

АО «КазТрансОйл»

Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудировано)

30 июня 2013 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзора промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность (неаудировано)

Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении	1-2
Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе	3-4
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств	5-6
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в капитале	7
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности	8-32

Отчёт по результатам обзора промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Акционерам АО «КазТрансОйл»

Введение

Мы провели обзор прилагаемой промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности АО «КазТрансОйл» и его дочерних организаций (далее «Группа») по состоянию на 30 июня 2013 года, которая состоит из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2013 года, а также соответствующих промежуточных консолидированных отчётов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за трех и шестимесячный периоды, закончившиеся на указанную дату, и примечаний к финансовой отчетности. Руководство несёт ответственность за подготовку и достоверное представление данной промежуточной сокращённой консолидированной 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 консолидированной 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 консолидированная 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 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ**

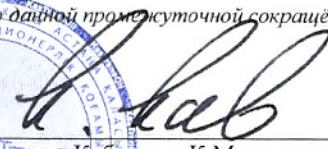
	Прим.	По состоянию на	
		30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
<i>В тысячах тенге</i>		<i>(неаудировано)</i>	<i>(аудировано)</i>
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	355.888.641	362.869.105
Нематериальные активы	6	5.880.451	6.233.226
Инвестиции в совместные предприятия	7	46.592.355	40.815.549
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	8	1.080.142	524.274
Банковские вклады	14	520.218	—
Прочие долгосрочные активы		126.702	130.805
		410.088.509	410.572.959
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	9	4.233.074	2.599.941
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	4.465.144	2.527.881
Авансы, выданные поставщикам	11	1.463.105	603.109
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		3.488	1.580.756
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	12	2.472.994	2.092.013
Прочие текущие активы	13	2.428.140	4.405.862
Банковские вклады	14	53.772.392	53.084.676
Денежные средства и их эквиваленты	15	58.952.713	18.954.044
		127.791.050	85.848.282
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		473.489	29.299
		128.264.539	85.877.581
ИТОГО АКТИВОВ		538.353.048	496.450.540

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

	Прим.	По состоянию на	
		30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>			
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	16	61.937.567	61.937.567
Резерв по переоценке активов		139.215.319	144.421.031
Прочие резервы		17.104	17.104
Резерв по пересчёту валюты отчётности		10.066.103	9.875.876
Нераспределенная прибыль		192.852.199	176.062.485
Итого капитал		404.088.292	392.314.063
Долгосрочные обязательства			
Финансовая гарантия, выпущенная в пользу совместного предприятия		—	199.654
Обязательства по вознаграждениям работникам		6.823.646	6.562.263
Обязательства по отсроченному налогу		38.041.814	39.406.770
Резервы под обязательства по ликвидации активов и рекультивацию земель	21	16.204.606	15.531.037
Доходы будущих периодов	17	4.249.896	4.412.922
		65.319.962	66.112.646
Текущие обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам		224.967	238.000
Корпоративный подоходный налог к уплате		6.393.934	919.213
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	5.237.437	6.771.926
Авансы полученные	19	15.022.562	15.970.695
Дивиденды к уплате		28.847.670	—
Прочие налоги к уплате	20	2.742.685	1.639.801
Резервы	21	355.015	353.697
Прочие текущие обязательства	22	10.120.524	12.130.499
		68.944.794	38.023.831
Итого обязательства		134.264.756	104.136.477
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		538.353.048	496.450.540
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	16	1.035	1.004

Учётная политика и примечания на страницах 8-32 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

Генеральный директор


KazTransOil
Кабылдин К.М.

Главный бухгалтер


Ахмедина А.А.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ**

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2013 года (неаудировано)	2012 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)	2012 года (неаудировано)
Выручка	23	45.794.611	32.944.945	92.864.132	66.357.554
Себестоимость реализации	24	(23.656.083)	(23.711.665)	(47.738.933)	(45.834.937)
Валовая прибыль		22.138.528	9.233.280	45.125.199	20.522.617
Общие и административные расходы	25	(2.407.695)	(2.412.316)	(4.448.554)	(4.427.535)
Прочие операционные доходы	26	1.328.368	385.338	1.752.582	600.811
Прочие операционные расходы (Обесценение)/ восстановление резерва по обесценению основных средств		(256.559)	(249.893)	(360.353)	(272.811)
Операционная прибыль		20.762.282	6.956.503	42.030.430	16.422.187
Прибыль/ (Убыток) от курсовой разницы		30.235	200.854	(34.006)	(15.474)
Финансовые доходы	27	959.646	493.499	1.715.882	1.080.365
Финансовые затраты	28	(343.854)	(49.048)	(670.306)	(98.094)
Доля доходов совместных предприятий	7	3.284.503	1.173.075	6.228.822	2.854.964
Прибыль до налогообложения		24.692.812	8.774.883	49.270.822	20.243.948
Расходы по подоходному налогу	29	(4.578.775)	(1.491.192)	(8.834.050)	(3.344.189)
Прибыль за отчётный период, за вычетом подоходного налога		20.114.037	7.283.691	40.436.772	16.899.759
Базовая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный период, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы (в тенге)	16	52	21	105	49

