сбор сведений о несоблюдении положений Кодекса корпоративной этики, консультация должностных лиц и работников по положениям Кодекса корпоративной этики, инициация рассмотрения споров по нарушению положений Кодекса корпоративной этики и участие в их урегулировании.

В обязанности омбудсмена также входит предоставление на рассмотрение Совета директоров отчета о соблюдении требований Кодекса корпоративной этики, который включает сведения об обращениях по вопросам несоблюдения положений Кодекса корпоративной этики.

В связи с тем, что в соответствии с лучшей мировой практикой омбудсмен не должен быть подотчетен Правлению, в декабре 2011 года решением Совета директоров омбудсменом был назначен Корпоративный секретарь Компании.



УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Деятельность АО «НАК «Казатомпром» сопряжена с различными рисками. Наличие эффективной системы управления рисками является основополагающим элементом деятельности и стратегии развития Компании. Точное и своевременное выявление, оценка, мониторинг и реагирование на риски позволяют эффективно принимать решения на всех уровнях управления и обеспечивать достижение стратегических целей и ключевых показателей деятельности Компании.

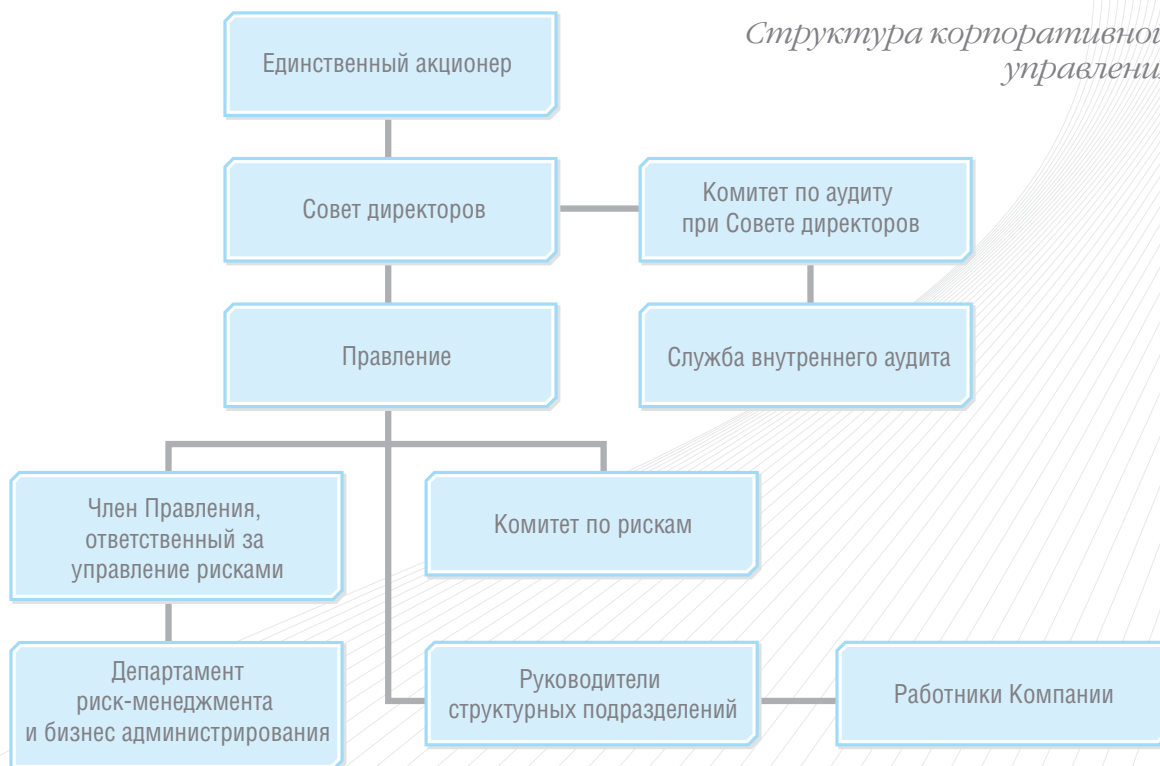
Базовым импульсом для формирования корпоративной системы управления рисками стало принятие решения в 2009 году о создании Департамента риск-менеджмента и бизнес-администрирования. Его основная деятельность заключается в идентификации и оценке рисков, установлении лимитов, формировании планов мероприятий по управлению рисками и мониторинге

их исполнения. В рамках своих функций Департамент риск-менеджмента и бизнес администрирования взаимодействует с Единственным акционером, Правлением, Советом директоров, Службой внутреннего аудита, структурными подразделениями и дочерними Компаниями. Еще одним ключевым органом в системе управления рисками является Комитет по рискам при Правлении, который отвечает за реализацию политики управления рисками АО «НАК «Казатомпром».

Работа по управлению рисками в АО «НАК «Казатомпром» проводится в соответствии с утвержденными Советом директоров внутренними документами Компании по управлению рисками, такими как Политика управления рисками, Правила по управлению рисками, инструкции по категориям рисков и другими. Политика управ-

ления рисками определяет основные принципы, цели и структуру системы управления рисками, включая функции и подотчетность различных органов и подразделений, а также единую терминологию. Правила по управлению рисками определяют процессы, методы и инструменты по управлению рисками, а также порядок идентификации, классификации, оценки и анализа рисков. В Компании также формируется Регистр рисков и карта рисков и регулярно подготавливаются отчеты по управлению рисками.

Вовлеченность всех ключевых подразделений и заинтересованных сторон, а также эффективный обмен информацией в процессе управления рисками между Советом директоров, руководящими органами и подразделениями Компании создают благоприятную риск-культуру в АО «НАК «Казатомпром».



Функции ключевых органов в системе управления рисками

Единственный акционер

- Принятие стратегических решений в целях управления рисками Компании

Совет директоров

- Постановка целей Компании
- Определение форм и сроков предоставления отчетности по управлению рисками
- Рассмотрение отчетов по эффективности процессов управления рисками, подготовленных Службой внутреннего аудита Компании и внешних аудиторов
- Рассмотрение информации по управлению рисками и принятие соответствующих мер в рамках своей компетенции
- Утверждение Политики по управлению рисками Компании и других внутренних документов в области управления рисками

Правление

- Предоставление Совету директоров отчетов по управлению рисками один раз в полугодие
- Рассмотрение информации по управлению рисками и принятие соответствующих мер в рамках своей компетенции
- Утверждение документов по управлению рисками Компании, не относящихся к компетенции Совета директоров Компании
- Рассмотрение отчетов по эффективности работы системы управления рисками

Руководство

- Предоставление Единственному акционеру, Совету директоров и Правлению Компании отчетов согласно утвержденным нормативным документам
- Рассмотрение информации по управлению рисками и принятие соответствующих мер в рамках своей компетенции

- Организация работы системы управления рисками с целью выявления, идентификации и оценки потенциальных рисков
- Совершенствование внутренних документов в области управления рисками
- Утверждение документов по управлению рисками Компании, не относящихся к компетенции Совета директоров и Правления Компании
- Своевременное реагирование на возникшие рисковые события и принятие соответствующих мер в рамках своей компетенции.

Служба внутреннего аудита

- Оценка эффективности процессов управления рисками и разработка рекомендаций по повышению эффективности управления рисками Компании

Департамент риск-менеджмента и бизнес-администрирования (Структурное подразделение Компании, ответственное за управление рисками)

- Выявление, идентификация, оценка рисков и разработка мероприятий по их снижению, контроль и мониторинг рисков Компании в соответствии с внутренними документами по управлению рисками Компании
- Формирование и предоставление руководству Компании сводных отчетов, согласно внутренним документам по управлению рисками Компании
- Рассмотрение отчетов по управлению рисками структурных подразделений и предприятий Компании
- Координация деятельности работы системы управления рисками в Компании и на предприятиях Компании

- Разработка и совершенствование внутренней правовой базы управления рисками Компании
- Разработка рекомендаций предприятиям Компании по результатам анализа рисков
- Планирование необходимых мероприятий по управлению рисками
- Создание и ведение базы данных по видам рисков, используемой для анализа и оценки рисков в соответствии с внутренними документами Компании
- Разработка классификации рисков
- Оказание методической и консультационной помощи структурным подразделениям и предприятиям Компании
- Разработка внутренних документов Компании в области управления рисками
- Взаимодействие со Службой внутреннего аудита и структурными подразделениями АО «НАК «Казатомпром» в области управления рисками
- Организация и проведение совещаний, рабочих встреч с руководителями структурных подразделений Компании по вопросам идентификации и оценки выявленных и потенциальных рисков

Владельцы рисков

- Проведение систематической и непрерывной работы в области управления рисками по направлению деятельности подразделения
- Своевременное формирование отчетности по управлению рисками и ее предоставление в структурное подразделение Компании, ответственное за управление рисками для консолидации
- Своевременное реагирование на возникшие рисковые события и доведение информации до руководства Компании

Необходимость эффективного управления рисками доводится до всех участников процесса. Компания организует корпоративное обучение по управлению

рисками для руководителей подразделений и других сотрудников, которые являются владельцами рисков. Ежегодно проводится круглый стол с работниками,

ответственными за управление рисками, где рассматриваются актуальные проблемы и происходит обмен опытом.

ОСНОВНЫЕ РИСКИ И МЕРЫ ПО ИХ ОПТИМИЗАЦИИ

В соответствии с методологией COSO ERM в АО «НАК «Казатомпром» все идентифицированные риски подразделяются на четыре основные категории: стратегические, финансовые, операционные и правовые. В свою очередь, каждая категория состоит из группы рисков.

Согласно Регистру рисков Компании, на 2011 год прогнозировались 34 риска, из них критических рисков – 2 (риск снижения цены на уран и риск дефицита серной кислоты). На сегодняшний день Компания успешно контролирует критические риски.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ РИСКИ

Под стратегическими рисками понимаются события, которые могут оказать негативное влияние на достижение АО «НАК «Казатомпром» своих стратегических целей. Ключевыми рисками данной категории, которым подвержена деятельность Компании, являются: рыночные и конкурентные риски, в частности риск снижения цен на уран и риск дефицита серной кислоты.

Рыночные риски – риск снижения цен на уран

Авария на АЭС Фукусима-1 в Японии и последовавшее объявление моратория на эксплуатацию АЭС в Германии привели к более жесткому регулированию ядерной отрасли.

В сложившейся ситуации прогнозировался риск снижения цены на уран по контрактам АО «НАК «Казатомпром», но в результате успешно проведенных предупредительных мероприятий не повлек за собой значительных последствий.

Риск дефицита серной кислоты

Одним из основных стратегических рисков, которому подвержена Компания в настоящее время, является дефицит серной кислоты, которая используется для извлечения урана методом подземного скважинного выщелачивания (ПСВ). Нехватка серной кислоты может привести к отставанию от производственного плана и снижению объемов добычи урана, напрямую влияя на доходность Компании от реализации урана.

В рамках управления данным риском Компания построила собственный завод по производству серной кислоты, который снизит зависимость от внешних поставок. Дополнительно проводится мониторинг запасов серной кислоты и поставщиков с целью поддержания постоянного уровня поставок.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Основные финансовые риски включают в себя кредитные, валютные и риски ликвидности.

Кредитные риски

Основные кредитные риски, которым может быть подвержена деятельность Компании, связаны с дебиторской задолженностью покупателей сырья, денежными средствами и их эквивалентами, срочными депозитами и инвестиционными ценными бумагами. Однако риски, связанные с денежными средствами, их эквивалентами и срочными депозитами, ограничены в связи с тем, что контрагенты представлены банками с высокими кредитными рейтингами, присваиваемыми международными рейтинговыми агентствами.

В целях управления кредитными рисками Компания разработала кредитную политику, согласно которой кредитоспособность каждого нового клиента анализируется по отдельности, прежде чем ему будут предложены стандартные для Компании условия и сроки осуществления платежей и поставок.

Риски ликвидности

Для непрерывного ведения деятельности и реализации инвестиционных проектов Компания привлекает займы и, как результат, подвержена риску ликвидности. Для управления риском ликвидности Компания обеспечивает постоянное наличие ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок как в обычных, так и в напряженных условиях. Компания также не допускает возникновения неприемлемых убытков и не подвергает риску свою репутацию.

В Компании разработана и утверждена Инструкция по установлению лимитов по балансовым и внебалансовым обязательствам на банки-контрагенты АО «НАК «Казатомпром». Установлены лимиты на банки второго уровня (БВУ) и утвержден перечень БВУ, на депозиты которых могут размещаться временно-свободные денежные средства. Департамент риск-менеджмента и бизнес-администрирования проводит ежемесячный мониторинг управления рисками ликвидности.

Валютные риски

Компания может подвергнуться валютному риску, осуществляя операции по продажам, закупкам и привлечению займов, выраженных в валюте, отличной

от функциональной валюты Компании. Займы обычно выражены в валютах, которые соответствуют валюте, формируемых действующими подразделениями Компании. Таким образом, в большинстве случаев достигается эффект экономического хеджирования без использования производных инструментов.

В отношении прочих денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, Компания старается удерживать нетто-позицию, подверженную риску в допустимых пределах, посредством планирования будущих расходов с учетом валюты платежа.

ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Риски безопасности

Компании атомной отрасли подвержены рискам ядерной, радиационной и промышленной безопасности, характерным для очень малого количества отраслей. Любой сбой в системе безопасности или нарушение стандартов безопасности чреваты серьезными последствиями как в деятельности Компании, так и для сотрудников и местного населения (подробнее о ядерных и радиационных рисках в разделе «Устойчивое развитие»).

В 2011 году на всех уранодобывающих предприятиях был реализован комплекс мер по укреплению системы безопасности, касающихся физической защиты и защиты собственности, а также экономической и информационной безопасности. Компания также организует встречи с партнерами по вопросам обеспечения безопасности ядерных объектов, защите информации и противодействию коррупции на совместных предприятиях.

Взаимодействие с правоохранительными органами и охранными структурами способствует обеспечению сохранности имущества, защиты жизни и здоровья персонала, предупреждению противоправных действий со стороны внешних и внутренних нарушителей, укреплению правопорядка и пресечению правонарушений на предприятиях, в населенных пунктах и вахтовых поселках (подробнее о политике Компании в области промышленной безопасности и охраны труда в разделе «Устойчивое развитие»).

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Соответствие законодательству

Поскольку АО «НАК «Казатомпром» осуществляет свою деятельность на территории Казахстана и ряда зару-

бежных государств, Компания подпадает под действие законов и положений различных государств и территорий. Все стадии ЯТЦ, включая производство и переработку урана, осуществляемые Компанией, и использование продукции Компании ее заказчиками, подпадают под требования международного и национального законодательства по охране окружающей среды, здравоохранению и технике безопасности.

Стандарты и практика международных организаций, таких как Международная комиссия по атомной энергии ООН, постоянно совершенствуются, и эти изменения влияют на деятельность Компании. Нормативно-правовая база Республики Казахстан по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда также становится более комплексной и всеобъемлющей. Компания стремится оперативно реагировать на изменения в законодательстве и соответствовать передовым практикам в области промышленной безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды и других вопросов.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Устойчивое развитие является основой для роста и уверенного развития Компании в будущем. В связи с этим Компания уже сейчас стремится реализовать на практике принципы устойчивого развития и корпоративной социальной ответственности в своей производственной деятельности.

Важным шагом на этом пути было принятие Кодекса корпоративного управления. Компания придерживается следующих принципов деятельности, направленных на реализацию концепции устойчивого развития:

- Принцип ответственности подтверждает, что Компания признает и уважает права всех заинтересованных сторон, а также стремится к сотрудничеству в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.
- Принцип охраны окружающей среды – Корпоративный кодекс Компании определяет целый ряд обязательств Компании, которые затрагивают не только соблюдение требований законодательства в области охраны окружающей среды, но и более широкие обязательства, касающиеся совершенствования системы управления, экологической безопасности производственной деятельности и продукции, учета экологических последствий, а также работы с поставщиками.
- В рамках Принципа предосторожности Компания соблюдает приоритет предупреждающих мер по охране окружающей среды на всех стадиях жизненного цикла продукции, а также осуществляет производственный экологический контроль и своевременно информирует заинтересованных лиц о случаях аварийного загрязнения окружающей среды.

- Принцип безопасности условий труда предполагает, что Компания ставит перед собой задачи по постоянному улучшению состояния промышленной безопасности и труда на предприятиях за счет повышения эффективности производственного контроля, внедрения современных информационных технологий, проведения соответствующей сертификации системы управления и повышения квалификации работников Компании.
- Принцип прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности Компании означает, что Компания принимает на себя обязательства по обеспечению своевременного раскрытия достоверной информации о Компании, в том числе о ее финансовом положении, экономических показателях, результатах ее деятельности, структуре собственности и управления.

Существенным вкладом в процесс формирования документации, определяющей аспекты деятельности Компании в области устойчивого развития, стала разработка в 2011 году Политики АО «НАК «Казатомпром» в области охраны труда, охраны окружающей среды, обеспечения ядерной и радиационной безопасности. Этот документ определяет 10 основных принципов экологической направленности.

В Компании также действует Политика в области корпоративной социальной ответственности, которая определяет внутрикорпоративную деятельность, регулиющую трудовые отношения, охрану здоровья и безопасность труда и внешние направления деятельности, касающиеся таких тем, как забота об окружающей среде, социально-экономическое развитие,

благотворительная и спонсорская деятельность (см. раздел «Принципы социальной ответственности»).

В 2011 году Компания продолжила совершенствовать систему экологического менеджмента. В рамках данной работы на предприятиях ТОО «МАЭК-Казатомпром», АО «УМЗ» и ТОО «Торговая транспортная компания» был проведен ресертификационный аудит на соответствие требованиям международного стандарта экологического менеджмента ISO 14001, по результатам которого международными аудиторами не было обнаружено ни одного существенного несоответствия. Таким образом, система экологического менеджмента, внедренная на указанных предприятиях, была в очередной раз рекомендована к ресертификации.

По состоянию на конец 2011 года стандарты экологического менеджмента ISO 14001 были внедрены на 17 дочерних и зависимых предприятиях Компании, что говорит о высоком уровне системы управления охраной окружающей среды и повышении экологической ответственности на всех стадиях производственного процесса.

Выполняя требования законодательства Республики Казахстан, все дочерние предприятия Компании разрабатывают программу производственного экологического контроля и мероприятий по охране окружающей среды, которые в обязательном порядке проходят ежегодное согласование в уполномоченных органах в рамках процедуры по оформлению разрешений на эмиссии. Таким образом, можно констатировать, что в Компании внедрены и налажены эффективные методы экологического мониторинга.

ТОО «Семизбай У» стало лауреатом конкурса «Парыз-2011» в номинации «За вклад в экологию».

СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ УСТОЙЧИВЫМ РАЗВИТИЕМ

Компания намерена создать надежную и эффективную систему управления вопросами экологии, охраны труда, промышленной безопасности, а также ядерной и радиационной безопасности. При построении системы управления Компания ориентируется на лучшую мировую практику и свой многолетний опыт.

В настоящее время на уровне Правления АО «НАК Казатомпром» вопросы экологии, охраны труда, промышленной безопасности, а также ядерной и радиационной безопасности курируются заместителем председателя Правления.

Управление охраны труда и окружающей среды, действующее в Компании, осуществляет методологическую под-

держку, контроль и общую координацию работ служб охраны труда и окружающей среды, которые действуют во всех структурных подразделениях Компании. Также Управление проводит сбор и анализ данных по результатам экологического мониторинга на предприятиях Компании и готовит по результатам данной работы отчет, который представляется Правлению для анализа.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Энергоэффективность и использование ресурсов

Компания ведет активную работу по повышению энергоэффективности, которая включает три основных направления: модернизацию производственного процесса, переналадку оборудования и изменения в поведении персонала. Результатом данной работы в 2011 году стало повышение энергоэффективности на 4,2 млн ГДж.

В рамках своей производственной деятельности Компания использует целый ряд опасных для человека и окружающей среды веществ и материалов. Для предупреждения возникновения чрезвычайных ситуаций, уменьшения негативного воздействия на окружающую среду и повышения эффективности своих производственных процессов Компания ведет строгий учет всех использованных материалов.

Среди основных материалов, которые используются в производственном процессе, можно выделить использование серной кислоты, применяемой в рамках процесса подземного выщелачивания урана.

Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности в 2011 году, тыс. ГДж



Основные материалы, использованные в производственном процессе в 2011 году, тонн

Материал	Количество, тонн
Кислота плавиковая марки «Ж»	1 229,3
Кислота плавиковая марки «Д»	1 687,6
Перекись водорода	2 749,0
Углеаммонийная соль	4 554,0
Натрий едкий	6 315,0
Кислота азотная неконцентрированная	9 547,8
Вода аммиачная 25 %	26 539,0
селитра аммиачная	44 513,0
Серная кислота	1 507 682,0

Все процессы, связанные с обращением с серной кислотой, включая закупку, транспортировку и ее использование в производственном процессе, строго регламентированы внутренними процедурами Компании. Риск дефицита серной кислоты был внесен в Регистр рисков Компании на 2011 год, что позволило организовать дополнительную работу по контролю и минимизации данного риска.

Землепользование и биоразнообразие

Охрана земель является одним из ключевых требований при проведении операций по добыче урана. Законодательство Республики Казахстан строго регламентирует данную деятельность с помощью Экологического кодекса и Закона «О недрах и недропользовании», которые устанавливают целый ряд экологических требований. Так, все проекты по выбору земельного участка для осуществления производственной деятельности в обязательном порядке проходят общественные слушания и государственную экологическую экспертизу.

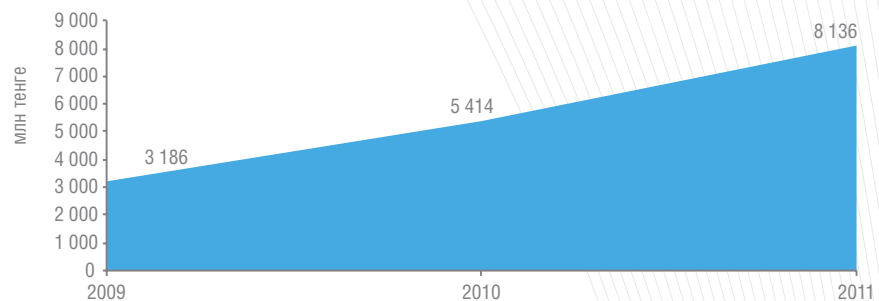
Также важным законодательным требованием является обязательная рекультивация нарушенных земель. Согласно законодательству Республики Казахстан Компания обязана заключить контракт на недропользование, в рамках которого оговариваются размер и порядок отчислений в специальный ликвидационный фонд.

Компания осуществила оценку затрат на восстановление месторождений. Предположительно общая стоимость затрат на ликвидационные мероприятия составит около 16,5 млрд тенге. При этом оценки Компании в отношении затрат на закрытие, восстановление и вывод участка из эксплуатации основаны на стандартах по восстановлению земель, которые отвечают требованиям действующего законодательства.

Учитывая долгосрочный характер обязательств Компании, необходимо отме-

тить, что существует неопределенность в отношении фактической стоимости затрат в период восстановления каждого месторождения, связанная с потенциальными изменениями требований законодательства и альтернативным вариантом вывода участков из эксплуатации и их восстановления.

Динамика накопления резервов на восстановление месторождений, млн тенге



Компания, в соответствии с требованиями законодательства, проводит работы по рекультивации нарушенных в ходе производственных работ земель после вывода их из хозяйственного оборота. Так, при общем количестве нарушенных земель, равном 725 га, площадь рекультивированных земель в 2011 году составила 285 га.

Ряд предприятий Компании располагаются на территории или вблизи территорий со статусом особо охраняемых природных территорий. В числе таких предприятий можно выделить ТОО «МАЗК-Казатомпром» и АО «Актаугазсервис», расположенные на западной оконечности полуострова Мангышлак в пустынном Устюртско-Мангышлакском равнинном районе Арало-Каспийского округа. Охраняемая природная территория площадью 37,7 км² представлена морскими экосистемами и занята для промышленного использования.

В ходе работ по мониторингу растительного и животного мира озера Караколь, осуществленного в 2009 году общественным объединением «КенДала», а также в результате регулярного производственного экологического мониторинга Компании, был сделан ряд

выводов, касающихся основных существенных воздействий ТОО «МАЗК-Казатомпром»:

- Содержание вредных химических веществ в отводимых нормативно-чистых водах не превышает утвержденных нормативов предельно-допустимых сбросов, установленных

для водоотведения ТОО «МАЗК-Казатомпром» в водоем-приемник Каспийское море.

- Интродукция чужеродных видов, вредителей и возбудителей заболеваний в результате проведенного мониторинга не была установлена.
- Изменения экологических процессов – образование мелководного озера на месте мелководного солончака в пустынной местности – были признаны обратимыми в случае прекращения водоотведения в бассейн-охладитель.

Водопользование

Охрана водных ресурсов и бережное водопользование является неотъемлемой частью повседневной производственной деятельности Компании, основные производственные активы которой располагаются в регионах с засушливым климатом и дефицитом пресной воды. Некоторые дочерние предприятия Компании осуществляют водозабор и сброс воды в районах расположения экологически чувствительных водных объектов, крупнейшим из которых является Каспийское море. Дополнительная ответственность Компании в области водопользования связана с тем, что в ряде случаев Компания

В результате многолетнего водоотведения нормативно-чистых охлаждающих вод тепловых станций ТОО «МАЗК-Казатомпром» в естественное понижение местности «шор» Караколь, определенное проектом под бассейн-охладитель перед сбросом нормативно-чистых охлаждающих вод в Каспийское море, образовалось мелководное озеро (глубина которого не превышает 0,55 м) протяженностью около 18 км и шириной около 2 км. Благоприятные условия (мелководье, теплая вода, слабое течение, обильная растительность) способствовали привлечению на территорию бассейна-охладителя Караколь водно-болотных видов птиц для зимовки, гнездования и оседлости. Разрастание многолетней и однолетней травянистой и кустарниковой растительности способствовало увеличению расселения млекопитающих и насекомых. Наполняемость озера и продолжительность его существования зависит от объемов поступления в бассейн озера Караколь нормативно-чистых вод, отводимых после охлаждения энергетического оборудования тепловых станций предприятия.

Постановлением Совета Министров Казахской ССР № 96 от 13.03.1986 года бассейн-охладитель Караколь площадью 37,7 км², предусмотренный проектом для снижения тепловой нагрузки на прибрежную зону моря при водоотведении нормативно-чистых охлаждающих вод тепловых станций предприятия в Каспийское море, введен в состав Карагие-Каракольского государственного зоологического заказника.

Ценностью данного заказника является повышенное биоразнообразие водно-болотной орнитофауны и флоры – перелетные, гнездящиеся и оседлые птицы, млекопитающие, насекомые и растительность приморской полосы подзоны средних пустынь. Птицы водно-болотной орнитофауны представлены более 175 видами, из них 24 вида занесены в Красную книгу Казахстана. В заказнике 11 видов млекопитающих и более 223 видов насекомых. Растительность представлена сообществами с преобладанием полукустарничков полыней и маревых, а также сообществами травянистых однолетников и многолетников.

осуществляет снабжение водой местного населения и промышленности.

Все предприятия и дочерние зависимые общества Компании осуществляют водопользование только

на основании разрешительной документации, полученной в уполномоченном органе по охране водных ресурсов. Предприятиями ведется контроль и учет количества забираемой и оборотной воды, данные о ко-

торых отражаются в ежемесячных технических отчетах. Контроль качества сточных вод ведется специализированными аккредитованными лабораториями.

Водозабор в 2011 году в разбивке по источникам, тыс. м³

Источник водозабора	Объем водозабора, тыс. м³
Поверхностные воды	1 064 843,02
Подземные воды	22 808,74
Муниципальные и другие системы водоснабжения	132 835,43
Итого	1 220 487,20

В 2011 году объем забранной Компанией воды составил 1 220 487,2 тыс. м³. Компания использует большое количество воды для охлаждения теплоэнергетического оборудования. При этом большая часть воды, забираемой для охлаждения, сбрасывается в окружающую среду без загрязняющих веществ, что позволяет отнести эти стоки в категорию «нормативно чистые промышленные сточные воды». Так, при общем количестве сброшенной воды в 2011

году, равной 1 023 941,2 тыс. м³, 99,9% составили нормативно чистые промышленные сточные воды, а количество загрязненных промышленных сточных вод составило чуть более 0,001% общего количества сточных вод.

АО НАК «Казатомпром» обладает рядом особенностей, связанных с водопотреблением:

- Компания использует морскую воду для охлаждения теплоэнергетиче-

ского оборудования и передает ее другим потребителям.

- Компания использует морскую и артезианскую воду в процессе производства продукции предприятия в виде хозяйственно-питьевой воды, дистиллята, горячей воды теплосети.

Компания стремится сокращать количество воды, забираемой для производства. С этой целью ряд предприятий использует замкнутые водооборотные

циклы. Лидером по показателю соотношения объемов водозабора и повторно используемой воды является АО «УМЗ», где в 2011 году он был равен 84 %.

Объем повторно использованной воды в 2011 году, тыс. м³

	Объем воды, тыс. м ³
Объем повторноиспользуемой воды	5 152,79
Доля повторноиспользуемой воды, %	0,42

Водоотведение в 2011 году с разбивкой по приемникам стоков, тыс. м³

Приемник	Объем сточных вод, тыс. м ³
Каспийское море	1 020 236,00
Река Ульба	2 067,36
Пруд – накопитель	170,70
Поля фильтрации	1 467,10
Итого	1 023 941,16

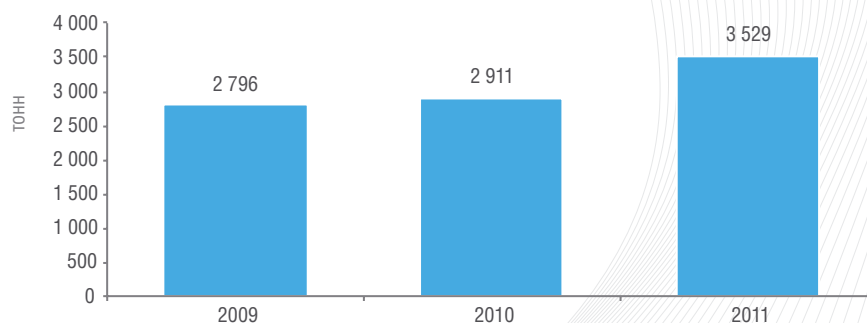
Около 90% всего объема сточных вод, отводимых в поверхностные водные объекты, накопители и на рельеф местности, без учета сбросов воды, используемой для охлаждения, в Каспийское море, составляют производственные стоки и около 10% – хозяйственно-бытовые. При этом большая часть (54,7%) сбрасываемых вод приходится на ТОО «МАЭК-Казатомпром».

Выбросы в атмосферу

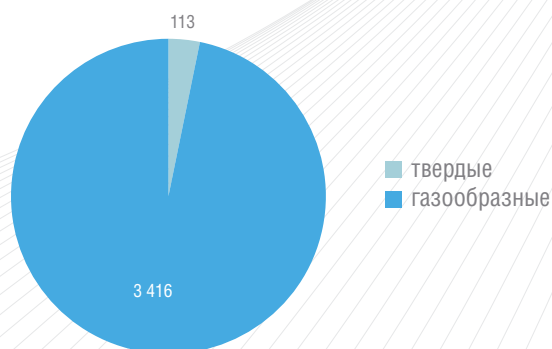
Компания уделяет пристальное внимание вопросам контроля и снижения количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Все предприятия Компании в рамках своей производственной деятельности получают соответствующие разрешения, а также предоставляют в надзорные органы статистическую информацию на ежегодной основе.

Общее количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составило в 2011 году 3 529,3 тонны, что на 22% больше чем в 2010 году. Данное увеличение вызвано увеличением объемов производства и отпуска тепла.

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с 2009 по 2011 гг., тонн



Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2011 году с разбивкой по агрегатному состоянию, тонн



В Компании внедрены и налажены эффективные методы экологического мониторинга, включающие мониторинг выбросов в атмосферный воздух. По результатам внутренней оценки системы экологического мониторинга, которое было проведено Управлением охраны труда и окружающей среды АО «НАК «Казатомпром» в 2011 году, ей была дана положительная оценка. В ходе данной

работы были также зафиксированы и незначительные превышения нормативов выбросов по отдельным показателям. Так, на производственных объектах АО «УМЗ» были зафиксированы семь подобных случаев на основных урановых и бериллиевых производствах. Анализ показал, что причиной явились неполадки в технологическом оборудовании и несоблюдение норм технологического регламента.

Выбросы парниковых газов

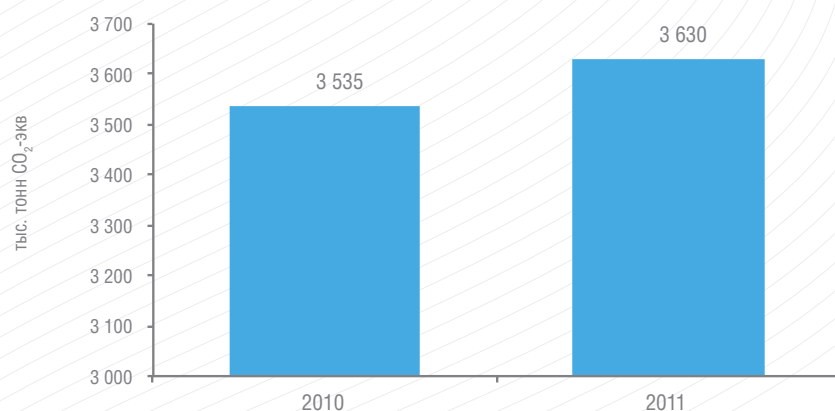
Изменение климата является глобальной проблемой, которая может существенно повлиять на операционную деятельность Компании в будущем. С целью снижения негативного влияния на окружающую среду и предотвращения потенциального негативного влияния от изменения климата Компания проводит оценку количества выбросов парниковых газов и реализует инициативы по их сокращению.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2011 году в разбивкой по основным видам загрязнителей, тонн

Тип загрязняющих веществ	Количество, тонн
NOx	2 572,10
SOx	43,50
Стойкие органические загрязнители (CO ₃)	67,00
Летучие органические соединения (ЛОС)	11,50

Дополнительно в рамках требований законодательства Республики Казахстан все предприятия, имеющие источники выбросов парниковых газов, должны ежегодно проводить инвентаризацию выбросов и представлять результаты в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды. Предприятия должны также разработать план мероприятий по сокращению выбросов парниковых газов.

Динамика прямых выбросов парниковых газов, тыс. тонн CO₂-эквивалента



Компания ведет учет выбросов парниковых газов с 2010 года. Количество прямых выбросов парниковых газов⁴ в 2011 году составило 3 630,3 тыс. тонн CO₂-эквивалента, что незначительно (на 1,1%) превышает значение предыдущего года. Наибольшее количество – более 99% от общего количества прямых выбросов производится при производстве электричества, тепла и пара.

Выбросы озоноразрушающих веществ в 2011 году в разбивкой по отдельным веществам, тонн

Вещество	Значение (тонн)	Озоноразрушающая способность	Эквивалент ХФУ-11 (тонн)
CF ₂ Cl ₂	0,82	1,00	0,82
CHF ₂ Cl	1,71	0,06	0,09
C ₂ H ₃ P ₂ Cl	0,01	0,008 – 0,07	0,0007
Итого	2,54		0,92

Выбросы озоноразрушающих веществ представлены веществами, выделяемыми в атмосферный воздух бытовыми кондиционерами, холодильными машинами и сплит-системами кондиционирования. Общее количество выбросов озоноразрушающих веществ в 2011 году составило 0,92 тонны эквивалента ХФУ-11.

Управление отходами

Обеспечение безопасного обращения с отходами производства и потребления – приоритетная задача производственной деятельности АО «НАК Казатомпром». В рамках решения этой задачи

⁴ - Прямые выбросы парниковых газов – выбросы парниковых газов, которые образуются в ходе непосредственного сжигания ископаемого топлива

Компания сформировала эффективную систему управления и экологического мониторинга и строго следит за выполнением всех требований законодательства Республики Казахстан.

В ходе производственной деятельности Компании образуется значительное количество различных видов отходов, среди которых основными являются:

- твердые и жидкие радиоактивные отходы;
- вскрышные породы при добыче флюоритовой и медно-молибденовой руды;
- буровые шламы при бурении скважин на полигоне ПСВ;
- фтористый гипс при производстве плавиковой кислоты;
- золошлаковые отходы при производстве тепловой энергии;
- коммунальные отходы;
- отработанные нефтепродукты и автомобильные шины.

Общее количество отходов, образовавшихся на предприятиях Компании за 2011 год, составило 765,81 тыс. тонн, что на 15,9% больше, чем в 2010 году. Увеличение на 105,4 тыс. тонн по сравнению с предыдущим годом связано с ростом объемов производства. При этом около 98% отходов неопасны.

В целом на предприятиях Компании осуществляется планомерная комплексная работа по учету и инвентаризации источников образования и мест хранения и захоронения, утилизации и переработки отходов производства и потребления различных видов отходов как в отдаленных поселках, расположенных вблизи отработки урановых месторождений, так и в крупных городах.

Особенностью Компании является то, что в рамках основной производственной деятельности – добычи и переработки природного урана на гидрометаллургических заводах и полигонах

скважинного выщелачивания – образуются жидкие и твердые радиоактивные отходы. По классификации МАГАТЭ все радиоактивные отходы, образующиеся на предприятиях АО «НАК «Казатомпром», относятся к категории низкоактивных отходов, то есть их удельная активность составляет менее $3,7 \cdot 10^6$ Бк/кг.

Жидкие отходы используются в замкнутом технологическом цикле, когда после образования в ходе подземного скважинного выщелачивания они подкисляются и закачиваются в рудоносный пласт через систему подачи выщелачивающих растворов. Все образующиеся твердые радиоактивные отходы захораниваются в специализированных могильниках, проекты которых прошли все необходимые государственные и санитарно-эпидемиологические экспертизы.

В отчетном периоде в рамках работы по минимизации воздействия радиоак-

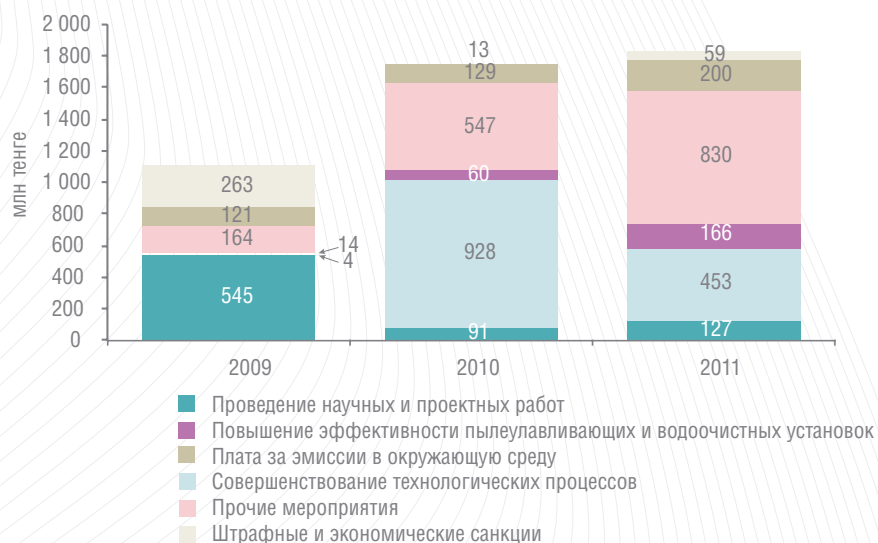
Динамика образования отходов с разбивкой по основным категориям в 2009–2011 гг., тыс. тонн

Категории отходов	2009 г.	2010 г.	2011 г.
<i>Всего отходы производства и потребления в том числе:</i>	<i>592,25</i>	<i>660,32</i>	<i>765,81</i>
<i>промышленные</i>	<i>491,44</i>	<i>557,39</i>	<i>679,41</i>
<i>коммунальные</i>	<i>2,55</i>	<i>4,15</i>	<i>5,02</i>
<i>твердые радиоактивные</i>	<i>1,30</i>	<i>1,52</i>	<i>3,55</i>
<i>жидкие радиоактивные</i>	<i>96,94</i>	<i>97,26</i>	<i>77,84</i>

Утилизация и захоронение отходов с разбивкой по способу обращения в 2009–2011 гг., тыс. тонн

Способ обращения с отходами	2009 г.	2010 г.	2011 г.
<i>размещено</i>	<i>586,00</i>	<i>654,51</i>	<i>755,69</i>
<i>использовано (продано)</i>	<i>1,23</i>	<i>4,73</i>	<i>1,18</i>
<i>обезврежено</i>	<i>2,45</i>	<i>4,10</i>	<i>0,99</i>
<i>захоронено</i>	<i>40,34</i>	<i>21,43</i>	<i>23,52</i>

Финансирование основных направлений деятельности по охране окружающей среды, млн тенге



тивных отходов на окружающую среду на предприятиях Компании продолжилась реализация Программы снижения объемов неутраченных отходов от производственной деятельности до 2015 года. В рамках данной программы на АО «УМЗ» ведется строгий контроль за соответствием количества сброшенных в хвостохранилище жидких радиоактивных отходов установленным лимитам. Также продолжилась реконструкция хвостохранилища с целью увеличения его объема.

