

АО «КазТрансОйл»

Неаудированная промежуточная сокращённая
консолидированная финансовая отчётность

30 июня 2014 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт о результатах обзорной проверки промежуточной сокращённой
консолидированной финансовой отчётности

Неаудированная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

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.....	8-37



Building a better
working world

«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-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

Акционерам АО «Казтрансойл»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Казтрансойл» и ее дочерних предприятий (далее по тексту – «Группа»), которая включает промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2014 г., а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств за за трех и шестимесячный периоды, закончившиеся на указанную дату, и примечания. Руководство несет 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.

Вывод

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Ernst & Young LLP

Александр Назаркулов
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№00000059
от 6 января 2012 года

1 августа 2014 года

Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
ТОО "Эрнст энд Янг"

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью в Республике
Казахстан: серия МФЮ-2, № 00000003,
выданная Министерством финансов
Республики Казахстан 15 июля 2005 года

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ**

По состоянию на 30 июня 2014 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 2014 года (неаудированные)	На 31 декабря 2013 года (аудированные)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	4	413.519.449	401.108.901
Нематериальные активы	5	6.640.929	5.701.002
Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия	6	43.123.869	53.554.027
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	7	14.969.856	5.835.651
Банковские вклады	13	7.674.473	576.541
Прочие долгосрочные активы		23.931	123.904
		485.952.507	466.900.026
Текущие активы			
Запасы	8	4.327.810	2.346.043
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	8.200.839	4.548.932
Авансы, выданные поставщикам	10	1.357.455	842.702
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		4.955	3.994
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	11	4.007.643	3.144.714
Прочие текущие активы	12	4.578.131	3.946.793
Банковские вклады	13	44.224.534	83.116.538
Денежные средства и их эквиваленты	14	72.991.275	25.645.348
		139.692.642	123.595.064
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		99.920	32.138
		139.792.562	123.627.202
Итого активов		625.745.069	590.527.228

Учётная политика и примечания на страницах 8-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 2014 года (неаудированные)	На 31 декабря 2013 года (аудированные)
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	15	61.937.567	61.937.567
Резерв по переоценке активов		164.601.341	171.902.104
Прочие резервы		(1.787.377)	(1.016.496)
Резерв по пересчёту валюты отчётности		16.760.200	10.069.002
Нераспределённая прибыль		216.167.681	224.377.740
Итого капитала		457.679.412	467.269.917
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	16	10.555.776	9.333.180
Обязательства по отсроченному налогу	30	43.077.046	43.537.849
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	21	17.178.904	16.677.538
Доходы будущих периодов	17	4.611.311	4.079.971
		75.423.037	73.628.538
Текущие обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	16	326.646	322.000
Корпоративный подоходный налог к уплате		1.608.205	1.467.675
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	16.884.293	11.096.007
Авансы полученные	19	16.475.983	17.181.723
Прочие налоги к уплате	20	2.550.854	2.587.351
Резервы	21	263.906	228.125
Дивиденды к уплате		41.925.280	-
Прочие текущие обязательства	22	12.607.453	16.745.892
		92.642.620	49.628.773
Итого обязательств		168.065.657	123.257.311
Итого капитала и обязательств		625.745.069	590.527.228
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	15	1.173	1.200

Подписано и разрешено к выпуску 1 августа 2014 года

Генеральный директор



Главный бухгалтер

Кабылдин К.М.

Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ**

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Выручка	23	51.641.908	45.794.611	97.026.780	92.864.132
Себестоимость реализации	24	(27.766.366)	(23.656.083)	(52.832.757)	(47.738.933)
Валовая прибыль		23.875.542	22.138.528	44.194.023	45.125.199
Общие и административные расходы	25	(2.496.751)	(2.407.695)	(4.748.913)	(4.448.554)
Прочие операционные доходы	26	3.616.807	1.328.368	3.895.743	1.752.582
Прочие операционные расходы	27	(59.014)	(256.559)	(108.204)	(360.353)
Убыток от обесценения основных средств	4	(73.955)	(40.360)	(71.008)	(38.444)
Операционная прибыль		24.862.629	20.762.282	43.161.641	42.030.430
(Убыток)/доход от курсовой разницы		164.053	30.235	(40.128)	(34.006)
Финансовые доходы	28	1.720.451	959.646	3.061.754	1.715.882
Финансовые затраты	29	(354.932)	(343.854)	(709.866)	(670.306)
Дивидендный доход		80.277	–	80.277	–
Доля в (убытке)/прибыли совместно-контролируемых предприятий	6	220.768	3.284.503	(9.843.565)	6.228.822
Прибыль до налогообложения		26.693.246	24.692.812	35.710.113	49.270.822
Расходы по подоходному налогу	30	(5.333.978)	(4.578.775)	(9.274.068)	(8.834.050)
Прибыль за отчётный период		21.359.268	20.114.037	26.436.045	40.436.772
Прибыль на акцию (в тенге)	15	56	52	69	105

Учётная политика и примечания на страницах 8-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

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

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Прочий совокупный доход					
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных подразделений		210.661	175.601	6.691.198	190.227
Влияние подоходного налога		-	-	-	-
Чистый прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
		210.661	175.601	6.691.198	190.227
Прочий совокупный убыток, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
Обесценение основных средств	4	(26.406)	(9.776)	(26.984)	(6.374)
Влияние подоходного налога	30	5.281	1.955	5.397	1.274
		(21.125)	(7.821)	(21.587)	(5.100)
Актuarные убытки по вознаграждениям работникам	16	-	-	(963.600)	-
Влияние подоходного налога	30	-	-	192.719	-
		-	-	(770.881)	-
Чистый прочий совокупный убыток, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
		-	-	(770.881)	-
Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов					
		189.536	167.780	5.898.730	185.127
Итого совокупный доход за отчётный период, за вычетом налогов					
		21.548.804	20.281.817	32.334.775	40.621.899

Подписано и разрешено к выпуску 1 августа 2014 года

Генеральный директор



Главный бухгалтер

Кабылдин К.М.

Сармагалбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года

В тысячах тенге	Прим.	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2014 года	2013 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		35.710.113	49.270.822
Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками:			
Износ и амортизация	24, 25	16.922.382	14.459.614
(Сторнирование)/начисление резерва по сомнительным долгам	25	(6.759)	26.401
Доля в убытке/(прибыли) совместно-контролируемых предприятий		9.843.565	(6.228.822)
Финансовые затраты	29	709.866	670.306
Финансовые и дивидендный доходы		(3.142.031)	(1.715.882)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	24, 25	247.501	230.000
(Сторнирование)/начисление резерва	21, 27	(7)	45.467
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	27	32.562	285.789
Доход от реализации активов, предназначенных для продажи, нетто	26	(466)	(84.650)
Обесценение основных средств	4	71.008	38.444
Доход от списания кредиторской задолженности	26	(74.531)	(1.412)
Амортизация доходов будущих периодов	26	(156.183)	(156.182)
Расходы по списанию НДС к возмещению	25	181.152	133.508
Расходы по ликвидации бездействующих нефтеперерабатывающих станций	27	40.741	-
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	26	-	(26.463)
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	26	-	(177.743)
Нереализованный (доход)/убыток от курсовой разницы		(191.931)	120.001
Сторнирование резерва по устаревшим запасам	25	(6.710)	(4.456)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		60.180.272	56.884.742
(Увеличение)/уменьшение в операционных активах:			
Запасы		(1.059.609)	(1.619.783)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(3.693.591)	(1.963.694)
Авансы, выданные поставщикам		(513.757)	(859.966)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		(1.589.574)	(660.149)
Прочие текущие активы		23.140	2.004.875
Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах:			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		222.842	(1.408.613)
Авансы полученные		(705.740)	(948.133)
Прочие налоги к уплате		(36.497)	1.102.884
Прочие текущие и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		(3.637.407)	(2.204.892)
Денежные потоки от операционной деятельности		49.190.079	50.327.271
Подоходный налог уплаченный		(9.570.436)	(3.024.894)
Проценты полученные		3.533.654	897.878
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		43.153.297	48.200.255

Учётная политика и примечания на страницах 8-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

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

В тысячах тенге	Прим.	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2014 года	2013 года
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Изъятие банковских вкладов		77.953.825	36.000.000
Размещение банковских вкладов		(46.854.598)	(36.520.218)
Приобретение основных средств		(26.883.006)	(8.244.031)
Приобретение нематериальных активов		(198.652)	(144.238)
Поступление от продажи основных средств и нематериальных активов		61.346	139.369
Поступление от реализации активов, предназначенных для продажи		33.438	113.948
Дивиденды полученные		80.277	453.584
Чистые денежные потоки от / (использованные в) инвестиционной деятельности		4.192.630	(8.201.586)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		-	-
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		47.345.927	39.998.669
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	14	25.645.348	18.954.044
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	14	72.991.275	58.952.713

Подписано и разрешено к выпуску 1 августа 2014 года

Генеральный директор



 Кабылдин К.М.

Главный бухгалтер


 Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Резерв по переоценке активов	Резерв пересчёта валюты отчётности	Прочие резервы	Нераспределённая прибыль	Итого
На 31 декабря 2013 года (аудированные)	61.937.567	171.902.104	10.069.002	(1.016.496)	224.377.740	467.269.917
Прибыль за отчётный период	–	–	–	–	26.436.045	26.436.045
Прочий совокупный доход	–	(21.587)	6.691.198	(770.881)	–	5.898.730
Итого совокупный доход за период (неаудированные)	–	(21.587)	6.691.198	(770.881)	26.436.045	32.334.775
Амортизация переоцененных основных средств	–	(7.279.176)	–	–	7.279.176	–
Дивиденды (Примечание 15)	–	–	–	–	(41.925.280)	(41.925.280)
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	61.937.567	164.601.341	16.760.200	(1.787.377)	216.167.681	457.679.412
На 31 декабря 2012 года (аудированные)	61.937.567	144.421.031	9.875.876	17.104	176.062.485	392.314.063
Прибыль за отчётный период	–	–	–	–	40.436.772	40.436.772
Прочий совокупный доход	–	(5.100)	190.227	–	–	185.127
Итого совокупный доход за период (неаудированные)	–	(5.100)	190.227	–	40.436.772	40.621.899
Амортизация переоцененных основных средств	–	(5.200.612)	–	–	5.200.612	–
Дивиденды (Примечание 15)	–	–	–	–	(28.847.670)	(28.847.670)
На 30 июня 2013 года (неаудированные)	61.937.567	139.215.319	10.066.103	17.104	192.852.199	404.088.292

Подписано и разрешено к выпуску 1 августа 2014 года

Генеральный директор



K. Kab
Кабылдин К.М.

Главный бухгалтер

С. Сармагамбетова
Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 8-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

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

На 30 июня 2014 года АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «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» (далее – «Самрук-Казына»).

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года Компания имела доли участия в следующих организациях:

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

Компания и её 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). 27 июня 2014 года на заседании Совета директоров Компании вынесено решение о закрытии Представительства в г. Киев (Украина).

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-контролируемые предприятия Группы – МунайТас 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. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ (продолжение)**

Компания является естественным монополистом и, соответственно, является объектом регулирования Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (далее – «АРЕМ»). АРЕМ является ответственным 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 апреля 2014 года вступил 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%).

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года, была подписана и разрешена к выпуску Генеральным директором и Главным бухгалтером 1 августа 2014 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ ГРУППЫ**Основа подготовки**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 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 основных средств, которые учитываются по переоцененной стоимости.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчётности и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года.

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

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. Данные поправки не применимы для Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКИ ГРУППЫ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Группой (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 32 «Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств»*

В рамках данных поправок разъясняется значение фразы «в настоящий момент обладает юридическим закреплённым правом на осуществление взаимозачёта». Поправки также описывают, как следует правильно применять критерии взаимозачёта в МСФО (IAS) 32 «Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств» в отношении систем расчётов (таких как системы единого клирингового центра), в рамках которых используются механизмы одновременных 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, определённого 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 «Обесценение активов», связанные с вступлением в силу МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости». 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 «Обязательные платежи» 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, включённых 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 «Обязательные платежи» требует применения тех же принципов к промежуточной финансовой отчётности. Данная поправка не оказала влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы.

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

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. Закуп запасов, в основном, происходит в первом полугодии.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКИ ГРУППЫ (продолжение)****Пересчёт иностранных 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, соответственно.

Средневзвешенные обменные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан.

Средневзвешенный курс за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов составил:

<i>Тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 года	2013 года
Доллары США	176,43	150,89
Российские рубли	5,04	4,87
Евро	241,83	198,21
Грузинские лари	100,47	91,22

На 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:

<i>Тенге</i>	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Доллары США	183,51	153,61
Российские рубли	5,45	4,69
Евро	249,92	211,17
Грузинские лари	103,73	88,47

3. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В целях управления Группа разделена на бизнес-подразделения, исходя из оказываемых ею услуг, и состоит из трёх 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)**3. 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 30 июня 2014 года и 2013 года, соответственно:

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года (неаудированные)					За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня 2013 года (неаудированные)						
	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
<i>В тысячах тенге</i>												
Выручка												
Продажи внешним клиентам	46.512.696	4.115.985	1.013.227	51.641.908	–	51.641.908	40.838.481	4.076.101	880.029	45.794.611	–	45.794.611
Выручка всего	46.512.696	4.115.985	1.013.227	51.641.908	–	51.641.908	40.838.481	4.076.101	880.029	45.794.611	–	45.794.611
Финансовые результаты												
Обесценение основных средств за период	(73.955)	–	–	(73.955)	–	(73.955)	(40.360)	–	–	(40.360)	–	(40.360)
Износ и амортизация	(7.722.153)	(627.793)	(187.491)	(8.537.437)	–	(8.537.437)	(6.797.465)	(376.398)	(78.127)	(7.251.990)	–	(7.251.990)
Доходы по процентам	1.707.714	4.044	2.450	1.714.208	–	1.714.208	943.899	1.518	4.386	949.803	–	949.803
Доля в прибыли совместно- контролируемых предприятий	220.768	–	–	220.768	–	220.768	3.284.503	–	–	3.284.503	–	3.284.503
Расходы по подоходному налогу	(5.188.120)	(11.041)	(134.817)	(5.333.978)	–	(5.333.978)	(4.354.794)	(178.178)	(45.803)	(4.578.775)	–	(4.578.775)
Прибыль сегмента за период	21.198.528	288.960	(128.220)	21.359.268	–	21.359.268	19.474.604	527.988	111.445	20.114.037	–	20.114.037

