

АО «КазТрансОйл»

**Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудировано)**

*По состоянию на 31 марта 2013 года и за три
месяца, закончившихся на эту дату,
с отчетом независимых аудиторов по обзору
промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности*

СОДЕРЖАНИЕ

Стр.

Отчёт по обзору промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудировано)

Промежуточный сокращенный консолидированный отчёт о финансовом положении -----	1-2
Промежуточный сокращенный консолидированный отчёт о совокупном доходе-----	3-4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчёт о движении денежных средств-----	5-6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчёт об изменениях в капитале-----	7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности -----	8-31

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 31 марта 2013 года, которая состоит из промежуточного сокращённого консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2013 года, а также соответствующих промежуточных сокращённых консолидированных отчётов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за трехмесячный период, закончившийся 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

Айсүлу Нарбаева

Айсүлу Нарбаева
Аудитор

Квалификационное свидетельство
аудитора №0000137 от 21 октября
1994 года.



22 мая 2013 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 г.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

В тысячах тенге	Прим.	По состоянию на	
		31 марта 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	357.753.568	362.869.105
Нематериальные активы	6	6.161.267	6.233.226
Инвестиции в совместные предприятия	7	43.760.040	40.815.549
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	8	997.595	524.274
Прочие долгосрочные активы		128.986	130.805
		408.801.456	410.572.959
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	9	2.856.631	2.599.941
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	3.149.242	2.527.881
Авансы, выданные поставщикам	11	962.082	603.109
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		2.715	1.580.756
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	12	2.429.837	2.092.013
Прочие текущие активы	13	3.310.612	4.405.862
Банковские вклады	14	58.734.622	53.084.676
Денежные средства и их эквиваленты	15	34.672.170	18.954.044
		106.117.911	85.848.282
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		—	29.299
		106.117.911	85.877.581
ИТОГО АКТИВОВ		514.919.367	496.450.540

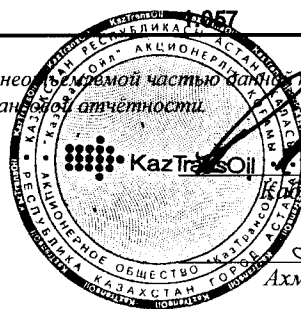
**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)**

В тысячах тенге	Прим.	По состоянию на	
		31 марта 2013 года (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	16	61.937.567	61.937.567
Резерв по переоценке активов		141.793.323	144.421.031
Прочие резервы капитала		17.104	17.104
Резерв по пересчету валюты отчетности		9.890.500	9.875.876
Нераспределенная прибыль		199.015.651	176.062.485
Итого капитал		412.654.145	392.314.063
Долгосрочные обязательства			
Финансовая гарантия, выпущенная в пользу связанной стороны		—	199.654
Обязательства по вознаграждениям работникам		6.688.295	6.562.263
Обязательства по отсроченному налогу		38.616.437	39.406.770
Резерв под обязательства по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель		15.764.489	15.531.037
Доходы будущих периодов	17	4.314.300	4.412.922
		65.383.521	66.112.646
Текущие обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам		228.429	238.000
Корпоративный подоходный налог к уплате		2.087.539	919.213
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	3.324.958	6.771.926
Авансы полученные	19	15.410.227	15.970.695
Прочие налоги к уплате	20	3.029.409	1.639.801
Резервы	21	387.834	353.697
Прочие текущие обязательства	22	12.413.305	12.130.499
		36.881.701	38.023.831
Итого обязательства		102.265.222	104.136.477
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		514.919.367	496.450.540
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	16	1.057	1.004

Учетная политика и примечания на страницах 8 – 31 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



К. М. Кзылдин

А. С. Ахмедина

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. (неаудировано)
Выручка	23	47.069.521	33.412.609
Себестоимость реализации	24	(24.082.850)	(22.123.272)
Валовая прибыль		22.986.671	11.289.337
Общие и административные расходы	25	(2.040.859)	(2.015.219)
Прочие операционные доходы	26	424.214	215.473
Прочие операционные расходы		(103.794)	(22.918)
Восстановление резерва / (Обесценение) основных средств		1.916	(989)
Операционная прибыль		21.268.148	9.465.684
Убыток от курсовой разницы		(64.241)	(216.328)
Финансовые доходы	27	756.236	586.866
Финансовые затраты	28	(326.452)	(49.046)
Доля доходов совместно контролируемых предприятий	7	2.944.319	1.681.889
Прибыль до налогообложения		24.578.010	11.469.065
Расходы по подоходному налогу	29	(4.255.275)	(1.852.997)
Прибыль за отчетный период		20.322.735	9.616.068
Базовая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчетный период, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы (в тенге)	16	53	28

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. (неаудировано)
Прочий совокупный доход по Группе			
Пересчет иностранной валюты		14.452	(19.158)
Переоценка основных средств	5	3.403	-
Влияние подоходного налога		(680)	-
		2.723	-
Итого прочий совокупный доход за отчетный период по Группе, за вычетом налогов		17.175	(19.158)
Прочий совокупный доход по совместно-контролируемым предприятиям			
Пересчет иностранной валюты	7	172	(1.023)
Итого прочий совокупный доход за отчетный период по совместно-контролируемым предприятиям, за вычетом налогов		172	(1.023)
Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов		17.347	(20.181)
Итого совокупный доход за отчетный период, за вычетом налогов		20.340.082	9.595.887

Учетная политика и примечания на страницах 8 – 31 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Каб
Кабылдин К.М.

