

АО «КазТрансОйл»

Неаудированная промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая отчетность

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Неаудированная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность

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 собственном капитале	7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	8-37



«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 его дочерних организаций (далее «Группа»), которая включает промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2016 года, а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе, о движении денежных средств и изменениях в собственном капитале за трехмесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство несёт ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее «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 АО «КазТрансОйл» и его дочерних организаций не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Ernst & Young LLP



Гульмира Турмамбетова
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№0000374 от 21 февраля 1998 года

12 мая 2016 года



Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор
ТОО "Эрнст энд Янг"

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

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 31 марта 2016 года (неаудированные)	На 31 декабря 2015 года (аудированные)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	3	473.188.429	478.504.930
Нематериальные активы	4	7.399.976	7.399.731
Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия	5	14.590.208	13.918.006
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	6	5.551.163	7.733.267
Банковские вклады	12	4.513.981	4.487.436
Прочие долгосрочные активы		27.548	27.156
		505.271.305	512.070.526
Текущие активы			
Запасы	7	3.643.421	3.599.697
Беспроцентные займы	31	19.357.210	18.735.079
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	6.189.517	4.224.126
Авансы, выданные поставщикам	9	3.020.838	3.062.072
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		881.844	2.376
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	10	7.416.557	8.639.068
Прочие текущие активы	11	3.859.685	6.062.455
Банковские вклады	12	6.078.348	12.446.837
Денежные средства и их эквиваленты	13	68.050.362	50.420.288
		118.497.782	107.191.998
Итого активы		623.769.087	619.262.524

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	На 31 марта 2016 года (неаудированные)	На 31 декабря 2015 года (аудированные)
Собственный капитал и обязательства			
Собственный капитал			
Уставный капитал	14	61.937.567	61.937.567
Резерв по переоценке активов	14	125.191.877	125.563.376
Прочие резервы капитала	14	(3.813.701)	(3.813.701)
Резерв по пересчёту валюты отчётности	14	38.003.483	36.210.843
Нераспределенная прибыль		275.794.197	253.033.425
Итого собственный капитал		497.113.423	472.931.510
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	15	15.414.058	15.098.686
Обязательства по отсроченному налогу	29	41.371.123	40.682.643
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	20	18.276.981	21.999.701
Доходы будущих периодов	16	8.058.576	8.081.762
		83.120.738	85.862.792
Текущие обязательства			
Обязательства по вознаграждениям работникам	15	435.000	435.024
Корпоративный подоходный налог к уплате		1.318.470	2.112.015
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	9.073.534	16.654.897
Авансы полученные	18	13.839.746	17.825.174
Прочие налоги к уплате	19	4.519.131	4.558.010
Резервы	20	63.460	63.191
Прочие текущие обязательства	21	14.285.585	18.819.911
		43.534.926	60.468.222
Итого обязательства		126.655.664	146.331.014
Итого собственный капитал и обязательства		623.769.087	619.262.524
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	14	1.273	1.210

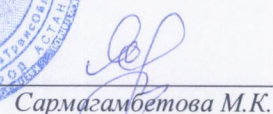
Подписано и разрешено к выпуску 12 мая 2016 года.

Генеральный директор



Шманов Н.Н.

Главный бухгалтер



Сармагамбетова М.К.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
		2016 года	2015 года
Выручка	22	54.661.647	53.568.340
Себестоимость реализации	23	(29.634.725)	(28.194.959)
Валовая прибыль		25.026.922	25.373.381
Общие и административные расходы	24	(2.771.512)	(2.481.761)
Прочие операционные доходы	25	1.078.351	333.211
Прочие операционные расходы	26	(56.800)	(40.370)
Операционная прибыль		23.276.961	23.184.461
(Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто		(65.467)	1.098.085
Финансовые доходы	27	1.382.235	843.073
Финансовые затраты	28	(569.112)	(463.780)
Доля доходов совместно-контролируемых предприятий	5	654.864	1.063.523
Прибыль до налогообложения		24.679.481	25.725.362
Расходы по подоходному налогу	29	(4.872.373)	(5.164.064)
Чистая прибыль за отчётный период		19.807.108	20.561.298
Прибыль на акцию (<i>в тенге</i>)	14	51	53