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**3. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

В таблицах ниже отражена информация о выручке и прибыли по сегментам группы за шестимесячные периоды, закончившихся 30 июня 2014 года и 2013 года соответственно:

	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года (неаудированные)						За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2013 года (неаудированные)					
	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
<i>В тысячах тенге</i>												
Выручка												
Продажи внешним клиентам	87.865.123	7.477.633	1.684.024	97.026.780	–	97.026.780	82.374.712	8.595.600	1.893.820	92.864.132	–	92.864.132
Выручка всего	87.865.123	7.477.633	1.684.024	97.026.780	–	97.026.780	82.374.712	8.595.600	1.893.820	92.864.132	–	92.864.132
Финансовые результаты												
Обесценение основных средств за период	(71.008)	–	–	(71.008)	–	(71.008)	(38.444)	–	–	(38.444)	–	(38.444)
Износ и амортизация	(15.353.919)	(1.199.018)	(369.445)	(16.922.382)	–	(16.922.382)	(13.679.061)	(625.439)	(155.114)	(14.459.614)	–	(14.459.614)
Доходы по процентам	3.037.892	8.469	1.940	3.048.301	–	3.048.301	1.677.592	7.394	10.713	1.695.699	–	1.695.699
Доля в (убытке)/прибыли совместно- контролируемых предприятий	(9.843.565)	–	–	(9.843.565)	–	(9.843.565)	6.228.822	–	–	6.228.822	–	6.228.822
Расходы по подоходному налогу	(9.313.878)	(75.752)	115.562	(9.274.068)	–	(9.274.068)	(8.335.755)	(398.254)	(100.041)	(8.834.050)	–	(8.834.050)
Прибыль сегмента за отчётный период	26.274.146	158.547	3.352	26.436.045	–	26.436.045	39.168.296	1.000.797	267.679	40.436.772	–	40.436.772

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

В таблице ниже отражена информация об активах и обязательствах по сегментам Группы по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года, соответственно:

	30 июня 2014 года (неаудированные)					31 декабря 2013 года (аудированные)						
	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
<i>В тысячах тенге</i>												
Итого активы	571.419.868	36.847.342	17.477.859	625.745.069	–	625.745.069	544.763.581	31.127.379	14.636.268	590.527.228	–	590.527.228
Итого обязательства	157.291.742	5.029.685	5.744.230	168.065.657	–	168.065.657	114.242.880	4.307.821	4.706.610	123.257.311	–	123.257.311
Раскрытие прочей информации												
Инвестиции в совместно- контролируемые предприятия (Примечание 6)	43.123.869	–	–	43.123.869	–	43.123.869	53.554.027	–	–	53.554.027	–	53.554.027
Капитальные затраты	20.321.046	480.948	200.601	21.002.595	–	21.002.595	24.900.504	3.066.226	2.268.820	30.235.550	–	30.235.550

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Основные средства по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транс- портные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
Стоимость на 31 декабря 2013 года (аудированные)	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	1.399.141	–	581.246	2.911.084	1.947.706	–	99.073	183.848	7.122.098
Поступления	3	–	350.801	–	430.737	–	444.540	21.381.473	22.607.554
Выбытия	(8.993)	(19.776)	(3.830)	(9.763)	(36.954)	(610)	(62.862)	(11.422)	(154.210)
Переведено с незавершённого строительства	2.968	143.147	138.930	968.209	2.376.832	–	872.095	(4.502.181)	–
Перемещения и переводы в нематериальные активы (Примечание 5)	–	–	–	–	–	–	–	(164.823)	(164.823)
Перемещения и переводы	–	(2.402)	(21.594)	13.010	(93.520)	–	104.478	–	(28)
Стоимость на 30 июня 2014 года (неаудированные)	12.480.963	97.455.035	9.156.333	75.789.258	93.253.217	89.517.843	13.934.804	53.847.782	445.435.235
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2013 года (аудированные)	–	(4.240.358)	(638.843)	(3.320.737)	(4.794.768)	(330.205)	(1.321.562)	(269.270)	(14.915.743)
Влияние пересчёта валюты	–	–	(33.785)	(151.948)	(125.288)	–	(23.955)	–	(334.976)
Износ за период	–	(5.047.790)	(724.614)	(3.316.352)	(5.911.363)	–	(1.662.288)	–	(16.662.407)
Выбытия	–	18.420	1.241	4.604	13.057	–	57.982	–	95.304
Обесценение за период за счёт капитала (Обесценение)/ восстановление за период за счёт расходов	–	(14.508)	–	(7.453)	(5.023)	–	–	–	(26.984)
Перемещения и переводы	–	(60.243)	–	(6.172)	(7.803)	–	–	3.210	(71.008)
Перемещения и переводы	–	196	–	(45)	108	–	(231)	–	28
Накопленный износ и обесценение на 30 июня 2014 года (неаудированные)	–	(9.344.283)	(1.396.001)	(6.798.103)	(10.831.080)	(330.205)	(2.950.054)	(266.060)	(31.915.786)
По состоянию на 30 июня 2014 года (неаудированные)									
Стоимость	12.480.963	97.455.035	9.156.333	75.789.258	93.253.217	89.517.843	13.934.804	53.847.782	445.435.235
Накопленный износ и обесценение	–	(9.344.283)	(1.396.001)	(6.798.103)	(10.831.080)	(330.205)	(2.950.054)	(266.060)	(31.915.786)
Остаточная стоимость (неаудированные)	12.480.963	88.110.752	7.760.332	68.991.155	82.422.137	89.187.638	10.984.750	53.581.722	413.519.449
По состоянию на 31 декабря 2013 года (аудированные)									
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
Накопленный износ 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 (аудированные)	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)****4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года незавершённое 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 главной нефтеперекачивающей станции «Кенкияк»;
- реконструкцию системы пожаротушения, реконструкцию электроснабжения объектов и другие.

По состоянию на 30 июня 2014 года незавершённое строительство включало материалы и запасные части в сумме 15.584.707 тысяч тенге, в том числе трубы на сумму 12.463.419 тысяч 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.

По состоянию на 30 июня 2014 года первоначальная стоимость полностью амортизированных, но до сих пор находящихся в использовании основных средств, составила 3.637.687 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 2.938.299 тысяч тенге).

Сумма износа за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года, включённого в стоимость незавершённого строительства, составила 6.207 тысяч тенге (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2013 года: 4.697 тысяч тенге).