Ахмедина
Ахмедина А.С.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О
ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2013 года (неаудировано)	2012 года (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности:			
Прибыль до налогообложения		24.578.010	11.469.065
Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками:			
Износ и амортизация	24,25	7.207.624	6.783.435
Начисление резерва по сомнительной задолженности	25	5.782	41.654
Доля доходов совместно контролируемых предприятий	7	(2.944.319)	(1.681.889)
Финансовые затраты	28	326.452	49.046
Финансовые доходы	27	(756.236)	(586.866)
Вознаграждения работникам	24,25	115.000	74.000
Резервы	21	45.834	–
Убыток / (доход) от выбытия основных средств, нетто		37.133	(2.567)
Доход от выбытия прочих активов, нетто		(84.650)	–
(Восстановление обесценения) / обесценение основных средств	5	(1.916)	989
Амортизация доходов будущих периодов	26	(78.091)	(78.092)
Расходы по списанию НДС к возмещению	25	90.773	56.001
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу связанной стороны	26	(26.463)	(33.946)
Прекращение признания финансовой гарантии		(177.743)	–
Нереализованный убыток от курсовой разницы		688	246.634
Сторнирование резерва по устаревшим товарно-материальным запасам	25	(1.056)	(78)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале:		28.336.822	16.337.386
Изменение в товарно-материальных запасах		(255.210)	(303.124)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		(627.113)	(2.706.475)
Изменение в авансах, выданных поставщикам		(359.003)	(502.068)
Изменение в налогах к возмещению и прочих краткосрочных активах		664.122	5.050.016
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(3.446.968)	(2.390.005)
Изменение в авансах полученных		(560.468)	(436.274)
Изменения в налогах к уплате		1.389.608	(56.081)
Изменение в прочих текущих и долгосрочных обязательствах и вознаграждениях работникам		158.922	(477.326)
Денежные потоки от операционной деятельности:		25.300.712	14.516.049
Уплаченный подоходный налог		(2.285.165)	(2.623.890)
Проценты полученные		105.245	514.154
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		23.120.792	12.406.313
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:			
Изъятие срочных вкладов		–	6.000.000
Размещение срочных вкладов		(5.000.000)	(8.000.000)
Приобретение основных средств		(2.496.722)	(3.561.462)
Приобретение нематериальных активов		(67.121)	(52.819)
Поступление от продажи основных средств и нематериальных активов		161.177	192.025
Чистые денежные потоки использованные в инвестиционной деятельности		(7.402.666)	(5.422.256)

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

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта		
	Прим.	2013 года (неаудировано)	2012 года (неаудировано)
Чистые денежные потоки от / (использованные в) финансовой деятельности			
		-	-
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		15.718.126	6.984.057
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	15	18.954.044	21.852.387
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	15	34.672.170	28.836.444

Учетная политика и примечания на страницах 8 – 31 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ

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

Износ, включенный в стоимость незавершенного строительства

Сумма износа в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года, включенного в стоимость незавершенного строительства, составила 2.369 тысяч тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: 2.615 тысяч тенге).

Взаимозачет налогов

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года, Группа произвела зачет КПН к уплате с предоплатой по прочим налогам на сумму 16.195 тысяч тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: 81.157 тысяч тенге).

Генеральный директор

Главный бухгалтер



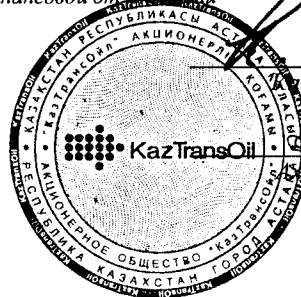
**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ
ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Резерв по переоценке активов	Прочие резервы	Резерв по пересчету валюты отчетности	Нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2013 года (аудировано)	61.937.567	144.421.031	17.104	9.875.876	176.062.485	392.314.063
Прибыль за отчетный период	—	—	—	—	20.322.735	20.322.735
Прочий совокупный доход	—	2.723	—	14.624	—	17.347
Итого совокупный доход за период (неаудировано)	—	2.723	—	14.624	20.322.735	20.340.082
Перевод амортизации переоцененных основных средств	—	(2.630.431)	—	—	2.630.431	—
На 31 марта 2013 года (неаудировано)	61.937.567	141.793.323	17.104	9.890.500	199.015.651	412.654.145
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	—	—	—	—	9.616.068	9.616.068
Прочий совокупный доход	—	—	—	(20.181)	—	(20.181)
Итого совокупный доход за период (неаудировано)	—	—	—	(20.181)	9.616.068	9.595.887
Перевод амортизации переоцененных основных средств	—	(3.100.344)	—	—	3.100.344	—
На 31 марта 2012 года (неаудировано)	34.617.204	134.956.484	17.104	9.313.948	202.189.233	381.093.973

Учетная политика и примечания на страницах 8 – 31 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Abay
Абыйдин К.М.

Medina
Медина А.С.

**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, ЗАО «КазТрансОйл» было перерегистрировано в АО «КазТрансОйл» («Компания»).

На 31 марта 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 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года Компания имела доли участия в следующих организациях:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли Участия	
			31 марта 2013 года	31 декабря 2012 года
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), Алматы (Научно-технический центр), Астана (Вычислительный центр коллективного пользования) и представительские офисы в Российской Федерации (Москва, Омск и Самара) и Украине (Киев).