Особое внимание Компания уделяет вопросу обращения с жидкими радиоактивными отходами на ТОО «МАЭК-Казатомпром», где накоплено 3 073 м³ жидких низко- и среднеактивных радиоактивных отходов, полученных за время эксплуатации реакторной установки БН-350 в ходе процесса по ее выводу из эксплуатации. В связи с тем что жидкие радиоактивные отходы продолжают образовываться при отмывке оборудования, полов, работе специальной прачечной и душевых санитарных пропускников, Компания планирует создание комплекса переработки жидких радиоактивных отходов и резервного объема для хранилища жидких радиоактивных отходов.

Затраты на природоохранные цели

В отчетном периоде затраты Компании на мероприятия по охране окружающей среды остались практически на уровне 2010 года и составили 1 834 млн тенге. Из них 200 млн тенге – это экологические выплаты Компании, что на 43,6% выше уровня прошлого года. Увеличение платежей связано с ростом воздействия на окружающую среду в сравнении с уровнем 2010 года за счет увеличения объемов производства.

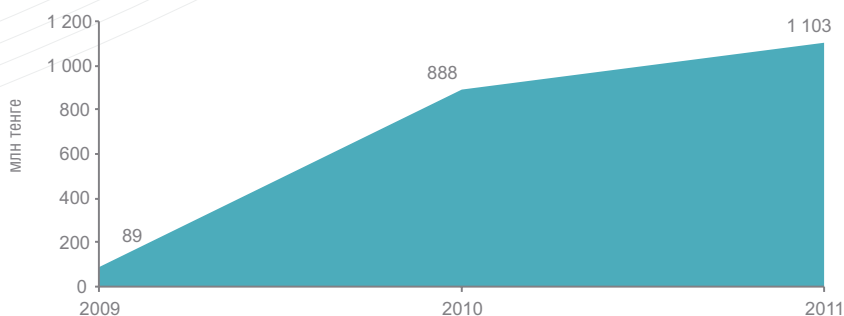
Так, по сравнению с аналогичным периодом минувшего года возросло коли-

чество выбросов в атмосферу на 22%, количество образовавшихся отходов производства и потребления – на 16% к уровню 2010 года. Значимый рост на 469,3 тонны выбросов вредных веществ, или на 22,3% в сравнении с предшествующим годом, произошел на ТОО «МАЭК-Казатомпром», что связано с увеличением расхода сожженного газа в связи с повышением отпуска тепла. Также увеличение выбросов на 26,0% произошло на дочерних предприятиях ТОО «Горнорудная компания».

В соответствии с законодательством Республики Казахстан по защите окружающей среды, Компания должна удалять радиоактивные отходы и выводить из эксплуатации и ликвидировать загрязненные основные средства. По состоянию на 31 декабря 2011 г. недисконтированная стоимость оценки таких расходов составила около 28 млрд тенге.

При определении суммы резерва на охрану окружающей среды были использованы допущения и оценки, основанные на опыте по выводу из эксплуатации и проведению очистных работ аналогичного характера, проведенных Компанией в 2000–2007 годах. Расчетные допущения и оценки были представлены инженерами Компании, а также профессиональными консультантами на основании наилучшей интерпретации действующего законодательства по охране окружающей среды.

Динамика накопления резервов на охрану окружающей среды, млн. тенге



ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

Учитывая отраслевую специфику основной деятельности Компании, которая связана с высокими рисками в области промышленной безопасности и охраны труда, устойчивое и планомерное развитие Компании возможно только в случае наличия надежной системы идентификации, управления и контроля над указанными рисками. Именно поэтому система управления вопросами промышленной, ядерной безопасности и охраной труда является основополагающим элементом при планировании и реализации любых проектов АО «НАК Казатомпром».

В отчетном периоде все предприятия Компании действовали в соответствии с внедренной Системой управления охраной труда, которая охватывает все структурные подразделения предприятий и технологические процессы. Система управления охраной труда определяет задачи, функции и содержание работ по обеспечению безопасности труда, взаимосвязь между службами и подразделениями по управлению охраной труда, а также распределяет функции, права и ответственность каждого работника предприятия по созданию безопасных условий труда и соблюдению требований, правил и норм техники безопасности.

Дополнительно в Компании разработаны и внедрены документы, регламентирующие отдельные аспекты производственной деятельности в области охраны труда и промышленной безопасности, среди них:

- Положение о системе индивидуальной ответственности персонала за нарушение требований безопасности труда
- Положение об управлении дочерними предприятиями
- Требования в области охраны труда и окружающей среды к подрядным

организациям, привлекаемым к различным видам работ

Компания осуществляет значительное количество автотранспортных перевозок различных грузов, включая опасные и радиоактивные грузы. Для обеспечения дополнительной безопасности в ходе работ по автомобильной транспортировке в Компании действует организационная система по обеспечению безопасной эксплуатации автотранспортных средств. Данная система включает не только общие правила безопасности при эксплуатации транспортных средств, вопросы организации контроля и надзора в данной области и вопросы организации безопасной перевозки людей, опасных и радиоактивных грузов, но и порядок ведения документации по безопасности движения и технике безопасности.

С целью ликвидации последствий возможных аварий на всех предприятиях АО «НАК Казатомпром» проводится аттестация опасных производственных объектов, разработаны и утверждены Декларации безопасности промышленных предприятий, которые согласованы и переданы в Министерство чрезвычайных ситуаций Республики Казахстан. Также на предприятиях созданы специализированные подразделения, которые прошли аттестацию в соответствующем надзорном органе. На случай аварийной ситуации функционируют специальные диспетчерские службы, которые имеют оперативную связь с подразделениями предприятий, головным офисом Компании и органами чрезвычайных ситуаций и гражданской обороны.

В рамках создания и поддержания эффективной системы управления охраной труда и промышленной безопасностью Компания стремится соответствовать передовым международным практикам.

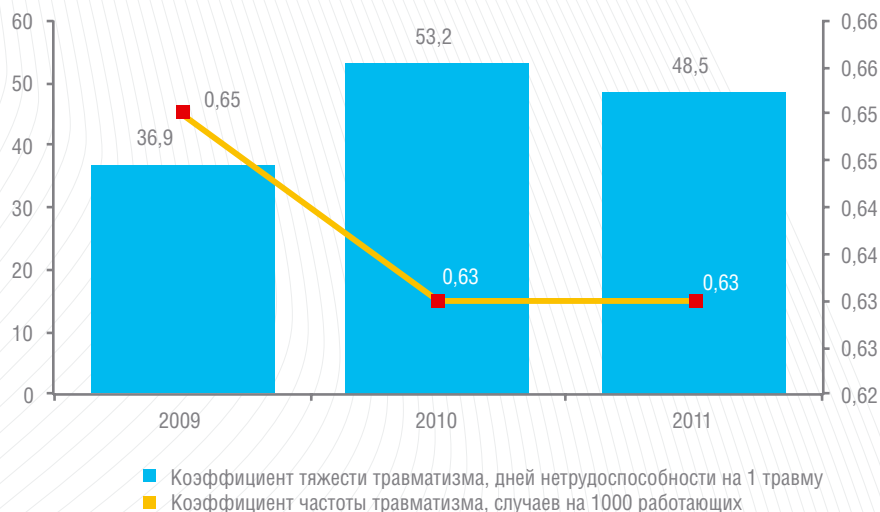
Так, по состоянию на декабрь 2011 года 18 предприятий АО «НАК «Казатомпром» было сертифицировано по международному стандарту менеджмента в области охраны труда и промышленной безопасности OHSAS 18001.

Компания понимает, что построение эффективной системы охраны труда и промышленной безопасности невозможно без активного вовлечения в данную работу персонала предприятий. С этой целью проводится обучение персонала и осуществляется информационное обеспечение безопасности труда в рамках Системы обеспечения охраны труда. В рамках Коллективных договоров указаны вопросы охраны труда и социальных гарантий и выплат на оздоровительные программы.

В 2011 году была продолжена работа по обучению персонала в области безопасности и охраны труда. Так, на базе учебных кабинетов и классов по охране труда проводилось компьютерное тестирование знаний правил промышленной безопасности и охраны труда инженерно-технических работников, служащих и производственного персонала и проводится обучение с помощью видеоматериалов. Также были составлены и утверждены программы, в соответствии с которыми актуализируется информация в связи с изменениями в законодательстве Республики Казахстан и нормативных актах по безопасности труда.

В Компании ведется учет всех несчастных случаев и проводится расследование и анализ их причин, а по результатам расследования разрабатываются профилактические меры. В отчетном периоде на предприятиях АО «НАК Казатомпром» произошло 15 несчастных случаев, 3 из которых с тяжелым исходом, 3 смертельных.

Показатели Системы охраны труда в 2009–2011 гг.



Динамика показателей Системы охраны труда

Показатели Системы охраны труда	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Коэффициент частоты травматизма, случаев на 1000 работающих	0,65	0,63	0,63
Коэффициент тяжести травматизма, дней нетрудоспособности на 1 травму	36,9	53,2	48,5

Анализ причин и обстоятельств несчастных случаев позволил оценить состояние работы системы управления охраной труда и выявить перечень основных, наиболее повторяющихся нарушений в области охраны труда и промышленной безопасности, среди которых можно выделить следующие:

- недостатки в организации рабочего

- места при проведении работ;
- недостатки в порядке допуска к управлению автотранспортом;
- формальный контроль за выполнением предписаний на предприятиях;
- недостатки в работе с подрядными организациями;
- слабое знание персоналом инструкций по безопасности и охране труда

и действий по Планам ликвидации аварий;

- личная недисциплинированность персонала предприятий.

В настоящее время специалистами Компании разработаны мероприятия, направленные на уменьшение количества нарушений по каждому из вышеуказанных направлений.

В отчетном периоде ведомственным надзором и органами государственного контроля и надзора было выявлено 23 149 нарушений правил безопасности, из них устранены в установленные сроки 22 629 (97,8%). Проводимая Компанией совместно с уполномоченными органами многоплановая работа по обеспечению охраны труда позволяет повысить техническую безопасность производств.

В отчетном 2011 году было реализовано 553 мероприятия по повышению уровня охраны труда и промышленной безопасности, что на 3,5% больше, чем в 2010 году. Затраты на указанные мероприятия составили 1 168 млрд тенге – на 200 млн тенге больше, чем аналогичные затраты в предыдущем году.

Систематически осуществляется информационное обеспечение безопасности труда, анализ причин травматизма и аварийности на предприятиях с принятием соответствующих мер по их профилактике, повышению уровня безопасности производств и ответственности персонала за выполнение возложенных функций по обеспечению охраны труда.

ЯДЕРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Ядерная безопасность является исключительным приоритетом Компании. Вопросы ядерной безопасности имеют непосредственное отношение к предприятиям АО «УМЗ» и ТОО «МАЭК-Каз-атомпром», где имеются ядерно опасные материалы. Документом, регулирующим политику Компании в области ядерной безопасности, является

Политика АО «НАК «Казатомпром» в области охраны труда, охраны окружающей среды, обеспечения ядерной и радиационной безопасности.

В отчетном 2011 году ТОО «МАЭК-Каз-атомпром» не проводило работы с делящимися материалами, однако контроль состояния ядерной безопасности и ме-

роприятия по ее обеспечению выполнялись в полном объеме в соответствии с установленными требованиями.

В АО «УМЗ» работы велись с делящимся материалом со степенью обогащения 4,4% и 5,0% и перерабатывался материал 90% обогащения. Получено положительное заключение по ядерной

безопасности на перевод отделения по производству таблеток уранового производства на обогащение до 5,0%. На 12 единиц уменьшилось число оборудования типа «О»⁵.

Компания стремится поддерживать состояние ядерной безопасности на своих предприятиях на высоком уровне. Все работы в обязательном порядке ведутся в соответствии с требованиями нормативных документов и инструкций

по ядерной безопасности. Персонал в установленном порядке проходит аттестацию и получает допуск к работе на ядерно опасных участках.

Специальными комиссиями предприятий были проведены проверки состояния ядерной безопасности, целью которых было выявление недостатков, разработка и контроль реализации мероприятий, направленных на повышение уровня ядерной безопасности. По результатам

работы комиссий фактов нарушения требований ядерной безопасности в отчетном периоде не было выявлено.

В прошедшем году Комитетом атомной энергии Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан была проведена проверка состояния ядерной безопасности на обоих предприятиях. По результатам проверки состояние ядерной безопасности было признано удовлетворительным.

РАДИАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Радиационная безопасность – неоспоримый приоритет Компании. Деятельность, направленная на обеспечение радиационной безопасности, затрагивает каждого сотрудника Компании. Основные принципы и подходы в этой области сформулированы в Политике АО «НАК «Казатомпром» в области охраны труда, охраны окружающей среды, обеспечения ядерной и радиационной безопасности.

Компания неукоснительно соблюдает все требования законодательства в области радиационной безопасности.

Службы радиационной безопасности осуществляют производственный и радиационный контроль состояния радиационной обстановки и выполнения требований законодательных и нормативных требований. В отчетном году АО «УМЗ» и ТОО «ГРК» увеличили штаты служб радиационной безопасности и радиационного контроля на 5 и 2 должности соответственно. Численность этих служб в совместных предприятиях по добыче урана увеличена на 8 единиц. В ТОО «МАЭК-Казатомпром» штатная численность службы радиационного контроля осталась на уровне 2010 года. Компания продолжила работу по обновлению приборного парка радиационного контроля. Так, АО «Волковгеология» в целях обновления было

приобретено шесть универсальных дозиметров-радиометров, а укомплектованность совместных уранодобывающих предприятий дозиметрической и радиометрической аппаратурой выросла на 24 единицы и составила 202 единицы. Укомплектованность приборами служб ТОО «МАЭК-Казатомпром», ТОО «ГРК» и АО «УМЗ» осталась на уровне 2010 года.

В рамках работы по радиационному контролю радиационные аварии на предприятиях Компании в течение 2011 года не зафиксированы.

Важным направлением работы в рамках обеспечения радиационной безопасности является проведение обучения и обязательных инструктажей персонала.

В 2011 году предприятия Компании и совместные предприятия по добыче урана продолжили работу по улучшению радиационной обстановки. В рамках этой работы был реализован целый ряд мероприятий, включающий в себя проведение ремонтных работ, замену корродированного или устаревшего оборудования, обустройство скважин противопереливными устройствами, ремонт локальных пескоотстойников на геотехнологическом поле, установку системы автоматического мониторинга

насосов, подающих продуктивные и выщелачивающие растворы, а также разработку проекта строительства полигона по захоронению буровых шламов (ТОО «Каратау»).

Различие технологических процессов предприятий Компании определяет различие в спектре радиационно опасных факторов, формирующих дозы облучения персонала, работающего с источниками ионизирующих излучений, и приоритетные направления в реализации мероприятий по снижению его дозовых нагрузок.

На предприятиях Компании установлены контрольные уровни радиационного воздействия, которые позволяют контролировать уровень радиационного воздействия на персонал и оперативно реагировать на изменения радиационной обстановки на предприятиях.

Созданная в Компании система позволяет поддерживать высокий уровень радиационной безопасности на предприятиях и низкие уровни доз облучения персонала. Компания гордится тем фактом, что за весь период существования Компании на предприятиях не было зафиксировано случаев облучения персонала выше допустимых уровней, установленных действующими нормами радиационной безопасности.

⁵ - Опасное оборудование (оборудование типа «О») – оборудование, конструкция и геометрические особенности которого не исключают возникновения самоподдерживающейся цепной реакции деления при любых предвиденных условиях.

*Годовые и максимальные дозы облучения персонала Компании
в 2011 году в разбивке по категориям, чел.*

АО «УМЗ»		
Количество персонала в группе «А» ⁶ , чел.	942	
Количество персонала с годовой дозой облучения, чел.	Более 5 мЗв	90
	Менее 5 мЗв	852
Максимальная эффективная доза облучения	10,5 мЗв/год	
ТОО «МАЭК-Казатомпром»		
Количество персонала в группе «А», чел.	209	
Количество персонала с годовой дозой облучения, чел.	Более 5 мЗв	14
	Менее 5 мЗв	195
Максимальная эффективная доза облучения	18,2 мЗв/год	
ТОО «ГРК»		
Количество персонала в группе «А», чел.	2 023	
Количество персонала с годовой дозой облучения, чел.	Более 5 мЗв	2
	Менее 5 мЗв	2 021
Максимальная эффективная доза облучения	6,3 мЗв/год	
Другие предприятия по добыче урана		
Количество персонала в группе «А», чел.	2701	
Количество персонала с годовой дозой облучения, чел.	Более 5 мЗв	22
	Менее 5 мЗв	2 679
Максимальная эффективная доза облучения	6,0 мЗв/год	
ТОО «Волковгеология»		
Индивидуальная доза облучения персонала	1,6 мЗв/год	
Допустимый уровень облучения персонала	20 мЗв/год	

ПРИНЦИПЫ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

ПОЛИТИКА КОРПОРАТИВНОЙ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Операционная деятельность АО «НАК «Казатомпром» привлекает повышенное внимание общественности не только к экологическим, но и к социальным обязательствам Компании. Атомная промышленность требует от компаний дополнительных усилий в области со-

циальной ответственности для поддержания высокой репутации. АО «НАК «Казатомпром» придерживается стандартов лучших мировых практик корпоративной социальной ответственности (КСО).

Деятельность Компании в области КСО регламентирована Политикой корпоративной социальной ответственности, утвержденной Советом директоров АО

«НАК «Казатомпром». Политика предназначена для совершенствования социальной деятельности АО «НАК «Казатомпром» и определяет принципы, стратегические цели и методы оценки эффективности в данной области. Она базируется на следующих принципах:

- прозрачность
- системность
- значимость
- этичность поведения

⁶ - Персонал группы «А» – лица, работающие с техногенными источниками ионизирующего излучения

- уважение интересов заинтересованных сторон
- подотчетность
- соблюдение правовых норм
- соблюдение прав человека
- эффективность
- содействие развитию регионов, в которых расположены объекты Компании

Социальная ответственность и устойчивое развитие Компании включают в себя внутрикорпоративные и внешние направления деятельности. Внутрикорпоративные направления деятельности касаются трудовых отношений и охраны здоровья и безопасности труда. Внешняя социальная ответственность развернута по следующим направлениям: забота

об окружающей среде, честное ведение дел (корпоративная этика), социально-экономическое развитие, благотворительность и спонсорство.

АО «НАК «Казатомпром» добровольно берет на себя обязательства по КСО и стремится своевременно предоставлять отчетность о проделанной работе. АО «НАК «Казатомпром» стремится представить наиболее полную и достоверную картину деятельности в области социальной ответственности на своих предприятиях. Компания проводит ежегодную оценку эффективности программ по КСО и учитывает мнения заинтересованных сторон с целью повышения результативности своей социальной деятельности и устранения возникающих проблем.

Показателями успешной социальной деятельности Компании являются:

- повышение степени надежности Компании, которая измеряется такими факторами как соблюдение прав работников, степень защищенности на рабочем месте, проводимая социальная политика и политика развития потенциала работников;
- снижение количества обращений работников к Компании (как работодателю) по вопросам несоблюдения законодательства;
- рост затрат на решение социальных проблем уязвимых групп в сопоставимых условиях (с учетом финансово-экономических показателей Компании).

ПЕРСОНАЛ

НАШ ПОДХОД

Высокопрофессиональные кадры являются главным активом, основой успеха и залогом устойчивого развития АО «НАК «Казатомпром». Компания прикладывает огромные усилия к привлечению, обучению, развитию и удержанию способных сотрудников всех категорий и уровней. Кадровая политика АО «НАК «Казатомпром» направлена на укрепление кадрового потенциала Компании, построение эффективной системы мотивации и создание условий для полноценного развития персонала.

Кадровая политика Компании ориентирована на недискриминационный подход и поддержку социокультурного многообразия. Компания привержена принципам уважения личной свободы, прав и достоинства человека и полностью соответствует требованиям Трудового кодекса Республики Казахстан.

В условиях постоянной нехватки квалифицированных специалистов в отрасли для АО «НАК «Казатомпром» особенно важно привлечение и развитие местных кадров, а также выпускников вузов Респу-

блики Казахстан. Привлечение и развитие местных кадровых ресурсов происходит в рамках многолетнего сотрудничества с акиматами при поддержке местных образовательных учреждений, профсоюзов и органов по трудоустройству. Привлечению выпускников вузов способствует сотрудничество с высшими учебными заведениями страны и зарубежья, а также участие в ярмарках вакансий Министерства образования и науки Республики Казахстан. АО «НАК «Казатомпром» особенно заинтересовано в студентах, получающих техническое образование, так как больше всего предприятия Компании нуждаются именно в инженерах.

Компания привержена обеспечению достойных условий жизни и труда всем своим сотрудникам. Это достигается строгим соблюдением норм трудового законодательства, созданием системы социальной защиты сотрудников, соблюдением их интересов и прав в полном объеме. Особое внимание уделяется обеспечению безопасности на рабочих местах, улучшению социально-бытовых условий сотрудников и созданию равных возможностей для профессионального

и личного роста. АО «НАК «Казатомпром» инвестирует в раскрытие потенциала каждого сотрудника. Такая политика формирует благоприятную корпоративную культуру, которая способствует успешной производственной деятельности и стабильности взаимоотношений в трудовом коллективе.

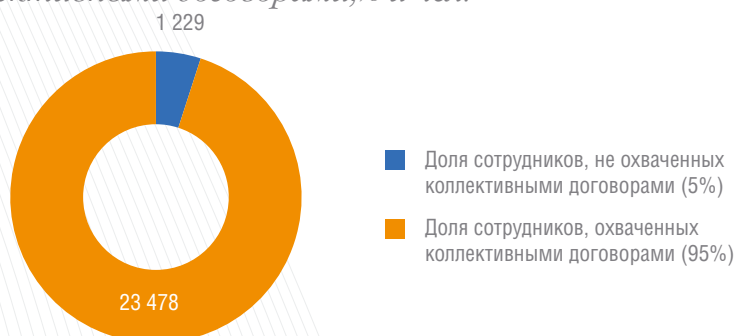
С целью защиты прав работников Компании был разработан Кодекс корпоративной этики и заключены трудовые договоры. В большинстве предприятий подписаны Коллективные договоры, действие которых распространяется на всех сотрудников независимо от того, являются ли они членами профсоюзов или нет.

Коллективные договоры определяют такие положения, как:

- порядок информирования сотрудников о существенных изменениях в деятельности организации, которые могут затронуть условия их труда;
- минимальный срок предварительного уведомления сотрудников (1 месяц) и их избранных представителей (2 месяца);
- социальные гарантии сотрудникам

Компании (предоставление отпусков и оплата лечения, выплаты при выходе на пенсию, социальные пособия и материальная помощь в случае необходимости и другие).

Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами, % и чел.



СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

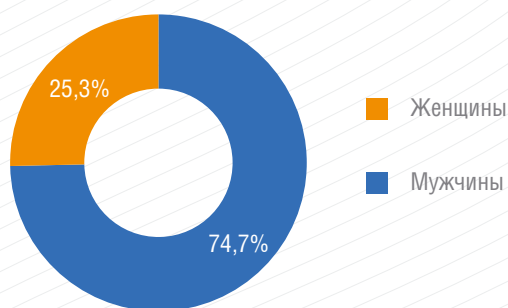
Прирост численности персонала в АО «НАК «Казатомпром» за 2011 год составил 6%, а 14% сотрудников покинули Компанию в связи с начавшейся реструктуризацией. Таким образом, списочная численность персонала по всем дочерним и зависимым предприятиям Компании на конец 2011 года составила 24 707 человек.

Подавляющим большинством производственного персонала являются мужчины – 75% общей численности на конец года. Это связано со спецификой деятельности уранодобывающих и производственных предприятий. Женщины составляют более 50% административного персонала и около 12% состава руководящих работников всех уровней.

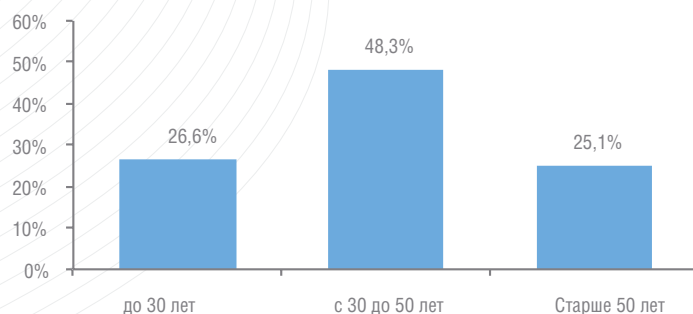
Доля штатных сотрудников и контролируемых работников в общей численности, чел.



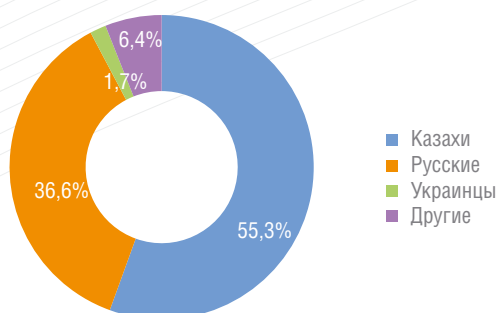
Структура персонала по половому признаку, %



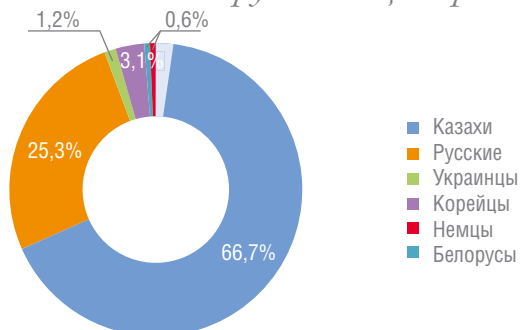
Структура персонала по возрастной категории, %



Структура персонала по национальности (этническому происхождению), %



Структура персонала в руководящих органах, %



Сотрудники Компании представляют более 50 национальностей. Большинство из них по происхождению казахи и русские.

Большинство сотрудников находятся в возрастной категории от 31 до 45 лет. Следствием активной политики Компании по привлечению выпускников вузов и молодых специалистов является

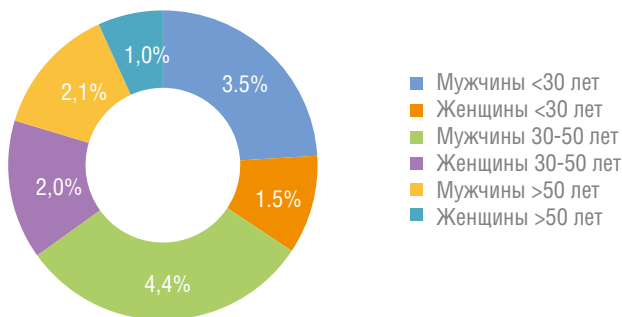
увеличение доли молодых сотрудников (до 30 лет) в составе персонала.

В 2011 году Компания увеличила набор местных кадров на позиции различного ранга, а также увеличила долю представителей местного населения в исполнительных органах, органах управления и руководстве. Доля высших руководителей, представляющих местное насе-

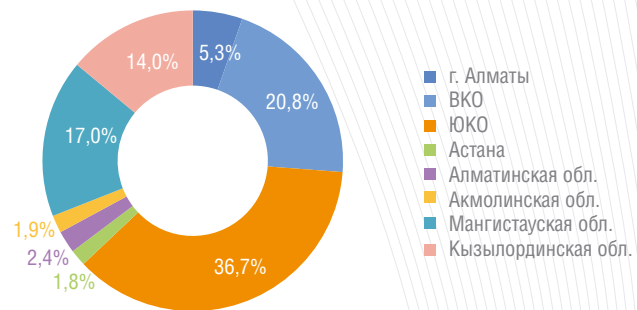
ление в регионах деятельности Компании, составила 95,68 %.

Основная часть сотрудников находится в Южно-Казахстанской (ЮКО), Восточно-Казахстанской (ВКО), Мангистауской и Кызылординской областях – регионах добычи и переработки урана.

Структура сотрудников, покинувших Компанию, %



Структура персонала по региону (Республика Казахстан), %



ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ РАЗВИТИЕ

Профессиональный рост и повышение квалификации сотрудников создает важное конкурентное преимущество для Компании. АО «НАК «Казатомпром» инвестирует в постоянное повышение уровня компетенции, квалификации и профессионализма сотрудников, развитие креативного и инициативного подхода к решению бизнес-задач и создание условий для раскрытия потенциала каждого сотрудника.

В Компании создана отраслевая система подготовки, переподготовки и повышения квалификации инженерно-технического и рабочего персонала. Существующая система отраслевого обучения полностью отвечает требованиям сертифицирующих и лицензирующих органов Республики Казахстан, в том числе в области современного высокотехнологичного производства.

Политика обучения сотрудников Компании основана на своде правил – «Профессиональное обучение работников АО

«НАК «Казатомпром». Правила определяют цели, принципы, условия, механизмы и методы реализации программ по профессиональному развитию персонала. Программы включают образовательные курсы, семинары, тренинги, конференции, форумы, круглые столы и другие мероприятия, направленные на совершенствование и получение новых теоретических и практических знаний. Также практикуется дистанционное обучение и направление работников в специализированные учебные заведения в Казахстане и за рубежом.

Подготовка и повышение квалификации рабочих осуществляется через собственные учебные центры на следующих объектах: ТОО «Болашак-Шиели», ТОО «МАЗК-Казатомпром», АО «УМЗ», Республиканский учебно-методический центр «Геотехнология». Всего по Компании за 2009–2011 годы в собственных обучающих центрах прошли обучение 13 297 работников Компании. При обучении рабочих, занятых на производствах повышенной опасности, получают разрешения Комитета

по госконтролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью Республики Казахстан, Комитета по атомной энергетике и государственного учреждения «Межоблгосатоминспекция».

Обучение проводится в соответствии с планами обучения за счет средств работодателя. Планирование и организация программ по повышению квалификации происходит на уровне предприятий АО «НАК «Казатомпром». План обучения предусматривает подготовку новых работников, повышение квалификации, получение работниками предприятий вторых профессий, прохождение курсов целевого назначения, производственно-технических и производственно-экономических курсов. Переподготовка и повышение квалификации инженерно-технического персонала осуществляется в основном через отраслевой корпоративный университет – ТОО «Казахстанский ядерный университет», созданный в 2004 году. В данном учебном центре с 2009-го по 2011 год по программам переподготовки и повышения квалификации прошли обучение

4 628 представителей различных категорий персонала Компании. В корпоративном университете для специалистов различного профиля уранодобывающих предприятий Компании оборудован компьютерный класс со специальным программным обеспечением, позволяющим имитировать процессы добычи урана методом ПСВ.

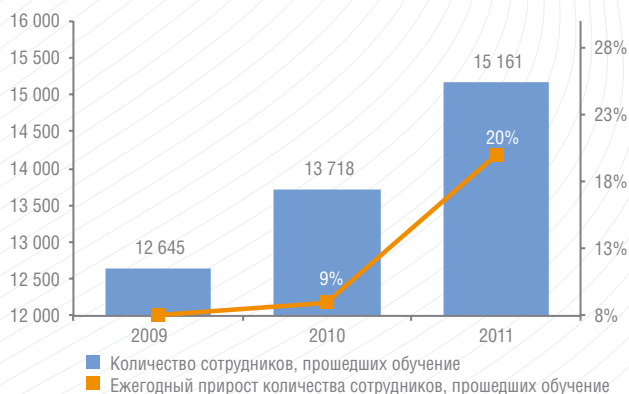
На базе корпоративного университета ежегодно Компанией организуется

зимняя и летняя школы для сотрудников. Курсы летней школы проходят на базе спортивно-развлекательного комплекса близ города Алматы. Курсы направлены на повышение квалификации специалистов и молодых ученых (соискателей научной степени) Компании и включают лекции по расширению профессионального кругозора, навыки эффективных коммуникаций и другие лекции и семинары. Зимняя школа организуется для менеджеров среднего звена. Всего по про-

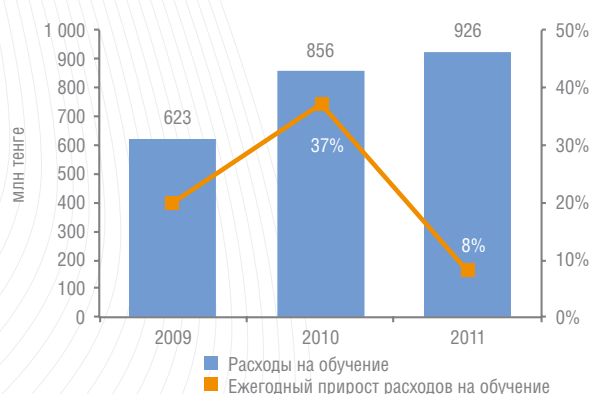
граммам развития школ прошли обучение 845 сотрудников Компании, из них 531 – в летней школе, 314 – в зимней.

В 2011 году общее количество сотрудников, прошедших курсы подготовки, переподготовки и повышения квалификации, составило 15 161 человек, что превышает показатель предыдущего года на 1 443 человека (11%). Из них большинство являются представителями производственного персонала. Расходы на об-

Количество сотрудников, прошедших обучение в 2009–2011 годах, чел.



Расходы на обучение за 2009–2011 годы, млн тенге



учение ежегодно увеличиваются — в 2011 году они составили 926 млн тенге.

По завершении внешних программ профессионального развития оценивается эффективность пройденного обучения, качества услуг обучающей организации, усвоение пройденного материала и рациональность использования средств. Широко используется практика заполнения анкет по оценке обучения участников программам. Результативность программ оценивается по таким критериям, как актуальность полученных знаний и навыков, практическая ценность материала и общая удовлетворенность программой. Согласно данным, полученным в процессе анкетирования, результативность обучения по Компании находится на достаточно высоком уровне – показатель превышает 80 %.

СОТРУДНИЧЕСТВО С ВУЗАМИ

С целью обеспечения производства квалифицированными специалистами Компания ежегодно организует производственную и дипломную практику для студентов профильных ВУЗов (до 80 человек в год). За успешную организацию производственной практики АО «НАК «Казатомпром» неоднократно награждался почетными дипломами профильных учебных заведений.

Компания также развивает сотрудничество со школами. В 2011 году из числа лучших выпускников Республиканской специализированной физико-математической школы-интерната для одаренных детей им. О.Жаутыкова впервые был осуществлен набор 17 студентов на 1-й курс Научно-исследовательского ядерного университета «МИФИ».

Ежегодно специалисты Компании принимают участие в работе комиссий по защите дипломных проектов и совместно с преподавателями учебных заведений обновляют содержание учебных программ по профильным специальностям.

Предприятия Компании выделяют финансовые средства для комплектации и оснащения спецлабораторий в профильных учебных заведениях, приобретения спецтехники для учебных полигонов и для профориентации учащихся. В рамках профориентационной работы организуется приём в профильные учебные заведения с выездом приемной комиссии в школы регионов, где находятся рудники и филиалы предприятий Компании.

МОТИВАЦИЯ СОТРУДНИКОВ

Для мотивации сотрудников АО «НАК «Казатомпром» существует система материального и нематериального стимулирования.

За прошедший год произошел существенный рост уровня заработной платы сотрудников начального уровня. Соотношение минимальной заработной платы начального уровня по всем предприятиям АО «НАК «Казатомпром» и установленного минимального оклада труда в Республике Казахстан составило 1.24 в пользу Компании.

Ежегодно увеличивается заработная плата персонала Компании.

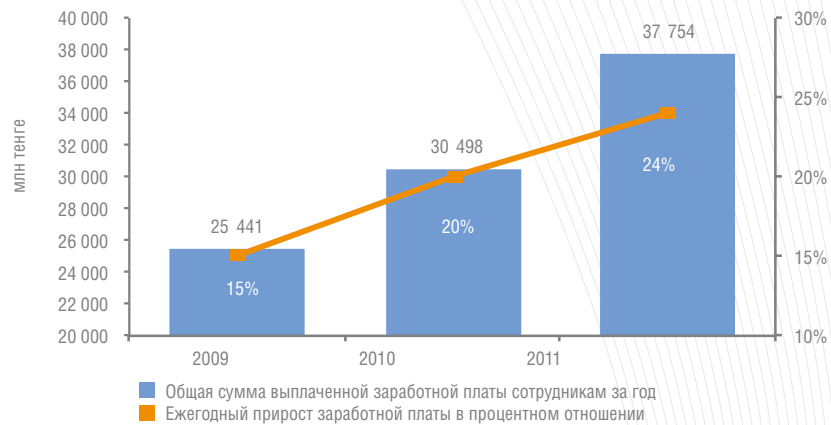
Ежегодный прирост заработной платы за 2010–2011 годы по всем категориям сотрудников составляет 22%.

В 2010–2011 годах произошла унификация систем оплаты труда и премирования производственного и административно-управленческого персонала. Для административных работников была введена ежеквартальная система премирования в размере одного ежемесячного оклада. Производственному персоналу премия выплачивается ежемесячно в среднем в размере одной четвертой ежемесячного оклада, а управленческому персоналу – раз в год в размере четырех ежемесячных окладов. Также завершилась необходимая унификация оклада женщин и мужчин по всем категориям занятости на всех предприятиях АО «НАК «Казатомпром».

В рамках системы материального стимулирования существует политика премирования сотрудников за инновационные идеи, образцовое выполнение важных заданий, продолжительную и безупречную работу и другие заслуги. Также производятся доплаты при совмещении должностей, персональные надбавки и надбавки за наставничество, которые устанавливаются руководителем Компании и предприятий.

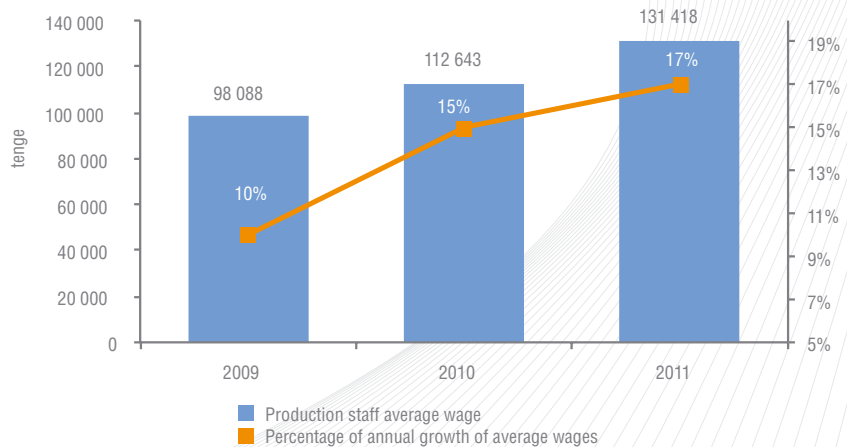
Показатели за 2011 год	Значение
Минимальный оклад труда в Республике Казахстан	15 999 тенге
Минимальный ежемесячный оклад сотрудника начального уровня по Компании	19 859 тенге

Общая сумма выплаченной заработной платы (млн тенге) и ежегодный прирост за 2009–2011 годы (%)*



*Сумма по предприятиям АО «НАК «Казатомпром» с контрольной долей владения

Ежегодный прирост средней заработной платы производственного персонала (тенге) за 2009–2011 годы, %



В 2011 году АО «УМЗ» стало победителем республиканского конкурса рационализаторских решений «Рационализатор. KZ» в номинации «Лучшая система поддержки рационализаторства на предприятии». На предприятиях АО «УМЗ» сформирована нормативная база и система вознаграждений, обеспечивающая благоприятные условия для развития иннова-

ционной деятельности, особенно в сфере оптимизации производственных процессов. «Программа 10 000 улучшений» и «Положение о вознаграждении за идею» обеспечивают активную вовлеченность работников предприятия.

