

АО «КазТрансОйл»

Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудировано)

31 марта 2014 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт о результатах обзорной проверки 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	8-30



Building a better
working world

«Эрнст энд Янг» ЖШС
Эл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 5960
Fax: +7 727 258 5961

Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционеру и Руководству АО «Казтрансойл»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Казтрансойл» и его дочерних организаций (далее «Группа»), которая включает промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2014 г., а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за трехмесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство несёт ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСФО (IAS) 34»). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем работ по обзорной проверке

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 («Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации»). Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в ходе обзорной проверки, 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.



Building a better
working world

Вывод

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность АО «Казтрансойл» и его дочерних организаций 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



Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
ТОО "Эрнст энд Янг"

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

6 мая 2014 года

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	По состоянию на	
		31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	403.806.831	401.108.901
Нематериальные активы	6	6.658.883	5.701.002
Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия	7	43.538.252	53.554.027
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	8	10.250.450	5.835.651
Банковские вклады	14	593.678	576.541
Прочие долгосрочные активы		124.725	123.904
		464.972.819	466.900.026
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	9	2.811.152	2.346.043
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	4.524.640	4.548.932
Авансы, выданные поставщикам	11	1.203.261	842.702
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		4.915	3.994
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	12	3.281.250	3.144.714
Прочие текущие активы	13	2.434.449	3.946.793
Банковские вклады	14	78.982.453	83.116.538
Денежные средства и их эквиваленты	15	33.445.972	25.645.348
		126.688.092	123.595.064
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		32.972	32.138
		126.721.064	123.627.202
ИТОГО АКТИВОВ		591.693.883	590.527.228

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

В тысячах тенге	Прим.	По состоянию на	
		31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	16	61.937.567	61.937.567
Резерв по переоценке активов		168.298.812	171.902.104
Прочие резервы		(1.787.376)	(1.016.496)
Резерв по пересчёту валюты отчётности		16.549.539	10.069.002
Нераспределенная прибыль		233.057.347	224.377.740
Итого капитала		478.055.889	467.269.917
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	17	10.524.781	9.333.180
Обязательства по отсроченному налогу	30	43.843.742	43.537.849
Резервы под обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель	22	16.928.222	16.677.538
Доходы будущих периодов	18	4.680.968	4.079.971
		75.977.713	73.628.538
Текущие обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	17	221.895	322.000
Корпоративный подоходный налог к уплате		1.123.093	1.467.675
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	4.240.733	11.096.007
Авансы полученные	20	16.036.640	17.181.723
Прочие налоги к уплате	21	3.265.850	2.587.351
Резервы	22	262.639	228.125
Прочие текущие обязательства	23	12.509.431	16.745.892
		37.660.281	49.628.773
Итого обязательств		113.637.994	123.257.311
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		591.693.883	590.527.228
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	16	1.226	1.200

Генеральный директор

Главный бухгалтер



ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Выручка	24	45.384.872	47.069.521
Себестоимость реализации	25	(25.066.391)	(24.082.850)
Валовая прибыль		20.318.481	22.986.671
Общие и административные расходы	26	(2.252.162)	(2.040.859)
Прочие операционные доходы	27	278.936	424.214
Прочие операционные расходы		(49.190)	(103.794)
Восстановление обесценения основных средств	5	2.947	1.916
Операционная прибыль		18.299.012	21.268.148
Убыток от курсовой разницы		(204.181)	(64.241)
Финансовые доходы	28	1.341.303	756.236
Финансовые затраты	29	(354.934)	(326.452)
Доля в (убытке)/прибыли совместно-контролируемых предприятий	7	(10.064.333)	2.944.319
Прибыль до налогообложения		9.016.867	24.578.010
Расходы по подоходному налогу	30	(3.940.090)	(4.255.275)
Прибыль за отчётный период, за вычетом подоходного налога		5.076.777	20.322.735
Прибыль на акцию (в тенге)	16	13	53

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

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Прочий совокупный доход			
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных подразделений		6.480.537	14.624
Влияние подоходного налога		—	—
Чистый прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
		6.480.537	14.624
Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
(Обесценение)/переоценка основных средств	5	(578)	3.403
Влияние подоходного налога		116	(680)
		(462)	2.723
Актуарные убытки от переоценки по планам с установленными выплатами			
	17	(963.600)	—
Влияние подоходного налога		192.720	—
		(770.880)	—
Чистый прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
		(771.342)	2.723
Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов			
		5.709.195	17.347
Итого совокупный доход за отчётный период, за вычетом налогов			
		10.785.972	20.340.082

Генеральный директор

Главный бухгалтер



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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности:			
Прибыль до налогообложения		9.016.867	24.578.010
Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками:			
Износ и амортизация	25, 26	8.384.945	7.207.624
(Сторнирование)/начисление резерва по сомнительным долгам	26	(2.436)	5.782
Доля в убытке/(прибыли) совместно-контролируемых предприятий		10.064.333	(2.944.319)
Финансовые затраты		354.934	326.452
Финансовые доходы		(1.341.303)	(756.236)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	25, 26	123.750	115.000
Начисление резерва	22	–	45.834
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто		14.818	37.133
Доход от выбытия прочих активов, нетто	27	(2.308)	(84.650)
Восстановление обесценения основных средств	5	(2.947)	(1.916)
Доход от списания кредиторской задолженности	27	(29.141)	–
Амортизация доходов будущих периодов	27	(78.091)	(78.091)
Расходы по списанию НДС к возмещению	26	133.798	90.773
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	27	–	(26.463)
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	27	–	(177.743)
Нереализованный (доход)/убыток от курсовой разницы		(475.322)	688
Начисление/(сторнирование) резерва по устаревшим товарно- материальным запасам	26	50	(1.056)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		26.161.947	28.336.822
Изменение в товарно-материальных запасах		(457.429)	(255.210)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		25.809	(627.113)
Изменение в авансах, выданных поставщикам		(359.625)	(359.003)
Изменение в НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам		(151.202)	(442.974)
Изменение в прочих текущих активах		1.520.265	1.107.096
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(1.197.108)	(3.446.968)
Изменение в авансах полученных		(1.145.083)	(560.468)
Изменения в прочих налогах к уплате		678.499	1.389.608
Изменение в прочих текущих и долгосрочных обязательствах и обязательствах по вознаграждениям работникам		(3.657.477)	158.922
Денежные потоки от операционной деятельности		21.418.596	25.300.712
Уплаченный подоходный налог		(4.389.002)	(2.285.165)
Проценты полученные		787.343	105.245
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		17.816.937	23.120.792