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

В тысячах тенге	Прим. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Прочий совокупный доход по Группе					
Пересчёт иностранной валюты		174.207	368.444	188.659	349.286
Переоценка основных средств	5	-	-	1.357	-
Влияние подоходного налога		-	-	(272)	-
		-	-	1.085	-
Обесценение основных средств	5	(9.776)	(119)	(7.731)	(119)
Влияние подоходного налога		1.955	24	1.546	24
		(7.821)	(95)	(6.185)	(95)
Итого прочий совокупный доход за отчётный период по Группе, за вычетом налогов		166.386	368.349	183.559	349.191
Прочий совокупный доход по совместным предприятиям					
Пересчёт иностранной валюты	7	1.394	2.709	1.568	1.686
Итого прочий совокупный доход за отчётный период по совместным предприятиям, за вычетом налогов		1.394	2.709	1.568	1.686
Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов		167.780	371.058	185.127	350.877
Итого совокупный доход за отчётный период, за вычетом налогов		20.281.817	7.654.749	40.621.899	17.250.636

Учётная политика и примечания на страницах 8-32 являются неотъемлемой частью данных промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

Генеральный директор



Кабылдин К.М.

Главный бухгалтер

Ахмедина А.С.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2013 года (неаудировано)	2012 года (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности:			
Прибыль до налогообложения		49.270.822	20.243.948
Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками:			
Износ и амортизация	24, 25	14.459.614	13.805.708
Начисление резерва по сомнительной задолженности	25	26.401	52.591
Доля доходов совместных предприятий		(6.228.822)	(2.854.964)
Финансовые затраты		670.306	98.094
Финансовые доходы		(1.715.882)	(1.080.365)
Вознаграждения работникам	24, 25	230.000	148.001
Резервы	21	45.467	179.969
Убыток/(доход) от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто		285.789	(13.857)
Доход от выбытия активов, предназначенных для продажи, нетто	26	(84.650)	–
Обесценение основных средств		38.444	895
Доход от списания кредиторской задолженности		(1.412)	(3.070)
Амортизация доходов будущих периодов	26	(156.182)	(156.182)
Расходы по списанию НДС к возмещению	25	133.508	115.768
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместного предприятия	26	(26.463)	(68.278)
Прекращение признания финансовой гарантии	26	(177.743)	–
Нереализованный убыток от курсовой разницы		120.001	12.481
Сторнирование резерва по устаревшим товарно-материальным запасам	25	(4.456)	(1.861)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале:		56.884.742	30.478.878
Изменение в товарно-материальных запасах		(1.619.783)	(2.437.718)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(1.963.694)	2.035.705
Изменение в авансах, выданных поставщикам		(859.966)	(386.527)
Изменение в налогах к возмещению и прочих краткосрочных активах		1.344.726	180.573
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(1.408.613)	(5.093.243)
Изменение в авансах полученных		(948.133)	(2.075.984)
Изменения в налогах к уплате		1.102.884	(101.744)
Изменение в прочих текущих и долгосрочных обязательствах и вознаграждениях работникам		(2.204.892)	81.624
Денежные потоки от операционной деятельности:		50.327.271	22.681.564
Уплаченный подоходный налог		(3.024.894)	(3.092.796)
Проценты полученные		897.878	799.345
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		48.200.255	20.388.113
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:			
Изъятие срочных вкладов		36.000.000	23.000.000
Размещение срочных вкладов		(36.520.218)	(9.600.164)
Приобретение основных средств		(8.244.031)	(11.848.996)
Приобретение нематериальных активов		(144.238)	(101.125)
Поступление от продажи основных средств и нематериальных активов		139.369	48.893
Поступления от продажи активов, предназначенных для продажи		113.948	–
Дивиденды полученные		453.584	–
Чистые денежные потоки, (использованные в)/ полученные от инвестиционной деятельности		(8.201.586)	1.498.608

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2013 года (неаудировано)	2012 года (неаудировано)
Денежные потоки от финансовой деятельности:			
Поступления по займам и кредитам		-	94.000
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности		-	94.000
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		39.998.669	21.980.721
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	15	18.954.044	21.852.387
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	15	58.952.713	43.833.108

НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

Следующие неденежные операции были исключены из промежуточного сокращённого консолидированного 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: 6.775 тысяч тенге).

Взаимозачет налогов

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группа произвела зачет КПН к уплате с предоплатой по прочим налогам на сумму 145.660 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 94.789 тысяч тенге).

Учётная политика и примечания на страницах 8-32 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Кабылдин К.М.

