

АО «КазТрансОйл»
Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность

*По состоянию на 30 июня 2012 года и за шесть
месяцев, закончившихся на эту дату,
с отчетом независимых аудиторов по обзору
промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности*

СОДЕРЖАНИЕ

Стр.

Отчет по обзору промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудировано)	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении-----	1-2
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе-----	3-4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств -----	5-6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале-----	7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности-----	8-28

ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРА ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционеру и Руководству АО «Казтрансойл»:

Введение

Мы провели обзор прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Казтрансойл» и его дочерних организаций (далее «Группа») по состоянию на 30 июня 2012 года, которая состоит из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2012 г., а также соответствующих промежуточных консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности. Руководство несёт ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность» («МСБУ 34»).

Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности на основании проведённого нами обзора.

Объем проверки

Мы провели 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 учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзором. Объем 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 сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Ernst & Young LLP



Гульмира Турмагамбетова
Аудитор

Квалификационное свидетельство
аудитора No. 0000374 от 21 февраля
1998 года

9 августа 2012 года



Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
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 года

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ
ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2012 года (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	328.573.773	330.514.478
Нематериальные активы	6	6.174.370	6.229.037
Инвестиции в совместные предприятия	7	35.275.554	32.418.904
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	8	1.450.056	638.912
Банковские вклады	14	—	6.000.000
Прочие долгосрочные активы		358.830	351.086
		371.832.583	376.152.417
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	9	4.883.444	2.784.431
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	5.614.572	7.689.387
Авансы, выданные поставщикам	11	1.129.144	744.898
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		356.447	1.756.038
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	12	2.898.092	3.633.715
Прочие текущие активы	13	622.804	262.329
Банковские вклады	14	27.970.082	35.123.823
Денежные средства и их эквиваленты	15	43.833.108	21.852.387
		87.307.693	73.847.008
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		29.502	29.502
		87.337.195	73.876.510
ИТОГО АКТИВОВ		459.169.778	450.028.927

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ
ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2012 года (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	16	34.617.204	34.617.204
Резерв по переоценке активов		132.256.840	138.056.828
Прочие резервы капитала		17.104	17.104
Резерв по пересчету валюты отчетности		9.685.101	9.334.129
Нераспределенная прибыль		212.172.473	189.472.821
		388.748.722	371.498.086
Долгосрочные обязательства			
Финансовая гарантия, выпущенная в пользу связанной стороны		272.390	338.919
Обязательства по вознаграждениям работникам		5.997.657	5.909.892
Обязательства по отсроченному налогу		32.882.385	34.201.711
Доходы будущих периодов	18	4.580.901	4.756.050
		43.733.333	45.206.572
Текущие обязательства			
Кредиты и займы	17	399.116	303.181
Обязательства по вознаграждениям работникам		216.926	226.000
Корпоративный подоходный налог к уплате		1.275.449	1.156.184
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	10.053.157	15.149.470
Авансы полученные	20	9.150.812	11.226.796
Прочие налоги к уплате	21	1.167.573	1.269.317
Резервы	22	468.603	287.727
Прочие текущие обязательства	23	3.956.087	3.705.594
		26.687.723	33.324.269
Итого обязательства		70.421.056	78.530.841
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		459.169.778	450.028.927
Балансовая стоимость одной простой акции			
<i>(в тенге)</i>	16	1.105	1.055

Учетная политика и примечания на страницах 8 – 28 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Каблдин К.М.

Азмедина А.С.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ
ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудировано)
Выручка	24	66.357.554	71.502.222
Себестоимость реализации	25	(45.834.937)	(44.460.702)
Валовая прибыль		20.522.617	27.041.520
Общие и административные расходы	26	(4.427.535)	(437.849)
Прочие операционные доходы	27	639.922	510.993
Прочие операционные расходы		(312.817)	(514.036)
Операционная прибыль		16.422.187	26.600.628
Убыток от курсовой разницы		(15.474)	(442.516)
Финансовые доходы	28	1.080.365	1.534.384
Финансовые затраты	29	(98.094)	(119.989)
Доля доходов совместно контролируемых предприятий	7	2.854.964	320.466
Прибыль до налогообложения		20.243.948	27.892.973
Расходы по подоходному налогу	30	(3.344.189)	(4.788.247)
Прибыль за отчетный период		16.899.759	23.104.726
Базовая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчетный период, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы (в тенге)			
	16	49	70

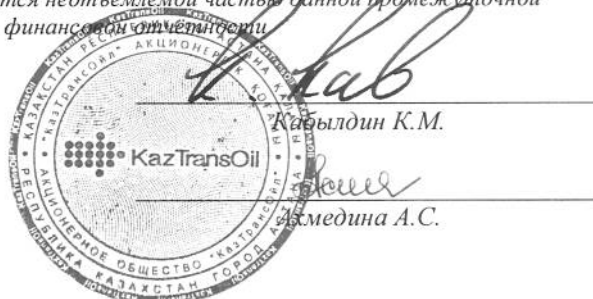
**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ
ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудировано)
Прочий совокупный доход по Группе			
Пересчет иностранной валюты		349.286	57.349
Обесценение основных средств		(119)	—
Влияние подоходного налога		24	—
	5	(95)	—
Итого прочий совокупный доход за отчетный период по Группе, за вычетом налогов		349.191	57.349
Прочий совокупный доход по совместно-контролируемым компаниям			
Пересчет иностранной валюты	7	1.686	—
Итого прочий совокупный доход за отчетный период по совместно-контролируемым компаниям, за вычетом налогов		1.686	—
Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов		350.877	57.349
Итого совокупный доход за отчетный период, за вычетом налогов		17.250.636	23.162.075

Учетная политика и примечания на страницах 8 – 28 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Генеральный директор

