

АО «КазТрансОйл»

Неаудированная промежуточная сокращённая
отдельная финансовая отчётность

30 июня 2014 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт о результатах обзорной проверки промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности

Неаудированная промежуточная сокращённая отдельная финансовая отчётность

Промежуточный отдельный отчёт о финансовом положении	1-2
Промежуточный отдельный отчёт о совокупном доходе	3
Промежуточный отдельный отчёт о движении денежных средств	4-5
Промежуточный отдельный отчёт об изменениях в капитале	6
Примечания к промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности	7-29



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 отдельной финансовой отчетности

Акционерам АО «Казтрансойл»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной отдельной финансовой отчетности АО «Казтрансойл» (далее по тексту – «Компания»), которая включает промежуточный отдельный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2014 г., а также соответствующие промежуточные отдельные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной отдельной 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 отдельной 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 отдельная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Ernst & Young LLP



Александр Назаркулов
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№0000059
от 6 января 2012 года

1 августа 2014 года

Ж. Жемалетдинов



Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
ТОО "Эрнст энд Янг"

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

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 30 июня 2014 года

		На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
<i>В тысячах тенге</i>		Прим. (неаудированные)	(аудированные)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	3	371.451.662	364.998.307
Нематериальные активы	4	1.295.328	1.170.444
Инвестиции в дочерние организации	5	28.208.864	28.208.864
Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия	6	7.404.945	7.404.945
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	7	14.779.740	5.770.520
Банковские вклады	13	7.674.473	576.541
Прочие долгосрочные активы		16.774	117.760
		430.831.786	408.247.381
Текущие активы			
Запасы	8	3.521.466	1.681.832
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	7.643.152	4.130.038
Авансы, выданные поставщикам	10	1.116.139	695.544
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	11	855.308	648.705
Прочие текущие активы	12	4.501.240	4.138.189
Банковские вклады	13	44.221.781	83.112.238
Денежные средства и их эквиваленты	14	71.118.923	24.398.342
		132.978.009	118.804.888
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		99.920	32.138
		133.077.929	118.837.026
ИТОГО АКТИВОВ		563.909.715	527.084.407

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
(продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>		На 30 июня 2014 года	На 31 декабря 2013 года
	Прим. (неаудированные)	(неаудированные)	(аудированные)
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	15	61.937.567	61.937.567
Резерв по переоценке активов		132.099.443	138.931.685
Прочие резервы		(1.787.312)	(1.016.431)
Нераспределённая прибыль		217.543.813	215.903.107
Итого капитала		409.793.511	415.755.928
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	16	10.555.776	9.333.180
Обязательства по отсроченному налогу	29	37.726.870	38.732.066
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	20	17.178.904	16.677.538
Доходы будущих периодов от связанных сторон	30	104.122	260.305
		65.565.672	65.003.089
Текущие обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	16	326.646	322.000
Корпоративный подоходный налог к уплате		702.033	680.117
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	16.700.967	10.939.939
Авансы полученные	18	16.335.231	17.031.800
Прочие налоги к уплате	19	489.853	1.096.412
Резервы	20	41.125	41.642
Дивиденды к уплате	15	41.925.280	–
Прочие текущие обязательства	21	12.029.397	16.213.480
		88.550.532	46.325.390
Итого обязательств		154.116.204	111.328.479
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		563.909.715	527.084.407

Подписано и разрешено к выпуску 1 августа 2014 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Кабылдин К.М.

