

АО «КазТрансОйл»

Промежуточная сокращённая отдельная
финансовая отчётность (неаудировано)

30 июня 2013 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзора промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая отдельная финансовая отчётность (неаудировано)

Промежуточный отдельный отчёт о финансовом положении.....	1-2
Промежуточный отдельный отчёт о совокупном доходе	3
Промежуточный отдельный отчёт о движении денежных средств	4-5
Промежуточный отдельный отчёт об изменениях в капитале.....	6
Примечания к промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности	7-25

Отчёт по результатам обзора промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности

Акционерам АО «КазТрансОйл»

Введение

Мы провели обзор прилагаемой промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности АО «КазТрансОйл» (далее «Компания») по состоянию на 30 июня 2013 года, которая состоит из промежуточного отдельного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2013 года, а также соответствующих промежуточных отдельных отчётов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечаний к финансовой отчетности. Руководство несёт ответственность за подготовку и достоверное представление данной промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности на основании проведенного нами обзора.

Объём обзора

Мы провели наш обзор в соответствии с Международным стандартом по оказанию услуг по обзору 2410 («Обзор промежуточной финансовой информации, осуществляемый независимым аудитором организации»). Обзор промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учёта, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзором. Объём процедур, выполняемых в рамках обзора, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основании нашего обзора мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращённая отдельная финансовая отчётность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Ernst & Young LLP

Айсулу Нарбаева
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№0000137 от 21 октября 1994 года.



Гульмира Турмагамбетова
И.о. Генерального директора
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан серии МФЮ-2 №
0000003, выданная Министерством финансов
Республики Казахстан 15 июля 2005 г.

5 августа 2013 года

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

В тысячах тенге	Прим.	По состоянию на	
		30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	4	326.122.673	335.980.903
Нематериальные активы	5	1.183.713	1.298.765
Инвестиции в дочерние организации	6	28.208.864	28.208.864
Инвестиции в совместные предприятия	7	7.404.945	7.404.945
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	8	814.603	345.647
Банковские вклады	14	520.218	—
Прочие долгосрочные активы		126.702	130.805
		364.381.718	373.369.929
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	9	3.457.839	1.879.555
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	4.116.804	2.053.351
Авансы, выданные поставщикам	11	1.188.618	375.341
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		—	1.580.002
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	12	75.862	116.264
Прочие текущие активы	13	2.310.308	4.336.823
Банковские вклады	14	53.772.392	53.084.676
Денежные средства и их эквиваленты	15	58.197.648	18.132.360
		123.119.471	81.558.372
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		473.489	29.299
		123.592.960	81.587.671
ИТОГО АКТИВОВ		487.974.678	454.957.600

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
(продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	По состоянию на	
		30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	16	61.937.567	61.937.567
Резерв по переоценке активов		113.058.278	117.159.149
Прочие резервы		17.169	17.169
Нераспределенная прибыль		189.958.477	181.317.317
Итого капитал		364.971.491	360.431.202
Долгосрочные обязательства			
Финансовая гарантия, выпущенная в пользу совместных предприятий		—	199.654
Обязательства по вознаграждениям работникам		6.823.646	6.562.263
Резервы под обязательства по ликвидации активов и рекультивацию земель	21	16.204.606	15.531.037
Обязательства по отсроченному налогу		34.704.260	36.501.154
Доходы будущих периодов	17	416.487	572.670
		58.148.999	59.366.778
Текущие обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам		224.967	238.000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	4.253.381	6.545.665
Авансы полученные	19	14.927.174	15.953.963
Дивиденды к уплате		28.847.670	—
Корпоративный подоходный налог к уплате		5.488.432	—
Прочие налоги к уплате	20	1.598.486	877.961
Резервы	21	179.556	179.291
Прочие текущие обязательства	22	9.334.522	11.364.740
		64.854.188	35.159.620
Итого обязательства		123.003.187	94.526.398
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		487.974.678	454.957.600

Учётная политика и примечания на страницах 7-25 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Кабылдин К.М.

Ахмедина А.С.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Выручка	23	82.374.712	57.305.118
Себестоимость реализации	24	(39.927.659)	(38.130.018)
Валовая прибыль		42.447.053	19.175.100
Общие и административные расходы	25	(3.741.030)	(3.795.291)
Прочие операционные доходы	26	1.686.945	571.326
Прочие операционные расходы		(69.136)	(160.677)
Обесценение инвестиций в дочерние организации		—	(280.212)
Восстановление резерва/ (обесценение) основных средств	4	(38.444)	(895)
Операционная прибыль		40.285.388	15.509.351
(Убыток)/ прибыль от курсовой разницы		(33.553)	49.124
Финансовые доходы	27	2.147.285	1.040.930
Финансовые затраты	28	(670.306)	(88.862)
Прибыль до налогообложения		41.728.814	16.510.543
Расходы по подоходному налогу	29	(8.335.755)	(3.259.590)
Прибыль за отчётный период		33.393.059	13.250.953
Прочий совокупный доход			
Переоценка основных средств	4	1.357	—
Влияние подоходного налога		(272)	—
		1.085	—
Обесценение основных средств	4	(7.731)	(119)
Влияние подоходного налога		1.546	24
		(6.185)	(95)
Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов		(5.100)	(95)
Итого совокупный доход за отчётный период, за вычетом налогов		33.387.959	13.250.858

Учётная политика и примечания на страницах 7-25 являются неотъемлемой частью
данной промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности.

Генеральный директор



Кабылдин К.М.

