



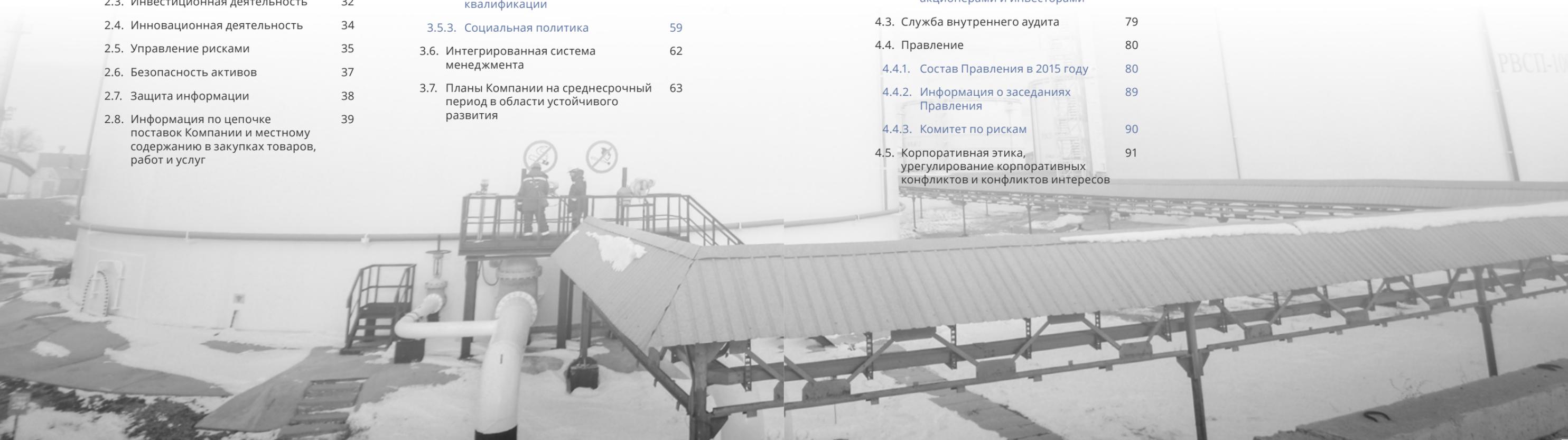
ГODOVOЙ ОТЧЕТ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
АО «КазТрансОйл»
за 2015 год



Содержание

Об отчете	4	3. Устойчивое развитие	40	4. Корпоративное управление	64	5. Отчет руководства о результатах финансово-хозяйственной деятельности	92
Обращение	6	3.1. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	43	4.1. Общее собрание акционеров	67	6. Приложения	103
Основные операционные и финансовые показатели	8	3.2. Информация по членству Компании в ассоциациях (отраслевых и международных) и иных объединениях	47	4.1.1. Структура акционерного капитала	67		
1. О Компании	12	3.3. Охрана окружающей среды	47	4.1.2. Информация о проведении Общего собрания акционеров в 2015 году	67		
1.1. Ключевые события за 2015 год	14	3.3.1. Воздействие на атмосферный воздух	48	4.1.3. Дивидендная политика	68		
1.2. Бизнес-модель	16	3.3.2. Водные ресурсы	49	4.2. Совет директоров	68		
1.3. Организационная структура	19	3.3.3. Образование отходов	50	4.2.1. Состав Совета директоров в 2015 году	69		
1.4. Государственное регулирование отрасли и тарифы	23	3.3.4. Земельные ресурсы и рекультивация	50	4.2.2. Изменения в составе Совета директоров	75		
1.5. Обзор рынка	24	3.3.5. Энергопотребление и энергосбережение	51	4.2.3. Информация о заседаниях Совета директоров	75		
1.6. Стратегия развития и планы на среднесрочную перспективу	26	3.4. Безопасность и охрана труда	53	4.2.4. Ответственность Совета директоров	77		
2. Операционная деятельность	28	3.4.1. Промышленная и пожарная безопасность	55	4.2.5. Вознаграждение членов Совета директоров	77		
2.1. Транспортировка нефти и подача воды	30	3.5. Персонал	56	4.2.6. Информация о работе Комитетов Совета директоров	77		
2.2. Деятельность по эксплуатации магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям	31	3.5.1. Численность и состав персонала	56	4.2.7. Взаимоотношения с акционерами и инвесторами	79		
2.3. Инвестиционная деятельность	32	3.5.2. Обучение и повышение квалификации	58	4.3. Служба внутреннего аудита	79		
2.4. Инновационная деятельность	34	3.5.3. Социальная политика	59	4.4. Правление	80		
2.5. Управление рисками	35	3.6. Интегрированная система менеджмента	62	4.4.1. Состав Правления в 2015 году	80		
2.6. Безопасность активов	37	3.7. Планы Компании на среднесрочный период в области устойчивого развития	63	4.4.2. Информация о заседаниях Правления	89		
2.7. Защита информации	38			4.4.3. Комитет по рискам	90		
2.8. Информация по цепочке поставок Компании и местному содержанию в закупках товаров, работ и услуг	39			4.5. Корпоративная этика, урегулирование корпоративных конфликтов и конфликтов интересов	91		



ОБ ОТЧЕТЕ

АО «КазТрансОйл» (далее – Компания) ежегодно публикует годовые отчеты, представленные для общего доступа на веб-сайте Компании, а с 2013 года начало публиковать интегрированные годовые отчеты, одним из основных разделов которых является Отчет в области устойчивого развития. Настоящий отчет является третьим Интегрированным годовым отчетом Компании и охватывает данные отчетного периода с 1 января по 31 декабря 2015 года. Предыдущий Интегрированный годовой отчет за 2014 год был опубликован в мае 2015 года.

Интегрированный годовой отчет Компании за 2015 год (далее – Отчет) подготовлен в соответствии с международными стандартами, такими, как Руководство по отчетности в области устойчивого развития G4 (далее – Руководство GRI G4) и Отраслевое приложение GRI для компаний нефтегазового сектора. При подготовке Отчета также были соблюдены принципы Международного стандарта интегрированной отчетности, разработанного Международным советом по интегрированной отчетности, требования Казахстанской фондовой биржи к раскрытию информации в годовом отчете листинговой компании и иные внутренние документы Компании. Показатели в области финансово-хозяйственной деятельности Компании подготовлены в соответствии с рекомендациями Руководства МСФО «Комментарий менеджмента».

При подготовке Отчета мы ориентировались на раскрытие информации в соответствии с «Основным» (Core) вариантом раскрытия, при этом по некоторым аспектам мы стремились к более полному раскрытию, чем это необходимо.

Таблица, содержащая полный перечень стандартных элементов отчетности и их расположение в Отчете, находится в Приложении «Таблица соответствия отчета руководству GRI G4 и отраслевому приложению».

Процесс подготовки Отчета и определение существенных аспектов

Подход Компании к определению содержания Отчета строится на основе мониторинга и определения существенных аспектов при взаимодействии с заинтересованными сторонами, а также ключевых событий отчетного периода.

При подготовке Отчета нами была проведена оценка существенности раскрываемых аспектов. Перечень существенных для Компании аспектов, а также их приоритетность определялись на основании опроса и консультаций с руководством структурных подразделений Компании. Кроме того, во внимание принимался анализ лучшей практики казахстанских и российских компаний по вопросам определения содержания и раскрытия информации.

На основе результатов обсуждений был сформирован предварительный перечень наиболее важных для заинтересованных сторон вопросов и тем. Окончательный перечень существенных аспектов был утвержден на уровне руководства Компании с учетом стратегического видения развития Компании.

Подготовка и сбор информации, необходимой для формирования Отчета, проводились при участии структурных подразделений Компании. После

этого департаментом, ответственным за подготовку Отчета, была проведена консолидация и проверка полученных данных.

В Приложении «Существенные аспекты деятельности Компании» представлен перечень раскрываемых в Отчете существенных аспектов.

Сведения о подходах менеджмента по существенным аспектам деятельности Компании раскрываются по всему тексту Отчета.

Границы Отчета

В Отчете содержится информация о деятельности Компании и ее дочерних и совместно контролируемых организаций. В Отчете отражены производственно-финансовые показатели деятельности Компании, важные аспекты корпоративного управления и управления рисками, а также, большое внимание уделено устойчивому развитию Компании.

При этом, производственно-финансовые показатели в разделах «Основные операционные и финансовые показатели» и «Отчет руководства о результатах финансово-хозяйственной деятельности» отражены на консолидированной основе и включают результаты финансово-хозяйственной деятельности дочерних и совместно контролируемых организаций (далее – ДСКО). В других разделах Отчета информация представлена отдельно по АО «КазТрансОйл», если не указано иное.

Информация и количественные сведения представлены за 2015 год. В целях сопоставления и анализа информации, содержащейся в показателях, приводились данные за 2014 год. В дальнейшем, при подготовке Отчетов за следующие годы, мы планируем отражать информацию в динамике за 3 года.

Отличия от Интегрированного годового отчета за 2014 год

При подготовке Отчета за 2015 год мы стремились обеспечить сопоставимость представляемой информации с информацией, отраженной в отчете за 2014 год. В Отчете мы постарались уделить больше внимания наиболее важным для заинтересованных сторон вопросам, таким как здоровье и безопасность на рабочем месте, практика закупок товаров, работ и услуг, экологические вопросы.

По сравнению с Интегрированным годовым отчетом Компании за 2014 год в Отчете произошли изменения в отношении отдельных показателей. Подробные объяснения приведены в тексте Отчета.

Заверение

В целях повышения уровня доверия к нефинансовой информации, а также повышения информационной прозрачности Компании, Отчет прошел независимое аудиторское заверение показателей в области устойчивого развития компанией ТОО «КПМГ Такс энд Эдвайзори»,

заключение которого представлено в Приложении «Заключение ТОО «КПМГ Такс энд Эдвайзори» по независимому заверению показателей в области устойчивого развития».

Показатели финансовой отчетности представлены в соответствии с аудированной консолидированной финансовой отчетностью Компании за 2015 год, представленной в Приложении «Заключение независимых аудиторов ТОО «Эрнст энд Янг» и аудированная консолидированная финансовая отчетность».

По всем вопросам относительно Отчета можно обращаться в Департамент стратегического планирования Компании:

Максут Кажимханов:
+7 (7172) 555 612,
kazhimhanov@kaztransoil.kz;

Рауза Кельдибекова:
+7 (7172) 555 346,
keldibekova@kaztransoil.kz.



Посмотреть отчет онлайн:

www.kaztransoil.kz



Обращение

ПЛАНОМЕРНО ДВИГАЯСЬ К ЦЕЛИ!



Данияр Берлибаев

Председатель Совета директоров АО «КазТрансОйл»



Нуртас Шманов

Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансОйл»

Уважаемые читатели!

Мы рады приветствовать Вас на страницах Интегрированного годового отчета АО «КазТрансОйл» за 2015 год. В прошлом году мы отмечали 80-летний юбилей с момента образования нефтетранспортной отрасли Республики Казахстан – строительства одного из самых протяженных и мощных нефтепроводов на территории бывшего Советского Союза, который был предназначен для транспортировки бакинской и эмбинской нефти до нефтеперерабатывающего завода в городе Орске. В Отчете, помимо результатов деятельности Компании за 2015 год, Вы увидите основные вехи становления нефтетранспортной отрасли в Республике Казахстан.

Итоги 2015 года вновь продемонстрировали устойчивость и эффективность бизнес-модели Компании, а также способность менеджмента к достижению успеха даже в самых сложных экономических условиях.

Компания ежегодно демонстрирует стабильность выплаты дивидендов акционерам. Размер дивиденда, выплаченного в 2015 году по итогам 2014 года, в расчете на одну простую акцию Компании составил 120,71 тенге, что обеспечило дивидендную доходность в 16,65% к цене размещения.

В отчетном году Компания достигла положительных производственных и финансовых результатов деятельности. Компания остается лидером рынка и обеспечила транспортировку порядка 51% от общего объема добычи нефти в стране. По итогам прошедшего

года консолидированный объем транспортировки нефти составил 61 миллион тонн, что на 3% выше плана, консолидированный грузооборот составил 45,4 млрд. тонн-км, что на 4% выше планового показателя. Объем поставки волжской воды по водоводу «Астрахань – Мангышлак» за 2015 год составил 25 млн. кубометров – на 8% выше плана.

По итогам 2015 года АО «КазТрансОйл» (отдельно) заработало рекордную чистую прибыль, которая составила 79,6 млрд. тенге, что на 17% выше планового показателя и на 38% выше результата 2014 года.

Консолидированная прибыль Компании составила 44,7 млрд. тенге, что на 3% выше планового показателя. При этом имело место снижение консолидированной прибыли Компании по сравнению с пока-

зателем прошлого года. Основным фактором данного снижения стал убыток, образовавшийся от курсовой разницы по долларовым займам совместно контролируемой организации Компании после девальвации национальной валюты.

С принятием в мае 2015 года поправок в Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках», из сферы естественных монополий исключены услуги по транспортировке нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан, что позволяет Компании обеспечить гибкость тарифной политики.

В рамках программы трансформации АО «Самрук-Қазына» и АО НК «КазМунайГаз» Компания принимает активное участие в мероприятиях по совершенствованию бизнес-процессов. При этом, в программу трансформации будут интегрированы разработанные Компанией на предстоящий 5-летний период мероприятия по

повышению эффективности деятельности и оптимизации затрат, что позволит преумножить стоимость Компании и инвестиций наших акционеров.

Компания уделяет большое внимание мероприятиям, направленным на устойчивое развитие, в ходе которых реализован комплекс мер, нацеленных на безопасность жизни и здоровья работников, охрану окружающей среды, создание необходимых условий труда для работников.

В заключение хотелось бы отметить, что Совет директоров и Правление Компании в своей работе будут следовать выбранной Стратегии развития, направленной на повышение эффективности деятельности Компании, оптимизацию затрат и дальнейший рост капитализации Компании, принимая во внимание защиту прав и интересов всех заинтересованных сторон.

51%

Компания транспортировала от общего объема добычи нефти в Республике Казахстан

45,4

млрд. тонн-км

Консолидированный грузооборот Компании

44,7

млрд. тенге

Консолидированная прибыль Компании



Основные операционные и финансовые показатели

61 001

ТЫС. ТОНН
Объем транспортировки

110 234

МЛН. ТЕНГЕ
ЕВИТДА*

8 129

ЧЕЛОВЕК
Численность персонала

Транспортировка нефти и подача воды

Консолидированные показатели	2015 год план	2015 год факт	2014 год факт	Изменение, %
Объем транспортировки, тыс. тонн	59 195	61 001	64 005	-4,7
Грузооборот, млн. тонн-км	43 737	45 446	44 206	2,8
Объем подачи воды, тыс. м ³	23 190	24 998	24 815	0,7

Финансовые показатели

Консолидированные показатели	2015 год план	2015 год факт	2014 год факт	Изменение, %
Выручка, млн. тенге.	203 635	213 162	206 637	3,2
ЕВИТДА*, млн. тенге	98 643	110 234	105 431	4,6
Себестоимость реализации, млн. тенге	126 316	124 064	121 309	2,3
Итоговая прибыль за отчетный год, млн. тенге	43 256	44 713	46 431	-3,7
Денежные средства и их эквиваленты на конец года, млн. тенге	15 818	50 420	42 175	19,5

* Показатель рассчитан в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения, корректировки, исполнения и мониторинга исполнения Планов развития дочерних организаций акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына».

Нефинансовые показатели деятельности

Показатели отдельно по Компании	2015 год план	2015 год факт	2014 год факт	Изменение, %
Списочная численность персонала	8 059	8 129	8 183	-0,7
Общее количество несчастных случаев, связанных с производством	0	5	0	-
Выбросы загрязняющих веществ, тонн	-	25 403	25 687	-1,1
Экологические платежи, тыс. тенге	-	70 782	63 406	11,6
Доля местного содержания в общем объеме закупок товаров, работ и услуг, %	70	60	69	-12,1

Схема магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл»



История развития

1997 год

В целях соблюдения интересов Республики Казахстан в вопросах транспортировки нефти, экспорта и импорта нефти и нефтепродуктов, постановлением Правительства Республики Казахстан № 461 от 2 апреля 1997 года было создано закрытое акционерное общество «Национальная компания по транспортировке нефти «КазТрансОйл» (далее – ЗАО НКТН «КазТрансОйл») со 100%-ным участием государства в его уставном капитале. На момент своего создания ЗАО НКТН «КазТрансОйл» имело в собственности и эксплуатировало более 6400 км нефтепроводов и более 2000 км водоводов.



2001 год

- Компания осуществила размещение первого выпуска еврооблигаций на международных фондовых рынках, которое также стало первым выпуском корпоративных еврооблигаций казахстанских компаний, на общую сумму 150 млн. долл. США с купоном, равным 8,5%. Еврооблигации были полностью погашены Компанией в 2006 году.
- В мае Государственный пакет акций ЗАО НКТН «КазТрансОйл» (переименованного в ЗАО «КазТрансОйл») был передан в уставный капитал закрытого акционерного общества «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа», созданного в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан № 591 от 2 мая 2001 года. Позднее, после слияния закрытых акционерных обществ «Национальная

нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа», единственным акционером ЗАО «КазТрансОйл» стало новообразованное закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз».

В октябре введен в эксплуатацию нефтепровод «Тенгиз – Новороссийск» Каспийского Трубопроводного Консорциума (далее – КТК). ЗАО «КазТрансОйл», с целью обеспечения доступа грузоотправителей к нефтепроводу КТК, ввело в строй на своей нефтеперекачивающей станции «Атырау» объекты для перевалки в систему КТК нефти, поступающей по нефтепроводам «Узень – Атырау», «Кенкияк – Атырау», «Мартыши – Атырау» и по железной дороге.

2009-2011 годы

- В октябре 2009 года ТОО «ККТ» ввело в эксплуатацию магистральный трубопровод «Кенкияк – Кумколь».
- В июне 2011 года Компания получила от АО НК «КазМунайГаз» казахстанский участок нефтепровода «Туймазы – Омск – Новосибирск-2» (ТОН-2) в качестве оплаты размещаемых акций Компании на общую сумму 1 700 млн. тенге.



2012 год

- В июне Компанией была завершена процедура дробления и увеличения количества объявленных простых акций Компании, общее количество которых по состоянию на 30 июня 2012 года составило 384 635 600 штук.
- В сентябре, согласно договору купли-продажи, Компания реализовала в пользу ТОО «КазМунайГаз – Сервис» 100% акций АО «КазТрансОйл – Сервис».
- В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 8 октября

2012 года № 1273 Компания была определена национальным оператором по магистральному нефтепроводу.

- 25 декабря 2012 года на Казахстанской фондовой бирже начались торги на вторичном рынке простыми акциями Компании, которая стала первой компанией в Республике Казахстан, разместившей свои акции в рамках Программы «Народное IPO». В ходе подписки простые акции Компании приобрели 10 накопительных пенсионных фондов и 33 989 граждан Республики Казахстан. Объем заявок превысил объем размещения в 2,1 раза.

2014 год

В рамках Соглашения между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в области транспортировки российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику от 24 декабря 2013 года, в январе 2014 года Компания приступила к транспортировке российской нефти через территорию Республики Казахстан в объеме до 7 млн. тонн в год.

В августе 2014 года в рамках исполнения мероприятий по реструктуризации непрофильных активов Компанией реализован 0,88%-ный пакет акций АО «Накопительный пенсионный фонд Народного Банка Казахстана».

1997

1998

1999

2000

2001

2002

2003

2004

2005

2006

2007

2008

2009

2010

2011

2012

2013

2014

1998 год

В декабре Компания была включена в Республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий в отношении ряда предоставляемых услуг, отнесенных к сферам естественных монополий, включая услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам и услуги по подаче воды по системе магистральных водоводов.

2004 год

- В мае ЗАО «КазТрансОйл» было переименовано в АО «КазТрансОйл».
- Компания получила от АО НК «КазМунайГаз» долю в размере 51% акций АО «СЗТК «МунайТас».
- Компания и CNODC на паритетных началах создали ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (далее – ТОО «ККТ»).



2006 год

- В июле ТОО «ККТ» ввело в эксплуатацию магистральный трубопровод «Атасу – Алашанькоу».
- В июле Компанией был введен в эксплуатацию нефтепровод «Северные Бузачи – Каражанбас» протяженностью 25 км и проектной пропускной мощностью 3,5 млн. тонн нефти в год.

2007-2008 годы

В январе 2007 года Компания приобрела 50% акций компании «Batumi Capital Partners Limited». В феврале 2008 года Компания получила сертификат на 100%-ный пакет акций компании «Batumi Industrial Holdings Limited». В результате сделки Компания приобрела активы ООО «Батумский нефтяной терминал» и эксклюзивное право на управление ООО «Батумский морской порт» на 49 лет.

2013 год

- С 1 февраля 2013 года простые акции Компании включены в представительский список акций для расчета Индекса KASE.
- В декабре был завершён процесс реорганизации компаний «Batumi Industrial Holdings Limited», «Batumi Capital Partners Limited» и «Batumi Services Limited» путем их присоединения к компании «Batumi Terminals Limited» (далее – BTL). Компания в

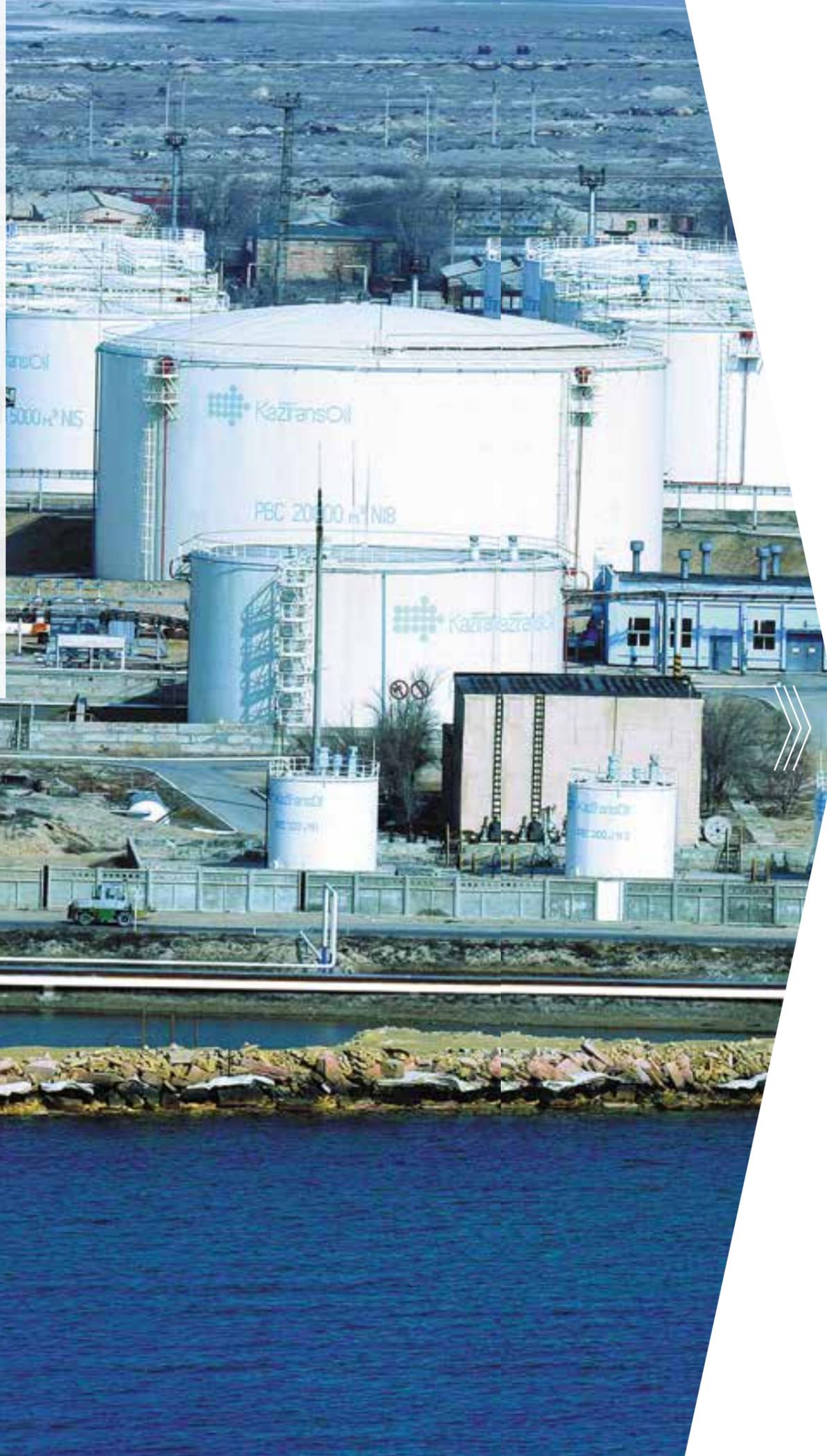
результате реорганизации стала собственником 100% акций компании «Batumi Terminals Limited» (Кипр), через которую осуществляется непосредственное владение и управление производственными активами в Грузии – Батумским нефтяным терминалом и Батумским морским портом.

- 25 декабря 2013 года завершён процесс присоединения ООО «Батумская нефтебаза» к ООО «Батумский нефтяной терминал».



1935

В декабре 1935 года завершилось строительство первого в Казахстане магистрального нефтепровода «Каспий – Орск», по которому началась транспортировка эмбинской нефти на нефтеперерабатывающий завод в г. Орск.



До появления трубопроводов нефть транспортировали в деревянных бочках и перевозили к нефтеперегонным заводам. В 1872 году американская Ассоциация производителей нефти официально утвердила деревянную бочку (баррель) объемом 42 галлона (159 литров) в качестве нефтяного стандарта. В память о тех временах нам досталась единица измерения объемов добытой нефти, широко распространенная сегодня в мировой практике, – нефтяной баррель.

1.

О КОМПАНИИ

- 1.1. Ключевые события за 2015 год
- 1.2. Бизнес-модель
- 1.3. Организационная структура
- 1.4. Государственное регулирование отрасли и тарифы
- 1.5. Обзор рынка
- 1.6. Стратегия развития и планы на среднесрочную перспективу

1.1. Ключевые события за 2015 год

Февраль

Энергосбережение и энергоэффективность

Компания одной из первых в Казахстане завершила работы по проведению энергетического аудита на своих объектах. По итогам энергетического аудита был разработан План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности Компании на 2015–2019 годы, который был направлен вместе с отчетом оператору Государственного энергетического реестра.

Энергоаудит был проведен в исполнение требования Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности», направленного на создание целостной правовой базы в сфере энергосбережения и формирование национальной инфраструктуры в сфере энергосбережения для обеспечения перехода экономики Казахстана на энергоэффективное развитие.

Кредитный рейтинг

Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's понизило кредитный рейтинг Компании с «BBB-» до «BB+», прогноз «Негативный».

Понижение рейтинга Компании обусловлено понижением рейтингов Республики Казахстан и понижением рейтингов АО НК «КазМунайГаз». Уровень рейтинга определен статусом Компании в качестве стратегически значимой дочерней компании группы АО НК «КазМунайГаз», а также высокой вероятностью предоставления Компании своевременной и достаточной экстренной поддержки со стороны государства в случае необходимости.

Апрель

Кредитный рейтинг



Агентство Moody's подтвердило кредитный рейтинг Компании на уровне «Ваа3», изменив прогноз на «Стабильный». Изменение прогноза Компании обусловлено изменением прогноза суверенного рейтинга Республики Казахстан. «Стабильный» прогноз отражает мнение агентства о том, что Компания сохраняет прочные связи с Правительством Республики Казахстан, которое в случае финансовых затруднений окажет Компании поддержку.

Май

Годовое собрание акционеров



В городе Астане состоялось Годовое общее собрание акционеров Компании, посвященное итогам 2014 года. В ходе собрания акционеры утвердили годовую финансовую отчетность, консолиди-

рованную годовую финансовую отчетность и годовой отчет Компании за 2014 год, годовой отчет Совета директоров Компании о проделанной работе за 2014 год.

Также акционерами Компании утвержден порядок распределения чистого дохода за 2014 год, принято решение о выплате дивидендов по простым акциям по итогам года в размере 46,4 млрд. тенге и утвержден размер дивиденда за 2014 год в расчете на одну простую акцию Компании в размере 120,71 тенге.

Тарифное регулирование

В мае 2015 года приняты поправки в Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках», в соответствии с которыми из сферы естественных



монополий исключены услуги по транспортировке нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан.

Июль

Нефтепровод «Казахстан – Китай»



Компания завершила реконструкцию участка «Барсенгир – Атасу» магистрального нефтепровода «Павлодар – Шымкент». Проект реализован для обеспечения пропускной способности указанного нефтепровода в реверсном направлении по участку ГНПС им. Б. Джумагалиева – НПС Барсенгир – ГНПС Атасу в объеме до 20 млн. тонн в год. Данные работы проведены в рамках реализации проекта «Вторая очередь второго этапа строительства нефтепровода «Казахстан – Китай». Увеличение производительности до 20 млн. тонн в год».

Август

Тарифное регулирование

Комитет по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – КРЕМ) утвердил предельные уровни тарифов и тарифную смету на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов Компании на 2015–2019 годы.

Сентябрь

Кредитный рейтинг

Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило кредитный рейтинг Компании на уровне «BBB», прогноз «Стабильный». Рейтинги Компании отражают сильные показатели операционной деятельности и кредитоспособности, которые, по мнению Fitch Ratings, сохранятся как минимум в среднесрочной перспективе, а также учитывают стратегическую значимость Компании для экономики Казахстана.

Международное сотрудничество



Компания стала участником Международной ассоциации транспортников нефти. Ассоциация образована для содействия в координации усилий по эффективному развитию нефтетранспортных систем компаний-участниц и укрепления стабильности международной транспортировки нефти. Членами Ассоциации также являются ОАО «АК «Транснефть» (Россия), АО «Транспетрол» (Словакия), ОАО «Гомельтранснефть Дружба» (Белоруссия), АО «МЕРО ЧР» (Чехия), «MOL Hungarian Oil&Gas» (Венгрия).

Декабрь

Вручение сертификатов



Состоялась церемония вручения сертификатов соответствия интегрированной системы менеджмента (далее – ИСМ) Компании требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007, ISO 50001:2011 в международной системе сертификации систем менеджмента. При этом сертификат по системе энергоменеджмента, соответствующий международному стандарту ISO 50001:2011, Компания получает впервые.

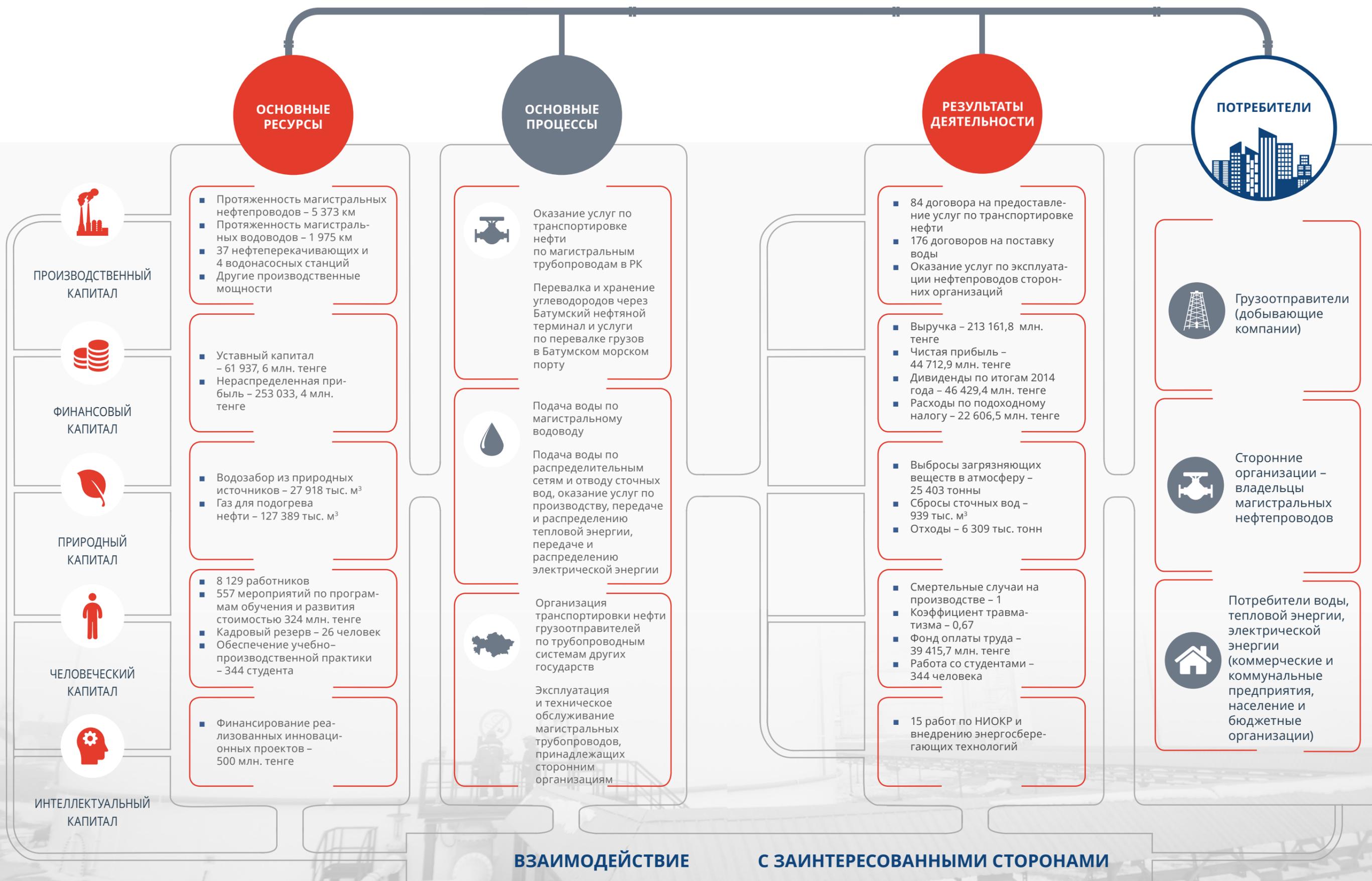
Кадровые изменения

Решением Совета директоров Компании 15 декабря 2015 года досрочно прекращены полномочия генерального директора (председателя Правления) Компании Кайргельды Кабылдина, согласно поданному им заявлению.

С 16 декабря 2015 года генеральным директором (председателем Правления) Компании избран Нуртас Шманов.

18 декабря 2015 года в составе Совета директоров Компании произошли изменения – в связи с подачей членом Совета директоров Компании Мустафой Хабибом письменного уведомления о досрочном прекращении своих полномочий в качестве члена Совета директоров Компании.

1.2. Бизнес-модель



Производственные мощности

152,2 ТЫС. М³

РЕЗЕРВУАРЫ ДЛЯ ХРАНЕНИЯ ВОДЫ

1 ШТ.

ВОДООЧИСТНОЕ СООРУЖЕНИЕ

1 975 КМ

МАГИСТРАЛЬНЫЕ ВОДОВОДЫ

4 ШТ.

ВОДОНАСОСНЫЕ СТАНЦИИ

37 ШТ.

НЕФТЕПЕРЕКАЧИВАЮЩИЕ СТАНЦИИ

64 ШТ.

ПЕЧИ ДЛЯ ПОДОГРЕВА НЕФТИ

1 229 ТЫС. М³

РЕЗЕРВУАРНЫЙ ПАРК ДЛЯ ХРАНЕНИЯ НЕФТИ

1 ШТ.

ГОЛОВНОЕ ОЧИСТНОЕ СООРУЖЕНИЕ

4 ШТ.

СЛИВНО-НАЛИВНЫЕ ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЕ ЭСТАКАДЫ

Потребителями услуг Компании по транспортировке нефти являются нефтяные компании Республики Казахстан и Российской Федерации, с которыми Компанией были заключены 84 договора на предоставление услуг по транспортировке нефти.

Транспортировка и перевалка нефти по магистральным нефтепроводам обеспечивается 37 нефтеперекачивающими станциями, 64 печами подогрева нефти, резервуарным парком для хранения нефти общим объемом 1 229 тыс. куб. м. Перевалка нефти на другие виды транспорта обеспечивается 4 сливно-наливными железнодорожными эстакадами, соответствующим оборудованием по наливу нефти в танкеры, установленным на причалах морского нефтеналивного терминала порта Актау.

Также Компания оказывает услуги по поставке воды нефтегазодобывающим, промышленным и коммунальным предприятиям, а также сельхозпроизводителям Атырауской и Мангистауской областей, с которыми заключены 176 договоров.

Подача воды обеспечивается 1-й и 2-й водоподъемными насосными станциями ЛПДС «Кигач», водонасосными станциями ВНС – 8 (Кульсары), ВНС «Каражанбас» и водоочистным сооружением ВОС «Кульсары», а также резервуарами для хранения воды общей емкостью 152,2 тыс. куб. м.

Кроме того, Компания оказывает услуги по эксплуатации нефтепроводов, принадлежащих ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», АО «СЗТК «Мунай-Тас» (далее – МунайТас), компании «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» и АО «Тургай-Петролеум».

5 373

КИЛОМЕТРОВ

Магистральных нефтепроводов

На начало 2015 года общая протяженность магистральных нефтепроводов Компании составляла 5 699 км, при этом на конец 2015 года протяженность магистральных нефтепроводов составила 5 373 км. Уменьшение протяженности связано со списанием участков магистральных нефтепроводов «Кенкияк – Орск» (2-я нитка), «Шымкент – Чарджоу» и нефтепровода «Доссор – Макат». При этом введен в эксплуатацию вновь построенный магистральный нефтепровод «Узень – Жетыбай – Актау».

1.3. Организационная структура

Структура бизнеса Компании позволяет осуществлять контроль процессов по всей цепочке транспортировки нефти по магистральным трубопроводам.

В состав Компании входят четыре филиала: Западный и Восточный филиалы, Главный информационно-вычислительный центр и

Научно-технический центр. Также Компания имеет три представительства в Российской Федерации – в городах Москва (14 марта

2016 года Советом директоров Компании принято решение о закрытии данного представительства), Самара и Омск.

Западный филиал

Западный филиал – структурное подразделение Компании, созданное в 1997 году на базе производственного объединения «Южнефтепровод». Аппарат управления Западного филиала Компании расположен в г. Атырау.

2 626

КИЛОМЕТРОВ

Система магистральных нефтепроводов Западного филиала

1 975

КИЛОМЕТРОВ

Система водоводов Западного филиала

В настоящее время Западный филиал – это:

- 4 959 работников;
- система магистральных нефтепроводов протяженностью 2 626 км;

Восточный филиал

Восточный филиал – структурное подразделение Компании, созданное в 1997 году на базе производственного объединения «Магистральные нефтепроводы Казахстана и Средней Азии». Аппарат управления Восточного филиала расположен в г. Павлодаре.

В настоящее время Восточный филиал – это:

- 2 710 работников;

■ система водоводов протяженностью 1 975 км;

- Мангистауское, Атырауское, Кульсаринское, Уральское, Актюбинское нефтепроводные управления, ЛПДС «Кигагач», а

■ система магистральных нефтепроводов протяженностью 2 711 км;

- Павлодарское, Карагандинское, Жезказганское, Шымкентское нефтепроводные управления, ЛПДС «Петерфельд», а также Управление операторских услуг Восточного филиала Компании;

- база производственно-технического обеспечения и комплектации оборудования.

также Управление операторских услуг Западного филиала Компании;

- база производственно-технического обеспечения и комплектации оборудования.

2 711

КИЛОМЕТРОВ

Система магистральных нефтепроводов Восточного филиала

Главный информационно-вычислительный центр

Главный информационно-вычислительный центр (далее – филиал ГИВЦ) – структурное подразделение Компании, основной целью которого является обеспечение надежного и эффективного функционирования информационных систем, автоматизированных систем управления технологическими процессами и производ-

ственно-технологической связи, связанных с транспортировкой нефти по магистральным трубопроводам Компании. ГИВЦ расположен в г. Астана.

В настоящее время филиал ГИВЦ – это:

- 87 работников;

- отделы поддержки пользователей, в том числе пользователей SAP, сопровождения технологических систем, сопровождения производственно-технологической связи, поддержки автоматизированных систем управления, развития информационных систем и анализа информационных систем.

Научно-технический центр

Научно-технический центр (далее – филиал НТЦ) – структурное подразделение Компании, основной целью которого является осуществление научно-исследовательских, опытно-конструкторских, проектно-изыскательских и инженеринговых работ, направленных на повышение эффективности деятельности Компании за счет формирования научно обоснованных направлений развития, а также посредством поиска и разработки новых технологий и технических решений с последующим внедре-

нием их в систему магистральных нефтепроводов Компании.

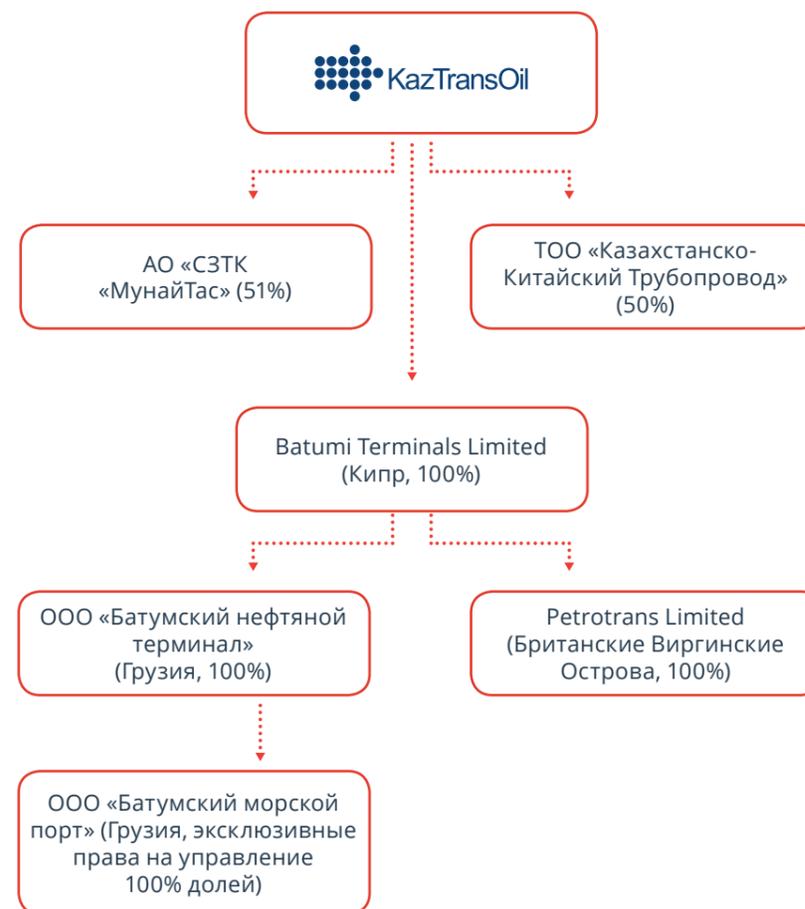
В настоящее время филиал НТЦ – это:

- 88 работников;
- центральная лаборатория, состоящая из трех лабораторных групп: проблем трубопроводного транспорта, физико-химического анализа и экологии, защиты от коррозии;
- группа главных инженеров проектов, группа подготовки, комплектации и выдачи про-

ектно-сметной документации, группа топографической съемки;

- отдел комплексного проектирования, состоящий из девяти групп;
- отделы нормативно-технологической документации и инновационного технологического развития, и экологической безопасности;
- служба метрологии.

Информация по дочерним и совместно контролируемым организациям Компании



Реструктуризация активов Компании:

В 2015 году в связи с погашением займов, для привлечения которых она создавалась, была ликвидирована компания KCP Finance B.V. (Нидерланды), 100%-ная дочерняя компания ТОО «ККТ».

В ноябре 2015 года Компанией, как единственным акционером, принято решение о добровольной ликвидации компании BTL, после завершения которой Компания станет напрямую владеть Батумским нефтяным терминалом и компанией «Petrotrans Limited».

Кроме того, в 2015 году, в рамках исполнения поручений, данных на расширенном заседании Правительства Республики Казахстан под председательством Главы государства от 18 ноября 2015 года – касательно закрытия представительств в иностранных государствах, начата работа по оптимизации численности зарубежных представительств Компании.



Деятельность дочерних и совместно контролируемых организаций Компании

40 ТЫС. М³
РЕЗЕРВУАРНЫЕ ПАРКИ

448,9 КМ
МАГИСТРАЛЬНЫЙ
НЕФТЕПРОВОД
«КЕНКИЯК - АТЫРАУ»

	2015 год	2014 год
Объем транспортировки, тыс.тонн	3 744	3 026
Грузооборот, млн. тонн-км	1 467	1 159
Чистый доход, млн.тенге	5 364,9	1 442,5



АО «СЗТК «МунайТас»

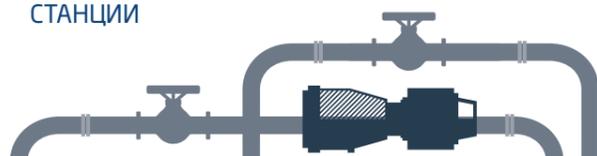
Компания – 51%,
CNPC Exploration and Development Company Ltd. – 49%

794,1 КМ
МАГИСТРАЛЬНЫЙ
НЕФТЕПРОВОД
«КЕНКИЯК - КУМКОЛЬ»

965,1 КМ
МАГИСТРАЛЬНЫЙ
НЕФТЕПРОВОД
«АТАСУ - АЛАШАНЬКОУ»

	2015 год	2014 год
Объем транспортировки Кенкияк – Кумколь, тыс. тонн	6 232	6 112
Объем транспортировки Атасу – Алашанькоу, тыс.тонн	11 782	11 812
Грузооборот Кенкияк – Кумколь, млн. тонн - км	4 293	4 165
Грузооборот Атасу – Алашанькоу, млн. тонн-км	11 731	11 400
Чистый убыток, млн. тенге	89 143	13 972

4 ШТ.
НЕФТЕПЕРЕКАЧИВАЮЩИЕ
СТАНЦИИ



ТОО «ККТ»

Компания – 50%,
China National Oil and Gas Exploration and Development Corporation – 50%

БАТУМСКИЙ
МОРСКОЙ ПОРТ

БАТУМСКИЙ
НЕФТЯНОЙ
ТЕРМИНАЛ

ВТЛ
Компания – 100%

	2015 год	2014 год
Объем перевалки, тыс.тонн	6 799	7 657
Чистый доход, млн.тенге	2 698	5 916



1.4. Государственное регулирование отрасли и тарифы

Основной принцип тарифообразования: тарифы или их предельные уровни должны быть не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления регулируемых услуг, и должны учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, Компания является субъектом естественной монополии в следующих сферах:

- услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопрово-

дам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан;

- услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии;

- услуги по производству, передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией;
- услуги водохозяйственной и (или) канализационной систем.

Тарифы на услуги по перекачке нефти по системе магистральных нефтепроводов

Период действия	Тариф в тенге за 1 тонну на 1000 км без НДС	
	На экспорт	На внутренний рынок
С 1 января 2015 г.	5 817,20	2 931,80
С 1 по 7 июля 2015 г.	5 817,20	2 921,94
С 8 июля 2015 г.	5 817,20	2 931,80
С 1 октября 2015 г.	5 817,20	3 225,04

Тарифы на услуги по подаче воды по магистральным водоводам

Группы потребителей	Тариф в тенге/м ³ без НДС			
	техническая		питьевая	
	по участкам			
	0-449 км	449 км – конечные потребители	Кульсары – Саргамыс	ЛПДС «Кигач»
Население, бюджетные и некоммерческие организации	18,72	20,92	39,08	39,08
Сельхозтоваропроизводители	67,38	151,49	95,56	
Промышленные предприятия	247,12	386,5	353,89	
Нефтегазодобывающие предприятия	338,54	522,85	495,15	

Основные изменения в тарифообразовании:

- В мае 2015 года введено понятие регулируемых услуг малой мощности, доходы от которых не превышают 5% от всех регулируемых услуг (все услуги Компании, кроме перекачки нефти на внутренний рынок, подачи воды по магистральному

водоводу, перевалки нефти на ГНПС «Атасу»). Тарифы на услуги малой мощности Компания вправе ежегодно индексировать самостоятельно в пределах уровня инфляции.

- С принятием в мае 2015 года поправок в Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках», из сферы естественных монополий исключены

услуги по транспортировке нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан.