Главный бухгалтер



ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2012 года	2011 года
В тысячах тенге		(неаудировано)	(неаудировано)
Прим.			
Денежные потоки от операционной деятельности:			
		20.243.948	27.892.973
Прибыль до налогообложения			
Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками:			
Износ и амортизация	25,26	13.805.708	14.300.575
Начисление резерва по сомнительной задолженности	26	52.591	23.354
Доля доходов совместно контролируемых предприятий	7	(2.854.964)	(320.466)
Финансовые затраты	29	98.094	119.989
Финансовые доходы	28	(1.080.365)	(1.534.384)
Вознаграждения работникам	25,26	148.001	101.061
Сторно резерва по налогам	26	—	(3.718.848)
Расходы на резерв по возмещению ущерба окружающей среде (Доход) / убыток от выбытия основных средств, нетто	22	179.969	—
		(13.857)	201.579
Обесценение основных средств	5	895	—
Доход от списания кредиторской задолженности	27	(3.070)	(7.250)
Амортизация доходов будущих периодов	27	(156.182)	(156.259)
Расходы по списанию НДС к возмещению	26	115.768	38.739
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу связанной стороны	27	(68.278)	(67.287)
Нереализованный убыток от курсовой разницы		12.481	366.532
Сторнирование резерва по устаревшим товарно-материальным запасам	26	(1.861)	(267)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале:		30.478.878	37.240.041
Изменение в товарно-материальных запасах		(2.437.718)	(2.643.443)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		2.035.705	460.466
Изменение в авансах, выданных поставщикам		(386.527)	(136.527)
Изменение в налогах к возмещению и прочих краткосрочных активах		180.573	459.772
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(5.093.243)	917.887
Изменение в авансах полученных		(2.075.984)	372.810
Изменения в налогах к уплате		(101.744)	(563.172)
Изменение в прочих текущих и долгосрочных обязательствах и вознаграждениях работникам		81.624	(1.966.470)
Денежные потоки от операционной деятельности:		22.681.564	34.141.364
Уплаченный подоходный налог		(3.092.796)	(3.753.261)
Проценты полученные		799.345	836.633
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		20.388.113	31.224.736
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:			
Изъятие срочных вкладов		23.000.000	24.481.833
Размещение срочных вкладов		(9.600.164)	(26.000.076)
Приобретение основных средств		(11.848.996)	(15.452.587)
Приобретение нематериальных активов		(101.125)	(186.373)
Поступление от продажи основных средств и нематериальных активов		48.893	1.146
Дивиденды полученные	28	—	17.608
Чистые денежные потоки от / (использованные в) инвестиционной деятельности		1.498.608	(17.138.449)

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ
ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**

В тысячах тенге		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2012 года	2011 года
	Прим.	(неаудировано)	(неаудировано)
Денежные потоки от финансовой деятельности:			
Поступления по займам и кредитам	17	94.000	–
Погашение займов и кредитов		–	(37.233)
Чистые денежные потоки от / (использованные в) финансовой деятельности		94.000	(37.233)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		21.980.721	14.049.054
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	15	21.852.387	16.914.394
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	15	43.833.108	30.963.448

НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

Следующие неденежные операции были исключены из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств:

Зачет налогов

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, Группа произвела зачет КПН к уплате с предоплатой по прочим налогам на сумму 94.789 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года: 1.496.311 тысяч тенге).

Учетная политика и примечания на страницах 8–28 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Генеральный директор

Главный бухгалтер



ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Резерв по переоценке активов	Прочие резервы	Резерв от пересчета валюты отчетности	Нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2012 года (аудировано)	34.617.204	138.056.828	17.104	9.334.129	189.472.821	371.498.086
Прибыль за отчетный период	—	—	—	—	16.899.759	16.899.759
Прочий совокупный доход	—	(95)	—	350.972	—	350.877
Итого совокупный доход за период (неаудировано)	—	(95)	—	350.972	16.899.759	17.250.636
Перевод амортизации переоцененных основных средств	—	(5.799.893)	—	—	5.799.893	—
На 30 июня 2012 года (неаудировано)	34.617.204	132.256.840	17.104	9.685.101	212.172.473	388.748.722
На 1 января 2011 года (аудировано)	32.916.055	124.828.954	17.104	8.590.235	171.962.450	338.314.798
Прибыль за отчетный период	—	—	—	—	23.104.726	23.104.726
Прочий совокупный доход	—	—	—	57.349	—	57.349
Итого совокупный доход за период (неаудировано)	—	—	—	57.349	23.104.726	23.162.075
Перевод амортизации переоцененных основных средств	—	(6.071.311)	—	—	6.071.311	—
Выпуск акций	1.701.149	—	—	—	—	1.701.149
Прочие распределения	—	—	—	—	(1.000.000)	(1.000.000)
На 30 июня 2011 года (неаудировано)	34.617.204	118.757.643	17.104	8.647.584	200.138.487	362.178.022

Учетная политика и примечания на страницах 8 – 28 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Генеральный директор

Главный бухгалтер

 К. М. Кабылин К.М.
 А. А. Ахмедина А.А.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

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, Компания была перерегистрирована в АО «КазТрансОйл» («Компания»).

Компания полностью принадлежит АО «Национальная компания «КазМунайГаз» («КМГ» или «Материнская Компания»). КМГ полностью принадлежит Правительству в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» («Самрук-Казына»).

По состоянию на 30 июня 2012 года и 31 декабря 2011 года Компания имела доли участия в следующих организациях:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли Участия	
			30 июня 2012 года	31 декабря 2011 года
АО «КТО-Сервис» («КТО-Сервис»)	Казахстан	Управление непроизводственными активами	100%	100%
АО «СЗТК «МунайТас» («МунайТас»)	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско – Китайский Трубопровод» («ККТ»)	Казахстан	Транспортировка нефти	50%	50%
«Batumi Capital Partners Limited» («BCPL»)	Кипр*	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов	50%*	50%*
«Batumi Industrial Holdings Limited» («BIHL»)	Кипр*	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта г. Батуми и нефтеналивного терминала	100%*	100%*

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

Компания и ее дочерние организации 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), Научно-технический центр в г. Алматы, Вычислительный центр коллективного пользования в г. Астана и представительские офисы в Российской Федерации (г. Москва, Омск и Самара) и Украине (г. Киев).