Главный бухгалтер

Ахмедина А.С.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2013 года (неаудировано)	2012 года (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности:			
Прибыль до налогообложения		41.728.814	16.510.543
Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками:			
Износ и амортизация	24, 25	13.679.061	13.046.584
Начисление резерва по сомнительной задолженности	25	26.401	29.357
Финансовые затраты		670.306	88.862
Финансовые доходы		(2.147.285)	(1.040.930)
Вознаграждения работникам	24, 25	230.000	148.001
Резервы	21	45.467	179.969
Убыток/ (доход) от выбытия основных средств, нетто		1.210	19.578
Доход от выбытия активов, предназначенных для продажи (Восстановление обесценения)/ обесценение основных средств	26	(84.650)	—
Обесценение прочих активов		38.444	895
Доход от списания кредиторской задолженности		(1.261)	280.212
Амортизация доходов будущих периодов	26	(156.182)	(2.335)
Расходы по списанию НДС к возмещению	25	133.508	(156.182)
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместных предприятий	26	(26.463)	108.205
Прекращение признания финансовой гарантии	26	(177.743)	(68.278)
Нереализованный убыток/ (доход) от курсовой разницы		115.738	—
Сторнирование резерва по устаревшим товарно- материальным запасам	25	(4.456)	(32.687)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале:		54.070.909	29.109.933
Изменение в товарно-материальных запасах		(1.564.934)	(2.459.411)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(2.089.884)	(1.310.849)
Изменение в авансах, выданных поставщикам		(813.247)	(203.914)
Изменение в налогах к возмещению и прочих краткосрочных активах		1.821.873	3.586.437
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(1.111.237)	(384.478)
Изменение в авансах полученных		(1.026.789)	(1.999.754)
Изменения в налогах к уплате		720.525	(297.719)
Изменение в прочих текущих и долгосрочных обязательствах и вознаграждениях работникам		(2.218.290)	(4.030.568)
Денежные потоки от операционной деятельности:		47.788.926	22.009.677
Уплаченный подоходный налог		(2.931.193)	(3.092.340)
Проценты полученные		878.564	764.267
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		45.736.297	19.681.604

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
(продолжение)**

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2013 года (неаудировано)	2012 года (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>			
Прим.			
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:			
Изъятие срочных вкладов		36.000.000	23.000.000
Размещение срочных вкладов		(36.520.218)	(9.600.000)
Приобретение основных средств		(5.603.757)	(11.290.214)
Приобретение нематериальных активов		(143.031)	(101.125)
Поступление от продажи основных средств и нематериальных активов		28.465	—
Поступления от продажи активов, предназначенных для продажи		113.948	—
Дивиденды полученные		453.584	—
Погашение финансовой помощи, выданной связанным сторонам		—	189.858
Чистые денежные потоки, (использованные в) / полученные от инвестиционной деятельности		(5.671.009)	2.198.519
Денежные потоки от финансовой деятельности:			
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности		—	—
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах			
		40.065.288	21.880.123
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	15	18.132.360	19.833.356
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	15	58.197.648	41.713.479

НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

Следующие неденежные операции были исключены из промежуточного сокращённого отдельного отчёта о движении денежных средств:

Износ, включенный в стоимость незавершенного строительства

Сумма износа в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, включенного в стоимость незавершенного строительства, составила 4.697 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 6.627 тысяч тенге).

Взаимозачёт налогов

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Компания произвела зачёт КПН к уплате с предоплатой по прочим налогам на сумму 131.748 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 112.727 тысяч тенге).

Учётная политика и примечания на страницах 7-25 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Кабайдин К.М.

Ахмедина А.С.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Резерв по переоценке активов	Прочие резервы	Нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2013 года (аудировано)	61.937.567	117.159.149	17.169	181.317.317	360.431.202
Прибыль за отчётный период	—	—	—	33.393.059	33.393.059
Прочий совокупный доход	—	(5.100)	—	—	(5.100)
Итого совокупный доход за период	—	(5.100)	—	33.393.059	33.387.959
Перевод амортизации переоцененных основных средств	—	(4.095.771)	—	4.095.771	—
Дивиденды	—	—	—	(28.847.670)	(28.847.670)
На 30 июня 2013 года (неаудировано)	61.937.567	113.058.278	17.169	189.958.477	364.971.491
На 1 января 2012 года (аудировано)	34.617.204	106.785.731	17.169	207.187.797	348.607.901
Прибыль за отчётный период	—	—	—	13.250.953	13.250.953
Прочий совокупный доход	—	(95)	—	—	(95)
Итого совокупный доход за период	—	(95)	—	13.250.953	13.250.858
Перевод амортизации переоцененных основных средств	—	(4.601.660)	—	4.601.660	—
На 30 июня 2012 года (неаудировано)	34.617.204	102.183.976	17.169	225.040.410	361.858.759

Учётная политика и примечания на страницах 7-25 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



К. Кабылдин
Кабылдин К.М.

А. Ахмедина
Ахмедина А.С.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

ЗАО «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» («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» («Компания»).

На 30 июня 2013 года АО «Национальная компания «КазМунайГаз» («КМГ» или «Материнская Компания») является крупным акционером Компании, которому принадлежит контрольная доля участия в Компании (90 %). КМГ полностью принадлежит Правительству в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» («Самрук-Казына»). В 2012 году Компания произвела дробление акций в пропорции 1:10, в результате чего количество объявленных акций увеличилось с 34.617.204 акций до 346.172.040 акций, при этом размер уставного капитала не изменился (34.617.204 тысячи тенге). После этого Компания увеличила количество объявленных акций на 38.463.560 штук (10% от общего количества в 384.635.600 штук), с целью размещения на Казахстанской Фондовой Бирже в рамках программы «Народное IPO». 25 декабря 2012 года были открыты торги акций АО «КазТрансОйл» на Казахстанской Фондовой Бирже. В результате было продано 38.463.559 простых акций по 725 тенге за акцию на сумму 27.886.080 тысяч тенге.

По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года Компания имела доли участия в следующих организациях:

		Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
				30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
АО «СЗТК «МунайТас» («МунайТас»)	Совместное предприятие	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско – Китайский Трубопровод» («ККТ»)	Совместное предприятие	Казахстан	Транспортировка нефти	50%	50%
«Batumi Capital Partners Limited» («BCPL»)	Дочерняя организация	Кипр*	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов	50%*	50%*
«Batumi Industrial Holdings Limited» («BINL»)	Дочерняя организация	Кипр*	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта г. Батуми и нефтеналивного терминала	100%*	100%*

* Основная деятельность BCPL и BINL осуществляется дочерними предприятиями, расположенными в Грузии. BINL напрямую владеет 50% BCPL. Соответственно, Компания напрямую и косвенно через дочернее предприятие BINL владеет 100% BCPL.