- В июне 2015 года приказом генерального директора (председателя Правления) Компании утверждены следующие тарифы на услуги по перекачке нефти по магистральным трубопроводам Компании:

- в целях экспорта за пределы Республики Казахстан – в размере 5 817,2 тенге за 1 тонну на 1000 км, без НДС, с вводом в действие с 1 июля 2015 года (сохранен на действовавшем уровне);
- в целях транзита через территорию Республики Казахстан по казахстанскому участку магистрального трубопровода «ТОН-2» – в размере 1 727,1 тенге за 1 тонну на 1000 км, без НДС, с вводом в действие с 26 июня 2015 года (сохранен на действовавшем уровне).
- С 1 по 7 июля 2015 года действовал временный компенсирующий тариф на регулируемую услугу по перекачке нефти на

внутренний рынок в размере 2 921,94 тенге за 1 тонну на 1000 км, без НДС. Данный тариф был утвержден приказом председателя КРЕМ от 19 июня 2015 года, действие которого было приостановлено аналогичным приказом от 8 июля 2015 года.

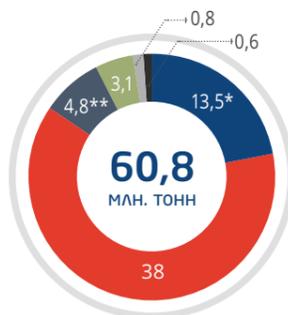
■ В августе 2015 года приказом председателя КРЕМ утверждены предельные уровни тарифов и тарифная смета на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов Компании на 2015–2019 годы с вводом в действие с 1 октября 2015 года (предусматривается ежегодный рост тарифов на 10%).

- В октябре 2015 года приказом исполняющего обязанности председателя КРЕМ утверждены тарифы на услугу по подаче воды по магистральным трубопроводам Компании на 2015–2019 годы с вводом в действие с 1 декабря 2015 года (произошел рост тарифа на 10%).
- В октябре 2015 года приказами генерального директора (председателя Правления) Компании утверждены тарифы на дополнительные услуги по транспортировке нефти (слив, налив, перевалка, хранение, операторская деятельность по единой маршрутизации нефти) с вводом в действие с 1 декабря 2015 года.

1.5. Обзор рынка

По итогам 2015 года в Республике Казахстан добыто 79,5 млн. тонн нефти и газового конденсата, из которых 60,8 млн. тонн экспортировано.

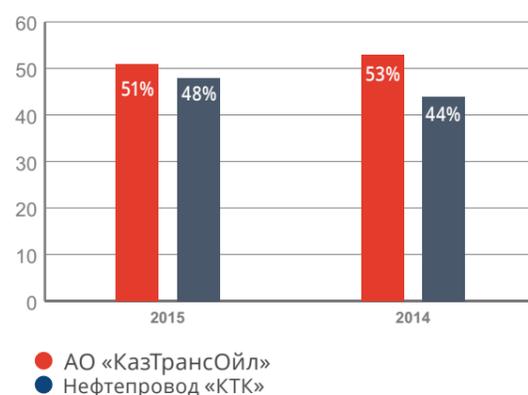
Объемы экспорта казахстанской нефти и газового конденсата в 2015 году, млн. тонн



Экспортное направление:

- Нефтепровод «Атырау – Самара»
- Нефтепровод «КТК»
- Нефтепровод «Атасу – Алашанькоу»
- Порт Актау
- Железная дорога
- Оренбургский газоперерабатывающий завод

Доля Компании по транспортировке казахстанской нефти, %



* Объем транспортировки составил 15,7 млн. тонн, в том числе встречные поставки в Российскую Федерацию в объеме 2,2 млн. тонн и на Павлодарский НХЗ транзитом через территорию Российской Федерации по маршруту Самара – «ТОН-2» – Прииртышск – ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (далее – ПНХЗ) в объеме 0,05 млн. тонн;

** Объем транспортировки составил 11,8 млн. тонн, в том числе транзитные поставки в Китайскую Народную Республику – в объеме 7 млн. тонн.

Источник: АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа».

Основными экспортными направлениями транспортировки нефти из Республики Казахстан являются нефтепроводы – «КТК», «Атырау – Самара» и «Атасу – Алашанькоу». В существующей структуре экспорта казахстанской нефти преобладают европейские рынки, на которые приходится около 90% от общего объема экспорта.

В 2015 году по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» было транспортировано 47,5 млн. тонн нефти, включая 7,0 млн. тонн транзита российской нефти. Доля Компании по транспортировке казахстанской нефти (без учета транзитных объемов российской нефти) составила 51% от общего объема добычи нефти в Республике Казахстан (2014 год – 53%). Доля транспортировки казахстанской нефти по нефтепроводу «КТК», являющемуся основным конкурентом Компании, выросла до 48% (2014 год – 44%).

При этом, имеют место нижеуказанные тенденции, которые могут в среднесрочной перспективе повлиять на изменение доли Компании на рынке.

Согласно прогнозному плану Министерства энергетики Республики Казахстан, в 2020 году объем добычи нефти увеличится до 92,0 млн. тонн, в основном, за счет роста добычи нефти на месторождениях Тенгиз и Кашаган.

Объем внутреннего потребления прогнозируется на уровне 18,5 млн. тонн. Соответственно, объем экспорта вырастет до 73,5 млн. тонн в год.

В настоящее время проводится работа по реализации проекта уве-

личения пропускной способности «КТК» до 67 млн. тонн в год, в том числе, до 52,5 млн. тонн в год для казахстанской нефти (завершение в 2016 году).

Также ведется поэтапная реализация проекта расширения нефтепровода «Казахстан – Китай», что позволит обеспечить мощности для экспорта западноказахстанской нефти в Китайскую Народную Республику (далее – КНР) и поставок на нефтеперерабатывающие заводы в Павлодаре и Шымкенте.

В результате общая пропускная способность экспортных трубопроводных маршрутов составит порядка 90 млн. тонн в год.

Таким образом, в течение ближайших лет будет наблюдаться профицит трубопроводных экспортных мощностей, что обеспечивает добывающим компаниям Казахстана возможность выбора направлений транспортировки. Это, в свою очередь, приведет к снижению объемов транспортировки нефти железнодорожным транспортом и через Каспий и переориентации их на более выгодные трубопроводные маршруты.

Учитывая, что основная часть дополнительных объемов нефти с месторождений Тенгиз и Кашаган, как ожидается, будет экспортироваться по нефтепроводу «КТК», в среднесрочной перспективе ожидается снижение доли Компании в объемах транспортировки казахстанской нефти до уровня менее 50%.

В этих условиях деятельность Компании будет направлена на обеспечение конкурентоспособности предоставляемых услуг по транс-

портировке нефти, в т. ч. за счет дальнейшего повышения эффективности производства, внедрения гибкой тарифной политики, повышения качества услуг.

Помимо изменения конкурентной среды, существенное влияние на рынок транспортировки нефти оказывает изменение внешней среды.

Так, ключевым внешним фактором, существенно повлиявшим на результаты деятельности Компании в 2015 году, стало резкое падение мировых цен на нефть. Данное обстоятельство потребовало пересмотра бюджетов добывающих компаний, в том числе входящих в группу компаний АО НК «КазМунайГаз», и повлекло изменение прогнозов добычи и сдачи нефти.

Изменение экономической ситуации в Республике Казахстан повлекло за собой снижение курса национальной валюты относительно доллара США.

Поскольку тарифы Компании для поставок нефти на экспорт устанавливаются в тенге, это привело к повышению привлекательности экспортных поставок по нефтепроводу «Атырау – Самара» для ряда грузоотправителей по сравнению с поставками по нефтепроводу «КТК», тариф которого установлен в долларах США.

При этом, девальвация национальной валюты оказала негативное влияние на финансовую устойчивость компаний, имеющих валютные долговые обязательства. Так, ТОО «ККТ» в 2015 году понесло значительные расходы по отрицательной курсовой разнице.

1.6. Стратегия развития и планы на среднесрочную перспективу

Миссия

Миссия Компании заключается в обеспечении максимальных выгод для Республики Казахстан путем предоставления качественных, своевременных, эффективных и конкурентоспособных услуг по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов с обеспечением равных условий доступа потребителей к регулируемым услугам Компании.

Видение

АО «КазТрансОйл» – конкурентоспособная и динамично развивающаяся компания, предоставляющая широкий спектр услуг по транспортировке нефти по современной, диверсифицированной трубопроводной системе, соответствующая наилучшей практике в области обеспечения безопасности производственной деятельности и защиты окружающей среды.

Цели и задачи

Стратегической целью Компании является увеличение рыночной стоимости (капитализации) Компании и соблюдение стратегических интересов государства в области транспортировки нефти по магистральному нефтепроводу.

Компанией определены следующие стратегические направления развития:

- Транспортировка нефти
- Подача воды
- Повышение эффективности управления

В целях достижения стратегической цели Компания прилагает усилия для реализации следующих задач:

- увеличения объемов транспортировки и грузооборота нефти путем оказания конкурентоспособных, надежных и безопасных услуг;

- повышения эффективности деятельности и оптимизации затрат Компании и ее дочерних и совместно контролируемых организаций;
- ведения эффективной инвестиционной политики и участия в крупных транспортных проектах;
- продуманной финансовой стратегии, нацеленной на поддержание стабильных денежных потоков;
- создания эффективной и прозрачной структуры активов;
- инновационно-технологического развития;
- поддержания высоких стандартов корпоративного управления и управления рисками;
- нацеленности на устойчивое развитие, в том числе эффективное управление человеческими ресурсами, совершенствование деятельности в области безопасности и охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды.

Планы на среднесрочную перспективу:

1. Обеспечение технической возможности поставки нефти из западных регионов Казахстана (северо-восток Казахстана) и ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (далее – ПКОП) (юго-восток Казахстана).

Данный вопрос связан с необходимостью реализации проекта расширения нефтепровода «Казахстан – Китай», в связи с чем будет продолжено взаимодействие с китайскими партнерами по дальнейшему развитию данного инвестиционного проекта;

- в 2016 году планируется завершение строительства и реконструкции объектов АО «КазТрансОйл» – НПС «663 км» и ГНПС «Кенкияк» – предназначенных для реверса и расширения нефтепровода «Кенкияк – Атырау» и увеличения мощности нефтепровода «Кенкияк – Кумколь»;
- будет продолжена работа по повышению привлекательности данного направления. В частности, экспорта в КНР, для потенциальных грузоотправителей из Западного Казахстана.

2. Усиление транзитного потенциала:

- казахстанской и российской сторонами в 3-м квартале 2016 года будет завершена рекон-

струкция нефтепровода «ТОН-2» («Туймазы – Омск – Новосибирск»), что позволит увеличить объем транзита российской нефти, а также обеспечить поставку западноказахстанской нефти на НПЗ Республики Казахстан через территорию Российской Федерации.

3. Оптимизация деятельности и повышение эффективности:

- Компания активно участвует в проработке вопросов совершенствования бизнес-функций в рамках программы трансформации, реализуемой АО НК «КазМунайГаз». По результатам завершения этапа диагностики Компания планирует принять активное участие в дизайне и внедрении новых инициатив по изменению бизнес-процессов, запланированных на 2016–2017 годы;
- Компания реализует мероприятия по повышению эффективности деятельности, в том числе, по повышению контроля и оптимизации затрат, определенных действующей Программой управления затратами АО «КазТрансОйл». В настоящее время Компанией реализуется Программа управления затратами на 2016–2020 годы, нацеленная на оптимизацию и сокращение производственных расходов на сумму более 23,5 млрд. тенге за указанный

пятилетний период за счет снижения удельного потребления ресурсов на производстве и сокращения незадействованных активов, а также сокращения расходов, не входящих в тарифные сметы;

- в 2016 году Компания планирует проработать дополнительные инициативы по повышению эффективности деятельности АО «КазТрансОйл» и разработать среднесрочный план мероприятий, который позволит существенно улучшить показатели эффективности в сравнении с зарубежными предприятиями-аналогами (ОАО «АК «Транснефть» и другие).

4. Повышение эффективности деятельности в дочерних и совместно контролируемых организациях Компании.

В данном направлении на планируемый период предусматриваются мероприятия по повышению уровня корпоративного управления, а также анализ возможных мероприятий по снижению негативного влияния девальвации национальной валюты на ТОО «ККТ». Кроме того, на 2016 год запланировано завершение добровольной ликвидации компании BTL, что позволит дополнительно оптимизировать деятельность и расходы группы компаний BTL.



1960-1990

Наиболее важные вехи в истории развития трубопроводного транспорта Казахстана приходятся на 1960-1990 годы. В это время были введены в эксплуатацию такие нефтепроводы, как «Узень – Жетыбай – Актау», «Омск – Павлодар», «Павлодар – Шымкент», «Шымкент – Чарджоу», «Прорва – Кульсары», «Кумколь – Каракоин», «Тенгиз – Атырау – Астрахань – Грозный» и другие.



Первыми удалось реализовать идею транспортировки нефти трубопроводами американским нефтепромышленникам, построившим в 1860-х нефтепровод протяженностью 8 км от нефтяных промыслов Пенсильвании до ближайшей железнодорожной станции.

2.

ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

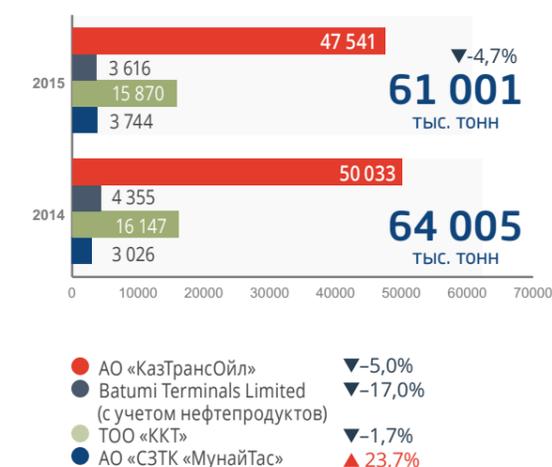
- 2.1. Транспортировка нефти и подача воды
- 2.2. Деятельность по эксплуатации магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям
- 2.3. Инвестиционная деятельность
- 2.4. Инновационная деятельность
- 2.5. Управление рисками
- 2.6. Безопасность активов
- 2.7. Защита информации
- 2.8. Информация по цепочке поставок Компании и местному содержанию в закупках товаров, работ и услуг

2.1. Транспортировка нефти и подача воды

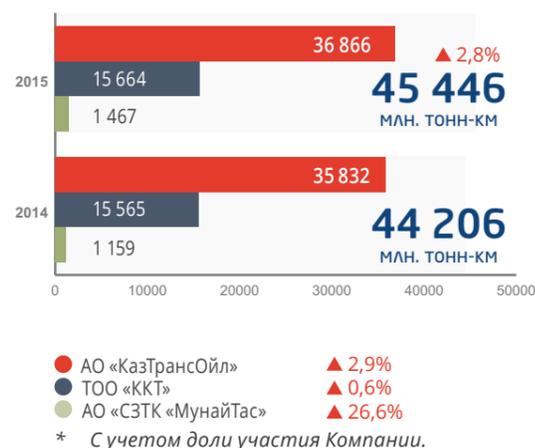
В 2015 году консолидированный объем транспортировки нефти составил 61 001 тыс. тонн. Объем транспортировки снизился на 4,7% в сравнении с показателем прошлого года – 64 005 тыс. тонн, в связи с уменьшением сдачи нефти в систему магистральных нефтепроводов нефтедобывающими компаниями.

При этом, консолидированный грузооборот нефти за 2015 год увеличился на 2,8% в сравнении с показателем прошлого года и составил 45 446 млн. тонн-км.

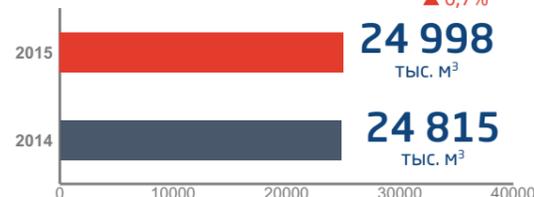
Объем транспортировки нефти*, тыс. тонн



Грузооборот нефти*, млн. тонн-км



Поставка волжской воды, тыс. м³



Объемы транспортировки нефти по направлениям и потребителям по системе АО «КазТрансОйл», в тыс. тонн

Направление	2015 г.	2014 г.	Изменение, %
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	4 767	4 789	-0,50
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	4 449	4 790	-7,10
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	4 805	4 861	-1,20
Нефтепровод «Атырау – Самара»	15 702	14 641	7,20
Отгрузка в танкеры в ГНПС «Актау»	2 881	5 195	-44,50
Перевалка в нефтепровод «Атасу – Алашанькоу»	11 794 (в т. ч. транзит 6 992)	11 824 (в т. ч. транзит 6 992)	-0,30
Перевалка в КТК	2 779	2 948	-5,73

Увеличение поставки нефти по нефтепроводу «Атырау – Самара» на 7,2% связано с перераспределением объемов грузоотправителей с других направлений (таких, как КТК, порт Актау и др.). Также на увеличение повлияло начало поставок казахстанской нефти на ПНХЗ транзитом через территорию Рос-

сийской Федерации по маршруту Атырау – Самара – «ТОН-2» – ПНХЗ.

Уменьшение объемов налива в танкеры в порту Актау на 44,5% связано с сокращением сдачи нефти и перераспределением объемов по другим направлениям.

Объем подачи воды в 2015 году составил 24 998 тыс. куб. м и увеличился на 0,7% в сравнении с показателем прошлого года – 24 815 тыс. куб. м. Основным фактором увеличения объемов подачи воды по сравнению с 2014 годом является увеличение отбора воды нефтегазодобывающими компаниями.

2.2. Деятельность по эксплуатации магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям

Компания в рамках деятельности по эксплуатации магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям, обслуживает нефтепроводы ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», АО «СЗТК «МунайТас», компании «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» и АО «Тургай-Петролеум» общей протяженностью 2 857,6 км. Всего по данному виду деятельности в 2015 году Компанией был задействован 951 человек.

В связи с требованиями законодательства Республики Казахстан по раздельному учету затрат и для четкого разграничения функций между основной деятельностью и операторскими услугами, а также в перспективе дальнейшего расширения операторских услуг, согласно стратегическим планам развития Компании, было принято решение о реорганизации и совершенствовании организационной структуры подразделений по оказанию операторских услуг.

В декабре 2015 года на базе существующих структурных подразде-

лений были созданы департамент операторских услуг в центральном аппарате Компании и службы операторских услуг в аппаратах управления Западного и Восточного филиалов.

Реорганизация структуры операторских услуг направлена на оптимизацию бюджетов по эксплуатации магистральных нефтепроводов сторонних компаний, снижение стоимости услуг, в том числе накладных расходов, повышение качества услуг, а также обеспечение централизованного управления операторской деятельностью

2 857,6

КИЛОМЕТРОВ

Эксплуатации магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям

и четкое разграничение между основной деятельностью и операторскими услугами.



2.3. Инвестиционная деятельность

Компания в 2015 году продолжила выполнять инвестиционную программу, направленную на реализацию перспективных инвестиционных проектов и поддержание текущего уровня производства.

Все инвестиционные проекты Компании подготавливаются в соответствии с корпоративными процедурами и проходят предусмотренную действующим законодательством экспертизу, в том числе – в части соответствия требованиям экологической и промышленной безопасности, стоимости строительства.

Финансирование инвестиционных проектов Компании осуществляется за счет собственных средств, без использования бюджетных (государственных) средств.

Расширение нефтепровода «Казахстан – Китай»

Одним из важных инвестиционных проектов Компании является проект «Вторая очередь второго этапа строительства нефтепровода «Казахстан – Китай». Увеличение производительности до 20 млн. тонн/год». Реализация данного проекта направлена на диверсификацию направлений поставки нефти на экспорт, а также на создание возможности обеспечения нефтеперерабатывающих заводов Республики Казахстан собственным сырьем в рамках обеспечения энергобезопасности страны.

Участниками проекта являются АО «КазТрансОйл», ТОО «Казах-

станско-Китайский Трубопровод» и АО «СЗТК «МунайТас», каждый из которых является собственником соответствующего участка нефтепровода «Казахстан – Китай».

В 2015 году Компанией в рамках проекта была завершена реконструкция линейной части нефтепровода «Павлодар – Шымкент» на участке НПС «Барсенгир» – ГНПС «Атасу» (замена 19 км нефтепровода). Продолжены работы по реконструкции и расширению НПС «663 км» и реконструкции ГНПС «Кенкияк».

Всего в 2015 году по проекту освоено 16 948,2 млн. тенге, в т. ч. по объектам АО «КазТрансОйл» – 16 914,2 млн. тенге, расходы ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» по отводу земельных участков под объекты ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» и АО «СЗТК «МунайТас» – 34 млн. тенге.

Реконструкция магистральных нефтепроводов с заменой трубы

Для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации производственных объектов в 2015 году Компанией проводились следующие мероприятия:

- замена трубы на участке «Каражанбас – Актау» нефте-

78 142,2

млн. тенге

Сумма капитальных вложений

провода «Каламкас – Каражанбас – Актау» общей протяженностью 129,5 км. В 2015 году по данному проекту освоено 13 404 млн. тенге и осуществлен ввод в эксплуатацию участка нефтепровода протяженностью 54 км стоимостью 9 948 млн. тенге;

- капитальный ремонт с заменой линейной части магистрального нефтепровода «ТОН-2» общей протяженностью 145,6 км. В 2015 году по проекту освоено 26 649 млн. тенге и осуществлен ввод в эксплуатацию участка нефтепровода протяженностью 102,6 км стоимостью 20 304 млн. тенге без НДС. Реализация проекта реконструкции нефтепровода «ТОН-2» позволит обеспечить поставку западно-казахстанской нефти на НПЗ Республики Казахстан через территорию Российской Федерации, а также увеличить объем транзита российской нефти в Китайскую Народную Республику.

Общая сумма капитальных вложений, млн. тенге

Показатель	2015 г.	2014 г.	Изменение, %
Капитальные вложения АО «КазТрансОйл», в т. ч.	78 142,2	74 128,7	5,4
в новые проекты	17 986,6	23 729,6	-24,2
в поддержание текущего уровня производства	60 117,0	50 341,0	19,4
административного характера	38,6	58,1	-33,6

Развитие зарубежных активов

В 2012 году была начата реализация проекта «Расширение пропускной способности ООО «Батумский морской порт» по перевалке генеральных грузов до 2,5 млн. тонн в год».

Реализация указанного проекта позволила значительно улучшить к настоящему времени техническую и операционную возможность по перевалке сухих грузов в порту, в частности:

- увеличены открытые складские площади на 5 тыс. кв. м для перевалки навалочных и насыпных грузов. Для расширения данной складской площади, помимо приобретения аэродромных плит, потребовалось осуществить снос старого здания 1936 года постройки и строительство нового современного здания;
- в целях обеспечения бесперебойного электроснабжения была реконструирована устаревшая энергосистема 1974

года постройки на современную энергосистему;

- сокращено время обработки крупнотоннажных судов дедевейтом от 40 до 50 тыс. тонн с 8–9 суток до 5–6 суток – за счет приобретения новых порталных кранов с грузоподъемностью 18–20–32(36) тонны;
- улучшена оперативность диспетчеризации, а именно: увеличена вагоновместимость (на 40 вагонов) и скорость обработки железнодорожного состава за счет приобретения железнодорожных весов и реконструкции железнодорожных линий;
- увеличена скорость обработки судов (защитка трюмов) на 20% и грузовых операций на складских площадях (окучивание и т. д.) на 10% – за счет приобретения фронтальных погрузчиков повышенной грузоподъемности в количестве 2-х единиц.

В настоящее время пропускная способность Батумского морского порта составляет 1,8 млн. тонн сухих грузов в год*. В рамках проекта освоено порядка 2,2 млрд.

тенге собственных средств группы компаний «Batumi Terminals Limited» (14,3 млн. долл. США без НДС).

Также, в 2015 году одобрена реализация проекта «Реконструкция эстакад с целью увеличения эффективности слива мазутов из железнодорожных вагонов-цистерн». Целью данного проекта является увеличение эффективности использования железнодорожных эстакад Батумского нефтяного терминала за счет модернизации технологического оборудования по сливным операциям и обеспечения технической возможности перевалки планируемых объемов темных нефтепродуктов, в особенности в осенне-зимний период.

* В Интегрированном годовом отчете Компании за 2014 год приведена информация о достижении пропускной способности ООО «Батумский морской порт» по перевалке генеральных грузов уровня 2,3 млн. тонн в год. В течение 2015 года данный показатель был уточнен и скорректирован.



2.4. Инновационная деятельность

Компания уделяет существенное внимание вопросам инновационного развития и повышению технологичности производства. Данное направление деятельности, наряду с внедрением системы энергоменеджмента, инвестициями в реконструкцию и повышением надежности основных средств, является одним из инструментов повышения эффективности деятельности Компании.

В Компании функционирует и успешно действует отдельное структурное подразделение – филиал «Научно-технический центр», оснащенный собственной базой для проведения проектно-исследовательских, научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ. Основной задачей Научно-технического центра является поиск и реализация (совместно с производственными филиалами Компании) способов повышения эффективности деятельности Компании за счет внедрения современного уровня техники и технологий, направленных на модернизацию, энерго- и ресурсосбережение, повышение надежности и безопасности при осуществлении производственных процессов по перекачке нефти и подаче воды.

В 2015 году в рамках инновационного развития было выполнено 11 работ по научно-исследовательским и опытно-конструкторским разработкам, 4 информационно-аналитические работы по внедрению современных энергосберегающих технологий, в том числе:

- Применение самонесущего изолированного провода СИП 3x70 мм² на участке 1190–1235 км МН «Узень – Атырау – Самара»;
- Солнечные фотоэлементы на узлах связи НПС «Прииртышск» и ГНПС «Павлодар»;
- Технология «STOPPLE» для замены дефектного участка нефтепровода без остановки перекачки нефти.

Реализация указанных проектов, финансирование которых составило более 500 млн. тенге, позволила:

- повысить безопасность работ вблизи линий электропередачи, предотвратить возможность короткого замыкания (повышается пожаробезопасность линии) и выход из строя производственного оборудования и остановку перекачки;
- снизить падение напряжения на линии и обеспечить устойчивое бесперебойное электропитание;
- исключить простой нефтепровода при проведении ремонтных работ;
- повысить экономию энергии путем использования возобновляемых источников энергии.

Суммарный экономический эффект от данных проектов составил около 100 млн. тенге в год.

11

Работ по научно-исследовательским и опытно-конструкторским разработкам

100

млн. тенге
в год

Суммарный экономический эффект от данных проектов



2.5. Управление рисками

Компания имеет налаженную корпоративную систему управления рисками (далее – КСУР) и систему внутреннего контроля (далее – СВК), которые являются важными элементами системы корпоративного управления Компании и совершенствуются на постоянной основе.

Значимость КСУР и СВК для эффективной деятельности Компании обусловлена рядом причин:

- обеспечение сохранности активов Компании и эффективности хозяйственной деятельности;
- предоставление надежной информации руководству и, как результат, принятие взвешенных и обоснованных управленческих решений;
- наличие должной уверенности в том, что все внутренние политики и процедуры, а также законодательные акты и требования соблюдаются в установленном порядке.

В соответствии с внутренними документами Компании, вопросы утверждения политик и внутренних процедур по управлению рисками, обеспечения соблюдения и анализа эффективности, а также совершенствования таких процедур относятся к исключительной компетенции Совета директоров Компании. Принимая во внимание значимость данного аспекта деятельности, Советом директоров Компании на ежеквартальной основе проводится анализ динамики ключевых рисков и исполнения Плана мероприятий по управлению ключевыми рисками Компании.

В целях предварительного рассмотрения вопросов управления рисками и подготовки по ним рекомендаций, при Правлении Компании функционирует Комитет по рискам, который является консультативно-совещательным органом. Заседания Комитета проводятся не реже 1 раза в квартал.

Вовлеченность рядовых работников Компании в процесс управления рисками достигается за счет

регулярного проведения корпоративных семинаров в области управления рисками, как с привлечением сторонних организаций, так и силами риск-менеджеров Компании. В течение 2015 года для работников структурных подразделений Компании и аппаратов управления совместно контролируемых организаций были проведены обучающие семинары по КСУР и СВК, организованные ответственным департаментом.

В целом, КСУР направлена на своевременную идентификацию, оценку, мониторинг и уменьшение потенциальных рисков событий, которые могут негативно повлиять на достижение стратегических и операционных целей Компании.

В Компании сформирована единая методологическая база по управлению рисками, утвержден Классификатор рисков Компании.

В Компании на ежегодной основе актуализируется Программа управления рисками, которая включает:

- реестр рисков и карту рисков Компании;
- границы риска в финансовых и нефинансовых показателях;
- заявление о риск-аппетите;
- уровень толерантности и ключевые рисковые показатели к ключевым рискам;
- План мероприятий по управлению рисками.

В Компании внедрена практика лимитирования финансовых рисков путем установления лимитов на балансовые и внебалансовые обязательства на банки-контрагенты.

СВК направлена на своевременное выявление и анализ рисков процессного уровня, присущих деятельности Компании, а также определение и анализ контрольных процедур по управлению данными рисками в трех ключевых областях СВК: операционная деятельность, подготовка финансовой отчетности и соблюдение законодательных и нормативных требований.

В целях дальнейшего совершенствования СВК в 2015 году была проделана следующая работа:

- внесены изменения в Регламент СВК, обусловленные необходимостью дальнейшего внедрения СВК в филиалах Компании;
- разработан и утвержден Классификатор бизнес-процессов центрального аппарата Компании;
- разработаны и утверждены блок-схемы и матрицы рисков и контролей по ключевым бизнес-процессам центрального аппарата Компании;

- разработаны и утверждены блок-схемы и матрицы рисков и контролей по ключевым бизнес-процессам аппаратов управления Западного и Восточного филиалов Компании, филиалов ГИВЦ и НТЦ.

Ключевые риски Компании и меры по управлению ими

Деятельность Компании носит постоянный и стабильный характер и риски, связанные с деятельностью, из года в год остаются неизменными. Однако, под воздействием внешних и внутренних риск-факторов (причин возникновения) рисковые события могут менять вероятность их наступления и величину потенциального ущерба.

В соответствии с Классификатором рисков Компании, предусмотрены риски в следующих областях:

- производственные риски, связанные с процессом производ-

ства (риски технологического процесса, риски организации планирования и утверждения Производственной программы);

- непроизводственные риски, связанные с непроизводственными бизнес-процессами (риски стратегического и среднесрочного планирования, риски финансовой устойчивости, риски персонала, риски информационных технологий и т. д.);
- риски внешней среды, малоуправляемые либо неуправляемые (риски контрагентов, рыночные риски и т. д.);
- риски инвестиционных проектов.

Наиболее значимыми (ключевыми) рисками Компании являются риски, имеющие высокий балл вероятности (4–5 баллов по шкале вероятности) и/или высокий балл по размеру ущерба (2–5 баллов по шкале влияния), согласно параметрам, приведенным ниже.

Балльная шкала оценки рисков Компании

Балл	Степень влияния	Убыток от наступления риска	Частота (вероятность)
1	Незначительный	До рабочей удерживающей способности	Очень редко (один раз в 7 и более лет) или вероятность наступления до 5%
2	Заметный	До удерживающей способности	Редко (примерно один раз в 5 лет) или вероятность наступления 25%
3	Крупный	Минимум: до 25% потери ликвидности или до 50% потери доходности	Время от времени (раз в 3 года) или вероятность наступления 40%
4	Критический	Минимум: до полной потери доходности или до 25% потери собственного капитала	Часто (раз в год) или вероятность наступления 80%
5	Катастрофический	Начиная с минимума: полная потеря доходности или 25% потери собственного капитала	Очень часто (раз в полгода и чаще) или вероятность наступления свыше 95%

Ключевые риски Компании

Наименование риска	Мероприятия по управлению рисками
Гибель оборудования или выход из строя оборудования/сооружений	Техническое обслуживание и ремонты Реконструкция, модернизация оборудования Разработка оптимальных режимов эксплуатации оборудования Своевременная диагностика оборудования Повышение квалификации работников
Аварии техногенного характера	Проведение пожарно-тактических учений и занятий Проведение обучений мерам пожарной безопасности Закуп услуг по охране производственных объектов от пожаров Повышение уровня знаний обслуживающего персонала Добровольное страхование имущества от ущерба

Наименование риска	Мероприятия по управлению рисками
Несчастные случаи, связанные с производством и приведшие к нетрудоспособности или смерти	Организационные и технические мероприятия по безопасному проведению работ Внутренний контроль в области безопасности и охраны труда Реализация плана организационно-технических, санитарно-гигиенических и лечебно-профилактических мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда, предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний Обучение и проверка знаний по вопросам безопасности и охраны труда
Экологические риски (претензии и административные штрафы)	Получение разрешений на эмиссию в полном заявленном объеме Соблюдение лимитов на эмиссии в окружающей среде Соблюдение правил эксплуатации оборудования Разработка технологических режимов работы оборудования и объектов Экологическое страхование
Снижение или прекращение поставок нефти	Заключение долгосрочных договоров с грузоотправителями Привлечение новых грузоотправителей
Партнерские отношения с нефтетранспортными компаниями других стран	Заключение договоров транспортной экспедиции в рамках деятельности по организации транспортировки и транзита казахстанской нефти по трубопроводным системам других государств

В целом, запланированная работа по управлению ключевыми рисками Компании в 2015 году выполнена в полном объеме. Компанией были предприняты соответствующие меры реагирования на ключевые риски с целью снижения вероятности их реализации и минимизации/предотвращения возможных финансовых потерь.

В рамках дальнейшего совершенствования КСУР в 2016 году

Компанией будет рассмотрена возможность разработки методических инструментов по управлению производственными рисками за счет внедрения системы управления производственными активами в соответствии с требованиями международных стандартов серии ISO 55000. Стандарты востребованы в компаниях, которые эксплуатируют дорогостоящие и критические для бизнеса активы. В основном это касается физических

активов (технологических систем и оборудования, сооружений), от работоспособности которых зависит достижение целей бизнеса. Стандарты направлены на улучшение финансовых результатов, оптимизацию принятия инвестиционных решений, управляемость риска, устойчивость развития, улучшение эффективности деятельности Компании.

2.6. Безопасность активов

В 2015 году Компания продолжила работу по предотвращению хищений нефти из магистральных нефтепроводов.

В 2015 году было совершено 14 несанкционированных врезок в магистральные нефтепроводы Компании, общий ущерб по которым составил 30,1 млн. тенге. Для сравнения – в 2014 году было зафиксировано 12 несанкционированных врезок в магистральные нефтепроводы Компании, общий ущерб по которым составил 21,8 млн. тенге.

Необходимо отметить, что, согласно договору, заключенному Компанией с ТОО «KMG-Security», охранная организация возмещает ущерб от последствий несанкционированных врезок в трубопровод,

попыток их совершения, а также иных незаконных подключений к трубопроводу по фактическим затратам на ремонтные работы, связанные с их устранением. Также возмещаются затраты, связанные с оплатой административного штрафа, в размере, предъявленном Компанией уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. В этой связи, в 2015 году ТОО «KMG-Security» возместило Компании 20,2 млн. тенге, а в 2014 году – 7,5 млн. тенге.

В этой связи, в целях обеспечения безопасности линейной части

магистральных трубопроводов Компании, продолжается работа по внедрению и эксплуатации новых и передовых технических систем охраны, таких, как система охраны нефтепроводов, система обнаружения утечек, система охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения.

В настоящее время системами охраны нефтепроводов и системами обнаружения утечек охвачено более 50% протяженности магистральных нефтепроводов Компании.

В целях оперативного выявления несанкционированных воздействий и вторжения в охранную зону трубопровода по системам обнаружения утечек и охраны нефтепровода на уровне центрального аппарата Компании (г. Астана) производится централизованный круглосуточный мониторинг.

Для координации деятельности всех задействованных систем охраны и ресурсов и предотвращения противоправных посягательств на целостность нефтепроводов, в Компании организовано взаимодействие службы мониторинга нефтепроводов, главного диспетчерского управления, центральных диспетчерских пунктов филиалов Компании и дежурного оператора охранной фирмы ТОО «KMG-Security». На местах данная схема охватывает правоохранительные и силовые структуры районов, охранные мобильные группы и аварийные службы Компании.

Компания нацелена на дальнейшее развитие мероприятий по охране нефтепроводов.

2.7. Защита информации

Компания предъявляет высокие требования к вопросам защиты информации. С целью поддержания должного уровня защиты информации Компания руководствуется требованиями законодательства Республики Казахстан, регулирующими вопросы информационной безопасности, и международного стандарта ISO/IEC 27001.

В августе 2015 года Компания успешно прошла надзорный аудит, проведенный международным органом по сертификации – Британским институтом стандартов (BSI Management Systems), в рамках которого был

осуществлен переход с версии стандарта ISO/IEC 27001:2005 на ISO/IEC 27001:2013.

Развитие оснащения Компании информационными технологиями и повышение степени защиты

информации обеспечивает стабильную операционную деятельность, в связи с чем Компания планирует продолжать работу по поддержанию необходимого уровня защиты информационных ресурсов Компании.

Количество врезок и размер ущерба



В 2016 году, в целях повышения уровня безопасности линейной части нефтепроводов Компании, продолжатся работы по усилению безопасности участков силами и средствами Компании. Так, в проект бизнес-плана Компании на 2016–2020 годы включены проекты по внедрению системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения на 25 объектах. Кроме того, в 2016 году на участках магистральных трубопроводов, наиболее подверженных

несанкционированным врезкам, количество мобильных групп планируется увеличить до 5 (2 мобильных группы – на Западном филиале и 3 – на Восточном филиале). В целях контроля передвижения мобильных групп по охране нефтепроводов, на линейной части магистральных нефтепроводов Западного и Восточного филиалов Компании внедрена и эксплуатируется система «Ход-тест», а также система GPS.

2.8. Информация по цепочке поставок Компании и местному содержанию в закупках товаров, работ и услуг

Принимая во внимание масштабы деятельности Компании, а также необходимость своевременного и качественного обеспечения необходимыми товарами, работами и услугами, существенное значение для устойчивого развития имеет налаженная система поставок. При выборе поставщиков Компания руководствуется Правилами закупок товаров, работ и услуг акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организациями, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления (далее – Правила закупок).

Процесс закупок в Компании включает в себя:

- разработку и утверждение планов закупок;
- выбор поставщика;
- заключение и исполнение договора о закупках.

При этом, выбор поставщика в Компании осуществляется следующими способами:

- проведения открытого тендера;
- запроса ценовых предложений;
- из одного источника.

Закупки, осуществляемые способом проведения открытого тендера, а также запросом ценовых предложений, проводятся посредством электронных закупок, в том числе, с применением торгов на понижение – на основании Правил закупок и в соответствии с Инструкцией по проведению электронных закупок.

Закупки способом запроса ценовых предложений (с применением торгов на понижение) допускаются

в случае осуществления закупки товара, работы, услуги, если сумма, предусмотренная для его закупки планом закупок Компании на соответствующий финансовый год, не превышает 4000-кратного размера месячного расчетного показателя (МРП), установленного Законом о республиканском бюджете на соответствующий финансовый год.

Закупки из одного источника, в том числе путем прямого заключения договора, допускаются в случаях, оговоренных Правилами закупок, в иных случаях закупки проводятся путем проведения открытого тендера.

В 2015 году Компанией были заключены договора на сумму 68 233 млн. тенге, из них:

- центральный аппарат – на сумму 47 634 млн. тенге (без учета долгосрочных договоров);
- Западный филиал – на сумму 12 625 млн. тенге;

60,03%

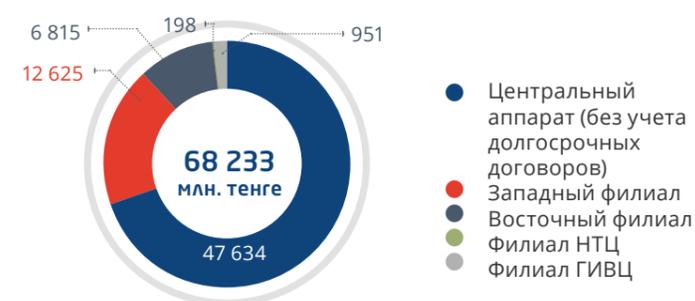
Доля местного содержания по договорам

- Восточный филиал – на сумму 6 815 млн. тенге;
- филиал НТЦ – на сумму 198 млн. тенге;
- филиал ГИВЦ – на сумму 951 млн. тенге.

Более подробная информация по проведенным закупкам за 2015 год приведена в Приложении «Отчет по проведенным закупкам за 2015 год».

В рамках реализации единой политики государства по поддержке отечественных товаропроизводителей по итогам 2015 года были заключены договоры с казахстанскими товаропроизводителями на сумму 3,4 млрд. тенге. Доля местного содержания по договорам за 2015 год составила 60,03%.

Структура закупок по филиалам, млн тенге



3,4

млрд. тенге

Сумма заключенных договоров с казахстанскими товаропроизводителями

1970

В 1970 году был построен первый в мире уникальный «горячий» нефтепровод «Узень – Атырау – Самара», что позволило транспортировать на дальние расстояния высоковязкую парафинистую мангышлакскую нефть, застывающую при температуре свыше 30°C. Специальные печи подогрева устанавливались каждые 80–100 км, что позволяло транспортировать нефть даже в холодное время года.



Самым протяженным магистральным нефтепроводом в мире является трубопроводная система Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО), по которому на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона поставляется нефть с месторождений Западной и Восточной Сибири. Длина нефтепровода составляет свыше 4,7 тыс. км.

3.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

- 3.1. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- 3.2. Информация по членству Компании в ассоциациях (отраслевых и международных) и иных объединениях
- 3.3. Охрана окружающей среды
- 3.4. Безопасность и охрана труда
- 3.5. Персонал
- 3.6. Интегрированная система менеджмента
- 3.7. Планы Компании на среднесрочный период в области устойчивого развития

Устойчивое развитие является приоритетом в деятельности Компании. Целью Компании в области устойчивого развития является развитие бизнеса, наряду с сохранением и защитой окружающей среды, созданием благоприятных условий труда, обеспечением безопасности на рабочих местах и вкладом в развитие местных сообществ, в которых мы осуществляем свою деятельность.

Особое внимание Компания уделяет соблюдению интересов и прав заинтересованных сторон и стремится максимально полно учитывать мнения и ожидания заинтересованных сторон на системной основе.

При осуществлении деятельности в области устойчивого развития Компания руководствуется принципами и положениями, закрепленными в Глобальном договоре ООН, стандартах серии AA1000 в части выявления наиболее существенных проблем в области устойчивого развития и взаимодействия с заинтересованными сторонами, и регулируется рядом внутренних документов, которые размещены в публичном доступе на корпоративном веб-сайте Компании.

Органы Компании на регулярной основе рассматривают и анализируют ключевые результаты работы Компании в области устойчивого развития, в том числе – в части управления персоналом, природоохранной деятельности, функционирования системы интегрированного менеджмента, а также утверждают внутренние документы, регулирующие деятельность Компании по отдельным направлениям устойчивого развития.

Кроме того, в управлении вопросами в области устойчивого развития участвуют следующие заинтересованные структурные подразделения Компании:

- департамент промышленной безопасности и охраны труда, курирующий вопросы промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды;

- департамент управления рисками, энергоменеджмента и ИСМ, в компетенцию которого входят вопросы энергопотребления и энергосбережения;
- департамент управления человеческими ресурсами и оплаты труда, курирующий вопросы учета кадров, организации труда и заработной платы, а также развития человеческих ресурсов и социальной поддержки.

На уровне производственных филиалов и нефтепроводных управлений Компании функционируют службы и отделы, отвечающие за отдельные направления деятельности в области устойчивого развития. Их работа координируется и согласовывается на уровне центрального аппарата Компании.

Основными направлениями деятельности Компании в области устойчивого развития являются:

- безусловное соблюдение требований законодательства;
- эффективные инвестиции в развитие производства, ориентированные на повышение конкурентоспособности Компании в ее интересах и интересах общества;
- учет ожиданий и мнений заинтересованных сторон, системный подход к построению добросовестных и взаимовыгодных отношений с ними;
- обеспечение безопасности и охраны труда, защита окружающей среды;
- создание условий для удовлетворения потребностей персонала;
- создание условий для сохранения и улучшения здоровья персонала;
- развитие кадрового потенциала.



В апреле 2015 года решением Совета директоров Компании была утверждена Стратегия корпоративной социальной ответственности, целью которой является определение единой основы, принципов и направлений развития в области корпоративной социальной ответственности. Данная стратегия направлена на максимальное соблюдение Компанией принци-

пов, закрепленных в Глобальном договоре ООН, путем взаимодействия с обществом, соблюдения прав человека, оказания социальной поддержки, признания ответственности перед государством, взаимодействия с заинтересованными сторонами (стейкхолдерами), регулирования трудовых отношений и окружающей среды.

3.1. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Взаимодействие с заинтересованными сторонами является одним из основополагающих аспектов в области устойчивого развития и ключевым фактором формирования системы корпоративной социальной ответственности.

Компания осознает степень влияния, которое оказывает ее деятельность на заинтересованные стороны, и свою ответственность перед ними. Компания стремится, чтобы отношения с заинтересованными сторонами были партнерскими, доверительными, взаимовыгодными и основанными на регулярном и конструктивном диалоге.

Взаимоотношения со всеми заинтересованными сторонами Компании строятся в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом и внутренними документами Компании.

Основные принципы и приоритеты взаимодействия с заинтересованными сторонами отражены в корпоративных документах Компании, таких, как Стратегия развития, Кодекс корпоративного управ-

ления, Стратегия корпоративной социальной ответственности и Кодекс корпоративной этики Компании.