Сармагамбетова М.К.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года

В тысячах тенге	Прим.	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
		2014 года	2013 года
Выручка	22	87.865.123	82.374.712
Себестоимость реализации	23	(44.620.472)	(39.927.659)
Валовая прибыль		43.244.651	42.447.053
Общие и административные расходы	24	(3.920.045)	(3.741.030)
Прочие операционные доходы	25	3.882.512	1.686.945
Прочие операционные расходы	26	(67.801)	(69.136)
Убыток от обесценения основных средств	3	(71.008)	(38.444)
Операционная прибыль		43.068.309	40.285.388
Убыток от курсовой разницы		(53.007)	(33.553)
Финансовые доходы	27	3.045.876	1.693.701
Финансовые затраты	28	(709.866)	(670.306)
Дивидендный доход		717.897	453.584
Прибыль до налогообложения		46.069.209	41.728.814
Расходы по подоходному налогу	29	(9.313.878)	(8.335.755)
Прибыль за отчётный период		36.755.331	33.393.059
Прочий совокупный доход			
Прочий совокупный убыток, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Обесценение основных средств	3	(26.984)	(6.374)
Влияние подоходного налога	29	5.397	1.274
		(21.587)	(5.100)
Актuarные убытки по вознаграждениям работникам	16	(963.600)	-
Влияние подоходного налога	29	192.719	-
		(770.881)	-
Чистый прочий совокупный убыток, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		(792.468)	(5.100)
Итого прочий совокупный убыток, за вычетом налогов		(792.468)	(5.100)
Итого совокупный доход за отчётный период, за вычетом налогов		35.962.863	33.387.959

Подписано и разрешено к выпуску 1 августа 2014 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



K. Kab
Кабылдин К.М.

M.K.
Сармагамбетова М.К.

Учётная политика и примечания на страницах 7-29 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ 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		46.069.209	41.728.814
<i>Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками:</i>			
Износ и амортизация	23, 24	15.353.919	13.679.061
(Сторнирование)/начисление резерва по сомнительным долгам	24	(6.759)	26.401
Финансовые затраты	28	709.866	670.306
Финансовые и дивидендный доходы		(3.763.773)	(2.147.285)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	23, 24	247.501	230.000
(Сторнирование)/начисление резерва	20	(7)	45.467
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	26	11.213	1.210
Расходы по ликвидации нефтеперекачивающей станции	26	40.741	–
Доход от реализации активов, предназначенных для продажи	25	(466)	(84.650)
Обесценение основных средств	3	71.008	38.444
Доход от списания кредиторской задолженности	25	(74.355)	(1.261)
Амортизация доходов будущих периодов	25	(156.183)	(156.182)
Расходы по списанию НДС к возмещению	24	181.152	133.508
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	25	–	(26.463)
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	25	–	(177.743)
Нереализованный убыток от курсовой разницы		206.887	115.738
Сторнирование резерва по устаревшим запасам	24	(6.710)	(4.456)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		58.883.243	54.070.909
<i>(Увеличение)/уменьшение в операционных активах:</i>			
Запасы		(917.476)	(1.564.934)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(3.554.798)	(2.089.884)
Авансы, выданные поставщикам		(419.599)	(813.247)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		(916.711)	(224.854)
Прочие текущие активы		20.651	2.046.727
<i>Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах:</i>			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		195.408	(1.111.237)
Авансы полученные		(696.569)	(1.026.789)
Прочие налоги к уплате		(606.559)	720.525
Прочие текущие и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		(4.376.952)	(2.218.290)
Денежные потоки от операционной деятельности		47.610.638	47.788.926
Подоходный налог уплаченный		(9.570.086)	(2.931.193)
Проценты полученные		3.526.597	878.564
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		41.567.149	45.736.297

Учётная политика и примечания на страницах 7-29 являются неотъемлемой частью данной
промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ 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		77.951.531	36.000.000
Размещение банковских вкладов		(46.854.598)	(36.520.218)
Приобретение основных средств		(26.179.695)	(5.603.757)
Приобретение нематериальных активов		(195.123)	(143.031)
Поступление от продажи основных средств и нематериальных активов		55.700	28.465
Поступление от реализации активов, предназначенных для продажи		33.438	113.948
Дивиденды полученные		342.179	453.584
Чистые денежные потоки от/(использованные в) инвестиционной деятельности		5.153.432	(5.671.009)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		-	-
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		46.720.581	40.065.288
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	14	24.398.342	18.132.360
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	14	71.118.923	58.197.648

Подписано и разрешено к выпуску 1 августа 2014 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