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. Дочернему предприятию Группы BIHL принадлежат Батумский нефтяной терминал и права управления Батумским морским портом, основной деятельностью которых является хранение и перевалка нефтеналивных грузов.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Это агентство ответственно за утверждение методологии расчета 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 сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, была утверждена к выпуску Генеральным Директором и Главным Бухгалтером 22 мая 2013 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ**Основа подготовки финансовой отчетности**

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 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 2012 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 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли 150,84 тенге и 150,74 тенге за 1 доллар США, соответственно.

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

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

Группа впервые применяет определенные стандарты и поправки к ним, в соответствии с требованиями которых предыдущая финансовая отчетность должна быть пересчитана. Это включает МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности», МСФО (IAS) 19 (пересмотренный в 2011 году) «Вознаграждения работникам», МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» и поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности». В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34, информация о характере и влиянии данных изменений раскрыта ниже. В дополнение, применение МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях» привело бы к дополнительному раскрытию информации в годовой консолидированной финансовой отчетности. Данные стандарты и поправки не оказала влияние на годовую консолидированную финансовую отчетность Группы или промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Характер и влияние каждого нового стандарта/поправки описаны ниже:

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

Поправки к МСФО (IAS) 1 вводят группировку статей, представляемых в составе прочего совокупного дохода (ПСД). Статьи, которые могут быть переклассифицированы в состав отчёта о совокупном доходе в определенный момент в будущем (например, чистый доход от хеджирования чистых инвестиций, курсовые разницы при пересчете финансовой отчетности иностранных подразделений, чистое изменение в хеджировании потоков денежных средств и чистые убытки или доходы по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи) должны представляться отдельно от статей, которые никогда не будут переклассифицированы (например, актуарные доходы и убытки по планам с установленными выплатами и переоценка земельных участков и зданий). Поправка оказала влияние исключительно на представление и не затронула финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы.

МСФО (IAS)1 Пояснение требования в отношении сравнительной информации (Поправка)

Данная поправка к МСФО (IAS) 1 разъясняет разницу между дополнительной сравнительной информацией, представляемой на добровольной основе, и минимумом необходимой сравнительной информации. Организация должна включать сравнительную информацию в соответствующие примечания к финансовой отчетности, в случае, когда она на добровольной основе предоставляет сравнительную информацию сверх минимального требуемого сравнительного периода. Дополнительная сравнительная информация, предоставляемая на добровольной основе, может не представляться в полном комплекте финансовой отчетности.

Отчёт о финансовом положении на начало периода (известный как «третий бухгалтерский баланс») должен представляться, когда организация применяет учётную политику ретроспективно, выполняет ретроспективные пересчёты или реклассифицирует статьи в своей финансовой отчетности в том случае, если любые из указанных изменений оказывают существенное влияние на отчёт о финансовом положении на начало предыдущего периода. Поправка разъясняет, что сравнительная информация в соответствующих примечаниях не должна сопровождать третий бухгалтерский баланс. В соответствии с МСФО (IAS) 34, минимальные статьи, требующиеся для промежуточной сокращенной финансовой отчетности, не включают третий бухгалтерский баланс.

МСФО (IAS) 32 Налоговые последствия выплат владельцам долевых инструментов (Поправка)

Поправка к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации» поясняет, что подоходные налоги, относящиеся к выплатам в пользу акционеров, учитываются в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Подоходный налог». Поправка исключает существующие требования в отношении подоходного налога из МСФО (IAS) 32 и требует, что предприятия соблюдали требования МСФО (IAS) 12 в отношении любого подоходного налога, связанного с выплатами акционерам. Поправка не оказала влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы, и налоговые последствия, связанные с денежными и неденежными выплатами, отсутствуют.

МСФО (IAS)34 Промежуточная финансовая отчетность и сегментная информация в отношении общих активов и обязательств (Поправка)

Поправка поясняет требования МСФО (IAS) 34, относящиеся к сегментной информации в отношении общих активов и обязательств по каждому отчетному сегменту для улучшения согласованности с требованиями МСФО (IAS) 8 «Операционные сегменты». Информация об общих активах и обязательствах по отчетному сегменту должна быть раскрыта только в том случае, когда суммы регулярно предоставляются исполнительному органу, ответственному за принятие операционных решений, и общая сумма, раскрытая в предыдущей годовой консолидированной финансовой отчетности по указанному отчетному сегменту, была значительно изменена.

**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)*****МСФО (IAS)19 «Вознаграждения работникам» (пересмотрено в 2011 году) (Поправка к МСФО (IAS)19)***

Поправка к МСФО (IAS) 19 включает ряд поправок в учёт планов с установленными выплатами, включая актуарные доходы и убытки, которые в настоящее время признаются в прочем совокупном доходе (ПСД) и исключаются из прибыли и убытка, ожидаемого дохода по активам плана, которые уже не признаются в прибыли или убытке, вместо этого, существует требование о признании процентов по чистым обязательствам (активам) по установленным выплатам в прибыли или убытке, рассчитанных с использованием дисконтной ставки, используемой для оценки обязательства по установленным выплатам, а стоимость прошлых услуг, права на вознаграждения за которые еще не предоставлены, в настоящее время признается в прибыли или убытке либо на дату поправки или на дату признания соответствующей реструктуризации или затрат по выходным пособиям, в зависимости от того, какая из дат наступит раньше. Поправка не оказала влияния на настоящую промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS)7 «Финансовые инструменты: Раскрытие информации - Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств (Поправки в МСФО (IFRS) 7)

Данные поправки требуют от предприятия раскрывать информацию о правах зачёта финансовых инструментов и соответствующих договорённостях (например, соглашения о предоставлении обеспечения). Благодаря таким требованиям пользователи будут располагать информацией, полезной для оценки влияния соглашений о взаимозачете на финансовое положение компании. Новые раскрытия требуются в отношении всех признанных финансовых инструментов, которые взаимозачитываются 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. Так как Группа не взаимозачитывает финансовые инструменты в соответствии с МСФО (IAS) 32 и не имеет соответствующих договоренностей о взаимозачёте, поправка не имеет влияния на Группу.