Нематериальное стимулирование включает в себя награды, вручаемые как

на национальном уровне, так и самой Компанией. Сотрудники АО «НАК «Казатомпром» уже много раз удостоивались звания «Заслуженный работник атомной отрасли» различных степеней. В 2011 году четыре работника Компании получили почетные грамоты АО «Самрук-Қазына». На торжественном собрании, посвященном 20-летию независимости Республики Казахстан, председатель правления Владимир Школьник вручил юбилейные медали и почетные грамоты отличившимся работникам Компании. Предприятия АО «НАК «Казатомпром» также ежегодно отмечают своих лучших сотрудников.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА, ГАРАНТИИ И ЛЬГОТЫ

Социальная политика АО «НАК «Казатомпром» касающаяся персонала, направлена на повышение общего уровня жизни сотрудников и оказание поддержки группам, нуждающимся в социальной помощи. Она базируется на многолетнем опыте работы и принципах экономической целесообразности. Социальные выплаты и льготы охватывают не только работников, но и членов их семей, ветеранов ВОВ и пенсионеров.

Согласно Коллективному договору, Компания гарантирует:

- комплекс мер по охране здоровья (добровольное медицинское страхование, медосмотры, вакцинация, услуги врачебной амбулатории);
- оказание материальной помощи в случае рождения ребенка, свадьбы, юбилейных дат, болезней, несчастных случаев и сложных жизненных ситуаций;
- сохранение средней заработной платы сотрудника при его направлении на обучение, переподготовку, повышение квалификации, военную службу;
- выплата социальных пособий по временной нетрудоспособности;
- единовременные выплаты при выходе на пенсию (в размере до 5 окладов) и выплаты в размере одного оклада на юбилейные даты (50-, 60-, 70-летие);

- организацию спортивно-оздоровительных мероприятий;
- оказание благотворительной помощи пенсионерам Компании ко дню пожилого человека, а ветеранам ВОВ – к 9 Мая;
- предоставление беспроцентных займов на улучшение жилищных условий.

В 2011 году материальную помощь получили 14 775 человек. Размер социальных отчислений и социальных льгот в 2011 году составил 3 503 млн тенге, что превышает показатель 2010 года на 27%. Доля социальных льгот и отчислений в общей сумме по оплате труда составила 8,5% за 2011 год.

Некоторые предприятия Компании предоставляют льготы сверх норм, гарантированных законодательством Республики Казахстан. Например, на АО «УМЗ» с 2010 года действует договор о добровольном медицинском страховании. Работники завода получают качественную медицинскую помощь в клиниках, оснащенных современным оборудованием и обслуживающимися высококлассными специалистами.

Группа несет обязательства по выплате пособий по профессиональным заболеваниям и потере трудоспособности, возникших в течение периода занятости или в пенсионном возрасте как следствие рабочих условий на месте работы. В Компании существует резерв на выплату данных компенсаций. В 2011 году он был увеличен на 30% и составил 505 868 тыс. тенге.

Все сотрудники имеют право на гарантированное пенсионное обеспечение и выплаты из накопительных пенсионных фондов, которые формируются за счет индивидуальных пенсионных накоплений из обязательных взносов сотрудников в размере 10% заработной платы, но не более 119 992 тенге в месяц. Предприятия Компании производят удержание отчислений в государственные пенсионные фонды со своих

работников в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Дополнительная материальная помощь сотрудникам, пенсионерам и ветеранам ежегодно поступает от профсоюзов предприятий. Профсоюзные комитеты выделяют льготы на санаторно-курортное лечение сотрудников и их семей, арендуют помещения для занятия спортом, организуют летний лагерь для детей.

Материальная поддержка оказывается тем, кто работает вахтовым методом, при котором работники размещаются в 2- и 3-местных комнатах. В вахтовых жилых комплексах есть Интернет, столовые, оборудованные спортивные залы, бассейны, сауны, медпункты, зимние сады. На месторождениях действует доступная и качественная содовая связь, ежегодно проводится медицинский осмотр. В 2011 году Компания обеспечила бесплатное питание 3 345 вахтовым рабочим на общую сумму в 1 526 млн тенге. Предприятия также создают все условия для обучения детей работников Компании, а в период летних каникул содействуют оздоровлению детей. В 2011 году затраты на оплату путевок в детский лагерь составили 4,650 млн тенге.

УДОВЛЕТВОРЕННОСТЬ СОТРУДНИКОВ

В 2011 году был проведен очередной ежегодный опрос сотрудников по степени их удовлетворенности работой в Компании. Опрос был составлен с учетом рекомендаций АО «Самрук-Қазына» и внешних консультантов и проведен в режиме on-line. В нем приняли участие 75,6% административно-управленческого персонала. Индекс удовлетворенности составил 70,3%, что является одним из самых высоких показателей дочерних компаний АО «Самрук-Қазына».

По результатам опроса, основным фактором, способствующим высокой степени удовлетворенности сотруд-

ников, являются хорошие условия труда, включая взаимоотношения в коллективе, оснащенность рабочего места, содержание работы и возможности обучения. Среди других причин, по которым сотрудники приняли решение работать в АО «НАК «Казатомпром», – перспективы профессионального и служебного роста (70% и 45%), высокий уровень заработной платы (31%) и престиж работы (23%). Более высокий уровень удовлетворенности проявили сотрудники, имеющие подчиненных. При этом значимых различий по полу и возрасту не наблюдалось.

Также был подсчитан индекс лояльности – 66,2%, индекс поддержки инициатив – 54,9% и индекс вовлеченности, рассчитанный как среднее арифметическое трех

вышеуказанных индексов, – 63,8%. Более половины сотрудников (55%) признались, что продолжают работать в Компании даже в случае поступления более выгодного предложения. В результате опроса были выявлены факторы, способствующие лояльности сотрудников. Среди них:

- знание и приверженность миссии и ценностям Компании;
- чувство гордости за успехи и деятельность Компании;
- доверительные отношения к руководству и к решениям топ-менеджмента;
- чувство справедливости в отношении повышений и назначений на руководящие должности.

Индекс поддержки инициатив основан на таких факторах, как поощрение

обратной связи и идей сотрудников, согласование целей подчиненных с руководителем, справедливая система вознаграждения и повышений и ощущение личного вклада сотрудника в успех Компании. Индекс поддержки инициатив персонала отражает мотивацию сотрудников и возможности самореализации в Компании.

Важнейшим показателем удовлетворенности сотрудников стало практическое отсутствие трудовых споров на предприятиях. В 2011 году было зарегистрировано всего два спора на АО «УМЗ», которые завершились в пользу предприятия. В Компании работает горячая линия для сбора анонимных жалоб, и в 2011 году они поступали в минимальном количестве.

РАЗВИТИЕ РЕГИОНОВ ПРИСУТСТВИЯ

СОТРУДНИЧЕСТВО С РЕГИОНАМИ ПРИСУТСТВИЯ

АО «НАК «Казатомпром» активно содействует социально-экономическому развитию тех областей Республики Казахстан, где находятся добывающие и производственные объекты Компании. В целях реализации социальных проектов Компании в уранодобывающих регионах в 2004 году было создано ТОО «Казатомпром-Демеу» – официальный оператор по реализации социальных программ, осуществляемых в рамках Меморандумов о сотрудничестве между АО «НАК «Казатомпром» и акиматами.

ТОО «Казатомпром-Демеу» формирует бюджет за счет отчислений от предприятий АО «НАК «Казатомпром». За время его существования финансовая поддержка уранодобывающих партнеров позволила реализовать более 70 проектов на сумму около 17 млрд тенге. За отчетный 2011 год ТОО «Казатомпром-Демеу» были заключены договоры на оказание социальных услуг со следующими предприятиями Группы: АО «НАК «Каз-

атомпром», ТОО «ГРК», ТОО «Каратау», АО СП «Акбастау», ТОО «Аппак», ТОО «Бетпак Дала» и ТОО «Семизбай-У».

Уже на протяжении нескольких лет существуют взаимовыгодные соглашения между ТОО «Казатомпром-Демеу» и Южно-Казахстанской, Восточно-Казахстанской, Акмолинской и Кызылординской областями. В рамках этих соглашений Компания способствует экономическому и социальному развитию регионов, а акиматы содействуют обеспечению благоприятного инвестиционного климата Компании. В целом сотрудничество с акиматами направлено на улучшение инфраструктуры регионов, развитие социально-экономического состояния местных сообществ и повышение благосостояния жителей.

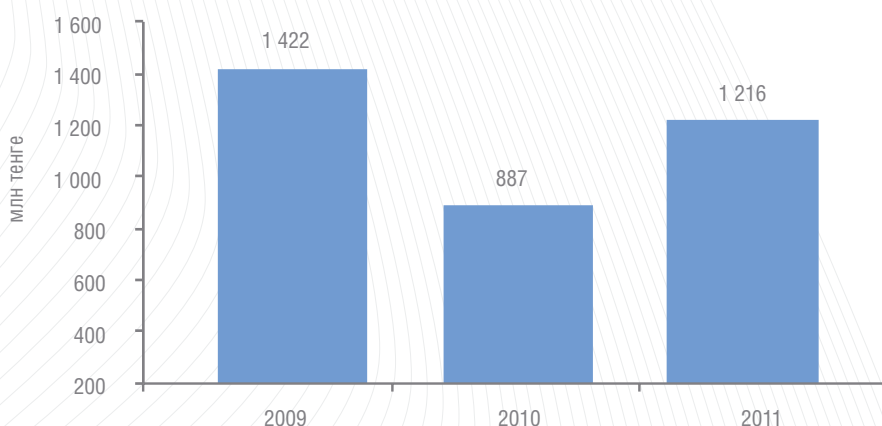
Помимо прямых инвестиций в экономику, создания новых рабочих мест и развития местных кадровых ресурсов, ТОО «Казатомпром-Демеу» активно инвестирует в социальную инфраструктуру регионов. В 2010–2011 годах предприятиями АО

«НАК «Казатомпром» было реализовано более 25 социальных проектов на общую сумму около 4 млрд тенге. В основном это проекты по строительству и ремонту школ, детских садов, медицинских учреждений, объектов культуры и отдыха, стадионов и спортивных площадок и благоустройству территорий.

Затраты на развитие социальной инфраструктуры Южно-Казахстанской области составили более 1 млрд тенге за 2011 год. Средства пошли на строительство и ремонт образовательных учреждений и объектов культуры и другие проекты. В Восточно-Казахстанской области можно отметить переоборудование детского оздоровительного лагеря «Матросово» в Усть-Каменогорске, рассчитанного на 400 отдыхающих, со всеми условиями для детей-инвалидов. Для реализации проекта АО «УМЗ» в 2011 году были выделены средства в размере почти 380 млн тенге.

По итогам работы АО «НАК «Казатомпром» в области корпоративной соци-

Расходы на социальную сферу за 2009–2011 годы по предприятиям с контрольной долей владения, млн тенге



альной ответственности в 2011 году стало получение золотой статуэтки в номинации «Лучший социальный проект года». АО «УМЗ» уже во второй раз – лауреат конкурса по социальной ответственности бизнеса «Парыз» в номинации «Лучшее социально ответственное предприятие». Конкурс был учрежден Президентом Республики Казахстан Нурсултаном Назарбаевым в 2008 году с целью развития принципов ответственности бизнеса.

В Акмолинской области главным итогом социальной деятельности Компании стало строительство уникального Дворца творчества школьников в Астане стоимостью в 23,7 млрд тенге. Его открытие было приурочено к 20-й годовщине независимости Республики Казахстан и состоялось в присутствии главы государства. Дворец школьников – объект инновационного типа, так как в его энергосистеме применены современные комбинированные технологические решения, включая использование возобновляемых источников энергии (солнечных батарей и ветрогенераторов). Дворец общей площадью в 46 500 м² рассчитан на одновременное посещение 3 880 учащихся. Он состоит из спортивно-оздоровительного комплекса, научно-образовательных центров и художественных студий.

Спортивно-оздоровительный комплекс включает крытый каток, бассейн, тенни-

сный корт, залы для игровых и силовых видов спорта, мультимедийный тир и зал для шахмат. Во дворце есть музыкальные, танцевальные и театральные студии, оркестр, зал хорового пения. По соседству с ними – наукоград, город будущего. Наукоград откроет двери юным исследователям в секции по биоинженерии, геологии, минералогии и экологии, школу ученого-исследователя, поле научных проб и другие. Во дворце располагается обсерватория, планетарий и технопарк, включающий тринадцать видов занятий, в числе которых авиа- и судомоделирование, основы инженерной графики, конструирование и робототехника, нанотехнологии, мультимедийные технологии и программы в формате 3D.

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ И СПОНСОРСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В соответствии с Инструкцией по оказанию спонсорской и/или благотворительной помощи АО «НАК «Казатомпром» и Политикой оказания спонсорской и/или благотворительной помощи АО «Самрук-Қазына», Компания оказывает поддержку по нескольким направлениям в данной сфере. АО «НАК «Казатомпром» неизменно поддерживает уязвимые группы населения Республики Казахстан – это дети-сироты, инвалиды, ветераны и люди, попавшие в трудные жизненные обстоятельства.

В рамках благотворительности оказывается помощь пенсионерам, ветеранам и сотрудникам предприятий АО «НАК «Казатомпром» и членам их семей.

На постоянной основе оказывается помощь:

- ветеранам Великой Отечественной войны – бывшим сотрудникам Компании;
- детским домам и школам-интернатам;
- детям и школьникам из малообеспеченных семей.

Благотворительная помощь оказывается тяжелобольным детям с различными диагнозами. Особое внимание уделяется привлечению к участию в различных мероприятиях детей-инвалидов и, в первую очередь, больных детским церебральным параличом. Часто эти дети становятся не только зрителями, но и участниками праздников.

Проекты по благотворительной и спонсорской деятельности зачастую определяются на уровне предприятий АО «НАК «Казатомпром». Например, АО «УМЗ» оказывает благотворительную помощь на постоянной основе специализированному Дому ребенка, дошкольному детскому дому Усть-Каменогорска и другим детским домам. Финансовые средства выделяются организациям ветеранов и инвалидов, диспансерам и медико-санитарным частям, местным общественным фондам и сотрудникам предприятия. За 2011 год АО «УМЗ» выделило 133,5 млн тенге на благотворительные цели.

В преддверии 20-летия независимости Республики Казахстан ТОО «Каратау» выделило более 2,5 млн тенге на оказание адресной материальной помощи жителям Сузакского района Южно-Казахстанской области. Средства были направлены на решение социальных проблем и поддержку социально значимых проектов. ТОО «МАЭК-Казатомпром» выделило более 16 млн тенге на нужды работников Компании и социально не-

защищенных групп местного населения. АО «Волковгеология» выделило средства на финансирование научно-образовательных проектов и благотворительную помощь работникам атомной отрасли Республики Казахстан в размере 46,6 млн тенге.

Спонсорская помощь была выделена в основном на развитие социальной инфраструктуры регионов и поддержку спорта и образования. В общей сложности в 2011 году на проекты по благотворительности и спонсорству Компания выделила около 1 287 млн тенге.

Президента, Премьер-министра Республики Казахстан, Совета директоров и Правления АО «Самрук-Қазына». Так как АО «Самрук-Қазына» и Компания предельно серьезно относятся к избежанию любых видов дискриминации и конфликтных ситуаций, помощь не оказывается религиозным организациям, политическим партиям, государственным и исполнительным органам, военным учреждениям и коммерческим организациям.

Таким образом, оказание спонсорской и благотворительной помощи АО «НАК

ровыми клубами, залами для боулинга и бильярда и различными спортивными секциями и кружками.

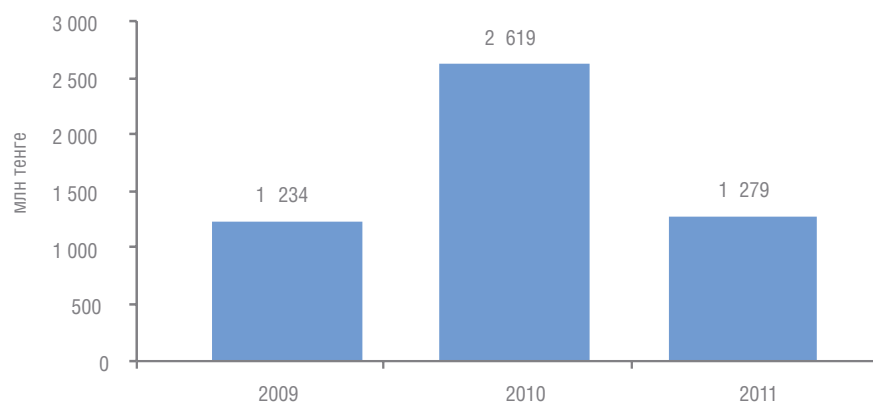
На предприятиях Компании регулярно организуются спортивные и развлекательные мероприятия. В ежегодных детских праздниках участвуют не только семьи работников АО НАК «Казатомпром», но и жители близлежащих поселков и детских домов за счет средств Компании. Периодически проводится конкурс вокалистов, детских рисунков, КВН и другие конкурсы.

Компания осуществляет активную поддержку спорта и спортивных мероприятий для сотрудников и местных сообществ. За счет Компании ведется строительство крупных современных спортивных комплексов, а местные жители получают доступ к спортивной инфраструктуре – тренажерным и спортивным залам, площадкам, спортивно-оздоровительным секциям. Для сотрудников существует программа корпоративного фитнеса. АО «НАК «Казатомпром» также поддерживает объекты отдыха – оздоровительные базы, центры семейного отдыха и другие места досуга.

Для укрепления корпоративного духа и пропаганды здорового образа жизни Компания проводит соревнования по различным видам спорта и ежегодную спартакиаду для всех своих предприятий. В августе 2011 года на Центральном стадионе города Алматы состоялась XI Спартакиада АО «НАК «Казатомпром». В спортивном празднике приняли участие около 700 работников из Кызылординской, Южно-Казахстанской, Мангистауской, Акмолинской, Восточно-Казахстанской и Алматинской областей, представленные 22 командами в 6 видах спорта: мини-футболе, волейболе, настольном теннисе, бадминтоне, шахматах и легкой атлетике.

В рамках поддержки развития спорта АО «НАК «Казатомпром» является официальным спонсором национальной федерации гольфа и генеральным спонсором

Расходы на спонсорскую и благотворительную помощь за 2009–2011 годы по предприятиям с контрольной долей владения, млн тенге



Компания осуществляет контроль за целевым расходованием средств и проводит оценку эффективности социальных программ по ряду целевых показателей, согласованных с получателями спонсорской и благотворительной помощи. Помимо этого, в ключевых показателях деятельности руководителей предприятий присутствует показатель социальной удовлетворенности заинтересованных лиц и населения. Это дополнительно мотивирует руководителей к оказанию безвозмездной поддержки местным сообществам.

В соответствии с Политикой оказания спонсорской и/или благотворительной помощи АО «Самрук-Қазына» Компания поддерживает мероприятия по поручению Президента, Администрации

«Казатомпром» осуществляется в условиях прозрачности, эффективности и гарантированной поддержки определенных социально незащищенных групп.

НАПРАВЛЕНИЯ И РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Культура, спорт и досуг

В уранодобывающих поселках предприятий Компании открыты спортивно-оздоровительные и культурно-развлекательные центры с бесплатными библиотеками, игровыми комнатами, тренажерными и спортивными залами и творческими кружками. В городе Актау и некоторых уранодобывающих поселках (Таукент, Кыземшек, Шиели) открыты культурно-развлекательные центры с кинотеатрами, залами для дискотек и караоке, компьютерными и иг-

сборной Казахстана «Федерация хоккея с мячом (бенди)», которая уже становилась победителем кубка Азиатских игр. Компания поддерживает различные юношеские спортивные команды и их поездки на соревнования. В 2011 году более 400 детей выезжали для участия в республиканских, областных и районных конкурсах и соревнованиях.

Содержание культурных, спортивных и досуговых объектов в 2011 году обошлось Компании в 312,6 млн тенге, что превышает затраты 2010 года на 23 млн тенге. В результате масштабной поддержки культуры, спорта и отдыха в местах ведения операций существенно сократились случаи криминала, наркомании и пьянства.

Образование

В Казахстане забота о подрастающем поколении – важнейшее направление государственной политики. В рамках государственной политики Компания содействует развитию дошкольного, среднего и профессионального образования.

Поддержка образования осуществляется по следующим направлениям: строительство и ремонт дошкольных учреждений, начальных и средних школ, поддержка проектов высших учебных заведений, организация форумов, конференций и других научных мероприятий. Компания активно поддерживает одаренных учеников и студентов путем финансирования их образования в вузах Казахстана и за границей, проведения олимпиад, научно-практических конференций, интеллектуальных дебатов и других программ. Также Компания организует семинары по повышению квалификации педагогического персонала.

В рамках республиканской акции «Дорога в школу», которая проводится с 2010 года по инициативе Министерства образования и науки и по поручению главы государства об обеспечении полной посещаемости учащимися школ, в 2011 году АО «НАК «Казатомпром» обеспечил детей канцелярскими товарами и школьной формой на сумму

в 1,2 млн тенге. К юбилею независимости Казахстана Компания выделила порядка 1 млн тенге на приобретение компьютеров и оргтехники для комплектации школ Сузакского района ЮКО.

Компания поддерживает профессиональное развитие работников урановой отрасли. Дочернее предприятие Компании ТОО «Болашак-Шиели» – единственное профессионально-техническое предприятие по подготовке технических специалистов уранодобывающей отрасли Казахстана.

В результате социальной деятельности Компании, направленной на развитие образования, тысячи детей в регионах присутствия предприятий Компании получают качественное образование, студенты – возможность обучения за рубежом и получения технической специальности, а работники урановой отрасли совершенствуют свои профессиональные знания и навыки.

Здравоохранение

В каждом из поселков уранодобывающих регионов Компании построены медико-санитарные части с основными отделениями – стационарным, педиатрическим, диагностическим, хирургическим и родильным. В некоторых есть физиотерапевтический, массажный и рентген кабинеты, оборудование для УЗИ и ЭКГ. Компания заботится о современном оснащении медицинских центров и наличии высококвалифицированных врачей. В лечебных учреждениях АО «НАК «Казатомпром» медицинскую помощь могут получать все местные жители.

В 2011 году в Сузакском районе Южно-Казахстанской области предприятиями АО «НАК «Казатомпром» были открыты обновленный больничный комплекс медико-санитарной части «Демеу-Таукент» с поликлиникой, стационаром и клинической лабораторией. Благодаря новому оборудованию и просторному зданию медико-санитарная часть обслуживает более 6 000 жителей поселка Таукент и близлежащих населенных пунктов. В Кы-

зылординской области Компания выделила 300 млн тенге на строительство родильного дома и поликлиники.

Все медико-санитарные части находятся на балансе АО «НАК «Казатомпром». Стоимость их содержания в 2011 году составила почти 660 млн тенге, что на 20% выше затрат 2010 года в связи с открытием и реконструкцией новых медицинских пунктов.

Благодаря обеспечению качественных медицинских услуг в уранодобывающих регионах снижается детская и общая смертность и растет рождаемость.

Благоустройство, озеленение и ирригация поселков

Развитие инфраструктуры и благоустройство поселков помогает снизить текучесть кадров в добывающих предприятиях. В 2005 году АО «НАК «Казатомпром» сформировало участки по благоустройству и озеленению уранодобывающих поселков. С тех пор был осуществлен большой объем работ, чтобы у рабочих поселков был цветущий и ухоженный вид. В 2011 году финансирование выделено на строительство и содержание таких объектов, как гостиницы, банно-оздоровительные комплексы, столовые и кафе. Общие затраты составили 258,5 млн тенге.

В 2011 году Компания завершила строительство и реконструкцию автомобильной дороги с асфальтобетонным покрытием в Южно-Казахстанской области от поселка Бакырлы до рудника «Буденновское-2» и поселка Аксумбе. Это единственная дорога, связывающая эти отдаленные поселки.

АО «НАК «Казатомпром» также содействует обеспечению водоснабжением и системой ирригации в уранодобывающих поселках. В 2011 году Компания осуществила проект по ирригации в поселке Кыземшек Сузакского района и наладила систему водоснабжения двух сел в Южно-Казахстанской области и микрорайона в городе Шымкенте, затратив на это почти 408 млн тенге.

ОБ ОТЧЕТЕ

Стратегическими приоритетами АО «НАК «Казатомпром» в отчетном периоде являлись: эффективное внедрение принципов устойчивого развития, определение новой бизнес-стратегии и начало ее реализации, консолидация показателей результативности и расширение отчетности по социальным и экологическим аспектам.

Деятельность АО «НАК «Казатомпром» в отчетном периоде была направлена на реализацию целей и задач в рамках обновленной стратегии развития Компании, направленной на достижение ведущей мировой позиции в урановой отрасли, диверсификацию и динамичный рост с учетом принципов устойчивого развития.

Компания стремится открыто предоставлять своевременную, надежную и полноценную информацию о результатах своей деятельности. С 2010 года АО «НАК «Казатомпром» публикует отдельно годовой отчет и отчет в области устойчивого развития, в которых отражает информацию не только о результатах своей операционной деятельности, но и о вопросах охраны труда и окружающей среды, промышленной безопасности и социальной ответственности.

Следуя последним тенденциям в области раскрытия информации, в 2011 году Компания решила начать переход к практике ежегодной подготовки интегрированной отчетности, которая позволяет в одном документе изложить целостный подход Компании к оценке своих результатов с финансовой, социальной точек зрения, а также с позиции оценки воздействия деятельности Компании на окружающую среду. Понимая, что создание по-настоящему интегрированного отчета потребует значительного времени и усилий, Компания позиционирует данный отчет как первый

шаг Компании к интегрированной отчетности в будущем.

Важным элементом системы управления устойчивым развитием для Компании является внедрение ежегодной практики подготовки и публикации публичной нефинансовой отчетности. В данном интегрированном Отчете отражены итоги деятельности Компании за период с 1 января по 31 декабря 2011 года, включая основные принципы, цели, задачи и их достижение.

Интегрированный отчет за 2011 год на русском и английском языках, а также дополнительная информация о деятельности Компании в данной сфере будут размещены на корпоративном веб-сайте Компании. Годовые отчеты на русском языке за предыдущие отчетные периоды доступны на <http://www.kazatomprom.kz/ru/pages/otchet>.

Бумажные копии Отчета могут быть предоставлены заинтересованным сторонам по дополнительному запросу.

СТАНДАРТЫ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТА

Отчет подготовлен в соответствии с требованиями Руководства по отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности GRI G3 и соответствует уровню применения С. Использование системы отчетности GRI позволяет отразить результаты деятельности Компании в наиболее обобщенной, точной и своевременной форме, а также дает возможность обеспечить сопоставимость Отчета с отчетами других ведущих международных компаний урановой отрасли.

Перечень показателей результативности и степень их раскрытия представлены в таблице стандартных элементов GRI, включенной в Отчет.

ГРАНИЦЫ ОТЧЕТА

Информация, раскрытая в Отчете, охватывает деятельность всех дочерних и зависимых обществ АО «НАК «Казатомпром».

ПРОЦЕСС ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОДЕРЖАНИЯ ОТЧЕТА

Стремясь к полному и объективному отражению результатов деятельности, Компания раскрывает в Отчете как достижения, так и трудности, возникшие в отчетном периоде.

Процесс определения содержания Отчета был построен в соответствии с рекомендациями Руководства GRI на основании следующих аспектов:

- определение интересов и ожиданий заинтересованных сторон (государство, сотрудники, акционеры, СМИ, инвестиционное сообщество, население в регионах производственной деятельности, деловые партнеры, поставщики и клиенты);
- определение существенных тем и вопросов, значимых с точки зрения влияния на бизнес-стратегию Компании;
- определение воздействия деятельности Компании на экономику, общество, окружающую среду и заинтересованные стороны.

Отчет охватывает широкий ряд вопросов в соответствии со стратегическими направлениями деятельности, включая долгосрочный экономический рост Компании, промышленную безопасность, охрану труда и окружающей среды, развитие человеческого капитала, устойчивое развитие регионов деятельности, социальную деятельность и взаимодействие с заинтересованными сторонами.

ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ДАННЫХ

Качественные и количественные данные по показателям экологической результативности представлены в Отчете по следующим организациям Группы: АО «Волковгеология»; ТОО «Семизбай-У»; ТОО «Аппак»; ТОО «Каратау»; ТОО СП «Инкай»; ТОО СП «Катко»; АО «КГРК СП «Заречное»; ТОО СП «Бетпак Дала»; ТОО «Байкен-У»; ТОО «Кызылкум»; АО «СП «Акбастау»; ТОО «ДП «Орталык»; ТОО «Казатомпром-Демеу»; ТОО «МАЭК-Казатомпром»; АО «УМЗ»; а также по дочерним организациям ТОО «Горнорудная компания»; ТОО «ТТК»; ТОО «Уранэнерго»; ТОО «РУ-6»; ТОО «Степное-РУ»; ТОО «ГТС» и ТОО «ТХП».

Данные по экономическим показателям результативности, представленные в Отчете, включают в себя информацию по всем дочерним зависимым обществам АО «НАК «Казатомпром». Все финансовые показатели деятельности АО «НАК «Казатомпром» выражены в тенге в соответствии с аудированной консолидированной финансовой отчетностью по МСФО.

ЗАВЕРЕНИЕ

Подготовка годовых интегрированных отчетов повышает не только информационную прозрачность деятельности Компании, но и способствует повышению эффективности внутренних бизнес-процессов.

Данный Отчет не прошел независимого заверения показателей в области устойчивого развития. АО «НАК «Казатомпром» осознает, что проведение независимого заверения отчетов в области устойчивого развития позволяет повысить сбалансированность, надежность и достоверность представленных результатов деятельности Компании, а также отвечать требованиям заинтересованных сторон. Компания планирует провести процедуру независимого заверения в следующем отчетном периоде.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Отзывы заинтересованных сторон относительно полноты, объективности и существенности раскрытия информации в отчетах в области устойчивого развития – неотъемлемый элемент совершенствования процессов нефинансовой отчетности.

Ваши вопросы, комментарии и предложения по данному Отчету, а также запросы на получение бумажной копии Отчета Вы можете направлять:

Павлова Любовь

*Главный менеджер департамента экономики
и планирования АО «НАК «Казатомпром»*

*Адрес: 010 000, Республика Казахстан,
г. Астана, ул. Кунаева, 10
Тел. +7-7172-55-12-32 (вн.1257)
Lpavlova@kazatomprom.kz*

ПРИЛОЖЕНИЯ

АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.

СОДЕРЖАНИЕ

ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.	88
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ	90–91
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.:	
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ	92
Консолидированный отчет о финансовом положении	93–94
Консолидированный отчет о движении денежных средств	95
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	96
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	97–162

ПОДТВЕРЖДЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО СОСТОЯНИЮ И ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.

Нижеследующее подтверждение, которое должно рассматриваться совместно с описанием обязанностей аудиторов, содержащимся в представленном на стр. 2-3 отчете независимых аудиторов и руководства в отношении консолидированной финансовой отчетности АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром» (далее - «Компания») и ее дочерних предприятий (далее - «Группа»).

Руководство Группы отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности Группы, достоверно отражающей во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2011 г., а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в собственном капитале за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в т.ч. данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на консолидированное финансовое положение и консолидированные финансовые результаты деятельности Группы; и
- оценку способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение учета в форме, позволяю-

щей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о консолидированном финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям МСФО;

- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством и стандартами бухгалтерского учета Республики Казахстан;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- предотвращение и выявление фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., была утверждена руководством Группы 20 марта 2012 г.

От имени руководства Группы:

Арифханов А.А.
Заместитель Председателя Правления

20 марта 2012 г.
Астана, Республика Казахстан

Башакова С.С.
Главный Бухгалтер

20 марта 2012 г.
Астана, Республика Казахстан

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Акционерам АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром»:

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром» и его дочерних предприятий (далее – «Группа»), которая включает в себя консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2011 г. и соответствующие консолидированные отчеты о совокупном доходе, движении денежных средств и изменениях в капитале за год, закончившийся на эту дату, а также краткое изложение основных принципов учетной политики и прочие примечания к данной консолидированной финансовой отчетности.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ 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 создание системы внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРОВ

Наша ответственность состоит в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Эти стандарты требуют обязательного соблюдения аудиторами этических норм, а также планирования и проведения аудита с целью получения достаточной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, необходимых для получения аудиторских доказательств в отношении числовых показателей и примечаний к консолидированной финансовой отчетности. Выбор надлежащих процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий, влияющих на консолидированную финансовую отчетность, или ошибок. Оценка таких рисков включает рассмотрение системы внутреннего контроля за подготовкой и достоверностью финансовой отчетности с целью разработки аудиторских процедур, применимых в данных обстоятельствах, но не для целей выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточным основанием для выражения нашего мнения о данной консолидированной финансовой отчетности.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность достоверно во всех существенных аспектах отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2011 г., а также финансовые результаты ее деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Даулет Куатбеков
Партнер по проекту
Сертифицированный аудитор,
Свидетельство № 0000523
от 15 февраля 2002 г.,
Республика Казахстан

ТОО «Делойт»

Государственная лицензия на осуществление аудиторской деятельности в Республике Казахстан № 0000015, тип МФЮ-2, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 13 сентября 2006 г.

Нурлан Бекенов
Генеральный директор
ТОО «Делойт»

20 марта 2012 г.
г. Алматы, Республика Казахстан

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.

	Примечание	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Доход	7	321,951,168	230,938,870
Себестоимость реализации	8	(235,359,486)	(166,958,408)
Валовая прибыль		86,591,682	63,980,462
Расходы по реализации	9	(3,107,813)	(2,325,968)
Административные расходы	10	(17,080,916)	(13,264,911)
Финансовые доходы	11	5,466,166	5,306,714
Финансовые расходы	11	(11,983,154)	(9,926,646)
(Расходы)/доходы по курсовой разнице		(410,882)	426,632
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия в ассоциированных предприятиях	22	30,222,153	27,372,850
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия в совместно-контролируемых предприятиях	23	13,493,453	9,782,712
Прочие доходы	12	573,335	813,294
Прочие расходы	13	(6,949,489)	(8,496,867)
Прибыль до налогообложения		96,814,535	73,668,272
Расход по подоходному налогу	15	(17,125,492)	(13,729,672)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		79,689,043	59,938,600
Прочий совокупный доход			
Курсовая разница от перевода зарубежной деятельности		56,898	172,288
Прочий совокупный доход за год, за вычетом налога		56,898	172,288
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД		79,745,941	60,110,888
Прибыль за год, относящаяся к:			
Владельцам Компании		78,337,759	59,014,067
Неконтрольным долям владения		1,351,284	924,533
		79,689,043	59,938,600
Итого совокупный доход за год, относящийся к:			
Владельцам Компании		78,394,657	59,186,355
Неконтрольным долям владения		1,351,284	924,533
		79,745,941	60,110,888
Прибыль на акцию от продолжаемой деятельности			
Базовая и разводненная (округление до тенге)	16	2,135	1,608

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 20 марта 2012 г. и от имени руководства ее подписали:

Арифханов А.А.
Заместитель Председателя Правления
 20 марта 2012 г.
 Астана, Республика Казахстан

Башакова С.С.
Главный бухгалтер
 20 марта 2012 г.
 Астана, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 9-89 составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.

	Приме- чание	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Нематериальные активы	17	12,332,325	596,707
Основные средства	18	101,129,172	85,804,206
Затраты по подготовке к производству	19	35,085,277	23,182,158
Права на недропользование	20	8,326,060	1,767,044
Разведочные и оценочные активы,	21	2,698,188	5,785,231
Инвестиции в ассоциированные предприятия	22	83,330,514	60,919,935
Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия	23	18,630,500	12,657,452
Прочие инвестиции	24	67,056,184	66,045,648
Инвестиционная недвижимость		800	800
Авансы уплаченные и прочая дебиторская задолженность	27	15,729,395	3,846,483
Запасы	28	8,101,277	6,550,761
Отложенные налоговые активы	29	1,337,427	1,738,329
Срочные депозиты	30	402,528	9,655
Займы, выданные связанным сторонам	31	10,824,384	10,751,444
Денежные средства, ограниченные в использовании	33	5,123,895	3,585,358
Итого долгосрочных активов		370,107,926	283,241,211
Краткосрочные активы			
Торговая дебиторская задолженность	25	62,379,438	56,066,466
Актив для распределения конечной контролирующей стороне	26	20,183,992	3,428,125
Предоплата по подоходному налогу		4,745,019	1,877,573
Авансы выданные и прочая дебиторская задолженность	27	30,313,664	28,134,664
Запасы	28	54,767,733	55,759,613
Срочные депозиты	30	27,305,161	77,133,161
Займы, выданные связанным сторонам	31	20,000	512,000
Денежные средства и их эквиваленты	32	41,837,161	22,384,108
Итого краткосрочных активов		241,552,168	245,295,710
Итого краткосрочных активов		611,660,094	528,536,921

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 20 марта 2012 г. и от имени руководства ее подписали:

Арифханов А.А.
Заместитель Председателя Правления
20 марта 2012 г.
Астана, Республика Казахстан

Башакова С.С.
Главный бухгалтер
20 марта 2012 г.
Астана, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 9-89 составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Примечание	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	34	36,692,362	36,692,362
Дополнительно оплаченный капитал		4,928,671	4,806,535
Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют		(1,087,601)	(1,144,499)
Нераспределенная прибыль		297,656,953	226,175,357
Итого собственный капитал акционеров материнской Компании		338,190,385	266,529,755
Неконтрольные доли владения		9,666,681	12,889,952
Итого капитала		347,857,066	279,419,707
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	35	94,670,518	110,612,788
Прочие финансовые обязательства	41	42,814,176	42,100,514
Резервы	36	9,677,230	6,598,668
Торговая кредиторская задолженность	37	686,945	587,452
Авансы полученные и прочая кредиторская задолженность	38	1,712,642	1,691,324
Привилегированные акции	39	264,827	264,827
Субсидии		187,124	410,812
Отложенные налоговые обязательства	29	5,388,234	2,287,509
Итого долгосрочных обязательств		155,401,696	164,553,894
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	35	21,745,906	11,513,757
Прочие финансовые обязательства	41	4,588,641	2,490,612
Резервы	36	22,815,372	19,000,687
Торговая кредиторская задолженность	37	46,235,090	32,101,356
Авансы полученные и прочая кредиторская задолженность	38	10,348,336	14,750,464
Начисленные обязательства	40	2,644,741	4,550,772
Субсидии		23,246	155,672
Итого краткосрочных обязательств		108,401,332	84,563,320
Итого обязательств		263,803,028	249,117,214
Итого капитала и обязательств		611,660,094	528,536,921

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 20 марта 2012 г. и от имени руководства ее подписали:

Арифханов А.А.
Заместитель Председателя Правления
 20 марта 2012 г.
 Астана, Республика Казахстан

Башакова С.С.
Главный бухгалтер
 20 марта 2012 г.
 Астана, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 9-89 составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.

	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступление денежных средств от продаж	339,480,159	229,821,088
Вознаграждение полученное	2,658,065	1,580,602
Выплаты поставщикам	(231,641,151)	(170,670,945)
Выплаты работникам	(29,621,872)	(24,269,628)
Денежные средства от операций	80,875,201	36,461,117
Подоходный налог уплаченный	(19,795,131)	(9,987,639)
Вознаграждение уплаченное	(6,558,124)	(4,107,418)
Потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности	54,521,946	22,366,060
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступления от выбытия основных средств	117,742	35,122
Поступления от выбытия инвестиций (за вычетом выбывших денежных средств)	-	402,330
Погашение срочных вкладов	77,161,608	23,010,532
Поступления от погашения выданных займов	500,000	1,705,500
Дивиденды полученные от ассоциированных предприятий и прочие инвестиции	19,718,517	5,690,305
Поступление субсидий	-	206,171
Займы, выданные связанным сторонам	(8,000)	(12,972,500)
Размещение срочных вкладов	(29,261,741)	(78,280,457)
Приобретение основных средств	(13,819,690)	(9,519,889)
Авансы выданные за основные средства	(11,520,220)	(1,026,711)
Приобретение нематериальных активов	(346,457)	(373,511)
Приобретение активов по разработке месторождения	(12,235,231)	(1,714,696)
Приобретение разведочных и оценочных активов	(273,744)	(6,586,288)
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом приобретенных денежных средств (Примечание 45)	(24,523,345)	-
Затраты по правам на недропользование	(22,841)	-
Приобретение инвестиций в ассоциированных предприятиях	(5,196,240)	(1,607,708)
Прочее	83,582	28,045
Потоки денежных средств, полученные/(использованные) в инвестиционной деятельности	373,940	(81,003,755)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Поступления от выпуска облигаций	-	72,389,917
Поступления от взноса в капитал от участников с неконтролируемыми долями владения	1,329,470	2,076,970
Поступления от займов	3,244,123	17,144,271
Погашение заемных средств	(15,518,102)	(28,412,297)
Расходы по организации кредитов	(20,638)	(398,528)
Погашение обязательств по финансовой аренде	(45,262)	(88,759)
Приобретение активов для распределения конечной контролирующей стороне	(15,297,525)	(3,121,321)
Дивиденды выплаченные акционеру	(8,983,560)	(8,425,392)
Потоки денежных средств, (использованные в)/полученные от финансовой деятельности	(35,291,494)	51,164,861
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	19,604,392	(7,472,834)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года (Примечание 32)	22,384,108	30,082,948
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(151,339)	(226,006)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года (Примечание 32)	41,837,161	22,384,108

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 20 марта 2012 г. и от имени руководства ее подписали:

Арифханов А.А.
Заместитель Председателя Правления
20 марта 2012 г.
Астана, Республика Казахстан

Башакова С.С.
Главный бухгалтер
20 марта 2012 г.
Астана, Республика Казахстан

Прилагаемые примечания на стр. 9-89 составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.