K. Kab
Кабылдин К.М.

M.K. Sarmagambetova
Сармагамбетова М.К.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Резерв переоценки активов	Прочие резервы	Нераспределённая прибыль	Итого
На 31 декабря 2013 года (аудированные)	61.937.567	138.931.685	(1.016.431)	215.903.107	415.755.928
Прибыль за отчётный период	–	–	–	36.755.331	36.755.331
Прочий совокупный доход	–	(21.587)	(770.881)	–	(792.468)
Итого совокупный доход за период (неаудированные)	–	(21.587)	(770.881)	36.755.331	35.962.863
Амортизация переоцененных основных средств	–	(6.810.655)	–	6.810.655	–
Дивиденды (Примечание 15)	–	–	–	(41.925.280)	(41.925.280)
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	61.937.567	132.099.443	(1.787.312)	217.543.813	409.793.511
На 31 декабря 2012 года (аудированные)	61.937.567	117.159.149	17.169	181.317.317	360.431.202
Прибыль за отчётный период	–	–	–	33.393.059	33.393.059
Прочий совокупный доход	–	(5.100)	–	–	(5.100)
Итого совокупный доход за период (неаудированные)	–	(5.100)	–	33.393.059	33.387.959
Амортизация переоцененных основных средств	–	(4.095.771)	–	4.095.771	–
Дивиденды (Примечание 15)	–	–	–	(28.847.670)	(28.847.670)
На 30 июня 2013 года (неаудированные)	61.937.567	113.058.278	17.169	189.958.477	364.971.491

Подписано и разрешено к выпуску 1 августа 2014 года

Генеральный директор

Главный бухгалтер




Кабылдин К.М.


Сармагамбетова М.К.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
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») 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»)	Совместно- контролируемое предприятие	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско – Китайский Трубопровод» (далее «ККТ»)	Совместно- контролируемое предприятие	Казахстан	Транспортировка нефти Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта г. Батуми и нефтеналивного терминала	50%	50%
«Batumi Terminals Limited» (далее «BTL»)	Дочерняя организация	Кипр		100%	100%

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).

Компания располагает сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5.503 км и водоводов протяженностью 2.148 км на территории Республики Казахстан. Кроме того, Компания осуществляет хранение, перевалку и транспортную экспедицию нефти в других смежных трубопроводных системах. Совместно-контролируемые предприятия Компании – МунайТас и ККТ – владеют трубопроводами Кенкияк-Атырау, Кенкияк-Кумколь и Атасу – Алашанькоу, используемыми для транспортировки казахстанской нефти в Китай. Дочерней организации Компании BTL принадлежат Батумский нефтяной терминал и права управления Батумским морским портом, основной деятельностью которых является хранение и перевалка нефтеналивных и сухих грузов.

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 Компания 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ (продолжение)**

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 отдельная 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 КОМПАНИИ**Основа подготовки**

Промежуточная сокращённая отдельная 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 отдельная финансовая отчётность была подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением основных средств, которые учитываются по переоцененной стоимости.

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

Настоящая промежуточная сокращённая отдельная финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения округлены до тысяч тенге, за исключением специально оговорённых случаев. Функциональной валютой Компании является тенге.

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Компанией

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой отдельной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой отдельной финансовой отчётности Компании 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 отдельную финансовую отчётность и промежуточную сокращённую отдельную финансовую отчётность Компании. 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 Компании.

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

В рамках данных поправок разъясняется значение фразы «в настоящий момент обладает юридическим закрепленным правом на осуществление взаимозачёта». Поправки также описывают, как следует правильно применять критерии взаимозачёта в МСФО (IAS) 32 «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 Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые применённые Компанией (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 39 «Новация производных инструментов и продолжение учёта хеджирования»*

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

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 отдельную финансовую отчётность Компании.

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, включенных в сферу действия других стандартов (например, МСФО 12 «Налоги на прибыль») и штрафов или неустоек, связанных с нарушением законодательства. Данная интерпретация разъясняет, что компания признает обязательство по обязательным платежам не ранее чем произойдет любое, описанное в соответствующем законодательстве событие, влекущее за собой их уплату. В нем также уточняется, что обязательство по обязательным платежам начисляется прогрессивно, только если произошло событие в течение периода времени, в результате которого возникает обязательство выплат в соответствии с действующим законодательством. В случае обязательного платежа, выплата которого требуется в случае достижения минимального порогового значения, в интерпретации устанавливается запрет на признание предполагаемого обязательства до достижения установленного минимального порогового значения. Интерпретация IFRIC 21 «Обязательные платежи» требует применения тех же принципов к промежуточной финансовой отчётности. Данная поправка не оказала влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Компании.