На 30 июня 2014 года, некоторые объекты основных средств Батумского нефтяного терминала остаточной стоимостью 50.000 тысяч долларов США (эквивалентно 9.175.500 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 500 тысяч долларов США (эквивалентно 91.755 тысячам тенге).

5. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Лицензии	Программное обеспечение	Права на земле-пользование	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года (аудированные)	184.757	997.520	4.490.163	28.562	5.701.002
Пересчёт валюты	8.398	1.114	871.515	–	881.027
Поступления	3.529	156.031	–	699	160.259
Выбытия	–	(646)	–	–	(646)
Накопленный износ по выбытиям	–	646	–	–	646
Амортизация за период	(40.167)	(162.185)	(62.103)	(1.727)	(266.182)
Переведено из основных средств (Примечание 4)	17.517	146.068	–	1.238	164.823
Перемещения и переводы	17.378	(17.378)	–	–	–
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года (неаудированные)	191.412	1.121.170	5.299.575	28.772	6.640.929
По состоянию на 30 июня 2014 года (неаудированные)					
Первоначальная стоимость	504.738	4.448.354	7.295.242	78.156	12.326.490
Накопленная амортизация и обесценение	(313.326)	(3.327.184)	(1.995.667)	(49.384)	(5.685.561)
Остаточная стоимость (неаудированные)	191.412	1.121.170	5.299.575	28.772	6.640.929
По состоянию на 31 декабря 2013 года (аудированные)					
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 (аудированные)	184.757	997.520	4.490.163	28.562	5.701.002

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
ККТ	30.873.033	40.878.930
МунайТас	12.250.836	12.675.097
Итого	43.123.869	53.554.027

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года Группа признала свою долю в прибыли МунайТас в сумме 213.359 тысяч тенге (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2013 года: 846.093 тысячи тенге) и уменьшила инвестиции на дивиденды, причитающиеся Группе, на сумму 637.620 тысяч тенге (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2013 года: 453.584 тысячи тенге).

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года, Группа признала свою долю в убытке ККТ в сумме 10.056.924 тысячи тенге (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2013 года доля в прибыли ККТ составила 5.382.729 тысяч тенге) и долю в прочем совокупном доходе в размере 51.027 тысяч тенге (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2013 года: 1.568 тысяч тенге).

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)		31 декабря 2013 года (аудированные)	
	ККТ	МунайТас	ККТ	МунайТас
Доля в суммарных активах и обязательствах совместно- контролируемых предприятий				
Краткосрочные активы	19.705.707	2.166.550	22.462.883	1.448.667
в т.ч. денежные средства и их эквиваленты	10.389.335	1.006.426	5.941.869	162.279
Долгосрочные активы	125.092.658	14.299.350	128.663.581	14.835.854
Краткосрочные обязательства	(22.198.347)	(980.281)	(19.868.226)	(296.701)
в т.ч. краткосрочные финансовые обязательства	(15.198.816)	(637.620)	(12.637.964)	–
Долгосрочные обязательства	(91.726.985)	(3.234.783)	(90.379.308)	(3.312.723)
в т.ч. долгосрочные финансовые обязательства	(81.403.438)	–	(77.829.046)	–
Доля в чистых активах	30.873.033	12.250.836	40.878.930	12.675.097

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)			
	2014 года		2013 года	
	ККТ	МунайТас	ККТ	МунайТас
Доля в суммарной выручке и чистой прибыли совместно-контролируемых предприятий за период				
Выручка	11.987.722	1.399.257	16.052.139	2.122.841
Износ и амортизация	(3.650.411)	(537.329)	(3.248.770)	(480.851)
Процентные доходы	131.817	5.881	234.802	8.680
Процентные расходы	(2.086.798)	(18.945)	(2.514.338)	(20.852)
(Расходы)/ экономия по подоходному налогу	2.160.640	(58.217)	(1.505.820)	(194.272)
(Убыток)/ прибыль за период	(10.056.924)	213.359	5.382.729	846.093
Прочий совокупный доход	51.027	–	1.568	–
Итого совокупный (убыток)/доход	(10.005.897)	213.359	5.384.297	846.093
Дивиденды к выплате	–	(637.620)	–	(453.584)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня			
	2014 года		2013 года	
	ККТ	МунайТас	ККТ	МунайТас
Доля в суммарной выручке и чистой прибыли совместно-контролируемых предприятий за период				
Выручка	5.675.049	802.837	8.409.869	1.039.834
Износ и амортизация	(1.823.369)	(268.079)	(1.628.092)	(240.439)
Процентные доходы	27.110	4.010	127.765	4.910
Процентные расходы	(1.088.415)	(9.472)	(1.172.519)	(15.614)
Расходы по подоходному налогу	(267.971)	(48.934)	(803.944)	(86.115)
Прибыль за период	41.291	179.477	2.883.273	401.230
Прочий совокупный доход	2.469	–	1.396	–
Итого совокупный доход	43.760	179.477	2.884.669	401.230

В ККТ образовался убыток от курсовой разницы в результате пересчёта финансовых обязательств (займов), выраженных в долларах США. Чистый убыток ККТ от курсовой разницы, относящийся к займам, за шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2014 и 2013 годов, составил 31.818.441 тысячу тенге и 1.126.506 тысяч тенге, соответственно.

7. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ ЗА ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Авансы, выданные поставщикам за основные средства, по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Авансы третьим сторонам за основные средства и строительные услуги	15.069.201	5.934.981
Минус: резерв по сомнительным долгам	(99.345)	(99.330)
Итого	14.969.856	5.835.651

Увеличение авансов, выданных поставщикам за основные средства, в основном, связано с предоплатой по договору реконструкции и расширения нефтеперекачивающей станции «НПС 663 км» на сумму 6.668.572 тысячи тенге и по договору поставки магистральных насосов на сумму 2.313.457 тысяч тенге.

Движение резерва по сомнительным долгам, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
На начало периода	99.345	99.330	99.330	99.330
Начисление за период (Примечание 25)	–	–	15	–
На 30 июня (неаудированные)	99.345	99.330	99.345	99.330

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****8. ЗАПАСЫ**

Запасы по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Запасные части	1.385.123	937.047
Топливо	938.444	698.546
Химические реагенты	625.090	33.496
Спецодежда	448.515	82.764
Строительные материалы	269.564	138.466
Товары	52.767	76.520
Прочие	649.442	427.417
	4.368.945	2.394.256
Минус: резерв по устаревшим и неликвидным запасам	(41.135)	(48.213)
Итого	4.327.810	2.346.043

Движение резерва по запасам, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
На начало периода	47.785	64.370	48.213	65.413
Сторнирование резерва за период (Примечание 25)	(6.760)	(3.400)	(6.710)	(4.456)
Списание запасов	(105)	(11.190)	(2.999)	(11.190)
Пересчёт валют	215	76	2.631	89
На 30 июня (неаудированные)	41.135	49.856	41.135	49.856

9. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 31)	4.641.666	1.416.969
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	1.725.162	1.203.023
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	2.322.225	2.526.184
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 31)	139.498	35.828
	8.828.551	5.182.004
Минус: резерв по сомнительным долгам	(627.712)	(633.072)
Итого	8.200.839	4.548.932

На 30 июня 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)****9. 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 трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
На начало периода	631.953	583.943	633.072	578.189
(Сторнирование)/начисление резерва за период (Примечание 25)	(4.261)	20.679	(5.778)	26.431
Пересчёт валют	20	16	418	18
На 30 июня (неаудированные)	627.712	604.638	627.712	604.638

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
В тенге	7.640.990	4.128.283
В долларах США	492.557	357.911
В российских рублях	2.146	1.756
В иной валюте	65.146	60.982
Итого	8.200.839	4.548.932

10. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ

Авансы, выданные поставщикам, по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Авансы третьим сторонам	936.562	587.519
Авансы связанным сторонам (Примечание 31)	421.879	257.165
	1.358.441	844.684
Минус: резерв по сомнительным долгам	(986)	(1.982)
Итого	1.357.455	842.702

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

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
На начало периода	1.048	1.512	1.982	1.482
Сторнирование за период (Примечание 25)	(62)	(60)	(996)	(30)
На 30 июня (неаудированные)	986	1.452	986	1.452

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ**

НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
НДС к возмещению	3.935.114	3.038.279
Налог у источника выплаты	37.299	21.708
Предоплата по прочим налогам	35.230	84.727
Итого	4.007.643	3.144.714

12. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

Прочие текущие активы по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	3.483.707	3.770.279
Дивиденды к получению	637.620	-
Предоплата по страхованию	330.907	38.840
Задолженность работников	83.732	93.731
Расходы будущих периодов третьих сторон	19.586	20.445
Расходы будущих периодов связанных сторон (<i>Примечание 31</i>)	421	-
Прочие	24.774	26.114
	4.580.747	3.949.409
Минус: резерв по сомнительным долгам	(2.616)	(2.616)
Итого	4.578.131	3.946.793

На 30 июня 2014 года Группой начислены дивиденды к получению от МунайГас (*Примечание 6*).

13. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

Банковские вклады по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Краткосрочные банковские вклады	43.485.968	81.554.300
Долгосрочные банковские вклады	7.578.448	576.541
Начисленные проценты по вкладам	834.591	1.562.238
Итого	51.899.007	83.693.079

Снижение краткосрочных банковских вкладов на 30 июня 2014 года в основном обосновано переводом их в состав срочных вкладов (*Примечание 14*) в связи с планами Группы по выплате дивидендов в первых числах июля 2014 года в размере 41.925.280 тысяч тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ (продолжение)**

На 30 июня 2014 года банковские вклады, размещённые в казахстанских и зарубежных банках, представляли собой:

- краткосрочные банковские вклады, размещённые в казахстанских банках, выраженные в тенге, сроком от 3 до 12 месяцев в сумме 34.950.000 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 81.550.000 тысяч тенге), с процентной ставкой от 6% 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, размещённые в казахстанских банках, выраженные в долларах США, сроком от 3 до 12 месяцев в сумме 8.533.215 тысяч тенге (31 декабря 2013 год: ноль), с процентной ставкой от 1,3% до 2,7% годовых (31 декабря 2013 года: ноль), срок погашения, которых истекает в ноябре 2014 года;
- краткосрочные банковские вклады, размещённые в зарубежных банках, сроком от 3 до 12 месяцев в сумме 2.753 тысячи тенге (31 декабря 2013 год: 4.300 тысяч тенге), с процентной ставкой от 0,5% до 3,4% годовых (31 декабря 2013 года: ноль), срок погашения, которых истекает в октябре 2014 года;
- долгосрочные банковские вклады, размещённые в казахстанских банках, выраженные в тенге, сроком свыше 12 месяцев в сумме 7.000.000 тысяч тенге (31 декабря 2013 год: ноль), с процентной ставкой от 7,5% до 8,6% годовых (31 декабря 2013 года: ноль), срок погашения, которых истекает в июне 2015 года;
- ограниченные в использовании долгосрочные вклады со ставкой 2% годовых сроком до 2028 года в сумме 578.448 тысяч тенге (31 декабря 2013 год: 576.541 тысяча тенге) в обеспечение ипотечных займов выданных АО «Народный банк Казахстана» работникам Компании.

14. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	63.530.178	22.980.000
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	7.544.227	1.374.515
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	1.340.422	1.152.074
Текущие счета в банках, выраженные в евро	313.802	57.604
Текущие счета в банках, выраженные в лари	246.637	67.742
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	1.718	492
Прочие текущие счета в банках	11.813	11.374
Наличность в кассе	2.478	1.547
Итого	72.991.275	25.645.348

Увеличение срочных банковских вкладов со сроком погашения менее 3-х месяцев связано с планами Группы по выплате дивидендов в первых числах июля 2014 года в размере 41.925.280 тысяч тенге (*Примечание 15*).

По состоянию на 30 июня 2014 года по большинству текущих счетов и срочным вкладам до 3-х месяцев, размещённым в казахстанских банках, проценты начислялись в размере от 1,6% до 7,0% годовых (31 декабря 2013 года: от 1,7% до 10,3% годовых).

15. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ**Уставный капитал**

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 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 30 июня 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****15. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)****Дивиденды**

28 мая 2014 года решением Общего собрания акционеров Компании были утверждены дивиденды к выплате в размере 41.925.280 тысяч тенге из расчёта 109 тенге на 1 акцию (2013 год: 28.847.670 тысяч тенге из расчёта 75 тенге на 1 акцию), в том числе КМГ – 37.732.752 тысяч тенге (2013 год: 25.962.903 тысячи тенге), миноритарным акционерам – 4.192.528 тысяч тенге (2013 год: 2.884.767 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.

	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 года (неауди- рованные)	2013 года (неауди- рованные)	2014 года (неауди- рованные)	2013 года (неауди- рованные)
<i>В тысячах тенге</i>				
Чистая прибыль за период, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	21.359.268	20.114.037	26.436.045	40.436.772
Средневзвешенное количество простых акций за период для расчёта базовой прибыли на акцию	384.635.599	384.635.599	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)	56	52	69	105

Балансовая стоимость простых акций

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

	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Итого активов	625.745.069	590.527.228
Минус: нематериальные активы	(6.640.929)	(5.701.002)
Минус: итого обязательств	(168.065.657)	(123.257.311)
Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции	451.038.483	461.568.915
Количество простых акций	384.635.599	384.635.599
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	1.173	1.200

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ**

У Компании имеются обязательства по вознаграждениям работникам, в основном, состоящие из дополнительных выплат к пенсии и выплат к юбилейным датам, применимым для всех работников. Эти выплаты являются необеспеченными.

Обязательства по вознаграждениям работникам по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Текущая часть обязательств по вознаграждениям работникам	326.646	322.000
Долгосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	10.555.776	9.333.180
Итого	10.882.422	9.655.180

Изменения в текущей стоимости обязательств по вознаграждениям работникам за трёх и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом.