С целью выявления и отбора заинтересованных сторон был проведен анализ окружения Компании – путем изучения взаимоотношений Компании и лиц (групп лиц), интересы которых затрагиваются в рамках деятельности Компании, а также имеющих или считающихся, что они имеют законные требования в отношении некоторых аспектов деятельности Компании. По результатам проведенного анализа были сформированы основные группы стейкхолдеров Компании, однородные по какому-либо признаку или характеристикам.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами Компании

Заинтересованные стороны	Значимость каждой группы заинтересованных сторон	Основные формы взаимодействия с заинтересованными сторонами	Вопросы, рассмотренные в рамках взаимодействия в 2015 году
Акционеры и организации влияния	АО «КазТрансОйл» осознает, что эффективная система взаимодействия между акционерами, организациями влияния и Компанией является важнейшим элементом, обеспечивающим рост стоимости компании, и гарантией того, что деньги инвесторов используются эффективно.	<ul style="list-style-type: none"> • Проведение Общего собрания акционеров; • Публикация годового отчета; • Раскрытие информации о деятельности Компании на веб-сайтах Компании, Казахстанской фондовой биржи и депозитария финансовой отчетности; • «Горячая линия» для приема обращений акционеров. 	<ul style="list-style-type: none"> • Запрос информации по производственно-финансовым показателям Компании; • Информация о сроках принятия решения о выплате, порядке и размере дивидендов. <p>Вся информация была представлена в срок и в полном объеме.</p>
Государственные органы	АО «КазТрансОйл», являясь крупнейшей нефтепроводной компанией Республики Казахстан и национальным оператором по магистральному нефтепроводу, осознает свою ответственность перед государством и стремится исполнять свои правовые и этические обязательства, а также соблюдать нормы законодательства.	<ul style="list-style-type: none"> • Предоставление отчетности и информации государственным органам и юридическим лицам, влияющим на деятельность Компании; • Переписка и ответы на запросы государственных органов. 	<ul style="list-style-type: none"> • Обеспечение соответствия требованиям законодательства Республики Казахстан; • Участие в работе над проектами нормативно-правовых актов, затрагивающих интересы Компании; • Переписка с государственными органами по вопросам транспортировки нефти. <p>Компания своевременно предоставляет информацию, ее представители участвуют в различных рабочих группах и совещаниях, организуемых государственными органами.</p>
Персонал (менеджмент, работники и профессиональные союзы)	Работники – главная ценность Компании и ключевой фактор успешного развития. Корпоративными ценностями Кадровой политики Компании являются справедливость и объективность в оценке вклада и достижений каждого работника; честность и открытость внутри Компании и в отношениях с персоналом; высокие этические ценности, приверженность культуре взаимопомощи и доверия, сотрудничество для достижения поставленных целей и задач.	<ul style="list-style-type: none"> • Проведение анкетирования и опросов персонала; • Заключение коллективных договоров для обеспечения социальной поддержки работников и членов их семей; • «Горячая линия» для приема обращений персонала; • Организация обучения, курсов повышения квалификации; • Проведение собраний руководства и работников Компании; • Публикация материалов в СМИ; • Проведение заседаний Правления Компании. 	<ul style="list-style-type: none"> • Запросы по обучению работников, командировкам, отпускам, внутренним перемещениям в Компании, зачислению в кадровый резерв; • Обращения от работников по социально-трудовым спорам и конфликтам. <p>Проведено ежегодное анкетирование работников по различным вопросам, в том числе по удовлетворенности персонала по административно-хозяйственным вопросам, расчет индекса вовлеченности персонала и т. д. Принимаются соответствующие меры по кадровым вопросам, по результатам анкетирования готовятся мероприятия. По спорным вопросам проведены проверки и направлены официальные ответы.</p>

Заинтересованные стороны	Значимость каждой группы заинтересованных сторон	Основные формы взаимодействия с заинтересованными сторонами	Вопросы, рассмотренные в рамках взаимодействия в 2015 году
Потребители услуг, партнеры и ДСКО	Компания стремится к полному удовлетворению требований и ожиданий потребителей на основе постоянного улучшения качества оказываемых услуг. Компания взаимодействует с деловыми партнерами на принципах взаимной выгоды, прозрачности и полной ответственности за принятые на себя обязательства в соответствии с условиями договоров. Также Компания стремится к сбалансированному развитию дочерних и совместно контролируемых организаций Компании.	<ul style="list-style-type: none"> • Переписка с юридическими лицами по вопросам деятельности Компании; • Анкетирование и опросы потребителей; • Проведение встреч, общественных слушаний и иные формы взаимодействия со сторонними организациями; • Участие в органах управления, проведение проверок деятельности, встреч и совещаний с представителями дочерних и совместно контролируемых организаций; • Публикация нефинансовых отчетов Компании, материалов в СМИ и на корпоративном веб-сайте Компании. 	<ul style="list-style-type: none"> • Вопросы транспортировки нефти и тарифообразования; • Вопросы реализации инвестиционных проектов; • Вопросы участия Компании в органах управления дочерних и совместно контролируемых организаций. <p>Степень удовлетворенности потребителей качеством оказанных услуг в 2015 году составила более 99% (в т. ч. услуги по транспортировке нефти – 100%; операторские услуги – 99,3%, услуги по подаче воды – 99%), что свидетельствует о стремлении Компании к полному удовлетворению требований и ожиданий потребителей.</p>
Общественность (местное население, общественные организации и СМИ)	Компания осознает социальную ответственность бизнеса и принимает добровольные обязательства по социально ответственному участию в жизни работников Компании, населения в регионе деятельности Компании и общества в целом. Кроме того, Компания обеспечивает формирование, поддержание и защиту положительного корпоративного имиджа путем раскрытия достоверной информации о деятельности Компании на регулярной основе.	<ul style="list-style-type: none"> • Раскрытие информации о деятельности Компании на веб-сайтах Компании, Казахстанской фондовой биржи; • Публикация материалов в СМИ, распространение пресс-релизов, проведение пресс-конференций и брифингов; • Проведение встреч, совещаний, переговоров с представителями общественности; • Участие в работе отраслевых комиссий и общественных объединений; • Организация публичных мероприятий и участие в них. 	<ul style="list-style-type: none"> • Вопросы деятельности Компании, планов развития и проблемных вопросов; • Вопросы участия Компании в крупных инвестиционных проектах и иное. <p>В 2015 году в целях информирования и формирования позитивного имиджа было опубликовано 130 информационно-имиджевых материалов в российских, зарубежных, республиканских и региональных информационных изданиях. Были освещены итоги деятельности Компании, реализуемые и планируемые проекты, планы на перспективу и т. д. Компания принимала активное участие в международных конференциях и выставках: KAZENERGY, KIOGE-2015.</p>
Конкуренция	АО «КазТрансОйл» осознает степень влияния конкурентов на стоимость Компании, рост финансовых и операционных показателей и изменение ресурсной базы.	<ul style="list-style-type: none"> • Взаимодействие через отраслевые организации; • Совместное участие в конференциях и форумах; • Участие в работе отраслевых комиссий и общественных объединений. 	<ul style="list-style-type: none"> • Вопросы основной деятельности Компании. <p>Компания является субъектом естественной монополии. К конкурентам Компании в области трубопроводного транспорта относятся КТК, а также совместно контролируемые организации Компании – ТОО «ККТ» и АО «СЗТК «МунайТас».</p>

Заинтересованные стороны	Значимость каждой группы заинтересованных сторон	Основные формы взаимодействия с заинтересованными сторонами	Вопросы, рассмотренные в рамках взаимодействия в 2015 году
Финансовые организации	Компания своевременно и в полном объеме выполняет свои финансовые обязательства, подготавливает финансовую отчетность Компании в соответствии с требованиями МСФО. Компании присвоены кредитные рейтинги от ведущих рейтинговых агентств.	<ul style="list-style-type: none"> • Публикация финансовой отчетности; • Ответы на запросы; • Публикации на корпоративном веб-сайте Компании; • Встречи и презентации с представителями рейтинговых агентств. 	<ul style="list-style-type: none"> • Подготовка обязательных отчетов в финансовые организации; • Переговоры с банками второго уровня по вопросу тарифов на обслуживание и ставок вознаграждения; • Открытие текущих счетов Компании в банках второго уровня. <p>В 2015 году были проведены встречи со всеми тремя рейтинговыми агентствами (Fitch – посредством конференц-звонка). Своевременно подготовлена и опубликована финансовая отчетность Компании, осуществляется постоянное взаимодействие с финансовыми организациями.</p>
Поставщики	При осуществлении закупок товаров, работ и услуг Компания основывается на следующих принципах: 1) приобретения качественных товаров, работ, услуг; 2) обеспечения доли местного содержания в товарах, работах, услугах, закупаемых Компанией; 3) оптимального и эффективного расходования денег, используемых для закупок; 4) минимизации участия посредников в процессе закупок.	<ul style="list-style-type: none"> • Проведение закупок и заключение договоров; • Мониторинг реализации договоров и иные формы взаимодействия. 	<ul style="list-style-type: none"> • Коммерческие предложения от потенциальных поставщиков и подрядчиков; • Запросы о предстоящих тендерах Компании; • Обращения участников процедур закупок; • Заключение меморандумов о сотрудничестве с поставщиками.

В Компании действует «горячая линия» для сбора обращений должностных лиц, работников и других стейкхолдеров Компании. В 2015 году обращений стейкхолдеров в органы Компании для защиты своих прав и законных интересов не поступало.

3.2. Информация по членству Компании в ассоциациях (отраслевых и международных) и иных объединениях

В целях обеспечения защиты интересов и продвижения собственных инициатив на отраслевом, республиканском и международном уровнях, Компания:

- является членом Казахской ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KAZENERGY», в рамках которой Компания представлена в качестве национального оператора по магистральному нефтепроводу. Представители Компании являются членами Координационного совета по развитию нефтегазовой отрасли Республики Казахстан при данной ассоциации;
- является членом Ассоциации налогоплательщиков Казахстана, основной задачей которой является содействие защите законных прав и интересов налогоплательщиков, своевременное информирование об изменениях в налоговом законодательстве. Представители Компании участвуют в

рабочих группах данной ассоциации и обеспечивают участие Компании в разработке вышеуказанных изменений и дополнений в налоговое законодательство;

- с 4 сентября 2015 года является членом Международной ассоциации транспортировщиков нефти, образованной для координации усилий по эффективному развитию нефтетранспортных систем компаний-участников и укрепления стабильности международной транспортировки нефти. Компания входит в Собрание членов Ассоциации, являющееся ее высшим органом управления. Кроме того, из представителей членов Ассоциации создана рабочая группа по энергоэффективности для организации обмена информацией по вопросам бенчмаркинга в области энергоэффективности и аварийности;
- с 2014 года является участником Национальной палаты

предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен», созданной для улучшения делового, инвестиционного климата, стабильности, развития условий ведения бизнеса в стране – как для национальных, так и для иностранных инвесторов. Участие в данной организации обеспечивает защиту прав и интересов бизнеса, широкий охват и вовлеченность всех предпринимателей в процесс формирования законодательных и иных нормативных правил работы бизнеса.

Кроме того, Компания в своей деятельности следует принципам Глобального договора ООН в области прав человека, трудовых отношений, охраны окружающей среды и противодействия коррупции.

В Приложении «Принципы Глобального договора ООН» представлена информация о воплощении принципов Глобального договора ООН в деятельности Компании.

3.3. Охрана окружающей среды

Принимая во внимание специфику и масштаб деятельности, Компания осознает, что ее производственная деятельность оказывает существенное воздействие на окружающую среду. В этой связи Компания предпринимает необходимые меры по минимизации возможного негативного воздействия на окружающую среду и внедрению принципов рационального использования природных ресурсов в свою деятельность.

Природоохранная деятельность Компании осуществляется в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан, передовыми международными стандартами в области охраны окружающей среды и согласно внутренним документам и планам Компании.

Компания, начиная с 2004 года, осуществляет природоохранную деятельность в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001. В 2015 году соответствие деятельности Компании данному сертификату было подтверждено.

В соответствии с требованиями указанного стандарта, в структурных подразделениях Компании проведена оценка экологических аспектов, включающая процедуры идентификации экологических аспектов, определения их существенности, формирования реестра существенных экологиче-

Расходы на охрану окружающей среды, тыс. тенге


ских аспектов, а также разработки мероприятий, направленных на снижение их существенности.

В 2015 году утверждена Комплексная экологическая программа Компании на 2015–2019 годы, основной целью которой является улучшение качества окружающей среды, обеспечение экологической безопасности состояния окружающей среды для устойчивого развития Компании.

В рамках данной программы и по результатам проведенных мероприятий в Компании разработаны цели и задачи в области экологического менеджмента на среднесрочный период.

В 2015 году Компания инвестировала в охрану окружающей среды 478,1 млн. тенге и осуществила экологические платежи в бюджет в размере 70,8 млн. тенге.

Увеличение суммы экологических платежей связано с увеличением ставок экологических выплат местными маслихатами, а также с увеличением величины МРП.

В рамках затрат на природоохранные мероприятия в 2015 году Компанией заключены договора на такие работы и услуги, как проведение экологического контроля на объектах (мониторинг воздуха, вод и почвы), вывоз и утилизация отходов производства и потребления, откачка и очистка сточных вод, нормирование эмиссии, ликвидация исторических загрязнений и др. Существенное снижение затрат в 2015 году по сравнению с 2014 годом связано с проведенными мероприятиями по оптимизации затрат в рамках формирования бюджета на 2015 год.

Кроме того, в течение 2015 года были выплачены 2 штрафа за загрязнение почвы в результате несанкционированных врезок в магистральные нефтепроводы на сумму 2,0 млн. тенге, а также произведена оплата ущерба, причиненного окружающей среде, в размере 1,2 млн. тенге.

При этом аварийных ситуаций, повлекших остановку производства или нанесение экологического ущерба при транспортировке нефти, в 2015 году не зафиксировано.

3.3.1. Воздействие на атмосферный воздух

Основными источниками загрязнения Компанией атмосферного воздуха являются печи подогрева нефти, котельные установки и резервуары для хранения нефти.

В целях уменьшения негативного влияния на окружающую среду Компанией проводятся мероприятия по оптимизации процесса горения в топках печей подогрева

нефти и водогрейных котлов. В частности, в 2015 году осуществлено внедрение интерфейса систем автоматизации котельных с системой контроля SCADA.

Объем существенных выбросов в атмосферу, тонн

Показатели	2015 г.	2014 г.	Изменение, %
Объем существенных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в т. ч.:	25 403	25 687	-1,1
NOx	709	682	4,0
SOx	452	488	-7,4
летучих органических соединений (ЛОС)	23 217	23 469	-1,1
Прочие категории выбросов в атмосферу	1 025	1 048	-2,2

Выбросы парниковых газов, тонн

Показатели	2015 г.	2014 г.	Изменение, %
Объем прямых выбросов парниковых газов в метрических тоннах эквивалента CO ₂ , в т. ч.:	228 464	239 669	-4,7
CO ₂	226 866	236 711	-4,2
CH ₄	157	175	-10,3
N ₂ O	1 441	2 783	-48,2

1%

Снижение выбросов

В разрезе филиалов, подавляющее большинство выбросов приходится на Западный филиал (19 073 тонн, или 75,1%), на Восточный филиал приходится 6 330 тонн, или 24,9%.

Причины снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

- в 2014 году были проведены режимно-наладочные работы водогрейных и паровых котлов в количестве 38 единиц;
- в 2015 году были проведены режимно-наладочные работы водогрейных и паровых котлов в количестве 24 единиц, проведены работы по внедрению интерфейса систем автоматизации котельных с системой контроля SCADA.

Все перечисленные работы направлены на снижение расхода топлива в котельных. Кроме того, работа котлов велась в оптимальном режиме, в соответствии с режимными картами и с соблюдением температурного графика при выработке тепловой энергии. В дополнение необходимо отметить, что в 2015 году температура наружного воздуха была теплее, чем за аналогичный период 2014 года.

Таким образом, в 2015 году валовые выбросы Компанией загрязняющих веществ в атмосферу снизились на 1% по отношению к предыдущему периоду.

Компания соблюдает нормы по учету выбросов парниковых газов,

принятые в Республике Казахстан. В 2015 году Компанией была проведена инвентаризация источников выбросов парниковых газов. На основании инвентаризации разработан отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов, получены положительные заключения верификаторов (независимая аккредитованная организация), отчет был утвержден Министерством энергетики Республики Казахстан.

В разрезе филиалов, подавляющее большинство выбросов парниковых газов приходится на Западный филиал (207 733 тонны, или 90,9%); на Восточный филиал приходится 20 472 тонны, или 9,0%. На филиалы ГИВЦ и НТЦ приходится в совокупности 0,1% выбросов.

3.3.2. Водные ресурсы

Компания уделяет особое внимание вопросам сохранения и бережного использования водных ресурсов.

Основной водозабор Компания осуществляет из реки Кигач, находящейся в дельте реки Волги, для дальнейшей ее подачи по магистральному водоводу «Астра-

хань – Мангышлак». Иные источники занимают незначительную долю водозабора и предназначены для собственных нужд подразделений Компании.

Общее количество забираемой воды по источникам, тыс. м³

Наименование показателя	2015 г.	2014 г.	Изменение, %
Объемы водозабора, в т. ч.:	28 023	28 183	-0,6
поверхностные воды (река Кигач)	27 695	27 849	-0,6
подземные воды (артезианские скважины)	223	215	3,7
муниципальные и другие системы водоснабжения (закуп у сторонних организаций)	105	119	-11,8

Характеристики реки Кигач, как основного источника водозабора Компании

Наименование источника	Размер источника	Принадлежность к охраняемым территориям (на национальном или международном уровнях)	Ценность и важность источника воды для местных сообществ и коренных народов	Используемые стандарты, методики и допущения
Река Кигач, приток реки Волги	Глубина – 4,3–8,4 м, в зависимости от устья реки и времени года	Трансграничные воды между Республикой Казахстан и Российской Федерацией	Водоснабжение населения, промышленных предприятий и сельхозпроизводителей вдоль водовода по Атырауской и Мангистауской областям	Водный кодекс Республики Казахстан, внутренние правила и стандарты

Сброс сточных вод Компании осуществляется на пруды-испарители и поля фильтрации. На постоянной основе осуществляется мониторинг подземных, поверхностных и сточных вод с проведением лабораторных исследований воды, а также мониторинг уровня очистки сбросов.

Объемы сбросов сточных вод в 2015 году не превысили разрешенный лимит Компании.

3.3.3. Образование отходов

Компания соблюдает установленные экологические и санитарно-эпидемиологические требования в части утилизации и безопасного обращения с отходами.

Отходы производства и потребления по мере образования вывозятся специализированными подрядными организациями для дальнейшей утилизации.

3.3.4. Земельные ресурсы и рекультивация

Компания осознает свою ответственность за сохранение земельных ресурсов в первоначальном виде и осуществляет деятельность по мониторингу загрязненной почвы с привлечением сторонних независимых аккредитованных организаций.

Объемы сбросов сточных вод, тыс. м³

Наименование показателя	2015 г.	2014 г.	Изменение, %
Объемы сбросов сточных вод	939	944	0,5

При этом в 2015 году Западный филиал осуществил сброс сточных вод в размере 780 тыс. куб. м (83,1% от общего сброса), а Восточный филиал – 159 тыс. куб. м (16,9% от общего сброса). Уменьшение сбросов сточных вод в 2015 году связано с проведенными работами по

очистке накопительных емкостей ЛПДС «Кигач».

Общий объем образования отходов, тыс. тонн

Наименование показателя	2015 г.	2014 г.	Изменение, %
Образование отходов	6 309	10 422	39,5

В разрезе филиалов, 68,1% отходов приходится на Западный филиал (4 299 тыс. тонн), в то время как на Восточный филиал приходится 31,9% (2 010 тыс. тонн).

Уменьшение показателя по отходам за 2015 год по сравнению с 2014 годом связано с уменьшением образования нефтешлама в результате приема очистных устройств (скребков) и зачистки донных отложений резервуаров Компании.

Использование земельных ресурсов осуществляется Компанией в строгом соответствии с законодательством Республики Казахстан.

С 2010 года Компанией ведутся работы по ликвидации исторически загрязненных земель вдоль нефтепровода «Узень – Атырау – Самара». С 2010 по 2014 годы восстановлено более 13 гектаров

земли. За 2015 год восстановлено 1,2 гектара земли и утилизировано 3 750 куб. м замазученного грунта.

При этом в рамках производственной деятельности Компании имеют место случаи разливов нефти в результате несанкционированных врезок в магистральные нефтепроводы. Компания предпринимает соответствующие меры по

недопущению подобных случаев и осознает свою ответственность за произошедшие инциденты.

За отчетный период вследствие несанкционированных врезок в трубопровод произошла утечка нефти на следующих объектах Компании:

- на участке 81,6 км магистрального нефтепровода «Мар-

тыши – Атырау». Площадь загрязнения составила 0,1 га;
 ■ на участке 1 590,0 км магистрального нефтепровода «Павлодар – Шымкент». Площадь загрязнения составила 0,0272 га;
 ■ на участке 1 575,2 км магистрального нефтепровода «Павлодар – Шымкент». Площадь загрязнения составила 0,010 га.

По всем вышеуказанным фактам были проведены внеплановые проверки соответствующими территориальными органами. По итогам проверок Компанией произведены выплаты ущерба, причиненного окружающей среде, в размере 1,2 млн. тенге, а также двух административных штрафов в размере 2,0 млн. тенге.

3.3.5. Энергопотребление и энергосбережение

АО «КазТрансОйл» активно работает над повышением энергоэффективности и оптимизацией использования энергоресурсов, разрабатывает и внедряет системный подход в данной области.

В 2015 году Компания продолжила работы по внедрению системы энергоменеджмента на своих объектах в целях снижения уровня энергопотребления Компании. Завершающим этапом стало проведение сертификации системы энергоменеджмента Компании на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001. В настоящее время система энергоменеджмента Компании включает в себя организацию деятельности по энергетическому анализу и энергетическому планированию. Сертификация данной системы дает дополнительную гарантию в том, что Компания эффективно управляет планированием и потреблением энергоресурсов.

Также, в 2015 году, при внедрении Компанией системы энергоменеджмента, были разработаны и утверждены внутренние руководящие и методологические документы по системе энергоменеджмента.

По результатам проведенного в 2014 году на объектах Компании энергетического аудита были разработаны энергосберегающие мероприятия, которые вошли в План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл» на 2015–2019 годы.

В соответствии с указанными документами, рассчитаны и утверждены реестры индикаторов энергоэффективности, энергетические цели и задачи Компании на 2015–2016 годы, определены область действия и границы системы энергоменеджмента, начиная от уровня центрального аппарата Компании до уровня структурных подразделений – нефтепроводных управлений и нефтеперекачивающих станций. Ежеквартально проводится мониторинг выполнения энергетических целей и задач на всех уровнях.

Также в 2015 году были реализованы следующие мероприятия:

- внедрено применение автоматических устройств компенсации реактивной мощности;
- осуществлена планомерная замена ламп накаливания на энергосберегающие светодиодные лампы;

произведена установка терморегуляторов на радиаторах отопления в административных и бытовых корпусах филиалов;
 ■ осуществлена поставка и монтаж фотоэлектрической станции, а также прецизионных кондиционеров с фрикулингом в филиале ГИВЦ.

Компания в своей производственной деятельности использует различные виды энергоресурсов, важнейшими из которых являются природный газ и электроэнергия.

В 2015 году доля потребления природного газа по Компании составила 68,0% от общего потребления энергоресурсов, электроэнергии – 22,6%.

Высокая доля потребления газа и электроэнергии обусловлена стремлением Компании использовать наиболее экологически чистые виды энергоресурсов.

Потребление энергии Компанией по видам первичных источников, т.у.т.

	2015 г.		2014 г.	
	Т.у.т.	%	Т.у.т.	%
Природный газ	154 591	68%	163 775	69,5%
Электроэнергия	51 486	22,6%	49 860	21,1%
Дизельное топливо	9 371	4,1%	8 818	3,7%
Нефть сырая	5 671	2,5%	6 910	2,9%
Тепловая энергия	3 982	1,8%	4 204	1,8%
Бензин моторный	2 268	1%	2 247	1%
Итого	227 369	100%	235 814	100%

* Справочно: т.у.т. – тонна удельного топлива.

Сокращение энергопотребления в 2015 году на 3,6%, или 8 445 т.у.т., обусловлено снижением потребления природного газа на 5,6%, или 9 184 т.у.т., а также сырой нефти – на 17,9%, или 1 239 т.у.т. Снижение энергопотребления привело, соответственно, к снижению показателя энергоёмкости Компании.

Изменение показателя энергоёмкости отдельно по Компании

	2015 г.	2014 г.	Изменение, %
Объем суммарного потребления энергетических ресурсов для перекачки нефти, т.у.т.	210 707	219 394	-4,0
Объем суммарного потребления энергетических ресурсов для перекачки воды, т.у.т.	16 661	16 420	1,5
Грузооборот нефти, млн. тонн-км	36 866	35 832	2,9
Объемы перекачки воды, тыс. м ³	24 998	24 815	0,7

Энергоёмкость нефти и воды


▼ 3,6% **8 445**
Т.У.Т.
 Сокращение энергопотребления в 2015 году

● Энергоёмкость нефть, т.у.т./млн. тонн-км ▼ -6,5%
 ● Энергоёмкость вода, т.у.т./тыс.м³ ▲ 1,5%

В качестве базового показателя для расчета энергоёмкости принят грузооборот нефти и объем поставки воды по АО «КазТрансОйл». При расчете учтены все виды энергии, потребленной внутри Компании, в том числе – природный газ, электроэнергия и другие.

Дополнительно необходимо отметить, что в Компании для руководителей соответствующих структурных подразделений в систему мотивационных ключевых показателей деятельности (далее – КПД) Компании включен показатель «Удельный расход электрической энергии на перекачку нефти по

магистральным трубопроводам». Значение данного КПД по итогам 2015 года составило 4,65 кВт. ч/тыс. тонн-км по сравнению с 4,70 кВт. ч/тыс. тонн-км в 2014 году.

3.4. Безопасность и охрана труда

Безусловными приоритетами Компании в области безопасности и охраны труда являются обеспечение безаварийного режима работы производственных объектов, а также повышение уровня безопасности трудовой деятельности работников Компании, снижение производственного травматизма и профессиональных заболеваний.

В Компании проводится комплекс мероприятий по обеспечению безопасности и охраны труда, в строгом соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, международных и национальных стандартов, внутренних документов Компании в данной области.

С 2013 года Компания работает по стандарту СТ АО «Единая система управления безопасностью и охраной труда в АО «КазТрансОйл», разработанному в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, международных стандартов и Единой системы управления охраной труда АО НК «КазМунайГаз».

В Компании также действуют Политика АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды.

В феврале 2015 года генеральным директором (председателем Правления) Компании утвержден график проведения оценки рисков в области безопасности и охраны труда, согласно которому, в течение марта-апреля 2015 года во всех структурных подразделениях Компании была проведена комплексная оценка рисков в области безопасности и охраны труда. Порядок проведения оценки рисков определен Правилами управления рисками в области безопасности и охраны труда АО «КазТрансОйл». По результатам проведения оценки рисков разработана и утверждена Программа мероприятий по снижению высоких рисков в области безопасности и охраны труда Компании.

В Компании действует Единая система управления безопасностью и охраной труда, которая включает в себя 5 уровней контроля:

- 1) первый уровень контроля проводится мастерами, механиками, начальниками участков и другими непосредственными руководителями работ;
- 2) второй уровень контроля проводится руководителями производственных объектов структурных подразделений филиалов совместно с работниками службы безопасности и охраны труда производственного объекта;
- 3) третий уровень контроля проводится руководящими работниками и специалистами отделов, служб структурных подразделений филиалов;
- 4) четвертый уровень контроля проводится руководящими работниками и специалистами отделов, служб административно-управленческого персонала филиалов Компании;
- 5) пятый уровень контроля проводится руководящими работниками и специалистами структурных подразделений центрального аппарата Компании.

Результаты внутреннего контроля 3–5 уровней в области безопасности и охраны труда оформляются соответствующими актами, по результатам которых составляются Планы корректирующих и предупреждающих действий с опреде-

лением причин, указанием сроков устранения и ответственных лиц.

В 2015 году, по результатам успешно пройденного сертификационного аудита ИСМ международным органом по сертификации SGS, был выдан сертификат соответствия ИСМ Компании требованиям международного стандарта OHSAS 18001.

В целом в Компании на постоянной основе проводятся все виды инструктажей по охране труда, работники Компании обеспечены необходимой специализированной одеждой и обувью и другими средствами индивидуальной защиты.

В рамках внутренней системы контроля ведется учет всех несчастных случаев, связанных с производством, проводятся расследования по фактам несчастных случаев, а также применяются меры по уменьшению факторов, способствующих возникновению таких случаев.

В течение 2015 года в Компании было зарегистрировано 5 несчастных случаев, связанных с производством, произошедших с работниками.

Несмотря на действия, предпринимаемые Компанией для обеспечения безопасных условий труда, в 2015 году произошел один случай со смертельным исходом, связанный с производством.

Так, 29 января 2015 года при ремонте высоковольтной линии произошел несчастный случай, в результате которого от поражения техническим электричеством

Количество несчастных случаев, связанных с производством, ед.

Показатели*	2015 г.	2014 г.
Общее количество несчастных случаев, связанных с производством	5	0
Количество легких травм	2	0
Количество тяжелых травм	2	0
Количество смертельных исходов по причине производственного травматизма	1	0
Коэффициент частоты несчастных случаев на 1000 человек	0,67	0

* Справочно: с участием женщин зафиксирован 1 случай производственного травматизма, относящийся к категории легких травм.

погиб работник Компании. В этой связи, было проведено специальное расследование причин и обстоятельств произошедшего несчастного случая. По данному случаю в пользу законного представителя потерпевшего, имеющего право, согласно законодательству Республики Казахстан, на возмещение вреда в связи со смертью работника, был заключен договор аннуитетного страхования.

По материалам расследования несчастного случая в филиалы Компании направлено информационное сообщение, которое доведено до сведения всех работников.

В 2015 году коэффициент частоты несчастных случаев на 1000 человек составил 0,67. Также, в целях сравнения с «компаниями-аналогами» был рассчитан коэффициент несчастных случаев на производстве с временной потерей трудоспособности (LTIFR), который впервые считается в Компании и составил 0,06.

В целом, основными причинами, приведшими к несчастным случаям в отчетном году, явились:

- недостаточная организация безопасного производства работ и контроля за их проведением со стороны ответственных лиц;
- личная неосторожность самих пострадавших.

В целях недопущения случаев производственного травматизма в дальнейшем, Компанией реализуется комплекс организационно-технических мероприятий по улучшению системы безопасности и охраны труда, проводится аналитическая работа по переоценке существующих рисков на производстве, выявлению новых, а также разработке проактивных действий по их снижению.

В целях повышения ответственности руководителей соответствующих подразделений Компании, в систему мотивационных ключевых показателей деятельности включен показатель «Уровень производственного травматизма АО «КазТрансОйл».

Кроме того, в 2015 году в структурных подразделениях Компании АО НК «КазМунайГаз» проведены проверки по выполнению корпоративного КПД «Прозрачность отчетности в области охраны труда и окружающей среды», по результатам которых установлено должное исполнение данного КПД.

0,67

Коэффициент частоты несчастных случаев

0,06

LTIFR


3.4.1. Промышленная и пожарная безопасность

Работа Компании в области обеспечения промышленной и пожарной безопасности проводится в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и нормативно-технических документов, регламентирующих требования к обеспечению промышленной и пожарной безопасности на опасных производственных объектах.

В 2015 году на магистральных нефтепроводах Компании отсутствовали случаи аварий техногенного характера, инцидентов и пожаров, произошедших по вине Компании.

Обеспечение безаварийного режима работы стало возможным благодаря проведению на постоянной основе целого комплекса мероприятий в области безопасности.

Компанией реализуются мероприятия, направленные на обеспечение безаварийности производства, в том числе на регулярной основе осуществляется диагностика зданий, сооружений и оборудования, по результатам которых осуществляются ремонт и реконструкция. Значимой составляющей капитальных вложений в поддержание текущего уровня производства являются инвестиции в совершенствование средств пожарной сигнализации и противопожарного оборудования.

В соответствии с вновь введенными в 2015 году Правилами, определяющими критерии отнесения опасных производственных объектов к декларированным, и Правилами разработки декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта, разработана Декларация безопасности магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл», которая зарегистрирована в Комитете индустриального развития

и промышленной безопасности Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

Работники, занятые на работах по эксплуатации опасных производственных объектов, проходят требуемое обучение, переподготовку и аттестацию в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

В целях обеспечения пожарной безопасности в 2015 году 3 771 работник Компании прошел обучение по пожарно-техническому минимуму, проведено 8 776 инструктажей о мерах пожарной безопасности, подготовлен 731 член добровольных противопожарных формирований, переработаны 226 инструкций по мерам пожарной безопасности.

На регулярной основе проводятся проверки работоспособности стационарных установок пенного пожаротушения и технического состояния пожарной сигнализации, а также проверки наружного противопожарного водоснабжения, работоспособности внутренних пожарных кранов, состояния пожарных щитов, пожарного инвентаря, пожарно-технического вооружения, имеющегося на объектах.

Для приобретения практических и теоретических навыков действий в случае возникновения возможных пожаров Компанией в 2015 году проведено 17 пожарно-тактических учений и 102 пожарно-тактических занятия.

0

Случаев аварий техногенного характера, инцидентов и пожаров

3.5. Персонал

Работники – главная ценность Компании и ключевой фактор успешного развития. АО «КазТрансОйл» предоставляет своим работникам достойную оплату труда и социальный пакет, возможность профессионального и карьерного роста и создает все условия для безопасного труда

Компания осознает, что человеческий капитал является основой для долгосрочного развития и повышения конкурентоспособности, и стремится к росту социальной ответственности, направленной на повышение эффективности работы, создание условий социальной защищенности работников, стабильности в коллективе.

Целью Кадровой политики Компании на 2015–2019 годы, утвержденной решением Совета директоров Компании от 13 февраля 2015 года, является формирование качественных человеческих ресурсов, укрепление и развитие человеческого капитала Компании.

Ключевыми приоритетами Кадровой политики являются:

- привлечение, развитие и удержание высокопрофессиональных работников;
- внедрение передовых методов управления персоналом Компании;
- развитие кадрового резерва из числа работников Компании;

■ создание и выработка совместных ценностей, социальных норм, установок, регламентирующих поведение работника Компании.

Ежегодно Компания проводит работу по исследованию степени вовлеченности персонала с целью определения лояльности персонала к Компании, осведомленности и понимания работниками корпоративных целей и задач, доверия персонала к его руководству, выявления материальных и психологических стимулов, в наибольшей степени влияющих на удовлетворенность персонала.

Индекс вовлеченности персонала Компании в 2015 году составил 67%, что на 16% меньше аналогичного показателя 2014 года. При этом необходимо отметить, что в 2015 году изменился подход к проведению исследования – работники были проинформированы о необходимости предоставления более достоверной информации при проведении анкетирования.

Таким образом, удалось достичь более полного и качественного заполнения анкет работниками, чем преимущественно и объясняется существенное изменение показателя.

Согласно принятой АО «Самрук-Қазына» шкале индекса вовлеченности персонала, данный результат исследования находится в позитивной зоне, что является важным показателем понимания работниками целей развития Компании.

При этом важно отметить, что Компания приняла во внимание снижение всех составляющих индекса и планирует в дальнейшем работать в этих направлениях.

67 %

Индекс вовлеченности персонала Компании в 2015 году

3.5.1. Численность и состав персонала

Компания входит в число крупнейших работодателей на территории Республики Казахстан.

По состоянию на 31 декабря 2015 года списочная численность персонала Компании составила 8 129 человек.

Со всеми работниками Компания заключила трудовые договора, при этом доля работников с полной занятостью составила 98%, и с частичной занятостью – 2%.

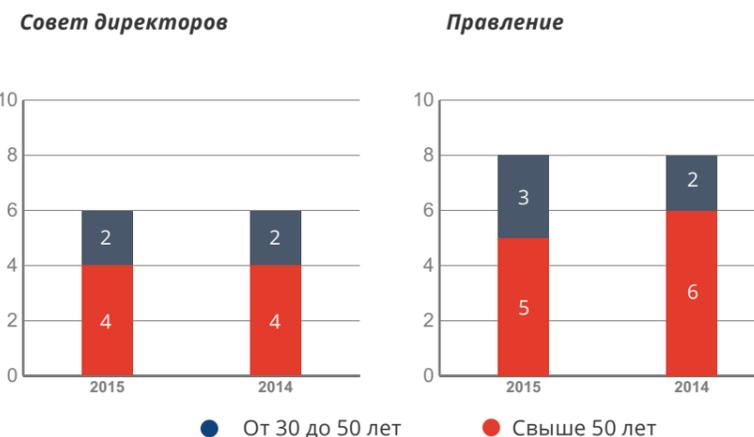
В связи с производственной спецификой деятельности Компании,

большинство персонала составляют мужчины – 75,4%. Основную

Численность персонала по подразделениям, чел.



Состав руководящих органов Компании, чел.



▲ 2,8% **1,81%**
Показатель текучести кадров в целом по Компании

Состав основных категорий персонала Компании, чел.



долю персонала Компании составляют работники в возрасте до 50 лет. Средний возраст персонала Компании в 2015 году составил 42 года. Таким образом, в Компании достигается оптимальное сочетание молодых, инициативных работников и опытных, квалифицированных работников, обеспечивающих преемственность передачи профессиональных знаний и навыков.

Текучесть кадров в 2015 году составила 1,81%, что незначительно превышает показатель 2014 года.

Процедура найма в Компании осуществляется в соответствии с Правилами конкурсного отбора на вакантные должности. Для обеспечения прозрачности процедур осуществляются поиск и отбор квалифицированных специали-

стов, ведение базы данных по кандидатам, внедрение прозрачных конкурсных процедур при подборе персонала на вакантные должности, в том числе – с применением элементов тестирования для проверки уровня знаний кандидатов. В 2015 году в Компанию было принято 488 работников.

Система оплаты труда

Система оплаты труда в Компании сформирована исходя из внутренних документов, регулирующих вопросы организации и оплаты труда и премирования работников Компании.

Уровень заработной платы работников Компании соответствует среднерыночному уровню по

отраслевому рынку труда в Казахстане. В отчетном периоде среднемесячная заработная плата в Компании превысила среднюю заработную плату в регионах присутствия.

В Компании существует двухкомпонентная система оплаты труда, которая позволяет оптимально сочетать защищенность и мотивацию работников.

Оплата труда работников Компании состоит из фиксированной (оклад, районный коэффициент, доплаты за вредные условия труда) и переменной (премиальной) частей.

В целях сохранения и удержания квалифицированного производственного персонала, Компания

Соотношение заработной платы работников начального уровня и установленной минимальной заработной платы в регионах деятельности Компании, тыс. тенге



* В Интегрированном годовом отчете Компании за 2014 год данный показатель указан в размере 43,1 тыс. тенге и учитывает только базовый оклад работника начального уровня. Представленные выше показатели представляют собой заработную плату, включающую в себя оклад, переменную часть, региональный коэффициент и другие начисления работника базового уровня.

3.5.2. Обучение и повышение квалификации

Компания придает большое значение обучению и повышению квалификации персонала, считая высокий уровень профессиональной подготовки одним из основных факторов надежности работы Компании.

Система обучения и развития персонала АО «КазТрансОйл» нацелена на формирование и поддержание необходимого уровня квалификации персонала, с учетом

требований и перспектив стратегического развития Компании.

Профессиональное обучение работников не только обеспечивает необходимый для решения производственных задач уровень квалификации работников, но и способствует росту лояльности работников Компании, оказывает непосредственное воздействие на развитие корпоративной культуры.

Основными направлениями Компании в области профессионального обучения являются:

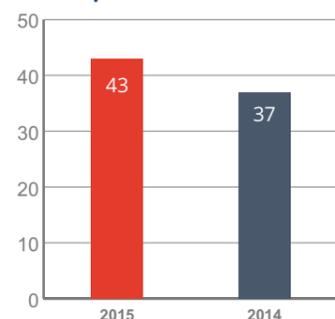
- обучение, направленное на развитие профессиональных навыков и компетенций;
- обучение по вопросам охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, проводимое в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

В 2015 году было проведено 557 мероприятий по программам обучения и развития персонала. Общая стоимость обучения составила более 324 млн. тенге.

Из числа производственного персонала непосредственно на базе Учебно-курсового комбината Западного филиала Компании прошли переподготовку 4 785 работников (в том числе 3 719 – рабочих).

В 2015 году среднее количество времени обучения на одного работника Компании составило 43 часа, что на 16,2% больше по сравнению с 2014 годом.

Среднее количество часов обучения на одного работника в год



▲ 16,2%

324

млн. тенге

Общая стоимость обучения

Формирование кадрового резерва

Компания предоставляет широкие возможности для раскрытия потенциала и карьерного роста своих работников.

Для обеспечения преемственности и воспитания собственных управленческих кадров, а также высоких темпов развития Компании, в АО «КазТрансОйл» сформирован и постоянно обновляется кадровый резерв. В кадровый резерв зачисляются работники, имеющие большой опыт работы, высокий уровень квалификации, а также обладающие набором личностных качеств, необходимых эффективному работнику.

В результате конкурсного отбора в 2015 году из 83 кандидатов в кадровый резерв Компании было зачислено 26 работников, успешно прошедших все этапы оценки.

В целях эффективной подготовки и профессионального развития работников, зачисленных в кадровый резерв, организуются и проводятся обучающие мероприятия, а также встречи с председателем Правления АО «КазТрансОйл».

Компания проводит политику внутренней ротации и последователь-

ного назначения работников на руководящие должности. Компания стремится сделать механизм продвижения работников внутри Компании прозрачным, создавая равные условия для всех работников, на основе оценки результатов работы, опыта, а также на основе деловых и личных качеств. Работники, включенные в кадровый резерв, в случае появления вакансий на руководящие должности рассматриваются в приоритетном порядке.

Молодежная политика Компании

В АО «КазТрансОйл» существует комплексный подход в работе с молодыми кадрами и по привлечению молодых специалистов для работы в Компании. Основные принципы и направления работы нашли свое отражение в Молодежной политике АО «КазТрансОйл».

Компания поддерживает обучение лучших студентов в профильных вузах Казахстана. Студентам предоставляется возможность прохождения оплачиваемой практики на производственных объектах структурных подразделений Компании. Студенту при прохождении производственной практики предоставляется рабочее место по выбранному профилю, опла-

чиваются суточные расходы, проезд от места жительства до места прохождения практики и обратно, заработная плата по ставке рабочего второго разряда. За каждым студентом закрепляется наставник из числа опытных работников Компании.

В рамках данной программы Компания работает с ведущими отечественными вузами, такими, как Казахстанско-Британский технический университет, Казахский национальный технический университет имени К.И. Сатпаева и другими. Основным направлением сотрудничества является организация производственной и преддипломной практик студентов. **За отчетный период учебно-производственную практику в подразделениях Компании прошли 344 студента.**

Эффективным методом выявления и поощрения лучших специалистов и организации обмена опытом между подразделениями Компании является ежегодный конкурс «Лучший по профессии», где демонстрируют свое профессиональное мастерство высококвалифицированные специалисты производственных филиалов Компании.

3.5.3. Социальная политика

Социальная политика Компании направлена на обеспечение безопасных и комфортных условий труда, поддержку здорового образа жизни, улучшение жилищных условий и качества жизни работников и членов их семей, материальную поддержку ветеранов и пенсионеров.

В рамках Кодекса социальной ответственности Компании, в целях обеспечения максимальных выгод народу Республики

Казахстан от своей деятельности, АО «КазТрансОйл» принимает добровольные обязательства по социально ответственному участию в жизни работников Компании, населения в регионе ее деятельности и общества в целом.

Социальная ответственность Компании выражается в проведении разнообразных социальных программ внутренней и внешней направленности.

В Компании заключены пять коллективных договоров между Компанией, как работодателем, и работниками сроком на три года (1 – в центральном аппарате и 4 – в филиалах Компании). Все работники Компании (за исключением работников представительств) обеспечены гарантиями, предусмотренными коллективными договорами. Коллективный договор включает расширенный пакет социальных льгот, направленных на улучшение условий жизни работников и членов их семей.

Доля работников, вышедших на работу по окончании отпуска по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет, за 2015 год, чел.

Наименование структурного подразделения	Общее количество работников, взявших отпуск по уходу за ребенком		Общее количество работников, вернувшихся на работу по окончании отпуска по уходу за ребенком		Доля работников, вышедших на работу по окончании отпуска по уходу за ребенком
	мужчин	женщин	мужчин	женщин	
Центральный аппарат	1	14	0	3	20
Западный филиал	2	87	1	27	31,5
Восточный филиал	1	55	0	7	12,5
Филиал ГИВЦ	0	4	0	2	50
Филиал НТЦ	0	4	0	0	0
Представительства в гг. Москве, Самаре, Омске	0	0	0	0	0
ИТОГО	4	164	1	39	
Общее количество	168		40		23,8

В соответствии с коллективным договором, работникам предоставляются социальные отпуска, такие, как отпуск без сохранения заработной платы, учебный отпуск, отпуск в связи с рождением ребенка (детей), усыновлением (удочерением) новорожденного ребенка (детей), а также краткосрочные оплачиваемые отпуска, в том числе при вступлении работника в брак, в связи с рождением у работника ребенка (отцу), в связи со смертью близких родственников работника (родителей, супруга/супруги, детей, родных братьев, сестер работника, а

также родителей супруга/супруги работника). Для работников, находящихся в отпусках по уходу за ребенком до достижения ребенком возраста трех лет, Компанией предусмотрена ежемесячная выплата пособий.

Компания оплачивает стоимость пребывания детей работников Компании в детских садах в размере не более 30-кратного МРП.

В целях решения жилищных вопросов для работников Компании в феврале 2014 года были

утверждены Правила организации финансирования приобретения или строительства работниками АО «КазТрансОйл» жилищ. Указанные Правила позволяют работникам Компании, не имеющим жилья, а также тем, кто хочет его построить или улучшить ранее имеющееся, получить льготный жилищный заем путём заключения на льготных условиях договора с банком, который выделяет денежные средства на основании Соглашения о сотрудничестве между ним и Компанией. В 2015 году льготные кредиты получили 172 работника Компании.



Для детей работников Компании ежегодно организуются программы детского летнего отдыха. В 2015 году Компания организовала отдых 1500 детей своих работников в Турецкой Республике, при этом взяв на себя все расходы по приобретению путёвок, доставке детей до места отдыха и обратно.

В соответствии с Трудовым кодексом Республики Казахстан, минимальный срок уведомления работников об увольнении по инициативе Компании, включая увольнение в случае ликвидации Компании или сокращения численности или штата работников, составляет не менее одного месяца.

Пенсионное обеспечение

Компания проявляет заботу и о тех работниках, которые в свое время вложили немало сил и знаний в развитие и успешную деятельность Компании, а сегодня находятся на заслуженном отдыхе. В рамках Правил социальной поддержки неработающих пенсионеров и инвалидов в Компании, помимо оказания обязательной материальной помощи при выходе на пенсию, Компания не забывает о своих бывших работниках и предусматривает для них единовременные денежные выплаты или памятные подарки в честь празднования национального, государственных и профессиональных праздников.

Наградная политика

За весомый вклад в развитие трубопроводного транспорта Республики Казахстан работники Компании представляются к государственным наградам, к наградам Министерства энергетики Республики Казахстан, АО «Самрук-Қазына», АО НК «КазМунайГаз», Казахстанской ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KAZENERGY» и Компании.

В 2015 году были награждены 162 работника Компании и ее ДСКО.

Здоровый образ жизни

Поддержка спорта и здорового образа жизни работников Компании является важной составляющей нашей социальной политики.

Спортивные мероприятия не только создают условия для поддержания и улучшения физической формы, но и укрепляют корпоративную культуру Компании, сплоченность коллектива, а также способствуют приобретению навыков работать в команде.

В июне 2015 года в г. Караганде Компания провела спартакиаду, приуроченную к 80-летию Трубопроводного транспорта Республики Казахстан. В состязаниях по шести видам спорта приняли участие команды Западного, Восточного филиалов, совместно контролируемых организаций ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», АО «СЗТК «МунайТас», компании «Batumi Terminals Limited», а также объединенная команда центрального аппарата и филиала ГИВЦ.

Футбольная команда Компании регулярно участвует в соревнованиях с командами других организаций группы АО НК «КазМунайГаз».

Местные сообщества в регионах присутствия

АО «КазТрансОйл» активно взаимодействует с местными сообществами в регионах присутствия Компании. Усилия Компании в этом аспекте направлены на создание благоприятного социального климата для эффективного развития Компании и поддержание статуса социально ответственного корпоративного члена общества.

Компания активно участвует в экономическом и социальном развитии регионов, содействуя в развитии инфраструктуры, образования и спорта.

В 2015 году Компания совместно с акиматами районов торжественно открыли универсальную спортивную площадку для детей и взрослых в пос. Кинаш (Курмангазинский район Атырауской области), новую общеобразовательную среднюю школу № 21 в г. Кульсары (Жылыойского района Атырауской области) и детский сад в г. Павлодаре, строительство которых было профинансировано Компанией в рамках оказания спонсорской (благотворительной) помощи регионам присутствия.

162

работника

Компании и ее ДСКО были награждены в 2015 году

3.6. Интегрированная система менеджмента

Важной частью системы корпоративного управления Компании, обеспечивающей устойчивое развитие в долгосрочной перспективе, является интегрированная система менеджмента.

В 2015 году Компанией успешно пройден сертификационный аудит на соответствие ИСМ Компании требованиям международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001 и ISO 50001.

Международный орган по сертификации SGS по итогам данного аудита подтвердил соответствие ИСМ Компании требованиям указанных международных стандартов, выдав сертификаты соответствия международного образца.

В целях поддержания и улучшения ИСМ Компании, в отчетном периоде были проведены следующие мероприятия:

- проведены внутренние аудиты в подразделениях Компании на соответствие международным стандартам ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO 50001, по результатам которых разработаны планы корректирующих и предупреждающих действий, а также мероприятия по улучшению ИСМ;
- проведено плановое анкетирование потребителей услуг Компании с целью определения удовлетворенности качеством услуг, оказанных в 2015 году, по результатам которого опреде-

лено, что по услугам транспортировки нефти степень удовлетворенности потребителей составляет 100%, по услугам подачи воды – 99%, по операторским услугам – 99,3%;

- проведено обучение работников Компании;
- с целью улучшения регламентации процессов Компании актуализировано и разработано 35 документов ИСМ.

Кроме того, Компания реализует следующие мероприятия по улучшению ИСМ на среднесрочный период:

- внедрение на корпоративном портале Компании базы данных по учету всех выявленных несоответствий, наблюдений и инцидентов, корректирующих и предупреждающих действий по ним;
- обучение внутренних аудиторов ИСМ новым версиям международных стандартов ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015;
- повышение осведомленности работников Компании по ИСМ путем проведения инструктажей и внутреннего обучения;
- проведение внутренних аудитов ИСМ, разработка планов

корректирующих и предупреждающих действий;

- оптимизация процесса управления документацией ИСМ;
- рассмотрение возможности установления КПД по вопросам совершенствования ИСМ для руководителей соответствующих подразделений центрального аппарата, руководителей филиалов, структурных подразделений филиалов;
- регулярная переоценка рисков в области безопасности и охраны труда;
- регулярная переоценка ответственности экологических аспектов;
- пересмотр и утверждение границ системы энергоменеджмента по результатам энергетического анализа;
- включение показателей энергоэффективности в состав КПД руководителей соответствующих подразделений центрального аппарата, руководителей филиалов, структурных подразделений филиалов.