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

Сезонный характер хозяйственной деятельности

Операционные затраты Компании 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.

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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ
ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ (продолжение)****Пересчёт иностранных валют (продолжение)**

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

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. 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)	3.899.931	97.334.066	4.959.367	55.900.255	78.321.789	89.188.248	11.916.998	35.677.946	377.198.600
Поступления	3	–	350.801	–	430.737	–	444.540	20.685.457	21.911.538
Выбытия	(8.993)	(19.776)	(3.124)	(9.234)	(10.489)	(610)	(58.098)	(11.422)	(121.746)
Переведено с незавершённого строительства	2.968	143.147	89.000	610.409	1.881.946	–	820.930	(3.548.400)	–
Перемещения и переводы в нематериальные активы (Примечание 4)	–	–	–	–	–	–	–	(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)	3.893.909	97.455.035	5.374.450	56.514.440	80.530.463	89.187.638	13.228.848	52.638.758	398.823.541
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2013 года (аудированные)	–	(4.240.358)	(486.794)	(2.119.082)	(4.184.306)	–	(1.169.753)	–	(12.200.293)
Износ за период	–	(5.047.790)	(582.764)	(2.638.684)	(5.303.562)	–	(1.590.657)	–	(15.163.457)
Выбытия	–	18.420	888	4.604	10.058	–	55.865	–	89.835
Обесценение за период за счёт капитала	–	(14.508)	–	(7.453)	(5.023)	–	–	–	(26.984)
Обесценение/(восстановление) за период за счёт расходов	–	(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)	(1.068.670)	(4.766.832)	(9.490.528)	–	(2.704.776)	3.210	(27.371.879)
По состоянию на 30 июня 2014 года (неаудированные)									
Стоимость	3.893.909	97.455.035	5.374.450	56.514.440	80.530.463	89.187.638	13.228.848	52.638.758	398.823.541
Накопленный износ и обесценение	–	(9.344.283)	(1.068.670)	(4.766.832)	(9.490.528)	–	(2.704.776)	3.210	(27.371.879)
Остаточная стоимость (неаудированные)	3.893.909	88.110.752	4.305.780	51.747.608	71.039.935	89.187.638	10.524.072	52.641.968	371.451.662
По состоянию на 31 декабря 2013 года (аудированные)									
Стоимость	3.899.931	97.334.066	4.959.367	55.900.255	78.321.789	89.188.248	11.916.998	35.677.946	377.198.600
Накопленный износ и обесценение	–	(4.240.358)	(486.794)	(2.119.082)	(4.184.306)	–	(1.169.753)	–	(12.200.293)
Остаточная стоимость (аудированные)	3.899.931	93.093.708	4.472.573	53.781.173	74.137.483	89.188.248	10.747.245	35.677.946	364.998.307

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. 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: 13.212.631 тысяча 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 3.548.318 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 2.883.614 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).

4. 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	Програм- мное обеспечение	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года (аудированные)	146.430	995.600	28.414	1.170.444
Поступления	–	156.031	699	156.730
Выбытия	–	(646)	–	(646)
Накопленный износ по выбытиям	–	646	–	646
Амортизация за период	(33.816)	(161.126)	(1.727)	(196.669)
Переведено из основных средств (Примечание 3)	17.517	146.068	1.238	164.823
Перемещения и переводы	17.378	(17.378)	–	–
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года (неаудированные)	147.509	1.119.195	28.624	1.295.328
По состоянию на 30 июня 2014 года (неаудированные)				
Первоначальная стоимость	432.542	4.439.512	77.985	4.950.039
Накопленная амортизация и обесценение	(285.033)	(3.320.317)	(49.361)	(3.654.711)
Остаточная стоимость (неаудированные)	147.509	1.119.195	28.624	1.295.328
По состоянию на 31 декабря 2013 года (аудированные)				
Первоначальная стоимость	397.647	4.155.437	76.048	4.629.132
Накопленная амортизация и обесценение	(251.217)	(3.159.837)	(47.634)	(3.458.688)
Остаточная стоимость (аудированные)	146.430	995.600	28.414	1.170.444

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ**

Инвестиции в дочерние организации 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)
BTL	47.074.550	47.074.550
Минус: обесценение инвестиций в BTL	(18.865.686)	(18.865.686)
	28.208.864	28.208.864

За 1 полугодие 2014 года Компания не обнаружила признаков обесценения инвестиций.