Учётная политика и примечания на страницах 8-30 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

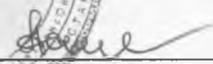
АО «КазТрансОйл»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Резерв по переоценке активов	Резерв пересчёта валюты отчётности	Прочие резервы	Нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2014 года (аудировано)	61.937.567	171.902.104	10.069.002	(1.016.496)	224.377.740	467.269.917
Прибыль за отчётный период	–	–	–	–	5.076.777	5.076.777
Прочий совокупный доход	–	(462)	6.480.537	(770.880)	–	5.709.195
Итого совокупный доход за период (неаудировано)	–	(462)	6.480.537	(770.880)	5.076.777	10.785.972
Перевод амортизации переоцененных основных средств	–	(3.602.830)	–	–	3.602.830	–
На 31 марта 2014 года (неаудировано)	61.937.567	168.298.812	16.549.539	(1.787.376)	233.057.347	478.055.889
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	–	–	–	–	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	9.890.500	17.104	199.015.651	412.654.145

Генеральный директор


 Кабылдин К.М.
 KazTransOil


 Ахмедова А.С.

Главный бухгалтер

Учётная политика и примечания на страницах 8-30 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**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 31 марта 2014 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»).

По состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года Компания имела доли участия в следующих организациях:

		Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
				31 марта 2014 года	31 декабря 2013 года
АО «СЗТК «МунайГас» («МунайГас»)	Совместно- контролируемое предприятие	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско – Китайский Трубопровод» («ККТ»)	Совместно- контролируемое предприятие	Казахстан	Транспортировка нефти	50%	50%
«Batumi Terminals Limited» («BTL»)	Дочерняя организация	Кипр	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта г. Батуми и нефтеналивного терминала	100%	100%

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. Совместно-контролируемым предприятия Группы – МунайГас и ККТ – владеют трубопроводами Кенкияк-Атырау, Кенкияк-Кумколь и Атасу – Алашанькоу, используемыми для транспортировки казахстанской нефти в Китай. Дочерней организации Группы BTL принадлежат Батумский нефтяной терминал и права управления Батумским морским портом, основной деятельностью которых является хранение и перевалка нефтеналивных и сухих грузов.

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

Компания является естественным монополистом и, соответственно, является объектом регулирования Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (АРЕМ). Это агентство 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 января 2014 года вступил в силу приказ АРЕМ от 21 ноября 2013 года об увеличении тарифов Компании на перекачку нефти для внутреннего и экспортного рынков: тариф на внутренний рынок за транспортировку 1 тонны нефти на 1.000 км увеличен с 1.954,5 тенге до 2.931,8 тенге (увеличение на 50%); тариф на перекачку нефти на экспорт за транспортировку 1 тонны нефти на 1.000 км увеличен с 4.732,6 тенге до 4.850,6 тенге (увеличение на 2,5%).

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, была утверждена к выпуску Генеральным директором и Главным бухгалтером 6 мая 2014 года.

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

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности («МСФО») (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением следующих статей: основные средства, которые учитываются по переоцененной 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 2013 года.

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения округлены до тысяч, за исключением специально оговоренных случаев. Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы представлена в тенге. Каждая компания Группы определяет собственную функциональную валюту, и статьи, включенные в финансовую отчётность каждой компании, оцениваются в этой функциональной валюте. Функциональной валютой Компании и совместно-контролируемых предприятий МунайТас и ККТ является тенге. Функциональной валютой ВТЛ является доллар США.

Курсы обмена валют

Национальный банк Республики Казахстан принял решение отказаться с 11 февраля 2014 года от поддержания обменного курса тенге по отношению к доллару США и другим основным валютам на прежнем уровне, снизить объемы валютных интервенций и сократить вмешательство в процесс формирования обменного курса тенге. Обменный курс до и после девальвации составил 155,56 тенге и 184,5 тенге за 1 доллар США.

Средневзвешенные обменные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»), используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан. Средневзвешенный курс за три месяца 2014 и 2013 годов составил 170,21 тенге и 150,66 тенге за 1 доллар США, соответственно.

На 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли 182,04 тенге и 153,61 тенге за 1 доллар США, соответственно.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****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 2013 года, за исключением новых стандартов и интерпретаций, принятых на 1 января 2014 года.