Таким образом, ИСМ Компании охватывает важнейшие аспекты системы устойчивого развития и направлена на дальнейшее ее совершенствование.

3.7. Планы Компании на среднесрочный период в области устойчивого развития

Осознавая существенное влияние Компании на заинтересованные стороны, в том числе являясь одним из крупнейших работодателей в Республике Казахстан, социально ответственной организацией, оказывающей существенное влияние в регионах присутствия, и владельцем крупнейшей сети магистральных нефтепроводов в Республике Казахстан, имеющих существенный потенциальный эффект на экологию и окружающую среду, Компания планирует продолжить деятельность в области устойчивого развития.

Основными направлениями деятельности на 2016 год и среднесрочный период, помимо мероприятий в рамках совершенствования ИСМ, будут являться следующие:

В области снижения воздействия на окружающую среду:

- Осуществление инвестиций, направленных на снижение негативного влияния производственных объектов Компании на окружающую среду;
- Продолжение работ по ликвидации исторических загрязнений вдоль магистральных нефтепроводов в регионах деятельности Компании.

В области энергосбережения:

- Реализация Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффектив-

ности АО «КазТрансОйл» на 2015–2019 годы;

- Актуализация внутренних документов, регулирующих корпоративную систему энергоменеджмента.

В области охраны труда, пожарной и промышленной безопасности:

- Дальнейшее совершенствование Единой системы управления безопасностью и охраной труда в АО «КазТрансОйл»;
- Реализация мероприятий по обучению персонала и добровольных противопожарных формирований, сформированных из работников Компании, проведение проверки систем пожаротушения и пожарной сигнализации;

■ Усиление мониторинга системы охраны труда, в том числе – реализация планов проверок производственных объектов Компании;

■ Увеличение значимости ключевых показателей деятельности в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности при оценке эффективности деятельности ответственных лиц Компании.

В области управления персоналом:

- Реализация Планов мероприятий по снижению текучести кадров, обучению работников Компании и формированию кадрового резерва;
- Проведение аттестации работников Компании в 2016 году.

2001

Важным событием в истории нефтяной промышленности Казахстана стал ввод в эксплуатацию в 2001 году нефтепровода «Тенгиз – Новороссийск» Каспийского Трубопроводного Консорциума, который предназначен для транспортировки легкой каспийской нефти на рынок Черного моря. Протяженность нефтепровода составляет 1 511 км.



Основной объем международных перевозок нефти осуществляется танкерным флотом. Первый танкер был построен в 1878 году, имел дедвейт порядка 240 тонн и перевозил керосин из Баку в Волгоград и Астрахань. С тех времен флот танкеров и их дедвейт увеличились до невероятных размеров. Так, дедвейт крупнейших танкеров более чем в 2000 раз превышает дедвейт первого танкера.

4.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- 4.1. Общее собрание акционеров
- 4.2. Совет директоров
- 4.3. Служба внутреннего аудита
- 4.4. Правление
- 4.5. Корпоративная этика, урегулирование корпоративных конфликтов и конфликтов интересов

Система корпоративного управления Компании направлена на безусловное соблюдение интересов и защиту прав акционеров, обеспечение прозрачности финансовых результатов Компании и повышение ее стоимости.

АО «КазТрансОйл» осознает, что эффективная система корпоративного управления является ключевым фактором роста стоимости, конкурентоспособности и инвестиционной привлекательности Компании. Совершенствование корпоративного управления способствует обеспечению учета Компанией интересов широкого круга заинтересованных лиц и повышению доверия инвесторов к корпоративным ценным бумагам.

Корпоративное управление осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом и Кодексом корпоративного управления АО «КазТрансОйл».

Основополагающими принципами Кодекса корпоративного управления Компании являются:

- Принцип защиты прав и интересов акционеров;
- Принцип эффективного управления Компанией Советом директоров и Правлением;
- Принцип самостоятельной деятельности Компании;
- Принципы прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности Компании;
- Принцип законности и этики;
- Принцип эффективной дивидендной политики;
- Принцип эффективной кадровой и социальной политики;
- Принцип охраны окружающей среды;
- Политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов;
- Принцип ответственности.

Отчет за 2015 год о следовании Компанией принципам, закреп-

ленным в Кодексе корпоративного управления, опубликован на веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».

Документы, регулирующие деятельность органов корпоративного управления и разграничивающие их компетенции, размещены на корпоративном веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».

Планы на среднесрочную перспективу

В 2013 году в Компании была проведена диагностика корпоративного управления, основанная на трех основных компонентах: структура, процессы и прозрачность. По ее результатам рейтинг корпоративного управления Компании в 2013 году составил 63,7%.



На основе результатов диагностики был разработан План по совершенствованию системы корпоративного управления Компании на 2013–2016 годы. На данный момент уже реализованы более 80% мероприятий, предусмотренных планом, что свидетельствует о повышении общего уровня соответствия наилучшей мировой практике.

В 2016 году планируется провести повторную диагностику системы корпоративного управления.

Во втором квартале 2016 года в Компании также планируется

утверждение нового Кодекса корпоративного управления, подготовленного в соответствии с Кодексом корпоративного управления акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына», являющимся обязательным для применения корпоративным стандартом в отношении юридических лиц, более пятидесяти процентов голосующих акций которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына».

Ключевым элементом нового Кодекса корпоративного управления является устойчивое разви-

тие, нацеленное на долгосрочный рост стоимости компаний, входящих в группу АО «Самрук-Қазына». Однако уже сейчас органы управления Компании в лице членов Совета директоров и членов Правления принимают активное участие в деятельности Компании в области устойчивого развития.

63,7

Рейтинг корпоративного управления Компании в 2013 году

4.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом Компании, к компетенции которого относятся наиболее существенные вопросы деятельности Компании.

Общее собрание акционеров осуществляет свою деятельность в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных

обществах», Уставом и Положением об Общем собрании акционеров Компании.

Исключительная компетенция Общего собрания акционеров определена пунктом 1 статьи 10 Устава Компании.

4.1.1. Структура акционерного капитала

По состоянию на 31 декабря 2015 года были размещены и оплачены 384 635 599 (триста восемьдесят четыре миллиона шестьсот тридцать пять тысяч пятьсот девяносто девять) простых акций Компании, из которых:

- 346 172 040 (триста сорок шесть миллионов сто семьде-

сят две тысячи сорок) простых акций, или 90% от всего количества выпущенных и размещенных акций, принадлежат АО НК «КазМунайГаз»;

- 38 463 559 (тридцать восемь миллионов четыреста шестьдесят три тысячи пятьсот пятьдесят девять) простых акций,

или 10% минус одна акция размещены методом подписки на Казахстанской фондовой бирже.

1 (одна) простая акция Компании не размещена.

4.1.2. Информация о проведении Общего собрания акционеров в 2015 году

Годовое Общее собрание акционеров было проведено Компанией 20 мая 2015 года и на нем были приняты решения по следующим вопросам:

- Об утверждении годовой финансовой отчетности и консолидированной годовой финансовой отчетности Компании за 2014 год;
- Об утверждении порядка распределения чистого дохода за 2014 год, принятии решения о

выплате дивидендов по простым акциям и утверждении размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Компании;

- Об утверждении Годового отчета Компании за 2014 год;
- Об утверждении Годового отчета Совета директоров Компании о проделанной работе за 2014 год.
- О рассмотрении обращений акционеров на действия Компании и ее должностных лиц за

2015 год и итогах их рассмотрения.

Также был определен количественный состав и срок полномочий счетной комиссии Компании, были избраны ее члены.

Внеочередные Общие собрания акционеров в 2015 году Компанией не проводились.

4.1.3. Дивидендная политика

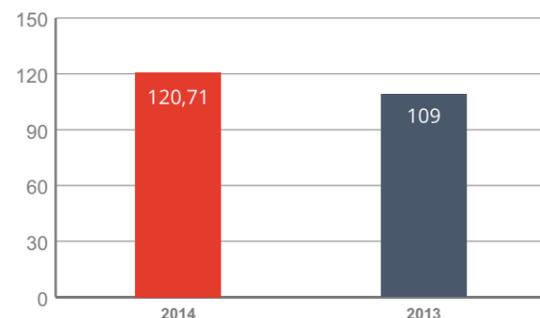
В июле 2012 года в АО «КазТрансОйл» была утверждена Дивидендная политика, целью которой является соблюдение баланса интересов Компании и ее акционеров, а также обеспечение прозрачного подхода при определении размера дивидендов Компании для акционеров.

Дивидендная политика Компании, включающая порядок определения размера дивидендов, а также порядок выплаты дивидендов, размещена на корпоративном веб-сайте Компании в разделе «Акционерам и инвесторам».

http://www.kaztransoil.kz/ru/akcioneram_i_investoram/informaciia_dlia_akcionera_i_investora/dividendnaia_politika/

Размер дивиденда за 2013 год в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансОйл» составил 109 тенге, что обеспечило дивидендную доходность в 15% к цене

Размер дивиденда на одну простую акцию, тенге



размещения. Всего на выплату дивидендов было направлено 41 925 280 291 (сорок один миллиард девятьсот двадцать пять миллионов двести восемьдесят тысяч двести девяносто одна) тенге, или 66% от консолидированного чистого дохода Компании за 2013 год. Выплата дивидендов была произведена в течение июля 2014 года.

Размер дивиденда за 2014 год в расчете на одну простую акцию Компании составил 120,71 тенге, что

обеспечило дивидендную доходность в 16,65% к цене размещения. Всего на выплату дивидендов было направлено 46 429 363 155 (сорок шесть миллиардов четыреста двадцать девять миллионов триста шестьдесят три тысячи сто пятьдесят пять) тенге, или 99,9% от консолидированного чистого дохода Компании за 2014 год. Выплата дивидендов была произведена в течение июня 2015 года.

4.2. Совет директоров

Орган управления Компании, который определяет стратегические цели, приоритетные направления развития и устанавливает основные ориентиры деятельности Компании на долгосрочную перспективу, обеспечивает наличие необходимых финансовых и человеческих ресурсов для осуществления поставленных целей и рассматривает прочие существенные вопросы.

Совет директоров несет ответственность перед Общим собранием акционеров за эффективное управление и надлежащий контроль за деятельностью Компании в соответствии с действующей системой принятия решений.

Согласно Уставу Компании, число членов Совета директоров должно составлять не менее трех человек. Не менее тридцати процентов от состава Совета директоров Компании должны быть независимыми директорами.

В состав Совета директоров Компании входят шесть человек. В соответствии со структурой акционерного капитала (90% от общего количества простых акций принадлежит АО НК «КазМунайГаз»), двое членов Совета директоров Компании являются представителями крупного акционера – АО НК «КазМунайГаз». Трое членов Совета директоров Компании являются независимыми директорами, что позволяет обеспечивать защиту прав и интересов миноритарных акционеров в

соответствии с лучшей мировой практикой корпоративного управления. Членом Совета директоров также является генеральный директор (председатель Правления) Компании.

Все члены Совета директоров Компании имеют высокую профессиональную репутацию и значительный опыт работы в отрасли.

4.2.1. Состав Совета директоров в 2015 году

Председателем Совета директоров Компании является Ардақ Қасымбек – представитель АО НК «КазМунайГаз». Кроме того представителем крупного акционера является Ардақ Мукушов.

Кайргельды Кабылдин являлся единственным представителем исполнительного органа Компании в Совете директоров до 15 декабря 2015 года.



Ардақ Қасымбек

Председатель Совета директоров АО «КазТрансОйл»

Представитель АО НК «КазМунайГаз»

Родился 29 сентября 1977 г. В 1998 г. окончил Казахский государственный национальный университет им. аль-Фараби (бакалавриат и магистратура) по специальности «Международные экономические отношения» с присвоением квалификации – экономист. В 2001 г. окончил Business School of City University of London (Лондон, Великобритания) по специальности «Банковское дело и международные финансы» с получением квалификации – финансист.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- 1998–2007 гг. – начал карьеру ведущим банкиром департамента структурного финансирования ОАО «Народный банк Казахстана». Работал в ЗАО «ННК «Казахойл», АО НК «КазМунайГаз», ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» и АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз».
- 2007–2008 гг. – являлся исполнительным директором АО НК «КазМунайГаз».
- 2008–2009 гг. – занимал должность управляющего директора АО НК «КазМунайГаз».
- 2009–2010 гг. – являлся генеральным менеджером по корпоративному развитию и управлению активами в АО НК «КазМунайГаз».
- 2010–2012 гг. – занимал должность генерального менеджера по корпоративному финансированию и управлению активами в АО НК «КазМунайГаз».
- 2012–2013 гг. – занимал должность директора по корпоративному финансированию и управлению активами АО НК «КазМунайГаз».
- С ноября 2013 г. является управляющим директором по экономике и финансам АО НК «КазМунайГаз».
- С 19 октября 2012 г. – член Совета директоров АО «КазТрансОйл», представитель АО НК «КазМунайГаз».
- С 28 мая 2014 г. по 29 января 2016 г. – председатель Совета директоров АО «КазТрансОйл».

Является членом Совета директоров АО «КазТрансГаз», членом Наблюдательного совета ТОО «КазРосГаз», членом Совета управляющих директоров Cooperative KazMunaiGaz U.A., Mangistau Investment B.V., членом управляющего комитета КОО «Казахстан Пайплайн Венчурс», членом Наблюдательного совета ТОО «НИИ технологий добычи и бурения КМГ» (по состоянию на 31 декабря 2015 года).

Гражданин Республики Казахстан.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.



Ардак Мукушов

Член Совета директоров
АО «КазТрансОйл»

Представитель
АО НК «КазМунайГаз»

Родился 4 марта 1978 г. В 1998 г. окончил Евразийский национальный университет им. Л.Н. Гумилева по специальности – «право и методика правового образования», квалификация – юрист. В 2007 г. окончил Казахский экономический университет им. Т. Рыскулова по специальности – «экономика», квалификация – экономист.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- **2000–2003 гг.** – трудовую деятельность начал в органах внутренних дел ГУВД г. Астаны.
- **2003–2010 гг.** – занимал должности главного специалиста, начальника отдела, начальника управления, заместителя директора департамента юридической службы Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан.
- **2010–2013 гг.** – являлся директором департамента юридической службы Министерства нефти и газа Республики Казахстан.
- **2013–2014 гг.** – занимал должность советника председателя Правления АО НК «КазМунайГаз».
- **С 12 августа 2014 г.** – является директором департамента международных контрактов АО НК «КазМунайГаз».
- **С 28 мая 2014 г.** по настоящее время – член Совета директоров АО «КазТрансОйл», представитель АО НК «КазМунайГаз».

Гражданин Республики Казахстан.

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.



Кайргельды Кабылдин

Член Совета директоров
АО «КазТрансОйл»

Родился 1 января 1953 г. В 1975 г. окончил Казахский политехнический институт им. В.И. Ленина по специальности «Электронные вычислительные машины», квалификация – инженер-электрик.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- **1977–2002 гг.** – трудовую деятельность начал инженером-наладчиком в Министерстве нефтяной промышленности СССР. Занимал ответственные должности в Министерстве энергетики и топливных ресурсов, Министерстве нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан, ПО «Магистральные нефтепроводы Казахстана и Средней Азии», ЗАО «НКТН «КазТрансОйл», ЗАО НК «Транспорт Нефти и Газа».
- **2002–2007 гг.** – занимал должность управляющего директора по транспортной инфраструктуре и сервисным проектам, затем – вице-президента АО НК «КазМунайГаз».
- **2007–2008 гг.** – являлся заместителем председателя Правления АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».
- **2008–2011 гг.** – занимал должность председателя Правления АО НК «КазМунайГаз».
- **С октября 2011 г. по 15 декабря 2015 г.** – являлся генеральным директором (председателем Правления) АО «КазТрансОйл», заместителем председателя Правления АО НК «КазМунайГаз» по транспортировке нефти.
- **С 12 октября 2011 г. по 12 января 2016 г.** – член Совета директоров АО «КазТрансОйл».

Гражданин Республики Казахстан.

В состав органов управления других организаций не входит.

Владеет акциями Компании в количестве 32 176 штук, или 0,00837% от общего количества размещенных акций.

Акциями ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

Независимые директора

Доля независимых директоров в размере 50% в составе Совета директоров Компании обусловлена стремлением Компании к наилучшему балансу опыта, навыков и квалификации членов Совета директоров.

Независимые директора привносят опыт международного управления, стратегического видения, знания специфики отрасли, в которой Компания осуществляет операции, корпоративного управления, риск-менеджмента. Одно-

временно, все директора владеют знаниями в области финансовой отчетности и аудита, бизнес-планирования и управления проектами.

Критерии отбора членов Совета директоров, в том числе независимых директоров, определены Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Уставом, Кодексом корпоративного управления и Положением о Совете директоров Компании, которые размещены на веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».

В соответствии с Кодексом корпоративного управления, Совет директоров установил факт независимости директоров Дэниела Михалика, Серика Примбетова и Мустафы Хабиба, а также определил, что не существует каких-либо отношений или обстоятельств, которые оказывают или могут оказать значительное влияние на принятие независимых решений указанными директорами.

■ http://kaztransoil.kz/ru/akcioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/korporativnie_dokumenti/



Дэниел Михалик

Независимый директор АО «КазТрансОйл»

Родился 30 июля 1953 г. В 1976 г. окончил Университет Мичигана – магистр наук нефтехимической технологии. В 1982 г. окончил Университет Хьюстона – магистр делового администрирования. В 1991 г. окончил Южно-Техасский юридический колледж – доктор юридических наук.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- 1976–1997 гг. – начинал карьеру инженером-конструктором в биохимической промышленности, работал инженером-конструктором в компании «FLUOR» (Хьюстон, США), являлся старшим инженером-исследователем в компаниях «Getty» и «Texaco Research and Engineering» (Хьюстон, США), работал менеджером в компании «Gaviota Terminal Co.» (Санта-Барбара, США).
- 1982–2001 гг. – занимал должность регионального вице-президента «Texaco Pipeline International» (Лондон, Великобритания).
- 2001–2006 гг. – являлся советником в компании «Kazakhstan North Caspian Partners» (Лондон, Великобритания).
- 2006–2008 гг. – занимал должность генерального советника Нефтепроводной Ассоциации (Вашингтон, США).
- С 2008 г. – является независимым консультантом в сфере нефти и газа.
- С 19 августа 2008 г. по 28 января 2016 г. – независимый директор АО «КазТрансОйл».

Гражданин США.

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.



Мустафа Хабиб

Независимый директор АО «КазТрансОйл»

(с 18 декабря 2015 г. досрочно прекращены полномочия в качестве члена Совета директоров АО «КазТрансОйл» согласно его письменному уведомлению)

Родился 10 декабря 1944 г. В 1966 г. окончил Университет в городе Каен (Франция), по специальности «Инженер-электротехник и нефтехимик», является магистром физики.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- 1970–1983 гг. – начал карьеру в компании «Shell Manufacturing», занимал различные должности в подразделениях по разработке и исследованиям, снабжению и приобретению новых месторождений нефти.
- 1983–2002 гг. – работал в компании «Chevron» и занимал различные должности в подразделениях, расположенных в Африке, Европе, США и Казахстане, где принимал участие в разработке и строительстве завода по демеркаптанации на Тенгизе, маркетинге и развитии альтернативных маршрутов транспортировки нефти по железной дороге. Являлся Генеральным менеджером Евразийского подразделения в Лондоне, в части транспортировки нефти.
- 2002–2005 гг. – являлся советником в компании «Nelson Resources» (Казахстан).
- 2005–2007 гг. – занимал должность советника в компании «Nobel Oil Azerbaijan».
- 2007–2008 гг. – являлся советником Кашаганского проекта на «AGIP KCO».
- С 24 ноября 2008 г. по 18 декабря 2015 г. – независимый директор АО «КазТрансОйл».

Гражданин Франции.

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.



Серик Примбетов
Независимый директор
АО «КазТрансОйл»

Родился 17 сентября 1948 г. В 1971 г. окончил Алма-Атинский институт народного хозяйства по специальности – «экономика». В 1975 г. окончил аспирантуру Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова, кандидат экономических наук.

Ученая степень и звание: доктор экономических наук, профессор, академик Международной Экономической Академии «Евразия». Почетный член Международной Академии руководителей бизнеса и администрации (США).

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- **1992–1994 гг.** – занимал должность заместителя заведующего отделом по делам СНГ Аппарата Президента и Кабинета Министров Республики Казахстан.
- **1994–1997 гг.** – являлся председателем (в ранге Министра) Исполнительного комитета Межгосударственного Совета Казахстана, Кыргызстана и Узбекистана.
- **1997–2002 гг.** – занимал должность заместителя Председателя (в ранге первого вице-министра) Исполнительного комитета Межгосударственного Совета Центрально-Азиатского экономического сообщества (ЦАЭС).
- **С февраля по сентябрь 2002 г.** – являлся Советником Президента Республики Казахстан, Национальный Координатор Организации «Центрально-Азиатское сотрудничество».
- **2002–2008 гг.** – занимал должность заместителя Генерального секретаря ЕврАзЭС.
- **2008–2013 гг.** – являлся Чрезвычайным и Полномочным Послом Республики Казахстан в Азербайджанской Республике.
- **2013 – по декабрь 2015 г.** – являлся советником председателя Правления Евразийского банка развития.
- **С декабря 2015 г.** – является директором Представительства Евразийского банка развития в г. Бишкеке (Кыргызская Республика).
- **С 28 мая 2014 г. по настоящее время** – независимый директор АО «КазТрансОйл».

Гражданин Республики Казахстан.

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

4.2.2. Изменения в составе Совета директоров



18 декабря 2015 года из состава Совета директоров Компании вышел Мустафа Хабиб – в связи с подачей письменного уведомления о досрочном прекращении своих полномочий в качестве члена Совета директоров.

4.2.3. Информация о заседаниях Совета директоров

Всего в 2015 году было проведено 12 заседаний Совета директоров, включая 1 заседание в заочной форме, на которых были рассмотрены и приняты решения по следующим ключевым направлениям:

- **Стратегическое развитие:** рассмотрение отчета за 2014 год о реализации Стратегии развития на 2012–2022 годы; рассмотрение Отчета о реализации бизнес-плана за 2014 год; трансформация бизнес-функций Компании в рамках Дорожной карты Программы трансформации АО НК «КазМунайГаз»; утверждение бизнес-планов на 2016–2020 годы по переоцененной и исторической стоимостям основных средств;
- **Корпоративное управление:** утверждение корпоративных

ключевых показателей деятельности Компании на 2016 год и их целевых значений; утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности руководящих работников, корпоративного секретаря и руководителя Службы внутреннего аудита на 2015 год и их целевых значений; утверждение Стратегии корпоративной социальной ответственности АО «КазТрансОйл», Положения о корпоративном секретаре АО «КазТрансОйл», Положения об омбудсмене АО «КазТрансОйл»; об определении количественного состава, срока полномочий Правления АО «КазТрансОйл», избрании генерального дирек-

тора (председателя Правления) и членов Правления;

- **Финансово-хозяйственная деятельность:** предварительное утверждение годовой финансовой отчетности и консолидированной годовой финансовой отчетности Компании за 2014 год; предложение Совета директоров Общему собранию акционеров о порядке распределения чистого дохода Компании за 2014 год и размере дивиденда за 2014 год в расчете на одну простую акцию Компании; заключение сделок, в совершении которых Компанией имеется заинтересованность;
- **Вопросы, отнесенные к компетенции общих собраний участников/акционеров**

дочерних и совместно контролируемых организаций Компании;

- **Вопросы в области устойчивого развития:** рассмотрение и утверждение кадровой политики Компании;
- **Внутренний аудит:** рассмотрение отчетов Службы внутреннего аудита; назначение некоторых работников Службы внутреннего аудита Компании и определение размера и условий оплаты их труда и премирования;
- **Управление рисками и внутренний контроль:** рассмотрение отчетов за 2014 год об исполнении планов по

совершенствованию корпоративной системы управления рисками и по совершенствованию системы внутреннего контроля; утверждение Программы управления рисками АО «КазТрансОйл» на 2015–2017 годы; Регламента системы внутреннего контроля АО «КазТрансОйл»;

- **Утверждение внутренних документов Компании:** Политика по урегулированию конфликта интересов должностных лиц и работников АО «КазТрансОйл»; Учетная политика группы компаний АО «КазТрансОйл» в новой редакции; Правила по бизнес-плани-

рованию АО «КазТрансОйл» в новой редакции; Правила оценки эффективности деятельности руководящих и управленческих работников, корпоративного секретаря АО «КазТрансОйл» и другие.

Дополнительная информация о решениях Совета директоров, принятых в 2015 году, доступна на веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».

■ http://kaztransoil.kz/ru/akcioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovet_direktorov/resheniia_soveta_direktorov/

Посещаемость заседаний Совета директоров

Директор	Посещаемость заседаний (11 очных и 1 заочное заседания)	%	Период нахождения в составе Совета директоров в отчетном периоде
Ардақ Қасымбек	12 из 12	100	01.01.2015 – 31.12.2015
Кайргельды Кабылдин	12 из 12	100	01.01.2015 – 31.12.2015
Дэниел Михалик	12 из 12	100	01.01.2015 – 31.12.2015
Ардақ Мукушов	12 из 12	100	01.01.2015 – 31.12.2015
Мустафа Хабиб	12 из 12	100	01.01.2015 – 18.12.2015
Серик Примбетов	12 из 12	100	01.01.2015 – 31.12.2015



4.2.4. Ответственность Совета директоров

Компетенция Совета директоров определяется статьей 11 Устава Компании.

Совет директоров несет ответственность перед Общим собра-

нием акционеров за эффективное управление и надлежащий контроль за деятельностью Компании в соответствии с действующей системой принятия решений.

Совет директоров осуществляет контроль за деятельностью Правления в пределах своей компетенции.

4.2.5. Вознаграждение членов Совета директоров

Порядок выплаты вознаграждения и компенсации расходов независимых директоров установлены Правилами выплаты вознаграждения и компенсации расходов независимых директоров акционерных обществ АО НК «КазМунайГаз».

Представители АО НК «КазМунайГаз», а также руководитель исполнительного органа Компании,

являющиеся членами Совета директоров, не получают вознаграждение за работу в данном органе.

Независимым директорам на основании заключенных с ними договоров выплачиваются:

- фиксированное вознаграждение в размере 80 000 (восемьдесят тысяч) долларов США в год;

- дополнительное вознаграждение за участие в очных заседаниях комитетов при Совете директоров в размере 1000 (одна тысяча) долларов США.

Общий размер начисленного вознаграждения независимым директорам Компании по результатам их работы за 2015 год составил 93 526 тыс. тенге, включая налоги.

Вознаграждение независимым директорам Компании, тыс. тенге

Независимый директор	Годовое вознаграждение	За участие в очном заседании Комитетов	Итого за вычетом налогов	Итого включая налоги
Мустафа Хабиб	21 031	5 235	26 266	29 185
Дэниел Михалик	24 608	5 235	29 843	33 159
Серик Примбетов	22 828	5 235	28 063	31 181
Итого:	68 468	15 705	84 173	93 526

Дополнительная информация по условиям выплаты вознаграждения членам Совета директоров доступна на веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».

■ (http://kaztransoil.kz/ru/akcioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovet_direktorov/voznagrazhdenie_chlenov_soveta_direktorov/)

4.2.6. Информация о работе Комитетов Совета директоров

Комитеты Совета директоров являются консультативно-совещательными органами Совета директоров Компании и создаются в целях содействия эффективному выполнению функций Совета директоров, рассмотрения

наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров в пределах своей компетенции.

При Совете директоров созданы три Комитета:

- Комитет по стратегическому планированию;
- Комитет по внутреннему аудиту;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям.

Комитеты при Совете директоров

Комитет по стратегическому планированию	Комитет по кадрам и вознаграждениям	Комитет по внутреннему аудиту
Комитет создан в целях повышения эффективности и качества работы Совета директоров Компании посредством предварительного рассмотрения и подготовки рекомендаций Совету директоров по вопросам стратегии развития Компании, в том числе определения приоритетных направлений деятельности.	Основной целью Комитета является оказание содействия Совету директоров при реализации его полномочий, связанных с подбором, назначением (избранием), оценкой и вознаграждением членов Совета директоров, генерального директора (председателя Правления) и членов Правления, корпоративного секретаря.	Деятельность Комитета по внутреннему аудиту направлена на оказание содействия Совету директоров Компании по вопросам внешнего и внутреннего аудита, финансовой отчетности, внутреннего контроля и управления рисками, оценки активов, соблюдения законодательства Республики Казахстан, а также другим вопросам по поручению Совета директоров Компании.
В 2015 г. в состав указанного Комитета входили: Мустафа Хабиб (председатель), Кайргельды Кабылдин, Дэниел Михалик, Ардак Мукушов и Серик Примбетов.	В 2015 г. в состав Комитета входили только независимые директора, а именно: Дэниел Михалик (председатель), Серик Примбетов и Мустафа Хабиб.	В 2015 г. в состав Комитета по внутреннему аудиту входили: Серик Примбетов (председатель), Ардак Қасымбек, Дэниел Михалик и Мустафа Хабиб.
В отчетном периоде Комитетом проведено 7 очных заседаний, на которых были выработаны рекомендации по следующим основным вопросам: <ul style="list-style-type: none"> утверждение скорректированных бизнес-планов Компании; предложение Совета директоров Общему собранию акционеров Компании о порядке распределения чистого дохода Компании за 2014 г. и размере дивиденда за 2014 г. в расчете на одну простую акцию Компании; рассмотрение Отчета за 2014 г. о реализации Стратегии развития АО «КазТрансОйл»; трансформация бизнес-функций Компании в рамках Дорожной карты Программы трансформации АО НК «КазМунайГаз»; приобретение Компанией 100%-ной доли в уставном капитале ООО «Батумский нефтяной терминал» и 100%-ного пакета акций компании «Petrotrans Limited» в результате добровольной ликвидации компании «Batumi Terminals Limited» и прочее. 	В отчетном периоде Комитетом проведено 7 очных заседаний, на которых были выработаны рекомендации по следующим основным вопросам: <ul style="list-style-type: none"> определение количественного состава, срока полномочий Правления Компании, избрание генерального директора (председателя Правления) и членов Правления и определение размеров их должностных окладов, условий оплаты труда и премирования; утверждение корпоративных и мотивационных ключевых показателей деятельности Компании на 2015 г. и их целевых значений; назначение омбудсмана Компании; вознаграждение руководящих работников Компании по итогам работы за 2014 г. и прочее. 	В отчетном периоде Комитетом по внутреннему аудиту проведено 8 очных заседаний и 1 заседание было проведено путем заочного голосования, на которых были выработаны рекомендации по следующим основным вопросам: <ul style="list-style-type: none"> предварительное утверждение годовой финансовой отчетности и консолидированной годовой финансовой отчетности Компании за 2014 г.; заключение сделок, в совершении которых Компанией имеется заинтересованность; рассмотрение отчетов Службы внутреннего аудита; назначение некоторых работников Службы внутреннего аудита Компании и определение размера и условий оплаты их труда и премирования и прочее.

Дополнительная информация о требованиях к составу Комитетов при Совете директоров и порядке проведения заседаний Комитетов доступна на веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».

[\(http://kaztransoil.kz/ru/akcioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovet_direktorov/komiteti_soveta_direktorov/\)](http://kaztransoil.kz/ru/akcioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovet_direktorov/komiteti_soveta_direktorov/)

4.2.7. Взаимоотношения с акционерами и инвесторами

Одним из ключевых принципов деятельности Компании является максимально открытое и эффективное взаимодействие с акционерами.

Реализация основных прав акционеров осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан и Уставом Компании.

Между Компанией и АО НК «КазМунайГаз», как ее крупным акционером, в связи с первичным размещением акций Компании на Казахстанской фондовой бирже, 30 октября 2012 года было заключено Соглашение о взаимоотношениях, закрепляющее прозрачные рыночные принципы вза-

имодействия между Компанией и ее крупным акционером и позволяющее Компании действовать в интересах всех своих акционеров.

Совет директоров Компании гарантирует равное отношение ко всем акционерам, дает им возможность принимать участие в управлении Компанией через Общее собрание акционеров, получать информацию о деятельности Компании и реализовывать свое право на получение дивидендов.

Информация, затрагивающая интересы акционеров, своевременно размещается на веб-сайтах Компании, АО «Казахстанская фондовая биржа» и депозитария финансовой отчетности.

В Компании создана служба по связям с инвесторами, основной задачей которой является организация эффективных коммуникаций между руководством Компании и инвестиционным сообществом (потенциальные инвесторы, миноритарные акционеры и профессиональные участники рынка ценных бумаг) с целью поддержания и укрепления репутации АО «КазТрансОйл» как инвестиционно привлекательной компании.

В 2015 году обращения акционеров Компании на действия Компании и ее должностных лиц отсутствовали.

4.3. Служба внутреннего аудита

Служба внутреннего аудита является органом Компании, непосредственно подчиненным и подотчетным Совету директоров Компании, осуществляющим контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании, оценку в области внутреннего контроля, управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирование в целях совершенствования деятельности Компании. Деятельность Службы курируется Комитетом по внутреннему аудиту Совета директоров Компании.

Служба внутреннего аудита Компании была создана 8 августа 2013 года решением Совета директоров Компании.

Служба осуществляет свою деятельность в соответствии с Годовым аудиторским планом, утверждаемым Советом директоров Компании.

За отчетный период в соответствии с Годовым аудиторским планом Службы на 2015 год были проведены 8 аудитов отдельных бизнес-процессов Компании, аудит информационных технологий в Компании (совместно с синергетической рабочей группой АО «Самрук-Қазына»), а также

отдельный аудит производственных, операционных и финансовых процессов ООО «Батумский нефтяной терминал» и ООО «Батумский морской порт».

В ходе аудитов в 2015 году Службой было выявлено 76 обнаружений и выдано 122 рекомендации. По всем рекомендациям Службы, выданным в 2015 году, объектами аудита были разработаны и утверждены Планы корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям.

Годовой аудиторский план Службы внутреннего аудита Компании на 2016 год был утвержден решением

Совета директоров Компании от 16 ноября 2015 года.

Планы на 2016 год:

- оценка эффективности бизнес-процессов, политик, процедур по основным направлениям деятельности Компании;
- диагностика системы корпоративного управления согласно методике оценки корпоративного управления;
- мониторинг исполнения рекомендаций, выданных Службой внутреннего аудита Компании, АО НК «КазМунайГаз» и внешним аудитором Компании.

4.4. Правление

Правление АО «КазТрансОйл» является коллегиальным исполнительным органом. Руководит текущей деятельностью Компании. Осуществляет свои функции на основании Устава Компании, Положения о Правлении и иных внутренних документов Компании.

Основными принципами деятельности Правления являются честность, добросовестность, разумность, осмотрительность, регулярность, а также максимальное соблюдение прав и интересов акционеров Компании и подотчетность решениям Общего собрания акционеров и Совета директоров.

Вопрос определения количественного состава, срока полномочий Правления Компании, избрания генерального директора (председателя Правления) и членов Правления, а также досрочного прекращения их полномочий относится к исключительной компетенции Совета директоров.

Правление Компании возглавляет генеральный директор (председатель Правления). Компетенция Правления и полномочия генерального директора (председателя Правления) Компании определяются статьей 12 Устава и главой 4 Положения о Правлении.

Среди ключевых вопросов, ответственных к компетенции Правления, следует выделить:

- реализация Стратегии развития и бизнес-плана Компании, предоставление Совету директоров ежегодного Отчета о реализации Стратегии развития и бизнес-плана Компании;
- утверждение штатного расписания центрального аппарата и структуры Компании, с учетом утвержденных Советом директоров штатной численности работников и структуры центрального аппарата Компании, штатной численности службы корпоративного секретаря, а также утверждение штатной численности работников, штатного расписания и структуры филиалов и представительств Компании;
- координирование и направление работы филиалов, представительств Компании и ДСКО.

Правление несет ответственность за выделение финансовых и человеческих ресурсов для осуществления поставленных Общим собранием акционеров и Советом директоров целей. Правление отчитывается перед Советом директоров за проделанную работу по достижению целей Компании.

Дополнительная информация о деятельности Правления Компании доступна на веб-сайте Компании в разделе «Корпоративное управление».

http://kaztransoil.kz/ru/akcioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/pravlenie/



Нуртас Шманов
Генеральный директор
(председатель Правления)
АО «КазТрансОйл»

Родился 24 декабря 1956 г. В 1979 г. окончил Уфимский Нефтяной Институт по специальности «Проектирование и эксплуатация нефтегазопроводов, газохранилищ и нефтебаз», квалификация – инженер-механик. В 1994 г. получил степень Мастера делового администрирования в Массачусетском университете, Бостон, США. В 1998 г. окончил Институт рынка при КазГАУ по специальности «финансы и кредит».

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- **1979–1992 гг.** – начал работу слесарем по ремонту основного технологического оборудования, далее работал старшим диспетчером производственно-диспетчерской службы, начальником отдела эксплуатации нефтепровода, главным инженером Атырауского и Актюбинского нефтепроводных управлений Компании, начальником участка строящегося нефтепровода «Тенгиз – Грозный» (КТК).
- **1992–1994 гг.** – учился в Массачусетском университете (Бостон, США), стажировка в компании «Шеврон».
- **1994–2006 гг.** – работал менеджером по транспортировке и логистике, техническим менеджером, региональным менеджером по транспортировке, коммерческим менеджером компаний «ШевронМунайГаз» и «ШевронНефтеГаз» (г. Москва).
- **2006–2007 гг.** – являлся заместителем генерального директора по общим вопросам компании «КТК – Р».
- **2007–2009 гг.** – являлся генеральным директором (председателем Правления) Компании.
- **2009–2012 гг.** – занимал должность управляющего директора по транспортировке нефти (члена Правления) АО НК «КазМунайГаз».
- **2012–2013 гг.** – занимал должность заместителя председателя Правления по транспортной инфраструктуре (члена Правления) АО НК «КазМунайГаз».
- **2013 – по 15 декабря 2015 г.** – занимал должность заместителя председателя Правления по сервисным проектам (члена Правления) АО НК «КазМунайГаз».
- **С 16 декабря 2015 г. по настоящее время** – генеральный директор (Председатель Правления) Компании. По совместительству является заместителем председателя Правления АО НК «КазМунайГаз» по транспортировке нефти.
- **С 8 сентября 2011 г. по 17 февраля 2014 г.** – председатель Совета директоров АО «КазТрансОйл», представитель АО НК «КазМунайГаз».
- Является председателем Наблюдательных советов ТОО «НМСК «Каз-мортрансфлот», ТОО «KMG Systems & Services» (по состоянию на 31 декабря 2015 г.).

Гражданин Республики Казахстан.

Владеет акциями Компании в количестве 9655 штук, или 0,00251% от общего количества размещенных акций.

Акциями ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

4.4.1. Состав Правления в 2015 году

В 2015 году в состав Правления входили восемь членов.

Состав Правления Компании

Имя, фамилия	Должность
Кайргельды Кабылдин по 15.12.2015 г. Нуртас Шманов с 16.12.2015 г.	Генеральный директор (председатель Правления)
Сисенгали Утегалиев	Первый заместитель генерального директора по производству
Асем Нусупова	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Руслан Местоев	Заместитель генерального директора по поддержке бизнеса
Болат Отаров	Заместитель генерального директора по транспортировке
Булат Закиров	Заместитель генерального директора по развитию
Алмас Унгарсынов	Руководитель аппарата
Жайдарман Исаков	Управляющий директор по правовому обеспечению



Сисенгали Утегалиев

Первый заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл» по производству

Родился 9 июня 1950 г. В 1972 г. окончил геологоразведочный факультет Тюменского индустриального института, по специальности «Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений», квалификация – горный инженер-геолог.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- **1972–1984 гг.** – работал оператором по добыче нефти и газа, занимал различные руководящие инженерно-технические должности Мангышлакского газодобывающего управления ПО «Мангышлакнефть».
- **1984–1995 гг.** – являлся начальником нефтепромысла, главным инженером – первым заместителем НГДУ «Жетыбайнефть», ПО «Мангышлакнефть».
- **1995–1997 гг.** – занимал должность начальника главного управления развития производства в Министерстве нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан.
- **1997–2002 гг.** – занимал различные должности – от главного специалиста департамента технической политики до директора департамента управления производством проектами ЗАО «ННК «Казахойл».
- **2002–2004 гг.** – являлся директором департамента разработки и добычи, директором департамента по добыче нефти и газа АО НК «КазМунайГаз».
- **2004–2007 гг.** – являлся заместителем генерального директора АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» по производству.
- **2007–2009 гг.** – занимал должность управляющего директора АО НК «КазМунайГаз».
- **2009–2012 гг.** – занимал должность генерального менеджера по проектам добычи АО НК «КазМунайГаз».
- **С марта 2012 г.** является первым заместителем генерального директора АО «КазТрансОйл» по производству.
- **С 16 марта 2012 г. по 14 января 2016 г.** – член Правления АО «КазТрансОйл».

Гражданин Республики Казахстан.

В состав органов управления других организаций не входит.

Владеет акциями Компании в количестве 4 650 штук, или 0,00121% от общего количества размещенных акций.

Акциями ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.



Асем Нусупова

Заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл» по экономике и финансам

Родилась 1 мая 1975 г. В 1996 г. окончила Казахский государственный национальный университет им. аль-Фараби по специальности «Экономика и менеджмент», квалификация – экономист, специалист в области менеджмента. В 1998 г. в этом же университете окончила магистратуру по специальности «Экономика» со специализацией «Экономика и менеджмент», присвоена степень магистра экономики.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- **1998 – 2008 гг.** – работала преподавателем кафедры «Менеджмент» Казахского государственного национального университета имени аль-Фараби, экспертом-аналитиком в консалтинговой фирме «NPV», главным экспертом в Совете безопасности Республики Казахстан, заведующей сектором Администрации Президента Республики Казахстан, советником Министра финансов Республики Казахстан, советником Премьер-Министра, заведующей сводным аналитическим отделом Канцелярии Премьер-Министра Республики Казахстан, вице-министром здравоохранения Республики Казахстан.
- **С декабря 2008 г.** – занимает должность заместителя генерального директора АО «КазТрансОйл» по экономике и финансам.
- **С 12 февраля 2009 г. по настоящее время** – член Правления АО «КазТрансОйл».

Гражданка Республики Казахстан.

Является членом Совета директоров АО «СЗТК «МунайТас» (на 31 декабря 2015 г.).

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.



Руслан Местоев

Заместитель
генерального директора
АО «КазТрансОйл»
по поддержке бизнеса

Родился 21 августа 1973 г. В 2002 г. окончил Алматинский государственный университет им. Абая по специальности «Информатика и менеджер по компьютеризации».

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- **1990–2011 гг.** – начал карьеру оператором ЭВМ Государственной внешнеторговой компании «Казахинторг» при Министерстве внешнеэкономических связей Республики Казахстан.
- Занимал ответственные должности в GlencoreInternational AG, в корпорации «Внешинвест», ЗАО Открытый Накопительный Пенсионный Фонд «Улар», являлся советником акима Атырауской области, возглавлял Атырауский областной филиал ОАО «Народный Банк Казахстана», был начальником отдела рынка транспортных услуг и развития автоэлектротранспорта Министерства транспорта и коммуникаций Республики Казахстан.
- Являлся советником генерального директора в АО «Транспорт Нефти и Газа», директором департамента контрактов, главой представительства АО «КазТрансОйл» в г. Москве, управляющим директором по государственным закупкам АО «НК «Казахстан Темир Жолы».
- Работал в Северокаспийской Операционной Компании и Shell Development Kashagan (Нидерланды).
- **2011–2012 гг.** – занимал должность управляющего директора АО «КазТрансОйл» по поддержке бизнеса, являлся руководителем аппарата АО «КазТрансОйл», занимал должность заместителя генерального директора АО «КазТрансОйл» по транспортировке.
- **С 20 сентября 2012 г.** является заместителем генерального директора АО «КазТрансОйл» по поддержке бизнеса.
- **С 9 декабря 2011 г. по 5 февраля 2016 г.** – член Правления АО «КазТрансОйл».

Гражданин Республики Казахстан.

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.



Болат Отаров

Заместитель
генерального директора
АО «КазТрансОйл»
по транспортировке

Родился 23 февраля 1966 г. В 1988 г. окончил Казахский политехнический институт им. В.И. Ленина по специальности «Технология машиностроения, металлорежущие станки и инструменты» и получил квалификацию инженера-механика.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- **1988–1998 гг.** – работал в опытно-экспериментальном НГДУ «Каражан-бастермнефть», НГДУ «Комсомольскнефть», НГДУ «КаламкасМунайГаз», ПО «Южнефтепровод».
- **1998–1999 гг.** – являлся заместителем директора по транспортировке, начальником товарно-транспортного отдела Западного филиала АО «КазТрансОйл».
- **1999–2003 гг.** – занимал должность директора департамента транспортировки АО «КазТрансОйл».
- **2003–2006 гг.** – являлся исполнительным директором по товарно-транспортным операциям АО «КазТрансОйл».
- **2006–2007 гг.** – являлся исполнительным директором по транспортировке АО «КазТрансОйл».
- **С мая 2007 г.** – является заместителем генерального директора АО «КазТрансОйл» по транспортировке.
- **С 20 февраля 2008 г.** по настоящее время – член Правления АО «КазТрансОйл».

Являлся директором компании «Batumi Terminals Limited» до апреля 2015 г. (на 31 декабря 2015 г.).

Гражданин Республики Казахстан.

Владеет акциями Компании в количестве 135 штук, или 0,00004% от общего количества размещенных акций.

Акциями ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.



Булат Закиров

Заместитель
генерального директора
АО «КазТрансОйл»
по развитию

Родился 16 июля 1976 г. В 1997 г. окончил Казахскую Государственную Академию Управления по специальности «Международные экономические отношения», квалификация – экономист-международник. Получил степень магистра наук в области энергетических отраслей (MSc in Energy Studies) в Университете города Данди (Великобритания), специализация – экономика нефти и газа.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- **1999–2001 гг.** – являлся специалистом департамента стратегического планирования АО «КазТрансОйл», главным специалистом, координатором проекта, менеджером департамента управления проектами АО «КазТрансОйл».
- **2001–2006 гг.** – работал главным менеджером, заместителем директора, директором департамента транспортной логистики АО «КазТрансОйл».
- Занимал должность директора департамента перспективного развития АО «КазТрансОйл».
- **2006–2009 гг.** – занимал должность заместителя генерального директора АО «КазТрансОйл» по развитию.
- **2009–2011 гг.** – являлся заместителем генерального директора, генеральным директором ТОО «КМГ-Транс-каспий».
- **С января по апрель 2012 г.** – являлся советником генерального директора АО «КазТрансОйл», затем – управляющим директором АО «КазТрансОйл».
- **С мая 2012 г.** – является заместителем генерального директора АО «КазТрансОйл» по развитию.
- **С 16 марта 2012 г. по настоящее время** – член Правления АО «КазТрансОйл».

Является членом Совета директоров ЗАО «КТК-Р»; являлся директором компании «Batumi Terminals Limited» до ноября 2015 г.

С ноября по настоящее время является председателем Наблюдательного совета ООО «Батумский нефтяной терминал» (на 31 декабря 2015 г.).

Гражданин Республики Казахстан.

Владеет акциями Компании в количестве 1 520 штук, или 0,00040% от общего количества размещенных акций.

Акциями ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.



Жайдарман Исаков

Управляющий директор
АО «КазТрансОйл» по
правовому обеспечению

Родился 29 октября 1965 г. В 1989 г. окончил Казахский государственный университет им. С.М. Кирова по специальности «Правоведение», квалификация – юрист. В 2003 г. прошел обучение в Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, тема специализации – «Юрист нефтегазовой отрасли».

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- **1989–2000 гг.** – трудовую деятельность начал юрисконсультom торгово-заготовительной базы № 456 Управления торговли Министерства обороны СССР, затем работал в юридических компаниях, в Корпорации «Богас» – начальником юридического отдела, в Московском отделении Казахского акционерного банка «Туранбанк» – ведущим юрисконсультom, главным специалистом-юрисконсультom, занимал должности от главного специалиста до заместителя директора департамента юридической службы в Министерстве финансов Республики Казахстан.
- **2000–2001 гг.** – занимал должность заместителя директора юридического департамента ЗАО «КазТрансГаз».
- **2001–2002 гг.** – являлся главным юрисконсультom юридического департамента АО НК «Транспорт Нефти и Газа».
- **2002 г.** – занимал должность главного юриста департамента правового обеспечения АО НК «КазМунайГаз».
- **2002–2014 гг.** – являлся директором юридического департамента АО «КазТрансОйл».
- **С 4 мая 2014 г.** является управляющим директором по правовому обеспечению АО «КазТрансОйл».
- **С 12 мая 2003 г. по настоящее время** – член Правления АО «КазТрансОйл».