тыс. тенге	Акционерный капитал	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Нераспределенная прибыль	Дополнительно оплаченный капитал	Итого собственный капитал акционеров материнской компании	Неконтрольные доли владения	Итого капитала
Остаток на 1 января 2010 г.	36,692,362	(1,316,787)	194,418,746	5,330,324	235,124,645	9,109,619	244,234,264
Прибыль за год	-	-	59,014,067	-	59,014,067	924,533	59,938,600
Доход от пересчета иностранной валюты	-	172,288	-	-	172,288	-	172,288
Итого совокупный доход за год	-	172,288	59,014,067	-	59,186,355	924,533	60,110,888
Дивиденды объявленные	-	-	8,364,906	-	(8,364,906)	-	(8,364,906)
Прочие распределения (Применение 26)	-	-	(18,892,550)	-	(18,892,550)	-	(18,892,550)
Изменения в неконтрольной доли владения	-	-	-	(360,400)	(360,400)	2,855,800	2,495,400
Изменения в капитале ассоциированных предприятий	-	-	-	(163,389)	(163,389)	-	(163,389)
Остаток на 31 декабря 2010 г.	36,692,362	(1,144,499)	226,175,357	4,806,535	266,529,755	12,889,952	279,419,707
Прибыль за год	-	-	78,337,759	-	78,337,759	1,351,284	79,689,043
Доход от пересчета иностранной валюты	-	56,898	-	-	56,898	-	56,898
Итого совокупный доход за год	-	56,898	78,337,759	-	78,394,657	1,351,284	79,745,941
Дивиденды объявленные	-	-	(8,852,110)	-	(8,852,110)	(169,764)	(9,021,874)
Прочие распределения (Применение 34)	-	-	(3,837,361)	-	(3,837,361)	-	(3,837,361)
Изменения в неконтрольной доли владения	-	-	5,833,308	-	5,833,308	(4,404,791)	1,428,517
Изменения в капитале дочерних предприятий	-	-	-	122,136	122,136	-	122,136
Остаток на 31 декабря 2011 г.	36,692,362	(1,087,601)	297,656,953	4,928,671	338,190,385	9,666,681	347,857,066

Прилагаемые примечания на стр. 9-89 составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

(а) Организационная структура и деятельность

АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром» (далее – «Компания») и его дочерние предприятия (вместе – «Группа») являются акционерным обществом и товариществами с ограниченной ответственностью согласно определению Гражданского кодекса Республики Казахстан. Компания была образована в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан № 3593 «Об образовании Национальной Атомной Компании «Казатомпром» от 14 июля 1997 г. и Постановлением Правительства Республики Казахстан № 1148 «Вопросы Национальной Атомной Компании «Казатомпром» от 22 июля 1997 г.

В соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 г. № 669, 19 января 2009 г. АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Қазына» (далее – «Акционер») стало единственным владельцем Компании. Акционер полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан.

Компания зарегистрирована по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кунаева, 10.

В июне 2011 г. Компания передислоцировала головной офис в г. Астана в соответствии с Решением Правления Акционера.

Основными видами деятельности Группы являются:

- Добыча урана, переработка и продажа урановой продукции.
- Производство и продажа изделий из бериллия, а также научные исследования и разработки.
- Производство и продажа изделий тантала, а также научные исследования и разработки.
- Производство и продажа электроэнергии, теплоэнергии и воды.
- Производство и продажа прочей продукции и предоставление услуг для основного производства.

Продукция Группы реализуется в Республике Казахстан, а также экспортируется за ее пределы.

(б) Операционная среда

Рынки развивающихся стран, включая Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Как уже случалось ранее, предполагаемые или фактические финансовые трудности стран с развивающейся экономикой или увеличение

уровня предполагаемых рисков инвестиций в эти страны могут отрицательно отразиться на экономике и инвестиционном климате Казахстана.

Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Казахстане, по-прежнему подвержены быстрым изменениям. Существует возможность различной интерпретации налогового, валютного и таможенного законодательства, а также другие правовые и фискальные проблемы, с которыми сталкиваются компании, осуществляющие деятельность в Казахстане. Будущее направление развития Казахстана в большой степени зависит от мер экономической, налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

Мировая финансовая система продолжает выказывать признаки глубокого стресса, и многие страны в последние годы испытывают снижение или вовсе отсутствие роста экономики. Помимо этого существует неопределенность касательно кредитоспособности некоторых суверенных государств Еврзоны и финансовых институтов, на которые государственный долг таких стран оказывает свое влияние. Эти условия могут привести к замедлению темпов роста или рецессии экономики Казахстана, неблагоприятным образом сказаться на доступности и стоимости капитала для Группы, а также в целом на бизнесе Группы, результатах ее деятельности, финансовом положении и перспективах развития.

Кроме того, в Казахстане сохраняется относительно высокий уровень инфляции. Согласно данным государственных статистических органов, рост потребительских цен за годы, закончившиеся

31 декабря 2011 г. и 2010 г., составил соответственно 7.4% и 7.8%.

В связи с тем, что Республика Казахстан добывает и экспортирует большие объемы минеральных ресурсов, экономика страны особенно чувствительна к изменениям мировых цен на минеральные ресурсы, которые в 2011 и 2010 гг. были подвержены значительным колебаниям.

Консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Группы того влияния, которое оказывают экономические и политические условия в Республике Казахстан на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок руководства.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(а) **Заявление о соответствии**

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Советом по международным стандартам бухгалтерского учета (далее «СМСБУ»).

(б) **Принцип непрерывной деятельности**

Данная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО, исходя из допущения о том, что Группа будет придерживаться принципа непрерывности деятельности. Это предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе ее обычной операционной деятельности в обозримом будущем.

(в) **База для оценки стоимости**

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической стоимости, за исключением финансовых инструментов, которые должны учитываться по справедливой стоимости.

(г) **Валюта представления**

Национальной валютой Республики Казахстан является казахстанский тенге («тенге»).

Тенге не является конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату операции, курс установлен Казахстанской фондовой биржей («KASE»), Иностранная валюта, которая не котируется на KASE, валютная ставка рассчитывается Национальным Банком Республики Казахстан, используя кросс-курс по отношению к доллару США («доллар США») в соответствии с котировками полученными от «Reuters».

Прилагаемая финансовая отчетность представлена в тенге, и все числовые показатели округлены до ближайшей тысячи.

(д) **Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений, продолжение**

Налоговые активы и обязательства не отражаются в финансовой отчетности, если временные разницы связаны с гудвиллом или возникают вследствие первоначального признания других активов и обязательств в рамках сделок (кроме сделок по объединению бизнеса), которые не влияют ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль.

(ii) **Запасы урана**

Запасы урана являются основным компонентом оценок прогнозируемого движения денежных средств Группы, которые используются для оценки возмещаемой стоимости активов и для определения отчислений по износу и амортизации. При оценке суммы запасов урана Группа получает отчеты от специалистов геологов, которые проводят оценку запасов на основе методики подсчетов, определенной Государственной Комиссией Республики Казахстан по минеральным запасам (ГКЗ), для интерпретации геологических и разведочных данных и определения разведанных запасов (доказанных) и оцененных запасов (вероятных). Оценка запасов основана на экспертных оценках и опыте. Оценка запасов включает некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном связана с полнотой достоверной геологической и технической информации. Кроме того, наличие запасов не означает, что все запасы могут быть извлечены на экономически эффективной основе. Оценки запасов анализируются и корректируются на ежегодной основе. Запасы могут уточняться в результате проведения разведки и в результате погашения запасов в недрах при добыче урана. Количество урана, планируемого к добыче, может пересматриваться в результате осуществления проектов по увеличению добычи, изменений в произ-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

водственных мощностях или изменений в стратегии разработки.

(iii) Износ затрат по подготовке к производству

Износ затрат по подготовке и производству Группы начисляется в течение срока использования соответствующего месторождения, по производственному методу, исходя из запасов урана. Любые изменения в запасах урана напрямую отразятся на ставках износа и балансовой стоимости активов. Любое изменение ставки износа применяется на перспективной основе, что может привести к более высокому износу в будущие периоды.

(iv) Обесценение активов

В конце каждого отчетного периода Группа проводит оценку основных средств и нематериальных активов с определенным сроком использования для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая стоимость активов и сравнивается с их балансовой стоимостью. Превышение балансовой стоимости над стоимостью возмещения признается в качестве обесценения.

Возмещаемая стоимость актива или генерирующей единицы представляет собой наибольшую из двух величин: эксплуатационной ценности этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и эксплуатационной ценности. Расчет эксплуатационной ценности требует от Группы составлять оценки будущего движения денег Группы. Оценка буду-

щего движения денег включает значительные оценки и допущения относительно товарных цен, уровня продаж, прибыльности, цен на уран и дисконтных ставок. В связи с субъективным характером, эти оценки могут отличаться от фактических результатов деятельности и движения денег; любые такие разницы могут привести к обесценению в будущие периоды и уменьшить балансовую стоимость соответствующего актива.

(v) Защита окружающей среды и восстановление месторождений

Группа должна соблюдать ряд законов и положений по защите окружающей среды и на их основе создала резерв по восстановлению месторождения. Группа оценивает затраты по восстановлению месторождения на основе понимания руководством текущих законодательных и контрактных требований. Резерв основан на оценке руководством общей стоимости восстановления, которая дисконтирована до её чистой текущей стоимости, и в последующем списывается на расходы в течение оценочного срока использования месторождения. Оценка общих затрат требует от руководства использования ряда допущений, включая допущения о величине дисконтной ставки. Изменение в данных допущениях или изменения в законах об охране окружающей среды могут привести к изменениям в резерве в будущем периоде. Любое такое изменение будет учитываться в момент пересмотра, и сумма расходов в каждом периоде будет меняться на перспективной основе.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.,

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основные положения учетной политики, применявшиеся при подготовке консолидированной финансовой отчетности, описаны в примечаниях 3(а) - 3(ч).

(а) Принципы консолидации

(i) *Дочерние предприятия*

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Контроль имеет место в тех случаях, когда Группа имеет полномочия определять финансовую и хозяйственную политику какого-либо предприятия с целью получения экономических выгод от его деятельности. При оценке наличия контроля в расчет принимается влияние потенциальных прав голосования, которые могут быть использованы на момент проведения такой оценки. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Учетная политика дочерних предприятий подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе.

(ii) *Неконтрольные доли владения в дочерних предприятиях*

Неконтрольные доли владения в дочерних предприятиях определяются отдельно от акционерного капитала Группы. Доли неконтролирующих участников могут первоначально оцениваться по справедливой стоимости или по пропорциональной части неконтрольных долей владения в справедливой стоимости идентифицированных чистых активах приобретаемой компании. Выбор оценки делается на основе приобретения. После приобретения балансовая стоимость неконтрольных долей владения представляет собой сумму этих долей при первоначальном признании плюс часть неконтрольных долей владения в последующих изменениях в акционерном капитале. Общий совокупный доход относится на неконтрольные доли владения, даже если это приводит к дефициту сальдо неконтрольных долей владения («НДВ»).

Изменения в долевом участии Группы в дочерних компаниях, которые не приводят к потере контроля, отражаются в учете как операции с долевыми инструментами. Балансовая стоимость контрольных и неконтрольных долей Группы корректируется для отражения изменений их относительного участия в дочерней организации. Любая разница между суммой, на которую производится корректировка неконтрольных долей, и справедливой стоимостью выплаченного или полученного возмещения, при наличии такового, признается непосредственно в капитале и относится на владельцев Компании.

Когда Группа теряет контроль над дочерней организацией, она

- прекращает признание активов (в том числе любой гудвил) и обязательств по их балансовой стоимости на дату утраты контроля;
- прекращает признание балансовой стоимости любых неконтрольных долей участия в бывшей дочерней организации на дату утраты контроля (включая любые

относимые на них компоненты прочего совокупного дохода);

- признает любую инвестицию, сохраняющуюся в бывшей дочерней организации, по ее справедливой стоимости на дату утраты контроля;
- признает любую возникшую разницу как прибыль или убыток в прибыли или убытке, относимой(ом) на материнскую организацию.

(iii) *Сделки по объединению бизнеса*

Сделки по объединению бизнеса учитываются по методу покупки. Вознаграждение, уплачиваемое при объединении бизнесов, оценивается по справедливой стоимости, которая рассчитывается как сумма справедливых стоимостей на дату приобретения активов, переданных Группой, обязательств, принятых на себя Группой перед бывшими владельцами приобретаемого бизнеса, а также долевыми ценными бумагами, выпущенными Группой в обмен на получение контроля над бизнесом. Все связанные с этим расходы как правило отражаются в прибылях и убытках в момент возникновения.

Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства признаются по справедливой стоимости на дату приобретения, за следующими исключениями:

- отложенные налоговые активы и обязательства, или активы, относящиеся к соглашениям по выплате вознаграждения работникам, признаются и оцениваются в соответствии с МСБУ 12 «Налоги на прибыль» и МСБУ 19 «Вознаграждения работникам», соответственно;
- обязательства или долевыми инструментами, связанные с соглашениями о выплатах долевыми инструментами приобретаемой компании или соглашениями о выплатах долевыми инструментами Группы, заключенные для замены соглашениями о выплатах долевыми инструментами приобретаемой компании, оцениваются в соответствии с МСФО 2 «Выплаты долевыми инструментами» на дату приобретения; и
- активы (или группы выбытия), классифицированные как предназначенные для продажи в соответствии с МСФО 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращаемая деятельность», оцениваются в соответствии с этим стандартом.

Гудвил рассчитывается как превышение суммы переданного вознаграждения, стоимости НДС в приобретенном бизнесе и справедливой стоимости ранее принадлежавших покупателю долей владения (при наличии таковых) в приобретенном бизнесе над величиной его идентифицируемых активов и обязательств на дату приобретения. Если после переоценки стоимости приобретенных идентифицируемых чистых активов на дату приобретения превышает сумму переданного вознаграждения, стоимости НДС в приобретенном бизнесе и справедливой стоимости ранее принадлежавших покупателю долей владения (при наличии таковых) в приобретенном бизнесе, такое превышение сразу относится на прибыль или убыток в качестве дохода от приобретения долей владения по цене ниже справедливой стоимости.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

Если первоначальный учет объединения бизнеса не завершен к концу отчетного периода, в котором происходит объединение, Группа отражает в отчетности предварительные суммы по статьям, по которым бухгалтерский учет не завершен. Эти предварительные суммы корректируются в течение периода оценки, или признаются дополнительные активы или обязательства, для отражения новой информации о фактах и обстоятельствах, которые существовали на дату приобретения, которые, если бы были известны, повлияли бы на суммы, отраженные на эту дату.

(iv) Гудвил

Гудвил, возникающий при приобретении бизнеса, учитывается по стоимости приобретения, определенной на дату приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения, если имеются.

Для оценки на предмет обесценения гудвил распределяется между всеми генерирующими единицами Группы (или группами генерирующих единиц), которые предположительно получают выгоды за счет синергии, достигнутой в результате объединения.

Оценка на предмет обесценения генерирующих единиц, среди которых был распределен гудвил, проводится ежегодно или чаще, если есть признаки обесценения такой единицы. Если возмещаемая стоимость генерирующей единицы оказывается ниже ее балансовой стоимости, убыток от обесценения сначала относится на уменьшение балансовой стоимости любого гудвила данной единицы, а затем на остальные активы данной единицы пропорционально балансовой стоимости каждого актива в единице. Возмещаемая стоимость определяется как наибольшая из справедливой стоимости актива или генерирующей единицы за вычетом затрат на продажу и эксплуатационной ценности. Расчет эксплуатационной ценности требует от Группы выработки оценок относительно будущих денежных потоков Группы. Оценка будущих денежных потоков требует значительных оценок и допущений в отношении товарных цен, уровня продаж, рентабельности, цен на уран и ставок дисконтирования. Любой убыток от обесценения гудвила признается непосредственно в прибыли или убытке в консолидированном отчете о совокупном доходе. Убыток от обесценения, признанный по гудвилу, не подлежит восстановлению в последующих периодах.

При выбытии соответствующей генерирующей единицы соответствующая сумма гудвила учитывается при определении прибыли или убытка от выбытия.

(v) Совместно-контролируемые предприятия

Совместно-контролируемыми предприятиями являются те предприятия, над деятельностью которых Группа осуществляет совместный контроль. В консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в доходах и расходах в совместно контролируемых предприятиях, учитываемых методом долевого участия. Если доля Группы в убытках совместно - контролируемого предприятия превышает ее долю участия в этом совмес-

тно-контролируемом предприятии, то балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и дальнейшие убытки Группой не признаются, кроме тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательства либо произвела выплаты от имени объекта инвестиций. Если впоследствии объект инвестиций отражает прибыль, инвестор возобновляет признание своей доли в этой прибыли только после того, как его доля в прибыли будет равна доле не признанных потерь. Любой гудвил, возникающий в результате приобретения доли Группы в совместно-контролируемой компании, учитывается в соответствии с учетной политикой Группы по гудвилу, возникающему при объединении бизнеса (см. Примечание 3 (а) выше).

(vi) Ассоциированные предприятия

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их. Ассоциированные предприятия учитываются методом долевого участия. В консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в доходах и расходах ассоциированных предприятий, учитываемых методом долевого участия, с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики в соответствии с учетной политикой Группы, начиная с момента возникновения существенного влияния до даты прекращения этого существенного влияния. Если доля Группы в убытках ассоциированного предприятия превышает ее долю участия в этом ассоциированном предприятии, то балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и дальнейшие убытки Группой не признаются, кроме тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательство либо произвела выплаты от имени объекта инвестиций. Если ассоциированная компания впоследствии отражает прибыль, инвестор возобновляет признание своей доли в этой прибыли только после того, как его доля в прибыли будет равна доле не признанных потерь.

Любое превышение стоимости приобретения над долей Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств ассоциированной компании, признанных на дату приобретения, признается в качестве гудвила, который включается в балансовую стоимость инвестиции. Любое превышение доли Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств над стоимостью приобретения, после переоценки, немедленно признаются в прибылях или убытках.

Требования МСБУ 39 применяются для определения того, необходимо ли признавать какой-либо убыток от обесценения в отношении инвестиции Группы в ассоциированную компанию. При необходимости, вся балансовая стоимость инвестиции (включая гудвил) проверяется на предмет обесценения в соответствии с МСФО 36 «Обесценение активов» как одного актива путем сравнения его возмещаемой стоимости (большей суммы среди

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

эксплуатационной стоимости и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу) с его балансовой стоимостью. Любой признанный убыток от обесценения образует часть балансовой стоимости инвестиции. Любое сторнирование этого убытка от обесценения признается в соответствии с МСФО 36 в той мере, в какой возмещаемая стоимость инвестиции в дальнейшем увеличивается.

(vii) Операции, исключаемые (элиминируемые) при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности подлежат взаимному исключению операции и сальдо расчетов между членами Группы, а также любые суммы нерезализованной прибыли или расходов, возникающих по операциям между ними. Нерезализованная прибыль по операциям с инвестиционными объектами, учитываемыми методом долевого участия, элиминируется за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нерезализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нерезализованная прибыль, но только в части необесцененной величины соответствующего (базового) актива.

Прибыль или убыток от продажи интереса в дочерних предприятиях, при котором происходит потеря контроля, признаются в составе консолидированного отчета о совокупном доходе.

(б) Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующую функциональную валюту предприятий Группы по обменным курсам на даты совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на эту отчетную дату. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Неденежные статьи, отраженные по исторической стоимости, выраженной в иностранной валюте, не пересчитываются. Статьи доходов и расходов пересчитываются по средним обменным курсам за период, только если обменные курсы изменяются существенно в течение этого периода; в этом случае используются обменные курсы на дату совершения сделки. За исключением курсовых разниц, возникающие при пересчете имеющихся в наличии для продажи долевых инструментов, признанных непосредственно в составе прочего совокупного дохода, все такие курсовые разницы отражаются в составе прибыли или убытка.

(в) Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются на балансе Группы, когда Группа становится стороной контрактных положений по инструменту.

Все обычные покупки или продажи финансовых активов признаются и списываются на основе даты заключения

сделки. Обычные покупки или продажи – это покупки или продажи финансовых активов, которые требуют поставки активов в сроки оговоренные в договорах, установленных законодательством или принятые на рынке.

(i) Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, на банковских счетах и на депозитах до востребования с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по себестоимости, которая приблизительно равна справедливой стоимости в связи с их краткосрочным характером.

(ii) Финансовые активы

Финансовые активы признаются в учете и снимаются с учета в момент совершения сделки, если ее условия требуют поставки актива в течение срока, принятого на соответствующем рынке. Первоначально финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости с учетом затрат по оформлению сделки. Исключением являются финансовые активы, относящиеся к категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки («ОССЧПУ»), которые первоначально оцениваются по справедливой стоимости. Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: финансовые активы ОССЧПУ; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи («ИНДП»); а также займы и дебиторская задолженность. Отнесение финансовых активов к той или иной категории зависит от их особенностей и целей приобретения и происходит в момент их принятия к учету.

(iii) Метод эффективной процентной ставки

Метод эффективной процентной ставки используется для расчета амортизированной стоимости долгового обязательства и распределения процентных доходов на соответствующий период. Эффективная процентная ставка – это ставка дисконтирования ожидаемых будущих денежных поступлений (включая все полученные или сделанные платежи по долговому инструменту, являющиеся неотъемлемой частью эффективной ставки процента, затраты по оформлению сделки и прочие премии или дисконты) на ожидаемый срок до погашения долгового инструмента или (если применимо) на более короткий срок, до чистой балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

Доходы по долговым инструментам отражаются по методу эффективной процентной ставки, за исключением финансовых активов категории ОССЧПУ.

(iv) Финансовые активы категории ОССЧПУ

Финансовый актив классифицируется как ОССЧПУ, если он либо предназначен для торговли, либо определен в категорию ОССЧПУ при первоначальном признании.

Финансовый актив классифицируется как «предназначенный для торговли», если он:

- приобретается с основной целью перепродать его в ближайшем будущем; или

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

- при первоначальном принятии к учету является частью портфеля финансовых инструментов, которые управляются Группой как единый портфель, по которому есть недавняя история краткосрочных покупок и перепродаж, или
- является деривативом, не обозначенным как инструмент хеджирования в сделке эффективного хеджирования.

Финансовый актив, не являющийся «предназначенным для торговли», может быть обозначен как ОССЧПУ в момент принятия к учету, если:

- применение такой классификации устраняет или значительно сокращает дисбаланс в оценке или учете активов и обязательств, который в противном случае мог бы возникнуть; или
- финансовый актив является частью группы финансовых активов, финансовых обязательств или группы финансовых активов и обязательств, управление и оценка которой осуществляется на основе справедливой стоимости в соответствии с документально оформленной стратегией управления рисками или инвестиционной стратегией Группы, и информация о такой группе представляется внутри организации на этой основе; или
- финансовый актив является частью инструмента, содержащего один или несколько встроенных производных инструментов, и МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» разрешает классифицировать инструмент в целом (актив или обязательство) как ОССЧПУ.

Финансовые активы ОССЧПУ отражаются по справедливой стоимости с отражением переоценки в консолидированном отчете о совокупном доходе. Чистые прибыли или убытки, признанные в консолидированном отчете о совокупном доходе, включают любые дивиденды и проценты, полученные по финансовому активу в консолидированном отчете о совокупном доходе. Справедливая стоимость определяется в порядке, приведенном в Примечании 4.

(v) Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Акции и погашаемые облигации Группы, обращающиеся на организованных рынках, классифицируются как «имеющиеся в наличии для продажи» и отражаются по справедливой стоимости, которая может быть надежно определена. У Группы также есть вложения в акции, не обращающиеся на организованном рынке, которые также классифицируются как финансовые активы категории ИНДП. Справедливая стоимость данных инвестиций не может быть надежно определена, поэтому инвестиции, по которым расчет производится путем поставки таких некотируемых долевых инструментов, оцениваются по себестоимости, за минусом накопленных убытков от обесценения на конец каждого отчетного периода. Справедливая стоимость определяется в порядке, определенном в Примечании 4.

Прибыли и убытки от изменений в справедливой стои-

мости признаются в прочем совокупном доходе и накапливаются в резерве переоценки инвестиций, за исключением убытков от обесценения, процентов, рассчитанных по методу эффективной процентной ставки, и прибылей и убытков от курсовой разницы по денежным активам, которые признаются непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе за год. При выбытии или обесценении инвестиции совокупный доход или убыток, ранее признанные в резерве переоценки инвестиций, включается в прибыль или убыток за год.

Дивиденды, начисляемые по долевым ценным бумагам категории ИНДП, отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе при возникновении у Группы права на их получение.

Справедливая стоимость денежных активов ИНДП, выраженных в иностранной валюте, определяется в той же иностранной валюте и переводится по обменному курсу на отчетную дату. Положительные и отрицательные курсовые разницы, которые признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе, определяются на основе амортизированной стоимости денежного актива. Прочие положительные и отрицательные курсовые разницы признаются в прочем совокупном доходе.

(vi) Займы и дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность, выданные займы и прочая дебиторская задолженность с фиксированными или определяемыми платежами, которые не обращаются на организованном рынке, классифицируются как «займы и дебиторская задолженность». Займы и дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за вычетом любого обесценения. Процентный доход признается путем применения эффективной процентной ставки, за исключением краткосрочной дебиторской задолженности, процентный доход по которой был бы незначительным.

(vii) Списание финансовых активов

Группа списывает финансовый актив только в случае прекращения договорных прав на денежные потоки по активу или в случае передачи финансового актива и соответствующих рисков и выгод другой организации. Если Группа ни передает, ни сохраняет все основные риски и выгоды от владения активом и продолжает контролировать переданный актив, то она продолжает отражать свою долю в данном активе и связанным с ним возможным обязательствам на суммы, которые она может быть должна выплатить. Если Группа сохраняет все основные риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, она продолжает учитывать данный финансовый актив, а полученные при передаче средства отражает в виде обеспеченного займа.

При полном выбытии финансового актива разница между балансовой стоимостью актива и суммой возмещения, полученного и подлежащего получению, и накопленной прибылью или убытком, которые были признаны в составе прочего совокупного дохода и накоплены в капитале, отражаются в составе прибыли или убытка.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

При выбытии финансового актива не в полном объеме (например, когда Группа сохраняет возможность выкупа части переданного актива или сохраняется остаточный интерес, который не приводит к сохранению практически всех рисков и выгод от владения, и Группа сохраняет контроль), Группа распределяет предыдущую балансовую стоимость финансового актива между частью, которую она продолжает признавать при продолжающемся участии, и частью, которую она больше не признает, исходя из относительной справедливой стоимости этих частей на дату передачи. Разница между балансовой стоимостью, распределяемой на части, которая больше не признается, и суммой вознаграждения, полученного за часть, которая больше не признается, и любой накопленной прибылью или убытком, распределенным на нее, которые были признаны в составе прочего совокупного дохода, отражаются в прибылях или убытках. Накопленная прибыль или убыток, которые были признаны в составе прочего совокупного дохода, распределяется между частью, которая продолжает признаваться, и частью, которая больше не признается, исходя из относительной справедливой стоимости этих частей.

(viii) Финансовые обязательства и капитал

Долговые и долевые финансовые инструменты классифицируются как финансовые обязательства или капитал, исходя из сути соответствующего договора и определенного финансового обязательства и долевого инструмента.

(ix) Долевые инструменты

Долевой инструмент – это любой контракт, который свидетельствует об остаточном участии в активе организации после вычета всех его обязательств. Долевые инструменты, выпущенные Группой, учитываются по полученной прибыли, за вычетом прямых затрат на выпуск.

(x) Прочие финансовые обязательства

Прочие финансовые обязательства, включая заемные средства, принимаются к учету по справедливой стоимости за вычетом затрат по оформлению сделки.

В дальнейшем прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Процентный расход рассчитывается с использованием метода эффективной расчетной ставки.

(xi) Прекращение учета финансовых обязательств

Группа прекращает учет финансовых обязательств тогда и только тогда, когда обязательства Группы погашены, отменены или истекли. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства и уплаченного или подлежащего уплате вознаграждения отражается в составе прибыли или убытка.

(xii) Производные финансовые инструменты

Производные инструменты первоначально признаются по справедливой стоимости на дату заключения производного контракта и впоследствии переоцениваются до их справедливой стоимости на каждую отчетную дату. Суммарная прибыль или убыток признается в консолиди-

рованном отчете о совокупном доходе, только если производный инструмент не признается и действителен как инструмент хеджирования, в этом случае срок признания в консолидированном отчете о совокупном доходе зависит от характера отношений хеджирования.

Производный инструмент с положительной справедливой стоимостью признается в качестве финансового актива, а производный инструмент с отрицательной справедливой стоимостью – в качестве финансового обязательства. Производный инструмент отражается как долгосрочный актив или долгосрочное обязательство в случае, если оставшийся срок действия инструмента превышает 12 месяцев и его продажа или погашение не предполагается в течение ближайших 12 месяцев. Прочие производные инструменты включаются в краткосрочные активы или краткосрочные обязательства.

(xiii) Встроенные производные инструменты

Встроенные производные инструменты отделяются от основного контракта и учитываются отдельно, если экономические характеристики и риски основного контракта и встроенного инструмента не связаны, независимый инструмент, предусматривающий условия, аналогичные условиям встроенного производного инструмента, подпадает под определение производного инструмента, и если комбинированный инструмент не определяется как ОССЧПУ.

Производные инструменты первоначально признаются по справедливой стоимости. Соответствующие затраты по сделке признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе по мере их возникновения. После первоначального признания производные инструменты оцениваются по справедливой стоимости, и ее изменения признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

(г) Акционерный капитал

(i) Простые акции

Простые акции классифицируются в категорию капитала.

(ii) Привилегированные акции

Привилегированные акции классифицируются как капитал, если они не подлежат обязательному выкупу, или могут быть выкуплены только по выбору Компании, а дивиденды по ним выплачиваются по усмотрению Компании. Дивиденды по таким акциям признаются как распределения (выплаты акционерам) и отражаются в составе капитала.

Привилегированные акции классифицируются как обязательства, если они подлежат обязательному выкупу либо на определенную дату, либо по выбору акционеров, или если выплата дивидендов по ним является обязательной. Дивиденды по таким акциям признаются как процентные расходы в отчете о совокупном доходе.

(iii) Дивиденды

Дивиденды отражаются как обязательство и вычитаются из величины капитала по состоянию на отчетную дату, если только они объявлены до или на отчетную

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

дату. Информация о дивидендах объявляется, если они предлагаются до отчетной даты или предлагаются или объявляются после отчетной даты, но до даты, когда консолидированная финансовая отчетность утверждена для выпуска.

(iv) **Распределение**

Если акционером Компании по своему усмотрению принимается решение о приобретении актива, то такое приобретение рассматривается, как начисление в пользу Акционера. Затраты на такое приобретение отражаются в консолидированном отчете об изменениях в собственном капитале, как распределение.

(д) **Основные средства**

(i) **Признание и оценка**

Объекты основных средств отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств по состоянию на 1 января 2005 г., т.е. на дату перехода МСФО, была определена на основе их справедливой стоимости на указанную дату.

В стоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В фактическую стоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, и затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимость этого оборудования.

Если объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Прибыли или убытки от выбытия объекта основных средств признаются в нетто-величине по строке «прочих доходов/расходов» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

(ii) **Последующие затраты**

Затраты, связанные с заменой части объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно достоверно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в отчете о совокупном доходе в момент их возникновения.

(iii) **Амортизация**

Амортизация основных средств, используемых для добычи урана и его предварительной обработки, начисляется на основе производственного метода в отношении тех

статей, для которых данная основа наилучшим образом отражает структуру потребления. Земельные участки не амортизируются.

Следующие виды активов амортизируются с использованием производственного метода на основании извлекаемых запасов определенного месторождения, к которому относятся данные активы, в течение срока действия лицензии:

- производственные здания и сооружения
- машины и оборудование

Амортизация прочих основных средств отражается в отчете о совокупном доходе на основании прямолинейного метода на протяжении ожидаемого срока их полезного использования. Арендованные активы амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов. Земельные участки не амортизируются.

Ожидаемые сроки полезного использования представлены следующим образом:

- здания 10–45 лет
- машины и оборудование 2–5 лет
- транспортные средства 2–10 лет
- прочее 3–20 лет

Методы амортизации, сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую отчетную дату.

(e) **Затраты по подготовке к производству**

Группа использует метод расчета, установленный Государственной комиссией Республики Казахстан по минеральным ресурсам (ГКЗ). Эта методика последовательно применяется во все периоды.

Затраты по подготовке к производству включают в себя капитализированные затраты по бурению технологических закачных и откачных скважин и магистральную внешнюю обвязку их поверхностными коммуникациями, оборудованием и контрольно-измерительной аппаратурой и другие затраты по подготовке к добыче. Затраты по подготовке к производству оцениваются по себестоимости за вычетом накопленного износа и накопленных убытков от обесценения. Затраты по подготовке к производству списываются на издержки производства по производственному методу, основанному на оценках доказанных и вероятных запасов, с момента начала добычи урана. Расчет доказанных и вероятных запасов основывается на отчетах о запасах, которые являются составной частью каждого контракта на недропользование. Данные отчеты о запасах вводятся в модели осуществимости, которые утверждаются правительством Республики Казахстан, и в них подробно описываются общие доказанные запасы и ожидаемая планируемая добыча по годам.

Разведочные и оценочные активы при демонстрации рентабельности извлечения урана подлежат включению в затраты по подготовке к производству, а также в затраты по подготовке к производству включаются оценочные затраты по восстановлению участка, стоимость ионообменной смолы, и капитализируются вышеуказанные затраты

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

по подготовке к производству, понесенные в период после утверждения технико-экономического обоснования.

Капитализированные затраты по подготовке к производству оцениваются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

(ж) Права недропользования

Права недропользования учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

Права недропользования амортизируются по производственному методу, основанному на доказанных и вероятных запасах, с момента начала добычи урана.

Капитализированная стоимость приобретения прав недропользования включает подписной бонус, бонус коммерческого обнаружения, стоимость приобретения прав недропользования и капитализированные исторические затраты.

Группа обязана возместить исторические затраты, понесенные Правительством в отношении лицензированных территорий до выдачи лицензий. Данные исторические затраты признаются как часть стоимости приобретения с соответствующим признанием обязательства, равного приведенной стоимости выглат, производимых в течение срока действия лицензии.

Расчеты доказанных запасов основаны на отчетах о запасах, которые являются неотъемлемой частью каждого контракта на недропользование. Данные отчеты о запасах включаются в технико-экономические модели, которые утверждены Правительством и в которых представлена детальная информация в части ожидаемых объемов добычи по годам.

(з) Нематериальные активы

(i) Исследования и разработки

Затраты на исследовательскую деятельность, предпринимаемую с целью получения новых научных или технических знаний и понимания, признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в момент их возникновения. Деятельность по разработке связана с применением результатов научных исследований при планировании или проектировании производства новых или существенно усовершенствованных изделий и процессов. Затраты на разработку капитализируются только в том случае, если их можно надежно оценить, изделие или процесс являются осуществимыми с технической и коммерческой точки зрения, вероятность получения будущих экономических выгод является высокой, и Группа намерена завершить процесс разработки и использовать или продать актив и обладает достаточными ресурсами для этого. К капитализируемым затратам относятся затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда и накладные расходы, непосредственно относящиеся к подготовке актива к использованию в намеченных целях.

(ii) Прочие нематериальные активы

Прочие нематериальные активы, приобретенные Группой

и имеющие конечный срок полезного использования, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

(iii) Последующие затраты

Последующие затраты капитализируются в стоимости конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты, включая таковые в отношении самостоятельно созданной деловой репутации и торговых марок, признаются в отчете о совокупном доходе по мере возникновения.

(iv) Амортизация нематериальных активов

Амортизационные отчисления по нематериальным активам, отличным от деловой репутации, начисляются с момента их готовности к использованию и признаются в отчете о совокупном доходе с использованием прямолинейного метода на протяжении соответствующих сроков их полезного использования. Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

- Лицензии и патенты от 4 до 7 лет;
- Программное обеспечение от 3 до 6 лет;
- Прочее от 2 до 7 лет.

(и) Разведочные и оценочные активы

Группа использует модель учета по фактическим затратам.

Разведочные и оценочные активы включают капитализированные расходы, понесенные после получения Группой законных прав на разведку конкретного региона и до утверждения возможности осуществления коммерчески рентабельного производства, такие как затраты на геологические и геофизические исследования, вскрышные работы и накладные расходы, относящиеся к разведочным работам.

Деятельность до приобретения прав недропользования считается доразведочной. Все затраты по деятельности до разведки относятся на расходы по мере их понесения и включают такие затраты как проектные работы по операциям, технико-экономическая оценка проекта и накладные расходы, связанные с деятельностью до разведки.

Решение о расторжении контракта о недропользовании после истечения периода разведки и оценки зависит от успеха разведки и оценки минеральных ресурсов и решения Группы о переходе к стадии добычи (разработки).

Разведочные и оценочные активы классифицируются как материальные или нематериальные в зависимости от их характера.

Разведочные и оценочные активы переводятся в затраты по подготовке к производству после демонстрации рентабельности извлечения урана.

Разведочные и оценочные активы оцениваются на предмет обесценения, и любые убытки от обесценения признаются до изменений в классификации.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

Кроме того, разведочные и оценочные активы оцениваются на предмет обесценения, когда факты и обстоятельства говорят о том, что балансовая стоимость разведочно-оценочного актива может превышать стоимость его возмещения.

Все общие накладные расходы, не относящиеся непосредственно к деятельности по разведке и оценке, относятся на текущие расходы по мере их возникновения.

(i) Амортизация разведочных и оценочных активов

Разведочные и оценочные активы в части материальных и нематериальных активов амортизируются в период опытной добычи по производственному методу до момента утверждения технико-экономического обоснования. После утверждения технико-экономического обоснования разведочные и оценочные активы в части материальных и нематериальных активов переводятся в состав затрат по подготовке к производству и прав на недропользование соответственно.

(к) Арендованные активы

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. После первоначального признания этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой Группы, применимой к активам подобного класса.

Прочие договоры аренды классифицируются как операционная аренда, и соответствующие арендованные активы не признаются в отчете о финансовом положении Группы.

Платежи по операционной аренде признаются в прибылях или убытках по прямолинейному методу в течение срока аренды. Стимулы по договору аренды признаются как неотъемлемая часть общих затрат по аренде в течение срока аренды.

Минимальные арендные платежи по финансовой аренде распределяются между финансовыми расходами и уменьшением непогашенного обязательства. Финансовые расходы распределяются на каждый период в течение срока аренды для обеспечения постоянной периодической процентной ставки по оставшемуся балансу обязательства.

Условные арендные платежи учитываются путем пересмотра минимальных арендных платежей в течение оставшегося срока аренды, когда больше нет непредвиденных обязательств и корректировка аренды известна.

(л) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости реализации. Фактическая себестоимость запасов определяется по принципу средневзвешенной стоимости, и в нее включаются затраты на приобретение, затраты на произ-

водство или подготовку и прочие расходы, понесенные на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние. Применительно к запасам собственного производства и объектам незавершенного производства, в фактическую себестоимость также включается соответствующая доля накладных расходов, рассчитываемая исходя из стандартного объема производства при нормативной загрузке производственных мощностей предприятия.