Группа располагает сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5.495 км и водоводов протяженностью 2.148 км на территории Республики Казахстан. Кроме того, Группа осуществляет хранение, перевалку и транспортную экспедицию нефти в других смежных трубопроводных системах. Совместные предприятия Группы - МунайТас и ККТ владеют трубопроводами Кенкияк-Атырау и Атасу – Алашанькоу, используемыми для транспортировки казахстанской нефти в Китай. Дочернему предприятию Группы BIHL принадлежат Батумский нефтяной терминал и права управления Батумским морским портом, основной деятельностью которых является хранение и перевалка нефтеналивных грузов.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, была утверждена к выпуску Главным Бухгалтером и Генеральным Директором 9 августа 2012 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2012 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСФО 34»).

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

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые для подготовки годовой финансовой отчетности и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2011 года.

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность 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 2012 года и 31 декабря 2011 года курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли 149,42 тенге и 148,40 тенге за 1 доллар США, соответственно.

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые примененные Группой

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой финансовой отчетности Группы за год, завершившийся 31 декабря 2011 года, за исключением принятых на 1 января 2012 года поправок, внесенных в приведенные ниже стандарты. Данные поправки не оказали влияния на учетную политику, финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы:

Поправка к МСФО (IAS) 12 «Отсроченные налоги - Возмещение актива, лежащего в основе отсроченного налога»

Данная поправка к МСФО (IAS) 12 вводит опровержимое допущение о том, что балансовая стоимость инвестиционной недвижимости, для оценки которой используется модель справедливой стоимости согласно МСФО (IAS) 40, будет возмещена посредством продажи, и, соответственно, отсроченный налог должен определяться на основании допущения о ее продаже. Допущение опровергается, если инвестиционная недвижимость является амортизируемой и удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является потребление практически всех экономических выгод от инвестиционной недвижимости с течением времени, а не посредством ее продажи. Кроме того, МСФО (IAS) 12 требует, чтобы отсроченный налог по неамортизируемым активам, оцениваемым по модели переоценки согласно МСФО (IAS) 16, всегда отражал налоговые последствия возмещения балансовой стоимости лежащего в основе отсроченного налога актива посредством его продажи. Поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2012 года или после этой даты.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ
ПОЛИТИКЕ (продолжение)**

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые примененные Группой (продолжение)

Поправка к МСФО (IAS) 7 «Раскрытие информации – передача финансовых активов»

Совет по МСФО опубликовал поправку к МСФО (IAS) 7, вносящую улучшения в требования о раскрытии информации о финансовых активах. Указанные требования о раскрытии информации применяются в отношении переданных активов (согласно определению в МСФО (IAS) 39). Если признание переданных активов не прекращено в полном объеме, компания должна раскрыть информацию, позволяющую пользователям финансовой отчетности понять взаимосвязь между такими активами, признание которых не было прекращено, и соответствующими обязательствами. Если признание таких активов прекращено в полном объеме, но компания сохраняет продолжающееся участие, то необходимо раскрывать информацию, которая поможет пользователям финансовой отчетности оценить характер и риски, связанные с продолжающимся участием компании в активах, признание которых было прекращено. Поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или после этой даты, при этом требование о представлении сравнительных данных не предусмотрено.

Группа 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 Группы подвержены сезонным колебаниям, обычно, более высокие расходы, связанные с материалами, ремонтом и обслуживанием, ожидаются во второй половине года, а не в течение первых шести месяцев. Эти колебания, в основном, обусловлены сложившимся графиком ремонта трубопроводов, приходящимся в основном на вторую половину года.

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В целях управления Группа разделена на бизнес-подразделения, исходя из оказываемых ей услуг, и состоит из трех отчетных 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 составляют менее 10% от совокупной выручки). К ним относятся сервисные услуги, оказываемые дочерней организацией КТО-Сервис, а также перевалка сухих грузов (сахар-сырец, нитрат аммония, цемент, зерно, подсолнух и жмых) в Батумском морском порту 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 отчетность руководству Группы и, соответственно, данные услуги не могут быть выделены в отдельный сегмент.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

В сегмент «Перевалка нефти» включены услуги по перевалке нефти и нефтепродуктов через Батумский морской порт с эксплуатацией Батумского нефтяного терминала. 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.

В таблицах ниже отражена информация о выручке и прибыли по сегментам Группы за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2012 года и 2011 года соответственно.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудировано)					За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудировано)						
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Прочие	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано	Транспор- тировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Прочие	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано
В тысячах тенге												
Выручка												
Продажи внешним клиентам	57.305.118	6.963.816	2.088.620	66.357.554	–	66.357.554	62.940.959	6.407.503	2.153.760	71.502.222	–	71.502.222
Межсегментные продажи (исключается при консолидации)	–	–	262.767	262.767	(262.767)	–	–	–	266.346	266.346	(266.346)	–
Выручка всего	57.305.118	6.963.816	2.351.387	66.620.321	(262.767)	66.357.554	62.940.959	6.407.503	2.420.106	71.768.568	(266.346)	71.502.222
Финансовые результаты												
Обесценение основных средств через прибыли и убытки	(895)	–	–	(895)	–	(895)	–	–	–	–	–	–
Износ и амортизация	(13.046.584)	(542.858)	(216.266)	(13.805.708)	–	(13.805.708)	(12.955.676)	(828.169)	(516.730)	(14.300.575)	–	(14.300.575)
Доходы по процентам	1.010.526	6.075	32.180	1.048.781	–	1.048.781	1.447.196	27.888	10.042	1.485.126	–	1.485.126
Расходы по процентам	–	(16.594)	(7.265)	(23.859)	7.265	(16.594)	(194)	(37.671)	(7.124)	(44.989)	–	(44.989)
Расходы по КПН	(3.259.590)	–	(84.599)	(3.344.189)	–	(3.344.189)	(4.880.408)	(69.063)	(89.942)	(5.039.413)	251.166	4.788.247
Прибыль сегмента	13.250.953	699.315	(185.686)	13.764.582	3.135.177	16.899.759	23.087.750	(106.584)	(363.937)	22.617.229	487.497	23.104.726