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
		2016 года	2015 года
Прочий совокупный доход/(убыток)			
Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных подразделений		1.792.640	(1.709.310)
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных подразделений совместно – контролируемых предприятий		-	5.538
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий реклассификации в состав убытка или прибыли в последующих периодах		1.792.640	(1.703.772)
Прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Восстановление обесценения основных средств, нетто	3	1.266	-
Влияние подоходного налога	29	(253)	-
		1.013	-
Резерв по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель Группы	20	3.204.768	-
Влияние подоходного налога	29	(640.954)	-
		2.563.814	-
Резерв по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно – контролируемых предприятий		21.672	284.700
Влияние подоходного налога		(4.334)	(56.940)
	5	17.338	227.760
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		2.582.165	227.760
Итого прочий совокупный доход/(убыток), за вычетом налогов		4.374.805	(1.476.012)
Итого совокупный доход за отчётный период, за вычетом налогов		24.181.913	19.085.286

Подписано и разрешено к выпуску 12 мая 2016 года.

Генеральный директор



Иванов Н.Н.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

ПРОМУЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
		2016 года	2015 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		24.679.481	25.725.362
Неденежные корректировки, для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ и амортизация	23,24	9.451.311	8.212.982
Начисление резерва по сомнительным долгам, нетто	24	10.737	43.421
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий	5	(654.864)	(1.063.523)
Финансовые затраты	28	569.112	463.780
Финансовые доходы	27	(1.382.235)	(843.073)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего периода	15	267.500	200.617
Начисление резервов, нетто		-	11.473
Убыток от выбытия основных средств, нетто	26	19.181	27.703
Доходы от реализации запасов, нетто	25,26	(1.555)	(11.248)
Убыток от реализации прочих активов, нетто	26	1.500	1.261
Восстановление обесценения основных средств	3	(3.278)	(53.781)
Доход от списания кредиторской задолженности	25	(58)	(16.839)
Доходы от пересмотра оценок по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	20	(920.640)	-
Амортизация доходов будущих периодов		-	(107.818)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		32.036.192	32.590.317
(Увеличение)/уменьшение в операционных активах:			
Запасы		(125.752)	(596.084)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(1.840.924)	766.598
Авансы, выданные поставщикам		172.224	(932.123)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		676.572	389.174
Прочие текущие активы		2.371.853	776.776
Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах:			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(826.600)	(3.316.528)
Авансы полученные		(4.001.422)	(39.243)
Прочие налоги к уплате		(68.320)	(515.069)
Прочие текущие и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		(4.870.795)	(2.458.218)
Денежные потоки от операционной деятельности:		23.523.028	26.665.600
Подоходный налог уплаченный		(6.339.836)	(4.507.576)
Проценты полученные		714.657	636.474
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		17.897.849	22.794.498

Учетная политика и примечания на страницах 8-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
		2016 года	2015 года
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:			
Изъятие банковских вкладов		6.628.313	11.953.167
Размещение банковских вкладов		(195.370)	(28.402.374)
Приобретение основных средств		(6.635.919)	(9.931.753)
Приобретение нематериальных активов		(21.358)	(12.808)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		121	10.048
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(224.213)	(26.383.720)
Денежные потоки от финансовой деятельности:			
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		-	-
Влияние курсовой разницы		(43.562)	(1.206.953)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		17.630.074	(4.796.175)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		50.420.288	42.174.720
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	13	68.050.362	37.378.545

Подписано и разрешено к выпуску 12 мая 2016 года.

Генеральный директор



Шманов Н.Н.