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 (Вычислительный центр коллективного пользования) и представительские офисы в Российской Федерации (Москва, Омск и Самара) и Украине (Киев).

Компания располагает сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5.503 км и водоводов протяженностью 2.148 км на территории Республики Казахстан. Кроме того, Компания осуществляет хранение, перевалку и транспортную экспедицию нефти в других смежных трубопроводных системах. Совместное предприятия Компании – МунайТас и ККТ – владеют трубопроводами Кенкияк-Атырау и Атасу – Алашанькоу, используемыми для транспортировки казахстанской нефти в Китай. Дочерней организации Компании BINL принадлежат Батумский нефтяной терминал и права управления Батумским морским портом, основной деятельностью которых является хранение и перевалка нефтеналивных грузов.

Компания является естественным монополистом и, соответственно, является объектом регулирования Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (АРЕМ).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

АРЕМ ответственно за утверждение методологии расчёта тарифа, а также тарифных ставок, на основании которых Компания получает основную долю доходов в Республике Казахстан. 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.

С 1 декабря 2012 года АРЕМ увеличил тарифы на перекачку нефти для внутреннего и экспортного рынков: тариф на внутренний рынок за транспортировку 1 тонны нефти на 1000 км увеличен с 1.303 тенге до 1.954,5 тенге; тариф на перекачку нефти на экспорт за транспортировку 1 тонны нефти на 1000 км увеличен с 3.331 тенге до 4.732,6 тенге.

Данная промежуточная сокращённая отдельная финансовая отчётность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, была утверждена к выпуску Генеральным Директором и Главным Бухгалтером 5 августа 2013 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ**Основа подготовки финансовой отчётности**

Настоящая промежуточная сокращённая отдельная финансовая отчётность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность» («МСФО 34»).

Настоящая промежуточная сокращённая отдельная финансовая отчётность была подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением следующих статей: основные средства, которые учитываются по переоцененной стоимости, и финансовые активы – по справедливой стоимости.

Промежуточная сокращённая отдельная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые для подготовки годовой финансовой отчётности и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчётностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

Настоящая промежуточная сокращённая отдельная финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения округлены до тысяч, за исключением специально оговоренных случаев.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные обменные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»), используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан. На 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли 151,65 тенге и 150,74 тенге за 1 доллар США, соответственно.

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Компанией

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой отдельной финансовой отчётности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, за исключением новых стандартов и интерпретаций, принятых на 1 января 2013 года.

Компания впервые применяет некоторые новые стандарты и поправки к действующим стандартам и интерпретациям. К ним относятся МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчётность», МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности», МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (в редакции 2011 года), МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» и поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчётности», как того требует МСФО (IAS) 34, информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Кроме того, применение МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях» приведет к раскрытию дополнительной информации в годовой консолидированной финансовой отчётности. Данные стандарты и поправки не оказали влияние промежуточную сокращённую отдельную финансовую отчётность Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКЕ (продолжение)**

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Компанией (продолжение)

Характер и влияние каждого нового стандарта/поправки описаны ниже:

Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Представление статей прочего совокупного дохода»

Поправки к МСФО (IAS) 1 изменяют группировку статей, представляемых в составе прочего совокупного дохода (ПСД). Статьи, которые могут быть переклассифицированы в состав прибыли или убытка в определенный момент в будущем (например, чистый доход от хеджирования чистых инвестиций, курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных подразделений, чистое изменение хеджирования денежных потоков и чистые расходы или доходы по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), должны представляться отдельно от статей, которые никогда не будут переклассифицированы (например, актуарные доходы и расходы по планам с установленными выплатами и переоценка земли и зданий). Поправка оказывает влияние исключительно на представление информации в финансовой отчётности и не затрагивает финансовое положение или финансовые результаты деятельности Компании.

Поправка к МСФО (IAS) 1 – «Разъяснение требований в отношении сравнительной информации»

Поправка к МСФО (IAS) 1 разъясняет разницу между добровольным раскрытием дополнительной сравнительной информации и минимумом необходимой сравнительной информации. Компания должна включить сравнительную информацию в соответствующие примечания к финансовой отчётности, когда она на добровольной основе предоставляет сравнительную информацию сверх минимума данных за один сравнительный период. Однако представление такой дополнительной сравнительной информации в полном комплекте финансовой отчётности, не является обязательным.

Вступительный отчёт о финансовом положении («третий баланс») представляется в случаях, когда компания ретроспективно применяет учётную политику, осуществляет ретроспективный перерасчёт или переклассифицирует статьи финансовой отчётности, и это оказывает существенное влияние на отчёт о финансовом положении на начало предыдущего периода. В поправке разъясняется, что соответствующие примечания к третьему балансу представлять не требуется. Согласно МСФО (IAS) 34 третий баланс не входит в минимально необходимый объем информации, подлежащий представлению в сокращённой финансовой отчётности.

Поправка к МСФО (IAS) 32 «Налоговый эффект выплат держателям долевого инструмента»

Поправка к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации» разъясняет, что налог на прибыль, обусловленный выплатами акционерам, учитывается согласно МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль». Поправка исключает действующие требования в отношении налога на прибыль из МСФО (IAS) 32 и требует от компаний применять положения МСФО (IAS) 12 в отношении налога на прибыль, обусловленного выплатами акционерам. Поправка не оказала влияния на промежуточную сокращённую отдельную финансовую отчётность Компании ввиду отсутствия налоговых последствий выплат акционерам, осуществляемым в денежной и неденежной формах.