Чистая стоимость реализации представляет собой предполагаемую цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности предприятия, за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

(м) Инвестиционная недвижимость

Инвестиционная недвижимость, которая представляет собой имущество, удерживаемое для получения дохода от аренды и/или для увеличения стоимости капитала (включая незавершенное строительство для таких целей), первоначально оценивается по себестоимости, включая затраты по сделке. После первоначального признания инвестиционная недвижимость оценивается по фактической стоимости.

(н) Распределение неденежных активов Владельцам

Группа признает обязательство по распределению активов своим владельцам (в данном случае конечной контролирующей стороне), когда Группа заключила безотзывное обязательство передать такие активы, без вознаграждения, владельцам (что включает, среди прочего, разрешение владельцев Компании), и сумма обязательства может быть надежно оценена. Когда обязательство признается, Компания также признает его как распределение владельцам в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

(о) Обесценение

(i) Финансовые активы

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив считается обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что одно или несколько событий оказали негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от этого актива. По отдельности существенные финансовые активы тестируются на предмет обесценения. Оставшиеся финансовые активы оцениваются коллективно в группах, имеющих аналогичные характеристики кредитного риска.

Объективным свидетельством обесценения вложений в долевые ценные бумаги категории ИНДП считается значительное или длительное падение их справедливой стоимости ниже стоимости приобретения.

По всем прочим финансовым активам объективным свидетельством обесценения может быть следующее:

- значительные финансовые трудности эмитента или контрагента; или

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

- нарушение договора, например, отказ или уклонение от уплаты процентов или основной суммы долга; или
- высокая вероятность банкротства или финансовой реорганизации заемщика; или
- исчезновение активного рынка для данного финансового актива по причине финансовых трудностей.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента. Все убытки от обесценения признаются в отчете о совокупном доходе.

Когда определяется убыток от обесценения в отношении финансового актива ИНДП, используя объективные свидетельства такого обесценения, доходы или расходы, накопленные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются на финансовые результаты за период несмотря на то, что финансовый актив не был списан. Сумма обесценения рассчитывается путем ссылки на его текущую справедливую стоимость.

Убыток от обесценения сторнируется, если сторнирование может быть объективно связано с событием, произошедшим после признания убытка от обесценения. Для финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, и финансовых активов ИНДП, которые представляют собой долговые ценные бумаги, сторнирование отражается в отчете о совокупном доходе. Сторнирование признается в той степени, в какой балансовая стоимость инвестиции на дату сторнирования обесценения не превышает амортизированной стоимости, которая бы была определена, если бы обесценение не было признано.

(ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива.

Возмещаемая стоимость актива или генерирующей единицы представляет собой наибольшую из двух величин: эксплуатационной ценности этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете эксплуатационной ценности ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по

большой части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («генерирующая единица»). Гудвил, приобретенный в результате приобретения бизнеса, с целью проверки на предмет обесценения, распределяется на генерирующие единицы, которые, как ожидается, выиграют от синергии объединения.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или генерирующей единицы, к которой относится этот актив, оказывается выше его (ее) возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения признаются в отчете о совокупном доходе.

В отношении других активов убытки от обесценения, признанные в предыдущие периоды, оцениваются на каждую отчетную дату на наличие признаков уменьшения или отсутствия убытка от обесценения. Убыток от обесценения сторнируется, если было изменение в оценках, использованных для определения возмещаемой стоимости. Убыток от обесценения сторнируется только в той мере, в какой балансовая стоимость актива не превышает балансовую стоимость, которая была бы определена, за вычетом износа или амортизации, если бы убыток от обесценения не признавался.

(п) Вознаграждения работникам

(i) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, относящихся к выплате компенсаций в случае потери трудоспособности, профессионального заболевания и потери кормильца, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их текущей стоимости. Предполагаемый размер компенсации рассчитывается на основании действующего законодательства. Ставка дисконтирования представляет собой безрисковую ставку вознаграждения по государственным облигациям.

(ii) Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшего в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно достоверно оценить.

(р) Пенсионные обязательства

Организации Группы производят удержания отчислений в государственные пенсионные фонды со своих работни-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

ков, в соответствии с Законом Республики Казахстан «О пенсионном обеспечении в Республике Казахстан», введенным в действие с 1 января 1998 г.

Все сотрудники имеют право на гарантированное пенсионное обеспечение, при наличии трудового стажа, по состоянию на 1 января 1998 г., в размере, пропорциональном трудовому стажу, и если у них есть трудовой стаж на 1 января 1998 г. Они также имеют право на пенсионные выплаты из накопительных пенсионных фондов за счет индивидуальных пенсионных накоплений, образовавшихся в результате обязательных взносов сотрудников в размере 10% из заработной платы, но не более 119,992 тенге в месяц за 2011 г. (2010 г.: 112,140 тенге в месяц).

(с) Резервы

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло юридическое или конструктивное обязательство, величину которого можно достоверно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуются отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству.

(i) Восстановление месторождений

Деятельность Группы регулируется различными законами и положениями по защите окружающей среды. Группа оценивает резервы по восстановлению месторождения на основе понимания руководством текущих требований законодательства и условий лицензионных соглашений. Резерв определяется путем оценки будущих денежных затрат, которые Группа понесет на восстановление урона на месторождениях, имеющегося на отчетную дату, и такие денежные потоки дисконтированы до их текущей стоимости. Фактические затраты, понесенные в будущие периоды, могут существенно отличаться от суммы резерва. Будущие изменения в законах и положениях по защите окружающей среды, срок действия лицензий на месторождения и дисконтные ставки могут повлиять на балансовую стоимость данного резерва. По таким затратам, когда они станут известны, будет создаваться дополнительный резерв на перспективной основе по мере появления новой информации, законов и оценок.

(т) Гарантии

При заключении Группой договоров о предоставлении гарантий с целью обеспечения платежеспособности ассоциированных и совместно контролируемых организаций Группы и прочих связанных сторон, Группа рассматривает указанные договоры в качестве условных договоров и учитывает их как таковые. В связи с этим Группа рассматривает договор гарантий как условное обязательство до того момента, пока не станет вероятным осуществление платежа Группой по соответствующей гарантии.

(у) Доход

(i) Продажа товаров

Величина дохода от продажи товаров оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению возмещения, с учетом всех предоставленных торговых скидок и уступок. Доход признается в тот момент, когда значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, и при этом вероятность получения соответствующего возмещения является высокой, понесенные затраты, потенциальные возвраты товаров можно надежно оценить и участие в управлении проданными товарами прекращено.

Момент передачи рисков и выгоды варьируется в зависимости от конкретных условий договора продажи. При продаже урановой, танталовой, бериллиевой продукции передача рисков и выгод обычно происходит в соответствии с классификацией INCOTERMS на условиях DAF (доставка товаров до границы), DDU (доставки без оплаты пошлины), FOB (франко-борт) и (CIF) (стоимость, страхование и фрахт).

Доход от продажи электроэнергии и воды (далее – «коммунальные услуги») отражается по справедливой стоимости возмещения полученного или подлежащего получению, за вычетом резервов. Доход признается тогда, когда риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, и при этом вероятность получения соответствующего возмещения является высокой, и величину дохода можно надежно оценить, что происходит после предоставления коммунальных услуг клиенту.

Объем поставленных коммунальных услуг определяется на основании показаний счетчиков. Показания счетчиков контролируются ежемесячно Отделом продаж Группы.

(ii) Услуги

Доход от предоставления услуг признается в консолидированном отчете о совокупном доходе в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору по состоянию на отчетную дату. Стадия завершенности работ по договору оценивается на основе обзоров выполненных объемов работ в соответствии с контрактами.

(ф) Прочие доходы и расходы

(i) Субсидии

Субсидии первоначально признаются как отсроченный доход (представляются как отсроченные субсидии в отчете о финансовом положении), когда он получен и у Группы существует обоснованная уверенность в том, что Группа выполнит все условия, связанные с субсидией. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются в отчете о совокупном доходе на систематической основе в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы. Субсидии, компенсирующие затраты Группы на приобретение актива, зачитываются за счет соответствующего актива на систематической основе на протяжении срока полезного использования этого актива.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

(ii) Социальные платежи

Когда взносы Группы в социальные программы направлены на благо общества в целом, не оговариваются контрактами на недропользование и не ограничиваются выплатами в пользу работников Группы, они признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе по мере их осуществления.

(х) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам (в том числе по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), дивидендный доход, изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, а также положительные курсовые разницы. Процентный доход признается при начислении в консолидированном отчете о совокупном доходе, если существует высокая вероятность получения Группой экономических выгод, и величина доходов может быть достоверно определена, с использованием метода эффективной процентной ставки, которая рассчитывается так, чтобы обеспечить дисконтирование ожидаемых будущих денежных поступлений в течение ожидаемого срока до погашения финансового актива до чистой балансовой стоимости данного актива на момент его признания. Дивидендный доход признается в консолидированном отчете о совокупном доходе в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа (если существует высокая вероятность получения Группой экономических выгод, и величина доходов может быть достоверно определена).

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, зачет дисконта по резервам, дивиденды по привилегированным акциям, классифицированным как обязательства, отрицательные курсовые разницы, изменения справедливой стоимости финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, а также убытки от обесценения, признанные по финансовым активам.

Затраты по займам включают курсовые разницы, возникающие в результате привлечения займов в иностранной валюте, в той мере, в какой они считаются корректировкой затрат на выплату процентов. Все затраты, связанные с привлечением заемных средств, признаются в отчете о совокупном доходе с использованием метода эффективной процентной ставки, за исключением заемных средств, связанных с квалифицируемыми активами, которые отражаются в составе фактической стоимости таких активов.

Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются по нетто-величине.

(ц) Расход по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя подоходный налог текущего периода и отложенный налог. Расход по налогу на прибыль отражается в отчете о прибылях и убытках за исключением той его части, которая относится к статьям, признаваемым непосредственно в составе

капитала, в этом случае он также признается в составе капитала, соответственно.

Текущий подоходный налог представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за год, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате подоходного налога за прошлые годы.

Отложенный налог отражается по временным разницам между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей финансовой отчетности и налоговой базой, используемой для расчета налогооблагаемой прибыли или которая возникает в результате первоначального признания гудвила. Отложенный налог не признается в отношении временных разниц в связи с первоначальным признанием активов или обязательств в сделке, которая не является объединением бизнеса и не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенный налог определяется по налоговым ставкам, которые должны быть применены к временным разницам, когда они сторнируются, в соответствии с законами, которые были приняты или по существу приняты на отчетную дату. Отложенные налоговые активы и обязательства принимаются к зачету, если существует законодательно установленное право произвести взаимозачет текущих налоговых активов и обязательств, и они относятся к подоходному налогу, взимаемому одним и тем же налоговым органом по одному и тому же налогооблагаемому предприятию, либо по разным налогооблагаемым предприятиям, но они намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе.

Обязательства признаются по налогооблагаемым временным разницам, связанным с инвестициями в ассоциированные предприятия, за исключением случаев, когда Группа может контролировать сторнирование временной разницы и когда вероятно, что временная разница не будет сторнирована в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной. Дополнительные суммы подоходного налога, возникающие при распределении дивидендов, признаются в момент признания обязательства по оплате соответствующего дивиденда.

В соответствии с налоговым режимом, действующим в Казахстане, требуется производить авансовые платежи подоходного налога, оцененного на основе фактических данных по корпоративному подоходному налогу за предыдущий отчетный период. Авансы должны производиться ежемесячно, путем внесения равномерных платежей. Налоговая декларация за отчетный период представляется в налоговые органы до 31 марта следующего года.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

В результате фактического начисления налога производится доплата или получается переплата по подоходному налогу.

(ч) Принятие новых и пересмотренных стандартов

Принятые стандарты, существенно не влияющие на консолидированную финансовую отчетность

Группа приняла следующие новые или пересмотренные стандарты и интерпретации, выпущенные КМСФО и Комитетом по интерпретациям международной финансовой отчетности (КИМСФО) в текущем году. Их принятие не оказало существенного влияния на суммы, отраженные в настоящей финансовой отчетности.

Поправки к МСФО 3	«Объединение бизнеса»
МСБУ 27	«Консолидированная и отдельная финансовая отчетность»
МСБУ 24	«Раскрытие информации о связанных сторонах»
Поправки к МСБУ 32	«Финансовые инструменты: представление информации – Классификация выпусков прав на акции»
КИМСФО 14	«Предварительная оплата минимальных требований к финансированию»
КИМСФО 19	«Погашение финансовых обязательств долевыми инструментами»

Применение новых или пересмотренных стандартов не оказало влияния на финансовое положение и финансовые результаты Группы.

Новые и пересмотренные МСФО – выпущенные, но еще не вступившие в силу

На дату утверждения данной финансовой информации были выпущены, но еще не вступили в силу следующие новые стандарты и интерпретации, досрочного применения которых Группа не проводила:

МСБУ 1 (изменен)	«Представление финансовой отчетности» – поправки в отношении метода представления прочего совокупного дохода ⁴ .
МСБУ 12 (изменен)	«Отложенные налоги – возмещение базовых активов» ⁵ .
МСБУ 19 (пересмотрен)	«Вознаграждения работникам» ²
МСБУ 27 (пересмотрен)	«Отдельная финансовая отчетность» ³ .
МСБУ 28 (пересмотрен)	«Инвестиции в ассоциированные предприятия и в совместные предприятия» ³
МСБУ 32	«Финансовые инструменты: представление информации» ⁷

МСФО 7 (изменен)	«Финансовые инструменты: раскрытие информации – предоставление пояснений по применению правил зачета и требований по раскрытию информации» ⁷
МСФО 7 (изменен)	«Финансовые инструменты: раскрытие информации – Перевод финансовых активов» ¹
МСФО 9	«Финансовые инструменты» ⁶
МСФО 10	«Консолидированная финансовая отчетность» ³
МСФО 11	«Договоры подряда» ³ .
МСФО 12	«Раскрытие участия в прочих компаниях» ³
МСФО 13	«Оценка справедливой стоимости» ²

¹ Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2011 г., с возможностью досрочного применения.

² Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2013 г., с возможностью досрочного применения.

³ Каждый из пяти стандартов действует в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2013 г., с возможностью досрочного применения, разрешенного в случае применения всех из «пакета пяти» стандартов (только МСФО 12 может быть применен самостоятельно).

⁴ Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2012 г., с возможностью досрочного применения.

⁵ Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2012 г., с возможностью досрочного применения.

⁶ Действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2015 г., с возможностью досрочного применения.

⁷ Поправки к МСБУ 32 действуют в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2014 г. Соответствующие поправки к МСФО 7 в отношении требований по раскрытию информации – для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2013 г.

Группа не предполагает, что принятие следующих стандартов окажет существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы в будущих периодах, за исключением следующего:

Поправки к МСФО 7 вводят дополнительные раскрытия информации, которые предназначены для того, чтобы позволить пользователям финансовой отчетности углубить понимание передачи финансовых активов (например, секьюритизации), в том числе понимание возможных последствий любых рисков, которые могут оставаться в компании, которая передала активы. Поправки также требуют дополнительных раскрытий, если большая сум-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

ма сделок по передаче осуществляется в конце отчетного периода.

В соответствии с МСБУ 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» требуется ретроспективное применение стандарта, за исключением того, что в первый год применения от организации не требуется предоставление сравнительной информации для раскрытий информации в соответствии с требованиями поправок за периоды, начинающиеся до 1 июля 2011 г. В настоящее время Группа оценивает влияние измененного стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО 9, выпущенный в ноябре 2009 г. и дополненный в октябре 2010 г., вводит новые требования по классификации и оценке финансовых активов и финансовых обязательств.

- Согласно МСФО 9 все отраженные финансовые активы, которые соответствуют определению МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», должны оцениваться после первоначального признания либо по амортизированной, либо по справедливой стоимости. В частности, долговые инструменты, удерживаемые в рамках бизнес-модели (целью которой является получение предусмотренных договором денежных потоков, и такие денежные потоки включают только выплату основной суммы и процентов по ней), как правило, оцениваются по амортизированной стоимости. Все прочие долговые инструменты и долевые ценные бумаги оцениваются по справедливой стоимости.
- Наиболее значительным последствием МСФО 9 в плане классификации и оценки финансовых обязательств является учет изменений справедливой стоимости финансового обязательства (обозначенного в качестве ОССЧПУ), связанных с изменениями кредитного риска по такому обязательству. В частности, в соответствии с МСФО 9, по финансовым обязательствам, отнесенным к ОССЧПУ, сумма изменений справедливой стоимости финансового обязательства, связанная с изменениями кредитного риска по данному обязательству, признается в прочем совокупном доходе, если только признание влияния изменений кредитного риска по обязательству в составе прочего совокупного дохода не приводит к созданию или увеличению несоответствия в учете прибылей или убытков. Изменения справедливой стоимости, связанные с кредитным риском финансового обязательства, впоследствии не реклассифицируются в прибыль или убыток. Ранее, в соответствии с МСБУ 39, вся сумма изменения справедливой стоимости финансового обязательства, обозначенного как ОССЧПУ, признавалась в составе прибылей или убытков.

Руководство Группы ожидает, что МСФО 9 будет принят в консолидированной финансовой отчетности Группы за годовой период, начинающийся с 1 января 2015 г., и что применение нового стандарта может оказать значительное влияние на суммы в отчетности в отношении финансовых активов и финансовых обязательств Группы. Однако не представляется возможным обеспечить ра-

зумную оценку этого эффекта до проведения подробного обзора.

В мае 2011 г. был опубликован пакет из пяти стандартов по консолидации, договорам подряда, ассоциированным компаниям и раскрытиям информации, в том числе МСФО 10, МСФО 11, МСФО 12, МСБУ 27 (с изменениями 2011 года) и МСБУ 28 (с изменениями 2011 г.). Основные требования этих пяти стандартов описаны ниже.

МСФО 10 заменяет собой все указания по контролю и консолидации, содержащиеся в МСБУ 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и ПКИ 12 «Консолидация – компании специального назначения». МСФО 10 вводит единую консолидационную модель, основывающуюся на едином определении контроля для всех предприятий – объектов инвестирования, независимо от того, контролируется ли предприятие через права голоса или через иную договоренность, как это часто бывает в случае предприятий специального назначения. Единое определение контроля в МСФО 10 сопровождается подробными инструкциями по применению и основывается на том, имеются ли у инвестора: (а) властные полномочия в отношении предприятия – объекта инвестирования; (б) права или риски по переменным результатам деятельности предприятия – объекта инвестирования; и (в) возможность использовать властные полномочия для влияния на результаты деятельности предприятия – объекта инвестирования.

МСФО 11 заменяет собой МСФО 31 «Участие в совместной деятельности» новыми требованиями к учета совместной деятельности, классифицируя их или как «совместную деятельность», или «совместное предприятие» (исключена возможность классификации как «совместно контролируемые активы»). В соответствии с МСФО 11, договоры подряда классифицируются как совместная деятельность или совместные предприятия, в зависимости от прав и обязанностей сторон соглашений. В противоположность этому, в соответствии с МСФО 31, есть три типа договоров подряда: совместно контролируемые компании, совместно контролируемые активы и совместно контролируемые операции.

МСФО 12 увеличивает требования к раскрытию информации о консолидированных и неконсолидированных предприятиях, в которых имеется участие, с тем, чтобы у пользователей отчетности имелась возможность оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с участием в дочерних предприятиях, зависимых компаниях, соглашениях о совместной деятельности и неконсолидированных структурированных предприятиях.

Руководство Группы предполагает, что пакет из пяти стандартов будет принят в консолидированной финансовой отчетности Группы за годовой период, начинающийся с 1 января 2013 г., и что применение новых стандартов может оказать значительное влияние на суммы отчетности в отношении консолидированной финансовой отчетности группы. Однако не представляется возможным обеспечить разумную оценку этого эффекта до проведения подробного обзора.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

4 ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и/или раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости актива или обязательства, раскрывается в примечаниях, относящихся к данному активу или обязательству.

(а) Инвестиции в долевые и долговые ценные бумаги

Наилучшим подтверждением справедливой стоимости долговых инструментов являются котированные цены на активном рынке. Если рынок финансового инструмента не является активным, то Группа устанавливает справедливую стоимость, используя метод оценки. Цель применения метода оценки состоит в том, чтобы определить, какой была бы цена операции на дату измерения при совершении мотивированного нормальными деловыми соображениями обмена между независимыми сторонами. Приемы оценки включают использование информации о недавних рыночных операциях между независимыми, хорошо осведомленными, желающими совершить такие операции сторонами, при наличии таковой, сопоставление с текущей справедливой стоимостью другого, практически идентичного инструмента, анализ дисконтированных денежных потоков и моделей оценки опциона. Если существует метод оценки, широко используемый участниками рынка для определения цены инструмента, и было продемонстрировано, что этот метод обеспечивает надежные расчетные оценки цен, полученных на основе фактических рыночных операций, то предприятие использует этот метод. Выбранный метод оценки максимально использует рыночные исходные данные. Метод оценки включает все факторы, которые учитывались бы участ-

никами рынка при установлении цены, и соответствует общепринятой экономической методологии ценообразования финансовых инструментов. Группа периодически выверяет метод оценки и проверяет его правильность, используя информацию о ценах в наблюдаемых текущих рыночных операциях с таким же инструментом (т.е. без модификации и внесения изменений), или исходя из имеющихся наблюдаемых рыночных данных.

Инвестиции в долевые инструменты, по которым нет котированных рыночных цен на активном рынке, и чья справедливая стоимость не может быть надежно оценена, а также связанных с ними производных инструментов, расчеты по которым должны производиться путем поставки таких некотированных долевых инструментов, которые должны оцениваться по себестоимости.

(б) Торговая и прочая дебиторская и кредиторская задолженность

Справедливая стоимость долгосрочной торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной процентной ставке по состоянию на отчетную дату.

Текущая торговая и прочая дебиторская задолженность учитывается по себестоимости, за вычетом резерва на обесценение сомнительных долгов. Текущая торговая и прочая дебиторская задолженность приблизительно равна справедливой стоимости в связи с ее краткосрочным характером.

(в) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость, определяемая исключительно для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и вознаграждению, дисконтированных по рыночной ставке вознаграждения по состоянию на отчетную дату.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

5 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Принятие МСФО 8 «Операционные сегменты»

Группа основываясь на информации регулярно проверяется руководителем, который отвечает за принятие операционных решений. Им как мы определили, является наш исполнительный директор, для распределения ресурсов на сегменты и для оценки их работы. Таким образом, отчетные сегменты Группы в соответствии с МСФО 8 представлены следующим образом:

- | | |
|-----------------------|--|
| Урановая продукция | - Добыча урана, переработка и продажа урановой продукции. |
| Бериллиевая продукция | - Производство и продажа изделий из бериллия, а также научные исследования и разработки. |
| Танталовая продукция | - Производство и продажа изделий тантала, а также научные исследования и разработки. |

Энергоресурсы

- Производство и продажа электроэнергии, теплоэнергии и воды.

Прочие операции

- Производство и продажа прочей продукции и предоставление услуг для основного производства.

Ниже представлена информация по отчетным сегментам Группы.

Межсегментные продажи производятся по существующим рыночным ценам.

Учетная политика отчетных сегментов соответствует учетной политике Группы, описанной в Примечании 3. Сегментная прибыль является фактором, который используется руководством для управления своим бизнесом и представляет собой валовую прибыль, получаемую каждым сегментом. Это показатель, который предоставляется в отчетности управляющему директору для целей распределения ресурсов и оценки результатов деятельности сегментов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

5 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

(а) Доходы и результаты сегментов

Ниже приводится анализ доходов и результатов Группы по отчетным сегментам в 2011 г.:

	Урановая продукция тыс.тенге	Бериллиевая продукция тыс.тенге	Танталовая продукция тыс.тенге	Энерго- ресурсы тыс.тенге	Прочее тыс.тенге	Элиминация тыс.тенге	Консолидация тыс.тенге
Доход							
Внешние продажи	249,616,464	7,791,351	6,404,787	30,578,856	27,559,710		321,951,168
Межсегментные продажи	-	-	-	-	16,514,936	(16,514,936)	-
Итого дохода	249,616,464	7,791,351	6,404,787	30,578,856	44,074,646	(16,514,936)	321,951,168
Результат сегмента	73,731,027	852,360	1,158,871	5,099,592	9,652,442	(3,902,610)	86,591,682
Расходы по реализации							(3,107,813)
Административные расходы							(17,080,916)
Финансовые доходы							5,466,166
Финансовые расходы							(11,983,154)
Отрицательная курсовая разница							(410,882)
Доля в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых предприятий							43,715,606
Прочие доходы							573,335
Прочие расходы							(6,949,489)
Прибыль до налогообложения							96,814,535

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

5 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

(а) Доходы и результаты сегментов, продолжение

Ниже приводится анализ доходов и результатов Группы по отчетным сегментам в 2010 г.:

	Урановая продукция тыс.тенге	Бериллиевая продукция тыс.тенге	Танталовая продукция тыс.тенге	Энерго- ресурсы тыс.тенге	Прочее тыс.тенге	Элиминация тыс.тенге	Консолидация тыс.тенге
Доход							
Внешние продажи	171,564,873	5,300,798	4,676,462	26,526,968	22,869,769	-	230,938,870
Межсегментные продажи					15,441,998	(15,441,998)	-
Итого дохода	171,564,873	5,300,798	4,676,462	26,526,968	38,311,767	(15,441,998)	230,938,870
Результат сегмента	55,063,763	791,813	712,796	2,048,415	8,145,822	(2,782,147)	63,980,462
Расходы по реализации							(2,325,968)
Административные расходы							(13,264,911)
Финансовые доходы							5,306,714
Положительная курсовая разница							426,632
Финансовые расходы							(9,926,646)
Доля в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых предприятий							37,155,562
Прочие доходы							813,294
Прочие расходы							(8,496,867)
Прибыль до налогообложения							73,668,272

Для целей мониторинга результатов работы сегментов и распределения ресурсов между сегментами:

- все активы распределяются между сегментами
- все активы распределяются между отчетными сегментами, кроме инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые предприятия, финансовых активов и налоговых активов; и
- все обязательства распределяются на отчетные сегменты, кроме финансовых обязательств, текущих и отсроченных налоговых обязательств, и прочих обязательств.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

5 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

(б) Сегментные активы

	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Урановая продукция	291,942,293	248,910,694
Бериллиевая продукция	5,670,804	6,076,231
Танталовая продукция	7,710,041	5,469,869
Энергоресурсы	22,689,893	21,778,077
Прочее	29,941,957	19,496,195
Элиминации	(6,035,539)	(31,884,362)
Итого сегментных активов	<u>351,919,449</u>	<u>269,846,704</u>
Нераспределенные активы	<u>259,740,645</u>	<u>258,690,217</u>
Консолидированные активы	<u>611,660,094</u>	<u>528,536,921</u>

(в) Сегментные обязательства

	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Урановая продукция	110,950,765	98,022,792
Бериллиевая продукция	451,178	630,708
Танталовая продукция	613,423	567,768
Энергоресурсы	4,771,454	6,612,860
Прочее	2,231,028	1,588,374
Элиминации	22,464,129	15,540,113
Итого сегментных обязательств	<u>141,481,977</u>	<u>122,962,615</u>
Нераспределенные обязательства	<u>122,321,051</u>	<u>126,154,599</u>
Консолидированные обязательства	<u>263,803,028</u>	<u>249,117,214</u>

(г) Географическая информация

Ниже представлен доход Группы от внешних клиентов по географическому расположению:

	Доход от внешних клиентов 2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Казахстан	62,474,479	48,608,536
Китай	123,984,121	96,855,090
Япония	33,769,990	33,360,465
США	6,415,808	20,449,435
Южная Корея	13,666,382	7,988,764
Россия	51,729,319	5,473,297
Франция	14,168,926	4,267,060
Германия	6,112,012	2,211,115
Аргентина	1,255,892	1,999,183
Австрия	359,008	1,006,679
Бельгия	1,295,852	1,395,377
Индия	6,608,503	4,711,194
Швейцария	31,298	2,486,112
Прочие	79,578	126,563
	<u>321,951,168</u>	<u>230,938,870</u>

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

5 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

Ниже представлен износ затрат на подготовку к производству, разведочных и оценочных активов, основных средств и амортизация прав недропользования и нематериальных активов, начисленных за период:

(д) Прочая сегментная информация

	Износ и амортизация 2011	2010
	тыс. тенге	тыс. тенге
Урановая продукция	13,459,453	9,303,661
Бериллиевая продукция	226,840	174,215
Танталовая продукция	308,413	156,830
Энергоресурсы	2,204,719	1,979,293
Прочее	1,210,316	878,953
	17,409,741	12,492,952

Ниже представлена часть вышеуказанного износа и амортизации отраженного в себестоимости реализации:

	Износ и амортизация 2011	2010
	тыс. тенге	тыс. тенге
Урановая продукция	12,943,900	9,761,056
Бериллиевая продукция	130,978	106,123
Танталовая продукция	178,078	95,533
Энергоресурсы	2,031,407	1,116,076
Прочее	940,723	708,588
Элиминации	(1,070,284)	(1,881,032)
	15,154,802	9,906,344

	Увеличение долгосрочных активов	
	2011	2010
	тыс. тенге	тыс. тенге
Урановая продукция	47,969,950	20,382,063
Бериллиевая продукция	409,264	399,915
Танталовая продукция	556,436	360,006
Энергоресурсы	1,627,700	3,157,383
Прочее	15,130,564	2,368,889
	65,693,914	26,668,256

Кроме износа и амортизации, указанных выше, убытки от обесценения на сумму 1,177,104 тыс. тенге (2010 г.: 876,533 тыс. тенге) были признаны в отношении основных средств (Примечание 18). Эти убытки от обесценения были отнесены на следующие отчетные сегменты:

	Обесценение	
	2011	2010
	тыс. тенге	тыс. тенге
Урановая продукция	430,333	580,902
Бериллиевая продукция	93,383	120,265
Танталовая продукция	126,964	108,263
Прочее	526,424	67,103
	1,177,104	876,533

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

6 ПРИОБРЕТЕНИЕ БИЗНЕСА, ВЫБЫТИЕ ИНВЕСТИЦИЙ И НЕКОНТРОЛИРУЕМЫХ ДОЛЕЙ ВЛАДЕНИЯ

Данная консолидированная финансовая отчетность включает следующие группы:

	31.12.2011	31.12.2010
Страна	Право	Право
ТОО «МАЭК – Казатомпром»	Казахстан 100%	100%
ТОО «Горнорудная компания»	Казахстан 100%	100%
ТОО «Казатомпром Демеу»	Казахстан 90%	90%
ТОО «Байланыс-НАК»	Казахстан 100%	100%
АО «Тайканыр: Транспорт и Логистика»	Казахстан 100%	100%
ТОО «Корган-Казатомпром»	Казахстан 100%	100%
ТОО «Аппак»	Казахстан 65%	65%
ТОО «Семизбай –У»	Казахстан 51%	51%
АО «Ульбинский Металлургический завод»	Казахстан 90%	90%
АО «Волковгеология»	Казахстан 90%	90%
ТОО «Институт высоких технологий»	Казахстан 100%	100%
ТОО «Кызылту»	Казахстан 76%	76%
ТОО СП «SARECO»	Казахстан 51%	51%
ТОО «Экоэнергомаш»	Казахстан 100%	100%
ТОО «Кварц»	Казахстан 100%	
ТОО «Silicon»;	Казахстан 100%	
ТОО «Bergstein»;	Казахстан 100%	
ТОО «Astana Solar»	Казахстан 100%	
ТОО «СП «КТ Редкометалльная компания»	Казахстан 51%	
ТОО «ДП «Орталык»	Казахстан 100%	

SARECO

24 марта 2010 г. Компания и Sumitomo Corporation подписали учредительный документ об образовании СП «Summit Atom Rare Earth Company» (SARECO). SARECO было образовано для работы в отрасли редких и редкоземельных металлов. Компания и Sumitomo Corporation имеют 51% и 49% доли в SARECO, соответственно. Цель совместного предприятия – создание вертикально интегрированной компании по производству редкоземельной продукции с высоким уровнем добавленной стоимости. SARECO занимается строительными и коммерческими операциями по обогащению руды, гидрометаллургическим производством концентратов редких металлов, химическим производством по распаду редких металлов в отдельные оксиды металлов. SARECO также занимается экспортом произведенной продукции.

В апреле и сентябре 2011 г. участники «SARECO» произвели дополнительный взнос в уставный капитал Товарищества на общую сумму 1,953,000 тыс. тенге. Взносы партнеров пропорциональны их долевого участию, соответственно в результате данного взноса не было изменений в долевого участию.

ТОО «ЭКОЭНЕРГОМАШ»

В марте 2010 г. Компания создала дочернюю организацию со 100% долей владения ТОО «Экоэнергомаш» и произвела взнос в уставный капитал Товарищества в сумме 250,000 тыс. тенге. Основными видами деятельности являются производство вертикально-осевых ветроэнергетических станций в комплексных энергосистемах снабжения автономных объектов на основе возобновляемых источников энергии.

В июне 2011 г. Компания внесла дополнительный взнос в уставный капитал ТОО «ЭкоЭнергоМаш» на сумму 800,000 тыс. тенге.

ТОО «АППАК»

В апреле 2010 г. все партнеры внесли дополнительный акционерный капитал ТОО Аппак на общую сумму 5.3 млрд. тенге. Взносы партнеров пропорциональны их долевого участию, соответственно в результате данного взноса не было изменений в долевого участию.

ТОО «КАЗАТОМПРОМ-ДЕМЕУ»

28 января 2010 г. Компания внесла дополнительный взнос в уставный капитал ТОО «Казатомпром-Демеу» на сумму 3,604,000 тыс. тенге. Взнос не привел к изменениям структуре долевого участия.

В декабре 2011 г. Компания внесла дополнительный взнос в уставный капитал ТОО «Казатомпром-Демеу» на сумму 1,000,000 тыс. тенге. Взнос не привел к изменениям структуре долевого участия.

ТОО «BERGSTEIN CONSTRUCTION»

В ноябре 2011 г. Компания приобрела 100% долю участия в ТОО «Bergstein Construction» в сумме 3,294,781 тыс. тенге и произвела взнос в уставный капитал Товарищества на сумму 191,793 тыс. тенге. Основными видами деятельности являются производство кремния солнечного качества, кремниевых пластин и фотоэлектрических пластин.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

6 ПРИОБРЕТЕНИЕ БИЗНЕСА, ВЫБЫТИЕ ИНВЕСТИЦИЙ И НЕКОНТРОЛИРУЕМЫХ ДОЛЕЙ ВЛАДЕНИЯ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

ТОО «КВАРЦ»

В ноябре 2011 г. Компания приобрела 100% долю участия в ТОО «Кварц» за 1,000 тыс. тенге (Примечание 45) и произвела взнос в уставный капитал Товарищества в сумме 241,000 тыс. тенге. Основными видами деятельности являются добыча и переработка жильного кварца, первичная переработка минерального сырья.

ТОО «МК «KAZ SILICON»

В ноябре 2011 г. Компания приобрела 100% долю участия в ТОО «МК «Kaz Silicon» за 4,750,000 тыс. тенге и произвела взнос в уставный капитал Товарищества в сумме 2,508,000 тыс. тенге. Основными видами деятельности являются производство и реализация металлургического и поликристаллического кремния, переработка отходов кремниевого производства.

ТОО «ASTANA SOLAR»

В декабре 2011 г. Компания создала дочернюю организацию со 100% долей владения ТОО «Astana Solar» и произвела взнос в уставный капитал Товарищества в сумме 52,000 тыс. тенге. Основными видами деятельности являются производство кремния солнечного качества, кремниевых пластин, фотоэлектрических пластин (ячеек), фотоэлектрических модулей и электрических систем на их основе.

тоэлектрических пластин(ячеек), фотоэлектрических модулей и электрических систем на их основе, организация проектирования и строительства производства кремния солнечного качества, кремниевых пластин, фотоэлектрических пластин (ячеек), фотоэлектрических модулей и электрических систем на их основе.

ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» (ПРИМЕЧАНИЕ 45)

В декабре 2011 г. Компания приобрела 100% долю участия в ТОО «ДП «Орталык» за 21,124,874 тыс. тенге. Основными видами деятельности являются оказание услуг по добыче, переработке до химического концентрата урана и услуг по горно-подготовительным работам.

ТОО СП КТ «РЕДКОМЕТАЛЛЬНАЯ КОМПАНИЯ»

В ноябре 2011 г. ТОО СП КТ «Редкометалльная компания» было создано как совместное предприятие с Компанией и еще одним участником. Компания приобрела 51% долю владения и произвела взнос в уставный капитал Товарищества в сумме 382,500 тыс. тенге. Основными видами деятельности являются выполнение технико-экономического обоснования на разведку месторождений редких и редкоземельных металлов и экстракцию редких и редкоземельных металлов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

7 ДОХОД

	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Доход от продажи урановой продукции	249,616,464	171,564,873
Доход от продажи энергоресурсов	30,578,856	26,284,167
Доход от предоставленных услуг по переработке	9,335,873	4,593,001
Доход от бурения скважин	8,853,018	9,673,497
Доход от продажи бериллиевой продукции	7,791,351	5,300,798
Доход от продажи танталовой продукции	6,404,787	4,676,462
Доход от услуг по транспортировке	5,270,197	2,961,941
Доход от исследований и разработок	347,298	316,598
Доход от продажи приобретенных товаров	279,117	2,368,343
Прочее	3,474,207	3,199,190
	321,951,168	230,938,870

8 СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Сырье и материалы	154,933,623	103,245,715
Переработка и прочие услуги	26,321,803	19,845,049
Оплата труда персонала	21,579,748	15,366,100
Износ и амортизация	15,154,802	10,060,514
Налоги кроме подоходного налога	10,758,581	8,827,503
Техническое обслуживание и ремонт	2,218,600	5,010,243
Коммунальные услуги	1,522,556	2,002,180
Расходы по аренде	488,186	647,364
Расходы по транспортировке	300,033	412,677
Исследования и разработки	248,476	139,779
Прочее	1,833,078	1,401,284
	235,359,486	166,958,408

9 РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Расходы по погрузке, транспортировке и хранению	1,403,857	1,006,542
Оплата труда персонала	598,175	409,569
Коммиссионное вознаграждение	266,24	268,628
Сырье и материалы	225,97	196,782
Аренда	134,623	80,413
Расходы на рекламу и маркетинг	62,782	47,339
Страхование грузов	59,901	50,349
Командировочные расходы	46,221	28,919
Износ и амортизация	42,295	24,117
Таможенные пошлины	8,402	48,497
Налоги кроме подоходного налога	248	39,338
Прочее	259,099	125,475
	3,107,813	2,325,968

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

10 АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Оплата труда персонала	11,471,815	7,425,520
Налоги кроме подоходного налога	968,104	1,657,931
Консультационные, аудиторские и информационные услуги	757,536	480,364
Износ и амортизация	665,249	524,566
Аренда	491,124	274,946
Сырье и материалы	396,607	254,435
Командировочные расходы	386,087	317,05
Начисленные премии	294,114	216,447
Расходы на обучение	287,423	267,043
Техническое обслуживание и ремонт	203,873	328,544
Банковские комиссии	165,95	141,637
Услуги связи	123,969	109,258
Корпоративные мероприятия	98,179	73,255
Расходы на исследования	93,869	361,677
Коммунальные услуги	89,897	83,128
Канцелярские товары	78,969	88,33
Представительские расходы	58,915	65,563
Охранные услуги	53,528	34,621
Страхование	37,696	40,049
Прочее	358,012	520,547
	17,080,916	13,264,911

11 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Финансовые доходы		
Процентный доход по срочным депозитам и депозитам до востребования, и текущим счетам	3,651,783	1,750,887
Дивидендный доход	1,606,827	3,551,893
Прочие финансовые доходы	207,556	3,934
Итого	5,466,166	5,306,714
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	6,310,567	4,794,115
Высвобождение дисконта по прочим финансовым обязательствам	4,724,601	4,388,107
Высвобождение дисконта по резервам	494,618	353,171
Убыток от продажи иностранной валюты	80,784	57,577
Дивидендные расходы по привилегированным акциям	52,965	53,61
Прочие финансовые расходы	319,619	280,066
Итого	11,983,154	9,926,646

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

12 ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Безвозмездно полученное имущество	128,447	-
Доход от штрафов и пеней	118,73	-
Прибыль от продажи инвестиционной недвижимости	-	418,65
Проценты по торговой дебиторской задолженности	-	103,126
Списание обязательств	19,427	11,196
Прочее	306,731	280,322
Итого	573,335	813,294

13 ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Спонсорская помощь и благотворительность	1,279,063	2,619,205
Обесценение инвестиций в ассоциированные организации	992,249	-
Обесценение долгосрочных активов	973,602	622,382
Расходы на социальную сферу	887,48	1,215,648
Убыток от выбытия долгосрочных активов	607,828	116,625
Убытки от остановки производства	444,877	244,254
Невозмещаемый налог на добавленную стоимость («НДС»)	339,929	2,438,747
Резерв по трансфертному ценообразованию	-	467,569
Прочее	1,424,461	772,437
	6,949,489	8,496,867

14 ОПЛАТА ТРУДА ПЕРСОНАЛА

	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Заработная плата	37,753,730	30,497,519
Социальный налог и социальные отчисления	3,502,831	2,763,156
	41,256,561	33,260,675

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

15 РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Расход по текущему налогу		
Текущий год	15,432,005	12,456,258
Недоначислено в предыдущие годы	20,916	325,561
	15,452,921	12,781,819
Расход/(экономия) по отложенному налогу		
Возникновение и восстановление временных разниц	1,672,571	947,853
	17,125,492	13,729,672

Компании, базирующиеся в Казахстане, облагаются подоходным налогом, определяемым в соответствии с законами Республики Казахстан. В 2010 и 2011 гг. ставка подоходного налога составляла 20%. В ноябре 2009 г. была утверждена следующая поправка, снижающая ставку корпоративного по-

доходного налога до 17.5% с 1 января 2013 г.; 15% с 1 января 2014 г. В ноябре 2010 г. были внесены изменения, и ставка была утверждена в размере 20% начиная с 1 января 2011 г. без снижения в следующих годах.