Главный бухгалтер

Сармагамбетова М.К.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Резерв по переоценке активов	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Прочие резервы капитала	Нераспределённая прибыль	Итого
На 31 декабря 2015 года (аудированные)	61.937.567	125.563.376	36.210.843	(3.813.701)	253.033.425	472.931.510
Чистая прибыль за отчётный период	–	–	–	–	19.807.108	19.807.108
Прочий совокупный доход	–	2.582.165	1.792.640	–	–	4.374.805
Итого совокупный доход за период	–	2.582.165	1.792.640	–	19.807.108	24.181.913
Амортизация переоцененных основных средств	–	(2.953.664)	–	–	2.953.664	–
На 31 марта 2016 года (неаудированные)	61.937.567	125.191.877	38.003.483	(3.813.701)	275.794.197	497.113.423
На 31 декабря 2014 года (аудированные)	61.937.567	138.237.679	14.860.910	(1.810.575)	244.418.740	457.644.321
Чистая прибыль за отчётный период	–	–	–	–	20.561.298	20.561.298
Прочий совокупный доход/(убыток)	–	227.760	(1.703.772)	–	–	(1.476.012)
Итого совокупный доход/(убыток) за период	–	227.760	(1.703.772)	–	20.561.298	19.085.286
Амортизация переоцененных основных средств	–	(3.073.322)	–	–	3.073.322	–
На 31 марта 2015 года (неаудированные)	61.937.567	135.392.117	13.157.138	(1.810.575)	268.053.360	476.729.607

Подписано и разрешено к выпуску 12 мая 2016 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер


 Шманов Н.Н.
 Сармагамбетова М.К.

Учетная политика и примечания на страницах 8-37 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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 31 марта 2016 года 10% акций Компании принадлежат миноритарным акционерам, которые приобрели их в рамках программы «Народное IPO». Крупным акционером Компании, которому принадлежит контрольная доля участия в Компании (90%), является АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ» или «Материнская Компания»). 90% акций КМГ принадлежат Правительству в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). 10% акций КМГ принадлежат Национальному банку Республики Казахстан.

По состоянию на 31 марта 2016 и на 31 декабря 2015 годов Компания имела доли участия в следующих организациях:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
			31 марта 2016 года	31 декабря 2015 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 дочерняя организация 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 (Главный информационно – вычислительный центр) и представительские офисы в Российской Федерации (Москва, Омск и Самара). 14 марта Советом Директоров принято решение о закрытии Представительства в городе Москва.

Группа располагает сетью магистральных нефтепроводов протяжённостью 5.373 км и водоводов протяжённостью 1.975 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.

Дочерняя организация Компании BTL оказывает услуги по перевалке и хранению сырой нефти, нефтепродуктов, сжиженного углеводородного газа, а также услуги по перевалке сухих грузов через Батумский нефтяной терминал и Батумский морской порт в Грузии. BTL владеет ООО «Батумский нефтяной терминал» (далее – «БНТ») и компанией Petrotrans Limited. БНТ имеет эксклюзивное право на управление 100% долей ООО «Батумский морской порт» (далее – «БМП»).

Компания является естественным монополистом и, соответственно, является объектом регулирования Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – «КРЕМиЗК»). КРЕМиЗК является ответственным за утверждение методологии расчёта тарифа, а также тарифных ставок на транспортировку нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

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

С 18 мая 2015 года введены в действие изменения и дополнения в Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках», согласно которым услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан выведен из регулирования сферы естественных монополий.

1 октября 2015 года вступил в силу приказ КРЕМиЗК от 21 августа 2015 года об утверждении предельных тарифов по перекачке нефти на внутренний рынок на 2015-2019 годы в размере:

- в 2015 году – 3.225,04 тенге за тонну на 1.000 км без НДС;
- в 2016 году – 3.547,46 тенге за тонну на 1.000 км без НДС*;
- в 2017 году – 3.902,13 тенге за тонну на 1.000 км без НДС;
- в 2018 году – 4.292,40 тенге за тонну на 1.000 км без НДС;
- в 2019 году – 4.721,72 тенге за тонну на 1.000 км без НДС.