Ахмедина А.С.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В
КАПИТАЛЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Резерв по переоценке активов	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Прочие резервы	Нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2013 года (аудировано)	61.937.567	144.421.031	9.875.876	17.104	176.062.485	392.314.063
Прибыль за отчётный период	–	–	–	–	40.436.772	40.436.772
Прочий совокупный доход	–	(5.100)	190.227	–	–	185.127
Итого совокупный доход за период	–	(5.100)	190.227	–	40.436.772	40.621.899
Перевод амортизации переоцененных основных средств	–	(5.200.612)	–	–	5.200.612	–
Дивиденды	–	–	–	–	(28.847.670)	(28.847.670)
На 30 июня 2013 года (неаудировано)	61.937.567	139.215.319	10.066.103	17.104	192.852.199	404.088.292
На 1 января 2012 года (аудировано)	34.617.204	138.056.828	9.334.129	17.104	189.472.821	371.498.086
Прибыль за отчётный период	–	–	–	–	16.899.759	16.899.759
Прочий совокупный доход	–	(95)	350.972	–	–	350.877
Итого совокупный доход за период	–	(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	9.685.101	17.104	212.172.473	388.748.722

Учётная политика и примечания на страницах 8-32 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

Генеральный директор



Кабылдин К.М.

Главный бухгалтер

Ахмедина А.С.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
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» («BIFL»)	Дочерняя организация	Кипр*	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта г. Батуми и нефтеналивного терминала	100%*	100%*

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

Компания и ее дочерние организации далее по тексту именуются, как «Группа».

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

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

Группа располагает сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5.503 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. Дочерней организации Группы VINL 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).

АРЕМ ответственно за утверждение методологии расчёта тарифа, а также тарифных ставок, на основании которых Группа 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 консолидированная 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 консолидированная 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 консолидированная 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 консолидированная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые для подготовки годовой финансовой отчётности и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2012 года.

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой**

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

Группа 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 на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

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 Группы.

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 долевых инструментов»

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 консолидированную финансовую отчётность Группы ввиду отсутствия налоговых последствий выплат акционерам, осуществляемых в денежной и неденежной формах.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)*****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.

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 консолидированную финансовую отчётность.

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

Согласно данным поправкам, компании обязаны раскрывать информацию о правах на осуществление взаимозачета 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 взаимозачете на финансовое положение компании. Новые требования в отношении раскрытия информации применяются ко всем признанным финансовым инструментам, которые подлежат взаимозачету в соответствии с МСФО (IAS) 32. Требования в отношении раскрытия информации также применяются к признанным финансовым инструментам, которые являются предметом юридически закрепленного генерального соглашения о взаимозачете или аналогичного соглашения вне зависимости от того, подлежат ли они взаимозачету согласно МСФО (IAS) 32. Поскольку Группа не осуществляет взаимозачет финансовых инструментов в соответствии с МСФО (IAS) 32 и не имеет соглашений о взаимозачете, попадающих в сферу применения поправки, ее принятие не оказало влияния на Группу.

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 инвестиции или подвержен риску, связанному с ее изменением и может влиять на данную отдачу вследствие своих полномочий в отношении объекта инвестиций. Согласно

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)**

определению контроля в МСФО (IFRS) 10 инвестор контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

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

- а) наличие у инвестора полномочий в отношении объекта инвестиций;
- б) наличие у инвестора права на переменную отдачу от инвестиции 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 инвестиции.

МСФО (IFRS) 10 не оказал влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

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 финансовое положение Группы, так как Группа применяет данный метод в отношении совместно-контролируемых компаний с 1 января 2009 года.

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 консолидированной финансовой отчётности. Исключения составляют существенные события и операции в промежуточном периоде. Таким образом, Группа не раскрывала подобной информации.

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 Группой. 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. Группа 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, внесённые в МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности». Группа не является компанией, впервые применяющей МСФО, поэтому, данные изменения не оказали влияния на Группу. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****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 первого полугодия. 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 ею услуг, и состоит из трех отчётных сегментов:

- ▶ транспортировка нефти и связанные с ней услуги;
- ▶ перевалка нефти;
- ▶ прочие сегменты.

В сегмент «Прочие сегменты» были объединены сегменты, которые идентифицируются, но не превышают по отдельности количественные пороги (величина выручки отдельных сегментов составляет менее 10% от совокупной выручки). К ним относятся перевалка сухих грузов (сахар-сырец, нитрат аммония, цемент, зерно, подсолнух и жмых) в 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 отчётность руководству Группы и, соответственно, данные услуги не могут быть выделены в отдельный сегмент.

В сегмент «Перевалка нефти» включены услуги по перевалке нефти и нефтепродуктов через 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.

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

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Руководство Группы анализирует сегменты по прибыли сегментов. В таблицах ниже отражена информация о выручке и прибыли по сегментам Группы за трехмесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2013 года и 2012 года соответственно.