МСФО (IFRS)10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS)27 «Отдельная финансовая отчетность»

МСФО (IFRS) 10 предусматривает единую модель контроля, применимую ко всем типам компаний, включая компании специального назначения. МСФО (IFRS) 10 заменяет части ранее существовавшего МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность», которые имели отношение к консолидированной финансовой отчетности и ПКИ-12 «Консолидация - предприятия специального назначения». МСФО (IFRS) 10 изменяет определение контроля таким образом, что инвестор контролирует объект инвестиций в тех случаях, когда инвестор подвержен воздействию или обладает правами в отношении переменных экономических результатов, возникающих вследствие его отношений с объектом инвестиций, и способен влиять на такие результаты посредством контроля объекта инвестиций. Для соответствия определению контроля в МСФО (IFRS) 10 все три критерия, должны быть выполнены, включая следующее:

(а) инвестор контролирует объект инвестиций;

(б) инвестор имеет права на переменную сумму отдачи на инвестицию (либо несет связанные с ней риски) и (в) обладает возможностью влиять на данную сумму отдачи вследствие своих полномочий в отношении объекта инвестиций.

МСФО (IFRS) 10 не оказал влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

МСФО (IFRS) 11 заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности» и ПККИ-13 «Совместно контролируемые компании – немонетарные вклады участников». МСФО (IFRS) 11 исключает возможность учета совместно контролируемых компаний методом пропорциональной консолидации. Вместо этого совместно контролируемые компании, удовлетворяющие определению совместных предприятий, согласно МСФО (IFRS) 11, учитываются по методу долевого участия. МСФО (IFRS) 11 вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты. 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 описывает требования в отношении раскрытия информации о долях участия предприятия в дочерних организациях, совместной деятельности, ассоциированных компаниях и структурированных организациях. Ни одно из указанных требований в отношении раскрытия информации не применимо к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за исключением случаев, когда значительные события и сделки в промежуточном периоде требуют, чтобы раскрытие информации было предоставлено. Соответственно, Группа не предоставила такое раскрытие 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 то, когда компании обязаны использовать справедливую стоимость, а предоставляет указания относительно оценки справедливой стоимости согласно МСФО, когда использование справедливой стоимости требуется или разрешается. Применение МСФО (IFRS) 13 не оказало существенного влияния на оценки справедливой стоимости, выполненные Группой.

МСФО (IFRS) 13 также вводит специальные требования в отношении раскрытия информации о справедливой стоимости, некоторые из которых заменяют существующие требования в отношении раскрытия информации в других стандартах, включая МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: Раскрытие». МСФО (IAS) 34 требует включать некоторые из указанных раскрытий в отношении финансовых инструментов, что оказывает влияние на период промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Группа раскрыла требуемую информацию в Примечании 32.

В дополнение к вышеуказанным поправкам и новым стандартам, в МСФО (IFRS) 1 «Применение Международных стандартов финансовой отчетности впервые» были введены поправки, которые вступают в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после указанной даты. Группа не применяет МСФО впервые, соответственно, данная поправка не применима по отношению к Группе.

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 двух кварталов. Эти колебания, в основном, обусловлены сложившимся графиком ремонта трубопроводов, приходящимся в основном на вторую половину года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

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 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.

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 СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (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 31 марта 2013 года и 2012 года соответственно.

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудировано)					За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. (неаудировано)								
	Выручка	Транспор- тировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Прочие сегментам	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано	Выручка	Транспор- тировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Прочие сегментам	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано
Выручка														
Продажи внешним клиентам	41.536.231	4.519.499	1.013.791	47.069.521	—	47.069.521	28.737.612	3.715.351	959.646	33.412.609	—	33.412.609		
Межсегментные продажи (исключается при консолидации)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Выручка всего	41.536.231	4.519.499	1.013.791	47.069.521	—	47.069.521	28.737.612	3.715.351	959.646	33.412.609	—	33.412.609	—	
Финансовые результаты														
Обесценение основных средств через прибыли и убытки	1.916	—	—	1.916	—	1.916	(989)	—	—	(989)	—	(989)	—	
Износ и амортизация	(6.881.596)	(249.041)	(76.987)	(7.207.624)	—	(7.207.624)	(6.464.032)	(190.656)	(128.747)	(6.783.435)	—	(6.783.435)	—	
Доходы по процентам	733.693	5.876	10.395	749.964	—	749.964	553.987	7.111	14.983	576.081	—	576.081	—	
Расходы по процентам	—	—	—	—	—	—	—	(8.296)	—	(8.296)	—	(8.296)	—	
Расходы по КПН	(3.980.961)	(80.000)	(54.238)	(4.115.199)	—	(4.255.275)	(1.818.184)	—	(34.813)	(1.852.997)	—	(1.852.997)	—	
Прибыль сегмента	16.749.373	612.885	156.234	17.518.492	2.804.243	20.322.735	7.257.333	670.180	(112.446)	7.815.067	1.801.001	9.616.068	—	
<i>В тысячах тенге</i>														
	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. (неаудировано)					За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. (неаудировано)								
Сверка прибыли														
Прибыль сегментов	17.518.492						17.518.492						7.815.067	
Корректировки и исключения	(140.076)						(140.076)						119.112	
Доход от Долевого Участия	2.944.319						2.944.319						1.681.889	
Прибыль Группы	20.322.735						20.322.735						9.616.068	