*Указанный тариф вступил в силу с 01 января 2016 года.

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.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подписана и разрешена к выпуску Генеральным директором и Главным бухгалтером 12 мая 2016 года.

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

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2016 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности («МСФО») (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением основных средств, которые учитываются по переоцененной стоимости.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года.

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

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

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, за исключением новых стандартов и интерпретаций, принятых на 1 января 2016 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ГРУППЫ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые примененные Группой (продолжение)**

Некоторые стандарты и поправки применяются впервые в 2016 году. Тем не менее, они не повлияли на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы. Характер и влияние каждого нового стандарта/поправки описаны ниже.

Группа впервые применяет некоторые новые стандарты и поправки к действующим стандартам и интерпретациям. К ним относятся:

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»

МСФО (IFRS) 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учетной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО (IFRS) 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчете о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (ПСД). Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчетность организации. МСФО (IFRS) 14 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты. Поскольку Группа уже подготавливает отчетность по МСФО и Группа не имеет остатков по счетам отложенных тарифных разниц, данный стандарт не влияет на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» - «Учет приобретенных долей участия»

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» для учета объединений бизнесов. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку в рассматриваемом периоде доли участия в совместной операции не приобретались.

Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»

Поправки разъясняют принципы МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы», которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку Группа не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих внеоборотных активов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ГРУППЫ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые примененные Группой (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчетности»*

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учета инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные организации в отдельной финансовой отчетности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчетности, должны будут применять это изменение ретроспективно. Организации, впервые применяющие МСФО и принимающие решение об использовании метода долевого участия в своей отдельной финансовой отчетности, обязаны применять этот метод с даты перехода на МСФО. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012–2014 гг.»

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Документ включает в себя следующие поправки, не влияющие на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы:

МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность»

Выбытие активов (или выбывающих групп) осуществляется, как правило, посредством продажи либо распределения собственникам. Поправка разъясняет, что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана. Таким образом, применение требований МСФО (IFRS) 5 не прерывается. Данная поправка должна применяться перспективно.

*МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»***(i) Договоры на обслуживание**

Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО (IFRS) 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

(ii) Применение поправок к МСФО (IFRS) 7 в сокращенной промежуточной финансовой отчетности

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачете не применяются к сокращенной промежуточной финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отраженной в последнем годовом отчете. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определенной валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ГРУППЫ (продолжение)**

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012–2014 гг.» (продолжение)

МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»

Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной финансовой отчетности, либо в другом месте промежуточного финансового отчета (например, в комментариях руководства или в отчете об оценке рисков) с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной финансовой отчетности. Прочая информация в промежуточном финансовом отчете должна быть доступна для пользователей на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная финансовая отчетность. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»

Поправки к МСФО (IAS) 1 скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО (IAS) 1. Поправки разъясняют следующее:

- Требования к существенности МСФО (IAS) 1;
- Отдельные статьи в отчете(ах) о прибыли или убытке и ПСД и в отчете о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- У организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчетности;
- Доля ПСД ассоциированных организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчете о финансовом положении и отчете(ах) о прибыли или убытке и ПСД. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года.

Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 «Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации»

Поправки рассматривают вопросы, которые возникли при применении исключения в отношении инвестиционных организаций согласно МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Поправки к МСФО (IFRS) 10 разъясняют, что исключение из требования о представлении консолидированной финансовой отчетности применяется и к материнской организации, которая является дочерней организацией инвестиционной организации, оценивающей свои дочерние организации по справедливой стоимости.

Кроме этого, поправки к МСФО (IFRS) 10 разъясняют, что консолидации подлежит только такая дочерняя организация инвестиционной организации, которая сама не является инвестиционной организацией и оказывает инвестиционной организации вспомогательные услуги. Все прочие дочерние организации инвестиционной организации оцениваются по справедливой стоимости. Поправки к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» позволяют инвестору при применении метода долевого участия сохранить оценку по справедливой стоимости, примененную его ассоциированной организацией или совместным предприятием, являющимися инвестиционными организациями, к своим собственным долям участия в дочерних организациях.