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 года (неаудировано)				За три месяца, закончившихся 30 июня 2012 года (неаудировано)							
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Прочие сегментам	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано	Перевалка нефти	Прочие сегментам	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано	
Выручка												
Продажи внешним клиентам	40.838.481	4.076.101	880.029	45.794.611	-	45.794.611	3.248.465	1.128.974	32.944.945	-	32.944.945	
Межсегментные продажи (исключается при консолидации)	-	-	-	-	-	-	-	151.205	151.205	(151.205)	-	
Выручка всего	40.838.481	4.076.101	880.029	45.794.611	-	45.794.611	3.248.465	1.280.179	33.096.150	(151.205)	32.944.945	
Финансовые результаты												
Обесценение основных средств через прибыли и убытки	(40.360)	-	-	(40.360)	-	(40.360)	-	-	94	-	94	
Износ и амортизация	(6.787.465)	(376.398)	(78.127)	(7.251.990)	-	(7.251.990)	(352.202)	(87.519)	(7.022.273)	-	(7.022.273)	
Доходы по процентам	943.899	1.518	4.386	949.803	-	949.803	(1.036)	21.493	476.996	-	476.996	
Расходы по процентам	-	-	-	-	-	-	(6.298)	(7.265)	(15.563)	7.265	(8.298)	
Расходы по КПН	(4.354.794)	18.588	(45.803)	(4.382.009)	(196.766)	(4.578.775)	-	(49.786)	(1.491.192)	-	(1,491,192)	
Прибыль сегмента	16.643.685	724.754	111.445	17.479.884	2.634.153	20.114.037	29.135	(73.241)	5.949.514	1.334.177	7.283.691	
					За три месяца, закончившихся 30 июня				За три месяца, закончившихся 30 июня			
					2013 года (неаудировано)				2012 года (неаудировано)			
Сверха прибыли												
Прибыль сегментов							17.479.884				5.949.514	
Корректировки и исключения							(196.766)				161.102	
Доход от долевого участия							3.284.503				1.173.075	
Корректировка на дивиденды от совместного предприятия							(453.584)				-	
Прибыль Группы							20.114.037				7.283.691	

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

5. 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)	10.461.817	94.187.717	5.785.732	66.766.431	66.871.736	82.892.325	10.243.220	25.860.127	362.869.105
Влияние пересчёта валюты	42.636	--	23.188	65.654	38.664	--	2.985	22.267	195.394
Поступления	6.249	2.904	139.963	216.881	411.931	2.199	542.417	6.461.728	7.784.273
Выбытия	(53.127)	(38.812)	(84.870)	(372.224)	(199.236)	(252)	(138.475)	(4.286)	(891.282)
Износ	--	(4.874.989)	(501.295)	(3.031.050)	(4.446.957)	--	(1.325.262)	--	(14.179.553)
Накопленный износ по выбытиям	--	28.006	73.633	214.308	186.087	--	127.657	--	629.691
Обесценение (через прибыли и убытки)	--	--	--	(13.103)	(1.999)	--	--	(29.087)	(44.189)
Обесценение (резерв переоценки)	--	(512)	--	(7.126)	(93)	--	--	--	(7.731)
Доценка (резерв переоценки)	--	--	--	--	--	1.357	--	--	1.357
Восстановление обесценения (через прибыли и убытки)	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Восстановление обесценения (через прибыли и убытки)	--	1.361	--	2.853	769	--	--	763	1.357
Переведено с незавершенного строительства	5.008	2.849.886	1.415.755	1.784.468	896.149	--	80.792	(7.032.058)	5.746
Переведено на долгосрочные активы, предназначенные для продажи	--	--	--	(473.488)	--	--	--	--	--
Переведено на нематериальные активы	--	--	--	--	(477)	--	--	--	(473.488)
Перемещения и переводы	--	--	--	--	--	--	(205)	--	(682)
Перемещения и переводы	--	3.247	--	8.600	24.232	--	(36.682)	603	--
Остаточная стоимость на 30 июня 2013 года (неаудировано)	10.462.583	92.158.808	6.852.106	65.162.204	63.580.806	82.895.629	9.496.447	25.280.058	355.888.641
По состоянию на 30 июня 2013 года (неаудировано)									
Справедливая стоимость	10.462.583	120.597.467	9.881.961	82.848.622	87.872.848	82.895.629	15.137.872	25.280.058	434.977.040
Накопленная амортизация	--	(28.438.659)	(3.029.855)	(17.686.418)	(24.292.042)	--	(5.641.425)	--	(79.088.399)
Балансовая стоимость	10.462.583	92.158.808	6.852.106	65.162.204	63.580.806	82.895.629	9.496.447	25.280.058	355.888.641
По состоянию на 31 декабря 2012 года (аудировано)									
Справедливая стоимость	10.461.817	117.778.752	8.395.851	81.619.611	86.669.540	82.892.325	14.654.033	25.860.127	428.332.056
Накопленная амортизация	--	(23.591.035)	(2.610.119)	(14.853.180)	(19.997.804)	--	(4.410.813)	--	(65.462.951)
Балансовая стоимость	10.461.817	94.187.717	5.785.732	66.766.431	66.671.736	82.892.325	10.243.220	25.860.127	362.869.105