Поправки к МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность и информация по сегментам в части общих сумм активов и обязательств»

Поправка разъясняет требования МСФО (IAS) 34 относительно информации по сегментам в части общих сумм активов и обязательств для каждого отчётного сегмента с целью приведения требований данного стандарта в соответствие с положениями МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты». Информация об общих суммах активов и обязательств для отчётного сегмента раскрывается только в том случае, если такие суммы регулярно предоставляются лицу, ответственному за принятие операционных решений, и при наличии существенных изменений общих сумм, раскрытых в предыдущей годовой консолидированной финансовой отчётности компании по этому отчётному сегменту.

Поправка не оказала влияния на настоящую промежуточную сокращённую отдельную финансовую отчётность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКЕ (продолжение)**

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Компанией (продолжение)

МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (в редакции 2011 года) (МСФО (IAS) 19R)

МСФО (IAS) 19R включает в себя ряд поправок относительно учёта планов с установленными выплатами. В частности, в соответствии с новой редакцией стандарта актуарные доходы и расходы, признаются в составе прочего совокупного дохода (ПСД) и не подлежат последующей переклассификации в состав прибыли или убытка; ожидаемая доходность активов плана, более не признается в составе прибыли или убытка, а вместо этого применяется требование о признании процентов по чистому обязательству (активу) плана с установленными выплатами в составе прибыли или убытка, которые рассчитываются с использованием ставки дисконтирования для оценки обязательства по установленным выплатам; стоимость услуг прошлых лет, права на вознаграждения за которые еще не перешли, признаются в составе прибыли или убытка на более раннюю из следующих дат: дата изменений плана, или дата признания соответствующих затрат на реструктуризацию или выходных пособий. Прочие поправки касаются новых требований в отношении раскрытия информации, например, требований в отношении раскрытия количественной информации о чувствительности. Поправка не оказала влияния на настоящую промежуточную сокращённую отдельную финансовую отчётность.

Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» — «Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств»

Согласно данным поправкам, компании обязаны раскрывать информацию о правах на осуществление взаимозачёта финансовых инструментов и связанных с ними соглашениях (например, соглашениях о предоставлении обеспечения). Благодаря данным требованиям пользователи будут располагать информацией, полезной для оценки влияния соглашений о взаимозачёте на финансовое положение компании. Новые требования в отношении раскрытия информации применяются ко всем признанным финансовым инструментам, которые подлежат взаимозачёту в соответствии с МСФО (IAS) 32. Требования в отношении раскрытия информации также применяются к признанным финансовым инструментам, которые являются предметом юридически закреплённого генерального соглашения о взаимозачёте или аналогичного соглашения вне зависимости от того, подлежат ли они взаимозачёту согласно МСФО (IAS) 32. Поскольку Компания не осуществляет взаимозачёт финансовых инструментов в соответствии с МСФО (IAS) 32 и не имеет соглашений о взаимозачёте, попадающих в сферу применения поправки, ее принятие не оказало влияния на Компанию.

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчётность», МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчётность»

МСФО (IFRS) 10 предусматривает единую модель контроля, которая применяется в отношении всех компаний, включая компании специального назначения. МСФО (IFRS) 10 заменяет ту часть МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчётность», в которой содержались требования к консолидированной финансовой отчётности. Стандарт также содержит указания по вопросам, которые рассматривались в Интерпретации ПКИ-12 «Консолидация — компании специального назначения». МСФО (IFRS) 10 изменяет определение «контроль» таким образом, что считается, что инвестор контролирует объект инвестиций, если он имеет право на переменную отдачу от инвестиций или подвержен риску, связанному с ее изменением и может влиять на данную отдачу вследствие своих полномочий в отношении объекта инвестиций. Согласно определению контроля в МСФО (IFRS) 10 инвестор контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- (а) наличие у инвестора полномочий в отношении объекта инвестиций;
- (б) наличие у инвестора права на переменную отдачу от инвестиций или подверженность риску, связанному с ее изменением;
- (в) наличие у инвестора возможности использования своих полномочий в отношении объекта инвестиций с целью влияния на переменную отдачу от инвестиций.

МСФО (IFRS) 10 не оказал влияния на промежуточную сокращённую отдельную финансовую отчётность Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКЕ (продолжение)**

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Компанией (продолжение)

МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия»

МСФО (IFRS) 11 заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности» и Интерпретацию ПКИ-13 «Совместно контролируемые компании – немонетарные вклады участников». МСФО (IFRS) 11 исключает возможность учёта совместно контролируемых компаний методом пропорциональной консолидации. Вместо этого совместно контролируемые компании, удовлетворяющие определению совместных предприятий согласно МСФО (IFRS) 11, учитываются по методу долевого участия. Применение данного нового стандарта не оказало влияние на промежуточную сокращённую отдельную финансовую отчётность Компании.

МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях»

МСФО (IFRS) 12 содержит требования к раскрытию информации, которые относятся к долям участия компании в дочерних компаниях, совместной деятельности, ассоциированных и структурированных компаниях. Ни одно из этих требований к раскрытию информации не применяется в отношении промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности. Исключения составляют существенные события и операции в промежуточном периоде. Применение данного нового стандарта не оказало влияние на промежуточную сокращённую отдельную финансовую отчётность Компании.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости»

МСФО (IFRS) 13 объединяет в одном стандарте все указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО. МСФО (IFRS) 13 не вносит изменений в определение того, когда компании должны использовать справедливую стоимость, а предоставляет указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО, когда ее использование требуется или разрешается другими стандартами в составе МСФО. Применение МСФО (IFRS) 13 не оказало существенного влияния на оценки справедливой стоимости, определяемые Компанией.

МСФО (IFRS) 13 также предусматривает требования о раскрытии определенной информации о справедливой стоимости, которые заменяют действующие требования к раскрытию информации, содержащиеся в других стандартах в составе МСФО, включая МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации». Некоторые из этих требований, относящиеся к раскрытию информации в отношении финансовых инструментов согласно МСФО (IAS) 34.16A (j), применяются и к промежуточной сокращённой финансовой отчётности. Компания раскрыла такую информацию в *Примечании 32*.