Эти поправки должны применяться ретроспективно и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты.

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ ГРУППЫ (продолжение)

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. 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 иностранной валюты

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

Средневзвешенные курсы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2016 и 2015 годов, составили:

<i>Тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта	
	2016 года	2015 года
Доллары США	356,56	184,64
Российские рубли	4,77	2,93
Евро	391,73	208,32
Грузинские лари	147,36	90,24

На 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:

<i>Тенге</i>	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
Доллары США	343,62	340,01
Российские рубли	5,1	4,61
Евро	390,52	371,46
Грузинские лари	150,05	142,86

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Основные средства по состоянию на 31 марта 2016 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транспорт- ные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавер- шённое строитель- ство	Итого
По переоцененной стоимости на 31 декабря 2015 года (аудированные)	19.906.546	181.224.490	15.037.200	97.363.099	134.803.085	69.590.536	16.386.475	53.042.281	587.353.712
Влияние пересчёта валюты	195.245	–	90.666	546.730	326.721	–	16.574	13.339	1.189.275
Поступления	–	–	–	–	3.171	–	2.197	2.676.039	2.681.407
Поступления по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 20)	–	41.661	–	–	–	–	–	–	41.661
Выбытия	–	(2.759)	–	(2.492)	(39.135)	–	(16.143)	–	(60.529)
Переведено с незавершенного строительства	21.968	1.765.444	7.488	62.425	468.391	–	27.997	(2.353.713)	–
Перемещения и переводы	–	(2.209)	38.522	(1.452)	112.272	–	7.022	(154.155)	–
По переоцененной стоимости на 31 марта 2016 года (неаудированные)	20.123.759	183.026.627	15.173.876	97.968.310	135.674.505	69.590.536	16.424.122	53.223.791	591.205.526
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2015 года (аудированные)	–	(26.043.932)	(5.464.300)	(30.151.504)	(38.724.779)	(529.745)	(7.602.703)	(331.819)	(108.848.782)
Влияние пересчёта валюты	–	–	27.624	68.710	6.102	–	(1.204)	–	101.232
Износ	–	(3.104.611)	(349.756)	(1.817.869)	(3.331.967)	–	(710.172)	–	(9.314.375)
Выбытия	–	1.902	–	2.050	20.238	–	16.094	–	40.284
Восстановление/(начисление) обесценения за счет доходов и расходов	–	(2.393)	–	–	5.671	–	–	–	3.278
Восстановление/(начисление) обесценения за счет капитала	–	(436)	–	–	1.702	–	–	–	1.266
Перемещения и переводы	–	246	–	(7)	(603)	–	364	–	–
Накопленный износ и обесценение на 31 марта 2016 года (неаудированные)	–	(29.149.224)	(5.786.432)	(31.898.620)	(42.023.636)	(529.745)	(8.297.621)	(331.819)	(118.017.097)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Трубо- проводы	Транс- портные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Технологи- ческая нефть	Прочее	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
По состоянию на 31 марта 2016 года (неаудированные)									
Переоцененная стоимость	20.123.759	183.026.627	15.173.876	97.968.310	135.674.505	69.590.536	16.424.122	53.223.791	591.205.526
Накопленный износ и обесценение	–	(29.149.224)	(5.786.432)	(31.898.620)	(42.023.636)	(529.745)	(8.297.621)	(331.819)	(118.017.097)
Балансовая стоимость (неаудированные)	20.123.759	153.877.403	9.387.444	66.069.690	93.650.869	69.060.791	8.126.501	52.891.972	473.188.429
По состоянию на 31 декабря 2015 года (аудированные)									
Переоцененная стоимость	19.906.546	181.224.490	15.037.200	97.363.099	134.803.085	69.590.536	16.386.475	53.042.281	587.353.712
Накопленный износ и обесценение	–	(26.043.932)	(5.464.300)	(30.151.504)	(38.724.779)	(529.745)	(7.602.703)	(331.819)	(108.848.782)
Балансовая стоимость (аудированные)	19.906.546	155.180.558	9.572.900	67.211.595	96.078.306	69.060.791	8.783.772	52.710.462	478.504.930