Некоторые стандарты и поправки применяются впервые в 2014 году. Тем не менее, они не повлияли на годовую консолидированную финансовую отчётность и промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. Характер и влияние каждого нового стандарта/поправки описаны ниже:

Поправки к МСФО (IFRS)10, МСФО (IFRS)12 и МСФО (IAS) 27 – «Инвестиционные компании»

Данные поправки предусматривают исключение из требований о консолидации для компаний, которые отвечают определению инвестиционной компании согласно МСФО (IFRS)10 «*Консолидированная финансовая отчётность*». Исключение из требований о консолидации требует, чтобы инвестиционные компании учитывали дочерние компании по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Данная поправка не применима для Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 32 «Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств»

В рамках данных поправок разъясняется значение фразы «в настоящий момент обладает юридическим закрепленным правом на осуществление взаимозачёта». Поправки также описывают, как следует правильно применять критерии взаимозачёта в МСФО (IAS) 32 в отношении систем расчётов (таких как системы единого клирингового центра), в рамках которых используются механизмы неодновременных валовых платежей. Данные поправки не оказали влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 39 «Новация производных инструментов и продолжение учёта хеджирования»

В данных поправках предусматривается исключение из требования о прекращении учёта хеджирования в случае, когда новация производного инструмента, определенного как инструмент хеджирования, отвечает установленным критериям. Данные поправки не оказали влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» – «Раскрытие информации о возмещаемой стоимости для нефинансовых активов»

Данные поправки устраняют нежелательные последствия для раскрытия информации согласно МСФО (IAS) 36, связанные с вступлением в силу МСФО (IFRS) 13. Кроме того, данные поправки требуют раскрытия информации о возмещаемой стоимости активов или ПГДП, по которым в течение отчётного периода был признан или восстановлен убыток от обесценения. Данные поправки не оказали существенного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Интерпретация IFRIC 21 «Обязательные платежи» (Интерпретация IFRIC 21)

Интерпретация КРМФО (IFRIC) 21 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2014 года и применяется ретроспективно. Это применимо ко всем обязательным платежам, отчисляемым в пользу правительства в соответствии с законодательством, за исключением оттока ресурсов, включенных в сферу действия других стандартов (например, МСФО 12 Налоги на прибыль) и штрафов или неустоек, связанных с нарушением законодательства. Данная интерпретация разъясняет, что компания признает обязательство по обязательным платежам не ранее чем произойдет любое, описанное в соответствующем законодательстве событие, влекущее за собой их уплату. В нем также уточняется, что обязательство по обязательным платежам начисляется прогрессивно, только если произошло событие в течение периода времени, в результате которого возникает обязательство выплат в соответствии с действующим законодательством. В случае обязательного платежа, выплата которого требуется в случае достижения минимального порогового значения, в интерпретации устанавливается запрет на признание предполагаемого обязательства до достижения установленного минимального порогового значения. Интерпретация IFRIC 21 требует применения тех же принципов к промежуточной финансовой отчетности. Данная поправка не оказала влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы.

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

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 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 трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2014 года и 2013 года, соответственно.

В тысячах тенге	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 года (неаудировано)						За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 года (неаудировано)					
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано
Выручка												
Продажи внешним клиентам	41.352.427	3.361.648	670.797	45.384.872	—	45.384.872	41.536.231	4.519.499	1.013.791	47.069.521	—	47.069.521
Выручка всего	41.352.427	3.361.648	670.797	45.384.872	—	45.384.872	41.536.231	4.519.499	1.013.791	47.069.521	—	47.069.521
Финансовые результаты												
Восстановление обесценения/(обесцене- ние) основных средств через прибыли и убытки	2.947	—	—	2.947	—	2.947	1.916	—	—	1.916	—	1.916
Износ и амортизация	(7.631.766)	(571.225)	(181.954)	(8.384.945)	—	(8.384.945)	(6.881.596)	(249.041)	(76.987)	(7.207.624)	—	(7.207.624)
Доходы по процентам	1.330.178	4.425	(510)	1.334.093	—	1.334.093	733.693	5.876	6.327	745.896	—	745.896
Доля в (убытке)/прибыли совместно- контролируемых предприятий	(10.064.333)	—	—	(10.064.333)	—	(10.064.333)	2.944.319	—	—	2.944.319	—	2.944.319
Расходы по подоходному налогу	(4.125.758)	(26.723)	250.379	(3.902.102)	(37.988)	(3.940.090)	(3.980.961)	(80.000)	(54.238)	(4.115.199)	(140.076)	(4.255.275)
Прибыль сегмента за отчётный период, за вычетом подоходного налога	15.139.951	(92.425)	131.572	15.179.098	(10.102.321)	5.076.777	16.749.373	612.885	156.234	17.518.492	2.804.243	20.322.735

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

В таблице ниже отражена информация об активах и обязательствах по сегментам Группы по состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года, соответственно.

В тысячах тенге	31 марта 2014 (неаудировано)						31 декабря 2013 года (аудировано)					
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Корректи- ровки и исключе- ния	Консоли- дировано
Итого активы	529.931.382	36.517.405	17.320.560	583.769.347	7.924.536	591.693.883	527.084.407	31.127.379	14.636.268	572.848.054	17.679.174	590.527.228
Итого обязательства	99.806.845	6.538.660	5.676.371	112.021.876	1.616.118	113.637.994	111.328.479	5.905.229	4.706.610	121.940.318	1.316.993	123.257.311
Раскрытие прочей информации												
Инвестиции в совместно – контролируемые предприятия (Примечание 7)	43.538.252	–	–	43.538.252	–	43.538.252	53.554.027	–	–	53.554.027	–	53.554.027
Капитальные затраты	4.404.324	151.279	121.057	4.676.660	–	4.676.660	24.900.504	3.066.226	2.268.820	30.235.550	–	30.235.550

Межсегментная выручка исключается при консолидации и отражается в столбце «Корректировки и исключения». Все прочие корректировки и исключения являются частью сверок, которые подробно представлены ниже.