Помимо вышеперечисленных поправок и новых стандартов, в отчётных периодах, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты, вступают в силу изменения, внесенные в МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности». Компания не является компанией, впервые применяющей МСФО, поэтому, данные изменения не оказали влияния на Компанию.

Компания не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Операционные затраты Компании подвержены сезонным колебаниям, обычно более высокие расходы, связанные с материалами, ремонтом и обслуживанием, ожидаются во второй половине года, а не в течение первого полугодия. Эти колебания в основном обусловлены сложившимся графиком ремонта трубопроводов, приходящимся в основном на вторую половину года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В тысячах тенге	Земля	Трубо- проводы	Транс- портные активы	Здания	Машины и оборудо- вание	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года (аудировано)	3.441.667	94.187.717	4.157.010	57.829.026	61.137.624	82.892.325	9.852.584	22.482.950	335.980.903
Поступления	6.249	2.904	120.046	216.881	340.409	2.199	542.417	2.982.206	4.213.311
Выбытия	(13.443)	(38.812)	(47.902)	(125.519)	(181.431)	(252)	(136.061)	(4.286)	(547.706)
Износ	-	(4.874.989)	(463.874)	(2.667.254)	(4.185.012)	-	(1.293.575)	-	(13.484.704)
Накопленный износ по выбытиям	-	28.006	47.831	98.726	178.985	-	126.299	-	479.857
Обесценение (через прибыли и убытки)	-	-	-	(13.103)	(1.999)	-	-	(29.087)	(44.189)
Восстановление обесценения (через прибыли и убытки)	-	1.361	-	2.853	769	-	-	762	5.745
Доценка (резерв переоценки)	-	-	-	-	-	1.357	-	-	1.357
Обесценение (резерв переоценки)	-	(512)	-	(7.126)	(93)	-	-	-	(7.731)
Переведено с незавершенного строительства	5.008	2.849.886	105	110.494	314.166	-	74.002	(3.353.661)	-
Переведено в нематериальные активы (Примечание 5)	-	-	-	-	(477)	-	(205)	-	(682)
Переведено в долгосрочные активы, предназначенные для продажи	-	-	-	(473.488)	-	-	-	-	(473.488)
Перемещения и переводы	-	3.247	-	8.600	24.232	-	(36.882)	603	-
Остаточная стоимость на 30 июня 2013 года (неаудировано)	3.439.481	92.158.808	3.813.216	54.980.090	57.627.183	82.895.629	9.128.779	22.079.487	326.122.673

По состоянию на 30 июня 2013 года (неаудировано)

Справедливая стоимость	3.439.481	120.597.467	6.665.631	70.676.130	80.358.426	82.895.629	14.696.122	22.079.487	401.408.373
Накопленная амортизация	-	(28.438.659)	(2.852.415)	(15.696.040)	(22.731.243)	-	(5.567.343)	-	(75.285.700)
Балансовая стоимость	3.439.481	92.158.808	3.813.216	54.980.090	57.627.183	82.895.629	9.128.779	22.079.487	326.122.673

По состоянию на 31 декабря 2012 года (аудировано)

Справедливая стоимость	3.441.667	117.778.752	6.605.277	70.988.472	79.858.102	82.892.325	14.257.787	22.482.950	398.305.332
Накопленная амортизация	-	(23.591.035)	(2.448.267)	(13.159.446)	(18.720.478)	-	(4.405.203)	-	(62.324.429)
Балансовая стоимость	3.441.667	94.187.717	4.157.010	57.829.026	61.137.624	82.892.325	9.852.584	22.482.950	335.980.903

По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года незавершенное строительство в основном включает строящиеся производственные объекты: магистральные нефтепроводы (в том числе строительство магистрального нефтепровода Кумколь-Каракони, реализуемого в рамках межгосударственного проекта строительства нефтепровода Казахстан-Китай), реконструкцию системы пожаротушения, реконструкцию электроснабжения объектов и другие.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Лицензии	Программное обеспечение	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года (аудировано)	209.936	1.058.027	30.802	1.298.765
Поступления	3.806	79.515	—	83.321
Переведено с основных средств (Примечание 4)	—	682	—	682
Выбытия	—	(101.837)	—	(101.837)
Накопленный износ по выбытиям	—	101.836	—	101.836
Амортизация	(35.452)	(162.405)	(1.197)	(199.054)
Перемещения и переводы	1.820	(1.820)	—	—
Остаточная стоимость на 30 июня 2013 года (неаудировано)	180.110	973.998	29.605	1.183.713
По состоянию на 30 июня 2013 года (неаудировано)				
Первоначальная стоимость	396.743	3.965.154	76.048	4.437.946
Накопленная амортизация	(216.633)	(2.991.156)	(46.443)	(3.254.233)
Балансовая стоимость	180.110	973.998	29.605	1.183.713
По состоянию на 31 декабря 2012 года (аудировано)				
Первоначальная стоимость	391.117	3.988.615	76.048	4.455.780
Накопленная амортизация	(181.181)	(2.930.588)	(45.246)	(3.157.015)
Балансовая стоимость	209.936	1.058.027	30.802	1.298.765

6. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
BIHL	39.061.750	39.061.750
Минус: обесценение инвестиций в BIHL	(16.094.547)	(16.094.547)
	22.967.203	22.967.203
BCPL	8.012.800	8.012.800
Минус: обесценение инвестиций в BCPL	(2.771.139)	(2.771.139)
	5.241.661	5.241.661
	28.208.864	28.208.864

7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
ККТ	6.500.000	6.500.000
МунайТас	904.945	904.945
	7.404.945	7.404.945

8. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ ЗА ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Авансы третьим сторонам за основные средства	913.933	444.977
Минус: резерв по сомнительным долгам	(99.330)	(99.330)
	814.603	345.647