Гражданин Республики Казахстан.

В состав органов управления других организаций не входит.

Акциями Компании и ее ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.



Алмас Унгарсынов

Руководитель аппарата АО «КазТрансОйл»

Родился 10 октября 1976 г. В 1998 г. окончил Казахскую Государственную Академию управления по специальности «Финансы и кредит», квалификация – экономист. В 2005 г. окончил Актауский государственный университет им. Ш. Есенова по специальности «Разработка нефтяных и газовых месторождений», квалификация – горный инженер.

СВЕДЕНИЯ О ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- 1998–1999 гг. – работал в Налоговом комитете по Ауэзовскому району г. Алматы, Главном управлении Комитета налоговой полиции по г. Алматы в должности налогового инспектора, лейтенант налоговой полиции.
- 2000–2002 гг. – работал в Национальной нефтегазовой компании «Казахойл» на должностях главного аналитика департамента Тенгизского проекта, заведующего сектором департамента сервисных проектов, менеджера департамента сервисных проектов.
- 2002 г. – являлся вице-президентом ОАО «Узень-МунайГаз».
- 2002–2004 гг. – агентство Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции. Работал в должности директора департамента по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Мангистауской области.
- 2004 г. – руководитель аппарата, советник генерального директора АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
- 2009–2011 гг. – занимал должности советника генерального директора, коммерческого директора, заместителя генерального директора РГП «ГосНПЦзем»
- С 9 июля 2012 г. является руководителем аппарата АО «КазТрансОйл».
- С 27 мая 2014 г. по 12 января 2016 г. – член Правления АО «КазТрансОйл».

Гражданин Республики Казахстан.

В состав органов управления других организаций не входит.

Владеет акциями Компании в количестве 5338 штук, или 0,00139% от общего количества размещенных акций.

Акциями ДСКО не владеет.

Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.

4.4.2. Информация о заседаниях Правления

В течение 2015 года Правление Компании не проводило заочных заседаний и провело 29 очных заседаний, на которых, среди прочего, были рассмотрены и приняты решения по следующим ключевым направлениям:

- **Стратегическое развитие:** одобрение отчета за 2014 год о реализации Стратегии развития Компании на 2012–2022 годы; утверждение Плана мероприятий на 2015 год по реализации Стратегии развития на 2012–2022 годы;
- **Корпоративное управление:** утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности управленческих работников Компании на 2015 год и их целевых значений; одобрение Стратегии корпоративной социальной ответственности Компании;
- **Финансово-хозяйственная деятельность:** одобрение годовой финансовой отчетности и консолидированной годовой финансовой отчетности Компании за 2014 год; одобрение годо-

вой финансовой отчетности ТОО «ККТ», АО «СЗТК «Мунай-Тас», компании ВТЛ за 2014 год; одобрение бизнес-плана Компании на 2016–2020 годы; заключение сделок, в совершении которых Компанией имеется заинтересованность, организациями, входящими в группу АО «Самрук-Қазына»;

■ **Управление рисками и внутренний контроль:** утверждение Классификатора бизнес-процессов центрального аппарата Компании, актуализированных матриц рисков и контролей и блок-схем по ключевым бизнес-процессам центрального аппарата Компании; рассмотрение Отчета о деятельности Комитета по рискам за 2014 год; одобрение Отчета о выполнении Плана по совершенствованию системы внутреннего контроля на 2014 год и Отчета о выполнении Плана по совершенствованию корпоративной системы управления рисками на 2013–2014 годы; одобрение Программы управления рисками на 2015–2017 годы и ежеквартального Отчета

о динамике ключевых рисков и ходе исполнения Плана мероприятий по управлению ключевыми рисками Компании.

- **Вопросы, отнесенные к компетенции общих собраний участников/акционеров дочерних и совместно контролируемых организаций Компании;**
- **Утверждение внутренних документов Компании:** Молодежной политики; Правил формирования и организации работы с кадровым резервом; Правил внутренних коммуникаций между работодателем и работниками Компании; Правил по управлению документами ИСМ; Руководства ИСМ; Правил подготовки, заключения и исполнения договоров, контрактов и соглашений, и др.

Всего на Правлении Компании были приняты решения по 183 рассмотренным вопросам. При этом 3 вопроса, рассмотренных Правлением, были вынесены на рассмотрение Общего собрания акционеров Компании, а 77 – на рассмотрение Совета директоров.

Посещаемость заседаний Правления в 2015 году

Член Правления	Посещаемость заседаний	%	Период нахождения в составе Правления в отчетном периоде
Кайргельды Кабылдин	27 из 27	100	01.01.2015 – 15.12.2015
Нуртас Шманов	2 из 2	100	16.12.2015 – 31.12.2015
Сисенгали Утегалиев	21 из 29	72	01.01.2015 – 31.12.2015
Асем Нусупова	26 из 29	90	01.01.2015 – 31.12.2015
Руслан Местоев	19 из 29	65	01.01.2015 – 31.12.2015
Болат Отаров	26 из 29	90	01.01.2015 – 31.12.2015
Булат Закиров	24 из 29	83	01.01.2015 – 31.12.2015
Алмас Унгарсынов	24 из 29	83	01.01.2015 – 31.12.2015
Жайдарман Исаков	26 из 29	90	01.01.2015 – 31.12.2015

4.4.3. Комитет по рискам

В целях предварительного рассмотрения вопросов управления рисками и подготовки рекомендаций по ним при Правлении Компании создан Комитет по рискам.

Комитет является консультативно-совещательным органом, осуществляющим свою деятельность в соответствии с Положением о Комитете по рискам АО «КазТрансОйл» и иными внутренними документами Компании в области управления рисками и внутреннего контроля.

За отчетный период Комитетом по рискам было проведено 6 заседаний, в том числе 5 очных и 1 заочное, по вопросам, направленным на дальнейшее совершенствование корпоративной системы управления рисками и системы внутреннего контроля Компании.

С целью дальнейшего совершенствования КСУР Комитетом по рискам за отчетный период были рассмотрены, согласованы и одобрены следующие документы:

- проект Программы управления рисками АО «КазТрансОйл» на 2015–2017 годы;
- проект изменений и дополнения, которые вносятся в Регламент системы внутреннего контроля АО «КазТрансОйл»;
- проект Классификатора бизнес-процессов Компании на 2015 год;
- проект Календарного плана-графика по разработке/актуализации матриц рисков и контролей Компании на 2015 год;
- проекты матриц рисков и контролей и блок-схем по 15 бизнес-процессам центрального аппарата Компании;
- проект Программы мероприятий по снижению высоких рисков в области безопасности и охраны труда АО «КазТрансОйл»;
- Отчет об исполнении Плана по совершенствованию корпоративной системы управления рисками АО «КазТрансОйл» на 2013–2014 годы;
- Отчет об исполнении Плана по совершенствованию

системы внутреннего контроля АО «КазТрансОйл» на 2014 год;

- ежеквартальный Отчет о динамике ключевых рисков и ходе исполнения Плана мероприятий по управлению ключевыми рисками.

В 2016 году Комитет по рискам планирует рассмотреть:

- проект Классификатора бизнес-процессов АО «КазТрансОйл» на 2016 год;
- ежеквартальный Отчет о динамике рисков и ходе исполнения Плана мероприятий по управлению рисками Компании;
- проект Программы мероприятий по снижению высоких рисков в области безопасности и охраны труда Компании;
- актуализированные матрицы рисков и контролей и блок-схемы по ключевым бизнес-процессам центрального аппарата Компании;
- проект Программы управления рисками АО «КазТрансОйл» на 2016–2018 годы.

4.5. Корпоративная этика, урегулирование корпоративных конфликтов и конфликтов интересов

Основополагающими корпоративными ценностями, на основе которых формируется деятельность Компании, являются порядочность, надежность, профессионализм ее работников, эффективность их труда, взаимовыручка, уважение друг к другу, к заинтересованным сторонам и обществу в целом.

В Компании действует Кодекс корпоративной этики, целью которого является развитие корпоративной культуры и содействие эффективному взаимодействию с заинтересованными сторонами путем применения практики делового поведения. Соблюдение норм Кодекса корпоративной этики является обязательным для всех должностных лиц и работников Компании.

Процедуры по предотвращению конфликтов интересов регламентированы такими документами, как Политика по управлению риском возникновения нарушений в АО «КазТрансОйл» и Политика по урегулированию конфликта интересов должностных лиц и работников АО «КазТрансОйл». Указанные документы направлены на противодействие фактам нарушений и осуществление контроля за риском их возникновения в Компании, а также обеспечение справедливого, объективного и независимого принятия решений в интересах работников и должностных лиц Компании. Работники Компании придерживаются в своей деятельности принципов и процедур, установленных указанными Политиками.

Должностное лицо Компании обязано немедленно в письменном виде сообщить председателю Совета директоров через корпо-

ративного секретаря Компании о наличии или возникновении конфликта интересов для принятия Советом директоров решения по урегулированию такого конфликта.

Работник Компании обязан немедленно информировать своего непосредственного руководителя о наличии или возникновении конфликта интересов в целях урегулирования такого конфликта.

Генеральный директор (председатель Правления) от имени Компании осуществляет урегулирование корпоративных конфликтов по всем вопросам, принятие решений по которым не отнесено к компетенции Совета директоров, а также самостоятельно определяет порядок ведения работы по урегулированию корпоративных конфликтов.

Совет директоров осуществляет урегулирование корпоративных конфликтов по всем вопросам, относящимся к его компетенции. Корпоративный секретарь обеспечивает максимально возможный уровень информированности Совета директоров о сути корпоративного конфликта.

В Компании была внедрена «горячая линия» для сбора обращений должностных лиц, работников Компании и других стейкхолдеров Компании.

В 2015 году в Компании была введена должность омбудсмена и утверждено Положение об омбудсмене Компании. Основными задачами омбудсмена являются: оказание содействия должностным лицам и работникам Компании в предотвращении и урегулировании конфликтов интересов; стейкхолдерам – по возникшим у них в ходе взаимодействия с Компанией этических вопросов, а также обеспечения соблюдения работниками Компании Кодекса корпоративной этики и Политики по управлению риском возникновения нарушений в Компании. С 1 июня 2015 года омбудсменом Компании был назначен А.М. Шманов.

В Компании также функционирует Служба по комплаенс-контролю, задачей которой является осуществление внутреннего контроля за соблюдением в деятельности Компании требований законодательства Республики Казахстан о рынке ценных бумаг и об акционерных обществах, а также внутренних документов АО «Казахстанская фондовая биржа» и Компании, с целью выявления потенциальных угроз осуществления деятельности с нарушением требований, применимых к Компании как к листинговой компании.

2003

В марте 2003 года был введен в эксплуатацию нефтепровод «Кенкияк – Атырау» протяженностью 448,8 км. Строительство такого значимого объекта было завершено в течение семи месяцев.



В июле 2006 года был введен в эксплуатацию трубопровод «Баку – Тбилиси – Джейхан» протяженностью 1 768 км, который соединяет азербайджанский терминал Сангачал на побережье Каспийского моря с турецким портом Джейхан на побережье Средиземного моря. Нефтепровод пересекает Кавказские горы и достигает высоты 2 800 метров над уровнем моря.

5.

ОТЧЕТ
РУКОВОДСТВА
О РЕЗУЛЬТАТАХ
ФИНАНСОВО-
ХОЗЯЙСТВЕННОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Данный раздел представляет собой результат обсуждений и анализа со стороны менеджмента Компании и направлен на раскрытие информации о текущем финансовом положении Компании, влиянии результатов производственной деятельности и изменений внешней среды на финансовые показатели Компании.

Настоящий обзор основан на аудированной консолидированной годовой финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и его следует читать вместе с консолидированной годовой финансовой отчетностью и сопроводительными примечаниями, а также вместе с иной информацией, представленной в других разделах Отчета.

Консолидированный отчет о прибылях и убытках включает доходы и расходы АО «КазТрансОйл» и компании Batumi Terminals Limited. Финансовые результаты совместно контролируемых организаций – ТОО «ККТ» и АО «СЗТК «МунайТас» отражаются по методу долевого участия в разделе «Доля прибыли/убытков совместно контролируемых предприятий».

Основные консолидированные финансовые результаты

В 2015 году Компания сохранила стабильное финансовое положение, сумев, несмотря на снижение объемов добычи нефти, добиться

роста консолидированной прибыли от операционной деятельности на 17%, получить чистую прибыль в размере 44 713 млн. тенге,

выплатить дивиденды по итогам 2014 года в размере 46 429 млн. тенге.

Консолидированные финансовые показатели Компании, млн. тенге

Консолидированные показатели	Факт		Изменение, %
	2015 г.	2014 г.	
Выручка	213 162	206 637	3,2
Себестоимость реализации	-124 064	-121 309	2,3
Валовая прибыль	89 098	85 328	4,4
Общие и административные расходы	-12 092	-13 593	-11,0
Прочие операционные доходы	1 659	1 461	13,6
Прочие операционные расходы	-1 734	-650	166,8
Убыток от обесценения основных средств	-1 331	-8 119	-83,6
Прибыль от операционной деятельности	75 600	64 427	17,3
Доход от курсовой разницы, нетто	25 544	1 056	2318,9
Финансовые доходы	3 027	4 517	-33,0
Финансовые затраты	-2 177	-1 616	34,7
Доля прибыли/убытков совместно контролируемых предприятий	-34 674	-6 255	454,3
Расходы по подоходному налогу	-22 607	-15 699	44,0
Чистая прибыль за период	44 713	46 431	-3,7

Консолидированные финансовые показатели Компании, млн. тенге



В 2015 году на изменение консолидированных финансовых результатов Компании по сравнению с 2014 годом повлияли следующие факторы:

- с 20 августа 2015 года Республика Казахстан перешла на режим свободно плавающего обменного курса тенге по отношению к мировым валютам. В результате резкого роста курса доллара США в ТОО «ККТ» обра-

зовалась значительная отрицательная курсовая разница по валютным займам. Признанная доля убытков совместно контролируемых предприятий в размере 34 674 тыс. тенге была существенно компенсирована положительной курсовой разницей, сформированной по депозитным и текущим счетам АО «КазТрансОйл» в иностранной валюте;

- повышение с 1 октября 2015 года тарифа АО «КазТрансОйл» на услугу по перекачке нефти на внутренний рынок с 2 931,8 до 3 225,0 тенге за 1 тонну на 1000 км без НДС;
- рост грузооборота нефти на экспорт. Основное увеличение грузооборота по сравнению с 2014 годом связано с перераспределением объемов нефти с других направлений в направлении Атырау – Самара.

Также стоит отметить уменьшение расходов по обесценению активов, обусловленное тем, что в 2014 году группа компаний Batumi Terminals Limited признала обесценение основных средств и нематериальных активов на общую сумму 8 млрд. тенге в связи с уменьшением прогнозов по объемам перевалки нефти и нефтепродуктов на будущие периоды.

Доходы

Общие консолидированные доходы за отчетный период составили 243 392 млн. тенге, что на 14% выше общих доходов за 2014 год (213 672 млн. тенге).

В 2015 году доля выручки в общих доходах составила 87,6% и соответствует 213 162 млн. тенге.

Структура доходов, %

Консолидированные показатели	Факт 2015 г.	Факт 2014 г.
Выручка	87,6	96,7
Финансовые доходы	1,2	2,1
Прочие операционные доходы	11,2	1,2

Структура выручки, млн. тенге

Консолидированные показатели	Факт 2015 г.	Факт 2014 г.	Изменение, %
Выручка	213 162	206 637	3,2
Транспортировка сырой нефти*	176 037	164 394	7,1
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	14 562	15 516	-6,1
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	8 919	8 231	8,4
Плата за недопоставленные объемы нефти	1 295	6 715	-80,7
Транспортировка воды	6 604	6 860	-3,7
Услуги транспортной экспедиции нефти и морского порта	4 244	3 788	12,0
Прочее	1 502	1 133	32,6

* Раздел «Транспортировка сырой нефти» включает услуги перекачки, слива, налива и перевалки нефти, осуществляемые по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл».

Консолидированная выручка Компании за 2015 год превышает уровень аналогичного показателя за 2014 год на 3%. На рост доходов от реализации в основном повлияло увеличение доходов от транспортировки нефти на 11 643 млн. тенге.

На увеличение выручки также оказал влияние рост доходов от осуществления деятельности по эксплуатации магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям, что в основном связано с ростом стоимости услуг вследствие индексации заработной платы на коэффициент инфляции.

В 2015 году отмечается снижение доходов по платам за недопоставленные объемы нефти в связи с тем, что ранее заключенные АО «КазТрансОйл» договоры на транспортировку кашаганской нефти с условиями «качай-или-плати» действовали до конца 2014 года.

Консолидированные финансовые доходы за 2015 год составили 3 027 млн. тенге, что ниже показателя 2014 года на 33%. Данное снижение объясняется:

- уменьшением объема банковских вкладов в связи с выплатой Компанией в июне 2015 года дивидендов по итогам 2014 года, а также направле-

нием свободных денежных средств на затраты капитального характера;

- разницей в ставках вознаграждений по депозитам, размещенным в долларах США и тенге.
- основная сумма банковских вкладов в 2015 году размещена в долларах США, ставки вознаграждения по которым зна-

чительно ниже ставок вознаграждений по вкладам в тенге. Вместе с тем, такое решение позволило избежать обесценения денежных сбережений в связи с обесценением тенге, а также получить значительный доход по курсовой разнице.

Расходы

Общие расходы (без учета доли убытков совместно контролируемых предприятий) за 2015 год составили 141 398 млн. тенге, что на 2,7% ниже показателя за 2014 год.

Основную долю в общих расходах Компании занимает себестоимость реализации. В 2015 году доля себестоимости составила 87,7%, тогда как в 2014 году составляла 83,5%. При этом, стоит отметить, что в 2014 году достаточно большая доля расходов, 5,6%, приходилась на расходы по обесценению основных средств. Фактически себестоимость в 2015 году выросла на 2%.

На росте себестоимости реализации в 2015 году по сравнению с 2014 годом, в основном, сказалось влияние следующих статей:

- увеличение расходов на производственный персонал АО «КазТрансОйл», в связи с индексацией заработной платы на коэффициент инфляции;
- увеличение расходов на топливо и материалы, которое, в том числе, обусловлено дополнительным использованием материалов для обеспечения ремонта дефектных участков магистральных нефтепроводов методом установки композитных муфт;

- увеличение расходов АО «КазТрансОйл» на электроэнергию в связи с повышением тарифа на электроэнергию и увеличением грузооборота нефти и объемов воды.

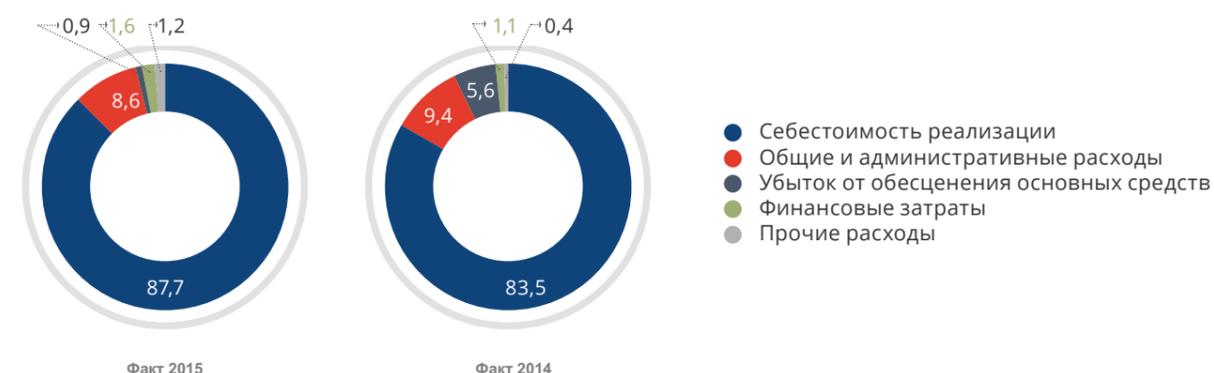
Консолидированные общие и административные расходы в 2015 году составили 12 092 млн. тенге, что на 11% ниже показателя 2014 года.

Доля общих и административных расходов в общих расходах 2015 года составляет 8,6%.

Расходы Компании, млн. тенге

Консолидированные показатели	Факт 2015 г.	Факт 2014 г.	Изменение, %
Расходы, всего	141 398	145 287	-2,7
Себестоимость реализации	124 064	121 309	2,3
Общие и административные расходы	12 092	13 593	-11,0
Убыток от обесценения основных средств	1 331	8 119	-83,6
Финансовые затраты	2 177	1 616	34,7
Прочие расходы	1 734	650	166,8

Структура расходов, %



Структура себестоимости реализации, %

Консолидированные показатели	Факт 2015 г.	Факт 2014 г.
Затраты на персонал	35,2	33,1
Износ и амортизация	26,1	27,1
Услуги железной дороги	6,5	7,8
Топливо и материалы	6,2	5,6
Электроэнергия	5,6	5,2
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	4,4	4,1
Расходы на содержание, ремонт и обслуживание основных средств	3,8	4,5
Услуги по охране	3,4	3,7
Затраты на газ	2,1	2,0
Услуги авипатрулирования	1,3	1,2
Прочие	5,4	5,7

Структура общих и административных расходов, %

Консолидированные показатели	Факт 2015 г.	Факт 2014 г.
Затраты на персонал	62,7	50,6
Износ и амортизация	7,0	6,0
Консультационные услуги	5,3	4,5
Обслуживание офиса	4,0	2,9
Командировочные расходы	2,3	2,1
Расходы по списанию НДС к возмещению	2,0	2,5
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога и НДС	1,9	1,8
Ремонт и техобслуживание	1,6	1,1
Обучение	1,2	1,0
Расходы на благотворительность	0,1	14,9
Прочее	11,9	12,7

Уменьшение консолидированных общих и административных расходов в 2015 году по сравнению с аналогичным показателем 2014 года связано с тем, что в 2014 году Компанией была оказана спонсорская (благотворительная) помощь на сумму 2 021 млн. тенге на строительство средней школы в Атырауской области, детских садов в Южно-Казахстанской и Павлодарской областях. Данное

уменьшение было частично компенсировано увеличением затрат на административных работников филиалов и представительств АО «КазТрансОйл» на 701 млн. тенге (по сравнению с 2014 годом) в связи с индексацией их заработных плат на коэффициент инфляции.

Консолидированные финансовые затраты составили 2 177 млн. тенге,

что на 35%, или на 561 млн. тенге выше аналогичного показателя 2014 года (1 616 млн. тенге). Такой рост обусловлен увеличением амортизации дисконта по долгосрочным резервам (обязательства по выводу активов из эксплуатации и обязательства по вознаграждениям работникам) вследствие увеличения их стоимости на конец 2014 года.

Операционная прибыль

Консолидированная операционная прибыль за 2015 год составила 75 600 млн. тенге, что на 17% выше

по сравнению с показателем 2014 года. Данное увеличение обусловлено ростом выручки и снижением

убытка от обесценения основных средств.

Доля доходов от совместно контролируемых организаций

Признанная доля АО «КазТрансОйл» в финансовых результатах (убытках) совместно контролируемых организаций в 2015 году составила 34 674 млн. тенге, что в 5,5 раза больше убытка 2014 года. На такое изменение главным образом повлиял итоговый убыток ТОО «ККТ», который составил 89 143 млн. тенге, что обусловлено, в основном, отрицательной курсовой разницей по валютным займам.

При этом доля АО «КазТрансОйл» в общих убытках ТОО «ККТ» за 2015

Финансовые результаты совместно контролируемых организаций, млн. тенге

Показатели	Факт 2015 г.	Факт 2014 г.
ТОО «ККТ»	-37 410	-6 991
АО «СЗТК «МунайТас»	2 736	736
(Убыток)/Доход от долевого участия	-34 674	-6 255

год составила 44,6 млрд. тенге. В консолидированном отчете о совокупном доходе был признан убыток от долевого участия в ТОО «ККТ» в размере балансовой стоимости инвестиций, равной 37,4 млрд. тенге. Оставшаяся раз-

ница в 7,2 млрд. тенге учтена как забалансовый убыток и будет признана в 2016 году или в последующие периоды в случае получения ТОО «ККТ» достаточной прибыли для покрытия этих убытков.

Подоходный налог

Расходы по подоходному налогу в 2015 году составили 22 607 млн. тенге, что на 44% выше показателя, сложившегося по итогам 2014 года, что обусловлено ростом налогооблагаемой прибыли.

Расходы по корпоративному подоходному налогу, млн. тенге

Консолидированные показатели	Факт 2015 г.	Факт 2014 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	23 844	13 410
Расходы(экономия) по отсроченному подоходному налогу	-1 237	2 289
Подоходный налог	22 607	15 699

Активы, капитал и обязательства

В 2015 году активы Компании увеличились на 6%, с 585 млрд. тенге до 619 млрд. тенге. Данное увеличение в основном связано с ростом основных средств на 63 млрд. тенге в результате реализации инвестиционных проектов, в том числе – строительства объектов проекта расширения нефтепровода «Казахстан – Китай» и замены линейной части «ТОН-2», а также влияния пересчета валюты отчетности зарубежных компаний.

Кроме того, в 2015 году произошло снижение активов, преимущественно, за счет уменьшения стоимости инвестиций в совместно контролируемые предприятия в результате признания АО «КазТрансОйл» доли в убытках ТОО «ККТ» в пределах балансовой стоимости инвестиций.

Активы, капитал и обязательства, млн. тенге

Консолидированные показатели	За год, закончившийся		
	31 декабря		Изменение, %
	2015	2014	
Активы	619 263	585 407	5,8
Долгосрочные активы	512 071	485 767	5,4
Текущие активы	107 192	99 638	7,6
Капитал и обязательства	619 263	585 407	5,8
Капитал	472 932	457 644	3,3
Долгосрочные обязательства	85 863	77 427	10,9
Текущие обязательства	60 468	50 336	20,1

Консолидированный капитал вырос с 458 млрд. тенге до 473 млрд. тенге, в основном, в связи с ростом резерва по пересчету валюты отчетности зарубежных компаний.

Увеличение долгосрочных обязательств обусловлено ростом:

- доходов будущих периодов по компании BTL, в основном, в связи с изменением обменных курсов иностранных валют по отношению к тенге на отчетную

дату по сравнению с 31 декабря 2014 года:

- обязательств по вознаграждениям работникам вследствие изменения используемой для расчета ставки дисконтирования;

- резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации в результате пересмотра срока исполнения обязательств.

Уровень текущих обязательств вырос в основном в связи с ростом стоимости услуг, оказываемых по договорам транспортной экспедиции, по причине изменения обменного курса казахстанского тенге к российскому рублю и доллару США.

Показатели эффективности

Ниже приведен расчет основных показателей эффективности Компании на консолидированной основе.

Основные показатели эффективности Компании

Показатели, не предусмотренные МСФО	Факт 2015 г.	Факт 2014 г.
ЕБИТДА (млн. тенге)	110 234	105 431
Маржа ЕБИТДА (отношение ЕБИТДА к выручке, %)	51,7	51,0
Норма валовой прибыли (отношение валовой прибыли к выручке, %)	41,8	41,3
Норма чистой прибыли (отношение чистой прибыли к выручке, %)	21	22,5
Деньги и их эквиваленты (млн. тенге)	50 420	42 175

В указанной ниже таблице представлена информация о составляющих операционного показателя ЕБИТДА, исходя из данных по прибыли за отчетный год.

Расчет показателя ЕБИТДА, млн. тенге

Показатели	Факт 2015 г.	Факт 2014 г.
Прибыль за отчетный год	44 713	46 431
плюс расходы по подоходному налогу	22 607	15 699
Прибыль до налогообложения	67 319	62 130
минус прибыль от курсовой разницы	-25 544	-1 056
плюс финансовые затраты	2 177	1 616
за вычетом финансового дохода	-3 027	-4 517
за вычетом доли доходов / (убытков) совместно контролируемых предприятий	34 674	6 255
Операционная прибыль	75 600	64 427
плюс износ и амортизация	33 228	33 696
плюс прочие операционные расходы	1 734	650
за вычетом прочих операционных доходов	-1 659	-1 461
плюс обесценение основных средств и нематериальных активов	1 331	8 119
ЕБИТДА*	110 234	105 431

* В соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения, корректировки, исполнения и мониторинга исполнения Планов развития дочерних организаций акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына».

Показатели рентабельности, %

Наименование	2015 г.	2014 г.
ROA (чистая прибыль/среднегодовая сумма активов)	7,4	7,9
ROE (чистая прибыль /среднегодовая сумма собственного капитала)	9,6	10,0

Снижение показателя ROA (Return on assets) на 0,5 базисного пункта связано с уменьшением чистой прибыли на 4% и ростом среднего-

довой суммы активов на 2%. Уровень ROE (Return on Equity) уменьшен на 0,4 базисных пункта также по причине снижения чистой

прибыли и роста среднегодовой суммы собственного капитала на 1%.

Показатели ликвидности и финансовой устойчивости

Основным источником ликвидности и финансовой устойчивости Компании являются денежные средства, получаемые в результате основной деятельности.

Показатель ликвидности характеризует способность Компании выполнять свои краткосрочные обязательства исходя из своих текущих активов. Коэффициент общей (текущей) ликвидности

характеризует, в какой степени текущие обязательства покрываются текущими активами. В среднем 1 тенге текущих обязательств покрывается 1,77 тенге текущих активов.

Коэффициенты ликвидности

Консолидированные показатели	Нормативные критерии	Факт 2015 г.	Факт 2014 г.
Коэффициент общей ликвидности (Текущие активы / Текущие обязательства)	1,5–2,5	1,77	1,98
Коэффициент быстрой ликвидности (Текущие активы – ТМЗ) / Текущие обязательства)	1,5–2,5	1,71	1,92

Коэффициент быстрой ликвидности характеризует ту часть текущих обязательств, которая может быть погашена не только за счет имеющихся у Компании денежных средств, но и за счет ожидаемых поступлений за оказанные услуги (денежные средства и их эквива-

ленты и краткосрочная дебиторская задолженность). Так, за отчетный период данный коэффициент быстрой ликвидности показывает, что 1 тенге текущих обязательств покрывается 1,71 тенге легко реализуемых активов.

Снижение показателя ликвидности в 2015 году по сравнению с показателем 2014 года связано с увеличением текущих обязательств, основная причина чего указана выше.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты группы компаний АО «КазТрансОйл» по состоянию на 31 декабря 2015 года составили 50 420 млн. тенге.

Оборот денежных средств, млн. тенге

Консолидированные показатели	За год, закончившийся 31 декабря		Изменение, %
	2015	2014	
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	122 002	93 908	29,9
Чистые денежные потоки от инвестиционной деятельности	-58 586	-35 343	65,8
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности	-46 429	-41 925	10,7
Влияние курсовой разницы	-8 741	-111	7774,8
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	8 246	16 529	-50,1
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	42 175	25 645	64,5
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	50 420	42 175	19,5

Чистые положительные потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности в 2015 году, составили 122 002 млн. тенге, что на 30% выше показателя за 2014 год. Данные изменения преимущественно связаны с увеличением выручки и положительной курсовой разницей по текущим и депозитным счетам АО «КазТрансОйл».

Чистые отрицательные потоки денежных средств от инвестиционной деятельности в 2015 году составили 58 586 млн. тенге, что на 66% выше показателя за 2014 год. Данные изменения в основном связаны с предоставлением финансовой помощи АО НК «КазМунайГаз».

Чистые потоки денежных средств от финансовой деятельности в 2015 году составили 46 429 млн. тенге, что на 11% выше показателя 2014 года, который был равен 41 925 млн. тенге. Такие изменения связаны с ростом выплаченных в 2015 году дивидендов за 2014 год по сравнению с выплаченными в 2014 году дивидендами за 2013 год.

2006-2013

В рамках создания системы нефтепроводов «Казахстан – Китай» в 2006 году введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс нефтепровода «Атасу – Алашанькоу», в 2009 году – нефтепровода «Кенкияк – Кумколь» и в 2013 году завершено строительство 3 нитки нефтепровода «Кумколь – Каракоин». Данные нефтепроводы являются частью единой системы «Казахстан – Китай» протяженностью 2 834 км («Атырау – Кенкияк – Кумколь – Каракоин – Атасу – Алашанькоу»).



Уникальным сооружением считается введенный в строй в 1977 году Трансаляскинский нефтепровод протяженностью 1 288 км, предназначенный для перекачки нефти с месторождения «Прудо-Бей» на севере Аляски до незамерзающего порта Валдиз на юге полуострова. Нефтепровод считается одним из наиболее защищенных трубопроводов в мире, способен выдерживать сильное землетрясение, а также суровый арктический климат.

6.

ПРИЛОЖЕНИЯ



Приложение «Таблица соответствия Отчета Руководству GRI G4 и отраслевому приложению»

№	Индекс показателя	Наименование показателя	Комментарии	Раздел и страница в Отчете
ОБЩИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ				
Стратегия и анализ				
1.	G4-1	Заявление самого старшего руководителя, принимающего решения в организации о значении устойчивого развития для организации и ее стратегии		Обращение, стр. 6
Профиль организации				
2.	G4-3	Название организации		История развития, стр. 10-11
3.	G4-4	Основные бренды, продукция, а также услуги		1.2 Бизнес-модель, стр. 16-17
4.	G4-5	Местонахождение штаб-квартиры организации		1.3 Организационная структура, стр. 19
5.	G4-6	Количество 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		1.3 Организационная структура, стр. 19 Схема магистральных трубопроводов, стр. 9
6.	G4-7	Характер собственности и организационно-правовая форма		История развития, стр. 10-11
7.	G4-8	Рынки, на которых работает организация		1.5 Обзор рынка, стр. 24-25
8.	G4-9	Масштаб организации		Основные операционные и финансовые показатели, стр. 8
9.	G4-10	Общая численность работников с разбивкой по типу занятости, договору о найме, региону и полу		3.5.1 Численность и состав персонала, стр. 56-57
10.	G4-11	Процент всех работников, охваченных коллективными договорами		3.5.3 Социальная политика, стр. 59
11.	G4-12	Цепочка поставок организации		2.8 Информация по цепочке поставок организации и местному содержанию в закупках товаров, работ и услуг, стр. 39
12.	G4-13	Все существенные изменения масштабов, структуры или собственности организации, или произошедшие на протяжении отчетного периода	В отчетном периоде существенные изменения масштабов и структуры Компании отсутствовали	-
13.	G4-14	Применение принципа предосторожности	Компания разделяет основные положения принципа предосторожности (Принцип 15 Рио-де-Жанейрской Декларации по защите окружающей среды и развитию ООН, 1992 год)	-
14.	G4-15	Разработанные внешними сторонами экономические, экологические и социальные хартии, принципы или другие инициативы, к которым организация присоединилась или поддерживает		3.2 Информация по членству Компании в ассоциациях (отраслевых и международных) и иных объединениях, стр. 47

№	Индекс показателя	Наименование показателя	Комментарии	Раздел и страница в Отчете
15.	G4-16	Членство в ассоциациях и/или национальных и международных организациях по защите интересов		3.2 Информация по членству Компании в ассоциациях (отраслевых и международных) и иных объединениях, стр. 47
Выявленные существенные аспекты и границы				
16.	G4-17	Перечень юридических лиц, отчетность которых была включена в консолидированную финансовую отчетность или аналогичные документы		Об отчете, стр. 4-5
17.	G4-18	Методика определения содержания отчета и границ Аспектов		Об отчете, стр. 4-5
18.	G4-19	Список всех существенных Аспектов, выявленных в процессе определения содержания Отчета		Приложение «Существенные аспекты деятельности Компании», стр. 110
19.	G4-20	Граница каждого существенного Аспекта внутри организации		Приложение «Существенные аспекты деятельности Компании», стр. 110
20.	G4-21	Граница каждого существенного Аспекта за пределами организации		Приложение «Существенные аспекты деятельности Компании», стр. 110
21.	G4-22	Последствия всех переформулировок показателей, опубликованных в предыдущих отчетах, и причины таких переформулировок		Об отчете, стр. 4-5
22.	G4-23	Существенные изменения Охвата и Границ Аспектов по сравнению с предыдущими отчетными периодами		Об отчете, стр. 4-5
Взаимодействие с заинтересованными сторонами				
23.	G4-24	Список групп заинтересованных сторон, с которыми взаимодействует организация		3.1 Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 44-46
24.	G4-25	Принципы выявления и отбора заинтересованных сторон для взаимодействия		3.1 Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 43
25.	G4-26	Подход организации к взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая частоту взаимодействия по формам и заинтересованным группам, а также элементы взаимодействия, предпринятые специально в качестве части процесса подготовки Отчета		3.1 Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 43-46
26.	G4-27	Ключевые темы и опасения, которые были подняты заинтересованными сторонами в рамках взаимодействия с организацией, а также то, как организация отреагировала на эти ключевые темы и опасения, в том числе с помощью подготовки своей отчетности		3.1 Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 44-46
Общие сведения об Отчете				
27.	G4-28	Отчетный период, за который предоставляется информация		Об отчете, стр. 4-5
28.	G4-29	Дата публикации предыдущего отчета в области устойчивого развития		Об отчете, стр. 4-5
29.	G4-30	Цикл отчетности		Об отчете, стр. 4-5
30.	G4-31	Контактное лицо, к которому можно обратиться с вопросами относительно данного отчета или его содержания		Об отчете, стр. 4-5

№	Индекс показателя	Наименование показателя	Комментарии	Раздел и страница в Отчете
31.	G4-32	Выбранный организацией вариант подготовки Отчета «в соответствии» с руководством GRI G4, и Указатель содержания GRI для выбранного варианта подготовки Отчета		Об отчете, стр. 4-5
32.	G4-33	Политика и применяемая практика организации в отношении обеспечения внешнего заверения отчетности об устойчивом развитии		Об отчете, стр. 4-5
Корпоративное управление				
33.	G4-34	Структура корпоративного управления организацией, включая комитеты высшего органа корпоративного управления		4. Корпоративное управление, стр. 66
Взаимодействие с заинтересованными сторонами				
34.	G4-56	Ценности, принципы, стандарты и нормы проведения организации, такие, как кодексы поведения и этические кодексы		4.5 Корпоративная этика, урегулирование корпоративных конфликтов и конфликтов интересов, стр. 91
35.	G4-57	Внутренние и внешние механизмы обращения за консультациями по вопросам этического и законопослушного поведения, а также по вопросам, связанным с проявлениями недобросовестности в организации, такие, как телефон доверия или консультации по телефону		3.1 Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 46
ПРИМЕНИМЫЕ СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ				
ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КАТЕГОРИЯ				
Экономическая результативность				
36.	G4-DMA			5. Отчет руководства о результатах финансово-хозяйственной деятельности, стр. 94-101 Приложение «Консолидированная финансовая отчетность», стр. 120-194
37.	G4-EC1	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость		5. Отчет руководства о результатах финансово-хозяйственной деятельности, стр. 94-101 Приложение «Консолидированная финансовая отчетность», стр. 120-194
Присутствие на рынках				
38.	G4-DMA			3.5.1 Численность и состав персонала, стр. 56-58
39.	G4-EC5	Отношение стандартной заработной платы начального уровня работников разного пола к установленной минимальной заработной плате в существенных регионах деятельности организации		3.5.1 Численность и состав персонала, стр. 58
Практики закупок				
40.	G4-DMA			2.8 Информация по цепочке поставок организации и местному содержанию в закупках товаров, работ и услуг, стр. 39

№	Индекс показателя	Наименование показателя	Комментарии	Раздел и страница в Отчете
41.	G4-EC9*	Доля расходов на местных поставщиков в существенных регионах осуществления деятельности		2.8 Информация по цепочке поставок организации и местному содержанию в закупках товаров, работ и услуг, стр. 39
ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ КАТЕГОРИЯ				
Энергия				
42.	G4-DMA			3.3.5 Энергопотребление и энергосбережение, стр. 51-52
43.	G4-EN3	Потребление энергии внутри организации		3.3.5 Энергопотребление и энергосбережение, стр. 52
44.	G4-EN5	Энергоемкость		3.3.5 Энергопотребление и энергосбережение, стр. 52
45.	G4-EN6	Снижение энергопотребления		3.3.5 Энергопотребление и энергосбережение, стр. 52
Вода				
46.	G4-DMA			3.3.2 Водные ресурсы, стр. 49-50
47.	G4-EN8	Общее количество забираемой воды по источникам		3.3.2 Водные ресурсы, стр. 49
48.	G4-EN9	Общее количество забираемой воды, на которые оказывает влияние водозабор компании		3.3.2 Водные ресурсы, стр. 50
Выбросы				
49.	G4-DMA			3.3.1 Воздействие на атмосферный воздух, стр. 48-49
50.	G4-EN15	Прямые выбросы парниковых газов		3.3.1 Воздействие на атмосферный воздух, стр. 49
51.	G4-EN20	Выбросы озоноразрушающих веществ (ОРВ)	Не осуществлялись	-
52.	G4-EN21*	Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ		3.3.1 Воздействие на атмосферный воздух, стр. 48
Сбросы и отходы				
53.	G4-DMA			3.3.2 Водные ресурсы, стр. 49-50 3.3.3 Образование отходов, стр. 50
54.	G4-EN22*	Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта		3.3.2 Водные ресурсы, стр. 50
55.	G4-EN23*	Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения		3.3.3 Образование отходов, стр. 50
56.	G4-EN24	Общее количество и объем существенных разливов		3.3.4 Земельные ресурсы и рекультивация, стр. 50-51
57.	G4-EN29	Денежное значение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований		3.3 Охрана окружающей среды, стр. 48
58.	G4-EN31	Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам		3.3 Охрана окружающей среды, стр. 48

* Данный элемент отчетности прошел внешнее заверение, стр. 116-119

№	Индекс показателя	Наименование показателя	Комментарии	Раздел и страница в Отчете
СОЦИАЛЬНАЯ КАТЕГОРИЯ				
ПРАКТИКА ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ И ДОСТОЙНЫЙ ТРУД				
Занятость				
59.	G4-DMA			3.5.1 Численность и состав персонала, стр. 56-58 3.5.3 Социальная политика, стр. 59-60
60.	G4-LA1	Общее количество и процент вновь нанятых работников, а также текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону	Показатель текучести кадров составил 6,6% в соответствии с методикой расчета GRI	3.5.1 Численность и состав персонала, стр. 56-57
61.	G4-LA2	Льготы, предоставляемые работникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются работникам, работающим на условиях временной или неполной занятости, с разбивкой по существенным регионам осуществления деятельности организации		3.5.1 Численность и состав персонала, стр. 58
62.	G4-LA3	Доля работников, вернувшихся после отпуска по материнству/отцовству на работу, а также доля оставшихся в организации после выхода из отпуска по материнству/отцовству, по признаку пола		3.5.3 Социальная политика, стр. 60
63.	G4-LA4	Минимальный период уведомления в отношении существенных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении		3.5.3 Социальная политика, стр. 60
Здоровье и безопасность на рабочем месте				
64.	G4-DMA			3.4 Безопасность и охрана труда, стр. 53-55
65.	G4-LA6*	Виды и 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 и полу	Коэффициент частоты несчастных случаев на 1000 человек = (количество несчастных случаев связанных с производством) / (среднесписочная численность производственного персонала) * 1000 LTIFR = (суммарное рабочее время, потерянное в результате полученных травм) * 200 000 / (суммарно отработанное рабочее время)	3.4 Безопасность и охрана труда, стр. 54
66.	G4-OG13	Количество мероприятий в области охраны труда и промышленной безопасности		3.4.1 Промышленная и пожарная безопасность, стр. 55 2.3 Инвестиционная деятельность, стр. 32

* Данный элемент отчетности прошел внешнее заверение, стр. 116-119

№	Индекс показателя	Наименование показателя	Комментарии	Раздел и страница в Отчете
Подготовка и образование				
67.	G4-DMA			3.5.2 Обучение и повышение квалификации, стр. 58-59
68.	G4-LA9	Среднегодовое количество часов обучения на одного работника с разбивкой по полу и категориям работников		3.5.2 Обучение и повышение квалификации, стр. 58
69.	G4-LA10	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность работников к занятости, а также оказывать им поддержку при завершении карьеры		3.5.2 Обучение и повышение квалификации, стр. 59 3.5.3 Социальная политика, стр. 60
Разнообразие и равные возможности				
70.	G4-DMA			3.5.1 Численность и состав персонала, стр. 56-58
71.	G4-LA12	Состав руководящих органов и основных категорий персонала организации с разбивкой по полу, возрастным группам, принадлежностям к группам меньшинств и другим признакам разнообразия	Преобладающая доля мужчин над женщинами традиционно обусловлена отраслевой спецификой деятельности Компании, которая подразумевает необходимость работы в тяжелых и опасных условиях труда.	3.5.1 Численность и состав персонала, стр. 56-57
ПРАВА ЧЕЛОВЕКА				
Недопущение дискриминации				
72.	G4-DMA			3.5 Персонал, стр. 56-61 Приложение «Принципы Глобального договора ООН», стр. 110-111
73.	G4-HR3	Общее количество случаев дискриминации и предпринятые корректирующие действия	В 2015 году таких случаев выявлено не было	-
Детский труд				
74.	G4-DMA			3.5 Персонал, стр. 56-61 Приложение «Принципы Глобального договора ООН», стр. 110-111
75.	G4-HR5	Выявленные подразделения, в которых и поставщики, у которых имеется существенный риск использования детского труда, и действия, предпринятые для искоренения детского труда	В 2015 году поставщиков с таким риском выявлено не было	-

Приложение «Существенные аспекты деятельности Компании»

Категория	Стр.	Существенные аспекты	Охват внутренних заинтересованных сторон	Охват внешних заинтересованных сторон
Экономическая	94-101	Экономическая результативность	✓	✓
	24-25	Присутствие на рынках	✓	✓
	39	Практики закупок	✓	✓
Экологическая	51-52	Энергия	✓	✓
	49-50	Вода	✓	✓
	48-49	Выбросы	✓	✓
	50	Сбросы и отходы	✓	✓
Социальная				
Практика трудовых отношений и достойный труд	56-57	Занятость	✓	✓
	53-54	Здоровье и безопасность на рабочем месте	✓	-
	58-59	Подготовка и образование	✓	-
	56-57	Разнообразие и равные возможности	✓	-
Права человека	56, 110	Недопущение дискриминации	✓	✓
	56, 110	Детский труд	✓	✓

Приложение «Принципы Глобального договора ООН»

Принципы Глобального договора ООН	Соответствие деятельности АО «КазТрансОйл» принципам	Раздел и страница годового отчета
Принципы в области прав человека		
Принцип 1. Деловые круги должны поддерживать и уважать защиту провозглашенных на международном уровне прав человека.	При осуществлении своей деятельности АО «КазТрансОйл» обеспечивает соблюдение и уважение прав человека, провозглашенных на международном уровне и предусмотренных Конституцией Республики Казахстан. Согласно принятому в Компании Кодексу корпоративной этики, любая ситуация, ведущая к нарушению прав человека, должна рассматриваться в соответствии с нормами законодательства Республики Казахстан и внутренними документами Компании.	4.5 Корпоративная этика, урегулирование корпоративных конфликтов и конфликтов интересов, стр. 91
Принцип 2. Деловые круги не должны быть причастны к нарушениям прав человека.		