В тысячах тенге	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 года (неаудировано)	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 года (неаудировано)
Сверка прибыли		
Прибыль сегментов	15.179.098	17.518.492
Доля в (убытке)/прибыли совместно-контролируемых предприятий	(10.064.333)	2.944.319
Прочие корректировки и исключения	(37.988)	(140.076)
Прибыль Группы за отчётный период, за вычетом подоходного налога	5.076.777	20.322.735

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транс- портные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавер- шенное строит- ельство	Итого
Стоимость на 1 января 2014 года (аудировано)	11.087.844	97.334.066	8.110.780	71.906.718	88.628.416	89.518.453	12.477.480	36.960.887	416.024.644
Влияние пересчёта валюты	1.330.354	–	573.188	2.822.975	1.881.084	–	94.127	184.451	6.886.179
Поступления	3	–	–	–	45.362	–	16.879	4.488.336	4.550.580
Выбытия	(8.993)	(18.527)	(3.066)	(8.305)	(24.317)	–	(9.241)	(7.730)	(80.179)
Переведено с незавершенного строительства	2.689	135.828	58.308	126.656	1.133.069	–	620.415	(2.076.965)	–
Перемещения и переводы в нематериальные активы	–	–	–	–	–	–	–	(123.333)	(123.333)
Перемещения и переводы в активы, предназначенные для продажи	–	–	–	–	–	–	–	(834)	(834)
Перемещения и переводы	–	(1.214.843)	–	13.012	(97.984)	–	62.420	1.237.395	–
Стоимость на 31 марта 2014 года (неаудировано)	12.411.897	96.236.524	8.739.210	74.861.056	91.565.630	89.518.453	13.262.080	40.662.207	427.257.057
Накопленная амортизация и обесценение на 1 января 2014 года (аудировано)	–	(4.240.358)	(638.843)	(3.320.737)	(4.794.768)	(330.205)	(1.321.562)	(269.270)	(14.915.743)
Влияние пересчёта валюты	–	–	(33.042)	(142.249)	(117.186)	–	(22.553)	–	(315.030)
Износ	–	(2.521.242)	(360.538)	(1.647.686)	(2.937.012)	–	(793.166)	–	(8.259.644)
Выбытия	–	18.220	872	4.333	9.600	–	4.797	–	37.822
Обесценение за счет капитала	–	–	–	(578)	–	–	–	–	(578)
Восстановление/(обесценение) за счет расходов	–	–	–	(263)	–	–	–	3.210	2.947
Перемещения и переводы	–	168	–	(45)	(24)	–	(99)	–	–
Накопленная амортизация и обесценение на 31 марта 2014 года (неаудировано)	–	(6.743.212)	(1.031.551)	(5.107.225)	(7.839.390)	(330.205)	(2.132.583)	(266.060)	(23.450.226)
По состоянию на 31 марта 2014 года (неаудировано)									
Стоимость	12.411.897	96.236.524	8.739.210	74.861.056	91.565.630	89.518.453	13.262.080	40.662.207	427.257.057
Накопленная амортизация и обесценение	–	(6.743.212)	(1.031.551)	(5.107.225)	(7.839.390)	(330.205)	(2.132.583)	(266.060)	(23.450.226)
Остаточная стоимость	12.411.897	89.493.312	7.707.659	69.753.831	83.726.240	89.188.248	11.129.497	40.396.147	403.806.831
По состоянию на 31 декабря 2013 года (аудировано)									
Стоимость	11.087.844	97.334.066	8.110.780	71.906.718	88.628.416	89.518.453	12.477.480	36.960.887	416.024.644
Накопленная амортизация и обесценение	–	(4.240.358)	(638.843)	(3.320.737)	(4.794.768)	(330.205)	(1.321.562)	(269.270)	(14.915.743)
Остаточная стоимость	11.087.844	93.093.708	7.471.937	68.585.981	83.833.648	89.188.248	11.155.918	36.691.617	401.108.901

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

По состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года незавершенное строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- строящиеся магистральные нефтепроводы (в том числе строительство магистрального нефтепровода Кумколь-Каракоин, реализуемого в рамках межгосударственного проекта строительства нефтепровода Казахстан-Китай);
- реконструкцию магистральных нефтепроводов «Каламкас-Каражанбас-Актау» (участок Каражанбас – Актау) и Узень-Жетыбай-Актау;
- реконструкцию ГНПС Кенкияк;
- реконструкцию системы пожаротушения, реконструкцию электроснабжения объектов и другие.

По состоянию на 31 марта 2014 года незавершенное строительство включало материалы и запасные части в сумме 13.435.266 тысяч тенге, в том числе трубы на сумму 12.802.801 тысяча тенге (31 декабря 2013 года: 13.613.707 тысячи тенге, в том числе трубы на сумму 12.908.073 тысячи тенге), которые были приобретены для строительных работ.

Сумма износа в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года, включенного в стоимость незавершенного строительства, составила 2.931 тысяч тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 2.369 тысяч тенге).

На 31 марта 2014 года, некоторые объекты основных средств Батумского нефтяного терминала остаточной стоимостью 50.000 тысяч долларов США (эквивалентно 9.102.000 тысячам тенге) были заложены в качестве обеспечения в пользу ТВС Банка, который выступал гарантом обеспечения обязательств Georgian Transit Ltd перед Грузинскими железными дорогами согласно контракту на транспортировку. Максимальная сумма гарантии 10.000 тысяч долларов США (эквивалентно 1.820.400 тысячам тенге).

6. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Лицензии	Програм- ное обеспечение	Права на землеполь- зование	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года (аудировано)	184.757	997.520	4.490.163	28.562	5.701.002
Пересчёт валюты	7.360	385	828.955	–	836.700
Поступления	–	125.471	–	609	126.080
Амортизация	(19.628)	(77.919)	(29.957)	(728)	(128.232)
Переведено из основных средств	17.516	104.579	–	1.238	123.333
Перемещения и переводы	13.368	(13.368)	–	–	–
Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года (неаудировано)	203.373	1.136.668	5.289.161	29.681	6.658.883
По состоянию на 31 марта 2014 года (неаудировано)					
Первоначальная стоимость	496.715	4.380.920	7.236.803	78.066	12.192.504
Накопленная амортизация и обесценение	(293.342)	(3.244.252)	(1.947.642)	(48.385)	(5.533.621)
Остаточная стоимость	203.373	1.136.668	5.289.161	29.681	6.658.883
По состоянию на 31 декабря 2013 года (аудировано)					
Первоначальная стоимость	455.682	4.163.442	6.106.597	76.219	10.801.940
Накопленная амортизация и обесценение	(270.925)	(3.165.922)	(1.616.434)	(47.657)	(5.100.938)
Остаточная стоимость	184.757	997.520	4.490.163	28.562	5.701.002