По состоянию на 31 марта 2016 года и на 31 декабря 2015 года незавершенное строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- строительство и реконструкцию объектов в рамках реализации межгосударственного проекта строительства нефтепровода «Казахстан-Китай»;
- реконструкцию магистрального нефтепровода «Каламкас-Каражанбас-Актау» на участке «Каражанбас-Актау», капитальный ремонт с заменой участков трубопровода магистрального нефтепроводов «ТОН-2» и участков других нефтепроводов;
- реконструкцию систем пожаротушения и электроснабжения объектов, строительство необслуживаемых автоматизированных узлов связи, строительство приёмостачного пункта на 1.235 км нефтепровода «Узень-Атырау-Самара», реализация проекта по установке системы измерения количества и качества нефти на битумный завод и другие.

По состоянию на 31 марта 2016 года:

- первоначальная стоимость полностью амортизированных, но до сих пор находящихся в использовании основных средств, составила 8.846.944 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 4.822.436 тысяч тенге);
- объем нефти в трубопроводе, включенный в состав основных средств, составлял 2.398 тысяч тонн (на 31 декабря 2015 года: 2.398 тысяч тонн);
- незавершенное строительство включало материалы и запасные части в сумме 932.405 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 1.012.567 тысяч тенге), которые были приобретены для строительных работ.

Сумма износа за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2016 года, включенного в стоимость незавершенного строительства, составила 4.363 тысячи тенге (за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2015 года: 3.387 тысяч тенге).

На 31 марта 2016 года, некоторые объекты основных средств БНТ балансовой стоимостью 47.047 тысяч долларов США (эквивалентно 16.166.290 тысячам тенге) были заложены в качестве обеспечения в пользу ТВС Банка, который выступал гарантом обеспечения обязательств Georgian Transit Ltd перед Грузинскими железными дорогами согласно контракту на транспортировку. Максимальная сумма гарантии 10.000 тысяч долларов США (эквивалентно 3.436.200 тысячам тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

Нематериальные активы по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Лицензии	Программное обеспечение	Права на землепользование	Прочие	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года (аудированные)	161.369	1.384.815	5.821.900	31.647	7.399.731
Поступления	–	198	–	–	198
Амортизация	(13.558)	(88.289)	(38.508)	(944)	(141.299)
Пересчет валюты	2.458	–	138.888	–	141.346
Балансовая стоимость на 31 марта 2016 года (неаудированные)	150.269	1.296.724	5.922.280	30.703	7.399.976
По состоянию на 31 марта 2016 года (неаудированные)					
Первоначальная стоимость	641.126	4.497.459	9.157.458	88.657	14.384.700
Накопленная амортизация и обесценение	(490.857)	(3.200.735)	(3.235.178)	(57.954)	(6.984.724)
Балансовая стоимость (неаудированные)	150.269	1.296.724	5.922.280	30.703	7.399.976
По состоянию на 31 декабря 2015 года (аудированные)					
Первоначальная стоимость	638.737	4.497.457	8.945.020	88.657	14.169.871
Накопленная амортизация и обесценение	(477.368)	(3.112.642)	(3.123.120)	(57.010)	(6.770.140)
Балансовая стоимость (аудированные)	161.369	1.384.815	5.821.900	31.647	7.399.731

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	ККТ	МунайТас	Итого
На 31 декабря 2015 года (аудированные)	–	13.918.006	13.918.006
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий	890.858	654.864	1.545.722
Доля в непризнанной прибыли совместно-контролируемых предприятий	(890.858)	–	(890.858)
Доля в прочем совокупном (убытке)/доходе совместно-контролируемых предприятий	(372.581)	17.338	(355.243)
Доля в непризнанном прочем совокупном убытке совместно-контролируемых предприятий	372.581	–	372.581
На 31 марта 2016 года (неаудированные)	–	14.590.208	14.590.208