Принципы Глобального договора ООН	Соответствие деятельности АО «КазТрансОйл» принципам	Раздел и страница годового отчета
Принципы в области трудовых отношений		
Принцип 3. Деловые круги должны поддерживать свободу объединения и реальное признание права на заключение коллективных договоров	АО «КазТрансОйл» предоставляет персоналу право организовывать и участвовать в общественных объединениях по своему выбору и заключать коллективные договоры. При приеме на работу, выплате вознаграждения, продвижении по службе и доступе к обучению Компания не допускает дискриминации по расовому, национальному, возрастному, гендерному, социальному признакам, гражданству, отношению к религии и общественным объединениям, а также другим обстоятельствам, не связанным с деловыми качествами работника и результатами его труда. Компания не использует в своей деятельности принудительный и детский труд.	3.5 Персонал, стр. 56-61
Принцип 4. Деловые круги должны выступать за ликвидацию всех форм принудительного и обязательного труда.		
Принцип 5. Деловые круги должны выступать за полное искоренение детского труда.		
Принцип 6. Деловые круги должны выступать за ликвидацию дискриминации в сфере труда и занятости.		
Принципы в области охраны окружающей среды		
Принцип 7. Деловые круги должны поддерживать подход к экологическим вопросам, основанный на принципе предосторожности.	АО «КазТрансОйл» проявляет уважение и бережно относится к окружающей среде. В 2015 году в Компании была разработана Комплексная экологическая программа на 2015–2019 годы. Ожидаемый конечный результат от данной экологической программы: следование принципам максимально бережного и рационального отношения к окружающей среде, снижение объемов выбросов, сбросов загрязняющих веществ, объемов отходов производства и потребления, выбросов парниковых газов. За отчетный год Компания инвестировала в охрану окружающей среды 478,1 млн. тенге. Данные средства были направлены на проведение экологического контроля (мониторинга воздуха, вод и почвы) на объектах, вывоз и утилизацию отходов производства и потребления, откачку и очистку сточных вод, нормирование эмиссии, ликвидацию исторических загрязнений и другие мероприятия.	3.3 Охрана окружающей среды, стр. 47-52
Принцип 8. Деловые круги должны предпринимать инициативы, направленные на повышение ответственности за состояние окружающей среды.		
Принцип 9. Деловые круги должны содействовать развитию и распространению экологически безопасных технологий.		
Принципы в области противодействия коррупции		
Принцип 10. Деловые круги должны противостоять всем формам коррупции, включая вымогательство и взяточничество.	АО «КазТрансОйл» в своей деятельности действует справедливо и добросовестно, не приемлет взятки и аналогичной порочной деловой практики, а также практики дарения и получения подарков, за исключением принятых в деловой практике. По фактам коррупционных и других противоправных действий должностные лица и работники Компании могут обращаться по телефону 555-210, по электронной информационной системе доверия Компании – doverie@kaztransoil.kz , для принятия соответствующих мер. В 2015 году фактов нарушения антикоррупционного законодательства Республики Казахстан в Компании не зафиксировано.	3.2. Информация по членству Компании в ассоциациях (отраслевых и международных) и иных объединениях, стр. 47

Приложение «Отчет по проведенным закупкам за 2015 год»

Структурное подразделение	Открытый тендер				Один источник				Закупки способом запроса ценовых предложений				Итого сумма заключенных договоров по результатам закупок (млн. тенге)	Экономия по результатам закупок (млн. тенге)
	Количество	Бюджет (млн. тенге)	Сумма заключенных договоров по результатам закупок (млн. тенге)	Количество	Бюджет (млн. тенге)	Сумма заключенных договоров по результатам закупок (млн. тенге)	Количество	Бюджет (млн. тенге)	Сумма заключенных договоров по результатам закупок (млн. тенге)	Итого бюджет (млн. тенге)				
Центральный Аппарат Компании	139 (1365 лотов)	17 911	15 646	1789	32 187	31 958	13 (273 лота)	37	30	50 135	47 634	2 502		
Западный филиал Компании	327 (995 лотов)	3 593	3 085	44 (640 лотов)	9 346	9 288	213 (926 лотов)	396	252	13 335	12 625	710		
Восточный филиал Компании	233 (1799 лотов)	2 798	2 337	377	4 481	4 441	84 (916 лотов)	45	37	7 324	6 815	509		
Филиал НТЦ	21 (58 лотов)	76	69	103	79	78	43 (53 лота)	60	50	216	198	18		
Филиал ГИВЦ	20	339,16	330,16	49	620,94	613,63	148	9,09	7,76	969	951	17		
ИТОГО	4 237	24 717,16	21 467,16	2 958	46 713,94	46 378,63	2 316	547,09	376,76	71 979	68 223	3 756		

Приложение «Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеется заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2015 году»

№	Наименование сделки	Решение органа АО «КазТрансОйл»
АО «КМК М»		
1.	Договор транспортной экспедиции	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 16 ноября 2015 года (протокол № 10/2015)
2.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 16 ноября 2015 г. (протокол № 10/2015)
АО «Мангистаумунайгаз»		
3.	Дополнительное соглашение № 1 к договору транспортной экспедиции от 15 декабря 2014 г. № EX 05/2015/№1715-19	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 16 ноября 2015 г. (протокол №10/2015)
4.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 16 ноября 2015 г. (протокол № 10/2015)
5.	Договор транспортной экспедиции	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 16 ноября 2015 г. (протокол № 10/2015)
6.	Договор на отпуск и прием природного газа для нужд НПС «Каражанбас» Мангистауского нефтепроводного управления Западного филиала АО «КазТрансОйл»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 14 декабря 2015 г. (протокол № 12/2015)
7.	Договор на отпуск (потребление) тепловой энергии в горячей воде для ГНПС «Каламкас» Мангистауского нефтепроводного управления Западного филиала АО «КазТрансОйл»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 14 декабря 2015 г. (протокол № 12/2015)
8.	Договор на отпуск воды для нужд ГНПС «Каламкас» и НПС «Каражанбас» Мангистауского нефтепроводного управления Западного филиала АО «КазТрансОйл»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 14 декабря 2015 г. (протокол № 12/2015)
АО «СНПС-Ай Дан Мұнай»		
9.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 16 ноября 2015 г. (протокол № 10/2015)
АО «СНПС-Актобемунайгаз»		
10.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 16 ноября 2015 г. (протокол № 10/2015)
11.	Дополнительное соглашение № 1 к договору транспортной экспедиции от 18 декабря 2014 г. № EX 09/2015	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 16 ноября 2015 г. (протокол № 10/2015)
АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ»		
12.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 16 ноября 2015 г. (протокол № 10/2015)
ТОО «Демеу Фуд»		
13.	Договор на оказание услуг по проведению культурно-массовых, корпоративных мероприятий (организация и проведение праздничных мероприятий для работников центрального аппарата Компании и филиала ГИВЦ)	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 29 апреля 2015 г. (протокол № 5/2015)
ТОО «Казахойл - Актобе»		
14.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 16 ноября 2015 г. (протокол № 10/2015)
15.	Договор транспортной экспедиции	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 16 ноября 2015 г. (протокол № 10/2015)
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»		
16.	Договор на эксплуатацию магистрального нефтепровода «Атасу – Алашанькоу» на 2015 г.	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 26 февраля 2015 г. (протокол № 2/2015)

№	Наименование сделки	Решение органа АО «КазТрансОйл»
17.	Договор на эксплуатацию магистрального нефтепровода «Кенкияк – Кумколь» на 2015 г.	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 26 февраля 2015 г. (протокол № 2/2015)
ТОО «КАМАЗ-Инжиниринг»		
18.	Договор поставки	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 28 августа 2015 г. (протокол № 8/2015)
ТОО «КИ Дистрибьюшн»		
19.	Дополнительное соглашение № 1 к договору поставки от 30 декабря 2014 г. № DM 17/2015.	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 24–25 июня 2015 г. (протокол № 7/2015)
ТОО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»		
20.	Договор на поставку нефтяного попутного газа для котельной ГНПС «Кумколь» Жезказганского нефтепроводного управления Восточного филиала АО «КазТрансОйл»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 19 мая 2015 г. (протокол № 6/2015)
21.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 16 ноября 2015 г. (протокол № 10/2015)
22.	Договор на поставку нефтяного попутного газа для котельной ГНПС «Кумколь» Жезказганского нефтепроводного управления Восточного филиала АО «КазТрансОйл»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 14 декабря 2015 г. (протокол № 12/2015)
ТОО «Петро Казахстан Ойл Продактс»		
23.	Договор на предоставление услуг по водоснабжению (подаче воды) и отводу стоков (приему сточных вод) на ПСП «Шымкент» Шымкентского нефтепроводного управления Восточного филиала АО «КазТрансОйл»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 14 декабря 2015 г. (протокол № 12/2015)
ТОО «Сервисный центр «КазТурбоРемонт»		
24.	Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда от 4 мая 2014 г. № СС 284/2014	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 29 апреля 2015 г. (протокол № 5/2015)
ТОО «СП Казгермунай»		
25.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 16 ноября 2015 г. (протокол № 10/2015)
ТОО «Тенгизшевройл»		
26.	Договор транспортной экспедиции	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 26 февраля 2015 г. (протокол № 2/2015)
27.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти и дополнительное соглашение № 1 к договору транспортной экспедиции от 27 февраля 2015 г. № EX62/2015	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 14 декабря 2015 г. (протокол № 12/2015)
28.	Договор купли и продажи продукции (горючего природного газа) на НПС 663 км, НПС им. Т. Касымова, НПС «Индер», ЛПДС «Кигач» Западного филиала АО «КазТрансОйл»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 14 декабря 2015 г. (протокол № 12/2015)
ТОО «Управляющая компания «Самрук сервис»		
29.	Дополнительное соглашение № 1 к договору от 30 апреля 2015 г. № US 191/2015	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 14 декабря 2015 г. (протокол № 12/2015)
«ПетроКазахстан Венчерс Инк.»		
30.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 16 ноября 2015 г. (протокол № 10/2015)
«CNPC Kazakhstan B.V.»		
31.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 14 декабря 2015 г. (протокол № 12/2015)
32.	Договор транспортной экспедиции	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 14 декабря 2015 г. (протокол № 12/2015)
АО «СЗТК «МунайТас»		
33.	Договор купли-продажи части земельного участка площадью 0,217245 га, предназначенного для обслуживания и эксплуатации нефтеперекачивающей станции им. Т. Касымова магистрального нефтепровода «Узень – Атырау – Самара»	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 4 июня 2015 г. (протокол № 13)
34.	Договор купли-продажи части земельного участка площадью 0,04175 га, предназначенного для размещения нефтеперекачивающей станции «Макат» магистрального нефтепровода «Доссор – Макат»	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 4 июня 2015 г. (протокол № 13)

№	Наименование сделки	Решение органа АО «КазТрансОйл»
35.	Договор купли-продажи части земельного участка площадью 2,198 га, предназначенного для размещения линейно-производственной диспетчерской станции «Кенкияк» магистрального нефтепровода «Кенкияк – Орск» (2 нитка)	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 4 июня 2015 г. (протокол № 13)
ТОО «KMG-Security»		
36.	Договор на оказание услуг по проживанию	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 17 июня 2015 г. (протокол № 14)
АО «Казахский институт нефти и газа»		
37.	Соглашение о завершении взаимоотношений в связи с прекращением срока действия договора подряда от 16 сентября 2014 года US503/2014//196-23/2014	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 22 июня 2015 г. (протокол № 15)
ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші»		
38.	Договор на оказание услуг по предоставлению проживания работникам ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші» в общежитиях Восточного филиала Компании	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 27 августа 2015 г. (протокол № 18)
39.	Договор на оказание услуг по организации трёхразового питания дежурной смены личного состава пожарных постов ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші» на объектах Восточного филиала Компании	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 27 августа 2015 г. (протокол № 18)
АО НК «КазМунайГаз»		
40.	Договор о финансовой помощи	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 26 октября 2015 г. (протокол № 22)
ТОО «KMG-Security»		
41.	Договор на оказание услуг по предоставлению проживания в жилых модулях (вагончиках) для работников ТОО «KMG-Security», работающих вахтовым методом и обеспечивающих охрану объектов Западного филиала Компании	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 29 октября 2015 г. (протокол № 23)
42.	Договор на оказание услуг по предоставлению проживания в жилых модулях (вагончиках) для работников ТОО «KMG-Security», работающих вахтовым методом и обеспечивающих охрану объектов Восточного филиала Компании	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 29 октября 2015 г. (протокол № 23)
АО «Озенмунайгаз»		
43.	Дополнительное соглашение № 1 к договору транспортной экспедиции от 18 декабря 2014 г. № EX06/2015//2768-206	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 29 октября 2015 г. (протокол № 23)
АО «Эмбамунайгаз»		
44.	Дополнительное соглашение № 1 к договору транспортной экспедиции от 15 декабря 2014 г. № EX 07/2015//2029-117	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 29 октября 2015 г. (протокол № 23)
АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», ТОО МНК «КазМунайТениз», ТОО «Урихтау Оперейтинг»		
45.	Договоры на предоставление услуг по транспортировке нефти и договоры транспортной экспедиции	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 26 ноября 2015 г. (протокол № 25)
ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ»		
46.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти и дополнительное соглашение к договору транспортной экспедиции от 15 декабря 2014 г. № EX11/2015	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 26 ноября 2015 г. (протокол № 25)
ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.»		
47.	Дополнительное соглашение № 1 к договору транспортной экспедиции от 30 декабря 2014 года № EX 13/2015	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 26 ноября 2015 г. (протокол № 25)
АО «КазМунайГаз-переработка и маркетинг»		
48.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Правления АО «КазТрансОйл» от 25 декабря 2015 г. (протокол № 28)



«КПМГ Такс энд Эдвайзори»
жауапкершілігі шектеулі серіктестік
050051 Алматы, Достық д-лы 180,
Тел./факс 8 (727) 298-08-98, 298-
07-08

Товарищество с ограниченной
ответственностью
«КПМГ Такс энд Эдвайзори»
050051 Алматы, пр. Достык 180,
E-mail: company@kpmg.kz

Независимый отчет по результатам выполнения задания, обеспечивающего ограниченную уверенность в отношении информации в области устойчивого развития, включенной в годовой отчет АО «КазТрансОйл» за 2015 год

Руководству

АО «КазТрансОйл»

Введение

Руководство АО «КазТрансОйл» (далее – «Руководство») привлекло нас к выполнению задания, по завершении которого предоставляется отчет в отношении информации в области устойчивого развития, включенной в годовой отчет АО «КазТрансОйл» за 2015 год, в том числе в части следующих показателей по состоянию на 31.12.2015:

- доля местного содержания по договорам закупок;
- объем существенных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- объем сбросов сточных вод;
- образование отходов за отчетный период;
- общее количество несчастных случаев, связанных с производством;
- коэффициент частоты несчастных случаев на 1000 человек.

По результатам выполнения задания мы формируем независимый вывод, обеспечивающий ограниченный уровень уверенности в том, что, по результатам проведенной нами работы, наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основание полагать, что утверждение Руководства о том, что указанная выше информация в области устойчивого развития, включенная в годовой отчет АО «КазТрансОйл» (далее – «Компания») за 2015 год (далее – «Информация в области устойчивого развития»), подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с рекомендациями «Руководства по подготовке нефинансовой отчетности» Глобальной инициативы по отчетности версии G4 вариант «основной» и не содержит существенных искажений, не является достоверным.



АО «КазТрансОйл»

Независимый отчет по результатам выполнения задания, обеспечивающего ограниченную уверенность в отношении информации в области устойчивого развития, включенной в годовой отчет АО «КазТрансОйл» за 2015 год

Ответственность Руководства

Руководство несет ответственность за подготовку и представление Информации в области устойчивого развития в соответствии с рекомендациями «Руководства по подготовке нефинансовой отчетности» Глобальной инициативы по отчетности версии G4 вариант «основной», как указано в разделе «Об отчете» годового отчета Компании за 2015 год (далее – «Годовой отчет»), а также за информацию и утверждения, содержащиеся в указанном отчете.

Указанная ответственность включает организацию и поддержание внутреннего контроля, который Руководство считает необходимым для подготовки Информации в области устойчивого развития, обеспечивая отсутствие существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок. Указанная ответственность также включает определение целей в области устойчивого развития и соответствующей отчетности, включая определение ключевых групп заинтересованных сторон и существенных для них вопросов; применение рекомендаций «Руководства по подготовке нефинансовой отчетности» Глобальной инициативы по отчетности версии G4 для целей подготовки Информации в области устойчивого развития; предотвращение и выявление фактов недобросовестных действий; выявление и соблюдение применимых к деятельности Компании законодательных и нормативных правовых актов; разработку, внедрение и эффективное функционирование средств контроля, необходимых для целей подготовки Информации в области устойчивого развития; выбор и применение надлежащих политик; формирование суждений и оценочных значений, которые считаются разумными в существующих обстоятельствах; ведение достаточной документации в отношении Информации в области устойчивого развития.

Наша ответственность и применимые стандарты

Наша ответственность заключается в проведении процедур с целью получения доказательств в отношении подготовленной Руководством Информации в области устойчивого развития и в представлении отчета в форме независимого вывода, обеспечивающего ограниченную уверенность, на основании полученных доказательств. Мы выполнили наше задание в соответствии с Международным стандартом по заданиям, обеспечивающим уверенность ISAE 3000 «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита и обзорной проверки исторической финансовой информации», выпущенным Советом по Международным стандартам аудита и стандартам по заданиям, обеспечивающим уверенность. Указанный стандарт требует соблюдения нами этических норм, в том числе требований в части независимости, а также планирования и проведения наших процедур таким образом, чтобы получить значимый уровень уверенности в отношении достоверности утверждения Руководства о том, что Информация в области устойчивого развития подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с рекомендациями «Руководства по подготовке нефинансовой отчетности» Глобальной инициативы по отчетности версии G4 вариант «основной» и не содержит существенных искажений.

Мы соблюдали требования в части независимости, а также другие требования профессиональной этики, установленные Кодексом этики профессиональных бухгалтеров (Code of Ethics for Professional Accountants) Совета по международным стандартам этики бухгалтеров (IESBA), которые основаны на фундаментальных принципах честности, объективности, профессиональной компетентности и должной тщательности, конфиденциальности и профессионального поведения.



АО «КазТрансОйл»

Независимый отчет по результатам выполнения задания, обеспечивающего ограниченную уверенность в отношении информации в области устойчивого развития, включенной в годовой отчет АО «КазТрансОйл» за 2015 год

Процедуры

Выбор процедур и определение нами характера, временных рамок и объема указанных процедур зависят от нашего профессионального суждения, включая оценку риска существенных искажений при подготовке Информации в области устойчивого развития вследствие недобросовестных действий или ошибок, нашего понимания деятельности Компании, а также иных обстоятельств задания.

В процессе оценки указанного риска мы рассмотрели систему внутреннего контроля в части подготовки Компанией Информации в области устойчивого развития с целью разработки процедур, которые были бы надлежащими при существующих обстоятельствах, но не с целью представления вывода об эффективности системы внутреннего контроля Компании.

Наши процедуры, разработанные на основе проведенной оценки риска включали, но не ограничивались, следующим:

- направление информационных запросов Руководству в целях получения представления о процессах определения тем и вопросов, имеющих существенное значение для ключевых групп заинтересованных лиц Компании;
- проведение интервью с представителями Руководства и ответственными сотрудниками Компании с целью достижения понимания процессов Компании по взаимодействию с заинтересованными сторонами, достижения понимания стратегии в области устойчивого развития и политик, регламентирующих ключевые вопросы в указанной области, степени реализации данных политик на практике, а также процедур сбора Информации в области устойчивого развития;
- сопоставление информации с данными из других источников с целью проверки полноты и отсутствия противоречий;
- оценка полноты качественной и количественной Информации в области устойчивого развития с точки зрения соответствия рекомендациям «Руководства по подготовке нефинансовой отчетности» Глобальной инициативы по отчетности версии G4 вариант «основной»;
- изучение и анализ информации, представленной в Годовом отчете с целью удостовериться, соответствует ли она нашему общему представлению и знаниям о деятельности Компании в области устойчивого развития;
- аналитические процедуры на основе анализа соотношения закономерностей, основанных на имеющихся у нас сведениях о деятельности Компании, включая анализ финансовой и иной информации в сравнении с сопоставимой информацией за предшествующие периоды;
- пересчет количественных показателей и инспекции подтверждающей первичной документации.

Ограниченный уровень уверенности ниже разумного уровня уверенности. Процедуры по сбору доказательств в рамках задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, имеют более ограниченный характер по сравнению с таковыми в рамках задания, обеспечивающего разумную уверенность. Вследствие этого уровень уверенности, достигаемый в результате выполнения такого задания, ниже, чем в результате выполнения задания, обеспечивающего разумную уверенность.



АО «КазТрансОйл»

Независимый отчет по результатам выполнения задания, обеспечивающего ограниченную уверенность в отношении информации в области устойчивого развития, включенной в годовой отчет АО «КазТрансОйл» за 2015 год

Примененные критерии

Для оценки Информации в области устойчивого развития в качестве критериев использовались рекомендации «Руководства по подготовке нефинансовой отчетности» Глобальной инициативы по отчетности версии G4, которые размещены по ссылке:

<https://www.globalreporting.org/reporting/g4/Pages/default.aspx>

Заявление Руководства

Руководство утверждает, что Информация об устойчивом развитии подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с рекомендациями «Руководства по подготовке нефинансовой отчетности» Глобальной инициативы по отчетности версии G4 вариант «основной», и не содержит существенных искажений.

Вывод

Наш вывод был сформирован на основании и с учетом аспектов, описанных в настоящем отчете. Мы полагаем, что полученные нами доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы обеспечить основание для нашего вывода.

По результатам проведенных нами процедур, описанных в настоящем отчете, наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основание полагать, что утверждение Руководства о том, что Информация в области устойчивого развития подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с рекомендациями «Руководства по подготовке нефинансовой отчетности» Глобальной инициативы по отчетности версии G4 вариант «основной» и не содержит существенных искажений, не является достоверным.

Жумашев С.Н.

Поверенный, доверенность от 29.01.2016 № Т-125

ТОО «КПМГ Такс энд Эдвайзори»

11 мая 2016 г.

Астана, Республика Казахстан



АО «КазТрансОйл»

Консолидированная финансовая отчётность

за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,

с отчётом независимых аудиторов

Отчёт независимых аудиторов

Консолидированная финансовая отчётность

Консолидированный отчёт о финансовом положении	124-125
Консолидированный отчёт о совокупном доходе	126-127
Консолидированный отчёт о движении денежных средств	128-129
Консолидированный отчёт об изменениях в собственном капитале	130
Примечания к консолидированной финансовой отчётности	131-194

Отчет независимых аудиторов

Акционерам АО «КазТрансОйл»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» и его дочерних предприятий (далее «Группа»), которая включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года, консолидированный отчет о совокупном доходе, консолидированный отчет об изменениях капитала и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также информацию о существенных аспектах учетной политики и другую пояснительную информацию.

Ответственность руководства в отношении консолидированной финансовой отчетности

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

Ответственность аудиторов

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение АО «КазТрансОйл» на 31 декабря 2015 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Ernst & Young LLP


Гульмира Турмагамбетова
Аудитор


Квалификационное свидетельство аудитора
№0000374 от 21 февраля 1998 года

23 февраля 2016 года


Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»


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

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

В тысячах тенге	Прим.	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	478.504.930	415.390.661
Нематериальные активы	7	7.399.731	5.479.443
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	8	13.918.006	49.843.334
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	9	7.733.267	11.307.451
Банковские вклады	15	4.487.436	3.729.880
Прочие долгосрочные активы		27.156	16.723
		512.070.526	485.767.492
Текущие активы			
Запасы	10	3.599.697	3.044.558
Беспроцентные займы	17	18.735.079	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	4.224.126	5.803.874
Авансы, выданные поставщикам	12	3.062.072	1.111.935
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		2.376	5.814.807
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	13	8.639.068	6.196.069
Прочие текущие активы	14	6.062.455	3.380.259
Банковские вклады	15	12.446.837	32.112.242
Денежные средства и их эквиваленты	16	50.420.288	42.174.720
		107.191.998	99.638.464
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		-	1.261
		107.191.998	99.639.725
Итого активы		619.262.524	585.407.217
Собственный капитал и обязательства			
Собственный капитал			
Уставный капитал	17	61.937.567	61.937.567
Резерв по переоценке активов	17	125.563.376	138.237.679
Прочие резервы капитала	17	(3.813.701)	(1.810.575)
Резерв по пересчёту валюты отчётности	17	36.210.843	14.860.910
Нераспределённая прибыль		253.033.425	244.418.740
Итого собственный капитал		472.931.510	457.644.321
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	18	15.098.686	11.204.603
Обязательства по отсроченному налогу	32	40.682.643	41.167.915
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	23	21.999.701	20.631.009
Доходы будущих периодов	19	8.081.762	4.423.082
		85.862.792	77.426.609

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
Текущие обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	18	435.024	408.757
Корпоративный подоходный налог к уплате		2.112.015	910.109
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	16.654.897	15.773.741
Авансы полученные	21	17.825.174	16.746.436
Прочие налоги к уплате	22	4.558.010	3.226.928
Резервы	23	63.191	316.065
Прочие текущие обязательства	24	18.819.911	12.954.251
		60.468.222	50.336.287
Итого обязательства		146.331.014	127.762.896
Итого собственный капитал и обязательства		619.262.524	585.407.217
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	17	1.210	1.176

Подписано и разрешено к выпуску 23 февраля 2016 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Шманов Н.Н.

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 131-194 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря		
	Прим.	2015 года	2014 года
Выручка	25	213.161.762	206.637.113
Себестоимость реализации	26	(124.063.989)	(121.309.073)
Валовая прибыль		89.097.773	85.328.040
Общие и административные расходы	27	(12.092.220)	(13.592.935)
Прочие операционные доходы	28	1.659.141	1.461.472
Прочие операционные расходы	29	(1.733.969)	(650.029)
Убыток от обесценения основных средств	6	(1.330.882)	(8.119.432)
Операционная прибыль		75.599.843	64.427.116
Доход от курсовой разницы, нетто	16	25.544.225	1.055.964
Финансовые доходы	30	3.026.897	4.517.047
Финансовые затраты	31	(2.177.430)	(1.615.566)
Доля убытков совместно контролируемых предприятий	8	(34.674.141)	(6.255.050)
Прибыль до налогообложения		67.319.394	62.129.511
Расходы по подоходному налогу	32	(22.606.458)	(15.698.946)
Чистая прибыль за отчётный год		44.712.936	46.430.565
Прибыль на акцию (в тенге)	17	116	121
Прочий совокупный доход			
Прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных подразделений		19.956.164	4.742.851
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных подразделений совместно – контролируемых предприятий	8	(77.410)	49.057
Чистый прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		19.878.754	4.791.908
Прочий совокупный убыток, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Переоценка и обесценение основных средств Группы, нетто	6	(893.921)	(24.595.646)
Влияние подоходного налога	32	178.784	4.676.756
		(715.137)	(19.918.890)
Переоценка и обесценение основных средств совместно – контролируемых предприятий		69.176	3.576.974
Влияние подоходного налога		(13.835)	(715.395)
	8	55.341	2.861.579
Резерв по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель Группы	23	1.157.829	(1.678.425)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря		
	Прим.	2015 года	2014 года
Влияние подоходного налога	32	(231.565)	335.685
		926.264	(1.342.740)
Резерв по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно–контролируемых предприятий		632.377	334.774
Влияние подоходного налога		(126.475)	(63.433)
	8	505.902	271.341
Актуарные убытки по вознаграждениям работникам Группы	18	(2.503.907)	(992.599)
Влияние подоходного налога	32	500.781	198.520
		(2.003.126)	(794.079)
Чистый прочий совокупный убыток, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		(1.230.756)	(18.922.789)
Итого прочий совокупный доход/(убыток), за вычетом налогов		18.647.998	(14.130.881)
Итого совокупный доход за отчётный год, за вычетом налогов		63.360.934	32.299.684

Подписано и разрешено к выпуску 23 февраля 2016 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Шманов Н.Н.

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 131-194 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2015 года	2014 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		67.319.394	62.129.511
Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ и амортизация	26, 27	33.228.121	33.696.049
Начисление резерва по сомнительным долгам, нетто	27	107.656	18.661
Доля в убытке совместно контролируемых предприятий	8	34.674.141	6.255.050
Финансовые затраты	31	2.177.430	1.615.566
Финансовые доходы	30	(3.026.897)	(4.517.047)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего года	18	1.070.515	802.461
(Сторнирование)/начисление резервов, нетто	23	(243.689)	53.560
Расходы по выбытию основных средств и нематериальных активов, нетто	29	1.376.960	208.654
Доходы от реализации запасов, нетто	28, 29	(44.193)	(248.512)
Убыток/(доходы) от реализации активов, предназначенных для продажи, нетто	28, 29	6.915	(61.090)
Обесценение нематериальных активов	7	-	302.114
Обесценение основных средств	6	1.330.882	8.119.432
Доходы от списания кредиторской задолженности	28	(42.363)	(75.689)
Амортизация доходов будущих периодов		(260.305)	(428.123)
(Доходы)/расходы от пересмотра оценок по обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	28, 29	(443.410)	275.965
Расходы по ликвидации бездействующих производственных объектов	29	26.538	89.126
Начисление/(сторнирование) резерва по устаревшим запасам, нетто	27	6.644	(5.342)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		137.264.339	108.230.346
(Увеличение)/уменьшение в операционных активах:			
Запасы		(296.689)	3.537.525
Торговая и прочая дебиторская задолженность		2.103.548	(1.274.316)
Авансы, выданные поставщикам		(1.483.881)	(268.324)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		(309.496)	(3.950.262)
Прочие текущие активы		(2.529.789)	603.319
Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(3.311.765)	2.884.424
Авансы полученные		792.292	(435.287)
Прочие налоги к уплате		(388.809)	639.577
Прочие текущие и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		4.260.012	(2.972.212)
Денежные потоки от операционной деятельности		136.099.762	106.994.790

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2015 года	2014 года
Подходный налог уплаченный		(16.850.829)	(18.965.585)
Проценты полученные		2.753.028	5.878.926
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		122.001.961	93.908.131
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Изъятие банковских вкладов		71.739.062	128.562.356
Размещение банковских вкладов		(41.427.048)	(81.978.050)
Приобретение основных средств		(70.523.460)	(82.725.157)
Приобретение нематериальных активов		(154.116)	(228.913)
Поступления от продажи основных средств, нематериальных активов и активов, предназначенных для продажи		44.138	309.264
Предоставление беспроцентного займа		(20.000.000)	-
Дивиденды полученные		1.735.020	717.898
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(58.586.404)	(35.342.602)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выплаченные дивиденды	17	(46.429.363)	(41.925.280)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(46.429.363)	(41.925.280)
Влияние курсовой разницы		(8.740.626)	(110.877)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		8.245.568	16.529.372
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		42.174.720	25.645.348
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	16	50.420.288	42.174.720

Подписано и разрешено к выпуску 23 февраля 2016 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Шманов Н.Н.
Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 131-194 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

В тысячах тенге	Уставный капитал	Резерв по переоценке активов	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Прочие резервы капитала	Нераспределённая прибыль	Итого
На 31 декабря 2014 года	61.937.567	138.237.679	14.860.910	(1.810.575)	244.418.740	457.644.321
Чистая прибыль за отчётный год	-	-	-	-	44.712.936	44.712.936
Прочий совокупный доход	-	772.370	19.878.754	(2.003.126)	-	18.647.998
Итого совокупный доход за год	-	772.370	19.878.754	(2.003.126)	44.712.936	63.360.934
Амортизация переоценённых основных средств	-	(11.975.494)	-	-	11.975.494	-
Дивиденды (Примечание 17)	-	-	-	-	(46.429.363)	(46.429.363)
Реклассификация	-	(1.471.179)	1.471.179	-	-	-
Прочее (Примечание 17)	-	-	-	-	(1.644.382)	(1.644.382)
На 31 декабря 2015 года	61.937.567	125.563.376	36.210.843	(3.813.701)	253.033.425	472.931.510
На 31 декабря 2013 года	61.937.567	171.902.104	10.069.002	(1.016.496)	224.377.740	467.269.917
Чистая прибыль за отчётный год	-	-	-	-	46.430.565	46.430.565
Прочий совокупный (убыток)/доход	-	(18.128.710)	4.791.908	(794.079)	-	(14.130.881)
Итого совокупный доход за год	-	(18.128.710)	4.791.908	(794.079)	46.430.565	32.299.684
Амортизация переоценённых основных средств	-	(15.535.715)	-	-	15.535.715	-
Дивиденды (Примечание 17)	-	-	-	-	(41.925.280)	(41.925.280)
На 31 декабря 2014 года	61.937.567	138.237.679	14.860.910	(1.810.575)	244.418.740	457.644.321

Подписано и разрешено к выпуску 23 февраля 2016 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Шманов Н.Н.



Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 131-194 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

1. Общая информация

ЗАО «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» (далее – «ТНГ») было создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 мая 2001 года. На основании этого постановления, Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан передал ТНГ право собственности на акции ЗАО «НКТН «КазТрансОйл», в результате чего ЗАО «НКТН «КазТрансОйл» было перерегистрировано и переименовано в ЗАО «КазТрансОйл».

31 мая 2004 года, согласно требованиям казахстанского законодательства, ЗАО «КазТрансОйл» было перерегистрировано в АО «КазТрансОйл» (далее – «Компания»).

На 31 декабря 2015 года 10% акций Компании принадлежат миноритарным акционерам, которые приобрели их в рамках программы «Народное IPO». Крупным акционером Компании, которому принадлежит контрольная доля участия в Компании (90%), является АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ» или «Материнская Компания»). 90% акций КМГ принадлежат Правительству в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). 10% акций КМГ принадлежат Национальному банку Республики Казахстан.

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов Компания имела доли участия в следующих организациях:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
			31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
АО «СЗТК «МунайТас» (далее – «МунайТас»)	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско – Китайский Трубопровод» (далее – «ККТ»)	Казахстан	Транспортировка нефти	50%	50%
«Batumi Terminals Limited» (далее – «BTL»)	Кипр	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта г. Батуми и нефтеналивного терминала	100%	100%

Компания и её дочерняя организация далее по тексту рассматриваются как «Группа».

Головной офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, пр. Кабанбай Батыра, 19. Компания имеет 4 филиала, расположенных в городах Атырау (Западный филиал), Павлодар (Восточный филиал), Алматы (Научно-технический центр), Астана (Главный информационно-вычислительный центр) и представительские офисы в Российской Федерации (Москва, Омск и Самара).

Группа располагает сетью магистральных нефтепроводов протяжённостью 5.373 км и водоводов протяжённостью 1.975 км на территории Республики Казахстан. Кроме того, Группа осуществляет хранение, перевалку и транспортную экспедицию нефти в других смежных трубопроводных системах. Совместно контролируемые предприятия Группы – МунайТас и ККТ владеют трубопроводами Кенкияк – Атырау, Кенкияк – Кумколь и Атасу – Алашанькоу, используемыми для транспортировки казахстанской нефти в Китай.

Дочерняя организация Компании BTL оказывает услуги по перевалке и хранению сырой нефти, нефтепродуктов, сжиженного углеводородного газа, а также услуги по перевалке сухих грузов через Батумский нефтяной терминал и Батумский морской порт в Грузии. BTL владеет ООО «Батумский нефтяной терминал» (далее – «БНТ») и компанией Petrotrans Limited. БНТ имеет эксклюзивное право на управление 100% долей ООО «Батумский морской порт» (далее – «БМП»).

Компания является естественным монополистом и, соответственно, является объектом регулирования Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – «КРЕМизК»). КРЕМизК является ответственным за утверждение методологии расчёта тарифа, а также тарифных ставок на транспортировку нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

С 18 мая 2015 года введены в действие изменения и дополнения в Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках», согласно которым, услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан выводятся из регулирования сферы естественных монополий.

С 1 октября 2015 года вступил в силу приказ КРЕМиЗК от 21 августа 2015 года об утверждении предельных тарифов по перекачке нефти на внутренний рынок на 2015–2019 годы в размере:

- в 2015 году – 3.225,04 тенге за тонну на 1.000 км без НДС;
- в 2016 году – 3.547,46 тенге за тонну на 1.000 км без НДС;
- в 2017 году – 3.902,13 тенге за тонну на 1.000 км без НДС;
- в 2018 году – 4.292,40 тенге за тонну на 1.000 км без НДС;
- в 2019 году – 4.721,72 тенге за тонну на 1.000 км без НДС.

В основном, тарифы основываются на возврате стоимости капитала на задействованные активы. В соответствии с законодательством Республики Казахстан о регулировании деятельности естественных монополий, тарифы не могут быть ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления услуг, и учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

Данная консолидированная финансовая отчётность была подписана и разрешена к выпуску Генеральным директором и Главным бухгалтером 23 февраля 2016 года.

2. Основа подготовки финансовой отчётности

Настоящая консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее – «МСФО») в редакции, утверждённой Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее – «Совет по МСФО»).

Данная консолидированная финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением следующих статей: основные средства, которые учитываются по переоценённой стоимости.

Консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, а все суммы округлены до целых тысяч, кроме случаев, где указано иное.

В консолидированной финансовой отчётности представлена сравнительная информация за предыдущий период.

3. Основа консолидации

Консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и её дочерней организации по состоянию на 31 декабря 2015 года. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, а также возможность влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

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

При наличии у Группы менее большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций:

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

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

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трёх компонентов контроля. Консолидация дочерней компании начинается, когда Группа получает контроль над дочерней компанией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней компанией.

Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней компании, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, включаются в консолидированную финансовую отчётность с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней компанией.

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

Изменение доли участия в дочернем предприятии без потери контроля учитывается как операция с капиталом. Если Группа утрачивает контроль над дочерним предприятием, она прекращает признание соответствующих активов (в том числе гудвилла), обязательств, неконтрольных долей участия и прочих компонентов капитала и признаёт возникшие прибыль или убыток в составе прибыли или убытка. Оставшиеся инвестиции признаются по справедливой стоимости.

4. Существенные положения учётной политики

4.1. Участие в совместной деятельности

Группа имеет доли участия в совместной деятельности в форме совместно контролируемых предприятий.

Совместно контролируемое предприятие – это соглашение о совместной деятельности, согласно которому стороны, осуществляющие совместный контроль в отношении соглашения, имеют права на чистые активы совместно контролируемого предприятия. Совместный контроль – это обусловленное договором совместное осуществление контроля, которое имеет место в тех случаях, когда принятие решений в отношении значимой деятельности требует единогласного согласия сторон, осуществляющих совместный контроль.

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

Инвестиции Группы в совместно контролируемые предприятия учитываются по методу долевого участия. В соответствии с методом долевого участия инвестиции в совместно контролируемые предприятия первоначально признаются по первоначальной стоимости. Балансовая стоимость инвестиции впоследствии увеличивается или уменьшается вследствие признания доли Группы в изменениях чистых активов совместно контролируемого предприятия, возникающих после даты приобретения. Гудвилл, относящийся к совместно контролируемым предприятиям, включается в балансовую стоимость инвестиций и не амортизируется, а также не подвергается отдельной проверке на предмет обесценения.

Консолидированный отчёт о совокупном доходе отражает долю Группы в финансовых результатах деятельности совместно контролируемого предприятия. Изменения прочего совокупного дохода таких объектов инвестиций представляется в составе прочего совокупного дохода Группы. Кроме того, если имело место изменение, непосредственно признанное в собственном капитале совместно предприятия, Группа признаёт свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в отчёте об изменениях в собственном капи-

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.1. Участие в совместной деятельности (продолжение)

тале. Нереализованные прибыли и убытки, возникающие по операциям Группы с совместным предприятием, исключены в той степени, в которой Группа имеет долю участия в совместно контролируемом предприятии.

Доля Группы в прибыли или убытке совместно – контролируемого предприятия представлена непосредственно в консолидированном отчёте о совокупном доходе за рамками операционной прибыли. Она представляет собой прибыль или убыток после учёта налогообложения совместно контролируемого предприятия.

Финансовая отчётность совместно контролируемого предприятия составляется за тот же отчётный период, что и финансовая отчётность Группы. В случае необходимости в неё вносятся корректировки с целью приведения учётной политики в соответствие с учётной политикой Группы.

После применения метода долевого участия Группа определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по своей инвестиции в совместно контролируемое предприятие. На каждую отчётную дату Группа устанавливает наличие объективных свидетельств обесценения инвестиций в совместно контролируемое предприятие. В случае наличия таких свидетельств Группа рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой стоимостью совместно контролируемого предприятия и его балансовой стоимостью, и признаёт эту сумму в консолидированном отчёте о совокупном доходе по статье «Доля в прибыли или убытке совместно контролируемого предприятия».

В случае потери значительного влияния над совместно контролируемым предприятием Группа оценивает и признаёт оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью совместно контролируемого предприятия на момент потери совместного контроля и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций и поступлениями от выбытия признаётся в составе прибыли или убытка.

4.2. Пересчёт иностранной валюты

Консолидированная финансовая отчётность Группы представлена в тенге. Каждая компания Группы определяет собственную функциональную валюту, и статьи, включённые в финансовую отчётность каждой компании, оцениваются в этой функциональной валюте. Функциональной валютой Компании и совместно- контролируемых предприятий МунайТас и ККТ является тенге. Функциональной валютой группы BTL, за исключением БМП, является доллар США. Функциональной валютой БМП являются грузинские лари.

Операции и остатки

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

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

Все курсовые разницы, возникающие при погашении и пересчёте монетарных статей, включаются в консолидированный отчёт о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Прибыль и убыток, возникающие при пересчёте немонетарных статей, оцениваемых по справедливой стоимости, учитываются в соответствии с принципами признания прибыли или убытка в результате изменения справедливой стоимости статьи (т.е. курсовые разницы по статьям, прибыли и убытки от переоценки по справедливой стоимости которых признаются в составе прочего совокупного дохода либо прибыли или убытка, также признаются либо в составе прочего совокупного дохода либо в составе прибыли или убытка, соответственно).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

Компании Группы

При консолидации активы и обязательства зарубежных подразделений пересчитываются в тенге по курсу, действующему на отчётную дату, а прибыли и убытки таких подразделений пересчитываются по средневзвешенному курсу. Курсовая разница, возникающая при таком пересчёте, признаётся в составе прочего совокупного дохода. При выбытии зарубежного подразделения компонент прочего совокупного дохода, который относится к этому зарубежному подразделению, признаётся в составе прибыли или убытка.

Гудвилл и корректировки балансовой стоимости активов и обязательств до их справедливой стоимости, возникающие при приобретении зарубежного подразделения, учитываются как активы и обязательства зарубежного подразделения и пересчитываются по валютному курсу, действующему на отчётную дату.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные обменные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан.

Национальный банк Республики Казахстан принял решение отказаться с 20 августа 2015 года от поддержания обменного курса тенге по отношению к доллару США и другим основным валютам на прежнем уровне, снизить объёмы валютных интервенций и сократить вмешательство в процесс формирования обменного курса тенге. Обменный курс до и после девальвации составил 188,38 тенге и 255,26 тенге за 1 доллар США, соответственно.

Средневзвешенные курсы за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, составили:

Тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Доллары США	222,68	179,12
Российские рубли	3,62	4,74
Евро	246,89	237,99
Грузинские лари	98,38	101,69

На 31 декабря курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:

Тенге	2015 год	2014 год
Доллары США	340,01	182,35
Российские рубли	4,61	3,17
Евро	371,46	221,97
Грузинские лари	142,86	99,79

На дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчётности обменный курс тенге по отношению к доллару США увеличился до 348,69 тенге за 1 доллар.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.3. Классификация активов и обязательств на оборотные/ краткосрочные и внеоборотные/ долгосрочные

В консолидированном отчёте о финансовом положении Группа представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

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

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

Обязательство является краткосрочным, если:

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

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

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

4.4. Оценка по справедливой стоимости

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

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

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

Оценка по справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом, либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом. Группа использует такие методики оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки по справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

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

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение) За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

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

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

Для оценки значительных активов, таких, как объекты недвижимости, привлекаются внешние оценщики. Оценка основных средств производится с периодичностью один раз в три года. Выбор оценщиков производится на конкурсной основе. В качестве критериев отбора применяются знание рынка, репутация, независимость и соответствие профессиональным стандартам.

На каждую отчётную дату Группа анализирует изменения стоимости активов и обязательств, которые необходимо повторно проанализировать и повторно оценить в соответствии с учётной политикой Группы. В рамках такого анализа Группа проверяет основные исходные данные, которые применялись при последней оценке, путём сравнения информации, используемой при оценке, с договорами и прочими уместными документами. Группа и внешние оценщики сравнивают изменения справедливой стоимости каждого актива и обязательства с соответствующими внешними источниками с целью определения обоснованности изменения.

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

Анализ справедливой стоимости основных средств и дополнительная информация о методах её определения приводится в *Примечании 5*.

4.5. Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи или для распределения между собственниками материнской компании, и прекращённая деятельность

Группа классифицирует внеоборотные активы и группы выбытия как удерживаемые для продажи или для распределения между собственниками материнской компании, если их балансовая стоимость подлежит возмещению, в основном, посредством их продажи, а не в результате продолжающегося использования. Такие внеоборотные активы и группы выбытия, классифицированные как удерживаемые для продажи или для распределения между собственниками материнской компании, оцениваются по наименьшему из двух значений – балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу или распределение.

Затраты на распределение являются дополнительными затратами, непосредственно связанными с распределением, и не включают в себя финансовые затраты и расходы по налогу на прибыль.

Критерий классификации объекта в качестве удерживаемого для продажи считается соблюденным лишь в том случае, если вероятность продажи высока, а актив или группа выбытия могут быть незамедлительно проданы в своем текущем состоянии. Действия, необходимые для осуществления продажи, должны указывать на малую вероятность значительных изменений в связи с продажей, а также отмены продажи. Руководство должно иметь твердое намерение совершить продажу в течение одного года с даты классификации.

Основные средства и нематериальные активы после классификации в качестве удерживаемых для продажи или распределения не подлежат амортизации.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.5. Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи или для распределения между собственниками материнской компании, и прекращённая деятельность (продолжение)

Активы и обязательства, классифицированные в качестве удерживаемых для продажи или распределения, представляются отдельно в качестве оборотных/краткосрочных статей в консолидированном отчёте о финансовом положении.

Выбывающая группа удовлетворяет критериям классификации в качестве прекращённой деятельности, если она является компонентом организации, который выбыл либо классифицируется в качестве предназначенного для продажи и:

- представляет собой отдельное основное направление деятельности или крупный географический регион, в котором осуществляется деятельность;
- включён в единый скоординированный план по осуществлению выбытия отдельного основного направления деятельности или крупного географического региона, в котором осуществляется деятельность; либо
- является дочерней организацией, приобретённой исключительно с целью перепродажи.

Прекращённая деятельность исключается из результатов продолжающейся деятельности и представляется в консолидированной отчёте о совокупном доходе отдельной статьёй как прибыль или убыток после налогообложения от прекращённой деятельности.

Все примечания к консолидированной финансовой отчётности включают в себя суммы, относящиеся к продолжающейся деятельности, если не указано иное.

4.6. Основные средства

Основные средства первоначально признаются по себестоимости. Последующий учёт осуществляется по справедливой стоимости за вычетом накопленной амортизации (кроме земли, технологической нефти и незавершённого строительства) и убытков от обесценения, признанных после даты переоценки, в случае их наличия.

При выявлении излишков технологической нефти Группа определяет, удовлетворяет ли полученный объект определению актива, и если это так, то признаёт полученный актив в качестве основного средства. При первоначальном признании такое основное средство оценивается по нулевой стоимости и переоценивается на каждую отчётную дату.

Группа периодически привлекает независимых экспертов для проведения переоценки её основных средств до их остаточной стоимости замещения. В соответствии с Учётной политикой, переоценка основных средств осуществляется каждые 3 года (за исключением технологической нефти, переоцениваемой ежегодно) для обеспечения уверенности в том, что справедливая стоимость переоценённого актива не отличается существенно от его балансовой стоимости.

Прирост стоимости от переоценки отражается в составе прочего совокупного дохода и относится на увеличение резерва переоценки активов, входящего в состав собственного капитала, за исключением той его части, которая восстанавливает убыток от переоценки этих же активов, признанный вследствие ранее проведённой переоценки в составе прибыли или убытка. Убыток от переоценки признаётся в прибылях и убытках, за исключением той его части, которая непосредственно уменьшает положительную переоценку по тому же активу, ранее признанную в составе резерва от переоценки актива.

Разница между амортизацией, рассчитанной на основе переоценённой балансовой стоимости актива, и амортизацией, рассчитанной на основе первоначальной стоимости актива, ежегодно переводится из резерва переоценки активов в нераспределённую прибыль. Кроме того, накопленная амортизация на дату переоценки исключается с одновременным уменьшением валовой балансовой стоимости актива, и затем чистая сумма дооценивается до переоценённой стоимости актива. При выбытии актива резерв переоценки, относящийся к конкретному продаваемому активу, переносится в нераспределённую прибыль.

Стоимость основных средств также включает стоимость замены частей оборудования и затраты по займам в случае долгосрочных строительных проектов, если выполняются критерии их капитализации. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определённые промежутки времени Группа признаёт подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

проведении основного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств как замена оборудования, если выполняются все критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения.

Приведённая стоимость ожидаемых затрат по выводу активов из эксплуатации после их использования включается в первоначальную стоимость соответствующего актива, если выполняются критерии признания резерва под будущие затраты. Для более подробной информации о признанном резерве по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель смотрите существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения (Примечание 5).