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудировано)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудировано)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Обязательства по вознаграждениям работникам на начало периода	10.746.676	6.916.724	9.655.180	6.800.263
Стоимость услуг текущего периода	123.751	115.000	247.501	230.000
Чистые процентные расходы (Примечание 29)	104.250	93.000	208.500	186.000
Актуарные убытки*	-	-	963.600	-
Вознаграждения выплаченные	(92.255)	(76.111)	(192.359)	(167.650)
Обязательства по вознаграждениям работникам на конец периода (неаудированные)	10.882.422	7.048.613	10.882.422	7.048.613

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

17. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Доходы будущих периодов от третьих сторон	4.507.189	3.819.666
Доходы будущих периодов от связанных сторон (Примечание 31)	104.122	260.305
Итого	4.611.311	4.079.971

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

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Кредиторская задолженность за товары и услуги перед третьими сторонами	16.184.484	10.194.390
Кредиторская задолженность за товары и услуги перед связанными сторонами (<i>Примечание 31</i>)	478.706	650.602
Прочая кредиторская задолженность третьих сторон	221.103	249.065
Прочая кредиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 31</i>)	–	1.950
Итого	16.884.293	11.096.007

На 30 июня 2014 года торговая и прочая кредиторская задолженность включала задолженность перед третьими сторонами, связанную с капитальным строительством (большую часть составляет реконструкция магистрального нефтепровода «Каламкас-Каражанбас-Актау» и «Узень-Жетыбай-Актау») в размере 10.749.486 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 7.711.017 тысяч тенге).

Текущая стоимость торговой и прочей кредиторской задолженности по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
В тенге	16.663.523	10.550.602
В долларах США	52.025	351.156
В евро	7.374	13.480
В российских рублях	6.305	48.590
В другой валюте	155.066	132.179
Итого	16.884.293	11.096.007

19. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Авансы полученные по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Авансы, полученные от связанных сторон (<i>Примечание 31</i>)	10.457.260	10.706.153
Авансы, полученные от третьих сторон	6.018.723	6.475.570
Итого	16.475.983	17.181.723

20. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

Прочие налоги к уплате по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Индивидуальный подоходный налог	1.082.301	998.348
Социальный налог	314.256	550.961
Налог на имущество	312.518	355.611
НДС к уплате	1.358	564
Прочие налоги	840.421	681.867
Итого	2.550.854	2.587.351

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

Движение резервов за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов представлены следующим образом:

Краткосрочные резервы

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по налогам (BTL)	Резерв по экологии (Компания)	Прочие резервы	Всего
На 1 января 2014 (аудированные)	186.483	41.642	–	228.125
Использовано резерва	–	(510)	–	(510)
Сторнирование резерва за период (Примечание 27)	–	(7)	–	(7)
Пересчёт валюты	36.298	–	–	36.298
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	222.781	41.125	–	263.906
На 1 января 2013 (аудированные)	174.406	167.477	11.814	353.697
Начислено за период (Примечание 27)	–	–	45.467	45.467
Использовано резерва	–	(8.608)	(36.594)	(45.202)
Пересчёт валюты	1.053	–	–	1.053
На 30 июня 2013 года (неаудированные)	175.459	158.869	20.687	355.015

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.

Резерв по экологии

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

Долгосрочные резервы

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
На начало периода	16.928.222	15.764.489	16.677.538	15.531.037
Начисление за период	–	189.263	–	189.263
Амортизация резервов под обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель (Примечание 29)	250.682	250.854	501.366	484.306
На конец периода (неаудированные)	17.178.904	16.204.606	17.178.904	16.204.606

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 признало резерв под обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель и увеличило стоимость основных средств.

Также в составе обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель отражён 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. Стоимость основных средств была увеличена на размер резерва по ликвидации полигонов. В качестве ставки дисконтирования применена безрисковая ставка по государственным облигациям Республики Казахстан.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Прочие текущие обязательства по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (<i>Примечание 31</i>)	4.762.142	4.153.476
Заработная плата и прочие вознаграждения	4.068.929	7.385.065
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	2.695.301	3.281.040
Текущая часть доходов будущих периодов от третьих сторон	382.251	324.578
Задолженность перед пенсионным фондом	331.595	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	54.869	44.086
Итого	12.607.453	16.745.892

23. ВЫРУЧКА

Выручка за трёх и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Транспортировка сырой нефти	42.522.036	37.322.135	80.028.954	75.529.698
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	4.115.985	4.076.101	7.477.633	8.595.600
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	2.014.782	1.605.634	3.959.011	3.202.250
Услуги по подаче воды	1.768.658	1.671.724	3.410.391	3.154.202
Перевалка сухих грузов	801.523	691.773	1.366.450	1.543.454
Услуги транспортной экспедиции нефти	166.860	173.908	334.320	354.582
Услуги по хранению нефти	16.620	53.819	62.934	85.053
Прочее	235.444	199.517	387.087	399.293
Итого	51.641.908	45.794.611	97.026.780	92.864.132

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 21.919.077 тысяч тенге, 10.760.036 тысяч тенге и 7.171.827 тысяч тенге (за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2013 года выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 19.965.007 тысяч тенге, 8.832.479 тысяч тенге и 9.101.309 тысяч тенге).

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

Себестоимость реализации за трёх и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Износ и амортизация	8.333.815	7.079.685	16.523.810	14.104.547
Затраты на персонал	8.572.505	6.742.533	16.437.670	14.016.245
Услуги железной дороги	2.404.174	2.252.535	4.467.659	4.900.260
Электроэнергия	1.536.605	1.459.917	3.134.296	2.994.777
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	1.282.224	1.188.641	2.478.492	2.386.587
Топливо и материалы	1.228.290	1.220.750	2.077.941	2.024.792
Услуги по охране	1.013.838	875.515	1.893.042	1.699.348
Расходы на содержание, ремонт и обслуживание основных средств	1.209.728	1.011.288	1.572.901	1.646.773
Затраты на газ	499.035	481.596	1.334.969	1.240.900
Услуги авиапатрулирования	364.747	360.590	701.165	679.250
Командировочные расходы	321.990	217.866	485.673	354.341
Страхование	141.343	142.350	237.831	196.307
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	115.839	108.053	231.678	215.935
Охрана окружающей среды	92.706	43.329	129.150	76.263
Услуги связи	65.326	58.772	120.465	118.372
Диагностика производственных активов	62.602	21.040	112.278	21.136
Операционная аренда	39.141	34.438	73.296	216.955
Прочее	482.458	357.185	820.441	846.145
Итого	27.766.366	23.656.083	52.832.757	47.738.933

Увеличение затрат на персонал связано с индексацией заработной платы производственного персонала с целью уменьшения влияния девальвации и инфляции.