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	6.500.000	6.500.000
МунайТас	904.945	904.945
Итого	7.404.945	7.404.945

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:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Авансы третьим сторонам за основные средства и строительные услуги	14.879.085	5.869.850
Минус: резерв по сомнительным долгам	(99.345)	(99.330)
Итого	14.779.740	5.770.520

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 за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 года	2013 года
На 1 января (аудированные)	99.330	99.330
Начисление за период (Примечание 24)	15	–
На 30 июня (неаудированные)	99.345	99.330

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
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	1.280.889	856.248
Топливо	735.665	530.804
Химические реагенты	625.090	33.496
Спецодежда	448.515	82.764
Строительные материалы	224.604	77.790
Товары	52.767	76.520
Прочие	181.308	58.292
	3.548.838	1.715.914
Минус: резерв по устаревшим и неликвидным запасам	(27.372)	(34.082)
Итого	3.521.466	1.681.832

Движение резерва по запасам за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 года	2013 года
На 1 января (аудированные)	34.082	46.420
Сторнирование резерва за период (Примечание 24)	(6.710)	(4.456)
Списание запасов	–	(6.060)
На 30 июня (неаудированные)	27.372	35.904

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 30)	4.636.344	1.397.768
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	1.170.228	801.179
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	2.322.225	2.526.184
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 30)	139.498	35.828
	8.268.295	4.760.959
Минус: резерв по сомнительным долгам	(625.143)	(630.921)
Итого	7.643.152	4.130.038

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».

Изменения в резерве по сомнительным долгам в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 года	2013 года
На 1 января (аудированные)	630.921	575.174
(Сторнирование)/начисление за период (Примечание 24)	(5.778)	26.431
На 30 июня (неаудированные)	625.143	601.605

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****9. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Торговая и прочая дебиторская задолженность Компании 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	4.128.282
В российских рублях	2.146	1.756
В долларах США	16	–
Итого	7.643.152	4.130.038

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	695.246	440.361
Авансы связанным сторонам (Примечание 30)	421.879	257.165
	1.117.125	697.526
Минус: резерв по сомнительным долгам	(986)	(1.982)
Итого	1.116.139	695.544

Движение резерва по сомнительным долгам в отношении авансов, выданных поставщикам, за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 года	2013 года
На 1 января (аудированные)	1.982	1.482
Сторнирование за период (Примечание 24)	(996)	(30)
На 30 июня (неаудированные)	986	1.452

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	795.808	554.866
Налог у источника выплаты	37.299	21.708
Предоплата по прочим налогам	22.201	72.131
Итого	855.308	648.705

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****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 (Примечание 30)	637.620	261.137
Предоплата по страхованию	330.907	38.840
Задолженность работников	51.067	70.381
Расходы будущих периодов связанных сторон (Примечание 30)	421	–
Расходы будущих периодов третьих сторон	134	168
	4.503.856	4.140.805
Минус: резерв по сомнительным долгам	(2.616)	(2.616)
Итого	4.501.240	4.138.189

На 30 июня 2014 года Компанией начислены дивиденды к получению от МунайТас.

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	43.483.215	81.550.000
Долгосрочные банковские вклады	7.578.448	576.541
Начисленные проценты по вкладам	834.591	1.562.238
Итого	51.896.254	83.688.779

Снижение краткосрочных банковских вкладов на 30 июня 2014 года в основном обосновано переводом их в состав срочных вкладов (Примечание 14) в связи с планами Компании по выплате дивидендов в первых числах июля 2014 года в размере 41.925.280 тысяч тенге (Примечание 15).