Сверка эффективной ставки налога:

	2011 тыс. тенге	%	2010 тыс. тенге	%
Прибыль до налогообложения	96,814,535	100	73,668,271	100
Подоходный налог, рассчитанный по применимой ставке	19,362,907	20.00	14,733,656	20.00
Налоговый эффект от:				
Изменение ставки налога	229,060	0.24	659,711	0.9
Необлагаемый налогом доход	(405,007)	(0.42)	(710,379)	(0.96)
Невычитаемые расходы	3,284,576	3.39	960,778	1.3
Корректировки по трансфертному ценообразованию	4,124,266	4.26	4,930,963	6.69
Элиминация маржи в готовой продукции	106,597	0.11	(363,467)	(0.49)
Доля результатов ассоциированных предприятий	(6,044,431)	(6.24)	(5,474,570)	(8.82)
Доля результатов совместно-контролируемых предприятий	(2,698,691)	(2.79)	(1,956,542)	(1.87)
Использование ранее непризнанных налоговых убытков	(905,147)	(0.93)	(19,495)	0.03
Убытки текущего года, в отношении которого не был признан отложенный налоговый актив	50,446	0.05	643,456	0.87
Недоначислено в предыдущие годы	20,916	0.02	325,561	0.44
	17,125,492	17.69	13,729,672	18.21

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

16 ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая и разводненная прибыль на акцию:

	2011 тенге	2010 тенге
Базовая и разводненная прибыль на акцию	2,135	1,608

Группа не выпускала простые акции с потенциально разводняющим эффектом.

Прибыль за год, относящаяся к владельцам Группы, и средневзвешенное количество простых акций, используемое для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию, представлены следующим образом:

	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Прибыль за год, относящаяся к владельцам Компании	78,337,759	59,014,067
Прибыль, используемый для расчета итоговой базовой и разводненной прибыли на акцию	78,337,759	59,014,067
	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Средневзвешенное количество простых акций в целях расчета базовой прибыли на акцию	36,692,361	36,692,361

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

17 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Тыс. тенге	Лицензии и патенты	Программное обеспечение	Гудвил	Прочие	Итого
На 1 января 2010 г.	29,131	268,590	-	102,567	400,288
Поступления	149	112,732	-	375,902	488,783
Выбытия	-	(884)	-	(62,375)	(63,259)
На 31 декабря 2010 г.	29,280	380,438	-	416,094	825,812
На 1 января 2011 г.	29,280	380,438	-	416,094	825,812
Поступления	17,401	202,011	-	934,077	1,153,489
Поступления через объединение бизнеса (Примечание 45)	22,734	4,389	10,696,216	1,040	10,724,379
Выбытия	(335)	(55,223)	-	(1,299)	(56,857)
На 31 декабря 2011 г.	69,080	531,615	10,696,216	1,349,912	12,646,823
<i>Амортизация и убытки от обесценения</i>					
На 1 января 2010 г.	10,960	134,846	-	62,935	208,741
Начисленная амортизация	6,488	64,626	-	9,108	80,222
Выбытия	-	(519)	-	(59,339)	(59,858)
На 31 декабря 2010 г.	17,448	198,953	-	12,704	229,105
На 1 января 2011 г.	17,448	198,953	-	12,704	229,105
Начисленная амортизация	7,545	75,252	-	58,952	141,749
Выбытия	(335)	(55,073)	-	(948)	(56,356)
На 31 декабря 2011 г.	24,658	219,132	-	70,708	314,498
Чистая балансовая стоимость					
На 31 декабря 2010 г.	11,832	181,485	-	403,390	596,707
На 31 декабря 2011 г.	44,422	312,483	10,696,216	1,279,204	12,332,325

Распределение гудвила на генерирующие единицы

Гудвил для целей тестирования обесценения был отнесенного на следующие генерирующие единицы:

	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Добыча урана	10,110,256	-
Производство кварца	585,960	-
	10,696,216	-

Возмещаемая стоимость генерирующих единиц определяется на основе расчетов эксплуатационной стоимости. Основные допущения в отношении эксплуатационной стоимости включают допущения в отношении ставок дисконтирования, темпов роста и ожидаемых изменений отпускных цен и прямых затрат в течение периода.

Группа составляет прогнозы движения денежных средств после налогообложения, полученные на основе самых последних финансовых бюджетов, утвержденных руководством.

Ставки, используемые для дисконтирования прогнозируемого движения денежных средств, составили 10% и 12% по производству урана и производству кварца, соответственно, основанные на средневзвешенной стоимости капитала для соответствующей генерирующей единицы.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

18 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Тыс. тенге	Земля	Здания,	Машины и оборудование	Транспорт	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2010 г.	93,951	46,787,749	37,796,644	5,791,689	2,662,306	6,299,387	99,431,726
Поступления	22,309	1,317,366	4,207,359	1,484,884	289,258	8,107,495	15,428,671
Переводы	1,790	3,376,132	2,258,724	20,773	77,454	(5,734,873)	-
Выбытия	(1,902)	(130,830)	(550,850)	(46,298)	(66,206)	(239,952)	(1,036,038)
Курсовая разница			32	433		-	465
На 31 декабря 2010 г.	116,148	51,350,417	43,711,909	7,251,048	2,963,245	8,432,057	113,824,824
На 1 января 2011 г.	116,148	51,350,417	43,711,909	7,251,048	2,963,245	8,432,057	113,824,824
Поступления	52,326	3,606,446	4,330,668	1,358,027	405,173	8,995,553	18,748,193
Переводы	78,097	3,703,706	2,924,000	(75,051)	8,067	(8,199,620)	(1,560,801)
Поступления через объединение бизнеса (Примечание 45)	4,256	5,763,350	2,272,313	194,144	130,778	158,521	8,523,362
Выбытия	(79)	(154,778)	(760,469)	(98,923)	(112,267)	(8,198)	(1,134,714)
Курсовая разница			58	2,700		-	2,758
На 31 декабря 2011 г.	250,748	64,269,141	52,478,479	8,629,245	3,397,696	9,378,313	138,403,622
Амортизация и убытки от обесценения							
На 1 января 2010 г.	-	5,655,244	11,483,180	1,785,826	735,218	564,936	20,224,404
Начисленная амортизация	-	2,286,637	4,113,669	832,372	358,435	-	7,591,113
Выбытия	-	(109,224)	(499,930)	(28,887)	(43,893)	-	(681,934)
Поступления	-	4,838	1,758	3,043	582	-	10,221
Обесценение	-	165,407	61,106	(157)	38,946	611,231	876,533
Курсовая разница	-	-	39	-	242	-	281
На 31 декабря 2010 г.	-	8,002,902	15,159,822	2,592,197	1,089,530	1,176,167	28,020,618
На 1 января 2011 г.	-	8,002,902	15,159,822	2,592,197	1,089,530	1,176,167	28,020,618
Начисленная амортизация	-	2,892,807	5,253,201	1,065,009	362,208	-	9,573,225
Переводы	-	(433,522)	(82,910)	(77,693)	9,205	-	(584,920)
Выбытия	-	(75,379)	(668,771)	(83,702)	(86,161)	-	(914,013)
Убыток от обесценения и сторно убытков от обесценения, признанных в прошлые периоды	-	1,464,786	121,280	(5,354)	37,780	(441,388)	1,177,104
Курсовая разница	-	-	57	-	2,379	-	2,436
На 31 декабря 2011 г.	-	11,851,594	19,782,679	3,490,457	1,414,941	734,779	37,274,450
Чистая балансовая стоимость							
На 31 декабря 2010 г.	116,148	43,347,515	28,552,087	4,658,851	1,873,715	7,255,890	85,804,206
На 31 декабря 2011 г.	250,748	52,417,547	32,695,800	5,138,788	1,982,755	8,643,534	101,129,172

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

18 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА, ПРОДОЛЖЕНИЕ

(а) Расходы по амортизации в размере 8,948,017 тыс. тенге (в 2010 г.: 7,104,216 тыс. тенге) были отражены в составе себестоимости реализованной продукции, в размере 42,039 тыс. тенге (в 2010 г.: 19,990 тыс. тенге) в составе расходов по реализации, и в размере 583,169

тыс. тенге (в 2010 г.: 466,907 тыс. тенге) – в составе административных расходов.

(б) Затраты по займам

Затраты по займам, капитализированные в отчетном периоде, составляют:

	<u>2011</u> тыс. тенге	<u>2010</u> тыс. тенге
Капитализированные затраты по займам	-	1,285

Средневзвешенная ставка капитализации в 2010 г. составила 6%.

(в) Незавершенное строительство

Незавершенное строительство включает строительство новых активов и капитальный ремонт существующих основных средств, продлевающий срок службы активов.

(г) Арендованное оборудование

Группа арендует активы по договору финансовой аренды. В конце каждого срока аренды право собственности на активы автоматически переходит к Группе. Группа осуществляет ежемесячные арендные платежи в соответствии с условиями и положениями договора финансовой аренды. На 31 декабря 2011 г. балансовая стоимость арендованных активов составила 41,933 тыс. тенге (2010 г.: 101,603 тыс. тенге).

(д) Обеспечение

Основные средства балансовой стоимостью 3,868,936 тыс. тенге (2010 г.: 4,252,577 тыс. тенге) служат залоговым обеспечением банковских кредитов (Примечание 35).

(е) Полностью амортизированные основные средства

Валовая балансовая стоимость полностью амортизированных, но еще используемых основных средств на 31 декабря 2011 г. составляет 1,690,180 тыс. тенге (в 2010 г.: 2,015,779 тыс. тенге).

(ж) Простаивающие основные средства

На 31 декабря 2011 г. балансовая стоимость временно простаивающих основных средств составила 38,936 тыс. тенге (2010 г.: 46,785 тыс. тенге).

(з) Договорные обязательства

Сумма договорных обязательств по приобретению основных средств по состоянию на 31 декабря 2011 г. составила 8,785,562 тыс. тенге (в 2010 г.: 312 тыс. тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

19 ЗАТРАТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ К ПРОИЗВОДСТВУ

Тыс. тенге	Подготовка месторожде- ния	Восстановле- ние участка	Ионообменная смола	Итого
Стоимость				
На 1 января 2010 г.	24,376,886	1,935,639	2,365,299	28,677,824
Поступления	7,472,056	473,274	495,905	8,441,235
Изменение в учетной оценке	-	1,408,248	-	1,408,248
На 31 декабря 2010 г.	31,848,942	3,817,161	2,861,204	38,527,307
На 1 января 2011 г.	31,848,942	3,817,161	2,861,204	38,527,307
Поступления	11,587,968	-	289,020	11,876,988
Изменение в учетной оценке	-	2,366,398	-	2,366,398
Перевод из состава разведочных и оценочных активов	3,756,812	65,103	166,392	3,988,307
Перевод из других счетов	127,511	-	-	127,511
На 31 декабря 2011 г.	47,321,233	6,248,662	3,316,616	56,886,511
Амортизация и убытки от обесценения				
На 1 января 2010 г.	10,711,054	80,373	431,025	11,222,452
Начисление амортизации	3,844,885	97,021	180,791	4,122,697
На 31 декабря 2010 г.	14,555,939	177,394	611,816	15,345,149
На 1 января 2011 г.	14,555,939	177,394	611,816	15,345,149
Начисление амортизации	6,113,794	193,093	149,198	6,456,085
На 31 декабря 2011 г.	20,669,733	370,487	761,014	21,801,234
Чистая балансовая стоимость				
На 31 декабря 2010 г.	17,293,003	3,639,767	2,249,388	23,182,158
На 31 декабря 2011 г.	26,651,500	5,878,175	2,555,602	35,085,277

Изменения в оценке в первую очередь происходит вследствие пересмотра бюджетов и прогнозов, а также ставок дисконтирования

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

20 ПРАВА НА НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

Тыс. тенге	Итого
Стоимость	
Остаток на 1 января 2010 г.	978,121
Поступления	922,132
Остаток на 31 декабря 2010 г.	1,900,253
Поступления	22,841
Изменение в учетной оценке	-33,223
Поступление при объединении предприятий (Примечание 45)	6,518,857
Перевод из состава разведочных и оценочных активов (Примечание 21)	122,591
Остаток на 31 декабря 2011 г.	8,531,319
Амортизация и убытки от обесценения	
Остаток на 1 января 2010 г.	82,357
Начисленная амортизация	50,852
Остаток на 31 декабря 2010 г.	133,209
Начисленная амортизация	72,05
Остаток на 31 декабря 2011 г.	205,259
Чистая балансовая стоимость	
На 31 декабря 2010 г.	1,767,044
На 31 декабря 2011 г.	8,326,060

Согласно условиям ряда контрактов на недропользование урановых месторождений, Группа берет на себя обязательства по финансированию развития социальной сферы и программ обучения. Группа признает затраты на социальное развитие и учебные программы в расходах по мере их возникновения.

В связи с вступлением в силу Приказа Министерства индустрии и новых технологий Республики право недропользования

на проведение разведки и добычи урана на участке Центральный месторождения Мынкудук возвращено АО НАК «Казатомпром» от АО «Кен Дала.KZ». В связи с этим в 2010 г. у Компании возникли дополнительные обязательства по выполнению контрактных условий, а так же расходы по подготовке к производству в дополнение к другим уже существующим у Группы контрактам на недропользование.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

21 РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ

Тыс. тенге	Материаль- ные активы	Нематериаль- ные активы	Итого
Стоимость			
На 1 января 2010 г.	3,776,906	88,232	3,865,138
Поступления	2,491,892	98,859	2,590,751
Амортизация, отнесенная на себестоимость реализации	(642,193)	(5,874)	(648,067)
Изменение в учетной оценке	(22,591)	-	(22,591)
На 31 декабря 2010 г.	5,604,014	181,217	5,785,231
На 1 января 2011 г.	5,604,014	181,217	5,785,231
Поступления	1,439,868	527,483	1,967,351
Амортизация, отнесенная на себестоимость реализации	(1,156,116)	(10,516)	(1,166,632)
Перевод в состав затрат по подготовке к производству (Примечание 19)	(3,988,307)		(3,988,307)
Перевод в Права на недропользование (Примечание 20)		(122,591)	(122,591)
Перевод из основных средств (Примечание 18)	223,136		223,136
На 31 декабря 2011 г.	2,122,595	575,593	2,698,188

22 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Группа имеет следующие инвестиции в ассоциированные предприятия:

	Страна	Доля участия/ Право голоса	2011		2010	
			тыс. тенге	Доля участия/ Право голоса	тыс. тенге	
ТОО «СП Бетпак Дала»	Казахстан	30%	15,093,411	30%	14,208,036	
ТОО «СП КАТКО»	Казахстан	49%	45,326,938	49%	29,556,133	
ТОО «Уранэнерго»	Казахстан	44.82%	4,371,545	36.71%	4,953,799	
ТОО СП «СКЗ Казатомпром»	Казахстан	22%	657,973	24.5%	702,277	
ТОО «СП Инкай»	Казахстан	40%	9,614,565	40%	6,683,397	
АО «СП Заречное»	Казахстан	49.67%	2,875,543	49.67%	886,272	
ТОО «СП Росбурмаш»	Казахстан	49%	171,716	49%	188,238	
ТОО «Казахстанский ядерный университет»	Казахстан	40%	16,180	40%	14,601	
ТОО «Демеу Clothes»	Казахстан		-	49%	3,855	
ТОО «Кызылкум»	Казахстан	30%	1,559,373	30%	-	
НПК «Ульба»	Казахстан	-	-	33%	3,527	
ТОО «СКЗ-У»	Казахстан	49%	3,590,018	49%	3,659,578	
СП «IFASTAR»	Франция	49%	11,179	49%	34,885	
ПКФ Ульба Электро	Казахстан	30%	42,073	30%	25,337	
			83,330,514		60,919,935	

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

22 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

Ниже представлена обобщенная информация по непризнанным убыткам ассоциированных предприятий:

	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Накопленные убытки:		
На начало года	2,209,475	2,118,949
Движение в:		
ТОО «Кызылқум»	(2,189,060)	90,526
АО «СП Заречное»	(20,415)	-
	-	-
На конец года	<u>-</u>	<u>2,209,475</u>

Ниже представлена обобщенная информация по совокупным показателям ассоциированных предприятий:

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
Текущие активы	110,464,703	93,724,119
Долгосрочные активы	205,644,599	183,681,087
Итого активов	<u>316,109,302</u>	<u>277,405,206</u>
Текущие обязательства	(63,197,338)	(80,617,969)
Долгосрочные обязательства	(51,602,217)	(54,547,029)
Итого обязательств	<u>(114,799,555)</u>	<u>(135,164,998)</u>
Чистые активы	<u>201,309,747</u>	<u>142,240,208</u>
Доля Группы в чистых активах ассоциированных предприятий	<u>83,330,514</u>	<u>60,919,935</u>
	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Итого выручка	<u>197,548,479</u>	<u>169,116,317</u>
Итого прибыль за год	<u>78,538,819</u>	<u>64,239,567</u>
Доля Группы в прибыли ассоциированных предприятий после налогов	<u>30,222,153</u>	<u>27,372,850</u>

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

23 ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

	Страна	2011		2010	
		Доля участия/ Право голоса	тыс. тенге	Доля участия/ Право голоса	тыс. тенге
ТОО «Каратау»	Казахстан	50 %	11,293,526	50 %	8,557,990
АО СП «Акбастау»	Казахстан	50 %	6,299,839	50 %	3,006,172
ЗАО «ЦОУ»	Казахстан	50 %	658,059	50 %	634,640
АО «Yingtian Ulba Shine Metal Materials Co., Ltd»	Казахстан	50 %	341,289	50 %	422,736
ТОО «Ульба Конверсия»	Казахстан	50 %	29,605	50 %	27,963
ЗАО «СП УКР ТВС»	Украина	33.33 %	3,922	33.33 %	3,845
ООО «КАС»	Германия	50 %	2,420	50 %	2,266
АО «Казахстанско-Российская компания «Атомные станции»	Казахстан	50 %	-	50 %	-
ККРУМЦ «Геотехнология»	Кыргызстан	50 %	1,840	50 %	1,840
			18,630,500		12,657,452

По состоянию на 31 декабря 2011 г. Группа не признала свою долю в накопленных убытках совместно-контролируемого предприятия АО КРК «Атомные станции», превышающий

стоимость инвестиций на сумму 36,694 тыс. тенге (в 2010 г.: 35,054 тыс. тенге).

Ниже представлена обобщенная информация по совокупным показателям совместно-контролируемых предприятий:

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
Текущие активы	22,191,647	17,349,042
Долгосрочные активы	44,331,069	37,877,174
Итого активов	66,522,716	55,226,216
Текущие обязательства	(19,035,335)	(27,302,650)
Долгосрочные обязательства	(7,768,325)	(2,655,844)
Итого обязательств	(26,803,660)	(29,958,494)
Чистые активы	39,719,056	25,267,722
Доля Группы в чистых активах ассоциированных предприятий	18,630,500	12,657,452
	2011 тыс. тенге	2010 тыс. тенге
Итого выручка	60,570,036	42,260,756
Итого прибыль за год	29,511,980	19,520,703
Доля Группы в прибыли ассоциированных предприятий после налогов	13,493,453	9,782,712

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

24 ПРОЧИЕ ИНВЕСТИЦИИ

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
<i>Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи</i>		
Toshiba Nuclear Energy Holdings (US) Inc.	48,892,455	48,892,455
Toshiba Nuclear Energy Holdings (UK) Ltd.	17,112,425	17,112,425
ТОО «Байкен У»	1,021,590	2,600
Прочие инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	29,714	38,168
	67,056,184	66,045,671

Инвестиции в «Toshiba Nuclear Energy Holdings (US) Inc.» и «Toshiba Nuclear Energy Holdings (UK) Ltd.»

Инвестиции в «Toshiba Nuclear Energy Holdings (US) Inc.» (далее – «TNEH-US») и «Toshiba Nuclear Energy Holdings (UK) Inc.» (далее – «TNEH-UK») Компания осуществила в октябре 2007 года, путем приобретения по 10% акций класса А каждой из компаний на общую сумму 540,000 тыс. долл. США (400,000 тыс. долл. США в TNEH-US и 140,000 тыс. долл. США в TNEH-UK).

Одновременно с приобретением доли участия в TNEH-US и TNEH-UK, Группа заключила соглашение на опцион «пут» (далее, опцион «пут»). В зависимости от сертификации, производимой Westinghouse, производства топливных сборок на дочернем предприятии Компании «АО «Ульбинский металлургический завод» (дочернее предприятие Группы), опцион «пут» предоставляет Компании опцион продать свои акции Корпорации «Toshiba» за 100% первоначальной цены покупки равной 540,000 тыс. долл. США за первые 67% акций, и за 90% первоначальной стоимости приобретения за оставшиеся 33% акций, в результате чего цена исполнения опциона «пут» равняется 522,180 тыс. долларов США. Компания может ис-

пользовать опцион «пут» в течение периода с 31 марта 2010 г. по 28 февраля 2013 г., если указанная сертификация не будет произведена. По состоянию на 31 декабря 2011 г. Компания не использовала опцион «пут».

Одновременно с приобретением доли владения в TNEH-US и TNEH-UK, Компания заключила соглашение на опцион «колл» (далее, опцион «колл»). Опцион «колл» дает право Корпорации «Toshiba» требовать от Компании продажи ее акций в TNEH-US и TNEH-UK, если Комитет по иностранным инвестициям США сочтет, что Компания более не является стратегическим партнером. В этом случае справедливая стоимость акций Компании будет определена независимой международной оценочной компанией. По состоянию на 31 декабря 2011 г. Корпорации «Toshiba» не использовала опцион «колл».

Компания классифицировала эти инвестиции, как имеющиеся в наличии для продажи, поскольку это наилучший способ отразить намерение и способность Компании держать инвестиции в долгосрочной перспективе. Инвестиции в TNEH-US и TNEH-UK учитываются по себестоимости, так как они являются долями владения в капитале частной компании, чья справедливой стоимостью не может быть достоверно определена.

25 ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
Торговая дебиторская задолженность	54,043,358	49,568,442
Дебиторская задолженность от связанных сторон	9,775,210	7,061,456
	63,818,568	56,629,898
Резерв по сомнительные долги	(1,439,130)	(563,432)
	62,379,438	56,066,466

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, а также убыткам от обесценения торговой дебиторской задолженности раскрыта в Примечании 42.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

26 АКТИВЫ ДЛЯ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ КОНЕЧНОЙ КОНТРОЛИРУЮЩЕЙ СТОРОНЕ

В мае 2010 г. по указанию конечной контролирующей стороны на Компанию было возложено строительство социального проекта – Дворца творчества школьников в городе Астане (далее – «Объект»).

В 2010 г. Компания признала резерв на сумму 18,892,550 тенге, представляющий дисконтированную стоимость предполагаемых затрат на строительство Объекта (Примечание 36). Этот резерв был признан в соответствии с МСБУ 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы». В отчете об изменениях в капитале, было признано распределение этой суммы.

Кроме того, в 2010 г. Компания признала расходы на строительство этого объекта на сумму 306,804 тыс. тенге и предоплаченные авансы для дальнейшего строительства на сумму 3,121,321 тыс. тенге. Эти расходы были признаны в качестве текущих активов для распределения конечной контролирующей стороны в консолидированном отчете о финансовом положении на сумму 3,428,125 тыс. тенге, так как ожидалось, что

на отчетную дату эти активы будут переданы органу, который будет определен конечной контролирующей стороной в течение 2011 г.

В 2011 г. Компания признала проценты по резерву на сумму 1,046,027 тыс. тенге и изменение в оценке на сумму 2,791,334 тыс. тенге, связанные с этим обязательством. Резерв, признанный по состоянию на 31 декабря 2011 г., составил 22,279,911 тыс. тенге (Примечание 36).

По состоянию на 31 декабря 2011 г. Компания признала общие затраты по строительству объекта на сумму 19,799,355 тыс. тенге и предоплаченные авансы для дальнейшего строительства на сумму 384,637 тыс. тенге. Эти затраты признаются в качестве текущих активов, для распределения конечной контролирующей стороной в консолидированном отчете о финансовом положении на сумму 20,183,992 тыс. тенге. Предполагается, что эти активы будут переданы органу, который будет определен конечной контролирующей стороной в течение 2012 г.

27 АВАНСЫ ВЫДАНЫЕ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
Долгосрочные		
Авансы выданные за долгосрочные активы	11,531,302	2,434,941
Вознаграждение к получению	1,227,470	192,078
Займы, выданные работникам	922,477	457,433
НДС к возмещению	751,555	750,561
Расходы будущих периодов	620,565	-
Прочее	676,026	11,470
	15,729,395	3,846,483
Краткосрочные		
НДС к возмещению	22,271,322	21,211,430
Авансы выданные за товары и услуги	5,277,702	4,942,937
Расходы будущих периодов	1,256,956	556,536
Предоплата по налогам, кроме подоходного налога	261,069	128,005
Предоплата по страхованию	220,071	134,488
Прочее	1,026,544	1,161,268
	30,313,664	28,134,664

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

28 ЗАПАСЫ

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
Долгосрочные		
Готовая продукция и товары для перепродажи	31,571,169	35,503,588
Незавершенное производство	9,132,002	11,814,558
Сырье и материалы	10,760,713	4,863,724
Топливо	843,190	737,816
Материалы в переработке	777,781	477,162
Запасные части	539,225	959,748
Прочие материалы	1,440,969	1,666,703
	55,065,049	56,023,299
Резерв на устаревшие запасы	(297,316)	(263,686)
Краткосрочные	54,767,733	55,759,613
Долгосрочные	8,101,277	6,550,761
Итого запасы	62,869,010	62,310,374

Долгосрочные запасы включают запасы обогащенного урана, которые принадлежат Группе с момента ее создания и предназначены для использования после ввода в эксплуатацию новых объектов по производству урановых таблеток.

Обеспечение займов

Запасы на сумму 1,159,572 тыс. тенге (в 2010 г.: 1,159,572 тыс. тенге) служат залоговым обеспечением банковских кредитов и займов (Примечание 35).

29 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(а) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующему:

	Активы		Обязательства	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
Основные средства	627,903	398,554	(4,907,042)	(3,490,517)
Нематериальные активы	12,769	21,111	(281,077)	(7,525)
Инвестиционная недвижимость	-	-	(7,592)	(7,199)
Права на недропользование	161,707	220,094	(1,750,553)	(371,790)
Разведочные и оценочные активы	332,549	325,271	(621,983)	(386,798)
Восстановление месторождения	756,332	593,662	(1,142,000)	(713,758)
Авансы выданные и прочая дебиторская задолженность	20,765	32,811	(16,267)	(29,180)
Запасы	601,741	808,722	(1,157,108)	(680,431)
Торговая дебиторская задолженность	2,894,956	3,810,296	(1,339,888)	(2,940,954)
Субсидии	67,306	116,155	-	(5,260)
Налоги	563,753	473,085	-	-
Начисленные обязательства	439,924	305,379	-	(141)
Затраты по подготовке к производству	-	-	(20,868)	(20,868)
Резервы	533,984	1,025,779	(5,830)	(5,830)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	1,272	-	-
Кредиты и займы	34,428	-	(104,277)	(90,090)
Инвестиции	125,031	-	-	-
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	156,230	6,513	-	-
Прочее	123,066	84,428	(148,766)	(21,971)
Итого	7,452,444	8,223,132	(11,503,251)	(8,772,312)
Взаимозачет отложенных налоговых активов и обязательств	(6,115,017)	(6,484,803)	6,115,017	6,484,803
Итого	1,337,427	1,738,329	(5,388,234)	(2,287,509)

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

29 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПРОДОЛЖЕНИЕ

(б) Движение временных разниц

тыс. тенге	01.01.2011	Изменение за год	Признано в капитале	Приобретение инвестиций	31.12.2011
Основные средства	(3,091,963)	(805,384)	-	(381,792)	(4,279,139)
Восстановление месторождения	(120,096)	(265,572)	-	-	(385,668)
Запасы	128,291	(683,658)	-	-	(555,367)
Резервы	1,019,949	(491,795)	-	-	528,154
Резерв по неиспользованным отпускам	305,238	128,435	-	6,251	439,924
Прочее	1,209,401	445,403	(46,975)	(1,406,540)	201,289
	(549,180)	(1,672,571)	(46,975)	(1,782,081)	(4,050,807)

тыс. тенге	01.01.2011	Признано в капитале	Приобретение инвестиций	31.12.2011
Основные средства	(1,626,882)	(1,465,081)	-	(3,091,963)
Восстановление месторождения	(272,166)	152,070	-	(120,096)
Запасы	742,248	(613,957)	-	128,291
Резервы	763,246	256,311	392	1,019,949
Резерв по неиспользованным отпускам	238,355	66,883	-	305,238
Прочее	593,878	655,921	(40,398)	1,209,401
	438,679	(947,853)	(40,006)	(549,180)

(в) Непризнанные отложенные налоговые активы

Отложенные налоговые активы не были признаны в отношении следующих статей:

Налоговый эффект

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
Налоговые убытки к переносу	836,177	1,690,878
	836,177	1,690,878

Сроки зачета непризнанных налоговых убытков, возникающих от убыточных дочерних предприятий, когда не существует вероятности того, что будущая прибыль будет существенной для использования этих налоговых убытков, истекают следующим образом:

	тыс. тенге
2017–2020 гг.	785,731
2021 г.	50,446
	836,177

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

30 СРОЧНЫЕ ДЕПОЗИТЫ

	Валюта	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
Долгосрочные			
АО «Цесна Банк»	Тенге	350,000	-
АО «Банк ЦентрКредит»	Тенге	50,000	-
АО «Народный банк Казахстана»	Тенге	1,307	-
АО «Альянс Банк»	Тенге	1,000	-
АО «БТА Банк»	Тенге	221	9,655
		402,528	9,655

	Валюта	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
Краткосрочные			
АО «АТФ Банк»	Долл. США	9,002,457	3,574,360
АО «Казкоммерцбанк»	Тенге	8,840,097	-
АО «Казинвестбанк»	Тенге	4,048,333	-
АО ДБ «Сбербанк»	Тенге	2,071,059	1,400,000
АО «Евразийский банк»	Тенге	2,006,111	-
АО «АТФ Банк»	Тенге	500,000	-
АО «Банк ЦентрКредит»	Тенге	401,312	50,000
АО ДБ «Альфа банк»	Тенге	202,013	-
АО «Нурбанк»	Тенге	124,109	17,841
АО «Ситибанк»	Тенге	420	420
АО «БТА Банк»	Тенге	96	188,133
АО «Народный банк Казахстана»	Долл. США	-	22,173,629
АО «Банк ЦентрКредит»	Долл. США	-	22,160,641
АО «Казкоммерцбанк»	Долл. США	-	13,376,919
АО "HSBC Банк"	Долл. США	-	7,412,471
АО «Народный банк Казахстана»	Тенге	-	5,040,000
АО "Банк АстанаФинанс"	Тенге	-	1,000,000
АО «Альянс Банк»	Тенге	-	370,100
АО «Альянс Банк»	Долл. США	-	368,647
АО «БТА Банк»	Евро	109,154	-
		27,305,161	77,133,161

Вознаграждение по депозитам, имеющимся на балансе Группы по состоянию на 31 декабря 2011 г., варьируется от 0,5% до 8% годовых (2010 г.: от 0,01% до 11%).

Информация о подверженности Группы риску изменения процентной ставки и анализ чувствительности в отношении финансовых активов и обязательств раскрыты в Примечании 42.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

31 ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ СВЯЗАННЫМ СТОРОНАМ

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
Долгосрочные		
ТОО «Кызылкум»	6,265,198	6,222,980
ТОО «Байкен У»	4,559,186	4,528,464
	10,824,384	10,751,444
Краткосрочные		
АО «СП Акбастау»	-	500,000
АО СП «КРКАС»	20,000	12,000
	20,000	512,000

В сентябре и декабре 2010 г., в целях оказания финансовой поддержки, Компания предоставила долгосрочные кредиты на условиях срочности, платности и возвратности предприятиям ТОО «Кызылкум» и ТОО «Байкен-У». Общая сумма займов на 31 декабря 2011 г. составляет 10,824,384 тыс. тенге (в

2010 г.: 10,751,444 тыс.тенге). В обеспечение обязательств по данным займам принят залог имущества. ТОО «Кызылкум» является ассоциированной компанией Группы (Примечание 22), а так же Группа владеет 5% в ТОО «Байкен-У» .

32 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
Счета в банках	28,069,179	15,859,764
Вклады до востребования	13,678,706	6,480,975
Денежные средства в кассе	89,276	43,369
	41,837,161	22,384,108

33 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ОГРАНИЧЕННЫЕ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
Долгосрочные депозиты	3,452,317	1,916,967
Долгосрочные денежные средства, ограниченные в использовании	1,671,578	1,668,391
	5,123,895	3,585,358

В соответствии с условиями контрактов на недропользование Группа переводит денежные средства на долгосрочные банковские депозиты в целях финансирования будущей деятельности по восстановлению месторождений.

Вследствие расследования государственными органами деятельности одного из поставщиков Группы, Компания выступала в качестве депозитария для хранения денежных средств поставщика, на которые был наложен арест. Эти средства отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении как денежные средства, ограниченные в использо-

вании, и не отражаются в движении денежных средств Группы, так как они не являются частью деятельности Группы. Данные денежные средства были представлены как долгосрочные, так как Руководство Группы считает, что данные денежные средства будут использованы в долгосрочном периоде. Баланс денежных средств увеличился на сумму курсовой разницы.

Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок и анализ чувствительности в отношении финансовых активов и обязательств раскрыта в Примечании 42.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

34 КАПИТАЛ

(а) Акционерный капитал

Номинальная стоимость
 Количество разрешенных к выпуску и выпущенных акций

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
	1,000 тенге	1,000 тенге
	36,692,361	36,692,361
	36,692,361	36,692,361

Все акции Компании принадлежат АО ФНБ «Самрук-Қазына», которое является единственной и конечной стороной, принимающей решения по распределению дивидендов.

(б) Дивиденды

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, величина доступных для распределения средств Компании ограничивается величиной накопленной нераспределенной прибыли, отраженной в консолидированной финансовой отчетности Компании согласно МСФО. По состоянию на 31 декабря 2011 г. величина накопленной нераспределенной прибыли Компании, включая прибыль за отчетный год, составила 297,656,953 тыс. тенге (в 2010 г.: 226,175,357 тыс. тенге).

(в) Дополнительный оплаченный капитал

Исторически акции выпускались по номинальной стоимости, соответственно не появляется дополнительный оплаченный капитал в результате выпуска акций.

Дополнительный оплаченный капитал включает сумму дисконта займов связанным сторонам с нулевой или низкой ставкой вознаграждения, причитающиеся ассоциированным предприятиям от других владельцев и долю Группы в изменениях в капитале, кроме прибыли или убытков ассоциированных предприятий и суммы выручки, полученной от выбытия дочерних предприятий, превышающей их номинальную стоимость.

(г) Резерв на курсовые разницы

Курсовые разницы, возникающие при пересчете чистых активов зарубежных операций Группы, относящихся

только к дочерним предприятиям, из их функциональной валюты в функциональную валюту материнской компании, признаются непосредственно в составе резерва на курсовые разницы. Резерв на курсовые разницы также включает эффект пересчета бухгалтерских книг Группы в валюту представления до момента изменения в функциональной валюте (Примечание 2 (г)).

(д) Распределение

Строительство Объекта для распределения конечной контролирующей стороне

Как описано в Примечании 26, Группа приняла на себя вмененное обязательство перед конечной контролирующей стороной построить Объект, который по окончании строительства подлжит передаче органу, который будет определен конечной контролирующей стороной. Так как данное обязательство по передаче объекта органу, который будет определен конечной контролирующей стороной, является вмененным, в 2010 г. сумма распределения была оценена Руководством посредством дисконтирования денежных потоков, установленных контрактом на строительство, а именно 18,892,550 тыс. тенге. В предыдущем году, соответствующее распределение владельцам было признано в консолидированном отчете об изменении в капитале. В 2011 г. руководство переоценило условные обязательства (рост составил 2,791,334 тыс. тенге), и данная сумма, вместе с суммой высвобожденного дисконта на финансовое обязательство равной 1,046,027 тыс. тенге, была представлена как распределение собственникам в текущем году.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

35 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Долгосрочные обязательства

Облигации выпущенные
Обеспеченные банковские кредиты
Необеспеченные небанковские кредиты
Обязательства по финансовой аренде

Краткосрочные обязательства

Обеспеченные банковские кредиты
Необеспеченные небанковские кредиты
Облигации выпущенные
Обязательства по финансовой аренде
Обязательства по векселю

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
	73,331,606	72,614,231
	20,035,127	33,366,186
	1,297,456	4,598,035
	6,329	34,336
	94,670,518	110,612,788
	17,828,491	9,645,566
	3,367,196	1,286,535
	522,356	521,702
	27,863	41,648
	-	18,306
	21,745,906	11,513,757

(a) Облигации

20 мая 2010 г. Группа выпустила облигации на сумму 500,000,000 долл. США основного долга со ставкой купонного вознаграждения 6.25% годовых и сроком погашения в 2015 г. (далее - «Облигации»). Купонное вознаграждение по Облигациям подлежит выплате на полугодовой основе 20 ноября и 20 мая каждый год.

(б) Обязательные условия по выпущенным облигациям

(i) Ограничения по залогу

Ни Группа, ни какая-либо существенная дочерняя организация, не должны создавать, брать на себя, принимать или допускать какой-либо залог, за исключением разрешенного залога, в отношении любого из своих или их активов, имеющихся в настоящее или приобретенных впоследствии, или в отношении любого дохода или прибыли от них, обеспечивающих какую-либо задолженность, кроме случаев, когда Облигации обеспечены в то же время или ранее в равной степени и соразмерно с такой задолженностью.

(ii) Ограничения по выплате дивидендов

Группа не должна выплачивать дивиденды, наличными или иным способом, или производить любое другое распределение любого вида в отношении своего акционерного капитала в любое время, при наличии события неисполнения обязательств, или в любое время, при отсутствии события неисполнения обязательств, на совокупную сумму, превышающую 50 процентов от консолидированного

чистого дохода Группы в течение периода, относительно которого выплачиваются дивиденды или осуществляется распределение.

(iii) Ограничение продажи активов и капитала дочерних предприятий

Ни Компания, ни какая-либо существенное дочернее предприятие, не должны осуществлять какое-либо распоряжение активами, включая выплату на совокупную сумму, равную или превышающую

10 миллионов долларов США (или ее эквивалента) (1,484,000 тыс. тенге по состоянию на 31 декабря 2011 г.), кроме случаев, когда Группа или такое существенное дочернее предприятие получают на момент такого распоряжения активами оплату, по крайней мере, равную объективной рыночной цене реализуемых акций и активов, подлежащих такому распоряжению активами; и исключительно в связи с распоряжением активами в отношении доли акционерного капитала существенного дочернего предприятия после осуществления любого такого распоряжения активами Группа сохраняет право бенефициарного владения, прямого или косвенного, по крайней мере, на ограниченную часть акций акционерного капитала такого существенного дочернего предприятия.