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

Общие и административные расходы за трёх и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Затраты на персонал	1.498.201	1.334.519	2.862.718	2.534.380
Износ и амортизация	203.622	172.305	398.572	355.067
Обслуживание офиса	99.990	72.587	194.855	151.234
Расходы по списанию НДС к возмещению	47.354	42.735	181.152	133.508
Командировочные расходы	90.914	69.755	141.725	110.224
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	47.375	57.265	113.722	109.887
Консультационные услуги	60.502	58.282	98.499	114.619
Расходы по социальной сфере	73.017	62.891	93.977	121.959
Расходы по операционной аренде	59.423	39.501	76.991	75.043
Ремонт и техобслуживание	48.074	49.142	68.391	84.349
Услуги банка	30.728	24.265	66.231	48.675
Услуги связи	28.958	25.145	56.030	50.806
Страхование и обеспечение безопасности	26.390	54.585	50.722	106.798
Информационное обеспечение	23.242	18.883	45.216	31.584
Обучение	30.927	24.109	40.742	28.062
Материалы и топливо	30.429	18.037	40.301	27.954
Расходы на благотворительность	14.376	113.502	21.525	124.216
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	7.912	6.947	15.823	14.065
Транспортные расходы	1.544	2.877	14.820	9.657
Расходы по рекламе	4.642	19.587	6.679	19.916
(Сторнирование)/начисление резерва по сомнительным долгам (Примечание 7, 9, 10)	(4.323)	20.619	(6.759)	26.401
Сторнирование резерва по устаревшим запасам (Примечание 8)	(6.760)	(3.400)	(6.710)	(4.456)
Прочее	80.214	123.557	173.691	174.606
Итого	2.496.751	2.407.695	4.748.913	4.448.554

26. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

Прочие операционные доходы за трёх и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Доход от штрафов и пени	3.447.310	1.185.308	3.573.791	1.214.445
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 31)	78.092	78.090	156.183	156.182
Доход от списания кредиторской задолженности	45.390	1.412	74.531	1.412
Доход от реализации запасов	21.767	355	46.438	355
(Расход)/ доход от реализации активов, предназначенных для продажи	(1.842)	–	466	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	26.090	63.203	44.334	91.332
Итого	3.616.807	1.328.368	3.895.743	1.752.582

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

В марте 2013 года МунайТас досрочно погасил свои обязательства перед ЕБРР по кредитному соглашению и обязательства Компании по Договору гарантии были прекращены. Соответственно, Компания прекратила признание оставшейся суммы неамортизированной финансовой гарантии.

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».

27. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прочие операционные расходы за трёх и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Расходы по ликвидации бездействующих нефтеперекачивающих станций	40.741	–	40.741	–
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	17.744	248.656	32.562	285.789
Расходы по реализации запасов (Сторнирование)/начисление резервов (Примечание 21)	12.993	–	14.912	–
	(7)	45.467	(7)	45.467
Прочие расходы	(12.457)	(37.564)	19.996	29.097
Итого	59.014	256.559	108.204	360.353

28. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

Финансовые доходы за трёх и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Процентный доход по вкладам в банках	1.712.388	948.442	3.044.949	1.692.832
Амортизация дисконта по займам работникам	4.348	9.837	7.984	16.109
Финансовая аренда	1.820	1.361	3.352	2.867
Прочие финансовые доходы по связанным сторонам (Примечание 31)	–	6	–	4.074
Прочие финансовые доходы по третьим сторонам	1.895	–	5.469	–
Итого	1.720.451	959.646	3.061.754	1.715.882

Увеличение процентного дохода по вкладам в банках связано с увеличением объема и процентных ставок банковских вкладов.

29. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовые затраты за трёх и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Амортизация резервов под обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель (Примечание 21)	250.682	250.854	501.366	484.306
Процентные расходы по вознаграждениям работникам (Примечание 16)	104.250	93.000	208.500	186.000
Итого	354.932	343.854	709.866	670.306

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****30. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

Подходный налог за трёх и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлен следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Расходы по текущему подоходному налогу	6.097.440	5.167.019	10.120.958	10.214.061
Экономия по отсроченному подоходному налогу	(763.462)	(588.244)	(846.890)	(1.380.011)
Расходы по подоходному налогу	5.333.978	4.578.775	9.274.068	8.834.050

Изменение в обязательствах по отсроченному подоходному налогу за трёх и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
На начало периода	43.843.742	38.616.437	43.537.849	39.406.770
Отнесено на счета прибылей и убытков	(763.462)	(588.244)	(846.890)	(1.380.011)
Отнесено на прочий совокупный доход	(5.281)	(1.955)	(198.116)	(1.274)
Пересчёт валюты	2.047	15.576	584.203	16.329
На 30 июня (неаудированные)	43.077.046	38.041.814	43.077.046	38.041.814

31. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с (IAS) МСФО 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.

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

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключённых со связанными сторонами за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов, а также сальдо на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года:

Сальдо по операциям со связанными сторонами

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Прим. (неаудированные)	30 июня	31 декабря
		2014 года	2013 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон			
Торговая дебиторская задолженность совместно-контролируемых предприятий		3.442.373	806.094
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		1.197.193	609.882
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		2.100	993
	9	4.641.666	1.416.969
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»		139.498	35.828
	9	139.498	35.828
Итого		4.781.164	1.452.797

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Сальдо по операциям со связанными сторонами (продолжение)**

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
	Прим. (неаудированные)		(аудированные)
Авансы, выданные связанным сторонам			
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ		300.797	176.380
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		121.082	80.785
Итого	10	421.879	257.165

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

<i>В тысячах тенге</i>		30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
	Прим. (неаудированные)		(аудированные)
Расходы будущих периодов связанных сторон			
Расходы будущих периодов связанных сторон		421	–
Итого	12	421	–

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

<i>В тысячах тенге</i>		30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
	Прим. (неаудированные)		(аудированные)
Долгосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон			
Долгосрочная часть доходов будущих периодов от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		104.122	260.305
Итого	17	104.122	260.305

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

<i>В тысячах тенге</i>		30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
	Прим. (неаудированные)		(аудированные)
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги			
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		453.948	632.581
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		24.758	18.021
Итого кредиторская задолженность за товары и услуги перед связанными сторонами		478.706	650.602
Прочая кредиторская задолженность			
Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		–	1.950
Итого прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами		–	1.950
Итого	18	478.706	652.552

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Сальдо по операциям со связанными сторонами (продолжение)**

Авансы, полученные от связанных сторон, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим. (неаудированные)	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года (аудированные)
Авансы, полученные от связанных сторон			
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		9.808.080	8.764.571
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		649.165	1.941.567
Авансы, полученные от совместно-контролируемых предприятий		15	15
Итого	19	10.457.260	10.706.153

Дивиденды к выплате связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим. (неаудированные)	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года (аудированные)
Дивиденды к выплате связанным сторонам			
Дивиденды к выплате КМГ		37.732.752	–
Итого	15	37.732.752	–

Прочие текущие обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим. (неаудированные)	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года (аудированные)
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами			
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		4.762.142	4.153.476
	22	4.762.142	4.153.476
Задолженность по договорам поручения перед связанными сторонами			
Задолженность по договору поручения по транспортировке нефти перед совместно-контролируемыми предприятиями		–	651.706
	22	–	651.706
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу			
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу		195.136	5.516
		195.136	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
	22	312.366	312.366
Итого прочих текущих обязательств перед связанными сторонами		5.269.644	5.123.064

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Операции со связанными сторонами**

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключенных со связанными сторонами за трёх и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2014 и 2013 годов.