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-Каракол, реализуемого в рамках межгосударственного проекта строительства нефтепровода Казахстан-Китай), реконструкцию электроснабжения объектов и другие.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Лицензии	Программ- ное обеспечение	Права на землеполь- зование	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года (аудировано)	254.920	1.060.376	4.639.163	278.767	6.233.226
Поступления	5.013	79.515	39.533	–	124.061
Выбытия	–	(101.837)	–	(628.759)	(730.596)
Накопленный износ по выбытиям	–	101.836	–	407.252	509.088
Амортизация	(39.828)	(162.707)	(54.471)	(27.752)	(284.758)
Переведено из основных средств	–	682	–	–	682
Перемещения и переводы	1.820	(1.820)	–	–	–
Пересчёт валюты	563	9	27.931	245	28.748
Остаточная стоимость на 30 июня 2013 года (неаудировано)	222.488	976.054	4.652.156	29.753	5.880.451
По состоянию на 30 июня 2013 года (неаудировано)					
Первоначальная стоимость	454.836	3.973.104	6.028.679	76.219	10.532.838
Накопленное обесценение	–	–	(549.969)	–	(549.969)
Накопленная амортизация	(232.348)	(2.997.050)	(826.554)	(46.466)	(4.102.418)
Балансовая стоимость	222.488	976.054	4.652.156	29.753	5.880.451
По состоянию на 31 декабря 2012 года (аудировано)					
Первоначальная стоимость	447.373	3.996.520	5.953.009	704.353	11.101.255
Накопленное обесценение	–	–	(549.969)	–	(549.969)
Накопленная амортизация	(192.453)	(2.936.144)	(763.877)	(425.586)	(4.318.060)
Балансовая стоимость	254.920	1.060.376	4.639.163	278.767	6.233.226

7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
ККТ	35.572.543	30.188.246
МунайТас	11.019.812	10.627.303
	46.592.355	40.815.549

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года Группа признала свою долю в прибыли МунайТас в сумме 846.093 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: доля в прибыли МунайТас составила 484.980 тысяч тенге). В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года Группа получила дивиденды от МунайТас в сумме 453.584 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: ноль).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группа признала свою долю в прибыли ККТ в сумме 5.382.729 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 2.369.984 тысячи тенге) и долю в прочем совокупном доходе в размере 1.568 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 1.686 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Доля в суммарных активах и обязательствах совместных предприятий		
Краткосрочные активы	28.116.641	23.918.509
Долгосрочные активы	137.000.258	136.049.737
Краткосрочные обязательства	(18.118.918)	(15.339.074)
Долгосрочные обязательства	(100.405.626)	(103.813.623)
Доля в чистых активах	46.592.355	40.815.549

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)
Суммарная выручка и чистая прибыль совместных предприятий за период				
Выручка	9.457.053	7.274.498	18.182.330	14.189.978
Чистая прибыль	3.284.503	1.173.075	6.228.822	2.854.964
Прочий совокупный доход/ (убыток)	1.394	2.709	1.568	1.686

8. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ ЗА ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Авансы третьим сторонам за основные средства	1.179.472	623.604
Минус: резерв по сомнительным долгам	(99.330)	(99.330)
	1.080.142	524.274

Движение резерва по сомнительным долгам, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год	2012 год	2013 год	2012 год
На начало периода	99.330	99.330	99.330	—
Восстановление авансов с соответствующим резервом	—	—	—	99.330
На 30 июня (неаудировано)	99.330	99.330	99.330	99.330

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Запасные части	1.611.151	962.951
Топливо	891.806	770.441
Строительные материалы	434.292	154.549
Химические реагенты	426.894	89.053
Товары	40.997	76.248
Прочие	877.790	612.112
Минус: резерв по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(49.856)	(65.413)
	4.233.074	2.599.941

10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 30)	3.245.741	1.031.480
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	1.177.824	1.049.790
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	638.931	825.882
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 30)	7.286	198.918
Минус: резерв по сомнительным долгам	(604.638)	(578.189)
	4.465.144	2.527.881

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год	2012 год	2013 год	2012 год
На начало периода	583.943	561.057	578.189	109.688
Начисление за период	20.679	7.747	26.431	50.310
Списание дебиторской задолженности за счёт резерва	—	(17.207)	—	(17.989)
Восстановление дебиторской задолженности с соответствующим резервом	—	23	—	409.711
Пересчёт валют	16	265	18	165
На 30 июня (неаудировано)	604.638	551.885	604.638	551.885

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
В тенге	4.116.804	2.052.571
В долларах США	291.320	429.910
В российских рублях	—	780
В иной валюте	57.020	44.620
	4.465.144	2.527.881

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Авансы третьим сторонам	1.014.618	184.307
Авансы связанным сторонам (Примечание 30)	449.939	420.284
Минус: резерв по сомнительным долгам	(1.452)	(1.482)
	1.463.105	603.109