На 30 июня 2014 года банковские вклады, размещенные 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;
- долгосрочные банковские вклады, размещенные 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****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	28.693	31.028
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	1.718	492
Прочие текущие счета в банках	11.629	11.374
Наличность в кассе	2.478	933
Итого	71.118.923	24.398.342

Увеличение срочных банковских вкладов со сроком погашения менее 3-х месяцев связано с планами Компании по выплате дивидендов в первых числах июля 2014 года в размере 41.925.280 тысяч тенге (Примечание 13).

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.

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: 28.847.670 тысяч тенге из расчёта 75 тенге на 1 акцию), в том числе КМГ – 37.732.752 тысячи тенге (2013: 25.962.903 тысячи тенге), миноритарным акционерам – 4.192.528 тысяч тенге (2013: 2.884.767 тысяч тенге).

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

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

Изменения в текущей стоимости обязательств по вознаграждениям работникам представлены следующим образом.

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 года	2013 года
Обязательства по вознаграждениям работникам на начало периода (аудированные)	9.655.180	6.800.263
Процентные расходы по вознаграждениям работникам (Примечание 28)	208.500	186.000
Стоимость услуг текущего периода	247.501	230.000
Актuarные убытки*	963.600	—
Вознаграждения выплаченные	(192.359)	(167.650)
Обязательства по вознаграждениям работникам на конец периода (неаудированные)	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. 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	16.002.259	10.042.623
Кредиторская задолженность за товары и услуги перед связанными сторонами (Примечание 30)	477.605	646.301
Прочая кредиторская задолженность третьих сторон	221.103	249.065
Прочая кредиторская задолженность связанных сторон (Примечание 30)	—	1.950
Итого	16.700.967	10.939.939

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	26.334	332.416
В российских рублях	6.305	48.590
В евро	4.805	6.414
В другой валюте	—	1.917
Итого	16.700.967	10.939.939

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. 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 (Примечание 30)	10.457.260	10.706.153
Авансы, полученные от третьих сторон	5.877.971	6.325.647
Итого	16.335.231	17.031.800

19. 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	253.937	488.363
Социальный налог	217.179	467.858
НДС к уплате	1.358	564
Налог на имущество	–	117.208
Прочие налоги	17.379	22.419
Итого	489.853	1.096.412

20. РЕЗЕРВЫ

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

Краткосрочные резервы

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по экологии	Прочие резервы	Всего
На 1 января 2014 года (аудированные)	41.642	–	41.642
Использовано резерва	(510)	–	(510)
Сторнирование резерва за период (Примечание 26)	(7)	–	(7)
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	41.125	–	41.125
На 1 января 2013 года (аудированные)	167.477	11.814	179.291
Начислено за период (Примечание 26)	–	45.467	45.467
Использовано резерва	(8.608)	(36.594)	(45.202)
На 30 июня 2013 года (неаудированные)	158.869	20.687	179.556

Резерв по экологии

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****20. РЕЗЕРВЫ (продолжение)****Долгосрочные резервы**

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 года	2013 года
На 1 января (аудированные)	16.677.538	15.531.037
Начисление за период	—	189.263
Амортизация резервов под обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель (<i>Примечание 28</i>)	501.366	484.306
На 30 июня (неаудированные)	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.

21. 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 30</i>)	4.762.142	4.153.475
Заработная плата и прочие вознаграждения	3.927.993	7.221.317
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	2.695.301	3.281.041
Задолженность перед пенсионным фондом	331.595	593.575
Текущая часть доходов будущих периодов от связанных сторон (<i>Примечание 30</i>)	312.366	312.366
Задолженность по договору поручения по транспортировке нефти перед связанными сторонами (<i>Примечание 30</i>)	—	651.706
Итого	12.029.397	16.213.480

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ВЫРУЧКА**

Выручка за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Транспортировка сырой нефти	80.028.954	75.529.698
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	3.959.011	3.202.250
Услуги по подаче воды	3.410.391	3.154.202
Услуги транспортной экспедиции нефти	334.320	354.582
Услуги по хранению нефти	62.934	85.053
Прочее	69.513	48.927
Итого	87.865.123	82.374.712

За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года, выручка от трех 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 трех крупнейших грузоотправителей составила 19.965.007 тысяч тенге, 8.832.479 тысяч тенге и 9.101.309 тысяч тенге).

23. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Затраты на персонал	15.607.214	13.254.099
Износ и амортизация	15.028.035	13.403.965
Электроэнергия	3.064.430	2.943.324
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	2.284.243	2.237.508
Услуги по охране	1.750.134	1.574.864
Топливо и материалы	1.505.073	1.541.340
Расходы на содержание, ремонт и обслуживание основных средств	1.414.643	1.600.993
Затраты на газ	1.334.969	1.240.900
Услуги авиапатрулирования	701.165	679.250
Командировочные расходы	469.794	353.888
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	231.678	215.935
Страхование	199.546	165.073
Охрана окружающей среды	129.150	76.263
Диагностика производственных активов	112.278	21.136
Услуги связи	112.173	112.035
Операционная аренда	4.665	—
Прочее	671.282	507.086
Итого	44.620.472	39.927.659

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

Общие и административные расходы за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Затраты на персонал	2.363.774	2.169.980
Износ и амортизация	325.884	275.096
Обслуживание офиса	187.798	143.086
Расходы по списанию НДС к возмещению	181.152	133.508
Командировочные расходы	117.731	83.818
Расходы по социальной сфере	93.977	102.645
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	88.316	94.496
Услуги банка	63.408	45.808
Ремонт и техобслуживание	57.276	75.899
Консультационные услуги	55.450	65.730
Услуги связи	46.326	45.072
Информационное обеспечение	45.216	31.584
Страхование и обеспечение безопасности	42.959	101.970
Обучение	38.448	25.346
Материалы и топливо	36.949	25.389
Расходы по операционной аренде	18.063	19.063
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности	15.823	14.065
Расходы по рекламе	5.444	16.898
Расходы на благотворительность	3.000	108.976
Сторнирование резерва по устаревшим запасам (Примечание 8)	(6.710)	(4.456)
(Сторнирование) начисление резерва по сомнительным долгам (Примечание 7, 9, 10)	(6.759)	26.401
Прочее	146.520	140.656
Итого	3.920.045	3.741.030

25. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

Прочие операционные доходы за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Доход от штрафов и пени	3.570.086	1.198.752
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 30)	156.183	156.182
Доход от списания кредиторской задолженности	74.355	1.261
Доход от реализации запасов	46.438	355
Доход от реализации активов, предназначенных для продажи	466	84.650
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия (Примечание 30)	—	26.463
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия (Примечание 30)	—	177.743
Прочие доходы	34.984	41.539
Итого	3.882.512	1.686.945

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****26. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

Прочие операционные расходы за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 год	2013 год
Расходы по ликвидации бездействующих нефтеперекачивающих станций	40.741	–
Расходы по реализации запасов	14.912	–
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов (Сторнирование)/начисление резервов (Примечание 20)	11.213	1.210
Прочие расходы	(7)	45.467
Итого	942	22.459
	67.801	69.136

27. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

Финансовые доходы за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Процентный доход по вкладам в банках	3.037.892	1.677.592
Амортизация дисконта по займам работникам	7.984	16.109
Итого	3.045.876	1.693.701

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

28. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовые затраты за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Амортизация резервов под обязательства по ликвидации активов и рекультивации земель (Примечание 20)	501.366	484.306
Процентные расходы по вознаграждениям работникам (Примечание 16)	208.500	186.000
Итого	709.866	670.306

29. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Подходный налог за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Расходы по текущему подоходному налогу	10.120.958	10.131.375
Экономия по отсроченному подоходному налогу	(807.080)	(1.795.620)
Расходы по подоходному налогу	9.313.878	8.335.755

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****29. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

Изменение в обязательствах по отсроченному подоходному налогу за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 года	2013 года
На 1 января (аудированные)	38.732.066	36.501.154
Отнесено на счета прибылей и убытков	(807.080)	(1.795.620)
Отнесено на прочий совокупный доход	(198.116)	(1.274)
На 30 июня (неаудированные)	37.726.870	34.704.260

30. 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, заключенных 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 годов:

Сальдо по операциям со связанными сторонами

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

		30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
В тысячах тенге	Прим.	(неаудированные)	(аудированные)
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		1.191.871	590.681
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		2.100	993
	9	4.636.344	1.397.768
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»	9	139.498	35.828
		139.498	35.828
Итого		4.775.842	1.433.596