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

	Годы
Здания и сооружения	5–50
Машины и оборудование	3–30
Трубопроводы и прочие транспортные активы	5–30
Прочее	2–10

В соответствии с Учётной политикой Группы, технологическая нефть, незавершённое строительство и земля не подлежат амортизации.

Прекращение признания ранее признанных основных средств или их значительного компонента происходит при их выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования или выбытия данных активов. Доход или расход, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в прибыли и убытки за тот отчётный год, в котором признание актива было прекращено.

Ликвидационная стоимость, срок полезного использования и методы амортизации основных средств анализируются в конце каждого годового отчётного периода и при необходимости корректируются на перспективной основе.

4.7. Нематериальные активы

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью нематериальных активов, приобретённых в результате объединения бизнеса, является их справедливая стоимость на дату приобретения. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (в случае их наличия). Нематериальные активы, произведённые внутри Группы, за исключением капитализированных затрат на разработку продуктов, не капитализируются, и соответствующий расход отражается в составе прибыли или убытка за отчётный год, в котором он возник.

Срок полезного использования нематериальных активов ограничен.

Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования амортизируются в течение этого срока и оцениваются на предмет обесценения, если имеются признаки обесценения данного нематериального актива. Амортизация начисляется на основе прямолинейного метода за оценённый полезный срок службы активов. Нематериальные активы амортизируются в основном в течение семи-десяти лет. Период и метод начисления амортизации для нематериального актива с ограниченным сроком полезного использования пересматриваются, как минимум, в конце каждого отчётного периода. Изменение предполагаемого срока полезного использования или предполагаемой структуры потребления будущих экономических выгод, заключённых в активе, изменяют период или метод начисления амортизации соответственно, и учитывается как изменение учётных оценок. Расходы на амортизацию нематериальных активов с ограниченным сроком полезного исполь-

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.7. Нематериальные активы (продолжение)

зования признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в той категории расходов, которая соответствует функции нематериальных активов.

Доход или расход от прекращения признания нематериального актива измеряются как разница между чистой выручкой от выбытия актива и балансовой стоимостью актива, и признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в момент прекращения признания данного актива.

4.8. Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Группа производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения генерирующего денежные потоки (далее – «ПГДП») – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива (ПГДП).

Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или ПГДП превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости. При оценке ценности от использования будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу учитываются недавние рыночные сделки (если таковые имели место). При их отсутствии применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Группа определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждого ПГДП Группы, к которому относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозны расчёты, как правило, составляются на пять лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения по продолжающейся деятельности (включая обесценение запасов) признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесценённого актива, за исключением ранее переоценённых основных средств, когда переоценка была признана в составе прочего совокупного дохода. В этом случае убыток от обесценения также признаётся в составе прочего совокупного дохода в пределах суммы ранее проведённой переоценки.

На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива, за исключением гудвилла, больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Группа рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ПГДП. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в допущениях, которые использовались для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать балансовую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признаётся в прибылях и убытках, за исключением случаев, когда актив учитывается по переоценённой стоимости. В последнем случае восстановление стоимости учитывается как прирост стоимости от переоценки.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

4.9. Финансовые активы

Первоначальное признание и оценка

Финансовые активы классифицируются соответственно как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы выданные и дебиторская задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; производные инструменты, обозначенные как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании. Группа классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании.

Финансовые активы, за исключением финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно связанные с ними затраты по сделке. Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на «стандартных условиях»), признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Группы включают денежные средства, банковские вклады, торговую и прочую дебиторскую задолженность.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации.

Займы выданные и дебиторская задолженность

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

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

Инвестиции, удерживаемые до погашения

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

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в консолидированном отчёте о совокупном доходе. Убытки, обусловленные обесценением, признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в составе финансовых затрат. Группа имела банковские вклады, удерживаемые до погашения, в течение отчётных периодов, закончившихся 31 декабря 2015 и 2014 годов.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.9. Финансовые активы (продолжение)

Прекращение признания

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться (т. е. исключается из консолидированного отчёта Группы о финансовом положении), если:

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

Если Группа передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и если да, то в каком объёме. Если Группа не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, Группа продолжает признавать переданный актив в той степени, в которой Группа продолжает свое участие в переданном активе.

В этом случае Группа также признаёт соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохранённые Группой. Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признаётся по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы возмещения, выплата которой может быть потребована от Группы.

4.10. Обесценение финансовых активов

Раскрытие подробной информации об обесценении финансовых активов также представлено в следующих примечаниях:

- Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения (*Примечание 5*);
- Авансы, выданные поставщикам за основные средства (*Примечание 9*);
- Торговая дебиторская задолженность (*Примечание 11*);
- Авансы, выданные поставщикам (*Примечание 12*);
- Прочие текущие активы (*Примечание 14*).

На каждую отчётную дату Группа оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Обесценение имеет место тогда и только тогда, когда одно или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «события, приводящего к убытку»), оказали поддающиеся надёжной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов.

Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие, как изменение объёмов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определённой взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости

В отношении финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, Группа сначала проводит оценку наличия обесценения индивидуально значимых финансовых активов, либо совокупно по финансовым активам, не являющимся индивидуально значимыми. Если Группа определяет, что объективные свидетельства обесценения индивидуально оцениваемого финансового актива отсутствуют, вне зависимости от его значимости, она включает данный актив в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

риска, а затем рассматривает данные активы на предмет обесценения на совокупной основе. Активы, отдельно оцениваемые на предмет обесценения, по которым признаётся либо продолжает признаваться убыток от обесценения, не включаются в совокупную оценку на предмет обесценения.

Сумма убытка от выявленного обесценения оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и приведённой стоимостью расчётных будущих денежных потоков (без учёта будущих ожидаемых кредитных убытков, которые ещё не были понесены). Приведённая стоимость расчётных будущих денежных потоков дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке по финансовому активу.

Балансовая стоимость актива снижается посредством использования счёта оценочного резерва, а убыток признаётся в составе прибыли или убытка. Начисление процентного дохода (который отражается в качестве финансового дохода в консолидированном отчёте о совокупном доходе) по сниженной балансовой стоимости продолжается, основываясь на процентной ставке, используемой для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытка от обесценения. Займы и дебиторская задолженность вместе с соответствующими резервами списываются с баланса, если отсутствует реалистичная перспектива их возмещения в будущем, а все доступное обеспечение было реализовано либо передано Группе.

Если в течение следующего года сумма расчётного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается ввиду какого-либо события, произошедшего после признания обесценения, сумма ранее признанного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается посредством корректировки счёта оценочного резерва. Если имевшее место ранее списание стоимости финансового инструмента впоследствии восстанавливается, сумма восстановления признаётся как уменьшение финансовых затрат и общих и административных расходов, в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

4.11. Финансовые обязательства

Первоначальное признание и оценка

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании соответственно как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, кредиторская задолженность или производные инструменты, определённые в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании. Группа классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

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

Финансовые обязательства Группы могут включать торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы, договоры финансовой гарантии.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации:

Кредиты и займы

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

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых затрат в составе прибыли или убытка.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.11. Финансовые обязательства (продолжение)

Договоры финансовой гарантии

Договоры финансовой гарантии представляют собой договоры, требующие осуществления платежа в возмещение убытков, понесённых владельцем этого договора вследствие неспособности определённого должника осуществить своевременный платёж в соответствии с условиями долгового инструмента. Договоры финансовой гарантии первоначально признаются как обязательство по справедливой стоимости с учётом затрат по сделке, напрямую связанных с выпуском гарантии.

Прекращение признания

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

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

4.12. Взаимозачёт финансовых инструментов

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

4.13. Запасы

Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: первоначальной стоимости приобретения и чистой возможной цены продажи. Первоначальная стоимость запасов включает в себя все затраты, понесённые в ходе обычной деятельности, связанные с доставкой запасов на место и приведением их в текущее состояние.

Чистая возможная цена продажи определяется как расчётная цена продажи в ходе обычной деятельности, за вычетом расчётных затрат на завершение производства и расчётных затрат на реализацию.

Себестоимость запасов определяется с использованием метода ФИФО.

4.14. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчёте о финансовом положении включают в себя наличность в кассе, денежные средства в банках, краткосрочные банковские вклады и прочие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения не более трёх месяцев.

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

4.15. Резервы

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события; отток экономических выгод, который потребует для погашения этого обязательства является вероятным, и может быть получена надёжная оценка суммы такого обязатель-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

ства. Когда Группа предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признаётся как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в прибылях и убытках за вычетом возмещения.

Группа признаёт резерв в отношении будущих затрат по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель. Резервы на затраты по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель учитываются по дисконтированной стоимости ожидаемых затрат на урегулирование обязательства, рассчитанной с использованием расчётных денежных потоков, и признаются как часть первоначальной стоимости соответствующего актива. Денежные потоки дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает риски, присущие обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель. Эффект дисконтирования относится на счета расходов по мере возникновения и признаётся в консолидированном отчёте о совокупном доходе как финансовые расходы. Предполагаемые будущие затраты по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель анализируются ежегодно и, по мере необходимости, корректируются. Изменения в ожидаемых будущих затратах или в применяемой ставке дисконтирования прибавляются или вычитаются из стоимости актива (*Примечание 5*).

4.16. Вознаграждения работникам

Компания предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения до и после выхода на пенсию в соответствии с Коллективным договором между Компанией и её работниками и Правилами социальной поддержки неработающих пенсионеров и инвалидов Компании. Коллективный договор и вышеуказанные Правила, в частности, предусматривало выплату единовременных пособий по выходу на пенсию, ежемесячные выплаты неработающим пенсионерам, выплаты к праздникам, по случаю юбилея и смерти. Право на получение пенсионных выплат обычно обуславливается необходимостью продолжения работы сотрудником до выхода на пенсию.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Стоимость предоставления вознаграждений по плану с установленными выплатами определяется с использованием метода «прогнозируемой условной единицы».

Актuarные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта в связи с разницей между актуарными предположениями и фактическими данными. Прочие изменения признаются в текущем периоде, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние кадровых сокращений или осуществлённых расчётов.

Наиболее существенные предположения, использованные в учёте пенсионных обязательств, – это ставка дисконта и предположения смертности. Ставка дисконта используется для определения чистой приведённой стоимости будущих обязательств, и каждый год амортизация дисконта по таким обязательствам отражается в консолидированном отчёте о совокупном доходе как процентные расходы. Предположение о смертности используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведённой стоимости обязательств.

Результаты переоценки, включающие в себя актуарные прибыли и убытки, признаются непосредственно в консолидированном отчёте о финансовом положении с отнесением соответствующей суммы в состав собственного капитала через прочий совокупный доход в периоде, в котором возникли соответствующие доходы и расходы. Результаты переоценки не переклассифицируются в состав прибыли или убытка в последующих периодах.

Чистые проценты определяются с использованием ставки дисконтирования в отношении чистого обязательства по плану с установленными выплатами. Компания признаёт перечисленные изменения чистого обязательства по плану с установленными выплатами в составе статей «Себестоимость реализации», «Общие и административные расходы» и «Финансовые затраты» в отчёте о совокупном доходе (с классификацией по функциям):

- стоимость услуг, которая включает в себя стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг;
- чистые процентные расходы или доходы.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.16. Вознаграждения работникам (продолжение)

Вознаграждения работникам, кроме единовременных выходных пособий, рассматриваются как прочие долгосрочные вознаграждения работникам. Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами.

Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

4.17. Признание выручки и прочих доходов

Выручка признаётся в том случае, если получение экономических выгод Группой оценивается как вероятное, и если выручка может быть надёжно оценена, вне зависимости от времени осуществления платежа. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению возмещения с учётом определённых в договоре условий платежа и за вычетом налогов или пошлин.

Группа анализирует заключаемые ею договоры, предусматривающие получение выручки, в соответствии с определёнными критериями с целью определения того, выступает ли она в качестве принципала или агента. Группа пришла к выводу, что она выступает в качестве принципала по всем таким договорам (поскольку является основной стороной, принявшей на себя обязательства по договорам, получает выгоды и принимает риски, связанные с договорами), за исключением договоров транспортного экспедирования, в которых Группа выступает как агент, по которым Группа признаёт в качестве дохода комиссию за свои услуги. Для признания выручки также должны выполняться следующие критерии:

Предоставление услуг по транспортировке

Доходы от услуг по транспортировке и перевалке признаются в момент оказания услуг на основе фактических объёмов нефти и воды, транспортированных в отчётном периоде.

Предоставление прочих услуг

Доходы от предоставления прочих услуг признаются в момент их оказания.

Процентный доход

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

Дивиденды

Доход от полученных дивидендов признаётся, когда установлено право Группы на получение платежа (на дату утверждения дивидендов).

Доход от платы за недопоставленные объёмы нефти

Доходы от платы за недопоставленные объёмы нефти признаются в соответствии с договорами на предоставление услуг по транспортировке нефти на условиях «качай или плати».

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

4.18. Налоги

Текущий подоходный налог

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговыми органами.

Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, – это ставки и законодательство, принятые или фактически принятые на отчётную дату в странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в собственном капитале, признаётся в составе собственного капитала, а не в прибылях и убытках. Руководство Группы периодически осуществляет оценку позиций, отражённых в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает резервы.

Отсроченный налог

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

Отсроченные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

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

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

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

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

Отсроченные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчётном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено,

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

4.18. Налоги (продолжение)

Отсроченный налог (продолжение)

на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были приняты или фактически приняты.

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

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

Налоговые льготы, приобретённые в рамках объединения бизнеса, но не удовлетворяющие критериям для отдельного признания на эту дату, признаются впоследствии, в случае появления новой информации об изменении фактов и обстоятельств. Корректировка отражается как уменьшение гудвилла (если её величина не превышает размер гудвилла), если она была осуществлена до завершения первоначального учёта приобретения бизнеса, в иных случаях она признаётся в составе прибыли или убытка.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

НДС по продажам подлежит уплате в бюджет Республики Казахстан в момент отгрузки товаров или оказания услуг. НДС по покупкам подлежит зачёту с НДС по продажам при получении налогового счёта-фактуры от поставщика.

Выручка, расходы и активы признаются за вычетом суммы НДС, кроме случаев, когда НДС, возникший по покупке активов или услуг, не возмещается налоговым органом; в этом случае НДС признаётся соответственно как часть затрат на приобретение актива или часть статьи расходов.

Налоговое законодательство разрешает проводить расчёты с бюджетом по НДС на нетто-основе. Соответственно, НДС по продажам и покупкам, расчёты по которым не были осуществлены на отчётную дату, отражаются в консолидированном отчёте о финансовом положении на нетто-основе.

В силу специфики налогового законодательства и деятельности Группы определённая часть НДС к возмещению может быть перенесена на последующие годы. Такая часть НДС классифицируется как долгосрочный актив, оценивается на предмет обесценения и рассматривается как отдельный актив, распределённый на существующие ПГДП.

Дебиторская и кредиторская задолженности отражаются с учётом суммы НДС.

Чистая сумма НДС, возмещаемого налоговым органом или уплачиваемая ему, включается в состав НДС к возмещению и предоплаты по прочим налогам, а также в состав прочих налогов к уплате, отражённых в консолидированном отчёте о финансовом положении.

4.19. Собственный капитал

Уставный капитал

Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения предприятий, отражаются в составе собственного капитала как уменьшение суммы, полученной в результате данной эмиссии.

Дивиденды

Группа признаёт обязательство в отношении распределения денежных средств и неденежных активов акционерам материнской организации, когда распределение утверждено и более не является предметом усмотрения Компании. Согласно законодательству Республики Казахстан, распределение утверждается акционерами. Соответствующая сумма признаётся непосредственно в составе собственного капитала. Обязательство в отно-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

шении распределения неденежных активов оценивается по справедливой стоимости активов, подлежащих распределению, а переоценка справедливой стоимости данных активов признаётся непосредственно в составе собственного капитала.

В момент распределения неденежных активов разница между балансовой стоимостью обязательства и балансовой стоимостью распределённых активов признаётся в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы до отчётной даты, а также рекомендованы или утверждены (объявлены) после отчётной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчётности к выпуску.

4.20. Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации

Принятая учётная политика соответствует учётной политике, применявшейся в предыдущем отчётном году, за исключением принятия приведённых ниже новых или пересмотренных Стандартов, вступивших в силу 1 января 2015 года.

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой

Поправки к МСФО (IAS) 19 «Пенсионные программы с установленными выплатами: взносы работников»

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

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

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

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которая отражает результаты всех этапов проекта по финансовым инструментам и заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции МСФО (IFRS) 9. Стандарт вводит новые требования в отношении классификации и оценки, обесценения и учёта хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Стандарт применяется ретроспективно, но предоставление сравнительной информации не является обязательным. Досрочное применение предыдущих редакций МСФО (IFRS) 9 (2009 года, 2010 года и 2013 года) допускается, если дата первоначального применения приходится на период до 1 февраля 2015 года. Применение МСФО (IFRS) 9 окажет влияние на классификацию и оценку финансовых активов Группы, но не окажет влияния на классификацию и оценку финансовых обязательств Группы.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)
 4.20. Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации (продолжение)
 Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»

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

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами»

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года и предусматривает новую модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с клиентами. Согласно МСФО (IFRS) 15, выручка признаётся по сумме, которая отражает возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг клиенту.

Новый стандарт по выручке применяется в отношении всех организаций и заменит все действующие требования к признанию выручки согласно МСФО. Стандарт применяется в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, ретроспективно в полном объёме либо с использованием модифицированного ретроспективного подхода, при этом допускается досрочное применение. В настоящее время Группа оценивает влияние МСФО (IFRS) 15 и планирует применить новый стандарт на соответствующую дату вступления в силу.

МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» – «Учёт приобретений долей участия в совместных операциях» (поправка)

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 для учёта объединений бизнеса. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль.

Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому, данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.

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

МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации» (поправка)

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

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение) За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

Ожидается, что поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих внеоборотных активов.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010–2012 годов

Данные поправки вступили в силу с 1 июля 2014 года и они не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы и включают в себя следующие поправки:

МСФО (IFRS) 2 «Платёж, основанный на акциях» (Поправка)

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

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

МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» (поправка)

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

МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» (поправка)

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют следующее:

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

МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (поправка)

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют в рамках МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, что актив может переоцениваться на основании наблюдаемых данных путём корректировки валовой балансовой стоимости актива до рыночной стоимости или путём определения рыночной стоимости для балансовой стоимости и пропорциональной корректировки валовой балансовой стоимости таким образом, чтобы конечная балансовая стоимость равнялась рыночной стоимости. Кроме того, разъясняется, что накопленная амортизация является разницей между валовой балансовой и балансовой стоимостью актива. Группа не признавала корректировок от переоценки в течение текущего промежуточного периода.

МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (поправка)

Поправка применяется ретроспективно и разъясняет, что управляющая компания (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной и к ней применяются требования к раскрытию информации о связанных сторонах. Кроме того, организация, которая пользуется услугами управляющей компании, обязана раскрывать информацию о расходах, понесённых в результате получения управленческих услуг. Данная поправка не влияет на консолидированную финансовую отчётность Группы, так как она не получает управленческие услуги от других организаций.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (*продолжение*)
 4.20. Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации (*продолжение*)
 Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (*продолжение*)
 Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годы (*продолжение*)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011–2013 годов

Данные поправки вступили в силу с 1 июля 2014 года и не оказали существенного влияния на данную консолидированную финансовую отчётность Группы и включают в себя следующие поправки к применяемым Группой стандартам:

МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» (поправка)

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

- к сфере применения МСФО (IFRS) 3 не относятся все соглашения о совместном предпринимательстве, а не только совместные предприятия;
- данное исключение из сферы применения применяется исключительно в отношении учёта в финансовой отчётности самого соглашения о совместном предпринимательстве.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» (поправка)

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

МСФО (IAS) 40 «Инвестиционное имущество» (поправка)

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

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012–2014 годов

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года. Документ включает в себя следующие поправки:

МСФО (IFRS) 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращённая деятельность»

Выбытие активов (или выбывающих групп) осуществляется, как правило, посредством продажи либо распределения собственникам. Поправка разъясняет, что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана. Таким образом, применение требований МСФО (IFRS) 5 не прерывается. Данная поправка должна применяться перспективно.

МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»

(i) Договоры на обслуживание

Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО (IFRS) 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение) За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(ii) Применение поправок к МСФО (IFRS) 7 в промежуточной сокращённой финансовой отчётности

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачёте не применяются к промежуточной сокращённой финансовой отчётности за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отражённой в последнем годовом отчёте. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определённой валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно.

МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность»

Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной финансовой отчётности, либо в другом месте промежуточного финансового отчёта (например, в комментариях руководства или в отчёте об оценке рисков) с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной финансовой отчётности. Прочая информация в промежуточном финансовом отчёте должна быть доступна для пользователей на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная финансовая отчётность. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчётности» скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО (IAS) 1. Поправки разъясняют следующее:

- требования к существенности МСФО (IAS) 1;
- отдельные статьи в отчёте о совокупном доходе и в отчёте о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- у Компаний имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчётности;
- доля прочего совокупного дохода зависимых организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчёте о финансовом положении и отчёте о совокупном доходе. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

5. Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения

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

Раскрытие прочей информации о подверженности Группы рискам и о неопределённостях представлено в следующих примечаниях:

- цели и политика управления финансовыми рисками (*Примечание 36*);
- раскрытие информации об анализе чувствительности (*Примечание 36*).

Оценочные значения и допущения

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

Переоценка основных средств

Группа провела переоценку основных средств (за исключением технологической нефти) по состоянию на 31 июля 2013 года. Переоценка была проведена независимым профессиональным оценщиком ТОО «Прайс-отерхаусКуперс Такс энд Эдвайзори».

Исходные данные для определения справедливой стоимости основных средств, кроме технологической нефти, относятся к 3-му уровню в иерархии справедливой стоимости (ненаблюдаемые исходные данные).

Использованная методология оценки, в основном, основывалась на оценке амортизируемой стоимости замещения («затратный метод»). Затратный метод применяется в основном для оценки специализированных активов, при отсутствии активного рынка оцениваемых основных средств.

В рамках проведённой оценки был также проведен тест на окупаемость основных средств. При этом окупаемая стоимость была рассчитана путём оценки ценности от использования. При расчёте ценности от использования использовались следующие основные допущения:

- ставка дисконтирования 12,7%;
- остаточный срок службы первостепенного актива – 13,6 лет;
- долгосрочный темп роста на период остаточного срока службы первостепенного актива – 5,16%.

Также результаты оценки ценности от использования чувствительны к прогнозам в отношении объёмов реализации предоставляемых услуг, уровню тарифов на предоставляемые услуги, размеру капитальных и текущих затрат. На каждую отчётную дату Группа оценивает наличие различий между балансовой стоимостью её основных средств, с той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости на отчётную дату. По состоянию на 31 декабря 2015 года руководство Группы повторно пересмотрело свои оценки по отношению к справедливой стоимости её основных средств. В результате, руководство пришло к выводу, что в Группе не было никаких существенных изменений в справедливой стоимости основных средств (за исключением техно-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

логической нефти) по состоянию на 31 декабря 2015 года с даты последней переоценки 31 июля 2013 года. В результате справедливая стоимость основных средств Группы соответствует их балансовой стоимости.

Переоценка технологической нефти

Переоценка технологической нефти проводится ежегодно ввиду того, что колебания справедливой стоимости нефти достаточно часты и значительны. Технологическая нефть была переоценена по состоянию на 31 декабря 2015 года.

Исходные данные для определения справедливой стоимости технологической нефти относятся ко 2-му уровню в иерархии справедливой стоимости (некотируемые наблюдаемые исходные данные).

Следующие суждения были приняты во внимание руководством Группы при определении справедливой стоимости технологической нефти:

- технологическая нефть является неотъемлемой частью процесса эксплуатации трубопровода, без которой транспортировка невозможна и соответственно объект оценки является специализированным активом;
- технологическая нефть не может быть продана или иным образом использована в результате ограничений, наложенных КРЕМизК;
- тарифы тщательно отслеживаются КРЕМизК и Правительством (кроме тарифа на экспорт) для того, чтобы предупредить их негативное влияние на общеценовой индекс в стране, и, следовательно, могут быть установлены на уровне, который не позволит возместить стоимость нефти, если она была бы оценена по международной рыночной цене;
- на Группу влияют правила, установленные КМГ, и если бы было принято решение продать определённую часть нефти, при условии утверждения такого решения КРЕМизК, она может быть продана только торговому подразделению группы КМГ по внутренней цене;
- и если Группе потребовалось бы приобрести дополнительную нефть для наполнения новых частей трубопровода, она бы приобрела её у предприятий группы КМГ по такой же внутренней цене.

Принимая во внимание все эти факторы, руководство пришло к заключению, что наиболее подходящей ценой для технологической нефти в трубопроводе для отражения справедливой стоимости, которая была бы определена информированным участником рынка на 31 декабря 2015 года, была бы цена в размере 84,71 доллара США (28.802 тенге за тонну (на 31 декабря 2014 года: 164,52 доллара США (30.000 тенге за тонну). Эффект от изменения стоимости нефти составил 2.759.330 тысяч тенге, кроме того, была признана дооценка излишков нефти на сумму 2.921.212 тысячи тенге (*Примечание 6*).

Объём нефти в трубопроводе на 31 декабря 2015 года составил 2.397.778 тонн (31 декабря 2014 года: 2.307.952 тонны). По результатам инвентаризации на 31 декабря 2015 года были выявлены излишки нефти в количестве 101.424 тонны (на 31 декабря 2014 года: 119.041 тонна), кроме того, в течение периода произошло выбытие нефти в количестве 11.598 тонн.

Обесценение основных средств

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или ПГДП превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на выбытие и ценность от использования. Расчёт справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие основан на имеющейся информации по имеющим обязательную силу операциям продажи аналогичных активов между независимыми сторонами или на наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, понесённых в связи с выбытием актива. Расчёт ценности от использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. Денежные потоки определяются исходя из бюджета на следующие пять лет и не включают в себя деятельность по реструктуризации, по проведению которой у Группы ещё не имеется обязательств, или существенные инвестиции в будущем, которые улучшат результаты активов проверяемого на предмет обесценения ПГДП. Возмещаемая стоимость наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым притокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции.

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

 Оценочные значения и допущения (продолжение)
 Срок полезной службы основных средств (продолжение)

Срок полезной службы основных средств

Группа оценивает оставшийся срок полезной службы основных средств, по крайней мере, на конец каждого финансового года и, если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в расчётных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в расчётных оценках и ошибки».

Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе», вступившим в силу 4 июля 2012 года, Группа имеет юридическое обязательство по ликвидации магистрального трубопровода (нефтепровода) после окончания эксплуатации и последующему проведению мероприятий по восстановлению окружающей среды, в том числе по рекультивации земель. Это возможно в случае, если полностью истощены запасы нефти недропользователей, транспортирующих нефть по трубопроводам Группы.

Резерв под обязательство по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель оценивается на основе рассчитанной Группой стоимости проведения работ по демонтажу и рекультивации в соответствии с действующими в Республике Казахстан техническими правилами и нормами (сумма затрат по демонтажу трубопровода за 1 км составляет 3.524 тысяч тенге (2014 год: 3.581 тысяча тенге).

Также в составе обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель отражён резерв по ликвидации полигонов размещения отходов. Резерв был создан в 2013 году в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан, согласно которым, собственником полигона размещения отходов создается ликвидационный фонд для проведения мероприятий по рекультивации земли и мониторинга воздействия на окружающую среду после закрытия полигона.

Сумма резервов была определена на конец отчётного периода с применением прогнозируемой ставки инфляции за ожидаемый срок исполнения обязательства, и ставки дисконта на конец отчётного периода, представленных ниже.

	2015 год	2014 год
Ставка дисконтирования	6,73%	6,2%
Ставка инфляции	6,0%	6,0%
Срок исполнения обязательства	10 лет	14 лет

Расчёт ставки дисконтирования основывается на безрисковых ставках по государственным облигациям Республики Казахстан.

По состоянию на 31 декабря 2015 года балансовая стоимость резерва под обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель составила 21.999.701 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 20.631.009 тысяч тенге) (Примечание 23).

Оценки затрат по устранению ущерба подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях и интерпретациях законодательства. Кроме того, неопределённости в оценках таких затрат включают потенциальные изменения в альтернативах, методах ликвидации, восстановления нарушенных земель, уровень дисконта и ставки инфляции и периода, в течение которого данное обязательство наступит.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

Анализ чувствительности обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2015 года представлен следующим образом:

В тысячах тенге	Снижение	Рост
Ставка дисконтирования	-0,5% 1.061.763	+0,5% (1.008.300)
Ставка инфляции	-0,5% (1.019.728)	+0,5% 1.064.091

Резервы по сомнительным долгам

Группа создает резервы по сомнительной дебиторской задолженности, авансам выданным поставщикам и прочим активам. При оценке сомнительных счетов во внимание принимаются предыдущие и ожидаемые результаты деятельности заказчика.

Изменения в экономике, отрасли или конкретных характеристиках заказчика могут потребовать корректировок по резерву на сомнительные счета, учтённого в консолидированной финансовой отчётности. На 31 декабря 2015 и 2014 годов резервы по сомнительным счетам были сформированы в сумме 814.095 тысяч тенге и 756.335 тысяч тенге, соответственно (Примечания 9, 11, 12 и 14).

Резервы по налогам

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, изменений в налоговом законодательстве, а также сумм и сроков получения будущего налогооблагаемого дохода существует неопределённость. С учётом значительного разнообразия международных операций Группы, а также долгосрочного характера и сложности имеющихся договорных отношений, разница, возникающая между фактическими результатами и принятыми допущениями, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отражённых в отчётности сумм расходов или доходов по налогу на прибыль. Основываясь на обоснованных допущениях, Группа создает резервы под возможные последствия налоговых проверок, проводимых налоговыми органами стран, в которых она осуществляет свою деятельность. Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих проверок и различных интерпретаций налогового законодательства компанией-налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов в зависимости от условий, преобладающих в стране, в которой зарегистрированы компании Группы.

Активы по отсроченному налогу

Отсроченные налоговые активы признаются по вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым убыткам и налоговым льготам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы отсроченных налоговых активов, которую можно признать в финансовой отчётности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства. Сумма признанных активов по отсроченному налогу на 31 декабря 2015 года составила 8.336.684 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 7.686.911 тысяч тенге) (Примечание 32). По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов Группа не имела непризнанных активов по отсроченному налогу.

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)

Оценочные значения и допущения (продолжение)

Вознаграждения работникам (продолжение)

Вознаграждения работникам

Стоимость долгосрочных вознаграждений работникам до и после выхода на пенсию и приведённая стоимость обязательств устанавливаются с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает использование различных допущений, которые могут отличаться от фактических результатов в будущем. Актуарный метод включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем, уровне смертности и росте вознаграждений работникам в будущем. Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по вознаграждениям работникам по окончании трудовой деятельности подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчётную дату.

В связи с отсутствием активного рынка корпоративных ценных бумаг в Казахстане, при определении соответствующей ставки дисконтирования руководство Группы учитывает процентные ставки государственных ценных бумаг (МЕУКАМ) с экстраполированными сроками погашения, соответствующими ожидаемому сроку действия обязательства по вознаграждению по окончании трудовой деятельности. Качество соответствующих ценных бумаг в дальнейшем регулярно анализируется.

Уровень смертности основывается на находящихся в открытом доступе таблицах смертности. Будущее увеличение размеров заработной платы основывается на ожидаемых будущих темпах инфляции.

Основные актуарные допущения, использованные для оценки обязательств по вознаграждениям работникам на 31 декабря 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

В процентном выражении	2015 год	2014 год
Ставка дисконтирования	6,55%	7,3%
Ставка инфляции	6,0%	6,04%
Будущее увеличение долгосрочных ежегодных выплат	6,0%	6,04%
Будущее увеличение заработной платы	6,0%	6,04%
Процент смертности	12,0%	12,0%

Средняя продолжительность обязательства по вознаграждению работникам по окончании трудовой деятельности на 31 декабря 2015 и 2014 годов составляла 16 лет.

Анализ чувствительности обязательств по вознаграждениям работникам на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2015 года представлен следующим образом:

В тысячах тенге	Снижение	Рост
Ставка дисконтирования	-0,5%	+0,5%
	1.341.318	(719.875)
Ставка инфляции	-0,5%	+0,5%
	(723.585)	1.337.029
Будущее увеличение заработной платы	-0,5%	+0,5%
	(723.585)	1.337.029
Продолжительность жизни	-1 год	+1 год
	(341.930)	344.034

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Трубопроводы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Технологическая нефть	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
По переоценённой стоимости на 31 декабря 2014 года	12.483.895	147.474.455	9.979.926	78.466.503	114.120.834	69.568.777	14.949.767	28.895.431	475.939.588
Влияние пересчёта валюты	7.391.985	-	3.131.381	13.054.705	10.623.628	-	445.984	719.849	35.367.532
Поступления	26	3.131	1.938.243	52.332	1.503.954	-	1.010.513	73.923.923	78.432.122
Поступления по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 23)	-	1.674.849	-	-	-	-	-	-	1.674.849
Выбытия	(13.414)	(1.592.467)	(247.868)	(187.081)	(685.777)	(140.123)	(480.674)	(396.125)	(3.743.529)
Уценка (резерв по переоценке актива)	-	-	-	-	-	(2.759.330)	-	-	(2.759.330)
Переоценка излишков (резерв по переоценке актива)	-	-	-	-	-	2.921.212	-	-	2.921.212
Переводы в активы, предназначенные для продажи	(2.443)	-	-	(27.573)	-	-	-	-	(30.016)
Переведено с незавершённого строительства	46.497	30.335.502	159.867	6.190.525	11.712.551	-	301.071	(48.746.013)	-
Переведено в нематериальные активы (Примечание 7)	-	-	-	-	-	-	-	(448.716)	(448.716)
Перемещения и переводы	-	3.329.020	75.651	(186.312)	(2.472.105)	-	159.814	(906.068)	-
По переоценённой стоимости на 31 декабря 2015 года	19.906.546	181.224.490	15.037.200	97.363.099	134.803.085	69.590.536	16.386.475	53.042.281	587.353.712
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2014 года	-	(14.327.030)	(3.092.269)	(16.566.241)	(21.244.909)	(330.205)	(4.658.747)	(329.524)	(60.548.925)
Влияние пересчёта валюты	-	-	(1.293.722)	(7.712.232)	(5.768.319)	-	(329.841)	-	(15.104.114)
Износ	-	(10.245.282)	(1.310.496)	(5.894.933)	(12.206.511)	-	(3.059.098)	-	(32.716.320)
Выбытия	-	194.239	232.187	153.001	630.477	70.058	464.020	155.238	1.899.220
Обесценение (резерв по переоценке актива)	-	(697.404)	-	(74.850)	(60.242)	(195.867)	(346)	(27.094)	(1.055.803)

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В тысячах тенге	Земля	Трубопро- воды	Транспорт- ные активы	Здания и сооруже- ния	Машины и оборудова- ние	Техноло- гическая нефть	Прочее	Незавер- шённое строитель- ство	Итого
Обесценение (за счёт доходов и расходов)	-	(951.986)	-	(68.763)	(100.868)	(73.731)	(5.095)	(130.439)	(1.330.882)
Переводы в активы, предназначенные для продажи	-	-	-	8.042	-	-	-	-	8.042
Перемещения и переводы	-	(16.469)	-	4.472	25.593	-	(13.596)	-	-
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2015 года	-	(26.043.932)	(5.464.300)	(30.151.504)	(38.724.779)	(529.745)	(7.602.703)	(331.819)	(108.848.782)
По переоценённой стоимости на 31 декабря 2013 года	11.087.844	97.334.066	8.110.780	71.906.718	88.628.416	89.518.453	12.477.480	36.960.887	416.024.644
Влияние пересчёта валюты	1.345.656	-	465.090	2.497.950	1.685.013	-	88.936	173.796	6.256.441
Поступления	926	-	1.678.498	10.586	1.090.951	-	709.409	70.632.440	74.122.810
Поступления по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 23)	-	962.826	-	-	-	-	-	-	962.826
Выбытия	(8.993)	(158.670)	(80.129)	(319.319)	(273.547)	(212.857)	(234.975)	(38.024)	(1.326.514)
Уценка (резерв по переоценке актива)	-	-	-	-	-	(19.585.387)	-	-	(19.585.387)
Уценка (за счёт расходов)	-	-	-	-	-	(151.432)	-	-	(151.432)
Переводы в активы, предназначенные для продажи	-	-	(2.270)	-	-	-	-	(834)	(3.104)
Переведено с незавершённого строительства	58.462	49.332.447	187.871	4.362.712	22.800.396	-	1.730.371	(78.472.259)	-
Переведено в нематериальные активы (Примечание 7)	-	-	-	-	(123)	-	-	(360.575)	(360.698)
Перемещения и переводы	-	3.786	(379.914)	7.856	189.728	-	178.544	-	-
По переоценённой стоимости на 31 декабря 2014 года	12.483.895	147.474.455	9.979.926	78.466.503	114.120.834	69.568.777	14.949.765	28.895.431	475.939.586

 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
 За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

В тысячах тенге	Земля	Трубопро- воды	Транспорт- ные активы	Здания и сооруже- ния	Машины и оборудова- ние	Техноло- гическая нефть	Прочее	Незавер- шённое строитель- ство	Итого
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2013 года	-	(4.240.358)	(638.843)	(3.320.737)	(4.794.768)	(330.205)	(1.321.562)	(269.270)	(14.915.743)
Влияние пересчёта валюты	-	-	(38.825)	(240.396)	(182.465)	-	(22.228)	-	(483.914)
Износ	-	(10.084.580)	(1.430.022)	(6.521.652)	(11.779.338)	-	(3.358.531)	-	(33.174.123)
Выбытия	-	107.510	71.461	222.954	229.322	146.540	221.834	2.484	1.002.105
Обесценение (резерв по переоценке актива)	-	(44.865)	(137.260)	(2.936.314)	(1.783.089)	(101.186)	(3.583)	(3.962)	(5.010.259)
Обесценение (за счёт расходов)	-	(64.898)	(936.626)	(3.770.058)	(2.918.653)	(45.354)	(173.635)	(58.776)	(7.968.000)
Переводы в активы, предназначенные для продажи	-	-	1.009	-	-	-	-	-	1.009
Перемещения и переводы	-	161	16.837	(38)	(15.918)	-	(1.042)	-	-
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2014 года	-	(14.327.030)	(3.092.269)	(16.566.241)	(21.244.909)	(330.205)	(4.658.747)	(329.524)	(60.548.925)
По состоянию на 31 декабря 2015 года	19.906.546	181.224.490	15.037.200	97.363.099	134.803.085	69.590.536	16.386.475	53.042.281	587.353.712
Переоценённая стоимость	19.906.546	181.224.490	15.037.200	97.363.099	134.803.085	69.590.536	16.386.475	53.042.281	587.353.712
Накопленный износ и обесценение	-	(26.043.932)	(5.464.300)	(30.151.504)	(38.724.779)	(529.745)	(7.602.703)	(331.819)	(108.848.782)
Балансовая стоимость	19.906.546	155.180.558	9.572.900	67.211.595	96.078.306	69.060.791	8.783.772	52.710.462	478.504.930
По состоянию на 31 декабря 2014 года	12.483.895	147.474.455	9.979.926	78.466.503	114.120.834	69.568.777	14.949.765	28.895.431	475.939.586
Переоценённая стоимость	12.483.895	147.474.455	9.979.926	78.466.503	114.120.834	69.568.777	14.949.765	28.895.431	475.939.586
Накопленный износ и обесценение	-	(14.327.030)	(3.092.269)	(16.566.241)	(21.244.909)	(330.205)	(4.658.747)	(329.524)	(60.548.925)
Балансовая стоимость	12.483.895	133.147.425	6.887.657	61.900.262	92.875.925	69.238.572	10.291.018	28.565.907	415.390.661

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Балансовая стоимость каждого переоценённого класса основных средств, которые были бы включены в консолидированную финансовую отчётность, если бы активы были учтены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного обесценения, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Трубопроводы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Технологическая нефть	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
На 31 декабря 2015 года	16.615.655	118.066.342	9.268.162	44.720.310	83.458.723	1.165.495	6.453.723	52.942.744	332.691.154
На 31 декабря 2014 года	9.328.530	97.829.484	7.155.556	37.154.711	72.623.710	1.168.388	7.462.862	27.019.861	259.743.102

По состоянию на 31 декабря 2015 года незавершённое строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- строительство и реконструкцию объектов в рамках реализации межгосударственного проекта строительства нефтепровода «Казахстан – Китай»;
- реконструкция магистрального нефтепровода «Каламкас – Каражанбас – Актау» на участке «Каражанбас – Актау», капитальный ремонт с заменой участков трубопровода магистрального нефтепроводов «ТОН-2» и участков других нефтепроводов;
- реконструкцию систем пожаротушения и электроснабжения объектов, строительство необслуживаемых автоматизированных узлов связи, строительство приёмно-сдаточного пункта на 1.235 км нефтепровода «Узень – Атырау – Самара», реализация проекта по установке системы измерения количества и качества нефти на битумный завод и другие.

По состоянию на 31 декабря 2014 года незавершённое строительство в основном включало следующие производственные объекты:

- строительство и реконструкцию объектов в рамках реализации межгосударственного проекта строительства нефтепровода «Казахстан – Китай»;
- реконструкцию систем пожаротушения и электроснабжения объектов и другие.

По состоянию на 31 декабря 2015 года первоначальная стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных, но до сих пор находящихся в использовании основных средств составила 4.822.436 тысяча тенге (на 31 декабря 2014 года: 3.208.581 тысяч тенге).

Сумма износа за 2015 год, включённого в стоимость незавершённого строительства, составила 17.419 тысяч тенге (за 2014 год: 13.675 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2015 года объём нефти в трубопроводах и резервуарах, включённый в состав основных средств, составлял 2.398 тысяч тонн (на 31 декабря 2014 года: 2.308 тысяч тонн).

По состоянию на 31 декабря 2015 года незавершённое строительство включало материалы и запасные части в сумме 1.012.567 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 2.957.610 тысяч тенге), которые были приобретены для строительных работ. Данное снижение в основном обусловлено их использованием в 2015 году для строительства и реконструкции производственных объектов в рамках межгосударственного проекта строительства нефтепровода «Казахстан– Китай».

На 31 декабря 2015 года, некоторые объекты основных средств БНТ с остаточной стоимостью 47.047 тысяч долларов США (эквивалентно 15.996.450 тысячам тенге) были заложены в качестве обеспечения в пользу ТВС Банка, который выступал гарантом обеспечения обязательств Georgian Transit Ltd перед Грузинскими железными дорогами согласно контракту на транспортировку (Примечание 34). Максимальная сумма гарантии – 10.000 тысяч долларов США (эквивалентно 3.400.100 тысячам тенге).

 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
 За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

Обесценение активов Группы ВТЛ

По состоянию на 31 декабря 2014 года в результате анализа ПГДП группы ВТЛ на наличие индикаторов обесценения был признан совокупный убыток от обесценения на сумму 12.934.472 тысячи тенге, в том числе за счёт прибылей и убытков на 8.087.024 тысячи тенге и за счёт прочего совокупного дохода на 4.847.448 тысяч тенге. Сумма убытков от обесценения была пропорционально распределена на нематериальные активы (права на землепользование) на сумму 302.114 тысяч тенге (Примечание 7) и основные средства на 12.632.358 тысяч тенге.

По состоянию на 31 декабря 2015 года анализ на обесценение ПГДП группы ВТЛ не выявил индикаторов обесценения.

7. Нематериальные активы

Нематериальные активы по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Лицензии	Программное обеспечение	Права на землепользование	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	194.907	1.131.148	4.120.734	32.654	5.479.443
Поступления	28.013	121.937	-	4.166	154.116
Выбытия	(8.853)	(54.096)	-	-	(62.949)
Амортизация	(105.266)	(317.229)	(101.552)	(5.173)	(529.220)
Накопленная амортизация по выбытиям	8.853	53.431	-	-	62.284
Переведено с незавершённого строительства (Примечание 6)	1.118	447.598	-	-	448.716
Пересчёт валюты	44.427	196	1.802.718	-	1.847.341
Перемещения и переводы	(1.830)	1.830	-	-	-
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	161.369	1.384.815	5.821.900	31.647	7.399.731
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	184.757	997.520	4.490.163	28.562	5.701.002
Поступления	15.052	168.119	-	6.762	189.933
Выбытия	(3.712)	(30.799)	-	(528)	(35.039)
Амортизация	(79.417)	(326.044)	(125.433)	(4.708)	(535.602)
Накопленная амортизация по выбытиям	3.712	30.799	-	528	35.039
Расходы по обесценению (Примечание 6)	-	-	(302.114)	-	(302.114)
Переведено с незавершённого строительства (Примечание 6)	49.949	308.711	-	2.038	360.698
Пересчёт валюты	7.187	221	58.118	-	65.526
Перемещения и переводы	17.379	(17.379)	-	-	-
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	194.907	1.131.148	4.120.734	32.654	5.479.443
По состоянию на 31 декабря 2015 года					
Первоначальная стоимость	638.737	4.497.457	8.945.020	88.657	14.169.871

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

В тысячах тенге	Лицензии	Программное обеспечение	Права на землепользование	Прочие	Итого
Накопленная амортизация и обесценение	(477.368)	(3.112.642)	(3.123.120)	(57.010)	(6.770.140)
Балансовая стоимость	161.369	1.384.815	5.821.900	31.647	7.399.731
По состоянию на 31 декабря 2014 года					
Первоначальная стоимость	548.139	3.979.087	6.174.903	84.492	10.786.621
Накопленная амортизация и обесценение	(353.232)	(2.847.939)	(2.054.169)	(51.838)	(5.307.178)
Балансовая стоимость	194.907	1.131.148	4.120.734	32.654	5.479.443

8. Инвестиции в совместно контролируемые предприятия

Инвестиции в совместно контролируемые предприятия по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	ККТ			Итого
	МунайТас	ККТ	МунайТас	
На 31 декабря 2014 года		36.982.132	12.861.202	49.843.334
Доля в прибыли или (убытке) совместно контролируемых предприятий	(44.571.259)		2.736.090	(41.835.169)
Непризнанные убытки	7.161.028		-	7.161.028
Доля в прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий	428.099		55.734	483.833
Дивиденды	-		(1.735.020)	(1.735.020)
На 31 декабря 2015 года		-	13.918.006	13.918.006

В таблицах ниже обобщенно представлена обобщенная финансовая информация о совместно контролируемых предприятиях, включая пропорциональную долю Группы:

В тысячах тенге	ККТ			
	31 декабря 2015 года		31 декабря 2014 года	
	50%	100%	50%	100%
Активы и обязательства совместно контролируемых предприятий				
Краткосрочные активы	12.346.915	24.693.830	10.238.917	20.477.834
Долгосрочные активы	118.246.077	236.492.154	126.117.022	252.234.044
Краткосрочные обязательства	(32.875.443)	(65.750.886)	(18.218.653)	(36.437.306)
Долгосрочные обязательства	(104.878.577)	(209.757.154)	(81.155.154)	(162.310.308)
Чистые активы	(7.161.028)	(14.322.056)	36.982.132	73.964.264
Непризнанные убытки	7.161.028	14.322.056	-	-
Балансовая стоимость инвестиции	-	-	36.982.132	73.964.264

 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)
 За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

В тысячах тенге	ККТ			
	31 декабря 2015 года		31 декабря 2014 года	
	50%	100%	50%	100%
Справочно				
Денежные средства и их эквиваленты	8.987.307	17.974.614	5.463.275	10.926.550
Краткосрочные финансовые обязательства	(28.224.964)	(56.449.928)	(14.414.211)	(28.828.422)
Долгосрочные финансовые обязательства	(103.096.811)	(206.193.622)	(69.906.297)	(139.812.594)

В тысячах тенге	МунайТас			
	31 декабря 2015 года		31 декабря 2014 года	
	51%	100%	51%	100%

Активы и обязательства совместно контролируемых предприятий	ККТ			
	МунайТас	ККТ	МунайТас	ККТ
Краткосрочные активы	4.414.281	8.655.453	2.748.039	5.388.312
Долгосрочные активы	12.985.200	25.461.177	13.841.592	27.140.378
Краткосрочные обязательства	(639.821)	(1.254.551)	(675.831)	(1.325.159)
Долгосрочные обязательства	(2.841.654)	(5.571.871)	(3.052.598)	(5.985.487)
Чистые активы	13.918.006	27.290.208	12.861.202	25.218.044

Справочно	ККТ			
	МунайТас	ККТ	МунайТас	ККТ
Денежные средства и их эквиваленты	527.106	1.033.542	1.742.127	3.415.936
Краткосрочные финансовые обязательства	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые обязательства	-	-	-	-

В тысячах тенге	ККТ			
	За год, закончившийся 31 декабря			
	2015 года		2014 года	
50%	100%	50%	100%	

Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий за год	ККТ			
	МунайТас	ККТ	МунайТас	ККТ
Выручка	25.567.304	51.134.608	24.084.242	48.168.484
Убыток от продолжающейся деятельности за год	(44.571.259)	(89.142.518)	(6.990.738)	(13.981.476)
Непризнанные убытки	7.161.028	14.322.056	-	-
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращенной деятельности за год	-	-	-	-
Прочий совокупный доход	428.099	856.198	3.093.940	6.187.880
Итого совокупный убыток	(36.982.132)	(73.964.264)	(3.896.798)	(7.793.596)
Дивиденды	-	-	-	-

Справочно	ККТ			
	МунайТас	ККТ	МунайТас	ККТ
Износ и амортизация	(7.228.928)	(14.457.856)	(7.231.507)	(14.463.014)
Процентные доходы	90.888	181.776	149.964	299.928
Процентные расходы	(4.065.698)	(8.131.396)	(4.008.080)	(8.016.160)
Экономия по подоходному налогу	8.989.252	17.978.504	2.115.631	4.231.262

8. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

В ККТ образовался убыток от курсовой разницы в результате пересчёта финансовых обязательств (займов), выраженных в долларах США. Чистый убыток ККТ от курсовой разницы, относящийся к займам, за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, составил 122.093.675 тысяч тенге и 30.738.941 тысяча тенге, соответственно.