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
ККТ	30.829.273	40.878.930
МунайТас	12.708.979	12.675.097
	43.538.252	53.554.027

За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года Группа признала свою долю в прибыли МунайТас в сумме 33.882 тысячи тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: доля в прибыли МунайТас составила 444.863 тысяч тенге). Снижение прибыли МунайТас обусловлено уменьшением объемов транспортировки нефти.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года, Группа признала свою долю в убытке ККТ в сумме 10.098.215 тысяч тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года доля в прибыли ККТ составила 2.499.456 тысячи тенге) и долю в прочем совокупном доходе в размере 48.558 тысяч тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года: 172 тысячи тенге).

В таблицах ниже обобщенно представлена финансовая информация о совместно-контролируемых предприятиях (пропорциональная доля Группы):

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)		31 декабря 2013 года (аудировано)	
	ККТ	МунайТас	ККТ	МунайТас
Доля в суммарных активах и обязательствах совместных предприятий				
Краткосрочные активы	14.717.406	1.607.910	22.462.883	1.448.667
в т.ч. денежные средства и их эквиваленты	6.340.200	60.359	5.941.869	162.279
Долгосрочные активы	126.991.765	14.566.603	128.663.581	14.835.854
Краткосрочные обязательства	(19.960.452)	(192.238)	(19.868.226)	(296.701)
в т.ч. краткосрочные финансовые обязательства	-	-	-	-
Долгосрочные обязательства	(90.919.446)	(3.273.296)	(90.379.308)	(3.312.723)
в т.ч. долгосрочные финансовые обязательства	(80.911.812)	-	77.829.046	-
Доля в чистых активах	30.829.273	12.708.979	40.878.930	12.675.097

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта			
	2014 года		2013 года	
	ККТ	МунайТас	ККТ	МунайТас
Доля в суммарной выручке и чистой прибыли совместно-контролируемых предприятий за период				
Выручка	6.312.673	596.420	7.642.270	1.083.007
Износ и амортизация	(1.827.042)	(269.250)	(1.620.678)	(240.412)
Процентные доходы	104.707	1.871	107.037	3.770
Процентные расходы	(998.383)	(9.473)	(1.341.819)	(5.238)
Экономия/(расходы) по подоходному налогу	2.428.611	(9.283)	(701.876)	(108.157)
(Убыток)/прибыль за период	(10.098.215)	33.882	2.499.456	444.863
Прочий совокупный доход	48.558	-	172	-
Итого совокупный (убыток)/доход	(10.049.657)	33.882	2.499.628	444.863

В результате девальвации национальной валюты (Примечание 2) в ККТ образовался убыток от курсовой разницы в результате пересчета финансовых обязательств (займов) выраженных в долларах США. Убыток ККТ от курсовой разницы, относящийся к займам, за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 и 2013 годов, составил 30.280.031 тысяч тенге и 113.649 тысяч тенге, соответственно.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****8. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ ЗА ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Авансы третьим сторонам за основные средства и строительные услуги	10.349.795	5.934.981
Минус: резерв по сомнительным долгам	(99.345)	(99.330)
	10.250.450	5.835.651

Движение резерва по сомнительным долгам, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года	2013 года
На 1 января (аудировано)	99.330	99.330
Начисление за период	15	-
На 31 марта (неаудировано)	99.345	99.330

9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Запасные части	1.138.148	937.047
Топливо	874.031	698.546
Строительные материалы	195.570	138.466
Товары	33.973	76.520
Химические реагенты	26.954	33.496
Прочие	590.261	510.181
Минус: резерв по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(47.785)	(48.213)
	2.811.152	2.346.043

10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 31</i>)	3.045.383	1.416.969
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	1.507.385	1.203.023
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	603.825	2.526.184
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 31</i>)	-	35.828
Минус: резерв по сомнительным долгам	(631.953)	(633.072)
	4.524.640	4.548.932

На 31 марта 2014 года и на 31 декабря 2013 года прочая дебиторская задолженность, в основном, представляет собой задолженность по выставленным штрафам и пени за заявленный недопоставленный заказчиками объем нефти согласно договорам на предоставление услуг по транспортировке нефти на условиях «качай или плати».

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

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 31 марта	
	2014 года	2013 года
На 1 января (аудировано)	633.072	578.189
Начисление за период	15.326	17.275
Сторнирование резерва	(16.843)	(11.523)
Пересчёт валют	398	2
На 31 марта (неаудировано)	631.953	583.943

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
	В тенге	3.963.045
В долларах США	471.120	357.911
В российских рублях	2.004	1.756
В иной валюте	88.471	60.982
	4.524.640	4.548.932

11. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
	Авансы третьим сторонам	737.792
Авансы связанным сторонам (Примечание 31)	466.517	257.165
Минус: резерв по сомнительным долгам	(1.048)	(1.982)
	1.203.261	842.702

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года	2013 года
На 1 января (аудировано)	1.982	1.482
Начисление резерва за период	64	362
Сторнирование резерва	(998)	(332)
На 31 марта (неаудировано)	1.048	1.512

12. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
	НДС к возмещению	3.058.643
Предоплата по прочим налогам	222.607	106.435
	3.281.250	3.144.714

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	1.981.799	3.770.279
Предоплата по страхованию	320.714	38.840
Задолженность работников	78.051	93.731
Расходы будущих периодов третьих сторон	29.069	20.445
Расходы будущих периодов связанных сторон (Примечание 31)	490	-
Прочие	26.942	26.114
Минус: резерв по сомнительным долгам	(2.616)	(2.616)
	2.434.449	3.946.793

14. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Краткосрочные банковские вклады	76.819.121	81.554.300
Долгосрочные банковские вклады	593.678	576.541
Начисленные проценты по вкладам	2.163.332	1.562.238
	79.576.131	83.693.079

На 31 марта 2014 года банковские вклады, размещенные в казахстанских и зарубежных банках, представляли собой:

- краткосрочные банковские вклады, размещенные в казахстанских банках, выраженные в тенге, сроком от 3 до 12 месяцев, с процентной ставкой от 3,7% до 8% годовых (31 декабря 2013 года: от 3,7 % до 7,2 % годовых), срок погашения, которых истекает в декабре 2014 года (31 декабря 2013 года: декабрь 2014 года);
- краткосрочные банковские вклады, размещенные в зарубежных банках, сроком от 3 до 12 месяцев, с процентной ставкой от 0,5% до 3% годовых (31 декабря 2013 года: ноль), срок погашения, которых истекает в июле 2014 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>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	23.000.000	22.980.000
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	8.203.220	5.194
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	1.258.295	1.152.074
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	817.792	1.374.515
Текущие счета в банках, выраженные в лари	140.535	67.742
Текущие счета в банках, выраженные в евро	16.748	57.604
Прочие текущие счета в банках	12.648	11.374
Наличность в кассе	1.837	1.547
Минус: резерв под обесценение	(5.103)	(4.702)
	33.445.972	25.645.348

По состоянию на 31 марта 2014 года по большинству текущих счетов и срочным вкладам до 3-х месяцев, размещенных в казахстанских банках, проценты начислялись в размере от 6,5% до 7,1% годовых (31 декабря 2013 года: от 1,7% до 10,25% годовых).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****16. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ****Уставный капитал**

По состоянию на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года 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 2014 года и 31 декабря 2013 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.

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 расчётах базовой прибыли на акцию.

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 год (неаудировано)	2013 год (неаудировано)
Чистая прибыль за период, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	5.076.777	20.322.735
Средневзвешенное количество простых акций за период для расчёта базовой прибыли на акцию	384.635.599	384.635.599
Базовая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный период, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы (в тенге)	13	53

Балансовая стоимость простых акций

Ниже представлена балансовая стоимость одной простой акции в соответствии с требованиями КФБ для материнской компании Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Итого активов	591.693.883	590.527.228
Минус: Нематериальные активы	(6.658.883)	(5.701.002)
Минус: Итого обязательств	(113.637.994)	(123.257.311)
Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции	471.397.006	461.568.915
Количество простых акций	384.635.599	384.635.599
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	1.226	1.200

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****17. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ**

Изменения в обязательствах по выплате пособий с установленными выплатами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Текущая стоимость обязательств по выплате пособий с установленными выплатами на начало периода	9.655.180	6.800.263
Стоимость услуг текущего периода	123.750	115.000
Чистые процентные расходы (Примечание 29)	104.250	93.000
Актуарные убытки*	963.600	-
Вознаграждения выплаченные	(100.104)	(91.539)
Текущая стоимость обязательства по выплате пособий с установленными выплатами на конец периода	10.746.676	6.916.724
Минус: краткосрочная часть текущей стоимости обязательства по выплате пособий с установленными выплатами	(221.895)	(228.429)
Долгосрочная часть текущей стоимости обязательства по выплате пособий с установленными выплатами	10.524.781	6.688.295

* Вследствие изменения ставки инфляции с 5,0% до 5,6%, использованной для оценки обязательств по вознаграждениям работникам, на 31 марта 2014 года Компания признала актуарные убытки в сумме 963.600 тысяч тенге.

18. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Доходы будущих периодов от третьих сторон	4.498.755	3.819.666
Доходы будущих периодов от связанных сторон (Примечание 31)	182.213	260.305
	4.680.968	4.079.971

19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Кредиторская задолженность за товары и услуги перед третьими сторонами	3.482.276	10.194.390
Кредиторская задолженность за товары и услуги перед связанными сторонами (Примечание 31)	536.167	650.602
Прочая кредиторская задолженность третьих сторон	222.290	249.065
Прочая кредиторская задолженность связанных сторон (Примечание 31)	-	1.950
	4.240.733	11.096.007

На 31 марта 2014 года торговая и прочая кредиторская задолженность включала задолженность перед связанными и третьими сторонами, связанную с незавершенным капитальным строительством в размере 2.081.992 тысяч тенге (На 31 декабря 2013 год: 7.711.017 тысяч тенге).

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

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
В тенге	3.987.939	10.550.602
В долларах США	39.121	351.156
В евро	31.718	13.480
В российских рублях	8.289	48.590
В другой валюте	173.666	132.179
	4.240.733	11.096.007

20. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 31)	10.279.502	10.706.153
Авансы, полученные от третьих сторон	5.757.138	6.475.570
	16.036.640	17.181.723

21. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Индивидуальный подоходный налог	923.795	998.348
НДС к уплате	823.071	564
Налог на имущество	369.710	355.611
Социальный налог	331.151	550.961
Прочие налоги	818.123	681.867
	3.265.850	2.587.351

22. РЕЗЕРВЫ*Краткосрочные резервы*

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по налогам (BTL)	Резерв по экологии (Компания)	Прочие резервы	Всего
Сальдо на 1 января 2014 года (аудировано)	186.483	41.642	–	228.125
Пересчёт валюты	34.514	–	–	34.514
Сальдо на 31 марта 2014 года (неаудировано)	220.997	41.642	–	262.639
Сальдо на 1 января 2013 года (аудировано)	174.406	167.477	11.814	353.697
Начислено за период	–	–	45.834	45.834
Использовано резерва	–	–	(11.814)	(11.814)
Пересчёт валюты	117	–	–	117
Сальдо на 31 марта 2013 года (неаудировано)	174.523	167.477	45.834	387.834

Резервы BTL по налогам

Резерв был создан в предыдущих периодах в связи с тем что, BTL был вовлечен в судебные разбирательства с Налоговым Комитетом Грузии относительно дополнительного начисления налога у источника выплат.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. РЕЗЕРВЫ (продолжение)***Краткосрочные резервы (продолжение)**Резерв по экологии*

Резерв по экологии был создан Компанией в связи с разливом нефти в результате несанкционированных врезок.