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

В таблицах ниже обобщённо представлена обобщённая финансовая информация о совместно-контролируемых предприятиях, включая пропорциональную долю Группы:

В тысячах тенге	ККТ			
	31 марта 2016 года (неаудированные)		31 декабря 2015 года (аудированные)	
	50%	100%	50%	100%
Активы и обязательства совместно-контролируемых предприятий				
Краткосрочные активы	7.116.873	14.233.746	12.346.915	24.693.830
Долгосрочные активы	116.191.206	232.382.412	118.246.077	236.492.154
Краткосрочные обязательства	(41.650.507)	(83.301.014)	(32.875.443)	(65.750.886)
Долгосрочные обязательства	(88.300.323)	(176.600.646)	(104.878.577)	(209.757.154)
Чистые активы	(6.642.751)	(13.285.502)	(7.161.028)	(14.322.056)
Непризнанный накопленный совокупный убыток	6.642.751	13.285.502	7.161.028	14.322.056
Балансовая стоимость инвестиции	–	–	–	–
<i>Справочно:</i>				
денежные средства и их эквиваленты	3.308.228	6.616.455	8.987.307	17.974.614
краткосрочные финансовые обязательства	(37.844.230)	(75.688.459)	(28.224.964)	(56.449.928)
долгосрочные финансовые обязательства	(86.020.146)	(172.040.291)	(103.096.811)	(206.193.622)

В тысячах тенге	МунайТас			
	31 марта 2016 года (неаудированные)		31 декабря 2015 года (аудированные)	
	51%	100%	51%	100%
Активы и обязательства совместно-контролируемых предприятий				
Краткосрочные активы	5.151.623	10.101.221	4.414.281	8.655.453
Долгосрочные активы	12.720.790	24.942.725	12.985.200	25.461.177
Краткосрочные обязательства	(493.868)	(968.369)	(639.821)	(1.254.551)
Долгосрочные обязательства	(2.788.337)	(5.467.327)	(2.841.654)	(5.571.871)
Чистые активы	14.590.208	28.608.250	13.918.006	27.290.208
<i>Справочно:</i>				
денежные средства и их эквиваленты	5.039.732	9.881.827	527.106	1.033.542
краткосрочные финансовые обязательства	–	–	–	–
долгосрочные финансовые обязательства	–	–	–	–

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО-КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

	ККТ			
	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)			
	2016 года		2015 года	
<i>В тысячах тенге</i>	50%	100%	50%	100%
Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно- контролируемых предприятий за период				
Выручка	8.008.001	16.016.002	6.785.693	13.571.386
Прибыль от продолжающейся деятельности за период	890.858	1.781.716	507.791	1.015.583
Непризнанная прибыль	(890.858)	(1.781.716)	-	-
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращенной деятельности за период	-	-	-	-
Прочий совокупный (убыток)/доход	(372.581)	(745.162)	233.298	466.598
Непризнанный прочий совокупный убыток	372.581	745.162	-	-
Итого совокупный доход	-	-	741.089	1.482.181
Дивиденды	-	-	-	-
<i>Справочно:</i>				
Износ и амортизация	(1.806.166)	(3.612.331)	(1.790.175)	(3.580.349)
Процентные доходы	14.687	29.373	23.560	47.120
Процентные расходы	(1.448.255)	(2.896.509)	(841.640)	(1.683.280)
Расходы по подоходному налогу	(93.145)	(186.290)	(219.787)	(439.573)

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2016 и 2015 годов, составил 4.340.767 тысяч тенге и 2.981.259 тысяч тенге, соответственно.