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)****Корректировки и исключения**

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудировано)
Сверка прибыли		
Прибыль сегментов	13.764.582	22.617.229
Корректировки и исключения	280.213	167.031
Доход от долевого участия	2.854.964	320.466
Прибыль Группы	16.899.759	23.104.726

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транс- портные активы	Здания	Машины и оборудо- вание	Техно- логи- ческая нефть	Прочее	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
<i>Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года (аудировано)</i>	10.725.968	84.922.566	6.402.700	71.574.451	66.555.332	58.853.972	9.640.494	21.838.995	330.514.478
Влияние пересчета валюты	67.459	—	36.461	112.096	24.481	—	27.323	26.625	294.445
Поступления	3.646	—	259.468	41.289	1.059.544	—	591.828	9.623.456	11.579.231
Выбытия	—	(13.118)	(6.739)	(3.085)	(25.217)	(137.240)	(94.073)	(4.148)	(283.620)
Износ	—	(4.458.358)	(528.882)	(3.105.804)	(4.329.942)	—	(1.118.222)	—	(13.541.208)
Накопленный износ по выбытиям	—	1.637	2.640	904	8.020	—	79.295	—	92.496
Обесценение (через прибыли и убытки)	—	—	—	—	(333)	—	(562)	—	(895)
Обесценение (резерв переоценки)	—	—	—	—	—	—	(95)	—	(95)
Переведено с незавершенного строительства	5.038	17.249	5.300	258.383	815.967	—	107.635	(1.209.572)	—
Переведено из нематериальных активов	—	—	—	—	—	—	764	—	764
Переведено в нематериальные активы	—	—	—	—	(39.795)	—	(17.706)	(24.322)	(81.823)
Перемещения и переводы	—	(56.937)	(61.312)	(404.342)	632.560	—	(110.050)	81	—
<i>Остаточная стоимость на 30 июня 2012 года (неаудировано)</i>	10.802.111	80.413.039	6.109.636	68.473.892	64.700.617	58.716.732	9.106.631	30.251.115	328.573.773
<i>По состоянию на 30 июня 2012 года (неаудировано)</i>									
Переоцененная стоимость	16.348.282	100.009.369	8.508.281	87.526.005	83.798.028	59.046.937	12.753.345	30.326.341	398.316.588
Обесценение	(5.546.171)	(842.802)	(277.933)	(6.579.986)	(3.097.012)	(330.205)	(221.052)	(75.226)	(16.970.387)
Накопленный износ	—	(18.753.528)	(2.120.712)	(12.472.127)	(16.000.399)	—	(3.425.662)	—	(52.772.428)
Балансовая стоимость	10.802.111	80.413.039	6.109.636	68.473.892	64.700.617	58.716.732	9.106.631	30.251.115	328.573.773
<i>По состоянию на 31 декабря 2011 года (аудировано)</i>									
Переоцененная стоимость	16.249.861	100.068.206	8.277.842	87.533.300	81.176.560	59.184.177	12.331.948	21.914.221	386.736.115
Обесценение	(5.523.893)	(842.802)	(277.933)	(6.579.986)	(3.096.679)	(330.205)	(220.395)	(75.226)	(16.947.119)
Накопленный износ	—	(14.302.838)	(1.597.209)	(9.378.863)	(11.524.549)	—	(2.471.059)	—	(39.274.518)
Балансовая стоимость	10.725.968	84.922.566	6.402.700	71.574.451	66.555.332	58.853.972	9.640.494	21.838.995	330.514.478

По состоянию на 30 июня 2012 года незавершенное строительство в основном включает строящиеся производственные объекты: магистральные нефтепроводы, строительство резервуаров, реконструкцию систем пожаротушения, реконструкцию электроснабжения объектов, реконструкцию и расширение ГНПС Кенкияк, систему охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов нефтепроводов, реконструкцию системы измерения показателей количества и качества нефти на ГНПС Атасу. По состоянию на 31 декабря 2011 года незавершенное строительство в основном включает строящиеся производственные объекты: магистральные нефтепроводы (в том числе строительство магистрального нефтепровода Кумколь-Каракоин, реализуемого в рамках межгосударственного проекта строительства нефтепровода Казахстан-Китай), реконструкцию системы пожаротушения, реконструкцию электроснабжения объектов и другие.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****6. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Гудвил	Лицензии	Програм- мное обеспе- чение	Права на землеполь- зование	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года (аудировано)	—	252.473	936.374	4.674.400	365.790	6.229.037
Поступления	—	5.001	92.283	—	4.364	101.648
Амортизация	—	(33.384)	(153.945)	(53.634)	(30.312)	(271.275)
Переведено с основных средств	—	1.986	79.368	—	469	81.823
Переведено в основные средства	—	—	(764)	—	—	(764)
Прочие внутренние перемещения	—	—	3.824	—	(3.824)	—
Пересчет валюты	—	373	11	31.673	1.844	33.901
Остаточная стоимость на 30 июня 2012 года (неаудировано)	—	226.449	957.151	4.652.439	338.331	6.174.370
По состоянию на 30 июня 2012 года (неаудировано)						
Переоцененная стоимость	21.521.411	384.530	3.730.358	5.900.880	747.374	32.284.553
Обесценение	(21.521.411)	—	—	(545.248)	—	(22.066.659)
Накопленная амортизация	—	(158.081)	(2.773.207)	(703.193)	(409.043)	(4.043.524)
Балансовая стоимость	—	226.449	957.151	4.652.439	338.331	6.174.370
По состоянию на 31 декабря 2011 года (аудировано)						
Переоцененная стоимость	21.374.497	377.246	3.555.659	5.860.598	742.115	31.910.115
Обесценение	(21.374.497)	—	—	(534.870)	—	(21.909.367)
Накопленная амортизация	—	(124.773)	(2.619.285)	(651.328)	(376.325)	(3.771.711)
Балансовая стоимость	—	252.473	936.374	4.674.400	365.790	6.229.037