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год	2012 год	2013 год	2012 год
На начало периода	1.512	3.381	1.482	3.443
Начисление / (сторнирование) резерва за период	(60)	3.190	(30)	2.281
Списание авансов	–	(3.407)	–	(2.560)
На 30 июня (неаудировано)	1.452	3.164	1.452	3.164

12. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
НДС к возмещению	2.380.655	1.974.968
Предоплата по прочим налогам	92.339	117.045
	2.472.994	2.092.013

13. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	2.000.225	4.284.419
Предоплата по страхованию	260.779	34.635
Задолженность работников	75.538	41.315
Расходы будущих периодов третьих сторон	11.650	7.409
Расходы будущих периодов связанных сторон (Примечание 30)	521	–
Прочие	82.043	40.700
Минус: резерв по сомнительным долгам	(2.616)	(2.616)
	2.428.140	4.405.862

14. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (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 КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
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 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (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 долларах США	659.070	332.576
Текущие счета в банках, выраженные в Лари	54.291	475.434
Текущие счета в банках, выраженные в Евро	41.097	11.908
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	698	4.759
Текущие счета в банках, выраженные в иной валюте	152	152
Прочие текущие счета в банках	11.482	12.365
Наличность в кассе	2.259	2.581
	58.952.713	18.954.044

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*).

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 отчётного периода и для предыдущих отчётных периодов.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****16. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)****Прибыль на акцию (продолжение)**

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>				
Чистая прибыль за период, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	20.114.037	7.283.691	40.436.772	16.899.759
Средневзвешенное количество простых акций за период для расчёта базовой прибыли на акцию	384.635.599	346.172.040	384.635.599	346.172.040
Базовая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный период, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы (в тенге)	52	21	105	49

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 учётом дробления акций):

	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Итого активов	538.353.048	496.450.540
Минус: Нематериальные активы	(5.880.451)	(6.233.226)
Минус: Итого обязательства	(134.264.756)	(104.136.477)
Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции	398.207.841	386.080.837
Количество простых акций	384.635.599	384.635.599
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	1.035	1.004

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****17. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Доходы будущих периодов от третьих сторон	3.833.409	3.840.252
Доходы будущих периодов от связанных сторон (<i>Примечание 30</i>)	416.487	572.670
	4.249.896	4.412.922

18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Кредиторская задолженность за товары и услуги перед третьими сторонами	4.663.370	5.905.433
Кредиторская задолженность за товары и услуги перед связанными сторонами (<i>Примечание 30</i>)	390.190	596.783
Прочая кредиторская задолженность третьих сторон	183.877	269.141
Прочая кредиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 30</i>)	—	569
	5.237.437	6.771.926

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
В тенге	4.238.468	6.274.570
В долларах США	905.811	223.020
В российских рублях	10.187	58.192
В евро	1.971	12.289
В другой валюте	81.000	203.855
	5.237.437	6.771.926

19. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Авансы, полученные от связанных сторон (<i>Примечание 30</i>)	9.872.673	10.426.287
Авансы, полученные от третьих сторон	5.149.889	5.544.408
	15.022.562	15.970.695

20. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
НДС к уплате	1.213.969	297.528
Индивидуальный подоходный налог	504.122	432.489
Социальный налог	256.843	309.878
Налог на имущество	111.463	79.651
Прочие налоги	656.288	520.255
	2.742.685	1.639.801

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

Движение резервов представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	КазТрансОйл (резерв по экологии)	КазТрансОйл (резерв по квартирам)	ВНЛ (резерв по налогам)	Прочие резервы	Всего
На 31 декабря 2012 года	167.477	–	174.406	11.814	353.697
Начислено за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	–	45.467	–	–	45.467
Использовано резерва	(8.608)	(24.780)	–	(11.814)	(45.202)
Пересчёт валюты	–	–	1.053	–	1.053
На 30 июня 2013 года	158.869	20.687	175.459	–	355.015

В связи с принятием Советом Директоров 27 февраля 2013 года Правил предоставления в наем и отчуждения работникам жилищ из жилищного фонда АО «КазТрансОйл», Группа 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 тысячи 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, Группа имеет юридическое обязательство по ликвидации магистрального трубопровода (нефтепровода) после окончания эксплуатации и последующему проведению мероприятий по восстановлению окружающей среды, в том числе по рекультивации земель.