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****30. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Сальдо по операциям со связанными сторонами (продолжение)

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2014 года <i>(неаудированные)</i>	31 декабря 2013 года <i>(аудированные)</i>
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

Прочие текущие активы в отношении связанных сторон, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2014 года <i>(неаудированные)</i>	31 декабря 2013 года <i>(аудированные)</i>
Дивиденды к получению от связанных сторон			
Дивиденды к получению от связанных сторон		637.620	261.137
	12	637.620	261.137
Расходы будущих периодов связанных сторон			
Расходы будущих периодов связанных сторон		421	–
	12	421	–
Итого		638.041	261.137

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

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2014 года <i>(неаудированные)</i>	31 декабря 2013 года <i>(аудированные)</i>
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		104.122	260.305

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

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2014 года <i>(неаудированные)</i>	31 декабря 2013 года <i>(аудированные)</i>
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги			
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		452.847	628.280
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	17	477.605	646.301
Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»			
		–	1.950
Итого прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	17	–	1.950
Итого		477.605	648.251

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****30. 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>	<i>Прим.</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	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	18	10.457.260	10.706.153

Дивиденды к выплате связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	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>	<i>Прим.</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	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	4.153.475
	21	4.762.142	4.153.475
Задолженность по договорам поручения перед связанными сторонами			
Задолженность по договору поручения по транспортировке нефти перед совместно-контролируемыми предприятиями		–	651.706
	21	–	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
	21	312.366	312.366
Итого прочих текущих обязательств перед связанными сторонами		5.269.644	5.123.063

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****30. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Операции со связанными сторонами**

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключенных со связанными сторонами за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 и 2013 годов.

<i>В тысячах тенге</i>	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Продажи связанным сторонам		
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	50.662.420	45.845.348
Выручка от основной деятельности от компаний Группы «Самрук-Казына»	3.623.353	5.617.044
Выручка от основной деятельности от совместно-контролируемых предприятий	3.423.193	2.698.137
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	265.755	66.119
Выручка от прочей деятельности от компаний Группы «Самрук-Казына»	—	89
Итого	57.974.721	54.226.737
Приобретения у связанных сторон		
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	4.089.711	3.967.413
Приобретения услуг у компаний Группы «Самрук-Казына»	644.437	611.626
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	671.378	67.154
Приобретения запасов у компаний Группы «Самрук-Казына»	7.407	4.627
Приобретения нематериальных активов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	111.221	—
Итого	5.524.154	4.650.820

Дивидендный доход Компании по операциям со связанными сторонами представлен следующим образом:

		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
В тысячах тенге	Прим.	2014 года	2013 года
Дивидендный доход			
Дивидендный доход от МунайТас		637.620	453.584
Итого		637.620	453.584

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

		За шестимесячный период, закончившийся 30 июня (неаудированные)	
В тысячах тенге	Прим.	2014 года	2013 года
Прочие доходы от связанных сторон			
Прекращение признания финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	25	—	177.743
Амортизация доходов будущих периодов от связанных сторон	25	156.183	156.182
Амортизация финансовой гарантии, выпущенной в пользу совместно-контролируемого предприятия	25	—	26.463
Итого		156.183	360.388

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ОТДЕЛЬНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****30. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Операции со связанными сторонами (продолжение)**

Общая сумма вознаграждения членам ключевого управленческого персонала представлена следующим образом:

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

31. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Договорные и условные обязательства Компании раскрыты в годовой отдельной 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 Компании имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 57.968.563 тысячи тенге (31 декабря 2013 года: 33.069.599 тысяч тенге). В дополнение, по состоянию на 30 июня 2014 года Компания обязалась приобрести запасы и услуги на сумму 19.852.835 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 3.356.776 тысяч тенге).

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).

32. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

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

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

32. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ (продолжение)**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Балансовая стоимость денежных средств, депозитов в банках, торговой и прочей дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности, прочих финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду краткосрочности данных финансовых инструментов.

33. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

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 31*). Определением Специализированного межрайонного экономического суда г. Астаны от 8 июля 2014 года действие приказа об утверждении указанного временного компенсирующего тарифа было приостановлено.