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Запасные части	1.522.132	886.074
Топливо	689.505	571.313
Химические реагенты	426.894	89.053
Строительные материалы	355.586	92.746
Товары	40.997	76.248
Прочие	458.629	210.541
Минус: резерв по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(35.904)	(46.420)
	3.457.839	1.879.555

10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 30)	3.231.789	1.025.450
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	840.403	578.276
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	638.931	825.882
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 30)	7.286	198.917
Минус: резерв по сомнительным долгам	(601.605)	(575.174)
	4.116.804	2.053.351

Изменения в резерве по сомнительным долгам в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г.
На 1 января (аудировано)	575.174	75.220
Начисление за период	26.431	29.886
Восстановление дебиторской задолженности с соответствующим резервом	—	409.710
Реклассификация	—	2
На 30 июня (неаудировано)	601.605	514.818

Торговая и прочая дебиторская задолженность Компании выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
В тенге	4.116.804	2.052.571
В российских рублях	—	780
	4.116.804	2.053.351

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Авансы третьим сторонам	740.131	154.913
Авансы связанным сторонам (Примечание 30)	449.939	221.910
Минус: резерв по сомнительным долгам	(1.452)	(1.482)
	1.188.618	375.341

Движение резерва по сомнительным долгам в отношении авансов, выданных поставщикам, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г.
На 1 января (аудировано)	1.482	1.384
Сторнирование резерва	(30)	(2.165)
Восстановление авансов с соответствующим резервом	—	847
Списание авансов	—	1.636
На 30 июня (неаудировано)	1.452	1.702

12. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Налог у источника выплаты	42.431	—
НДС к возмещению	11.730	11.730
Предоплата по прочим налогам	21.701	104.534
	75.862	116.264

13. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	2.000.225	4.284.419
Предоплата по страхованию	260.779	34.635
Задолженность работников	51.274	20.212
Расходы будущих периодов по операциям со связанными сторонами (Примечание 30)	521	—
Расходы будущих периодов по операциям с третьими сторонами	125	173
Минус: резерв по сомнительным долгам	(2.616)	(2.616)
	2.310.308	4.336.823

14. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Краткосрочные банковские вклады	53.000.000	53.000.000
Начисленные проценты по вкладам	772.392	84.676
Долгосрочные банковские вклады	520.218	—
	54.292.610	53.084.676

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****14. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ (продолжение)**

На 30 июня 2013 года банковские вклады, размещенные в казахстанских банках, представляли собой:

- краткосрочные депозиты, выраженные в тенге, размещенные сроком от 9 до 12 месяцев (31 декабря 2012 года: 3-12 месяцев), с процентной ставкой 3,7-6,1% годовых (31 декабря 2012 года: 3-7% годовых), срок погашения которых истекает в июне 2014 года (31 декабря 2012 года: декабрь 2013 года);
- ограниченные в использовании долгосрочные депозиты со ставкой 2 % годовых, сроком до 2028 года, в обеспечение ипотечных займов, выданных АО «Народный банк Казахстана» работникам Компании.

15. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	36.000.000	10.000.000
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	22.183.664	8.114.269
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	698	4.759
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	—	948
Прочие текущие счета в банках	11.330	10.104
Наличность в кассе	1.956	2.280
	58.197.648	18.132.360

По состоянию на 30 июня 2013 года по срочным вкладам до 3-х месяцев и большинству текущих счетов, размещенных в казахстанских банках, проценты начислялись в размере от 1,7% до 4,5% годовых (31 декабря 2012 года: от 1,65% до 4% годовых).

16. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ**Уставный капитал**

По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года уставный капитал Компании состоял из 384.635.600 объявленных простых акций, из которых были выпущены и полностью оплачены 384.635.599 акции на сумму 62.503.284 тысячи тенге.

По состоянию на 31 декабря 2012 уставный капитал Компании представлен за вычетом стоимости консалтинговых услуг, понесенных компанией в связи с выпуском акций, в размере 565.717 тысяч тенге, и составляет 61.937.567 тысяч тенге.

Дивиденды

Годовое общее собрание акционеров Компании от 28 мая 2013 года приняло решение о выплате дивидендов по простым акциям в размере 28.847.670 тысяч тенге (75 тенге на 1 акцию), из них дивиденды в пользу материнской компании АО НК «КазМунайГаз» 25.962.903 тысячи тенге (Примечание 30).

17. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Доходы будущих периодов от связанных сторон (Примечание 30)	416.487	572.670
	416.487	572.670

18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Кредиторская задолженность за товары и услуги перед третьими сторонами	3.680.072	5.679.172
Кредиторская задолженность за товары и услуги перед связанными сторонами (Примечание 30)	389.432	597.352
Прочая кредиторская задолженность	183.877	269.141
	4.253.381	6.545.665

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Текущая стоимость торговой и прочей кредиторской задолженности выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
В тенге	4.238.468	6.274.570
В российских рублях	10.187	58.192
В долларах США	4.707	203.122
В другой валюте	19	9.781
	4.253.381	6.545.665

19. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 30)	9.872.673	10.426.287
Авансы, полученные от третьих сторон	5.054.501	5.527.676
	14.927.174	15.953.963

20. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
НДС к уплате	1.206.538	292.403
Индивидуальный подоходный налог	200.064	263.962
Социальный налог	171.161	222.901
Налог на имущество	—	55.985
Прочие налоги	20.723	42.710
	1.598.486	877.961

21. РЕЗЕРВЫ

Движение резервов представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по экологии	Резерв по квартирам	Прочие резервы	Всего
На 31 декабря 2012 года	167.477	—	11.814	179.291
Начислено за период	—	45.467	—	45.467
Использовано резерва	(8.608)	(24.780)	(11.814)	(45.202)
На 30 июня 2013 года	158.869	20.687	—	179.556

В связи с принятием Советом Директоров 27 февраля 2013 года Правил предоставления в наем и отчуждения работникам жилищ из жилищного фонда АО «КазТрансОйл», Компания в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, начислила резерв под обязательства по безвозмездной передаче квартир работникам, достигшим пенсионного возраста, а также работникам, которые достигнут пенсионного возраста в течение 2013-2020 годов в размере балансовой стоимости подлежащих отчуждению квартир 45.467 тысяч тенге.