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Продажи связанным сторонам				
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	27.355.150	22.617.019	50.764.397	45.917.775
Выручка от основной деятельности от компаний Группы «Самрук-Казына»	1.508.689	3.146.467	3.623.353	5.617.044
Выручка от основной деятельности от совместно-контролируемых предприятий	1.745.265	1.347.059	3.423.193	2.698.137
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	253.782	65.105	265.755	66.119
Выручка от основной деятельности от прочих связанных сторон	–	6	–	4.074
Выручка от прочей деятельности от компаний Группы «Самрук-Казына»	–	–	–	89
Итого	30.862.886	27.175.656	58.076.698	54.303.238

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Приобретения у связанных сторон				
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	1.947.542	2.003.726	4.097.121	3.981.748
Приобретения услуг у компаний Группы «Самрук-Казына»	314.604	288.299	644.437	611.626
Приобретения услуг у прочих связанных сторон	–	4.114	–	2.698.969
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	671.354	47.269	673.397	68.663
Приобретения запасов у компаний Группы «Самрук-Казына»	7.407	4.625	7.407	4.627
Приобретения нематериальных активов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	–	–	111.221	–
Итого	2.940.907	2.348.033	5.533.583	7.365.633

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

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Финансовые доходы					
Прочие финансовые доходы от связанных сторон		–	6	–	4.074
Итого	28	–	6	–	4.074

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Операции со связанными сторонами (продолжение)**

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Прочие доходы от связанных сторон					
Амортизация доходов будущих периодов от связанных сторон	26	78.092	78.090	156.183	156.182
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	26	–	–	–	177.743
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	26	–	–	–	26.463
Итого		78.092	78.090	156.183	360.388

Общая сумма вознаграждения членам ключевого управленческого персонала включала:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года	2014 года	2013 года
Бонусы по итогам предыдущего года	204.950	143.509	204.950	143.509
Заработная плата	50.067	63.660	82.815	88.371
Прочие краткосрочные вознаграждения	–	–	7.557	3.601
Вознаграждения после окончания трудовой деятельности	126	105	451	208
Итого	255.143	207.274	295.773	235.689
Количество человек	8	7	8	7

32. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Договорные и условные обязательства Группы, раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года. В течение шестимесячного периода, закончившегося 30 июня 2014 года, не произошло существенных операций, за исключением следующего:

Договорные обязательства

По состоянию на 30 июня 2014 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 58.140.476 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 33.130.344 тысячи тенге). В дополнение, по состоянию на 30 июня 2014 года Группа обязалась приобрести запасы и услуги на сумму 20.510.747 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 4.646.947 тысяч тенге).

Доля Группы по состоянию на 30 июня 2014 года в договорных обязательствах совместно-контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 644.833 тысячи тенге (31 декабря 2013 года: 1.248.036 тысяч тенге), по приобретению запасов и услуг составила 7.549.080 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 240.636 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****32. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Временный компенсирующий тариф**

23 сентября 2013 года Компания обратилась в Специализированный межрайонный экономический суд г. Астаны с заявлением об оспаривании приказа председателя АРЕМ об утверждении временного компенсирующего тарифа от 29 августа 2013 года.

Решением Специализированного межрайонного экономического суда г. Астаны от 25 декабря 2013 года заявление Компании было удовлетворено в полном объеме. Не согласившись с вышеуказанным решением, АРЕМ была подана апелляционная жалоба. Решением апелляционной судебной коллегии по гражданским и административным делам суда г. Астаны от 14 апреля 2014 года оспариваемый приказ был признан незаконным. На вышеуказанное решение апелляционной инстанции АРЕМ была подана кассационная жалоба от 16 мая 2014 года.

24 июня 2014 года АРЕМ утвердило временный компенсирующий тариф на регулируемые услуги по перекачке нефти по системе магистральных трубопроводов Компании, который вводится в действие с 1 июля 2014 года по 30 июня 2015 года. Временный компенсирующий тариф на услуги по перекачке нефти по системе магистральных трубопроводов Компании утвержден в следующих размерах: на экспорт – 5.774,3 тенге за 1 тонну на 1.000 км (без НДС), на внутренний рынок – 2.910,2 тенге за 1 тонну на 1.000 км (без НДС).

Судебные разбирательства***Судебные разбирательства с компанией Транссистем***

3 января 2014 года между Батумским морским портом (далее – «Порт»), входящим в группу BTL и компанией Транссистем был заключен договор о перевалке грузов в Порту, согласно которому Транссистем должен был предоставить годовое минимальное количество грузов. Взамен Порт должен был предоставить обслуживание по сниженным тарифам при условии предоставления банковской гарантии и перечисления депозита на банковский счёт Порта. Транссистем не предоставил в согласованные сроки банковскую гарантию и не зачислил обговоренную сумму на депозит Порта.

После неоднократного напоминания о невыполнении обязательств Порт с 1 апреля 2014 года аннулировал скидку на обслуживание. В ответ на это Транссистем внес иск против Порта, потребовав прекращения договора и возмещения ущерба в размере 1.428 тысяч долларов США.

Руководство Группы считает иск компании Транссистем необоснованным и оценивает риск убытков как возможный и, соответственно, не был признан резерв по убыткам.

Судебное разбирательство с Грузинской железной дорогой

Грузинская железная дорога (далее – «ГЖД») в декабре 2005 года обратилась в суд с иском против Батумского нефтяного терминала, входящего в группу BTL, по факту взыскания задолженности на сумму 13.942 тысячи лари (эквивалентно 7.880 тысячам долларов США) в результате простоев вагонов-цистерн с мая 2003 года до ноября 2005 года.

Руководство Группы считает иск ГЖД необоснованным и оценивает риск убытков как возможный и, соответственно, не был признан резерв по убыткам.

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.

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

34. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

3 июля 2014 года Компания в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 28 мая 2014 года выплатила своим акционерам дивиденды в размере 41.925.280 тысяч тенге (109 тенге на 1 акцию).

Руководство Компании решило выделить спонсорскую помощь на общую сумму 1.910.912 тысяч тенге для строительства средней школы на 300 мест в Атырауской области, детского сада на 320 мест в городе Павлодар и детского сада на 280 мест в Южно-Казахстанской области.

3 июля 2014 года Компания обратилась в Специализированный межрайонный экономический суд г. Астаны с заявлением об оспаривании приказа АРЕМ об утверждении временного компенсирующего тарифа (*Примечание 32*). Определением Специализированного межрайонного экономического суда г. Астаны от 8 июля 2014 года действие приказа об утверждении указанного временного компенсирующего тарифа было приостановлено.