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 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	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 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (Примечание 30)	3.202.631	4.839.624
Заработная плата	2.941.308	2.941.700
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	2.741.506	3.190.974
Текущая часть доходов будущих периодов от третьих сторон	415.521	444.532
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон (Примечание 30)	312.365	312.365
Кредиторская задолженность перед пенсионным фондом	271.528	338.898
Прочие обязательства	235.665	62.406
	10.120.524	12.130.499

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. ВЫРУЧКА**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)
Транспортировка сырой нефти	37.322.135	25.185.687	75.529.698	50.571.345
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	4.076.101	3.248.465	8.595.600	6.963.816
Услуги по подаче воды	1.671.724	1.622.464	3.154.202	3.195.766
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	1.605.634	1.478.207	3.202.250	2.952.097
Перевалка сухих грузов	691.773	765.036	1.543.454	1.405.890
Услуги транспортной экспедиции нефти	173.908	179.836	354.582	365.358
Услуги по хранению нефти	53.819	25.683	85.053	60.186
Прочее	199.517	439.567	399.293	843.096
	45.794.611	32.944.945	92.864.132	66.357.554

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, выручка 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).

24. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)
Износ и амортизация	7.079.685	6.867.192	14.104.547	13.498.460
Затраты на персонал	6.742.533	6.916.585	14.016.245	13.231.988
Услуги железной дороги	2.252.535	1.962.504	4.900.260	3.882.160
Электроэнергия	1.459.917	1.298.718	2.994.777	2.548.278
Налоги, помимо корпоративного подходного налога	1.188.641	1.053.716	2.386.587	2.122.075
Топливо и материалы	1.220.750	1.244.420	2.024.792	2.161.053
Ремонт и техобслуживание	1.011.288	914.415	1.646.773	1.527.120
Услуги по охране	875.515	884.290	1.699.348	1.757.833
Затраты на газ	481.596	504.167	1.240.900	1.292.782
Услуги авиапатрулирования	360.590	565.174	679.250	943.013
Командировочные расходы	217.866	213.455	354.341	305.825
Страхование	142.350	135.833	196.307	236.955
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	108.053	69.474	215.935	139.120
Услуги связи	58.772	55.461	118.372	109.648
Охрана окружающей среды	43.329	90.821	76.263	387.680
Операционная аренда	34.438	184.913	216.955	366.759
Диагностика трубопроводов	21.040	6.966	21.136	7.012
Прочее	357.185	743.561	846.145	1.317.176
	23.656.083	23.711.665	47.738.933	45.834.937

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)
Затраты на персонал	1.334.519	1.166.284	2.534.380	2.329.578
Износ и амортизация	172.305	155.081	355.067	307.248
Расходы на благотворительность	113.502	29.798	124.216	37.798
Обслуживание офиса	72.587	17.824	151.234	17.824
Командировочные расходы	69.755	56.060	110.224	89.265
Расходы по социальной сфере	62.891	63.830	121.959	123.513
Консультационные услуги	58.282	384.233	114.619	468.416
Налоги, помимо корпоративного подходного налога	57.265	147.041	109.887	204.069
Страхование и обеспечение безопасности	54.585	61.579	106.798	120.282
Ремонт и техобслуживание	49.142	61.981	84.349	109.093
Расходы по списанию НДС к возмещению	42.735	59.767	133.508	115.768
Расходы по операционной аренде	39.501	36.650	75.043	74.256
Услуги связи	25.145	20.627	50.806	49.468
Услуги банка	24.265	23.869	48.675	46.783
Обучение	24.109	32.421	28.062	38.041
Начисление резерва по сомнительной задолженности (Примечание 10,11)	20.619	10.937	26.401	52.591
Расходы по рекламе	19.587	8.802	19.916	8.908
Информационное обеспечение	18.883	10.609	31.584	29.012
Материалы и топливо	18.037	12.466	27.954	32.630
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	6.947	4.527	14.065	8.881
Сторно резерва по устаревшим товарно-материальным запасам	(3.400)	(1.783)	(4.456)	(1.861)
Прочее	126.434	49.713	184.263	165.972
	2.407.695	2.412.316	4.448.554	4.427.535

26. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)
Доход от штрафов и пени	1.185.308	178.493	1.214.445	234.098
Доход от реализации активов, предназначенных для продажи	—	—	84.650	—
Амортизация доходов будущих периодов по связанным сторонам (Примечание 30)	78.090	78.090	156.182	156.182
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместные предприятия (Примечание 30)	—	34.332	26.463	68.278
Доход от реализации товарно- материальных запасов	355	13.249	355	15.560
Доход от реализации основных средств и нематериальных активов	—	13.857	—	13.857
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в совместные предприятия (Примечание 30)	—	—	177.743	—
Прочее	64.615	67.317	92.744	112.836
	1.328.368	385.338	1.752.582	600.811

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

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>				
Процентный доход по вкладам в банках	948.442	475.662	1.692.832	1.045.966
Займы работникам: амортизация дисконта	9.837	6.299	16.109	11.200
Прочие финансовые доходы по связанным сторонам (Примечание 30)	6	10.204	4.074	20.384
Прочее	1.361	1.334	2.867	2.815
	959.646	493.499	1.715.882	1.080.365

28. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>				
Амортизация дисконта обязательств по ликвидации активов и рекультивации земель	250.854	–	484.306	–
Вознаграждение работникам: списание дисконта приведенной стоимости	93.000	40.750	186.000	81.500
Расходы по процентам по кредитам и займам	–	8.298	–	16.594
	343.854	49.048	670.306	98.094

29. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>				
Расходы по текущему подоходному налогу	5.167.019	2.116.369	10.214.061	4.697.573
Экономия по отсроченному подоходному налогу	(588.244)	(625.177)	(1.380.011)	(1.353.384)
Подоходный налог	4.578.775	1.491.192	8.834.050	3.344.189

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****30. 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, заключённых со связанными сторонами в течение трех и 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 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (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	597.573	559.841
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	847	188
	3.245.741	1.031.480
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»	7.286	198.918
Итого торговой и прочей дебиторской задолженности	3.253.027	1.230.398

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (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	–	198.374
Итого авансов, выданных связанным сторонам	449.939	420.284

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

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

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

Справедливая стоимость обязательства по финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместного предприятия, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Финансовая гарантия, выпущенная в пользу совместного предприятия		
Финансовая гарантия, выпущенная в пользу совместного предприятия	–	199.654
Итого финансовая гарантия в пользу совместного предприятия	–	199.654

Доходы будущих периодов перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (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 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги		
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ	376.171	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	390.190	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	390.190	597.352

Авансы, полученные от связанных сторон, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (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

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

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Дивиденды к выплате перед связанными сторонами		
Дивиденды к выплате в пользу КМГ	25.962.903	—
	25.962.903	—

Прочие текущие обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу		
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу	6.301	19.940
	6.301	19.940

Сделки Группы со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)
Продажи связанным сторонам:				
Доход от услуг, оказываемых предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ	22.617.019	15.916.747	45.917.775	31.953.206
Доход от услуг, оказываемых компаниям Группы «Самрук-Казына»	3.146.467	1.429.606	5.617.044	2.847.582
Доход от основной деятельности от совместных предприятий	1.347.059	1.231.341	2.698.137	2.463.284
Доход от основной деятельности от прочих связанных сторон	6	4.002	4.074	8.002
Доход от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	65.105	9.186	66.119	10.644
Доход от прочей деятельности от компаний Группы «Самрук-Казына»	—	—	89	—
Доход от прочей деятельности от совместных предприятий	—	4.209	—	4.209
	27.175.656	18.595.091	54.303.238	37.286.927

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

Приобретения у связанных сторон				
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	2.003.726	1.762.419	3.981.748	3.485.625
Приобретения услуг у компаний Группы «Самрук-Казына»	288.299	226.374	611.626	484.350
Приобретения услуг у прочих связанных сторон	4.114	2.134.191	2.698.969	4.161.191
Приобретения товарно-материальных запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	47.269	22.218	68.663	50.433
Приобретения товарно-материальных запасов у компаний Группы «Самрук-Казына»	4.625	12.828	4.627	12.837
	2.348.033	4.158.030	7.365.633	8.194.436

Финансовые доходы Группы по операциям со связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)
Финансовые доходы				
Доходы по дисконтированию задолженности по связанным сторонам	–	6.054	–	11.938
Прочие финансовые доходы по связанным сторонам	6	4.150	4.074	8.446
	6	10.204	4.074	20.384

Амортизация доходов от связанных сторон представлена следующим образом:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)
Амортизация доходов от связанных сторон				
Амортизация доходов будущих периодов от связанных сторон	78.092	78.092	156.182	156.182
Амортизация финансовых гарантий выпущенных в пользу связанных сторон	–	34.332	26.463	68.278
	78.092	112.424	182.645	224.460

Общая сумма вознаграждения членам ключевого управленческого персонала включала:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)	2013 год (неаудировано)	2012 год (неаудировано)
Бонусы по итогам предыдущего года	143.509	–	143.509	–
Заработная плата	63.660	26.061	88.371	80.690
Краткосрочные вознаграждения	–	3.601	3.601	3.601
Вознаграждения после окончания трудовой деятельности	105	56	208	120
	207.274	29.718	235.689	84.411
Количество человек	7	7	7	7

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Потенциальные и условные обязательства Группы, 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 МунайГас (совместное предприятие Компании) и Европейский банк развития и реконструкции (ЕБРР) заключили кредитное соглашение, согласно которому ЕБРР предоставил МунайГас 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 МунайГас 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 Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 13.604.585 тысяч тенге (31 декабря 2012: 5.607.369 тысяч тенге). В дополнение, по состоянию на 30 июня 2013 года Группа обязалась приобрести товарно-материальные запасы (материалы и запасные части) и прочие услуги на сумму 15.072.809 тысяч тенге (31 декабря 2012 года: 1.948.794 тысячи тенге).

Доля Группы по состоянию на 30 июня 2013 года в договорных обязательствах совместных предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 7.179.144 тысяч тенге (31 декабря 2012: 11.623.922 тысячи тенге), по приобретению материалов, запасных частей и услуг составила 558.309 тысяч тенге (31 декабря 2012: 986.037 тысяч тенге).

32. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

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

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*).