В тысячах тенге	МунайТас			
	За год, закончившийся 31 декабря			
	2015 года		2014 года	
	51%	100%	51%	100%
Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий за год				
Выручка	4.427.224	8.680.832	3.499.277	6.861.645
Прибыль от продолжающейся деятельности за год	2.736.090	5.364.883	735.688	1.442.525
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращённой деятельности за год	-	-	-	-
Прочий совокупный доход	55.734	109.282	88.037	172.621
Итого совокупный доход	2.791.824	5.474.165	823.725	1.615.146
Дивиденды	(1.735.020)	(3.402.000)	(637.620)	(1.250.235)
<i>Справочно</i>				
Износ и амортизация	(1.047.729)	(2.054.371)	(1.069.661)	(2.097.375)
Процентные доходы	81.365	159.539	13.164	25.812
Процентные расходы	(39.786)	(78.012)	(37.891)	(74.296)
Расходы по подоходному налогу	(690.379)	(1.353.684)	(186.415)	(365.520)

9. Авансы, выданные поставщикам за основные средства

Авансы, выданные поставщикам за основные средства, по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Авансы третьим сторонам за основные средства и строительные услуги	7.786.525	11.406.977
Минус: резерв по сомнительным долгам	(53.258)	(99.526)
Итого	7.733.267	11.307.451

Движение резерва по сомнительным долгам в отношении авансов, выданных поставщикам за основные средства, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
На 1 января	99.526	99.330
(Сторнирование)/начисление за год (Примечание 27)	(197)	196
Использовано при списании авансов	(46.071)	-
На 31 декабря	53.258	99.526

 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
 За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

10. Запасы

Запасы по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Запасные части	1.531.217	1.461.052
Топливо	823.855	763.929
Строительные материалы	185.387	157.584
Товары	140.887	93.138
Спецодежда	98.406	78.892
Химические реагенты	90.812	35.575
Прочие	766.685	488.241
	3.637.249	3.078.411
Минус: резерв по устаревшим и неликвидным запасам	(37.552)	(33.853)
Итого	3.599.697	3.044.558

Движение резерва по устаревшим и неликвидным запасам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
На 1 января	33.853	48.213
Начисление/(сторнирование) резерва за год (Примечание 27)	6.644	(5.342)
Использовано при списании запасов	(12.058)	(11.554)
Пересчёт валют	9.113	2.536
На 31 декабря	37.552	33.853

11. Торговая и прочая дебиторская задолженность

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлена следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 34)	1.420.739	1.941.312
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	982.238	2.139.755
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	2.544.880	2.273.771
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 34)	36.122	102.156
	4.983.979	6.456.994
Минус: резерв по сомнительным долгам	(759.853)	(653.120)
Итого	4.224.126	5.803.874

Прочая дебиторская задолженность, в основном, представляет собой задолженность по выставленным счетам за недозаявленный и недопоставленный заказчиками объём нефти согласно договорам на предоставление услуг по транспортировке нефти на условиях «качай или плати».

11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Изменения в резерве по сомнительным долгам в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
На 1 января	653.120	633.072
Начисление резерва за год (Примечание 27)	107.934	19.374
Использовано при списании задолженности	(11.385)	-
Пересчет валют	10.184	674
На 31 декабря	759.853	653.120

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
В тенге	2.676.647	5.131.578
В долларах США	1.273.385	534.468
В российских рублях	1.160	1.248
В иной валюте	272.934	136.580
Итого	4.224.126	5.803.874

На 31 декабря анализ торговой дебиторской задолженности по срокам возникновения представлен следующим образом:

В тысячах тенге	Итого	Не просроченная, не обесцененная	Просроченная, но не обесцененная				
			<30 дней	30–60 дней	60–90 дней	90–120 дней	>120 дней
2015 год	4.224.126	2.843.181	1.163.079	64.333	31.472	25.652	96.409
2014 год	5.803.874	5.094.199	528.360	74.369	50.919	36.698	19.329

12. Авансы, выданные поставщикам

Авансы, выданные поставщикам, по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Авансы связанным сторонам (Примечание 34)	1.841.099	447.876
Авансы третьим сторонам	1.221.957	665.132
	3.063.056	1.113.008
Минус: резерв по сомнительным долгам	(984)	(1.073)
Итого	3.062.072	1.111.935

Движение резерва по сомнительным долгам в отношении авансов, выданных поставщикам, представлено следующим образом:

 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)
 За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
На 1 января	1.073	1.982
Сторнирование резерва за год (Примечание 27)	(81)	(909)
Использовано при списании авансов	(8)	-
На 31 декабря	984	1.073

13. НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам

НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
НДС к возмещению	8.359.409	6.016.776
Предоплата по прочим налогам	279.659	179.293
Итого	8.639.068	6.196.069

14. Прочие текущие активы

Прочие текущие активы по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	5.767.898	3.245.840
Задолженность работников	39.460	43.707
Предоплата по страхованию	49.092	42.498
Расходы будущих периодов	30.426	26.028
Прочие	175.579	24.802
	6.062.455	3.382.875
Минус: резерв по сомнительным долгам	-	(2.616)
Итого	6.062.455	3.380.259

Движение резерва по прочим текущим активам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
На 1 января	2.616	2.616
Использовано при списании	(2.616)	-
На 31 декабря	-	2.616

15. Банковские вклады

Банковские вклады по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Краткосрочные банковские вклады	12.322.761	31.984.737
Долгосрочные банковские вклады	4.487.436	3.729.880
Начисленные проценты по вкладам	124.076	127.505
Итого	16.934.273	35.842.122

На 31 декабря 2015 года банковские вклады представляли собой:

- краткосрочные банковские вклады, размещённые в казахстанских банках, выраженные в долларах США, сроком от 3 до 12 месяцев, с процентной ставкой от 1,4 до 2% годовых (на 31 декабря 2014 года: ставкой от 0,6 до 3,5% годовых), срок погашения которых истекает в марте и в мае 2016 года;
- ограниченные в использовании долгосрочные банковские вклады со ставкой от 2% до 3,5% годовых сроком до 2029 года и 2025 года, соответственно (на 31 декабря 2014 года: от 2% до 3,5% годовых сроком до 2029 года и 2024 года, соответственно), размещённые в целях льготной ставки кредитования работников Компании на приобретение ими жилищ.

16. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	33.783.170	19.451.877
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	10.126.290	19.311.501
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	6.058.205	2.421.688
Текущие счета в банках, выраженные в лари	199.608	316.560
Текущие счета в банках, выраженные в евро	150.385	187.273
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	86.613	471.928
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	780	347
Прочие текущие счета в банках	12.871	11.724
Деньги в пути	27	-
Наличность в кассе	2.339	1.822
Итого	50.420.288	42.174.720

По состоянию на 31 декабря 2015 года по большинству текущих счетов и срочным вкладам до 3-х месяцев, размещённых в тенге в казахстанских банках, проценты начислялись в размере от 0,47% до 32% годовых (на 31 декабря 2014 года: от 0,49% до 17% годовых). Проценты по размещённым в долларах США текущим счетам и срочным вкладам до 3-х месяцев начислялись по ставкам от 0,25% до 3% годовых (на 31 декабря 2014 года: от 0,3% до 1,77% годовых).

В результате изменения обменного курса доллара США по отношению к тенге (*Примечание 4.2*) Компания за отчётный период признала доходы от курсовой разницы, связанные, в основном, с пересчётом денежных средств в валюте (долларах США), размещённых на текущих счетах, срочных вкладах до 3-х месяцев, краткосрочных и долгосрочных вкладах в банках второго уровня. Нетто-величина доходов от курсовой разницы за

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составила в целом 25.544.225 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 1.055.964 тысячи тенге).

17. Собственный капитал

Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов уставный капитал Компании состоял из 384.635.600 простых акций, которые были объявлены, выпущены и полностью оплачены на сумму 62.503.284 тысячи тенге, за исключением 1 акции, которая была объявлена, но не выпущена и не оплачена.

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов уставный капитал представлен за вычетом стоимости консалтинговых услуг, понесённых Компанией в связи с выпуском акций, в размере 565.717 тысяч тенге и составляет 61.937.567 тысяч тенге.

Выплаты акционеру

Дивиденды

Компания в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 20 мая 2015 года выплатила своим акционерам дивиденды в размере 46.429.363 тысячи тенге из расчёта 120,71 тенге на 1 акцию (2014 год: 41.925.280 тысяч тенге из расчёта 109 тенге на 1 акцию), в том числе КМГ – 41.786.427 тысяч тенге (2014 год: 37.732.752 тысячи тенге), миноритарным акционерам – 4.642.936 тысяч тенге (2014 год: 4.192.528 тысяч тенге).

Прибыль на акцию

Суммы базовой прибыли на акцию рассчитаны путём деления чистой прибыли за период, приходящейся на держателей простых акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение периода. Поскольку Компания, как материнская компания Группы, не выпускает конвертируемых финансовых инструментов, базовая прибыль на акцию равна разведненной прибыли на акцию.

Ниже приводится информация о прибыли и количестве акций, которая использована в расчётах базовой прибыли на акцию.

<i>В тысячах тенге</i>	2015 год	2014 год
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	44.712.936	46.430.565
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой прибыли на акцию	384.635.599	384.635.599
Базовая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный год, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы (в тенге)	116	121

17. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)

Балансовая стоимость простых акций

Ниже представлена балансовая стоимость одной простой акции Компании, рассчитанная в соответствии с требованиями КФБ:

В тысячах тенге	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Итого активы	619.262.524	585.407.217
Минус: нематериальные активы (Примечание 7)	(7.399.731)	(5.479.443)
Минус: итого обязательства	(146.331.014)	(127.762.896)
Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции	465.531.779	452.164.878
Количество простых акций	384.635.599	384.635.599
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	1.210	1.176

Резерв по переоценке активов

Резерв по переоценке активов сформирован на основании переоценки и обесценения основных средств Группы и доли в резерве по переоценке основных средств совместно контролируемых предприятий.

В тысячах тенге	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Резерв по переоценке основных средств Группы	102.140.226	113.678.936
Доля в резерве по переоценке основных средств совместно контролируемых предприятий	23.423.150	24.558.743
Итого	125.563.376	138.237.679

Прочие резервы собственного капитала

На 31 декабря 2015 года прочие резервы собственного капитала составили убыток в размере 3.813.701 тысячи тенге (на 31 декабря 2014 года убыток составил 1.810.575 тысяч тенге). Изменение данного резерва обусловлено признанием актуарных убытков от переоценки по планам с установленными выплатами в размере 2.503.907 тысяч тенге (Примечание 18), налоговый эффект от которого составляет 500.781 тысячу тенге (Примечание 32).

Резерв по пересчёту валюты отчётности

На 31 декабря 2015 года резерв по пересчёту валюты отчётности составил 36.210.843 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 14.860.910 тысяч тенге). Изменение данного резерва обусловлено пересчётом отчётностей зарубежных предприятий. Существенное увеличение связано со значительными изменениями курсов валют (Примечание 4.2).

Прочее

5 ноября 2015 года Компания, на основании решения Совета директоров от 14–15 октября 2015 года, выдала КМГ беспроцентный заём в размере 20 миллиардов тенге со сроком погашения до 30 июня 2016 года. Дисконт по выданному займу в размере 1.644.382 тысячи тенге был признан Компанией за счёт нераспределённой прибыли, и за 2015 год амортизация дисконта составила 379.461 тысячу тенге (Примечание 34).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

18. Обязательство по вознаграждениям работникам

У Компании имеются обязательства по вознаграждениям работникам, в основном, состоящие из дополнительных выплат к пенсии и выплат к юбилейным датам, применимым для всех работников. Эти выплаты являются необеспеченными.

Обязательства по вознаграждениям работникам по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	435.024	408.757
Долгосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	15.098.686	11.204.603
Итого	15.533.710	11.613.360

Изменения в текущей стоимости обязательств по вознаграждениям работникам за год, закончившийся 31 декабря 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Обязательства по вознаграждениям работникам на начало года	11.613.360	9.655.180
Чистые процентные расходы (Примечание 31)	832.855	579.311
Стоимость услуг текущего периода (Примечания 26, 27)	1.070.515	802.461
Актуарные убытки (Примечание 17)	2.503.907	992.599
Вознаграждения выплаченные	(486.927)	(416.191)
Обязательства по вознаграждениям работникам на конец года	15.533.710	11.613.360

19. Доходы будущих периодов

Доходы будущих периодов по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Доходы будущих периодов	8.081.762	4.423.082
Итого	8.081.762	4.423.082

Доходы будущих периодов представляют суммы авансов, полученных группой BTL от ООО «Батумский международный контейнерный терминал» (далее – «БМКТ») в соответствии с договором операционной аренды земли. Увеличение суммы по состоянию на 31 декабря 2015 года в основном связано с изменением курса обменных валют на отчётную дату.

20. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	15.397.918	14.907.024
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (Примечание 34)	814.409	672.991
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	441.898	193.726
Прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 34)	672	-
Итого	16.654.897	15.773.741

Торговая и прочая кредиторская задолженность включала задолженность перед связанными и третьими сторонами, связанную с незавершенным капитальным строительством в размере 13.578.970 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2014 года: 9.580.016 тысяч тенге).

Текущая стоимость торговой и прочей кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
В тенге	16.454.585	15.258.129
В долларах США	165.729	105.615
В евро	19.451	12.455
В российских рублях	2.570	6.219
В другой валюте	12.562	391.323
Итого	16.654.897	15.773.741

21. Авансы полученные

Авансы полученные по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 34)	11.330.298	10.615.166
Авансы, полученные от третьих сторон	6.494.876	6.131.270
Итого	17.825.174	16.746.436

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)
За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

22. Прочие налоги к уплате

Прочие налоги к уплате по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Индивидуальный подоходный налог	2.488.472	1.531.057
Подоходный налог у источника выплаты с юридических лиц – нерезидентов	1.044.519	609.231
Социальный налог	702.313	504.779
Налог на имущество	23.773	351.287
НДС к уплате	20.045	12.823
Прочие налоги	278.888	217.751
Итого	4.558.010	3.226.928

23. Резервы

Движение резервов за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, представлено следующим образом:

Краткосрочные резервы

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по налогам (BTL)	Резерв по экологии (Компания)	Прочие резервы (Компания)	Всего
На 31 декабря 2014 года	221.373	41.125	53.567	316.065
Начислено/(сторнировано) за год	(254.768)	11.079	-	(243.689)
Использовано резерва	-	(11.079)	(53.567)	(64.646)
Пересчет валюты	55.461	-	-	55.461
На 31 декабря 2015 года	22.066	41.125	-	63.191
На 31 декабря 2013 года	186.483	41.642	-	228.125
Начислено/(сторнировано) за год	-	(7)	53.567	53.560
Использовано резерва	-	(510)	-	(510)
Пересчет валюты	34.890	-	-	34.890
На 31 декабря 2014 года	221.373	41.125	53.567	316.065

В связи с истечением в 2015 году срока исковой давности группа BTL сторнировала основную сумму резерва по налогам, начисленного по итогам проверки за период 2008–2009 годов.

23. РЕЗЕРВЫ (продолжение)

Долгосрочные резервы

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
Сальдо на 1 января	20.631.009	16.677.538
Начислено за год за счёт актива (Примечание 6)	1.674.849	962.826
Пересмотр оценок через прочий совокупный доход	(1.157.829)	1.678.425
(Доход)/убыток от пересмотра оценок через прибыли и убытки и списание обязательств (Примечания 28, 29)	(443.410)	275.965
Амортизация дисконта резервов под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 31)	1.295.082	1.036.255
Сальдо на 31 декабря	21.999.701	20.631.009

Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе», вступившим в силу 4 июля 2012 года, Компания имеет юридическое обязательство по ликвидации магистрального трубопровода (нефтепровода) после окончания эксплуатации и последующему проведению мероприятий по восстановлению окружающей среды, в том числе по рекультивации земель.

Также в составе обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель отражён резерв по ликвидации полигонов размещения отходов. Резерв был создан в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан, согласно которым, собственником полигона размещения отходов создается ликвидационный фонд для проведения мероприятий по рекультивации земли и мониторинга воздействия на окружающую среду после закрытия полигона. Этим же пунктом установлен запрет на эксплуатацию полигона без ликвидационного фонда.

Компания пересмотрела долгосрочные резервы с учётом текущей наилучшей расчётной оценкой. Исползованные допущения и чувствительность к изменению ставки дисконтирования отражены в Примечании 5.

24. Прочие текущие обязательства

Прочие текущие обязательства по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Заработная плата и прочие вознаграждения	6.172.019	5.738.615
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (Примечание 34)	5.923.268	2.871.849
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	4.035.988	2.464.587
Текущая часть доходов будущих периодов от третьих сторон	1.086.643	732.135
Задолженность перед пенсионным фондом	693.938	659.667
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон (Примечание 34)	-	260.305
Прочие начисления	908.055	227.093
Итого	18.819.911	12.954.251

В состав заработной платы включены текущая задолженность по выплате заработной платы, обязательства по выплате вознаграждения по итогам года, обязательства по выплате отпускных.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

25. Выручка

Выручка за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
Транспортировка сырой нефти	176.036.600	164.393.577
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	14.562.118	15.516.062
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	8.918.816	8.230.639
Транспортировка воды	6.603.736	6.860.568
Услуги морского порта	3.648.789	3.148.189
Плата за недопоставленные объёмы нефти	1.294.978	6.714.971
Услуги транспортной экспедиции нефти	594.761	639.557
Услуги по хранению нефти	58.222	91.553
Прочее	1.443.742	1.041.997
Итого	213.161.762	206.637.113

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 49.586.658 тысяч тенге, 24.980.450 тысяч тенге и 14.828.129 тысяч тенге, соответственно (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 45.143.090 тысяч тенге, 23.386.961 тысячу тенге и 14.414.475 тысяч тенге, соответственно).

Доходы от платы за недопоставленные и недозаявленные объёмы нефти были получены Компанией в соответствии с договорами на предоставление услуг по транспортировке нефти на условиях «качай или плати». Уменьшение платы за недопоставленные объёмы нефти за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, связано с истечением сроков основной части договоров (в декабре 2014 года) с грузоотправителями (участниками Кашаганского проекта) на предоставление услуг по транспортировке нефти на вышеуказанных условиях.

26. Себестоимость реализации

Себестоимость реализации за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
Затраты на персонал	43.692.713	40.101.012
Износ и амортизация	32.379.654	32.876.926
Услуги железной дороги	8.050.129	9.436.954
Топливо и материалы	7.708.753	6.805.708
Электроэнергия	6.968.369	6.280.668
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	5.415.904	4.978.621
Ремонт и техобслуживание	4.721.519	5.501.143
Услуги по охране	4.231.976	4.493.473
Затраты на газ	2.559.678	2.435.270
Услуги авиапатрулирования	1.608.525	1.474.160
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (Примечание 18)	1.004.841	754.969
Командировочные расходы	874.997	892.934
Диагностика трубопроводов	843.692	624.316

26. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (продолжение)

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
Страхование	516.489	507.481
Охрана окружающей среды	473.387	952.258
Операционная аренда	281.373	248.969
Услуги связи	267.810	264.938
Прочее	2.464.180	2.679.273
Итого	124.063.989	121.309.073

Увеличение затрат на персонал связано с индексацией заработной платы производственного персонала с 1 апреля 2014 года и 1 января 2015 года.

27. Общие и административные расходы

Общие и административные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
Затраты на персонал	7.576.892	6.875.924
Износ и амортизация	848.467	819.123
Консультационные услуги	643.244	606.053
Обслуживание офиса	483.416	390.499
Командировочные расходы	282.936	280.022
Расходы по НДС, не подлежащему отнесению в зачёт	240.830	342.980
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	225.816	240.182
Ремонт и техобслуживание	196.722	155.085
Расходы по социальной сфере	185.200	193.888
Обучение	150.197	140.685
Материалы и топливо	143.345	133.819
Услуги банка	133.250	135.476
Страхование и обеспечение безопасности	124.056	104.163
Услуги связи	113.615	124.136
Начисление резерва по сомнительным долгам, нетто (Примечания 9,11 и 12)	107.656	18.661
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (Примечание 18)	65.674	47.492
Расходы на благотворительность	13.526	2.020.737
Начисление/(сторнирование) резерва по устаревшим запасам, нетто (Примечание 10)	6.644	(5.342)
Обесценение нематериальных активов	-	302.114
Прочее	550.734	667.238
Итого	12.092.220	13.592.935

В 2014 году Компания выделила спонсорскую помощь на строительство средней школы на 300 мест в Атырауской области, детского сада на 280 мест в Южно-Казахстанской области и детского сада на 320 мест в Павлодарской области.

 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
 За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

28. Прочие операционные доходы

Прочие операционные доходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
Доходы от штрафов и пени	447.149	620.787
Доходы от пересмотра оценок по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 23)	443.410	-
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 34)	260.305	312.366
Доходы от реализации запасов	60.500	263.499
Доходы от списания кредиторской задолженности	42.363	75.689
Доходы от реализации активов, предназначенных для продажи, нетто	-	61.090
Доходы от управленческих услуг	3.039	13.688
Прочие доходы	402.375	114.353
Итого	1.659.141	1.461.472

29. Прочие операционные расходы

Прочие операционные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
Расходы по выбытию основных средств и нематериальных активов, нетто	1.376.960	208.654
Расходы по ликвидации бездействующих производственных объектов	26.538	89.126
Расходы по реализации запасов	16.307	14.987
Расходы от реализации активов, предназначенных для продажи, нетто	6.915	-
Расходы по пересмотру оценок по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 23)	-	275.965
Прочие расходы	307.249	61.297
Итого	1.733.969	650.029

30. Финансовые доходы

Финансовые доходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
Процентный доход по банковским вкладам и текущим счетам	2.588.355	4.407.247
Дисконтирование беспроцентных займов (Примечание 34)	379.461	-
Дивидендный доход	-	80.277
Займы работникам: амортизация дисконта	28.483	14.292
Прочие финансовые доходы от третьих сторон	30.598	15.231
Итого	3.026.897	4.517.047

31. Финансовые затраты

Финансовые затраты за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
Амортизация дисконта обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 23)	1.295.082	1.036.255
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы (Примечание 18)	832.855	579.311
Прочие финансовые расходы	49.493	-
Итого	2.177.430	1.615.566

32. Расходы по подоходному налогу

Подоходный налог за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов, представлен следующим образом:

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
Расходы по текущему подоходному налогу	22.668.024	13.442.998
Расходы/(экономия) за прошлые периоды	1.175.541	(33.207)
(Экономия)/расходы по отсроченному подоходному налогу	(1.237.107)	2.289.155
Подоходный налог	22.606.458	15.698.946

В качестве налоговых ставок, применяемых для расчёта текущего подоходного дохода, Группа использует ставки, принятые в соответствии с налоговым законодательством стран, в которых Группа осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход. По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов Компания (Казахстан) применяет налоговую ставку в размере 20%, а Компании Группы BTL (Грузия) – 15%.

Сверка между расходами по налогу на прибыль и бухгалтерской прибылью, умноженной на ставку налога на прибыль за 2015 и 2014 годы:

В тысячах тенге	2015 год	2014 год
Прибыль до налогообложения	67.319.394	62.129.511
Официальная ставка налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу от бухгалтерской прибыли	13.463.879	12.425.902
Корректировка прошлых лет	1.175.541	(33.207)
Налоговый эффект постоянных разниц		
Доход от излишков технологической нефти	605.683	1.142.794
Прочие невычитаемые расходы	583.262	351.955
Налоговый эффект других корректировок		
Убыток совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия	6.934.828	1.251.010
Влияние разных налоговых ставок	(156.735)	560.492
Расходы по подоходному налогу, представленные в консолидированном отчёте о совокупном доходе	22.606.458	15.698.946

Группа начислила дополнительные расходы по подоходному налогу за предыдущие периоды в результате изменения оценки, что должно применяться ретроспективно.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)
За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

Сальдо отсроченного налога, рассчитанного посредством применения установленных законом ставок налога, действующих на даты составления соответствующих отчётов о финансовом положении, к временным разницам между налоговой основой для расчёта активов и обязательств и суммами, отражёнными в консолидированной финансовой отчётности на 31 декабря включают следующее:

В тысячах тенге	31 декабря 2015 года	Отнесено на счета прибылей и убытков	Отнесено на резерв по пересчёту валюты отчётности	Отнесено на прочие резервы капитала	31 декабря 2014 года	Отнесено на счета прибылей и убытков	Отнесено на резерв по пересчёту валюты отчётности	Отнесено на прочие резервы капитала	1 января 2014 года
Активы по отсроченному налогу									
Вознаграждения работникам и прочие компенсации работникам и соответствующие расходы	3.585.500	(32.913)	-	500.781	3.117.632	(105.027)	493	198.520	3.023.646
Резерв по сомнительным долгам	162.819	12.464	-	-	150.355	2.907	47	-	147.401
Резерв по устаревшим и неликвидным запасам	7.510	1.268	-	-	6.242	(3.429)	28	-	9.643
Резервы под обязательства по охране окружающей среды и прочие резервы	60.370	11.693	-	-	48.677	(39.487)	-	-	88.164
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	4.358.509	504.324	-	(231.565)	4.085.750	457.097	-	335.685	3.292.968
Налоги к уплате	124.305	26.943	-	-	97.362	(156.528)	-	-	253.890
Займы работникам	-	-	-	-	-	(5.086)	-	-	5.086
Доходы будущих периодов от связанных сторон	-	(52.061)	-	-	52.061	(62.473)	-	-	114.534
Финансовые обязательства по внутригрупповым займам	37.671	(91.161)	-	-	128.832	128.510	322	-	-
	8.336.684	380.557	-	269.216	7.686.911	216.484	890	534.205	6.935.332
Обязательства по отсроченному налогу									
Основные средства	(49.019.327)	856.550	(1.199.835)	178.784	(48.854.826)	(2.505.639)	(552.762)	4.676.756	(50.473.181)
	(49.019.327)	856.550	(1.199.835)	178.784	(48.854.826)	(2.505.639)	(552.762)	4.676.756	(50.473.181)
Чистые обязательства по отсроченному подоходному налогу	(40.682.643)	1.237.107	(1.199.835)	448.000	(41.167.915)	(2.289.155)	(551.872)	5.210.961	(43.537.849)

Отсроченные налоги по основным средствам представляют собой разницы между налоговой и бухгалтерской базой учёта основных средств, вследствие разных ставок амортизации в налоговом и бухгалтерском учёте и обесценения основных средств.

33. Информация по сегментам

В целях управления Группа разделена на бизнес-подразделения, исходя из оказываемых ей услуг, и состоит из трёх отчётных сегментов:

- транспортировка нефти и связанные с ней услуги;
- перевалка нефти;
- прочие сегменты.

В «Прочие сегменты» были объединены сегменты, которые идентифицируются, но не превышают по отдельности количественные пороги (величина выручки отдельных сегментов составляет менее 10% от совокупной выручки). К ним относятся перевалка сухих грузов (сахар-сырец, нитрат аммония, цемент, зерно, подсолнух и жмых) в БМП с применением сухогрузного, паромного и контейнерного терминала, а также услуги пассажирского терминала.

В связанные с транспортировкой нефти услуги включены такие услуги, как транспортировка воды, хранение нефти, экспедиторские услуги, услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов, оказываемые Компанией, которые не превышают количественных порогов и неразрывно связаны с основным видом деятельности либо с таким основным активом Группы, как нефтепроводы. По некоторым из этих видов услуг не представляется отдельно управленческая отчётность руководству Группы и, соответственно, данные услуги не могут быть выделены в отдельный сегмент.

В сегмент «Перевалка нефти» включены услуги по перевалке нефти и нефтепродуктов через БМП с эксплуатацией БНТ. Доходы нефтяного терминала генерируются через хранение, перевалку нефти и нефтепродуктов и экспедирование. Экспедиторские услуги представляют собой услуги по перевозке нефти и нефтепродуктов по железной дороге от азербайджанско-грузинской границы до терминала в Батуми. Данный вид деятельности непосредственно связан с перевалкой нефти и поэтому не выделен в отдельный сегмент. Руководство Группы анализирует сегменты по прибыли сегментов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение) За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

В тысячах тенге	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года				За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2014 года			
	Транспорти- ровка нефти и связан- ные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Транспорти- ровка нефти и связан- ные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам
Выручка								
Продажи внешним клиентам	193.617.592	15.509.570	4.034.600	213.161.762	186.996.455	15.516.062	4.124.596	206.637.113
Выручка всего	193.617.592	15.509.570	4.034.600	213.161.762	186.996.455	15.516.062	4.124.596	206.637.113
Финансовые результаты								
Обесценение основных средств через прибыли и убытки	(1.330.882)	-	-	(1.330.882)	(294.384)	(7.619.876)	(205.172)	(8.119.432)
Обесценение нематериальных активов через прибыли и убытки	-	-	-	-	-	-	(302.114)	(302.114)
Износ и амортизация	(31.285.990)	(1.268.517)	(673.614)	(33.228.121)	(30.663.438)	(2.284.673)	(747.938)	(33.696.049)
Доходы по процентам	2.549.552	36.142	33.260	2.618.954	4.380.727	17.561	24.191	4.422.479
Доля в убытке совместно контролируемых предприятий	(34.674.141)	-	-	(34.674.141)	(6.255.050)	-	-	(6.255.050)
Расходы по подоходному налогу	(21.987.166)	(547.895)	(71.397)	(22.606.458)	(17.146.980)	1.441.763	6.271	(15.698.946)
Прибыль сегмента	42.157.275	2.241.690	313.971	44.712.936	52.568.722	(5.485.006)	(653.151)	46.430.565
Итого активы	549.165.702	50.635.685	19.461.137	619.262.524	544.843.461	25.391.508	15.172.248	585.407.217
Итого обязательства	130.656.666	5.406.399	10.267.949	146.331.014	118.386.824	3.515.708	5.860.364	127.762.896
Раскрытие прочей информации								
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия (Примечание 8)	13.918.006	-	-	13.918.006	49.843.334	-	-	49.843.334
Капитальные затраты	75.641.329	1.332.376	826.830	77.800.535	69.871.111	1.126.388	415.184	71.412.683

34. Сделки со связанными сторонами

В соответствии с IAS (МСФО) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставляются на условиях тарифов, применимых к связанным и третьим сторонам.

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключенных со связанными сторонами в течение 2015 и 2014 годов, и соответствующее сальдо на 31 декабря 2015 и 2014 годов:

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон			
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий		719.246	1.261.676
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		701.270	679.430
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		223	206
	11	1.420.739	1.941.312
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»	11	36.122	102.156
Итого торговой и прочей дебиторской задолженности связанных сторон		1.456.861	2.043.468

Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам			
Беспроцентные займы, выданные КМГ		18.735.079	-
Итого беспроцентных займов, выданных связанным сторонам	17	18.735.079	-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)
За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Авансы, выданные связанным сторонам			
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ		1.684.777	361.049
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		156.322	86.746
Авансы, выданные совместно-контролируемым предприятиям		-	81
Итого авансов, выданных связанным сторонам	12	1.841.099	447.876

Торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги			
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		559.353	629.359
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		255.056	43.632
	20	814.409	672.991
Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		672	-
	20	672	-
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами		815.081	672.991

Авансы, полученные от связанных сторон, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Авансы, полученные от связанных сторон			
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		10.845.082	9.087.230
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		485.209	1.527.936
Авансы полученные от совместно контролируемых предприятий		7	-
Итого авансов, полученных от связанных сторон	21	11.330.298	10.615.166

34. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Прочие текущие обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря	
		2015 года	2014 года
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами			
Задолженность за услуги транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		5.923.268	2.871.849
	24	5.923.268	2.871.849
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу			
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу		8.062	6.155
		8.062	6.155
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон			
Текущая часть доходов будущих периодов от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		-	260.305
	24	-	260.305
Итого прочих текущих обязательств перед связанными сторонами		5.931.330	3.138.309

Сделки Группы со связанными сторонами в течение года, закончившегося 31 декабря, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Продажи связанным сторонам		
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	111.861.543	105.183.134
Выручка от основной деятельности от совместно контролируемых предприятий	7.612.064	7.048.142
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	5.361.313	6.724.720
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	28.096	19.852
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	-	8
Итого	124.863.016	118.975.856

 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)
 За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ, связана с оказанными услугами по транспортировке нефти и воды.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 года	2014 года
Приобретения у связанных сторон		
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	9.167.825	8.249.333
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	2.691.546	1.250.632
Приобретения услуг у совместно контролируемых предприятий	-	17.758
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	262.611	1.107.080
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	14.741	14.795
Приобретения нематериальных активов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	15.737	111.221
Приобретения основных средств у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	214.713	-
Приобретения основных средств у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	520.282	48.000
Итого	12.887.455	10.798.819

Прочие доходы Группы по операциям со связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря		
	Прим.	2015 года	2014 года
Прочие доходы от связанных сторон			
Амортизация доходов будущих периодов от связанных сторон	28	260.305	312.366
Итого		260.305	312.366

Финансовые доходы Группы по операциям со связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря		
	Прим.	2015 года	2014 года
Финансовые доходы от связанных сторон			
Дисконтирование беспроцентных займов, выданных КМГ	30	379.461	-
Итого		379.461	-

34. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Общая сумма вознаграждения членам ключевого управленческого персонала включала:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Вознаграждения по итогам прошлого года	236.292	219.238
Заработная плата	151.005	146.847
Краткосрочные вознаграждения	40.915	33.355
Вознаграждения после окончания трудовой деятельности	1.306	1.062
Итого	429.518	400.502
Количество человек	8	8

35. Потенциальные и условные обязательства

Условия ведения деятельности

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Национальный банк Республики Казахстан перешел к политике инфляционного таргетирования. 20 августа 2015 года было принято решение об отмене поддержки обменного курса тенге по отношению к доллару США и другим основным валютам на прежнем уровне, с целью снижения объемов валютных интервенций и сокращения вмешательства в процесс формирования обменного курса тенге. Официальный обменный курс до девальвации составил 188,38 тенге за 1 доллар США. По состоянию на 31 декабря 2015 года обменный курс составил 340,01 тенге за 1 доллар США.

В 2015 году значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация казахстанского тенге продолжили оказывать негативное влияние на казахстанскую экономику. Совокупность указанных факторов наряду с другими факторами привели к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределённости относительно экономического роста. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи противоречивых мнений местных, областных и национальных налоговых органов. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов весьма сурова.

Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным банком Казахстана, умноженной на 2,5. В итоге, суммы штрафов и пени могут быть произведением любых начисленных налогов. Периоды налогообложения остаются доступными для проверки налоговыми органами в количестве пяти календарных лет, предшествующих году проверки. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение) За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящему времени и начисленную на 31 декабря 2015 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2015 года толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена, за исключением указанного в данной консолидированной финансовой отчётности.

Контроль по трансфертному ценообразованию

Контроль по трансфертному ценообразованию в Казахстане имеет широкий масштаб и применяется ко многим операциям, прямо или косвенно относящимся к международному бизнесу, не принимая во внимание, являются ли участники операций связанными сторонами или нет. Законодательство по трансфертному ценообразованию требует, чтобы все налоги, применимые к операции, рассчитывались на основе рыночных цен, определённых по принципу «вытянутой руки».

Новый закон о трансфертном ценообразовании в Казахстане вступил в силу 1 января 2009 года. Новый закон не является подробным и есть случаи прецедента с некоторыми положениями закона. Более того, закон не содержит детального руководства, которое находится на стадии разработки. В результате, применение контроля по трансфертному ценообразованию к различным видам операций не отрегулировано.

Ввиду неопределённости, связанных с законодательством Казахстана по трансфертному ценообразованию, существует риск того, что налоговые органы могут принять позицию, отличающуюся от позиции Группы, что, в свою очередь, может привести к дополнительным налогам, штрафам и пеням на 31 декабря 2015 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2015 года толкование применимого законодательства является верным и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена.

Налоговые обязательства предприятий в Грузии

В соответствии с налоговым кодексом Грузии («НКГ»), налоговые органы имеют право принять мотивированное письменное решение об использовании рыночных цен для целей налогообложения в случае, если сделка осуществляется между связанными сторонами. Хотя НКГ содержит определённое руководство по определению рыночных цен товаров и услуг, сам механизм определения недостаточно разработан и в Грузии отсутствует отдельное законодательство по трансфертному ценообразованию. Наличие подобной неясности создаёт неопределённости в части позиции, которую могут занять налоговые органы при рассмотрении налогообложения сделок между связанными сторонами.

Грузинские дочерние организации Группы имеют существенный объём сделок с иностранными дочерними организациями Группы, а также между собой. Эти сделки попадают под определение сделок между связанными сторонами и могут быть оспорены налоговыми органами Грузии. Руководство считает, что у него имеются существенные аргументы для обоснования того, что ценообразование в сделках между организациями Группы осуществляется на рыночных условиях, однако, вследствие отсутствия законодательной базы по определению рыночных цен, налоговые органы могут занять в этом вопросе позицию, которая отличается от позиции, занятой Группой.

В 2015 году Налоговые службы Грузии («НСГ») в результате налоговых проверок БНТи БМП за период 2009–2014 годов доначислили налогов и штрафов в размере 9.486 тыс. долларов США (эквивалентно 3.225.335 тысячам тенге). Не согласившись с решением НСГ, компании подали апелляционную жалобу. Руководство Группы BTL, основываясь на анализе местного налогового законодательства и текущей практики по аналогичным налоговым разбирательствам, считает, что апелляция будет успешной и оценивает вероятность оттока финансовых ресурсов маловероятным. В связи с этим, по состоянию на 31 декабря 2015 года Группой не были признаны дополнительные обязательства.

35. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по охране окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений в законодательстве, не могут быть достоверно оценены. В соответствии с текущим законодательством, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных обязательств, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Группы и результаты её деятельности, за исключением указанного в данной консолидированной финансовой отчётности (*Примечания 5, 23*).

Вопросы страхования

Страховая отрасль в Республике Казахстан находится на стадии развития, и многие формы страховой защиты, распространённые в других регионах мира, ещё не являются доступными в целом.

Группа осуществляет страхование имущества, ответственности перед третьими лицами в отношении ущерба имуществу и окружающей среде, возникшего в результате аварий на объектах Группы или относящихся к её деятельности.

Договорные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2015 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 42.647.645 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 29.256.791 тысячи тенге).

Доля Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года в договорных обязательствах совместно контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 361.105 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 159.201 тысяч тенге).

Судебные разбирательства

Судебное разбирательство с бизнес-контрагентами компаний группы BTL

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года, компании Группы были вовлечены в ряд судебных разбирательств в Грузии. Общая сумма исков, предъявленных Группе, составляет 62 миллиона долларов США (эквивалентно 21.080.620 тысячам тенге). Сторонами подписаны Акты примирения, судебные разбирательства прекращены, и 22 июля 2015 года судебными органами был снят арест, наложенный на долю BTL в БНТ, на недвижимое имущество БНТ и на эксклюзивное право БНТ на управление 100%-ной долей БМП. Руководство Группы уверено, что стороны достигнут соглашения на взаимовыгодных условиях, и отток экономических ресурсов маловероятен.

Судебное разбирательство с БМКТ

БМКТ, являющийся арендатором причалов № 4, № 5, № 6, определённого движимого имущества и 13 гектаров земли на период в 48 лет, был подан иск против БМП (далее – «Стороны») за нарушение условий договора аренды. БМКТ потребовал возмещения материального и морального ущерба в размере 5.422 тысячи долларов США (эквивалентно 1.843.534 тысячам тенге).

4 сентября 2015 года было подписано Соглашение об урегулировании спора. Согласно данному соглашению, Стороны согласились прекратить все судебные разбирательства. Руководство Группы оценивает максимальные риски по данному судебному разбирательству в сумме, не превышающей 500 тысяч долларов (эквивалентно 170.005 тысяч тенге), несущественными для данной консолидированной финансовой отчётности Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение) За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

Залоговые активы группы BTL

На 31 декабря 2015 года, некоторые объекты основных средств БНТ с остаточной стоимостью 47.047 тысяч долларов США (эквивалентно 15.996.450 тысячам тенге) были заложены в ТВС Банк, который обеспечивает гарантию на исполнение обязательств перевозчика Georgian Transit Ltd перед Грузинскими железными дорогами (далее – «ГЖД») согласно контракту на транспортировку. БНТ действует в данной операции как гарант. Максимальная сумма гарантии – 10.000 тысяч долларов США (эквивалентно 3.400.100 тысячам тенге). Georgian Transit Ltd обязуется обеспечить ГЖД минимально необходимый годовой объём перевалки в количестве 4 миллиона тонн, из которых 2 миллиона тонн должны быть перевалены группой BTL. Руководство группы BTL ожидает, что объёмы перевалки будут выполнены и отток денежных средств маловероятен.

Экспроприация активов БМП

В соответствии с Соглашением о доверительном управлении БМП между BTL и Правительством Грузии, Грузинское Правительство имеет право на экспроприацию активов БМП, в случае, если БМП последовательно в течение 2-х лет не сможет выполнить свои обязательства по минимальному объёму перевалки в 4 миллиона тонн в год. Руководство Группы считает, что по состоянию на 31 декабря 2015 года БМП не был подвержен риску государственной экспроприации со стороны Правительства Грузии, так как фактические объёмы перевалки через БМП составили 6,5 миллионов тонн (2014 год: 7,8 миллионов тонн).

36. Цели и политика управления финансовыми рисками

В состав основных финансовых обязательств Группы входят торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования хозяйственной деятельности Группы. Группа имеет торговую дебиторскую задолженность, деньги и денежные эквиваленты, возникающие непосредственно в результате хозяйственной деятельности Группы.

Группа подвержена рыночному риску, который состоит из: кредитного риска, валютного риска и риска ликвидности.

Руководство Группы проводит обзор и утверждает следующие меры, принимаемые для управления этими рисками.

Кредитный риск

Группа совершает сделки исключительно с известными и кредитоспособными сторонами. В соответствии с политикой Группы, все клиенты, желающие совершать торговые операции на условиях коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Кроме того, дебиторская задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Группы минимален. Максимальный размер риска является балансовой стоимостью дебиторской задолженности. У Группы отсутствуют существенные концентрации кредитного риска.

Группа размещает вклады в казахстанских и зарубежных банках (*Примечания 15 и 16*). Руководство Группы периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Группы считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов банков не являются основанием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским вкладам не требуется резерв на обесценение.

36. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)
 Кредитный риск (продолжение)

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам и денежным средствам на отчетную дату с использованием кредитного рейтинга агентств «Moody's», «Fitch Ratings» и «Standard & Poor's».

В тысячах тенге	Местонахождение	Рейтинг		2015 год		2014 год	
		2015 год	2014 год	2015 год	2014 год		
Банки							
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	ВВ+/Негативный	ВВ/Стабильный	47.532.496		43.979.994	
ДБ АО «Сбербанк России»	Казахстан	ВВ+/Негативный	ВВ+/Негативный	6.897.362		2.001.131	
Hellenic Bank	Грузия	В-/Стабильный	Саа3/Стабильный	4.943.702		92.269	
АО «Цеснабанк»	Казахстан	В+/Стабильный	В+/Стабильный	3.408.853		8.787.871	
АО «Delta bank»	Казахстан	В/Стабильный	-	3.104.623		985.401	
Halyk Bank of Georgia	Грузия	ВВ-/Стабильный	-	1.257.397		-	
Bank of Georgia	Грузия	В-/Стабильный	В1/Стабильный	102.180		28.264	
TBC Bank	Грузия	ВВ-/Стабильный	В1/Стабильный	75.023		184.174	
Basis Bank	Грузия	В-/Стабильный	ВВ/Стабильный	29.194		117.980	
Cartu Bank	Грузия	В-/Стабильный	-	679		365	
НБК Банк	Россия	ВВ+/Негативный	-	495		-	
ОАО «Сбербанк России»	Россия	ВВ+/Негативный	-	73		-	
АО ДБ «RBS Kazakhstan»	Казахстан	А3/Позитивный	А3/Негативный	58		12	
АО «Казкоммерцбанк»	Казахстан	В-/Негативный	В/Стабильный	30		19.958.265	
ЗАО АКБ «ГазБанк»	Россия	В3/Стабильный	-	30		167	
BNP Paribas	Кипр	-	А1/Негативный	-		1.878.023	
Bank of Cyprus	Грузия	-	Саа3/Стабильный	-		1.094	
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	-	А2/ Стабильный	-		10	
Итого				67.352.195		78.015.020	

Риск ликвидности

Группа осуществляет контроль за риском недостатка денежных средств, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью этого инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми инвестициями и финансовыми активами (например, дебиторская задолженность, другие финансовые активы), а также прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

В следующей таблице представлена информация по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов о договорных недисконтированных платежах по финансовым обязательствам Группы в разрезе сроков погашения этих обязательств.

В тысячах тенге	По требованию	<1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	>5 лет	Итого
На 31 декабря 2015 года						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	16.616.457	1.951	31.572	4.917	16.654.897
Итого	-	16.616.457	1.951	31.572	4.917	16.654.897

 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)
 За год, закончившийся 31 декабря 2015 года

В тысячах тенге	По требованию	<1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	>5 лет	Итого
На 31 декабря 2014 года						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	15.553.243	47.929	172.569	-	15.773.741
Итого	-	15.553.243	47.929	172.569	-	15.773.741

Валютный риск

В таблице ниже показана общая сумма активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, которые подвержены валютному риску.

В тысячах тенге	Доллары США	Российский рубль	Евро	Другие валюты	Итого
На 31 декабря 2015 года					
Активы	53.522.360	6.655	172.111	474.580	54.175.706
Обязательства	1.957.107	49.778	31.332	302.809	2.341.026
На 31 декабря 2014 года					
Активы	54.518.667	5.791	198.579	510.579	55.233.616
Обязательства	877.396	53.998	26.131	529.361	1.486.886

Группа не имеет формальных инструментов, позволяющих снизить валютные риски, связанные с операциями Группы. У Группы также имеются риски, связанные со сделками в иностранной валюте. Такие риски возникают в связи с доходами в долларах США.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Группы до налогообложения (вследствие возможных изменений в справедливой стоимости активов и обязательств) к возможным изменениям в обменном курсе доллара США и российского рубля, при условии неизменности всех прочих параметров. Влияние на собственный капитал Группы незначительно.

В тысячах тенге	Увеличение/ уменьшение обменного курса валют	Влияние на прибыль до налогообложения
2015 год		
Доллары США	60,00%	30.939.152
	-20,00%	(10.313.051)
Российский рубль	40,00%	(17.249)
	-29,00%	12.506
2014 год		
Доллары США	+17,37%	9.317.893
	-17,37%	(9.317.893)
Российский рубль	+33,54%	(16.168)
	-33,54%	16.168

ДЛЯ ЗАМЕТОК





www.kaztransoil.kz