Руководство Группы считает, что оно выполняет все вышеуказанные обязательные условия по состоянию на 31 декабря 2011 г.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

35 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

тыс. тенге	Валюта	Срок платежа (год)	31.12.2011	31.12.2010
Обеспеченные банковские займы				
Japan Bank for International Cooperation	Долл. США	2014	6,213,118	6,170,776
Industrial and Commercial Bank of China	Долл. США	2013	5,949,142	8,860,352
ING bank Japan	Евро	2012	5,694,011	5,644,547
Mizuho Corporate Bank Ltd.	Долл. США	2015	4,174,278	5,251,709
RBS (ABN AMRO Bank N.V.)	Долл. США	2013	2,982,297	4,442,483
Natixis Bank	Долл. США	2013	2,470,959	4,335,659
Citibank, Tokyo	Долл. США	2013	2,451,502	3,136,868
Japan Bank for International Cooperation	Долл. США	2014	2,228,226	2,213,211
Natixis Bank	Долл. США	2022	2,020,265	-
АО «Ситибанк Казахстан»	Тенге	2012	1,120,000	117,200
Natixis Bank	Долл. США	2014	1,030,311	684,045
RBS (ABN AMRO Bank N.V.)	Долл. США	2013	627,135	1,037,970
Торгово-промышленный банк Китая в Казахстане	Тенге	2012	457,087	-
АО ДБ «Банк Китая в Казахстане»	Долл. США	2012	445,287	-
АО «Банк Позитив Казахстан»	Тенге	2011	-	456,638
АО «БТА Банк»	Тенге	2013	-	392,908
АО «Альфа-Банк»	Тенге	2011	-	267,386
			37,863,618	43,011,752
Необеспеченные небанковские займы				
Sumitomo Corporation	Доллар США	2013	3,191,125	4,075,484
Kansai Electric Power Inc.	Доллар США	2013	1,265,931	1,618,828
Кожема-Катко-Демеу	Тенге	2024	207,596	190,258
			4,664,652	5,884,570
Обязательства по финансовой аренде				
АО «Центр Лизинг»	Тенге	2012	9,957	30,439
ТОО СП «Бетпак Дала»	Тенге	2013	24,235	40,082
ТОО «Вираз Лизинг»	Тенге	2011	-	491
АО «Альянс Банк»	Доллар США	2011	-	4,972
			34,192	75,984
Облигации выпущенные (необеспеченные)				
Облигации	Доллар США	2015	73,853,962	73,135,933
			-	-
Задолженность по векселям				
	Тенге	2011	-	18,306
Итого кредиты и займы			116,416,424	122,126,545

В 2011 г. средневзвешенная процентная ставка Группы по займам с фиксированной процентной ставкой вознаграждения составила 6.72% (2010 г.: 6.84%), и по займам с плавающей ставкой вознаграждения 2.26% (2010г.: 2.16%).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

35 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

(в) Обязательные условия по кредитным соглашениям

Согласно обязательным условиям кредитных соглашений, заключенных предприятиями Группы с банками, Группа должна соблюдать во всех отношениях применяемые к ней законы, не должна создавать или допускать создания обязательства в отношении каких-либо ее активов или реализовывать активы, за исключением случаев, предусмотренных кредитными соглашениями, получать разрешения от банков-кредиторов на приобретение, слияния и выбытия, в случае их возникновения, а также Группа может продавать уран для гражданских целей покупателям, находящимся только в тех странах, которые подписали Договор о нераспространении ядерного оружия, и являются членами Международного агентства по атомной энергии.

Кроме того, Группа должна поддерживать на установленных уровнях несколько основных финансовых показателей, основываясь на консолидированной информации Группы, такие как соотношение заемных средств к собственному капиталу, соотношение заемных средств

к прибыли до уплаты налогов, вознаграждения, износа и амортизации, соотношение прибыли до выплаты вознаграждения и налогообложения к чистым процентным расходам.

Руководство Группы считает, что оно выполняет все вышеуказанные обязательные условия по состоянию на 31 декабря 2011 г.

(г) Обеспечение займов

Банковские кредиты обеспечены следующими активами:

- договорами на поставку готовой продукции (урановый концентрат);
- объектами недвижимости с балансовой стоимостью 3,868,936 тыс. тенге (2010 г.: 4,252,577 тыс. тенге) (Примечание 18); и
- запасами с балансовой стоимостью 1,159,572 тыс. тенге (2010 г.: 1,159,572 тыс. тенге) (Примечание 28).

Группа не имеет права перезакладывать заложенное имущество. Кроме этого, не было прочих существенных условий относящихся к использованию залогового обеспечения.

Обязательства по финансовому лизингу

Обязательства по финансовому лизингу подлежат следующему погашению:

тыс. тенге	31.12.2011		
	Минимальные арендные платежи	Будущие финансовые расходы	Текущая стоимость минимальной арендной платы
Не более одного года	29,698	(1,835)	27,863
Более одного года, но менее пяти лет	6,479	(150)	6,329
	36,177	(1,985)	34,192

тыс. тенге	31.12.2010		
	Минимальные арендные платежи	Будущие финансовые расходы	Текущая стоимость минимальной арендной платы
Не более одного года	45,461	(3,813)	41,648
Более одного года, но менее пяти лет	36,291	(1,955)	34,336
	81,752	(5,768)	75,984

Более подробная информация о процентной ставке и валютному риску предоставлена в примечании 42.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

36 РЕЗЕРВЫ

тыс. тенге	Резерв по историческим затратам	Резерв на выплату компенсаций в связи с профес-сиональными заболеваниями	Резерв на охрану окружающей среды	Резерв на восстановление месторождений	Резерв под обязательство на строительство социального объекта	Прочие	Итого
Долгосрочные	1,001,274	375,739	89,463	3,185,540	-	15,539	4,667,555
Краткосрочные	224,971	60,935	-	-	-	-	285,906
Итого	1,226,245	436,674	89,463	3,185,540	-	15,539	4,953,461
Резервы, созданные в течение года	-	-	-	535,577	18,892,550	843	19,428,970
Изменение в учетной оценке	-	(8,516)	791,807	1,387,012	-	(1,355)	2,168,948
Выбытие в финансовые обязательства	(1,226,245)	17,696	6,924	327,848	-	703	(1,226,245)
Резервы, использованные в течение года	-	(57,416)	-	(21,464)	-	-	353,171
Курсовые разницы	-	-	-	(70)	-	-	(78,880)
На 31 декабря 2010 г.	-	388,438	888,194	5,414,443	18,892,550	15,730	25,599,355
в том числе:	-	329,409	888,194	5,365,335	-	15,730	6,598,668
Долгосрочные	-	59,029	-	49,108	18,892,550	-	19,000,687
Краткосрочные	-	388,438	888,194	5,414,443	18,892,550	15,730	25,599,355
Резервы, созданные в течение года	-	146,823	33	2,307,663	-	1,343	2,455,862
Изменение в учетной оценке	-	-	152,295	98,380	2,791,334	-	3,042,009
Высвобождение дисконта	-	45,397	62,173	377,096	1,046,027	594	1,531,287
Резервы, использованные в течение года	-	(74,790)	-	(61,195)	-	-	(135,985)
Курсовые разницы	-	-	-	74	-	-	74
На 31 декабря 2011 г.	-	505,868	1,102,695	8,136,461	22,729,911	17,667	32,492,602
в том числе:	-	420,407	1,102,695	8,136,461	-	17,667	9,677,230
Долгосрочные	-	85,461	-	-	22,729,911	-	22,815,372
Краткосрочные	-	505,868	1,102,695	8,136,461	22,729,911	17,667	32,492,602

Изменения в бухгалтерских оценках возникают в основном вследствие изменения бюджета и приобретения новых месторождений.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

36 РЕЗЕРВЫ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

(а) Резерв на выплату компенсации в случае профессиональных заболеваний

В соответствии со ст. 939, 943, 944 Гражданского Кодекса Республики Казахстан, Группа имеет обязательства по выплате пособий по профессиональным заболеваниям и потере трудоспособности, возникших в течение периода занятости или в пенсионном возрасте как следствие рабочих условий на месте работы.

При определении сумм резерва, руководство Группы основывало свои оценки на количестве служащих, имеющих право в настоящее время на данные выплаты, предполагаемой продолжительности выплат и средних годовых выплат служащим различных категорий, исходя из их соответствующей зарплаты, экстраполированной на предполагаемый будущий уровень случаев заболеваний и потери трудоспособности настоящих и бывших работников. По состоянию на 31 декабря 2011 г. недисконтированная сумма оценки составила 760,398 тыс. тенге (2010 г.: 603,390 тыс. тенге).

Оценка была признана по приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования 7%

(2010 г.: 7%) и ставки инфляции 5% (2010 г.: 5%), являющаяся безрисковой номинальной ставкой, и будущие денежные оттоки отражают риски, присущие такому обязательству.

(б) Резерв на мероприятия по охране окружающей среды

Группа, в соответствии с законодательством Республики Казахстан по защите окружающей среды, должна удалять радиоактивные отходы и выводить из эксплуатации и ликвидировать загрязненные основные средства. По состоянию на 31 декабря 2011 г. недисконтированная стоимость оценки таких расходов составила 28,005,680 тыс. тенге (2010 г.: 28,463,000 тыс. тенге). Существенная часть расходов по природоохранным мероприятиям приходится на 2068–2071 гг.

Оценка была признана по приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования 7% (2010 г.: 7%), являющейся безрисковой номинальной ставкой, и будущие денежные оттоки отражают риски, присущие такому обязательству, и ставки инфляции 5% (2010 г.: 5%).

При определении суммы резерва на охрану окружающей среды руководство Группы использовало допущения и оценки, основанные на опыте по выводу из эксплуатации и проведению очистных работ аналогичного характера, проведенных в 2000–2007 гг. Расчетные допущения и оценки были представлены инженерами Группы, а также профессиональными консультантами на основании наилучшей интерпретации действующего законодательства по охране окружающей среды.

(в) Резерв на восстановление месторождений

Группа осуществила оценку затрат на восстановление месторождений по каждому участку Группы. Предположительно, общая стоимость затрат на ликвидационные мероприятия составит 16,473,580 тыс. тенге (2010 г.: 8,067,926 тыс. тенге), а приведенная стоимость затрат была рассчитана с использованием ставки дисконтирования 7% (2010 г.: 7%), являющейся безрисковой номинальной ставкой, и будущие денежные оттоки отражают риски, присущие такому обязательству.

Учитывая долгосрочный характер обязательства, существует

неопределенность в отношении фактической стоимости затрат в период восстановления каждого месторождения.

Оценки руководства в отношении затрат на закрытие, восстановление и вывод участка из эксплуатации основаны на стандартах по восстановлению земель, которые отвечают требованиям действующего законодательства, по мере продолжения развития законодательства об охране окружающей среды в Казахстане. Резерв представляет собой дисконтированную стоимость ожидаемых затрат на закрытие, восстановление и вывод из эксплуатации участков добычи в конце срока службы шахты. Элементы неопределенности при расчете этих сумм относятся к потенциальным изменениям требований законодательства и альтернативным вариантам вывода участков из эксплуатации и их восстановления.

В соответствии с условиями контрактов на недропользование Группа перечисляет денежные средства на финансирование мероприятий по восстановлению месторождений на специальный долгосрочный депозитный счет. По состоянию на 31 декабря 2011 г. переводы на специальный депозитный счет составили 3,452,317 тыс. тенге (2010 г.: 1,916,967 тыс. тенге) (Примечание 30).

Ниже представлены ключевые допущения, послужившие основой для расчета балансовой стоимости обязательств:

- Существует высокая вероятность того, что Группа будет продолжать разработку и добычу на месторождениях, которые в настоящее время находятся на стадии разведки. Группа публично объявила о своих планах по увеличению количества урановых месторождений как части долгосрочного стратегического плана Группы. Стратегический план был утвержден Правительством Республики Казахстан. Эти факты приводят к конструктивным обязательствам в отношении признания Группой резервов на восстановление месторождений по всем лицензиям на добычу и разведку.
- Расчет ожидаемого периода для оттока денежных средств по месторождениям основывается на сроке службы скважин. Ожидается, что значительная часть расходов будет понесена в 2019–2034 годах, в конце срока службы месторождений.
- Уровень инфляции – 5% в год.

(г) Резерв под обязательство на строительство социального объекта

Как описано в Примечаниях 26 и 34, Группа приняла на себя вмененное обязательство перед конечной контролирующей стороной построить Объект, который по окончании строительства подлежит передаче органу, который будет определен конечной контролирующей стороной. В 2010 году приведенная стоимость затрат была рассчитана с использованием ставки дисконтирования 7%, являющейся безрисковой номинальной ставкой, и будущие денежные оттоки отражают риски, присущие такому обязательству. В 2011 г. Группа признала оставшуюся сумму обязательств.

Данная провизия отражает полную стоимость обязательства по строительству Объекта и является краткосрочной, так как обязательство Группы будет исполнено в течение 12 месяцев от даты выпуска консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

37 ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
Долгосрочная		
Торговая кредиторская задолженность	686,945	587,452
Краткосрочная		
Кредиторская задолженность связанных сторон (Примечание 44)		
Торговая кредиторская задолженность	34,654,231	24,752,290
	11,580,859	7,349,066
	46,235,090	32,101,356
	46,922,035	32,688,808

Торговая кредиторская задолженность в основном состоит из остатка задолженности по торговым закупкам товарно-материальных запасов и услуг, и текущих расходов. Средний кредитный период по торговым закупкам составляет 60 дней.

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 42.

38 АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
Долгосрочные		
Прочие авансы полученные (Примечание 33)	1,671,578	1,668,391
Прочая кредиторская задолженность	41,064	22,933
Краткосрочные		
Доходы будущих периодов	-	5,991,994
Налоги к уплате	4,615,264	4,026,517
Задолженность по заработной плате	2,173,259	1,596,295
Авансы полученные	2,192,488	1,066,216
Подоходный налог к уплате	23,455	1,041,973
Социальные взносы	600,317	437,658
Дивиденды к выплате	98,460	66,343
Вознаграждение к уплате	1,922	2,608
Прочие текущие обязательства	-	-
Прочая кредиторская задолженность	643,171	520,860
	10,348,336	14,750,464
	12,060,978	16,441,788

(а) Доходы будущих периодов

Группа вступила в урановый своп-договор, для того чтобы обеспечить свои контрактные обязательства перед покупателями. По состоянию на 31 декабря 2010 г. Компания получила право собственности на урановую продукцию и

продала его своим клиентам, но не выполнила контрактные обязательства по поставке урана в том же количестве несвязанной стороне. Доход в размере 5,991,994 тыс. тенге от поставки клиенту был признан отложенным по состоянию на 31 декабря 2010 г.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

39 ПРИВИЛЕГИРОВАННЫЕ АКЦИИ

Неголосующие кумулятивные привилегированные акции включают в себя акции АО «Ульбинский металлургический завод» (264,827 акций) и АО «Волковгеология» (75,857 акций), стоимостью

1,000 тенге и 170 тенге за акцию, соответственно.

Держатели акций АО «Ульбинский металлургический завод» имеют право на ежегодные дивиденды в размере 52,965 тыс. тенге (20% от номинальной стоимости), и держатели акций

АО «Волвогеология» имеют право на ежегодные дивиденды в размере 644 тыс. тенге (5% от номинальной стоимости) до того, как дивиденды объявляются держателям обыкновенных акций. Такие дивиденды определены в Уставе Компании. Неголосующие привилегированные акции не несут в себе права на долю в превышении стоимости активов и не имеют права голоса. Такие привилегированные акции классифицируются как обязательства, так как выплата дивидендов по ним является обязательной.

40 НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Начисление на изменение в тарифах
Начисление отпускных пособий
Начисленные расходы по подоходному налогу
Начисленные премии
Начисленные расходы по услугам
Прочее

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
	-	2,292,782
	1,530,713	1,159,614
	-	459,300
	660,498	361,936
	433,642	263,437
	19,888	13,703
	2,644,741	4,550,772

Агентство по регулированию естественных монополий (далее «Агентство») устанавливает тарифы на коммунальные услуги, предъявляемые Группой своим потребителям, на основании утвержденных расчетов по тарифам. В 2008 г., Агентство снизило тариф, ранее утвержденный и предъявляемый потребителям, в течение 2007 г., основываясь на необоснованном включении Группой затрат в расчет тарифов. В феврале 2008 г., Группа подала апелляционную жалобу, утверждая, что использовала утвержденные тарифы и что расчет тарифов был правильным. На

основании данной жалобы, суд принял решение в пользу Группы. В апреле 2008 г., Агентство подало апелляционную жалобу и первоначальное решение суда было отменено. В этот период, был начислен резерв на общую сумму 2,292,782 тыс. тенге, рассчитанный как разница между тарифом, утвержденным и фактическим тарифом, примененным Группой. Претензии потребителей по перерасчету тарифа, действовавшего в 2008 г. не поступали. Резерв в размере 2,292,782 тыс. тенге восстановлен в декабре 2011 г. по истечении срока исковой давности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

41 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(а) Минимальные распределения по ТОО «Семизбай-У»

В 2008 г. Группа заключила договор (далее «Договор») с Beijing Sino-Kaz Uranium Resources Investment Company Limited («Sino-Kaz Company») на продажу 49% доли участия в ТОО «Семизбай-У».

Согласно Договору компания Sino-Kaz Company имеет право на распределение пропорционально долевою участию

Начальный баланс
 Высвобождение дисконта
 (Доходы)/расходы по курсовой разнице
 Оплата минимальной суммы

В том числе
Долгосрочные
Краткосрочные

Условия Договора обязывают Sino-Kaz Company покупать весь уран, производимый ТОО «Семизбай-У», перерабатываемый в двуокись урана (в порошке и таблетках) АО «Ульбинский металлургический комбинат» (дочернее предприятие Группы), для использования на китайских атомных электростанциях. China Guandong Nuclear Power Corporation, материнская компания Sino-Kaz Company, взяла на себя обязательство сертифицировать технологии, применяемые на АО «Ульбинский металлургический комбинат» для производства двуоксида урана в порошках и таблетках для китайских атомных электростанций, в течение двух лет со дня подписания данного Договора. В 2010 г. данная сертификация успешно произведена. В октябре 2011 г. отгружена для КНР первая партия топливных таблеток произведенных на АО «УМЗ». Также заключен контракт по поставкам топливных таблеток в Китай на 2012-2014 гг.

Данный договор предусматривает опцион «право обратной реализации», предоставляющий Sino-Kaz Company право продать свою 49% долю участия в «Семизбай-У» Группе по цене, равной вознаграждению, выплаченному Sino-Kaz Company, за вычетом текущей стоимости чистого дохода, распределяемого Sino-Kaz Company. Реализация данного опциона «право обратной реализации» зависит от следующих событий: (а) Правительство Казахстана расторгает недропользовательский контракт на любое из урановых месторождений, принадлежащих «Семизбай-У»; (б) экспорт урана «Семизбай-У» либо запрещен либо на него наложено эмбарго; (в) Компания не выполняет соглашения о поставке

Исторические затраты

Начальный баланс
 Переведено из резервов
 Обязательства созданные в течение года
 Изменение стоимости
 Высвобождение дисконта
 Погашение обязательств в течение года
 Курсовая разница

В том числе
Долгосрочные
Краткосрочные

минимального чистого дохода с 2010 г. до 2033 г., который представляет собой погашение финансового обязательства, отраженного в данной сделке. Данное распределение необходимо для минимальных выплат договорных сумм. Данные выплаты гарантированы АО «Национальная атомная компания «Казатомпром»». Данное финансовое обязательство Группы оценивалось по справедливой стоимости на дату его первоначального признания.

	2011	2010
	42,478,457	38,592,034
	4,634,273	4,216,224
	331,842	(239,784)
	(2,416,298)	(90,017)
	45,028,274	42,478,457
	40,745,811	40,292,220
	4,282,463	2,186,237

топливных таблеток в Китай в части обеспечения требуемого качества, объемов и конкурентной цены таблеток. Компания Sino-Kaz не использовала опцион «право обратной реализации».

(б) Исторические затраты

В соответствии с условиями ряда контрактов на недропользование по урановым месторождениям обязательства Группы по возмещению исторических затрат по геологической разведке и оценке Правительству Республики Казахстан (далее – «Правительство») были определены в сумме 2,761,283 тыс. тенге на 31 декабря 2011 г. (2010 г.: 2,457,193 тыс. тенге).

Согласно условиям налогового законодательства, вступившего в силу с 1 января 2010 г., основа для возмещения исторических затрат изменилась, и теперь исторические затраты подлежат возмещению равными ежеквартальными выплатами до окончания 10-летнего периода, начинающегося с даты коммерческой добычи урана, в течение которого теперь должны быть возмещены исторические затраты. Обязательство представляет собой дисконтированные денежные потоки предполагаемых будущих выплат. Примененная ставка дисконтирования для исторических затрат номинированных в долларах США составляет 3.3% и для номинированных в тенге 7% соответственно (2010 г.: 3.3% и 7%, соответственно), являющаяся безрисковой номинальной ставкой, и будущие денежные оттоки отражают риски, присущие такому обязательству.

	2011	2010
	2,112,669	-
		1,226,245
	488,475	872,432
	(33,223)	123,090
	90,328	171,883
	(304,830)	(273,324)
	21,124	(7,657)
	2,374,543	2,112,669
	2,068,365	1,808,294
	306,178	304,375

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

42 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

(а) Обзор основных подходов

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- кредитный риск
- риск ликвидности
- рыночный риск.

В данном примечании представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, о целях Группы, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Группы к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной консолидированной финансовой отчетности.

Совет директоров отвечает за разработку политики по управлению рисками Группы и надзор за ее проведением. Правление создало Комитет по управлению рисками, который отвечает за разработку политики Группы по управлению рисками и контроль за ее выполнением. Комитет по управлению рисками регулярно отчитывается о своей работе перед Советом директоров.

Политика Группы по управлению рисками разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Группы. Группа устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

(б) Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или

контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск может быть связан, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей, денежными средствами и их эквивалентами, срочными депозитами и с инвестиционными ценными бумагами.

Кредитный риск, связанный с денежными средствами и их эквивалентами и срочными депозитами, ограничен в связи с тем, что контрагенты представлены банками с высокими кредитными рейтингами, присваиваемыми международными рейтинговыми агентствами.

(i) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Демографические показатели клиентской базы Группы, включая риск дефолта, присущий конкретной отрасли или стране, в которой осуществляют свою деятельность покупатели, в меньшей степени оказывают влияние на уровень кредитного риска. Примерно 39% от доходов Группы (53% торговой дебиторской задолженности) приходится на продажи двум основным покупателям на 31 декабря 2011 г. Группа определяет контрагентов со схожими характеристиками, когда они являются связанными сторонами.

Группа разработала кредитную политику, согласно которой кредитоспособность каждого нового клиента анализируется по отдельности прежде, чем ему будут предложены стандартные для Группы условия и сроки осуществления платежей и поставок.

Группа не требует страхового покрытия в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности.

(в) Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную степень подверженности Группы кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

тыс. тенге

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи
Торговая дебиторская задолженность
Денежные средства и их эквиваленты
Срочные депозиты
Займы выданные связанным сторонам (Примечание 31)
Займы сотрудникам
Дебиторская задолженность недропользователей

	Балансовая стоимость	
	31.12.2011	31.12.2010
	67,056,184	66,045,648
	62,379,438	56,066,466
	41,837,161	22,384,108
	31,160,006	79,059,783
	10,844,384	11,263,444
	922,477	457,433
	12,654	12,881
	214,212,304	235,289,763

Максимальный уровень кредитного риска в отношении торговой дебиторской задолженности по состоянию на отчетную дату и в разрезе географических регионов был следующим:

тыс. тенге

Китай
В пределах страны
Япония
США
Европейские страны
Россия
Прочие регионы

	Балансовая стоимость	
	31.12.2011	31.12.2010
	33,060,835	38,271,627
	11,491,393	7,575,580
	3,551,953	5,495,183
	2,738,370	2,379,861
	2,339,127	2,280,333
	9,197,760	-
	-	63,882
	62,379,438	56,066,466

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

42 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

Наиболее крупными клиентами Группы являются China Nuclear Energy Industry Corporation и CGNPC Uranium Resources Company Limited. По состоянию на отчетную дату совокупная дебиторская

задолженность от этих клиентов составила 32,984,856 тыс. тенге (2010 г.: 27,195,962 тыс. тенге).

(г) Резерв по сомнительным долгам

Средний кредитный период по реализации товаров составляет 30 дней. По дебиторской задолженности за первые 30 дней со дня выставления инвойса проценты не начисляются. Таким образом, проценты начисляются на непогашенный остаток по ставке рефинансирования, устанавливаемой Национальным банком Республики Казахстан (31 декабря 2011 г.: 7,5%). Резервы на покрытие сомнительных долгов при-

знаются в счет дебиторской задолженности сроком от 30 до 120 дней или свыше 120 дней исходя из безвозвратных сумм, рассчитанных исходя из прошлого опыта невыполнения обязательств контрагентом и анализа текущего финансового положения данного контрагента.

По состоянию на отчетную дату торговая дебиторская задолженность классифицировалась по срокам оплаты следующим образом:

тыс. тенге	Резерв по сомнительным долгам		Резерв по сомнительным долгам	
	Всего 31.12.2011	31.12.2011	Всего 31.12.2010	31.12.2010
Непросроченная задолженность	60,757,399		56,066,466	-
Просроченная 0–30 дней	1,230,468		-	-
Просроченная 31–120 дней	300,726		-	-
Просроченная более 120 дней	1,529,975	1,439,130	563,432	563,432
	63,818,568	1,439,130	56,629,898	563,432

В течение отчетного периода движение в резерве по сомнительной торговой дебиторской задолженности было представлено следующим образом:

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
Остаток на 1 января	33,060,835	38,271,627
Увеличение резерва по сомнительными долгам	11,491,393	7,575,580
Суммы, списанные в течение года	3,551,953	5,495,183
Остаток на 31 декабря	1,439,130	563,432

(д) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

Обычно Группа обеспечивает наличие денежных средств, доступных по первому требованию, в объеме, достаточном для покрытия ожидаемых операционных расходов. При этом не учитывается потенциальное влияние исключительных обстоятельств, возникновение которых нельзя было обоснованно предусмотреть, например, стихийных бедствий.

Ниже представлена информация о неиспользованных займах Группы и временно свободных деньгах, включая размещенные на краткосрочные депозиты, которые являются важным элементом управления риском ликвидности:

	31.12.2011 тыс. тенге	31.12.2010 тыс. тенге
- сумма на краткосрочных депозитах	40,983,867	83,614,136
- сумма денежных средств на счетах	28,158,455	15,903,133
- неиспользованная сумма по займам	4,254,340	8,888,957
Остаток на 31 декабря	73,396,662	108,406,226

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

42 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств:

31.12.2011 Тыс. тенге	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	0–6 мес.	6–12 мес.	1–2 года	2–3 года	3–4 года	4–5 лет	Более 5 лет
Непроизвод- ные финан- совые обяза- тельства									
банковские кредиты	37,863,618	39,569,525	5,993,856	12,843,835	11,611,164	6,638,341	1,170,350	309,224	1,002,755
Обязательства по привилегиро- ванным акциям	264,827	264,827	-	-	52,965	52,965	52,965	52,965	52,967
Обязательства по финансовой аренде	34,192	34,192	18,636	9,227	6,329	-	-	-	-
Необеспеченные небанковские кредиты	4,664,652	4,729,635	1,704,569	1,696,285	1,121,185	-	-	-	207,596
Прочие финан- совые обяза- тельства	47,402,817	119,648,830	2,148,906	2,455,084	4,527,631	10,329,477	5,849,726	4,994,646	89,343,360
Облигации выпу- щенные	73,853,962	90,431,250	2,318,750	2,318,750	4,637,500	4,637,500	76,518,750	-	-
Торговая кредиторская задолженность и задолженность связанным сто- ронам	46,922,035	46,922,035	46,235,090	-	-	143,723	143,723	143,724	255,775
	-	301,600,294	58,419,807	19,323,181	21,956,774	21,802,006	83,735,514	5,500,559	90,862,453

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

42 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств:

31.12.2011 тыс. тенге	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	0–6 мес.	6–12 мес.	1–2 года	2–3 года	3–4 года	4–5 лет	Более 5 лет
Непроизвод- ные финан- совые обяза- тельства									
Обеспеченные банковские кредиты	43,011,752	45,200,267	5,834,749	4,842,231	16,127,970	11,746,159	5,803,427	845,731	-
Обязательства по привилегиро- ванным акциям	264,827	264,827	-	-	52,965	52,965	52,965	52,965	52,967
Обязательства по финансовой аренде	75,984	75,984	23,464	18,184	27,780	6,556	-	-	-
Необеспеченные небанковские кредиты	5,902,876	5,974,125	680,308	659,606	3,302,637	1,141,316	-	-	190,258
Прочие финан- совые обяза- тельства	44,591,126	121,510,353	1,093,118	1,397,493	4,449,681	5,177,100	10,212,431	5,762,867	93,417,663
Облигации выпу- щенные	73,135,933	96,731,250	2,303,125	2,303,125	4,606,250	4,606,250	4,606,250	78,306,250	-
Торговая креди- торская задол- женность	32,101,356	32,101,356	31,847,305	-	-	-	-	254,051	-
	-	301,858,162	41,782,069	9,220,639	28,567,283	22,730,346	20,675,073	85,221,864	93,660,888

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

42 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

(ж) Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют, ставок вознаграждения и цен на акции, окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

В целях управления рыночными рисками Группа время от времени использует производные финансовые инструменты. Группа не заключает контракты по производным финансовым инструментам со спекулятивными целями. Как правило, Группа не применяет специальные правила учета операций хеджирования в целях регулирования изменчивости показателя прибыли или убытка за период.

(i) Валютный риск

Группа подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, закупок и привлечения займов, выраженные в валюте, отличной от функциональной валюты Группы.

Займы выражены в валютах, которые соответствуют валюте, в которой генерируются потоки денежных средств действующими подразделениями Группы. Таким образом, в основном, достигается эффект экономического хеджирования без использования производных инструментов.

(ж) Рыночный риск, продолжение

(iii) Подверженность валютному риску

Подверженность Группы валютному риску была представлена следующим образом:

	31.12.2011 Выражены в долларах США	31.12.2010 Выражены в долларах США
Срочные депозиты	9,002,457	69,066,667
Торговая дебиторская задолженность	47,907,252	46,940,221
Денежные средства и их эквиваленты	27,076,516	9,567,673
Прочие инвестиции	-	1,325,407
Итого активы	83,986,225	126,899,968
Кредиты и займы	(35,049,576)	(41,827,385)
Облигации выпущенные	(73,853,962)	(73,135,933)
Прочие финансовые обязательства	(47,402,817)	(44,591,126)
Прочие обязательства	(484,456)	(497,878)
Торговая кредиторская задолженность	(4,747,686)	(2,211,684)
Итого обязательства	(161,538,497)	(162,264,006)
Чистая сумма подверженности валютному риску	(77,552,272)	(35,364,038)

В течение года применялись следующие основные обменные курсы иностранных валют:

В отношении прочих денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, Группа старается удерживать нетто-позицию, подверженную риску в допустимых пределах посредством планирования будущих расходов с учетом валюты платежа.

(ii) Риск изменения рыночных цен на уран

Деятельность Группы подвергается влиянию колебания цен на уран, которые котируются в долларах США на международных рынках. Группа готовит ежегодный бюджет на основе прогнозных цен на уран в будущем.

Цены на уран исторически подвержены колебаниям и находятся под влиянием многочисленных факторов вне контроля Группы, которые включают, но не ограничиваются, спрос со стороны атомных электростанций, истощение уровня вторичных источников, таких как повторное использование и наличие смешанных высокообогащенных компонентов для ликвидации разрыва между спросом и предложением, а также влияние нормативных актов Международного агентства по атомной энергии и прочих факторов, относящихся непосредственно к урановой отрасли.

По состоянию на отчетную дату существенного влияния риска изменения рыночных цен в отношении финансовых активов и обязательств Группы не было.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

42 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

В тенге	Средний курс 2011 г.	Средний курс 2010 г.	Курс спот на отчетную дату 31.12.2011	Курс спот на отчетную дату 31.12.2010
1 доллар США	146.62	147.35	148.40	147.40

Анализ чувствительности

Ослабление курса тенге на 10% и укрепление на 10% по отношению к доллару США по состоянию на 31 декабря

2011 г. (в 2010 г. 10% и 10%) увеличило/(уменьшило) бы величину капитала и прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы.

2011 г.

Доллар США

+10%

-10%

2011 г.

Доллар США

+10%

-10%

Прибыль или убыток тыс. тенге

(7,755,227)

7,755,227

(3,536,404)

3,536,404

(iv) Риск изменения ставки вознаграждения

Изменения ставок вознаграждения оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой вознаграждения), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой вознаграждения). Согласно политике, принятой в Группе, от 20% до 40% инструментов заимствования, имеющихся у Группы и подверженных риску изменения ставок вознаграждения, должны иметь фиксированную ставку вознаграждения. Данная цель достигается путем заключения договоров процен-

тного свопа. Группа не определяет производные инструменты (процентные свопы) в качестве инструментов хеджирования в рамках модели учета операций хеджирования справедливой стоимости. Приведенная стоимость своп инструментов незначительна для консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2011 г.

При привлечении новых кредитов или займов, руководство решает на основе собственных профессиональных суждений вопрос о том, какая ставка вознаграждения – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения.

Структура

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типам ставок вознаграждения, была следующей:

тыс. тенге

Инструменты с фиксированной ставкой вознаграждения

Финансовые активы
Финансовые обязательства

31.12.2011

31.12.2010

55,683,096

96,804,202

(76,382,951)

(74,560,323)

(20,699,855)

22,243,879

Инструменты с плавающей ставкой вознаграждения

Финансовые обязательства

(40,298,300)

(47,471,932)

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой вознаграждения

Группа не учитывает никакие финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой вознаграждения в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Поэтому какое-либо изменение ставок вознаграждения на отчетную дату не повлияло бы на показатель прибыли или убытка за период.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с плавающей ставкой вознаграждения

Увеличение ставок вознаграждения на 100 базисных пунктов и уменьшение на 25 базисных пунктов на отчетную дату увеличило (уменьшило) бы величину прибыли или убытка за период на суммы, указанные ниже. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности обменные курсы иностранных валют, остаются неизменными, и что сумма непогашенных обязательств на отчетную дату оставалась непогашенной на протяжении всего года. Показатели 2010 г. анализировались на основе тех же принципов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

42 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

тыс. тенге	Прибыль или убыток	
	Увеличение на 100 базисных пунктов	Уменьшение на 25 базисных пунктов
2011 г. Инструменты с плавающей ставкой вознаграждения	(402,983)	100,746
2010 г. Инструменты с плавающей ставкой вознаграждения	(474,719)	118,680

(з) Справедливая стоимость в сравнении с балансовой стоимостью

За исключение инструментов, указанных в следующей таблице, Группа считает, что балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, признанная в финансовой отчетности, приблизительно равна их справедливой стоимости в виду их краткосрочного характера:

тыс. тенге	31.12.2011		31.12.2010	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Финансовые обязательства				
Обеспеченные банковские кредиты	37,863,618	37,821,648	43,011,752	42,997,453
Необеспеченные небанковские кредиты	4,664,652	4,500,443	5,884,570	5,743,938
Необеспеченные облигации	73,853,962	74,011,069	73,154,239	76,825,253
	116,382,232	116,333,160	122,050,561	125,566,644

(и) Управление капиталом

Группа преследует политику поддержания устойчивой базы капитала с тем, чтобы сохранить доверие инвесторов, кредиторов и рынка, а также обеспечить будущее развитие бизнеса. Капитал включает весь капитал и резервы Группы. Группа осуществляет мониторинг следующих показателей:

- Финансовая стабильность или меры, принимаемые для управления кредитами, определение степени реализации заемных средств;
- Доходность, определение общего эффекта управления ликвидностью, активами и капиталом в ходе осуществления хозяйственной деятельности.

В июне 2011 г. Акционер Компании утвердил Политику заим-

ствований с целью определения единых принципов и правил привлечения заемных средств для нефинансовых организаций.

Для оценки финансовой устойчивости Группы, используются следующие основные финансовые коэффициенты:

- отношение задолженности к собственному капиталу в размере не более 2;
- соотношение задолженности к прибыли до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации (Задолженность/ЕБИТДА) не более 3.5;
- соотношение прибыли до уплаты процентов и налогов к чистым процентным расходам (ЕБИТ/Чистые расходы по процентам) не менее 2.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

43 УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(а) Страхование

Рынок страховых услуг в Казахстане находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенным объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор, пока Группа не будет иметь адекватного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

(б) Условные налоговые обязательства

(i) Условные налоговые обязательства

Налоговая система Казахстана, будучи относительно новой, характеризуется большим количеством налогов (корпоративный подоходный налог, налог на добавленную стоимость, налог на добычу полезных ископаемых и другие, существенно влияющие на деятельность Компании) и частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются регулирующие органы, имеющие право налагать штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение последующих пяти календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. Различные казахстанские законодательные акты и нормативы не всегда понятно изложены, и их толкование зависит от мнения местных налоговых органов и Министерства Финансов Республики Казахстан, например, в отношении определения оборота по реализации для целей НДС, вычитаемости определенных затрат для целей корпоративного подоходного налога, а так же вопросы касающиеся применения некоторых статей обновленного налогового кодекса, действующего с 2009 г., а в частности статей, касающихся определения момента возникновения облагаемого дохода для целей корпоративного подоходного налога и других вопросов. Часто мнения местных, региональных и республиканских налоговых органов различаются. Существующий режим начисления штрафов и пени в отношении заявленных и выявленных нарушений законов, указов и стандартов Казахстана очень строгий. Особенно в текущее время налоговые органы приняли очень агрессивную позицию в отношении проверки деятельности недропользователей. Санкции включают конфискацию спорных сумм и уплату пени в размере

2,5-кратной официальной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, за каждый день нарушения. Ставка штрафа составляет 50% от суммы доначисленного налога. В результате, пени и штрафы могут приводить к суммам, во много раз

превышающим любые неправильно рассчитанные суммы налогов.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Казахстане будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого налогового законодательства, нормативных требований и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в полной мере. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

В течение 2009 г. в ассоциированном предприятии Группы ТОО СП «Бетпак-Дала» (далее – «Ассоциированное предприятие») была проведена налоговая проверка за период работы 2004–2008 гг. По результатам проверки Ассоциированному предприятию были предъявлены Акт и Уведомление о доначислении сумм налогов, штрафов и пени в размере 3,392,911 тыс. тенге. 24 ноября 2009 г. Ассоциированное предприятие оплатило 177,117 тыс. тенге. Ассоциированное предприятие не согласно с дополнительными начислениями по налогу на сверхприбыль. В 2011 г. ассоциированное предприятие Группы оплатило оставшуюся часть доначисленных налогов, штрафов и пеней и отнесла эти выплаты на расходы после решения Верховного Суда.

Руководство Группы считает, что оно адекватно раскрыло свои налоговые обязательства в данной консолидированной финансовой отчетности.

(ii) Налог на сверхприбыль

В соответствии с налоговым законодательством от 2009 г. недропользователи должны уплачивать НСП по чистой прибыли, полученной от деятельности по контракту на недропользование в течение календарного года, превышающей сумму, равную 25 процентам от суммы вычетов недропользователя для целей исчисления НСП. Для целей расчета НСП расходы недропользователя включают следующее:

- Вычеты по корпоративному подоходному налогу, заявленные в отчетном году, за минусом любой начисленной амортизации основных средств и нематериальных активов, как это установлено для целей уплаты корпоративного подоходного налога;
- Любые капитальные затраты, которые понес недропользователь в отчетном году для целей осуществления деятельности по недропользованию;
- Любые неиспользованные операционные убытки, которые недропользователь понес в ходе осуществления деятельности по недропользованию в предыдущие годы и которые были перенесены на отчетный год.

Основой для расчета налога на сверхприбыль является часть чистого дохода в том значении, в котором этот термин определен далее, рассчитанная по каждому контракту на недропользование, превышающая 25% суммы соответствующих вычетов налога на сверхприбыль. Для целей

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

43 УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПРОДОЛЖЕНИЕ

расчета налога на сверхприбыль чистый доход представляет собой разницу между налогооблагаемой прибылью и суммой обязательств по уплате корпоративного подоходного налога, где налогооблагаемая прибыль является валовой годовой прибылью за вычетом суммы указанных расходов по налогу на сверхприбыль. Применяемые ставки НСП изменяются по прогрессивной шкале от 10% до 60% в зависимости от соотношения годовой прибыли к годовым вычетам по налогу на сверхприбыль.