7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
ККТ	25.251.361	22.879.691
МунайТас	10.024.193	9.539.213
	35.275.554	32.418.904

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года Группа признала свою долю в прибыли МунайТас в сумме 484.980 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года: доля в прибыли МунайТас составила 320.466 тысяч тенге), что привело к увеличению балансовой стоимости инвестиций в МунайТас.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, Группа признала свою долю в прибыли ККТ в сумме 2.369.984 тысячи тенге и долю в прочем совокупном доходе в размере 1.686 тысяч тенге что привело к увеличению балансовой стоимости инвестиций в ККТ. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, доля Группы в прибыли ККТ составила 4.273.956 тысяч тенге, в прочем совокупном убытке - 1.786 тысяч тенге, однако, учитывая долю Группы в непризнанных убытках ККТ в размере 8.060.181 тысяча тенге по состоянию на 31 декабря 2010 года, Группа не признала долю в прибыли и прочем совокупном убытке ККТ, указанных выше.

В таблицах ниже обобщенно представлена финансовая информация о совместных предприятиях (пропорциональная доля Группы):

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Доля в суммарных активах и обязательствах совместных предприятий		
Краткосрочные активы	23.736.880	17.317.510
Долгосрочные активы	132.500.298	136.015.551
Краткосрочные обязательства	(14.724.295)	(8.759.544)
Долгосрочные обязательства	(106.237.329)	(112.154.613)
Доля в чистых активах	35.275.554	32.418.904
	За шесть месяцев, закончившихся	
<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	30 июня 2011 г. (неаудировано)
Суммарная выручка и чистая прибыль совместных предприятий за период		
Выручка	14.189.978	19.883.270
Чистая прибыль	2.854.964	4.594.422
Прочий совокупный доход / (убыток)	1.686	(1.786)

8. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ ЗА ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Авансы третьим сторонам за основные средства	1.549.386	638.912
Минус: резерв по сомнительным долгам	(99.330)	—
	1.450.056	638.912

Движение резерва по сомнительным долгам, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня	
	2012 г.	2011 г.
На 1 января (аудировано)	—	99.330
Восстановление резерва	99.330	—
На 30 июня (неаудировано)	99.330	99.330

Авансы, выданные поставщикам за основные средства, выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
В тенге	1.131.914	546.011
В долларах США	210.560	63.518
В евро	14.045	—
В иной валюте	93.537	29.383
	1.450.056	638.912

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Запасные части	1.723.918	962.954
Топливо	792.155	710.189
Химические реагенты	561.841	126.207
Строительные материалы	456.045	155.431
Товары	57.043	82.744
Прочие	1.343.528	801.184
Минус: резерв по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(51.086)	(54.278)
	4.883.444	2.784.431

Движение резерва по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2012 г.	2011 г.
На 1 января (аудировано)	54.278	56.764
Списание товарно-материальных запасов за счет резерва	(1.037)	—
Сторнирование резерва (Примечание 26)	(1.861)	(267)
Эффект курсовой разницы	(294)	(16)
На 30 июня (неаудировано)	51.086	56.481

10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 31)	3.025.534	1.969.984
Дебиторская задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке	1.829.154	4.637.780
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	792.828	917.274
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	521.557	218.168
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 31)	—	58.485
Минус: резерв на обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(554.501)	(112.304)
	5.614.572	7.689.387

Изменения в резерве на обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2012 г.	2011 г.
На 1 января (аудировано)	112.304	498.177
Начисление за период	56.373	36.280
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	(17.989)	(25.734)
Восстановление резерва	409.711	—
Сторнирование резерва	(6.063)	(13.311)
Пересчет валют	165	497
На 30 июня (неаудировано)	554.501	495.909

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011г. (аудировано)
В тенге	3.614.177	2.780.811
В российских рублях	1.685.755	4.480.515
В долларах США	308.215	396.451
В иной валюте	6.425	31.610
	5.614.572	7.689.387

11. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011г. (аудировано)
Авансы третьим сторонам	858.078	515.064
Авансы связанным сторонам (Примечание 31)	274.230	233.277
Минус: резерв на обесценение авансов	(3.164)	(3.443)
	1.129.144	744.898

Движение резерва по сомнительным авансам, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2012 г.	2011 г.
На 1 января (аудировано)	3.443	2.063
Начисление за период	4.446	755
Списание авансов	(2.560)	(199)
Сторнирование резервов	(2.165)	(370)
На 30 июня (неаудировано)	3.164	2.249

12. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
НДС к возмещению	2.722.986	3.337.369
Предоплата по прочим налогам	175.106	296.346
	2.898.092	3.633.715

13. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Предоплата по страхованию	257.773	8.645
Задолженность работников	94.788	49.669
Расходы будущих периодов третьих сторон	160.410	164.756
Прочие	109.833	39.259
	622.804	262.329

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****14. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Долгосрочные банковские вклады	—	6.000.000
Краткосрочные банковские вклады	26.783.765	34.155.205
Начисленные проценты по вкладам	1.186.317	968.618
	27.970.082	41.123.823

На 30 июня 2012 года банковские вклады, размещенные в Казахстанских банках, представляли собой:

краткосрочные депозиты, выраженные в тенге, размещенные сроком от 6 до 12 месяцев (31 декабря 2011 года: 3-12 месяцев), с процентной ставкой 1,6-6% годовых (31 декабря 2011 года: 3,75-9% годовых), срок погашения которых истекает в декабре 2012 года (31 декабря 2011 года: декабрь 2012 года);

краткосрочные депозиты, выраженные в долларах США, сроком на 12 месяцев (31 декабря 2011 года: на 12 месяцев) с процентной ставкой 5% годовых (31 декабря 2011 года: 5% годовых), срок погашения которых истекает в ноябре 2012 года (31 декабря 2011 года: ноябрь 2012 года);

долгосрочные депозиты, реклассифицированные в краткосрочные (в связи с ожидаемым возвратом денежных средств в течение периода менее 12 месяцев) с процентной ставкой 6% годовых (31 декабря 2011 года: 6% годовых), срок погашения которых истекает в апреле 2013 года (31 декабря 2011 года: апрель 2013 года).