Долгосрочные резервы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года	2013 года
<i>В тысячах тенге</i>		
Сальдо на 1 января (аудировано)	16.677.538	15.531.037
Амортизация резервов под обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель (<i>Примечание 29</i>)	250.684	233.452
Сальдо на 31 марта (неаудировано)	16.928.222	15.764.489

Резервы под обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе», вступившим в силу 4 июля 2012 года, Компания имеет юридическое обязательство по ликвидации магистрального трубопровода (нефтепровода) после окончания эксплуатации и последующему проведению мероприятий по восстановлению окружающей среды, в том числе по рекультивации земель.

В связи с этим в 2012 году руководство Компании начислило резерв под обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель.

Также в составе обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель отражен резерв по ликвидации полигонов размещения отходов. Резерв был создан в 2013 году в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан, согласно которым собственником полигона размещения отходов создается ликвидационный фонд для проведения мероприятий по рекультивации земли и мониторинга воздействия на окружающую среду после закрытия полигона. 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 безрисковая ставка по государственным облигациям Республики Казахстан.

23. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (<i>Примечание 31</i>)	4.333.646	4.153.476
Заработная плата и прочие вознаграждения	4.420.107	7.385.065
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	2.593.671	3.281.040
Текущая часть доходов будущих периодов от третьих сторон	376.095	324.578
Задолженность перед пенсионным фондом	357.222	593.575
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон (<i>Примечание 31</i>)	312.366	312.366
Задолженность по договору поручения по транспортировке нефти перед связанными сторонами (<i>Примечание 31</i>)	–	651.706
Прочие начисления	116.324	44.086
	12.509.431	16.745.892

В декабре 2013 года Совет директоров Компании принял решение о выплате вознаграждения работникам по итогам года в размере 4.424.784 тысяч тенге. Данное вознаграждение было выплачено в феврале 2014 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. ВЫРУЧКА**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Транспортировка сырой нефти	37.506.918	38.207.563
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	3.361.648	4.519.499
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	1.944.229	1.596.616
Услуги по подаче воды	1.641.733	1.482.478
Перевалка сухих грузов	564.927	851.681
Услуги транспортной экспедиции нефти	167.460	180.674
Услуги по хранению нефти	46.314	31.234
Прочее	151.643	199.776
	45.384.872	47.069.521

За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, выручка от трех крупнейших грузоотправителей составила 9.734.228 тысяч тенге, 4.980.505 тысяч тенге и 3.597.587 тысяч тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года выручка от трех крупнейших грузоотправителей составила 9.998.776 тысяч тенге, 6.506.784 тысячи тенге и 4.632.657 тысяч тенге).

25. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Износ и амортизация	8.189.995	7.024.862
Затраты на персонал	7.865.165	7.273.712
Услуги железной дороги	2.063.485	2.647.725
Электроэнергия	1.597.691	1.534.860
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	1.196.268	1.197.946
Услуги по охране	879.204	823.833
Топливо и материалы	849.651	804.042
Затраты на газ	835.934	759.304
Ремонт и техобслуживание	363.173	635.485
Услуги авипатрулирования	336.418	318.660
Командировочные расходы	163.683	136.475
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	115.839	107.882
Страхование	96.488	53.957
Услуги связи	55.139	59.600
Диагностика трубопроводов	49.676	96
Охрана окружающей среды	36.444	32.934
Операционная аренда	34.155	182.517
Прочее	337.983	488.960
	25.066.391	24.082.850

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****26. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Затраты на персонал	1.364.517	1.199.861
Износ и амортизация	194.950	182.762
Расходы по списанию НДС к возмещению	133.798	90.773
Обслуживание офиса	94.865	78.647
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	66.347	52.622
Командировочные расходы	50.811	40.469
Консультационные услуги	37.997	56.337
Услуги банка	35.503	24.410
Услуги связи	27.072	25.661
Страхование и обеспечение безопасности	24.332	52.213
Информационное обеспечение	21.974	12.701
Расходы по социальной сфере	20.960	59.068
Ремонт и техобслуживание	20.317	35.207
Расходы по операционной аренде	17.568	35.542
Транспортные расходы	13.276	6.780
Материалы и топливо	9.872	9.917
Обучение	9.815	3.953
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	7.911	7.118
Расходы на благотворительность	7.149	10.714
Расходы по рекламе	2.037	329
Начисление/(сторнирование) резерва по устаревшим товарно-материальным запасам	50	(1.056)
(Сторнирование)/начисление резерва по сомнительным долгам (Примечание 8, 10, 11)	(2.436)	5.782
Прочее	93.477	51.049
	2.252.162	2.040.859

27. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Доход от штрафов и пени	126.481	29.137
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 31)	78.091	78.091
Доход от списанной кредиторской задолженности	29.141	–
Доход от реализации товарно-материальных запасов	24.671	–
Доход от выбытия прочих активов, нетто	2.308	84.650
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия (Примечание 31)	–	26.463
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия (Примечание 31)	–	177.743
Прочие доходы	18.244	28.130
	278.936	424.214

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.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****28. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках	1.332.561	744.390
Займы работникам: амортизация дисконта	3.636	6.272
Прочие финансовые доходы	5.106	5.574
	1.341.303	756.236

29. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Амортизация резервов под обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель (Примечание 22)	250.684	233.452
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы (Примечание 17)	104.250	93.000
	354.934	326.452

30. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Расходы по текущему подоходному налогу	4.023.518	5.047.042
Экономия по отсроченному подоходному налогу	(83.428)	(791.767)
Расходы по подоходному налогу	3.940.090	4.255.275

Изменение в обязательствах по отсроченному подоходному налогу представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года	2013 года
На 1 января (аудировано)	43.537.849	39.406.770
Отнесено на счета прибылей и убытков	(83.428)	(791.767)
Отнесено на прочий совокупный доход	(192.836)	680
Пересчет валюты	582.157	754
На 31 марта (неаудировано)	43.843.742	38.616.437

31. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставляются на условиях тарифов, применимых к связанным и третьим сторонам.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключенных со связанными сторонами в течение трех месяцев, заканчивающихся 31 марта 2014 и 2013 годов, а также сальдо на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 годов:

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон		
Торговая дебиторская задолженность совместно-контролируемых предприятий	1.724.423	806.094
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	1.320.771	609.882
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	189	993
	3.045.383	1.416.969
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»	-	35.828
Итого торговой и прочей дебиторской задолженности	3.045.383	1.452.797

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Авансы, выданные связанным сторонам		
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ	363.224	176.380
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	103.293	80.785
Итого авансов, выданных связанным сторонам	466.517	257.165

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Расходы будущих периодов связанных сторон		
Расходы будущих периодов связанных сторон	490	-
	490	-

Долгосрочная часть доходов будущих периодов по операциям со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Долгосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон		
Долгосрочная часть доходов будущих периодов от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	182.213	260.305
Итого долгосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон	182.213	260.305

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги		
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ	383.706	632.581
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	152.461	18.021
Итого кредиторская задолженность за товары и услуги перед связанными сторонами	536.167	650.602
Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	-	1.950
Итого прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	-	1.950
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	536.167	652.552

Авансы, полученные от связанных сторон, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Авансы, полученные от связанных сторон		
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	9.633.082	8.764.571
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	646.405	1.941.567
Авансы, полученные от совместно-контролируемых предприятий	15	15
Итого авансов, полученных от связанных сторон	10.279.502	10.706.153

Прочие текущие обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 года (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами		
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ	4.333.646	4.153.476
	4.333.646	4.153.476
Задолженность по договорам поручения перед связанными сторонами		
Задолженность по договору поручения по транспортировке нефти перед совместно-контролируемыми предприятиями	-	651.706
	-	651.706
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу		
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу	6.310	5.516
	6.310	5.516
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон		
Текущая часть доходов будущих периодов от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	312.366	312.366
	312.366	312.366
Итого прочих текущих обязательств перед связанными сторонами	4.652.322	5.123.064

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Сделки Группы со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Продажи связанным сторонам:		
Выручка от услуг, оказываемых предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ	23.409.247	23.300.756
Выручка от услуг, оказываемых компаниям Группы «Самрук-Казына»	2.114.664	2.470.577
Выручка от основной деятельности от совместно-контролируемых предприятий	1.677.928	1.351.078
Выручка от основной деятельности от прочих связанных сторон	–	4.068
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	11.973	1.014
Выручка от прочей деятельности от компаний Группы «Самрук-Казына»	–	89
	27.213.812	27.127.582

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Приобретения у связанных сторон		
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	2.149.579	1.978.022
Приобретения услуг у компаний Группы «Самрук-Казына»	329.833	323.327
Приобретения услуг у прочих связанных сторон	–	2.694.855
Приобретения товарно-материальных запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	2.043	21.394
Приобретения товарно-материальных запасов у компаний Группы «Самрук-Казына»	–	2
Приобретения нематериальных активов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	111.221	–
	2.592.676	5.017.600

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Финансовые доходы		
Прочие финансовые доходы от связанных сторон	–	4.068
	–	4.068

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Прочие доходы от связанных сторон		
Амортизация доходов будущих периодов от связанных сторон	78.091	78.091
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	–	26.463
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	–	177.743
	78.091	282.297

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Общая сумма вознаграждения членам ключевого управленческого персонала включала:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2014 года (неаудировано)	2013 года (неаудировано)
Заработная плата	32.748	24.711
Краткосрочные вознаграждения	7.557	3.601
Вознаграждения после окончания трудовой деятельности	325	103
	40.630	28.415
Количество человек	7	7

32. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Потенциальные и условные обязательства Группы, раскрыты в годовой финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года. В течение трех месяцев закончившихся 31 марта 2014 года не произошло существенных операций, за исключением следующего:

Договорные обязательства

По состоянию на 31 марта 2014 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 38.115.179 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 33.130.344 тысячи тенге). В дополнение, по состоянию на 31 марта 2014 года Группа обязалась приобрести товарно-материальные запасы (материалы и запасные части) и прочие услуги на сумму 13.823.261 тысяча тенге (31 декабря 2013 года: 4.646.947 тысяч тенге).

Доля Группы по состоянию на 31 марта 2014 года в договорных обязательствах совместно-контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 428.706 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 1.248.036 тысяч тенге), по приобретению материалов, запасных частей и услуг составила 4.256.315 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 240.636 тысяч тенге).

33. 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, денежные средства и их 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.

34. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

С 1 апреля 2014 года вступает в силу приказ АРЕМ от 20 марта 2014 года об увеличении тарифа Компании на перекачку нефти на экспорт за транспортировку 1 тонны нефти на 1.000 км с 4.850,6 тенге до 5.817,2 тенге (увеличение на 19,9%).

17 апреля 2014 года решением заседания Совета директоров Компании было рекомендовано акционерам Компании утвердить дивиденды к выплате в размере 41.925.280 тысяч тенге (109 тенге на 1 акцию) на следующем заседании акционеров.