Обязательство по выводу из эксплуатации трубопроводов 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. РЕЗЕРВЫ (продолжение)**

Также в составе долгосрочных обязательств отражен 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. Резерв по ликвидации полигонов сформирован на сумму дисконтированной стоимости будущих затрат по ликвидации, рассчитанной исходя из оставшегося срока до даты ликвидации полигона. В качестве ставки дисконтирования применена доходность государственных ценных бумаг (казначейских обязательств).

<i>В тысячах тенге</i>		Резерв под обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель
На 31 декабря 2012 года		15.531.037
Начислено за период		189.263
Амортизация дисконта обязательств по ликвидации активов и рекультивации земель (Примечание 28)		484.306
На 30 июня 2013 года		16.204.606

22. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (Примечание 30)	3.202.631	4.839.624
Заработная плата	2.806.491	2.682.879
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	2.741.506	3.190.974
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон (Примечание 30)	312.365	312.365
Кредиторская задолженность перед пенсионным фондом	271.529	338.898
	9.334.522	11.364.740

23. ВЫРУЧКА

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Транспортировка сырой нефти	75.529.698	50.571.345
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	3.202.250	2.952.097
Услуги по подаче воды	3.154.202	3.195.766
Услуги транспортной экспедиции нефти	354.582	365.358
Услуги по хранению нефти	85.053	60.186
Прочее	48.927	160.366
	82.374.712	57.305.118

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, выручка от крупнейшего грузоотправителя составила 19.965.006 тысяч тенге (За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, выручка от двух крупнейших грузоотправителей составила 13.676.606 тысяч тенге и 8.215.120 тысяч тенге, соответственно).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Износ и амортизация	13.403.965	12.771.534
Затраты на персонал	13.254.099	11.898.691
Электрознергия	2.943.324	2.452.080
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	2.237.508	1.962.471
Ремонт и техобслуживание	1.600.993	1.506.397
Услуги по охране	1.574.864	1.686.842
Топливо и материалы	1.541.340	1.544.816
Затраты на газ	1.240.900	1.292.782
Услуги авиатрулирования	679.250	943.013
Командировочные расходы	353.888	302.237
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	215.935	139.120
Страхование	165.073	204.316
Услуги связи	112.035	101.145
Охрана окружающей среды	76.263	387.679
Диагностика трубопроводов	21.136	7.012
Операционная аренда	—	4.921
Прочее	507.086	924.962
	39.927.659	38.130.018

25. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Затраты на персонал	2.169.980	1.883.670
Износ и амортизация	275.096	275.050
Обслуживание офиса	143.086	157.876
Расходы по списанию НДС к возмещению	133.508	108.205
Расходы на благотворительность	108.976	21.500
Расходы по социальной сфере	102.645	120.712
Страхование и обеспечение безопасности	101.970	114.983
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	94.496	186.287
Командировочные расходы	83.818	54.028
Ремонт и техобслуживание	75.899	77.301
Консультационные услуги	65.730	393.108
Услуги банка	45.808	42.186
Услуги связи	45.072	37.504
Информационное обеспечение	31.584	29.012
Начисление резерва по сомнительной задолженности (Примечание 10,11)	26.401	29.357
Материалы и топливо	25.389	26.916
Обучение	25.346	36.962
Расходы по операционной аренде	19.063	15.857
Расходы по рекламе	16.898	8.796
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	14.065	8.881
Сторно резерва по устаревшим товарно-материальным запасам	(4.456)	(1.861)
Прочее	140.656	168.961
	3.741.030	3.795.291

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****26. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ**

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Доход от штрафов и пени	1.198.752	145.254
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместных предприятий	177.743	—
Амортизация доходов будущих периодов по связанным сторонам (Примечание 30)	156.182	156.182
Доход от выбытия активов для реализации	84.650	—
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместных предприятий (Примечание 30)	26.463	68.278
Доход от реализации товарно-материальных запасов	—	15.560
Доход от расторжения договоров	—	87.955
Прочее	43.155	98.097
	1.686.945	571.326

В марте 2013 года МунайТас досрочно погасил свои обязательства перед ЕБРР по кредитному соглашению, и обязательства Компании по Договору гарантии были прекращены. Соответственно, Компания прекратила признание оставшейся суммы неамортизированной финансовой гарантии в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года (Примечание 31).

Доходы от штрафов и пени в основном представлены суммами за заявленный и недопоставленный объем нефти согласно договорам на предоставление услуг по транспортировке нефти на условиях «качай или плати».

27. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках	1.677.592	1.010.526
Дивидендный доход от совместных предприятий (Примечание 30)	453.584	—
Займы работникам: амортизация дисконта	16.109	11.201
Прочие финансовые доходы от связанных сторон (Примечание 30)	—	19.203
	2.147.285	1.040.930

28. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Амортизация дисконта обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель	484.306	—
Вознаграждение работникам: списание дисконта приведенной стоимости	186.000	81.500
Прочие финансовые затраты по связанным сторонам (Примечание 30)	—	7.362
	670.306	88.862

29. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Расходы по текущему подоходному налогу	10.131.373	4.604.529
Экономия по отсроченному подоходному налогу	(1.795.618)	(1.344.939)
Подоходный налог	8.335.755	3.259.590

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В соответствии с МСБУ 24 «Раскрытия 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, заключённых со связанными сторонами в течение шести месяцев, заканчивающихся 30 июня 2013 и 30 июня 2012 годов, и соответствующее сальдо на 30 июня 2013 и 31 декабря 2012 годов:

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон		
Торговая дебиторская задолженность совместных предприятий	2.647.321	471.451
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	583.621	553.811
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	847	188
	3.231.789	1.025.450
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»	7.286	198.917
Итого торговой и прочей дебиторской задолженности	3.239.075	1.224.367