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

В тысячах тенге	Земля		Трубо- проводы		Транс- портные активы		Здания		Машины и оборудо- вание		Техно- логи- ческая нефть		Прочие		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	66.671.736	82.892.325	10.243.220	25.860.127	362.869.105								
Влияние пересчета валюты	4.459	—	167	4.270	2.800	—	392	3.699	15.787	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Поступления	2.552	—	13.865	—	141.143	2.198	113.069	1.869.798	2.142.615	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Выбытия	(53.068)	(424)	(22.147)	(246.647)	(78.475)	(2)	(58.229)	(458.992)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Износ	—	(2.436.527)	(248.389)	(1.469.050)	(2.254.312)	(672.183)	(57.599)	(7.080.471)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Накопленный износ по выбытиям	—	47	14.915	115.724	71.920	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Обесценение (через прибыли и убытки)	—	—	—	—	(1.999)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Доценка (резерв переоценки)	—	—	—	2.138	(93)	1.358	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Восстановление обесценения (через прибыли и убытки)	—	—	—	2.852	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Переведено с незавершенного строительства	2.228	1.503	12.053	24.052	227.717	—	24.746	(292.299)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Перемещения и переводы	—	3.530	—	7.250	(26.954)	—	15.573	601	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Остаточная стоимость на 31 марта 2013 года (неаудировано)	10.417.988	91.755.846	5.556.186	65.207.020	64.753.483	82.895.879	9.724.187	27.442.979	357.753.568									
По состоянию на 31 марта 2013 года (неаудировано)																		
Справедливая стоимость	10.417.988	117.784.114	8.412.995	82.167.696	87.097.794	82.895.879	14.782.901	27.442.979	431.002.346	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Накопленная амортизация	—	(26.028.268)	(2.856.809)	(16.960.676)	(22.344.311)	—	(5.058.714)	—	(73.248.778)	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Балансовая стоимость	10.417.988	91.755.846	5.556.186	65.207.020	64.753.483	82.895.879	9.724.187	27.442.979	357.753.568									
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 31 марта 2013 года незавершенное строительство в основном включает: строящиеся магистральные нефтепроводы, резервуары, реконструкцию системы пожаротушения, производственно-ливневой канализации, электроснабжения объектов, печи подогрева, объекта водовод Астрахань – Мангышлак, системы питьевого водоснабжения НПС Атырау, модернизацию оборудования связи и системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов нефтепроводов. По состоянию на 31 декабря 2012 года незавершенное строительство в основном включает строящиеся производственные объекты: магистральные нефтепроводы (в том числе строительство магистрального нефтепровода Кумколь-Каракин, реализуемого в рамках межгосударственного проекта строительства нефтепровода Казakhstan-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>	Лицензии	Программное обеспечение	Права на землепользование	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года (аудировано)	254.920	1.060.376	4.639.163	278.767	6.233.226
Поступления	—	14.663	—	—	14.663
Выбытия	(8)	(2.956)	—	—	(2.964)
Накопленный износ по выбытиям	—	2.955	—	—	2.955
Амортизация	(19.834)	(81.821)	(27.269)	(598)	(129.522)
Пересчет валюты	179	2	42.565	163	42.909
Остаточная стоимость на 31 марта 2013 года (неаудировано)	235.257	993.219	4.654.459	278.332	6.161.267
По состоянию на 31 марта 2013 года (неаудировано)					
Первоначальная стоимость	447.552	4.008.230	5.996.478	704.598	11.156.858
Накопленное обесценение	—	—	(549.969)	—	(549.969)
Накопленная амортизация	(212.295)	(3.015.011)	(792.050)	(426.266)	(4.445.622)
Балансовая стоимость	235.257	993.219	4.654.459	278.332	6.161.267
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>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
ККТ	32.687.874	30.188.246
МунайТас	11.072.166	10.627.303
	43.760.040	40.815.549

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года Группа признала свою долю в прибыли МунайТас в сумме 444.863 тысячи тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: доля в прибыли МунайТас составила 73.594 тысячи тенге), что привело к увеличению балансовой стоимости инвестиций в МунайТас.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года, Группа признала свою долю в прибыли ККТ в сумме 2.499.456 тысяч тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: 1.608.295 тысячи тенге) и долю в прочем совокупном доходе в размере 172 тысячи тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: 1.023 тысячи тенге) что привело к увеличению балансовой стоимости инвестиций в ККТ.