Банковские вклады Группы выражены в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
В тенге	23.786.322	36.921.677
В долларах США	4.183.760	4.202.146
	27.970.082	41.123.823

15. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	36.709.217	7.628.046
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	5.000.000	12.000.000
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	1.272.012	1.316.131
Текущие счета в банках, выраженные в Евро	33.321	184.906
Текущие счета в банках, выраженные в Лари	5.904	459.743
Текущие счета в банках, выраженные в иной валюте	770.111	228.833
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	—	16.090
Прочие текущие счета в банках	10.514	10.240
Наличность в кассе	32.029	8.398
	43.833.108	21.852.387

По состоянию на 30 июня 2012 года по срочным вкладам до 3-х месяцев и большинству текущих счетов, размещенных в казахстанских банках, проценты начислялись в размере от 0,3% до 3% годовых (31 декабря 2011 года: от 1% до 3,25% годовых).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****16. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ****Увеличение количества акций**

26 июня 2012 Компанией было произведено увеличение количества объявленных акций (свидетельство о государственной регистрации выпуска ценных бумаг № А2995 от 26 мая 2012 года). В результате дробления в пропорции 1:10 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). Кроме того Компания увеличила количество объявленных акций на 38.463.560 штук, которые по состоянию на 30 июня 2012 года не размещены и не оплачены. Общее количество объявленных акций по состоянию на 30 июня 2012 года составляет 384.635.600 штук. Дробление и увеличение количества объявленных акций связано с предстоящим размещением акций Компании на Казахстанской Фондовой Бирже в рамках программы «Народное IPO».

Прибыль на акцию

Суммы базовой прибыли на акцию рассчитаны путем деления чистой прибыли за период, приходящейся на держателей простых акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение периода. Увеличение количества акций в результате дробления применяется ретроспективно с начала отчетного периода и для предыдущих отчетных периодов.

Поскольку Компания, как материнская компания Группы, не выпускает конвертируемых финансовых инструментов, базовая прибыль на акцию равна разведенной прибыли на акцию.

Ниже приводится информация о прибыли и количестве акций, которая использована в расчетах базовой прибыли на акцию.

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2012 г. (неаудировано)	30 июня 2011 г. (неаудировано)
Чистая прибыль за период, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	16.899.759	23.104.726
Средневзвешенное количество простых акций за период для расчета базовой прибыли на акцию	346.172.040	331.995.798
Базовая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчетный период, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы <i>(в тенге)</i>	49	70

Балансовая стоимость простых акций

Ниже представлена балансовая стоимость одной простой акции в соответствии с требованиями КФБ для материнской компании Группы (с целью сопоставимости сравнительные данные были пересчитаны с учетом дробления акций):

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Итого активов	459.169.778	450.028.927
Минус: Нематериальные активы	(6.174.370)	(6.229.037)
Минус: Итого обязательства	(70.421.056)	(78.530.841)
Чистые активы для расчета балансовой стоимости простой акции	382.574.352	365.269.049
Количество простых акций	346.172.040	346.172.040
Балансовая стоимость одной простой акции <i>(в тенге)</i>	1.105	1.055

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****17. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

	Валюта	Срок погашения	Эффективная процентная ставка	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Halyk Bank Georgia	долл. США	27 октября 2012	11%	305.116	303.181
АО ДБ «Сбербанк России»	тенге	18 декабря 2012	4,1%	94.000	—
				399.116	303.181
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				399.116	303.181
Итого долгосрочная часть процентных кредитов и займов				—	—

Halyk Bank Georgia

Halyk Bank Georgia 27 октября 2011 года предоставило заем Группе (компания Batumi Oil Terminal, находящейся в Грузии) в сумме 2.040 тысяч долларов США сроком на один год с целью рефинансирования займа, предоставленного ранее TBC Bank. Заем подлежит погашению 27 октября 2012 года. Процентная ставка составляет 11% годовых.

АО ДБ «Сбербанк России»

АО ДБ «Сбербанк России» 29 июня 2012 года предоставило заем Группе (компания АО «КазТрансОйл-Сервис») в сумме 94.000 тысяч тенге сроком до 18 декабря 2012 г. с целью пополнения оборотных средств. Процентная ставка составляет 4,1% годовых.

18. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Доходы будущих периодов от связанных сторон (Примечание 31)	728.853	885.036
Доходы будущих периодов от третьих сторон	3.852.048	3.871.014
	4.580.901	4.756.050

19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Кредиторская задолженность за товары и услуги перед третьими сторонами	4.722.443	5.498.346
Кредиторская задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	2.249.305	4.688.339
Кредиторская задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (Примечание 31)	2.550.426	3.915.508
Кредиторская задолженность за товары и услуги перед связанными сторонами (Примечание 31)	270.250	531.875
Прочая кредиторская задолженность третьих сторон	259.276	513.642
Прочая кредиторская задолженность связанных сторон (Примечание 31)	1.457	1.760
	10.053.157	15.149.470

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
В тенге	9.344.854	13.190.931
В долларах США	501.974	1.497.885
В российских рублях	51.259	291.158
В евро	12.135	10.191
В другой валюте	142.935	159.305
	10.053.157	15.149.470

20. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 31)	5.375.411	7.021.835
Авансы, полученные от третьих сторон	3.775.401	4.204.961
	9.150.812	11.226.796

21. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Индивидуальный подоходный налог	494.511	566.590
Социальный налог	218.025	339.974
Налог на имущество	90.656	49.437
Прочие налоги	364.381	313.316
	1.167.573	1.269.317

22. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв Компании (по экологии)	Резерв BIHL (по налогам)	Прочие резервы	Всего
На 31 декабря 2011 года	48.267	227.646	11.814	287.727
Начислено за год	179.969	–	–	179.969
Использовано резерва	(657)	–	–	(657)
Пересчет валюты	–	1.564	–	1.564
На 30 июня 2012 года	227.579	229.210	11.814	468.603

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, Группа начислила резерв по возмещению ущерба окружающей среде вследствие имевшего место в течение отчетного периода аварийного загрязнения в результате несанкционированной врезки на трубопроводе в сумме 179.969 тысяч тенге.

23. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Заработная плата	2.764.989	2.620.037
Текущая часть доходов будущих периодов от третьих сторон	493.534	353.010
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон (Примечание 31)	312.366	312.365
Кредиторская задолженность перед пенсионным фондом	257.824	382.588
Прочие начисления	127.374	37.594
	3.956.087	3.705.594

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****24. ВЫРУЧКА**

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2012 г. (неаудировано)	2011 г. (неаудировано)
Транспортировка сырой нефти	50.571.346	56.776.916
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	6.963.816	6.407.503
Транспортировка воды	3.195.766	2.915.739
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	2.952.097	2.540.035
Услуги транспортной экспедиции	1.771.248	1.808.168
Услуги по хранению нефти	60.186	171.407
Прочее	843.095	882.454
	66.357.554	71.502.222

25. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2012 г. (неаудировано)	2011 г. (неаудировано)
Износ и амортизация	13.498.460	13.736.302
Затраты на персонал	13.231.988	12.156.070
Услуги железной дороги	3.882.160	3.883.430
Электроэнергия	2.548.278	2.466.951
Топливо и материалы	2.161.053	2.093.834
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	2.122.075	2.116.244
Услуги по охране	1.757.833	1.699.190
Ремонт и техобслуживание	1.527.120	1.694.233
Затраты на газ	1.292.782	1.160.223
Услуги авиапатрулирования	943.013	975.126
Охрана окружающей среды (Примечание 22)	387.680	89.131
Операционная аренда	366.759	399.766
Командировочные расходы	305.825	261.062
Страхование	236.955	236.057
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	139.120	94.802
Услуги связи	109.648	103.567
Диагностика трубопроводов	7.012	172.032
Прочие	1.317.176	1.122.682
	45.834.937	44.460.702

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****26. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2012 г. (неаудировано)	2011 г. (неаудировано)
Затраты на персонал	2.329.578	2.175.741
Консультационные услуги	468.416	111.203
Износ и амортизация	307.248	564.273
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	204.069	142.763
Расходы по социальной сфере	123.513	148.768
Страхование и обеспечение безопасности	120.282	187.113
Расходы по списанию НДС к возмещению	115.768	38.739
Ремонт и техобслуживание	109.093	121.194
Командировочные расходы	89.265	83.328
Расходы по операционной аренде	74.256	102.366
Начисление резерва по сомнительной задолженности	52.591	23.354
Услуги связи	49.468	47.371
Услуги банка	46.783	47.286
Обучение	38.041	34.535
Расходы на благотворительность	37.798	49.649
Материалы и топливо	32.630	38.799
Информационное обеспечение	29.012	36.534
Обслуживание офиса	17.824	18.014
Транспортные расходы	11.112	47.377
Расходы по рекламе	8.908	21.036
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	8.881	6.259
Сторно резерва по налогам	—	(3.718.848)
Сторно резерва по устаревшим товарно-материальным запасам	(1.861)	(267)
Прочее	154.860	111.262
	4.427.535	437.849

27. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2012 г. (неаудировано)	2011 г. (неаудировано)
Доход от штрафов и пени	234.098	201.171
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 31)	156.182	156.259
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу связанной стороны (Примечание 31)	68.278	67.287
Доход от реализации товарно-материальных запасов	15.560	6.619
Доход от аренды	7.222	7.022
Доход от списанной кредиторской задолженности	3.070	7.250
Прочие доходы	155.512	65.385
	639.922	510.993

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».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****28. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2012 г. (неаудировано)	2011 г. (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Процентный доход по вкладам в банках	1.045.966	1.481.476
Займы работникам: амортизация дисконта	11.200	10.071
Дивидендный доход (Примечание 31)	–	17.608
Прочие финансовые доходы	23.199	25.229
	1.080.365	1.534.384

29. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2012 г. (неаудировано)	2011 г. (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Вознаграждение работникам: списание дисконта приведенной стоимости	81.500	75.000
Расходы по процентам по кредитам и займам	16.594	44.795
Прочие процентные расходы	–	194
	98.094	119.989

30. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2012 г. (неаудировано)	2011 г. (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Расходы по текущему подоходному налогу	4.697.573	5.757.179
Экономия по отсроченному подоходному налогу	(1.353.384)	(968.932)
Подоходный налог	3.344.189	4.788.247

31. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с МСБУ 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 шести месяцев, заканчивающихся 30 июня 2012 и 30 июня 2011 годов, и соответствующее сальдо на 30 июня 2012 и 31 декабря 2011 годов:

Прочие долгосрочные активы по связанным сторонам представлены следующим образом:

	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Прочие долгосрочные активы		
Прочие долгосрочные активы по предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ	214.644	202.705
Прочие долгосрочные активы по связанным сторонам	214.644	202.705

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****31. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Торговая и прочая дебиторская задолженность от связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Торговая и прочая дебиторская задолженность от связанных сторон		
Торговая дебиторская задолженность совместных предприятий	2.397.017	1.396.428
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	627.478	573.349
Торговая дебиторская задолженность компаний Группы «Самрук-Казына»	1.039	207
	3.025.534	1.969.984
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»	—	58.485
Итого торговой и прочей дебиторской задолженности	3.025.534	2.028.469

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Авансы связанным сторонам		
Авансы предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ	175.501	170.207
Авансы компаниям Группы «Самрук-Казына»	98.729	63.070
Итого авансов, выданных связанным сторонам	274.230	233.277

Прочие текущие активы по связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Прочие текущие активы по связанным сторонам		
Прочие текущие активы по предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ	41.828	—
Итого прочих текущих активов по связанным сторонам	41.828	—

Финансовая гарантия:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Финансовая гарантия от связанных сторон		
Финансовая гарантия, выпущенная в пользу МунайТас	272.390	338.919
Итого финансовая гарантия в пользу связанных сторон	272.390	338.919