Учитывая что доходы от контрактной деятельности Компании определяются как производственная себестоимость добычи, увеличенная на 20%, при существующей методике расчета КПН и НСП, руководство Группы ожидает, что внутренняя норма прибыли свыше 20% не будет достигнута в обозримом будущем

(iii) Налог на добычу полезных ископаемых

Новый Кодекс Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» вводит с 1 января 2009 г. налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ). Новый налог заменяет ранее существовавшие платежи по роялти по полезным ископаемым и подземным водам. Налог на добычу полезных ископаемых применяется ко всем недропользователям, которые добывают полезные ископаемые, включая уран.

Базой для расчета налога на добычу полезных ископаемых является стоимость добытых полезных ископаемых, прошедших первичную переработку в течение отчетного периода, которым является календарный квартал. При полном отсутствии реализации полезных ископаемых, прошедших первичную переработку, налоговая база для исчисления НДПИ определяется исходя из фактической производственной себестоимости добычи и первичной переработки (обогащения), увеличенной на 20%.

Ставки НДПИ на уран составляют 22%.

(iv) Закон о трансфертном ценообразовании

Закон о трансфертном ценообразовании, измененный и введенный в действие 1 января 2009 г., в основном применяется по отношению к международным и внутренним операциям, связанным с международными деловыми операциями, по продаже товаров и услуг. По состоянию на 31 декабря 2011 г., Компания провела все необходимые корректировки согласно введенному в силу закону о трансфертном ценообразовании. Налоговые органы до сих пор не проводили никаких тематических обзоров касательно соответствия расчетов Компании с налоговым законодательством, связанных с трансфертным ценообразованием.

(v) Обязательства по охране окружающей среды

В соответствии с «Рабочим соглашением между Министерством энергетики Соединенных Штатов Америки и Министерством энергетики, индустрии и торговли Республики Казахстан» от 19 декабря 1999 г. правительства Соединенных Штатов Америки и Казахстана приняли на себя ответственность за вывод из эксплуатации реактора БН-350 и хранение ядерных топливных стержней реакто-

ра. Согласно данному Соглашению Правительство США приняло на себя обязательство обратиться за финансовой помощью в международные организации, включая Программу технической помощи странам СНГ (ТПСНГ) Европейского Союза, «Пресиозо» (Франция), Канберра (Бельгия), «АЛСТОМ» (Франция), а также в отечественные некоммерческие организации Научный производственный центр «БЯЦ» и АО «КАТЭП». Предполагаемая сумма финансовых обязательств для вывода из эксплуатации и полного демонтажа атомного реактора БН-350 составляет 35 миллиардов тенге. Правительство Республики Казахстан не предоставляет указанную сумму, поэтому вопрос о дальнейшем финансировании программы вывода БН-350 из эксплуатации окончательно не решен.

(г) Расследование Комитета национальной безопасности

В 2009 г. Комитет национальной безопасности Республики Казахстан, под надзором Генерального Прокурора, начал расследование в отношении бывшего первого руководителя Компании и бывших сотрудников Компании и их дочерних предприятий. Данное расследование в основном касалось обвинений в хищении активов и неправомерной реализации определенных урановых месторождений аффилированным оффшорным компаниям. 12 марта 2010 г. суд приговорил бывшего первого руководителя к 14 годам тюремного заключения. Также, в марте 2010 г. прокуратура объявила о новом расследовании в отношении бывшего первого руководителя с обвинениями в отмывании денег. Руководство считает, что данные расследования и обвинения не имеют влияние на финансовую отчетность Группы, так как они инициированы в отношении бывшего руководства, а не Компании или Группы как таковой.

(д) Разбирательство Группы

В течение 2011 г., ТОО «Горнорудная компания», являющееся дочерним предприятием Группы, привлекло внешних юристов с целью направления в Лондонский международный арбитражный суд прошения об арбитражном разбирательстве к АО «НАК «Казатомпром» и компании с ограниченной ответственностью «Beijing Sino-Kaz Uranium Resources Investment Company Limited» о признании недействительным договора присоединения к учредительному договору ТОО «Семизбай-У» от 10 декабря 2008 г. В рамках данного договора Группа реализовала 49% доли владения в компании ТОО «Семизбай-У» компании «Beijing Sino-Kaz Uranium Resources Investment Company Limited». Руководство Группы уверено, что вышеуказанное арбитражное разбирательство не увеличит обязательства по состоянию на 31 декабря 2011 г., и не влияет на консолидированную финансовую отчетность Группы за 2011 г.

(е) Гарантии

Максимальный кредитный риск по финансовым гарантиям, выданным на финансирование некоторых связанных сторон, составил по состоянию на 31 декабря 2011 г. 35,712,325 тыс. тенге (в 2010 г.: 56,663,141 тыс. тенге)

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

44 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

(а) Отношения контроля

Компания была образована в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан № 3593 от 14 июля 1997г. В соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 г. № 669, с 19 января 2009 г. АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» является единственным акционером Компании (далее – «Акционер»). АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан.

(б) Операции с участием руководящих сотрудников и членов их семей

Члены Совета директоров, исполнительные директора, главы департаментов и члены их семей не имеют контроля и акций Группы, дающих право голоса, так как 100% акций принадлежит Правительству Республики Казахстан.

(і) Вознаграждения руководящим сотрудникам

Вознаграждения, полученные ключевыми руководящими сотрудниками Группы в отчетном году, составили следующие суммы, отраженные в составе затрат на персонал (Примечание 14).

тыс. тенге

31.12.2011
тыс. тенге

31.12.2010
тыс. тенге

Заработная плата и премии

(402,983)

100,746

Операции Группы со связанными сторонами раскрываются в следующих таблицах. В отношении государственных компаний, Группа раскрывает только операции с группой компаний АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» («Материнская компания»).

(в) Операции с участием прочих связанных сторон

(і) Доход

тыс. тенге	Сумма сделки 2011	Остаток по расчетам 2011	Сумма сделки 2010	Остаток по расчетам 2010
Продажа товаров:				
Ассоциированные предприятия	3,811,821	415,872	13,740,024	3,843,286
Совместно-контролируемые компании	4,238,874	123,196	5,746,717	165,842
Сестринские компании	9,847,822	295,122	10,889,203	316,744
Оказанные услуги:				
Ассоциированные предприятия	16,324,340	3,561,935	11,319,899	849,236
Совместно-контролируемые компании	3,588,595	419,365	3,055,777	271,681
Сестринские компании	88,236	2,405	83,259	77,030
Прочие	-	-	626,373	-
Дивиденды:				
Дивиденды, объявленные ассоциированными предприятиями	14,090,944	725,293	7,120,088	1,325,407
Дивиденды, объявленные совместно- контролируемые предприятиями	6,958,458	4,522,694	3,505,916	3,505,916
	58,949,090	10,065,882	56,087,256	10,355,142

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат оплате денежными средствами в течение шести месяцев после отчетной даты. Вся эта задолженность является необеспеченной залогом.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

44 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

(в) Операции с участием прочих связанных сторон, продолжение

(ii) Расходы

тыс. тенге	Сумма сделки 2011	Остаток по расчетам 2011	Сумма сделки 2010	Остаток по расчетам 2010
Приобретение товаров:				
Ассоциированные предприятия	61,531,749	23,941,571	42,087,237	13,554,858
Совместно-контролируемые компании	41,129,645	6,688,789	28,305,167	8,984,721
Сестринские предприятия	17,265,232	1,805,406	6,969,668	1,843,343
Полученные услуги:				
Ассоциированные предприятия	3,222,676	1,900,531	1,436,117	341,525
Совместно-контролируемые компании	43,299	60,571	109,634	12,174
Сестринские предприятия	1,648,161	257,363	740,403	15,669
Прочие	-	-	97,497	-
	124,840,762	34,654,231	79,745,723	24,752,290

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат оплате денежными средствами в течение шести месяцев после отчетной даты. Вся эта задолженность является необеспеченной залогом.

(iii) Займы выданные

тыс. тенге	Сумма сделки 2011	Остаток по расчетам 2011	Сумма сделки 2010	Остаток по расчетам 2010
Ассоциированные предприятия	6,265,198	6,265,198	6,222,980	6,222,980
Совместно-контролируемые предприятия	20,000	20,000	512,000	512,000
Прочие	4,559,186	4,559,186	4,528,464	4,528,464
	10,844,384	10,844,384	11,263,444	11,263,444

(iv) Сделки с АО «Народный банк Казахстана»

Депозиты

тыс. тенге	Сумма сделки 2011	Остаток по расчетам 2011	Сумма сделки 2010
По состоянию на 1 января 2010 г.			
Размещено/Начислено	8,069,649	8,041,347	28,302
Удержание налога у источника	85,049,357	84,830,368	218,989
Курсовая разница	(21,503)	-	(21,503)
Получено	658	864	(206)
	(61,877,762)	(61,755,920)	(121,842)
По состоянию на 31 декабря 2010 г.			
Размещено/Начислено	31,220,399	31,116,659	103,740
Удержание налога у источника	36,675,883	36,116,728	559,155
Курсовая разница	(99,152)	-	(99,152)
Получено	(77,655)	(76,560)	(1,095)
	(58,508,857)	(57,947,000)	(561,857)
	9,210,618	9,209,827	791

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

44 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

(в) Операции с участием прочих связанных сторон, продолжение

Текущий счет

тыс. тенге	2011	2010
На 31 декабря	16,578,587	3,087,664

(v) Сделки с АО «Халык-Казакхистрах» (дочерняя компания АО «Народный банк Казахстана»)

Доход

тыс. тенге	Сумма сделки 2011	Остаток по расчетам 31.12.2011	Сумма сделки 2010	Остаток по расчетам 31.12.2010
Оказанные услуги	25,639	3,331	15,302	53
Полученные услуги	19,917,159	630,841	182,327	2,364

(vi) Сделки с АО «БТА Банк»

Депозиты

тыс. тенге	Всего	Основной долг	Проценты
По состоянию на 1 января 2010 г.	96,916	90,863	6,053
Размещено/Начислено	677,817	670,718	7,099
Удержание налога у источника	(1,518)	-	(1,518)
Получено	(461,999)	(453,393)	(8,606)
По состоянию на 31 декабря 2010 г.	311,216	308,188	3,028
Размещено/Начислено	11,444,424	11,373,789	70,635
Удержание налога у источника	(10,786)	-	(10,786)
Курсовая разница	(11,498)	(11,498)	-
Получено	(10,976,129)	(10,915,009)	(61,120)
По состоянию на 31 декабря 2011 г.	757,227	755,470	1,757

Займы

тыс. тенге	Всего	Основной долг	Проценты
По состоянию на 1 января 2010 г.	973,536	919,180	54,356
Получено/Начислено	80,083	-	80,083
Погашено	(660,711)	(553,021)	(107,690)
По состоянию на 31 декабря 2010 г.	392,908	366,159	26,749
Получено/Начислено	28,912	-	28,912
Погашено	(421,820)	(366,159)	(55,661)
По состоянию на 31 декабря 2011 г.	-	-	-

Текущий счет

тыс. тенге	2011	2010
На 31 декабря	1,093,638	282,386

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

44 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

(в) Операции с участием прочих связанных сторон, продолжение
(vii) Сделки с АО «Темірбанк»

Текущий счет

тыс. тенге	<u>2011</u>	<u>2010</u>
На 31 декабря	-	8,515

(viii) Сделки с дочерней компанией АО «БТА Банка» «БТА Страхование»

Расходы

тыс. тенге	<u>Сумма сделки 2011</u>	<u>Остаток по расчетам 31.12.2011</u>	<u>Сумма сделки 2010</u>	<u>Остаток по расчетам 31.12.2010</u>
Приобретенные услуги	14,292	-	4,891	-

(viii) Сделки с дочерней компанией АО «БТА Банка» «БТА Страхование»

Доходы

тыс. тенге	<u>Сумма сделки 2011</u>	<u>Остаток по расчетам 31.12.2011</u>	<u>Сумма сделки 2010</u>	<u>Остаток по расчетам 31.12.2010</u>
Предоставленные услуги	10,269	2,533	10,050	2,669
Приобретенные услуги	15,702	947	16,284	918

(г) Политика ценообразования

Установление цен в сделках между связанными сторонами основывается на методе «сопоставимой неконтролируемой цены» в соответствии с Законом «О трансфертном

ценообразовании» от 5 июля 2008 г. и Правилами (методикой) ценообразования на концентрат природного урана (U_3O_8), утвержденными постановлением Правительства РК от 3 февраля 2008 г. № 74.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г., (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

45 СДЕЛКИ ПО ОБЪЕДИНЕНИЮ БИЗНЕСОВ

Приобретения ТОО «Кварц» и ТОО МК «KazSilicon»

31 октября 2011 г. АО «НАК «Казатомпром» приобрело 100% долю участия в ТОО «Кварц» и 100% долю участия в ТОО МК «KazSilicon». ТОО «Кварц» имеет контракт на недропользование на добычу жильного кварца на Сарыкульском месторождении, расположенном в Алматинской области Республики Казахстан.

Основными видами деятельности являются добыча и переработка жильного кварца, первичная переработка минерального сырья. Основными видами деятельности ТОО МК «KazSilicon»

являются производство и реализация металлургического и поликристаллического кремния, переработка отходов кремниевого производства. Учитывая, что жильный кварц, добываемый и перерабатываемый ТОО «Кварц», является сырьем для производства металлургического кремния ТОО «МК KazSilicon» данные компании образуют одну генерирующую единицу. Доли в данных компаниях были приобретены за денежное вознаграждение в размере 4,751,000 тыс. тенге.

Справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов на дату приобретения представлена следующим образом:

Справедливая стоимость после приобретения

Денежные средства и их эквиваленты
 Текущие активы
 Нематериальные активы
 Право недропользования
 Основные средства
 Депозиты

тыс. тенге

4,863
 757,124
 19,446
 6,518,857
 1,121,614
 90

Итого активы

8,421,994

Текущие обязательства:

Займы
 Краткосрочная кредиторская задолженность
 Краткосрочные финансовые обязательства
 Отложенные налоговые обязательства
 Долгосрочные обязательства

2,053,369
 187,144
 554,415
 1,431,960
 30,066

Итого обязательства

4,256,954

Чистые активы

4,165,040

Стоимость приобретения

4,751,000

Гудвил (Примечание 17)

585,960

Чистые денежные средства, приобретенные с дочерней организацией
 Денежные средства, уплаченные

4,863
 4,751,000

Чистый отток денежных средств

4,746,137

За период с даты приобретения по 31 декабря 2011 г. чистый убыток составил 57,585 тыс. тенге. Если бы приобретение имело место 1 января 2011 г., это не оказало бы существенного влияния на выручку и чистую прибыль Группы за 2011 г.

Приобретение ТОО «ДП «Орталык»

В декабре 2011 г. АО «НАК «Казатомпром» приобрело 100% долю участия в ТОО «ДП «Орталык». Основными видами деятельности ТОО «ДП «Орталык» являются оказание услуг по добыче урана, переработке до химического концентрата урана

и услуг по горно-подготовительным работам на участке Центрального месторождения Мынкудук, расположенного на в Южно-Казахстанской области Республики Казахстан. В 2010 г. АО НАК «Казатомпром» приобрело право недропользования на проведение разведки и добычи урана на участке Центрального месторождения Мынкудук. В 2011 г. приобретение доли участия в ТОО «ДП «Орталык» было проведено с целью приобретения производственного комплекса ТОО «ДП «Орталык». Доля в ТОО «ДП «Орталык» была приобретена за денежное вознаграждение в размере 21,124,774 тыс. тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

45 СДЕЛКИ ПО ОБЪЕДИНЕНИЮ БИЗНЕСОВ, ПРОДОЛЖЕНИЕ

Справедливая стоимость после приобретения

	тыс. тенге
Денежные средства и их эквиваленты	1,347,566
Запасы	1,366,940
Краткосрочная дебиторская задолженность	1,304,942
Нематериальные активы	8,717
Основные средства	7,401,748
Долгосрочные инвестиции	849,006
Прочие долгосрочные активы	15,390
Итого активы	12,294,309
Текущие обязательства	929,570
Отложенные налоговые обязательства	350,121
Итого обязательства	1,279,691
Чистые активы	11,014,618
Стоимость приобретения	21,124,874
Гудвил (Примечание 17)	10,110,256
Чистые денежные средства, приобретенные с дочерней организацией	1,347,566
Денежные средства, уплаченные	21,124,774
Чистый отток денежных средств	19,777,208

За период с даты приобретения по 31 декабря 2011 г. чистый убыток ТОО «ДП «Орталык» составил 40,722 тыс. тенге. Если бы приобретение имело место 1 января 2011 г., это не оказало бы существенного влияния на выручку и чистую прибыль Группы за

2011 г. В консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2011 г. признаны идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства, а также гудвил в размере 10,110,256 тыс. тенге (Примечание 17 и 18).

46 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

8 февраля 2012 г. общим собранием участников было принято предварительное решение об увеличении уставного капитала ТОО «Кызылкум» на сумму 5,800,000 тыс. тенге путем внесения дополнительных пропорциональных вкладов участников товарищества, и соответственно, не ожидается, что доля участия Группы в ТОО «Кызылкум» будет изменена.

В соответствии с Решением внеочередного собрания держателей еврооблигаций, состоявшимся

7 марта 2012 г., было получено согласие держателей еврооблигаций на отказ от обязательства по выполнению условий выпуска еврооблигаций в отношении возможной безвозмездной передачи Компанией социального объекта «Дворец творчества школьников» другому лицу, а также любого потенциального нарушения любого другого условия, которое может возникнуть непосредственно в результате строительства и передачи Ком-

панией социального объекта «Дворец творчества школьников» (Примечание 26, 34 и 36).

По итогам проведенной реструктуризации кредитов ТОО «Кызылкум» и ТОО «Байкен-У» в марте

2012 г. Компания заключила с японскими банками Citibank N.A. и Japan Bank for International Cooperation дополнительные соглашения к кредитным и гарантийным соглашениям в части переноса срока погашения основного долга.

В феврале 2012 г. заключено кредитное соглашение между Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ, Компанией и ТОО «Astana Solar» (со-заемщиками) на сумму до 80,4 млн. евро (эквивалентно 15,961,812 тыс. тенге), сроком на 12 лет, в целях финансирования покупки оборудования в рамках стратегического инвестиционного проекта KAZ PV.

47 ОДОБРЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Консолидированная финансовая отчетность была одобрена руководством и утверждена для выпуска 20 марта 2012 г.

ГЛОССАРИЙ

<i>Термин</i>	<i>Определение</i>
ASTM	<i>American Society for Testing and Materials (Американская международная организация, разрабатывающая и издающая стандарты для материалов, продуктов, систем и услуг)</i>
BGRM	<i>Бюро геологических и горных исследований Франции</i>
CEIS	<i>Европейская компания мониторинга и стратегического консалтинга</i>
CO ₂	<i>Углекислый газ</i>
EBIT	<i>Прибыль до выплаты процентов и налогов</i>
EBITDA	<i>Прибыль до выплаты процентов, налогов и амортизации</i>
EBITDA margin	<i>Выраженное в процентах отношение прибыли до вычета процентов, налогов и амортизации к выручке от реализации продукции</i>
GRI	<i>Global Reporting Initiative – Глобальная инициатива по отчетности в области устойчивого развития</i>
INSAG	<i>International Nuclear Safety Advisory Group/ Консультативный комитет по вопросам ядерной безопасности при МАГАТЭ</i>
ISO	<i>International Organization for Standardization – Международная организация по стандартизации</i>
ISO 14001	<i>Международный стандарт Environmental management systems – Requirements with guidance for use/ Системы менеджмента окружающей среды – Требования и руководство по применению</i>
ISO 9001	<i>Международный стандарт Quality management systems – Requirements/ Системы менеджмента качества. Требования</i>
LIBOR	<i>London InterBank Offer Rate/ Лондонская межбанковская ставка предложения</i>
OHSAS 18001	<i>Международный стандарт Occupational Health and Safety Management Systems/ Системы управления профессиональной безопасностью и здоровьем – Требования</i>
R&D	<i>Research & Development – научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР)</i>
TIC	<i>Международный исследовательский центр по изучению тантала и ниобия</i>
U ₃ O ₈	<i>Закись-окись урана</i>
UF ₆	<i>Гексафторид урана</i>
UO ₂	<i>Диоксид урана</i>
АО	<i>Акционерное общество</i>
АЭС	<i>Атомная электростанция</i>
БВУ	<i>Банк второго уровня</i>

<i>БН</i>	<i>Реактор на быстрых нейтронах</i>
<i>ВБЭР</i>	<i>Водяной блочный энергетический реактор</i>
<i>ВКО</i>	<i>Восточно-Казахстанская область</i>
<i>ДП</i>	<i>Добывающее предприятие</i>
<i>ЕРР</i>	<i>Единица работы разделения</i>
<i>ЗАО «ЦОУ»</i>	<i>Закрытое акционерное общество «Центр по обогащению урана»</i>
<i>ИТЭР</i>	<i>Международный термоядерный исследовательский реактор (проект)</i>
<i>КазНУ</i>	<i>Казахский национальный университет им.Аль-Фараби</i>
<i>КЦД</i>	<i>Коэффициент полезного действия</i>
<i>МАГАТЭ</i>	<i>Международное агентство по атомной энергии</i>
<i>МАЭК</i>	<i>Мангистауский атомно-энергетический комбинат</i>
<i>МК</i>	<i>Металлургический комбинат</i>
<i>МЭА</i>	<i>Международное энергетическое агентство</i>
<i>НАК</i>	<i>Национальная атомная компания</i>
<i>ОЭСР</i>	<i>Организация экономического сотрудничества и развития</i>
<i>ПГ</i>	<i>Парниковые газы</i>
<i>ПНГ</i>	<i>Попутный нефтяной газ</i>
<i>ПСВ</i>	<i>Подземное скважинное выщелачивание</i>
<i>РМ и РЗМ</i>	<i>Редкие и редкоземельные металлы</i>
<i>СП</i>	<i>Совместное предприятие</i>
<i>ТВЭЛ</i>	<i>Тепловыделяющий элемент</i>
<i>ТОО</i>	<i>Товарищество с ограниченной ответственностью</i>
<i>ТОО «ГРК»</i>	<i>ТОО «Горнорудная компания»</i>
<i>ТЭО</i>	<i>Технико-экономическое обоснование</i>
<i>УМЗ</i>	<i>Ульбинский металлургический завод</i>
<i>ФОТ</i>	<i>Фонд оплаты труда</i>
<i>ЮКО</i>	<i>Южно-Казахстанская область</i>
<i>ЯТЦ</i>	<i>Ядерно-топливный цикл</i>

ТАБЛИЦА СТАНДАРТНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ GRI

<i>Стандартные элементы отчетности: Стратегия и характеристика</i>				
<i>1. Стратегия и анализ</i>				
<i>Индикатор</i>	<i>Описание</i>	<i>Степень раскрытия</i>	<i>Раздел</i>	<i>Ссылка (номер страницы)</i>
1,1	<i>Заявление самого старшего лица, принимающего решения в организации</i>	●	<i>Обращение Генерального директора</i>	6-7
1,2	<i>Характеристика ключевых воздействий, рисков и возможностей</i>	●	<i>Обзор отрасли, Управление рисками</i>	15-16, 57-60
<i>2. Характеристика организации</i>				
<i>Индикатор</i>	<i>Описание</i>	<i>Степень раскрытия</i>	<i>Раздел</i>	<i>Ссылка (номер страницы)</i>
2,1	<i>Название организации</i>	●	<i>О Компании</i>	12
2,2	<i>Главные бренды, виды продукции и/или услуг</i>	●	<i>О Компании</i>	12
2,3	<i>Функциональная структура организации, включая основные подразделения, операционные компании, дочерние компании и совместных предприятий</i>	●	<i>О Компании</i>	13
2,4	<i>Расположение штаб-квартиры организации</i>	●	<i>О Компании</i>	12
2,5	<i>Число стран, в которых организация осуществляет свою деятельность, и названия стран, где осуществляется основная деятельность или которые особенно значимы с точки зрения вопросов устойчивого развития, охватываемых отчетом</i>	●	<i>О Компании</i>	12
2,6	<i>Характер собственности и организационно-правовая форма</i>	●	<i>О Компании</i>	12
2,7	<i>Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые сектора и категории потребителей и бенефициаров)</i>	●	<i>О Компании, Основные виды продукции и результаты деятельности</i>	12, 28-38
2,8	<i>Масштаб организации</i>	●	<i>О Компании</i>	12-13
2,9	<i>Существенные изменения масштабов, структуры или собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода</i>	●	<i>Ключевые события за 2011 год, Стратегия развития, Основные виды продукции и результаты деятельности</i>	10-11, 17-18, 28-38
2,10	<i>Награды, полученные за отчетный период</i>	●	<i>Ключевые события, Стратегия развития, Устойчивое развитие, Развитие регионов присутствия</i>	12, 18, 62, 80

3. Параметры отчета				
Индикатор	Описание	Степень раскрытия	Раздел	Ссылка (номер страницы)
3,1	Отчетный период (например, финансовый/календарный год), к которому относится представленная информация.	●	Об Отчете	83
3,2	Дата публикации последнего из предшествующих отчетов (если таковые публиковались).	●	Об Отчете	83
3,3	Цикл отчетности (годовой, двухгодичный, и т.п.).	●	Об Отчете	83
3,4	Контактная информация для вопросов	●	Об Отчете	84
3,5	Процесс определения содержания отчета	●	Об Отчете	83
3,6	Границы отчета (например, страны, подразделения, дочерние компании, мощности, сданные в аренду, совместные предприятия, поставщики)	●	Об Отчете	84
3,7	Укажите любые ограничения области охвата или границ отчета	●	Об Отчете	83
3,8	Основания для включения в отчет данных по совместным предприятиям, дочерним предприятиям, аренде производств, передаче части функций внешним подрядчикам и другим организационным единицам, которые могут существенно повлиять на сопоставимость с предыдущими отчетами и/или другими организациями	●	Об Отчете	83
3,9	Методы измерения данных и расчетов, включая предположения и методики, использованные для подготовки Показателей и другой информации, включенной в отчет	●	Об Отчете	84
3,10	Объясните любые решения не применять, или существенно отклониться от Протоколов к показателям GRI	n/a		
3,11	Описание значения любых переформулировок информации, приведенной в предыдущих отчетах, а также оснований для таких переформулировок (например, слияния / поглощения, изменение периодов отчетности, характера бизнеса, методов оценки)	n/a		
3,12	Таблица, указывающая расположение Стандартных элементов в отчете	●	Таблица Стандартных элементов GRI	164-173
3,13	Политика и применяемые практические подходы в отношении внешнего подтверждения отчета	●	Об Отчете	84
4. Управление, обязательства и взаимодействие с заинтересованными сторонами				
Индикатор	Описание	Степень раскрытия	Раздел	Ссылка (номер страницы)
4,1	Структура управления организации, включая основные комитеты в составе высшего руководящего органа, ответственные за конкретные задачи, например, разработку стратегии или общий надзор за деятельностью организации	●	Корпоративное управление	41, 48-50

4,2	Укажите, является ли председатель высшего руководящего органа одновременно исполнительным менеджером компании	●	Отчет Совета директоров	44
4,3	Для организаций, имеющих унитарный совет директоров, укажите количество независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству компании	n/a		
4,4	Механизмы, при помощи которых акционеры и сотрудники организации могут направлять деятельность высшего руководящего органа или давать ему рекомендации	○		
4,5	Связь между выплатами членам высшего руководящего органа, представителям высшего исполнительного руководства и старшим руководителям (включая выходные пособия) и результатами деятельности организации (включая социальные и экологические результаты)	○		
4,6	Действующие процессы в высшем руководящем органе, призванные избежать конфликтов интересов	●	Урегулирование корпоративных конфликтов и конфликтов интересов	57
4,7	Процессы определения квалификации и компетентности членов высшего руководящего органа для определения стратегии организации по экономическим, экологическим и социальным темам [устойчивого развития]	●	Отчет Совета директоров	49
4,8	Разработанные внутри организации заявления о миссии или ценностях, кодексы корпоративного поведения и принципы, значимые с точки зрения экономической, экологической и социальной результативности, а также степень их практической реализации	●	О Компании, Корпоративное управление, Устойчивое развитие	16, 58, 63, 74-75
4,9	Процедуры, используемые высшим руководящим органом для надзора за тем, как организация оценивает свою экономическую, экологическую и социальную результативность и управляет ею, включая риски и возможности, а также следование или соответствие международным стандартам, кодексам корпоративного поведения и принципам	○		
4,10	Процессы оценки собственной результативности высшим руководящим органом, в частности, в связи с экономическими, экологическими и социальными результатами деятельности организации	○		
4,11	Объяснение того, применяет ли организация принцип предосторожности, и каким образом	●	Устойчивое развитие	63
4,12	Разработанные внешними сторонами экономические, экологические и социальные хартии, принципы или другие инициативы, к которым организация присоединилась или поддерживает	○		
4,13	Членство в ассоциациях (например, отраслевых) и/или национальных и международных организациях по защите интересов	●	О Компании	14

4,14	Перечень заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация	●	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	41
4,15	Основания для выявления и отбора заинтересованных сторон с целью дальнейшего взаимодействия с ними	●	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	41
4,16	Подходы к взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая частоту взаимодействия по формам и заинтересованным группам	●	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	41-42
4,17	Ключевые темы и интересы, поднятые или выявленные в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами, и то, как организация ответила на эти темы и интересы, в том числе и посредством своей отчетности	●	Взаимодействие с заинтересованными сторонами, Система управления рисками, Устойчивое развитие	42, 62, 63-84
Стандартные элементы отчетности: Индикаторы результативности				
Экономические				
Индикатор	Описание	Степень раскрытия	Раздел	Ссылка (номер страницы)
ЭКОНОМИЧЕСКАЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ				
EC1	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, включая доходы, операционные затраты, выплаты сотрудникам, пожертвования и другие инвестиции в сообщества, нераспределенную прибыль, выплаты поставщикам капитала и государствам	●	Ключевые показатели деятельности, Финансовые показатели, Персонал, Развитие регионов присутствия	10, 22-29, 79-80, 81-84
EC2	Финансовые аспекты и другие риски и возможности для деятельности организации в связи с изменением климата	○		
EC3	Обеспечение обязательств организации, связанных с пенсионным планом и с установленными льготами	○		
EC4	Значительная финансовая помощь, полученная от органов государственной власти	○		
ПРИСУТСТВИЕ НА РЫНКАХ				
EC5	Диапазон соотношений стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной заработной платы в существенных регионах деятельности организации	●	Персонал	79
EC6	Политика, практические подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существенных регионах деятельности организации	○		
EC7	Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, нанятых из местного населения, в существенных регионах деятельности организации	●	Персонал	73, 75
НЕПРЯМЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ				
EC8	Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь для общественного блага, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия	●	Развитие регионов присутствия	81-84

ES9	Понимание и описание существенных непрямых экономических воздействий, включая область влияния	○		
<i>Экологическая составляющая</i>				
Индикатор	Описание	Степень раскрытия	Раздел	Ссылка (номер страницы)
МАТЕРИАЛЫ				
EN1	Использованные материалы с указанием массы или объема	●	Энергоэффективность и использование ресурсов	64
EN2	Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы	○		
ЭНЕРГИЯ				
EN3	Прямое использование энергии с указанием первичных источников	○		
EN4	Косвенное использование энергии с указанием первичных источников	○		
EN5	Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности	●	Энергоэффективность и использование ресурсов	64
EN6	Инициативы по предоставлению энергоэффективных или основанных на использовании возобновляемой энергии продуктов и услуг, и снижение потребности в энергии в результате этих инициатив	◐	Энергоресурсы, Сотрудничество с регионами присутствия	39-40, 82
EN7	Инициативы по снижению косвенного энергопотребления и достигнутое снижение	○		
ВОДА				
EN8	Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	●	Водопользование	66
EN9	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации	◐	Водопользование	67
EN10	Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды	●	Водопользование	67
БИОРАЗНООБРАЗИЕ				
EN11	Местоположение и площадь земель, находящихся в собственности, аренде, под управлением организации, и расположенных на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ, или примыкающих к таким территориям	●	Землепользование и биоразнообразие	65
EN12	Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ	◐	Землепользование и биоразнообразие	65
EN13	Сохраненные или восстановленные местообитания	◐	Землепользование и биоразнообразие	65

EN14	Стратегии, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразии	●	Землепользование и биоразнообразии	65
EN15	Число видов, занесенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, местобитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью организации, с разбивкой по степени угрозы существованию вида	○		
ВЫБРОСЫ, СБРОСЫ И ОТХОДЫ				
EN16	Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы	●	Выбросы парниковых газов	68
EN17	Прочие существенные косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы	○		
EN18	Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутое снижение	●	Выбросы в атмосферу, выбросы парниковых газов	67-68
EN19	Выбросы озоноразрушающих веществ с указанием массы	●	Выбросы парниковых газов	68
EN20	Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы	●	Выбросы в атмосферу	68
EN21	Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта	●	Водопользование	67
EN22	Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения	●	Управление отходами	69
EN23	Общее количество и объем существенных разливов	○		
EN24	Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, считающихся опасными согласно приложениям I, II, III и VIII к Базельской конвенции, и доля отходов, перевезенных из одной страны в другую	○		
EN25	Наименование, размер, статус охраняемости и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов и связанных с ними мест обитания, на которые оказывают существенное влияние стоки или сбросы организации	○		
ПРОДУКЦИЯ И УСЛУГИ				
EN26	Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия	○		
EN27	Доля проданной продукции и ее упаковочных материалов, возвращаемой для переработки производителю с разбивкой по категориям	○		
СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ				
EN28	Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований	●	Затраты на природоохранные цели	70

ТРАНСПОРТ				
EN29	Значимое воздействие на окружающую среду перевозок продукции и других товаров и материалов, используемых для деятельности организации, и перевозок рабочей силы	○		
ОБЩИЕ				
EN30	Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам	●	Затраты на природоохранные цели	70
Социальная составляющая: Подходы к организации труда и достойный труд				
Индикатор	Описание	Степень раскрытия	Раздел	Ссылка (номер страницы)
ЗАНЯТОСТЬ				
IA1	Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону	●	Персонал	76-77
IA2	Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону	●	Персонал	77
IA3	Выплаты и льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются сотрудникам, работающим на условиях временной или неполной занятости, в разбивке по основной деятельности	●	Персонал	80
ВЗАИМООТНОШЕНИЯ СОТРУДНИКОВ И РУКОВОДСТВА				
IA4	Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами	●	Персонал	76
IA5	Минимальный период(ы) уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении	●	Персонал	75
ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ				
IA6	Доля всего персонала, представленного в официальных совместных комитетах по здоровью и безопасности с участием представителей руководства и ее работников, участвующих в мониторинге и формулирующих рекомендации в отношении программ по здоровью и безопасности на рабочем месте	○		
IA7	Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам	●	Промышленная безопасность и охрана труда	71-72
IA8	Существующие программы образования, обучения, консультирования, предотвращения и контроля риска для помощи сотрудникам, членам их семей и представителям населения в отношении тяжелых заболеваний	○		
IA9	Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами	○		

ОБУЧЕНИЕ И ОБРАЗОВАНИЕ				
LA10	Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников	○		
LA11	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры	○		
LA12	Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры	○		
РАЗНООБРАЗИЕ И РАВНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ				
LA13	Состав руководящих органов и персонала организации с разбивкой по полу и возрастной группе, указанием представительства меньшинств, а также других показателей разнообразия	●	Персонал	76-77
LA14	Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников	●	Персонал	79
Социальная составляющая: Права человека				
Индикатор	Описание	Степень раскрытия	Раздел	Ссылка (номер страницы)
ПРАКТИКИ ИНВЕСТИРОВАНИЯ И ЗАКУПОК				
HR1	Процент и общее число существенных инвестиционных соглашений, включающих положения об обеспечении прав человека или прошедших оценку с точки зрения прав человека	○		
HR2	Доля существенных поставщиков и подрядчиков, прошедших оценку с точки зрения прав человека, и предпринятые действия	○		
HR3	Общая совокупная продолжительность (в часах) обучения сотрудников политикам и процедурам, связанным с аспектами прав человека, значимыми для деятельности организации, включая долю обученных сотрудников	○		
Противодействие дискриминации				
HR4	Общее число случаев дискриминации и предпринятые действия	○		
Свобода ассоциации и ведение коллективных переговоров				
HR5	Деятельность, в рамках которой право на использование свободы ассоциации и ведение коллективных переговоров может быть подвержено существенным рискам, и действия, предпринятые для поддержки этих прав	○		
Детский труд				
HR6	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования детского труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении детского труда	○		

Принудительный и обязательный труд				
HR7	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования принудительного или обязательного труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении принудительного или обязательного труда	○		
Служба безопасности				
HR8	Доля сотрудников службы безопасности, прошедших обучение политикам и процедурам в отношении аспектов прав человека, связанных с осуществляемой деятельностью	○		
Права коренных и малочисленных народов				
HR9	Общее число случаев нарушения, затрагивающих права коренных и малочисленных народов, и предпринятые действия	○		
Социальная составляющая: Общество				
Индикатор	Описание	Степень раскрытия	Раздел	Ссылка (номер страницы)
СООБЩЕСТВО				
SO1	Характер, сфера охвата и результативность любых программ и практических подходов, оценивающих воздействия деятельности организации на сообщества и управляющих этим воздействием, включая начало деятельности, ее осуществление и завершение	○		
Коррупция				
SO2	Доля и общее число бизнес-единиц, проанализированных в отношении рисков, связанных с коррупцией	●	Корпоративная этика	55
SO3	Доля сотрудников, прошедших обучение анти-коррупционным политикам и процедурам организации	●	Корпоративная этика	55
SO4	Действия, предпринятые в ответ на случаи коррупции	●	Корпоративная этика	55
Государственная политика				
SO5	Позиция в отношении государственной политики и участие в формировании государственной политики и лоббирование	○		
SO6	Общее денежное выражение финансовых и натуральных пожертвований политическим партиям, политикам, и связанным с ними организациям в разбивке по странам	●	Благотворительная и спонсорская деятельность	80
Противодействие конкуренции				
SO7	Общее число случаев правовых действий в отношении организации в связи с противодействием конкуренции, практические подходы по недопущению монополистической практики и их результаты	○		

<i>Соответствие требованиям</i>				
S08	<i>Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований</i>	○		
<i>Социальный: ответственность за продукцию</i>				
<i>Индикатор</i>	<i>Описание</i>	<i>Степень раскрытия</i>	<i>Раздел</i>	<i>Ссылка (номер страницы)</i>
<i>Здоровье и безопасность</i>				
PR1	<i>Стадии жизненного цикла, на которых воздействие на здоровье и безопасность продукции и услуг оцениваются для выявления возможностей улучшения, и для существенных продуктов и услуг, подлежащих таким процедурам</i>	●	<i>Устойчивое развитие</i>	61
PR2	<i>Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность, в разбивке по видам последствий</i>	○		
<i>Маркировка о свойствах продукции и услуг</i>				
PR3	<i>Виды информации о свойствах продукции и услуг, требуемые процедурами, и доля значимых продуктов и услуг, в отношении которых действуют такие требования к информации</i>	○		
PR4	<i>Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся информации и маркировки о свойствах продукции и услуг, в разбивке по видам последствий</i>	○		
PR5	<i>Практики, относящиеся к удовлетворению потребителя, включая результаты исследований по оценке степени удовлетворения потребителя</i>	◐	<i>Взаимодействие с заинтересованными сторонами</i>	39
<i>Маркетинговые коммуникации</i>				
PR6	<i>Программы по обеспечению соответствия законодательству, стандартам и добровольным кодексам в сфере маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство</i>	○		
PR7	<i>Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство, в разбивке по видам последствий</i>	○		
<i>Неприкосновенность частной жизни потребителя</i>				
PR8	<i>Общее количество обоснованных жалоб, касающихся нарушения неприкосновенности частной жизни потребителя и утери данных о потребителях</i>	○		
<i>Соответствие требованиям</i>				
PR9	<i>Денежное выражение существенных штрафов, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг</i>	○		



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НАЦИОНАЛЬНАЯ АТОМНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗАТОМПРОМ»

010000, Республика Казахстан
г.Астана, ул.Кунаева, 10
Тел: +7 /7172/ 55 13 98
Факс: +7 /7172/ 55 13 99
e-mail: nac@kazatomprom.kz



www.kazatomprom.kz