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>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Доля в суммарных активах и обязательствах совместных предприятий		
Краткосрочные активы	23.947.285	23.918.509
Долгосрочные активы	135.351.814	136.049.737
Краткосрочные обязательства	(16.198.844)	(15.339.074)
Долгосрочные обязательства	(99.340.215)	(103.813.623)
Доля в чистых активах	43.760.040	40.815.549
	За три месяца, закончившихся	
<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 марта 2012 г. (неаудировано)
Суммарная выручка и чистая прибыль совместных предприятий за период		
Выручка	8.725.277	6.915.480
Чистая прибыль	2.944.319	1.681.889
Прочий совокупный доход / (убыток)	172	(1.023)

8. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ ЗА ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Авансы третьим сторонам за основные средства	1.096.925	623.604
Минус: резерв по сомнительным долгам	(99.330)	(99.330)
	997.595	524.274

Движение резерва по сомнительным долгам, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся	
	31 марта 2013 г.	31 марта 2012 г.
На 1 января (аудировано)	99.330	–
Восстановление авансов с соответствующим резервом	–	99.330
На 31 марта (неаудировано)	99.330	99.330

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Запасные части	1.008.749	962.951
Топливо	766.642	770.441
Строительные материалы	315.780	154.549
Химические реагенты	175.499	89.053
Товары	44.169	76.248
Прочие	610.162	612.112
Минус: резерв по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(64.370)	(65.413)
	2.856.631	2.599.941

10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 30)	2.275.738	1.031.480
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	885.836	1.049.790
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	530.736	825.882
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 30)	40.875	198.918
Минус: резерв на обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(583.943)	(578.189)
	3.149.242	2.527.881

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г.	2012 г.
На 1 января (аудировано)	578.189	109.688
Начисление за период	17.275	44.219
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	–	(783)
Восстановление дебиторской задолженности с соответствующим резервом	–	409.688
Сторнирование резерва	(11.523)	(1.656)
Пересчет валют	2	(99)
На 31 марта (неаудировано)	583.943	561.057

**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>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012г. (аудировано)
В тенге	2.893.242	2.052.571
В долларах США	200.316	429.910
В российских рублях	3.041	780
В иной валюте	52.643	44.620
	3.149.242	2.527.881

11. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012г. (аудировано)
Авансы связанным сторонам (<i>Примечание 30</i>)	610.594	420.284
Авансы третьим сторонам	353.000	184.307
Минус: резерв по сомнительным долгам	(1.512)	(1.482)
	962.082	603.109

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г.	2012 г.
На 1 января (аудировано)	1.482	3.443
Начисление за период	362	893
Восстановление авансов с соответствующим резервом	–	847
Сторнирование резервов	(332)	(1.802)
На 31 марта (неаудировано)	1.512	3.381

12. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
НДС к возмещению	2.174.323	1.974.968
Предоплата по прочим налогам	255.514	117.045
	2.429.837	2.092.013

13. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	2.703.044	4.284.419
Предоплата по страхованию	401.891	34.635
Задолженность работников	70.379	41.315
Расходы будущих периодов третьих сторон	6.000	7.409
Расходы будущих периодов связанных сторон (<i>Примечание 30</i>)	683	–
Прочие	131.231	40.700
Минус: резерв по сомнительным долгам	(2.616)	(2.616)
	3.310.612	4.405.862

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Краткосрочные банковские вклады	58.000.000	53.000.000
Начисленные проценты по вкладам	734.622	84.676
	58.734.622	53.084.676

На 31 марта 2013 года банковские вклады, размещенные в Казахстанских банках, представляли собой:

краткосрочные депозиты, выраженные в тенге, размещенные сроком от 5 до 12 месяцев (31 декабря 2012 года: 3-12 месяцев), с процентной ставкой 3,3-6,5% годовых (31 декабря 2012 года: 3-7% годовых), срок погашения которых истекает в декабре 2013 года (31 декабря 2012 года: декабрь 2013 года);

15. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	28.040.968	8.114.269
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	5.000.000	10.000.000
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	1.403.625	332.576
Текущие счета в банках, выраженные в Лари	193.980	475.434
Текущие счета в банках, выраженные в Евро	17.648	11.908
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	1.268	4.759
Текущие счета в банках, выраженные в иной валюте	152	152
Прочие текущие счета в банках	11.938	12.365
Наличность в кассе	2.591	2.581
	34.672.170	18.954.044

По состоянию на 31 марта 2013 года по срочным вкладам до 3-х месяцев и большинству текущих счетов, размещенных в казахстанских банках, проценты начислялись в размере от 0,5% до 2,5% годовых (31 декабря 2012 года: от 1,65% до 4% годовых).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****16. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ****Уставный капитал**

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.

Общее количество объявленных акций по состоянию на 31 марта 2013 года составляет 384.635.600 штук (31 декабря 2012 года: 384.635.600 штук).

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 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года уставный капитал Компании состоял из 384.635.600 простых акций, которые были объявлены, выпущены и полностью оплачены на сумму 62.503.284 тысячи тенге, за исключением 1 акции, которая была объявлена, но не выпущена и не оплачена. По состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года уставный капитал 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.

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 три месяца, закончившихся	
	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 марта 2012 г. (неаудировано)
Чистая прибыль за период, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	20.322.735	9.616.068
Средневзвешенное количество простых акций за период для расчета базовой прибыли на акцию	384.635.599	346.172.040
Базовая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчетный период, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы <i>(в тенге)</i>	53	28

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>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Итого активов	514.919.367	496.450.540
Минус: Нематериальные активы	(6.161.267)	(6.233.226)
Минус: Итого обязательства	(102.265.222)	(104.136.477)
Чистые активы для расчета балансовой стоимости простой акции	406.492.878	386.080.837
Количество простых акций	384.635.599	384.635.599
Балансовая стоимость одной простой акции <i>(в тенге)</i>	1.057	1.004

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****17. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Доходы будущих периодов от третьих сторон	3.819.721	3.840.252
Доходы будущих периодов от связанных сторон (Примечание 30)	494.579	572.670
	4.314.300	4.412.922

18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Кредиторская задолженность за товары и услуги перед третьими сторонами	2.676.342	5.905.433
Кредиторская задолженность за товары и услуги перед связанными сторонами (Примечание 30)	395.583	596.783
Прочая кредиторская задолженность третьих сторон	253.033	269.141
Прочая кредиторская задолженность связанных сторон (Примечание 30)	—	569
	3.324.958	6.771.926