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Авансы, выданные связанным сторонам		
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ	370.629	219.298
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	79.310	2.612
Авансы, выданные прочим связанным сторонам	—	—
Итого авансов, выданных связанным сторонам	449.939	221.910

Расходы будущих периодов по операциям со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Расходы будущих периодов по операциям со связанными сторонами		
Расходы будущих периодов по операциям со связанными сторонами	521	—
	521	—

Справедливая стоимость обязательства по финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместных предприятий, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Финансовая гарантия, выпущенная в пользу связанных сторон		
Финансовая гарантия, выпущенная в пользу совместных предприятий	—	199.654
Итого финансовая гарантия в пользу связанных сторон	—	199.654

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Доходы будущих периодов перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Долгосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон		
Долгосрочная часть доходов будущих периодов от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	416.487	572.670
Долгосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон	416.487	572.670
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон		
Текущая часть доходов будущих периодов от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	312.365	312.365
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон	312.365	312.365

Торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги		
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ	375.413	567.859
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	14.019	28.924
Итого кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги	389.432	596.783
Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	—	569
Итого прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	—	569
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	389.432	597.352

Авансы, полученные от связанных сторон, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Авансы, полученные от связанных сторон		
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	8.493.671	9.143.441
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	1.378.981	1.282.846
Авансы, полученные от совместных предприятий	21	—
Итого авансов, полученных от связанных сторон	9.872.673	10.426.287

Задолженность Компании по дивидендам к уплате перед связанными сторонами, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Дивиденды к уплате связанным сторонам		
Дивиденды к уплате в пользу КМГ	25.962.903	—
Итого дивидендов к уплате перед связанными сторонами	25.962.903	—

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Прочие текущие обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Задолженность за услуги транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами		
Задолженность за услуги транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ	3.202.631	4.839.624
	3.202.631	4.839.624
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу		
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу	6.301	19.940
	6.301	19.940

Сделки Компании со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Продажи связанным сторонам:		
Доход от услуг, оказываемых предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ	45.845.348	31.873.796
Доход от услуг, оказываемых компаниям Группы «Самрук-Казына»	5.617.044	2.847.582
Доход от основной деятельности от совместных предприятий	2.698.137	2.463.284
Доход от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	66.119	10.643
Доход от прочей деятельности от компаний Группы «Самрук-Казына»	89	—
Доход от прочей деятельности от совместных предприятий	—	4.209
	54.226.737	37.199.514
Приобретения у связанных сторон		
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	3.967.413	3.724.254
Приобретения услуг у компаний Группы «Самрук-Казына»	611.626	480.423
Приобретения товарно-материальных запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	67.154	—
Приобретения товарно-материальных запасов у компаний Группы «Самрук-Казына»	4.627	—
	4.650.820	4.204.677

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Финансовые доходы от связанных сторон представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г.
	(неаудировано)	(неаудировано)
Финансовые доходы от связанных сторон		
Дивидендный доход, полученный от МунайТас	453.584	—
Прочие финансовые доходы от связанных сторон	—	19.203
	453.584	19.203

Финансовые затраты по связанным сторонам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г.
	(неаудировано)	(неаудировано)
Финансовые затраты по связанным сторонам		
Прочие финансовые расходы по связанным сторонам	—	7.362
	—	7.362

Амортизация доходов от связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г.
	(неаудировано)	(неаудировано)
Амортизация доходов от связанных сторон		
Амортизация доходов будущих периодов от связанных сторон	156.182	156.182
Амортизация финансовых гарантий выпущенных в пользу совместных предприятий	26.463	68.278
	182.645	224.460

Общая сумма вознаграждения членам ключевого управленческого персонала включала:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г.
	(неаудировано)	(неаудировано)
Бонусы по итогам предыдущего года	143.509	—
Зарботная плата	88.371	80.690
Прочие краткосрочные вознаграждения	3.601	3.601
Вознаграждения после окончания трудовой деятельности	208	120
	235.689	84.411
Количество человек	7	7

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

31. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Потенциальные и условные обязательства Компании, раскрыты в годовой финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года. В течение шести месяцев закончившихся 30 июня 2013 года не произошло существенных операций, за исключением следующего:

Ковенанты*Гарантии*

29 июля 2004 года МунайТас (совместное предприятие Компании) и Европейский банк развития и реконструкции (ЕБРР) заключили кредитное соглашение, согласно которому ЕБРР предоставил МунайТас средства в размере 81.600.000 долларов США. Заемные средства были застрахованы Договором гарантии от 29 июля 2004 года, подписанным ЕБРР и Компанией, выступавшей Поручителем.

В марте 2013 года МунайТас досрочно погасил все обязательства перед ЕБРР по данному кредитному соглашению и обязательства Компании по Договору гарантии были прекращены.

Договорные обязательства

По состоянию на 30 июня 2013 года у Компании имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 12.870.447 тысяч тенге (31 декабря 2012 года: 5.607.369 тысяч тенге). В дополнение, по состоянию на 30 июня 2013 года Компания обязалась приобрести товарно-материальные запасы (материалы и запасные части) и прочие услуги на сумму 14.617.556 тысяч тенге (31 декабря 2012 года: 1.948.794 тысячи тенге).

32. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

В состав основных финансовых обязательств Компании входят торговая и прочая кредиторская задолженность, и прочие финансовые обязательства. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования хозяйственной деятельности Компании. Компания имеет торговую дебиторскую задолженность, деньги и денежные эквиваленты, возникающие непосредственно в результате хозяйственной деятельности Компании.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость денежных средств, депозитов в банках, торговой и прочей дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности, прочих финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду краткосрочности данных финансовых инструментов.

33. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА**Дивиденды**

4 июля 2013 года Компания выплатила дивиденды в размере 28.847.670 тысяч тенге (75 тенге на 1 акцию), из них дивиденды в пользу материнской компании АО НК «КазМунайГаз» 25.962.903 тысячи тенге (*Примечание 30.*