Долгосрочная часть доходов будущих периодов перед связанными сторонами представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Доходы будущих периодов от связанных сторон		
Доходы будущих периодов от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	728.853	885.036
Итого доходов будущих периодов перед связанными сторонами	728.853	885.036

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****31. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Кредиторская задолженность за услуги транспортной экспедиции перед связанными сторонами		
Кредиторская задолженность за услуги транспортной экспедиции перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ	2.550.426	3.915.508
	2.550.426	3.915.508
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги		
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ	229.857	454.221
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под контролем Группы «Самрук-Казына»	40.371	77.654
Кредиторская задолженность перед совместными предприятиями	22	—
	270.250	531.875
Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под контролем Группы «Самрук-Казына»	1.457	1.760
Итого прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	1.457	1.760
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	2.822.133	4.449.143

Авансы, полученные от связанных сторон, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Авансы, полученные от связанных сторон		
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	4.887.068	6.111.963
Авансы, полученные от компаний Группы «Самрук-Казына»	488.343	909.872
Итого авансов, полученных от связанных сторон	5.375.411	7.021.835

Прочие текущие обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 г. (аудировано)
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу		
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу	4.218	4.943
	4.218	4.943
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон		
Текущая часть доходов будущих периодов от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	312.366	312.365
	312.366	312.365
Итого прочих текущих обязательств перед связанными сторонами	316.584	317.308

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****31. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Сделки Группы со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2012 г. (неаудировано)	2011 г. (неаудировано)
Продажи связанным сторонам:		
Доход от услуг, оказываемых предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ	31.953.206	34.291.321
Доход от услуг, оказываемых компаниями Группы «Самрук-Казына»	2.847.582	5.427.209
Доход от основной деятельности от совместных предприятий	2.463.284	2.169.983
Доход от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	22.582	190.832
Доход от прочей деятельности от совместных предприятий	4.209	—
Доход от прочей деятельности от компаний Группы «Самрук-Казына»	—	2.268
	37.290.863	42.081.613
Приобретения у связанных сторон		
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	3.485.625	3.499.664
Приобретения услуги у компаний Группы «Самрук-Казына»	484.350	856.070
Приобретения товарно-материальных запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	50.433	6.424
Приобретения товарно-материальных запасов у компаний Группы «Самрук-Казына»	12.837	5.354
	4.033.245	4.367.512

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2012 г. (неаудировано)	2011 г. (неаудировано)
Доход по дивидендам		
Прочий доход по дивидендам	—	17.608
	—	17.608
Амортизация доходов от связанных сторон		
Амортизация доходов будущих периодов от связанных сторон	156.182	156.259
Амортизация финансовых гарантий выпущенных в пользу связанных сторон	68.278	67.287
	224.460	223.546

Общая сумма вознаграждения членам ключевого управленческого персонала включала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2012 г. (неаудировано)	2011 г. (неаудировано)
Заработная плата	84.291	50.873
Вознаграждения после окончания трудовой деятельности	120	81
	84.411	50.954
Количество человек	7	7

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****32. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Потенциальные и условные обязательства Группы, раскрыты в годовой финансовой отчетности за год закончившийся 31 декабря 2011 года. В течение шести месяцев закончившихся 30 июня 2012 года не произошло существенных операций, за исключением следующего:

Ковенанты*Гарантии*

На 30 июня 2012 года Компания выступала в качестве гаранта перед ЕБРР в отношении обязательств МунайТас в рамках кредитного договора с ЕБРР. Согласно гарантийному договору, заключенному между Компанией и ЕБРР, Компания должна соблюдать следующие положения договора:

- Коэффициент ликвидности не менее 1:1;
- Соотношение прибыли до вычета процентов и подоходного налога к процентам не менее 2:1; и
- Соотношение долга к капиталу не выше 2:1.

На 30 июня 2012 и 31 декабря 2011 годов Компания соблюдала данные положения договора.

В дополнение к этому Компания не должна создавать никаких ограничений, помимо разрешенных ЕБРР. Компания не будет вступать ни в какие сделки, которые осуществляются на основе, отличной от сделок между независимыми сторонами, действующими на добровольной основе, пока сделка не будет одобрена регулирующим органом. Компания не будет продавать, сдавать в аренду или реализовывать свои активы в размере свыше 30 процентов от общей величины активов или проводить слияние или реорганизацию.

Договорные обязательства

По состоянию на 30 июня 2012 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 12.661.228 тысяч тенге (31 декабря 2011: 10.267.168 тысяч тенге). В дополнение, по состоянию на 30 июня 2012 года Группа обязалась приобрести товарно-материальные запасы (материалы и запасные части) и прочие услуги на сумму 35.086.746 тысяч тенге (31 декабря 2011: 2.002.637 тысяч тенге).

Доля Группы по состоянию на 30 июня 2012 года в договорных обязательствах совместно-контролируемых компаний по приобретению основных средств и услуг строительства составила 3.769.477 тысяч тенге (31 декабря 2011: 141.092 тысячи тенге), по приобретению материалов, запасных частей и услуг составила 2.937.966 тысяч тенге (31 декабря 2011: 169.364 тысячи тенге).

Прочие условные обязательства

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, значительных изменений в прочих условных и договорных обязательствах не произошло.

33. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

2 августа 2012 года Материнской компанией утвержден размер дивидендов по итогам 2011 года в расчете на одну простую акцию – 173 тенге. Сумма подлежащих выплате дивидендов составила 60.002.000 тысяч тенге.

4 июля 2012 года введен в действие Закон Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе», согласно которому собственник магистрального трубопровода при выводе его из эксплуатации обязан привести его в безопасное состояние, а также произвести мероприятия по восстановлению окружающей среды, в том числе мероприятия по рекультивации земель.

По состоянию на дату подписания настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности Группа не имела возможности произвести расчеты по оценке суммы будущих затрат на демонтаж, ликвидацию трубопроводов и мероприятия по восстановлению окружающей среды и оценить вероятность возникновения потенциальных обязательств.