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
В тенге	3.029.933	6.274.570
В долларах США	24.286	223.020
В российских рублях	7.222	58.192
В евро	3.469	12.289
В другой валюте	260.048	203.855
	3.324.958	6.771.926

19. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 30)	10.316.538	10.426.287
Авансы, полученные от третьих сторон	5.093.689	5.544.408
	15.410.227	15.970.695

20. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
НДС к уплате	1.569.186	297.528
Индивидуальный подоходный налог	488.973	432.489
Социальный налог	337.468	309.878
Налог на имущество	86.280	79.651
Прочие налоги	547.502	520.255
	3.029.409	1.639.801

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****21. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	КазТрансОйл (резерв по экологии)	ВНЛ (резерв по налогам)	Прочие резервы	Всего
На 31 декабря 2012 года	167.477	174.406	11.814	353.697
Начислено за период	–	–	45.834	45.834
Использовано резерва	–	–	(11.814)	(11.814)
Пересчет валюты	–	117	–	117
На 31 марта 2013 года	167.477	174.523	45.834	387.834

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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 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 45.834 тысячи тенге.

22. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (<i>Примечание 30</i>)	4.476.298	4.839.624
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	3.253.501	3.190.974
Заработная плата	3.034.583	2.941.700
Текущая часть доходов будущих периодов от третьих сторон	453.123	444.532
Кредиторская задолженность перед пенсионным фондом	404.064	338.898
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон (<i>Примечание 30</i>)	312.365	312.365
Прочие начисления	479.371	62.406
	12.413.305	12.130.499

23. ВЫРУЧКА

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Транспортировка сырой нефти	38.207.563	25.385.659
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	4.519.499	3.715.351
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	1.596.616	1.473.890
Услуги по подаче воды	1.482.478	1.573.302
Перевалка сухих грузов	851.681	640.854
Услуги транспортной экспедиции нефти	180.674	185.522
Услуги по хранению нефти	31.234	34.503
Прочее	199.776	403.528
	47.069.521	33.412.609

За три месяца закончившихся 31 марта 2013 года выручка от трех крупнейших грузоотправителей составила 9.998.776 тыс. тенге, 6.506.784 тыс. тенге и 4.632.657 тыс. тенге, соответственно (За три месяца закончившихся 31 марта 2012 года: 7.073.555 тыс. тенге, 4.138.014 тыс. тенге и 3.316.461 тыс. тенге соответственно).

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Затраты на персонал	7.273.712	6.315.403
Износ и амортизация	7.024.862	6.631.268
Услуги железной дороги	2.647.725	1.919.656
Электроэнергия	1.534.860	1.249.560
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	1.197.946	1.068.359
Услуги по охране	823.833	873.543
Топливо и материалы	804.042	916.633
Затраты на газ	759.304	788.615
Ремонт и техобслуживание	635.485	612.705
Услуги авиатрулирования	318.660	377.839
Операционная аренда	182.517	181.846
Командировочные расходы	136.475	92.370
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	107.882	69.646
Услуги связи	59.600	54.187
Страхование	53.957	101.122
Охрана окружающей среды	32.934	296.859
Диагностика трубопроводов	96	46
Прочие	488.960	573.615
	24.082.850	22.123.272

25. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Затраты на персонал	1.199.861	1.163.294
Износ и амортизация	182.762	152.167
Расходы по списанию НДС к возмещению	90.773	56.001
Обслуживание офиса	78.647	—
Расходы по социальной сфере	59.068	59.683
Консультационные услуги	56.337	84.183
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	52.622	57.028
Страхование и обеспечение безопасности	52.213	58.703
Командировочные расходы	40.469	33.205
Расходы по операционной аренде	35.542	37.606
Ремонт и техобслуживание	35.207	47.112
Услуги связи	25.661	28.841
Услуги банка	24.410	22.914
Информационное обеспечение	12.701	18.403
Расходы на благотворительность	10.714	8.000
Материалы и топливо	9.917	20.164
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	7.118	4.354
Транспортные расходы	6.780	11.765
Начисление резерва по сомнительной задолженности (Примечание 10,11)	5.782	41.654
Обучение	3.953	5.620
Расходы по рекламе	329	106
Сторно резерва по устаревшим товарно-материальным запасам (Примечание 9)	(1.056)	(78)
Прочее	51.049	104.494
	2.040.859	2.015.219

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****26. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в пользу связанной стороны	177.743	–
Амортизация доходов будущих периодов по связанным сторонам (Примечание 30)	78.091	78.092
Доход от штрафов и пени	29.137	55.605
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу связанной стороны (Примечание 30)	26.463	33.946
Доход от реализации товарно-материальных запасов	–	2.311
Доход от аренды	–	3.659
Прочие доходы	112.780	41.860
	424.214	215.473

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 за три месяца закончившихся 31 марта 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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках	744.390	570.304
Займы работникам: амортизация дисконта	6.272	4.901
Прочие финансовые доходы	5.574	11.661
	756.236	586.866

28. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Амортизация дисконта обязательств по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель	233.452	–
Вознаграждение работникам: списание дисконта приведенной стоимости	93.000	40.750
Расходы по процентам по кредитам и займам	–	8.296
	326.452	49.046

29. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Расходы по текущему подоходному налогу	5.047.042	2.581.204
Экономия по отсроченному подоходному налогу	(791.767)	(728.207)
Подоходный налог	4.255.275	1.852.997

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (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, заключенных со связанными сторонами в течение трех месяцев, заканчивающихся 31 марта 2013 и 31 марта 2012 годов, и соответствующее сальдо на 31 марта 2013 и 31 декабря 2012 годов:

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон		
Торговая дебиторская задолженность совместных предприятий	1.365.448	471.451
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	910.058	559.841
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	232	188
	2.275.738	1.031.480
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»	40.875	198.918
Итого торговой и прочей дебиторской задолженности	2.316.613	1.230.398

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Авансы, выданные связанным сторонам		
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ	356.253	219.298
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	88.417	2.612
Авансы, выданные прочим связанным сторонам	165.924	198.374
Итого авансов, выданных связанным сторонам	610.594	420.284

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Расходы будущих периодов по операциям со связанными сторонами		
Расходы будущих периодов по операциям со связанными сторонами	683	—
	683	—

Финансовая гарантия, выпущенная в пользу связанных сторон, представлена следующим образом:

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Доходы будущих периодов от связанных сторон		
Доходы будущих периодов от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	494.579	572.670
Итого доходов будущих периодов перед связанными сторонами	494.579	572.670

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги		
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ	373.283	567.859
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	22.300	28.924
Итого кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги	395.583	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	395.583	597.352

Авансы, полученные от связанных сторон, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Авансы, полученные от связанных сторон		
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	8.842.056	9.143.441
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	1.474.482	1.282.846
Итого авансов, полученных от связанных сторон	10.316.538	10.426.287

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Прочие текущие обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Задолженность за услуги транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами		
Задолженность за услуги транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ	4.476.298	4.839.624
	4.476.298	4.839.624
<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 г. (аудировано)
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу		
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу	5.383	19.940
	5.383	19.940
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон		
Текущая часть доходов будущих периодов от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	312.365	312.365
	312.365	312.365
Итого прочих текущих обязательств перед связанными сторонами	4.794.046	5.171.929

Сделки Группы со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Продажи связанным сторонам:		
Доход от услуг, оказываемых предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ	23.300.756	16.036.459
Доход от услуг, оказываемых компаниям Группы «Самрук-Казына»	2.470.577	1.417.976
Доход от основной деятельности от совместных предприятий	1.351.078	1.231.943
Доход от основной деятельности от прочих связанных сторон	4.068	4.000
Доход от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	1.014	1.458
Доход от прочей деятельности от компаний Группы «Самрук-Казына»	89	-
	27.127.582	18.691.836
Приобретения у связанных сторон		
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	1.978.022	1.723.206
Приобретения услуг у компаний Группы «Самрук-Казына»	323.327	257.976
Приобретения услуг у прочих связанных сторон	2.694.855	2.027.000
Приобретения товарно-материальных запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	21.394	28.215
Приобретения товарно-материальных запасов у компаний Группы «Самрук-Казына»	2	9
	5.017.600	4.036.406

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****30. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Финансовые доходы		
Доходы по дисконтированию задолженности связанных сторон	–	5.884
Прочие финансовые доходы от связанных сторон	4.068	4.296
	4.068	10.180

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Амортизация доходов от связанных сторон		
Амортизация доходов будущих периодов от связанных сторон	78.091	78.092
Амортизация финансовых гарантий выпущенных в пользу связанных сторон	26.463	33.946
	104.554	112.038

Общая сумма вознаграждения членам ключевого управленческого персонала включала:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г. (неаудировано)	2012 г. (неаудировано)
Заработная плата	24.711	54.629
Краткосрочные вознаграждения	3.601	–
Вознаграждения после окончания трудовой деятельности	103	64
	28.415	54.693
Количество человек	7	7

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****31. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Потенциальные и условные обязательства Группы, раскрыты в годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года. В течение трех месяцев закончившихся 31 марта 2013 года не произошло существенных операций, за исключением следующего:

Ковенанты*Гарантии*

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

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

Договорные обязательства

По состоянию на 31 марта 2013 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 9.175.985 тысяч тенге (31 декабря 2012: 5.607.369 тысяч тенге). В дополнение, по состоянию на 31 марта 2013 года Группа обязалась приобрести товарно-материальные запасы (материалы и запасные части) и прочие услуги на сумму 30.823.870 тысяч тенге (31 декабря 2012 года: 1.948.794 тысячи тенге).

Доля Группы по состоянию на 31 марта 2013 года в договорных обязательствах совместно-контролируемых компаний по приобретению основных средств и услуг строительства составила 10.065.968 тысяч тенге (31 декабря 2012: 11.623.922 тысячи тенге), по приобретению материалов, запасных частей и услуг составила 3.857.397 тысяч тенге (31 декабря 2012: 986.037 тысяч тенге).

Прочие условные обязательства

За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, значительных изменений в прочих условных и договорных обязательствах не произошло.

32. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

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

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Ниже представлено сравнение по категориям балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	34.672.170	18.954.044	34.672.170	18.954.044
Банковские вклады	58.734.622	53.084.676	58.734.622	53.084.676
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3.149.242	2.527.881	3.149.242	2.527.881
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3.324.958	6.771.926	3.324.958	6.771.926
Прочие финансовые обязательства	3.438.647	3.480.252	3.438.647	3.480.252

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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

33. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

17 апреля 2013 года решением заседания Советом директоров Общества было рекомендовано акционерам Общества выплатить дивиденды в размере 28.847.670 тыс. тенге (75 тенге на 1 акцию) на следующем заседании акционеров общества