	МунайТас			
	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)			
	2016 года		2015 года	
<i>В тысячах тенге</i>	51%	100%	51%	100%
Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно- контролируемых предприятий за период				
Выручка	1.413.479	2.771.528	1.228.917	2.409.641
Прибыль от продолжающейся деятельности за период	654.864	1.284.047	555.732	1.089.671
Прибыль/(убыток) после налогов от прекращенной деятельности за период	-	-	-	-
Прочий совокупный доход	17.338	33.996	-	-
Итого совокупный доход	672.202	1.318.043	555.732	1.089.671
Дивиденды	-	-	-	-
<i>Справочно:</i>				
Износ и амортизация	(264.498)	(518.623)	(261.143)	(512.046)
Процентные доходы	50.094	98.224	16.182	31.730
Процентные расходы	(11.626)	(22.796)	(9.947)	(19.503)
Расходы по подоходному налогу	(165.140)	(323.803)	(141.941)	(278.315)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ ЗА ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Авансы, выданные поставщикам за основные средства, по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Авансы третьим сторонам за основные средства	5.604.421	7.786.525
Минус: резерв по сомнительным долгам	(53.258)	(53.258)
Итого	5.551.163	7.733.267

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

<i>В тысячах тенге</i>	2016 год	2015 год
На 1 января (аудированные)	53.258	99.526
Сторнирование за период	–	(182)
На 31 марта (неаудированные)	53.258	99.344

7. ЗАПАСЫ

Запасы по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Запасные части	1.466.976	1.531.217
Топливо	972.564	823.855
Строительные материалы	233.250	185.387
Химические реагенты	75.678	90.812
Спецодежда	66.287	98.406
Товары	65.736	140.887
Прочие	800.723	766.685
	3.681.214	3.637.249
Минус: резерв по устаревшим и неликвидным запасам	(37.793)	(37.552)
Итого	3.643.421	3.599.697

Движение резерва по устаревшим и неликвидным запасам, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2016 год	2015 год
На 1 января (аудированные)	37.552	33.853
Пересчёт валют	241	192
На 31 марта (неаудированные)	37.793	34.045

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 31)	2.951.288	1.420.739
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	495.248	982.238
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	3.491.629	2.544.880
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 31)	40.777	36.122
	6.978.942	4.983.979
Минус: резерв по сомнительным долгам	(789.425)	(759.853)
Итого	6.189.517	4.224.126

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Прочая дебиторская задолженность, в основном, представляет собой задолженность по выставленным счетам за недозаявленный и недопоставленный заказчиками объём 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 представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2016 год	2015 год
На 1 января (аудированные)	759.853	653.120
Начисление резерва за период	10.726	43.622
Пересчёт валют	18.846	(1,341)
На 31 марта (неаудированные)	789.425	695,401

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
В тенге	3.688.901	2.676.647
В долларах США	1.950.044	1.273.385
В российских рублях	1.468	1.160
В иной валюте	549.104	272.934
Итого	6.189.517	4.224.126

9. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ

Авансы, выданные поставщикам, по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Авансы связанным сторонам (Примечание 31)	1.764.806	1.841.099
Авансы третьим сторонам	1.257.016	1.221.957
	3.021.822	3.063.056
Минус: резерв по сомнительным долгам	(984)	(984)
Итого	3.020.838	3.062.072

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

<i>В тысячах тенге</i>	2016 год	2015 год
На 1 января (аудированные)	984	1.073
Сторнирование резерва за период	-	(89)
На 31 марта (неаудированные)	984	984

10. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
НДС к возмещению	7.060.055	8.359.409
Налог у источника выплаты	31.585	-
Предоплата по прочим налогам	324.917	279.659
Итого	7.416.557	8.639.068

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ**

Прочие текущие активы по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	3.057.199	5.767.898
Предоплата по страхованию	601.682	49.092
Задолженность работников	72.986	39.460
Расходы будущих периодов третьих сторон	23.866	30.426
Расходы будущих периодов связанных сторон (<i>Примечание 31</i>)	519	–
Прочие	103.444	175.579
	3.859.696	6.062.455
Минус: резерв по сомнительным долгам	(11)	–
Итого	3.859.685	6.062.455

12. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

Банковские вклады по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Краткосрочные банковские вклады	6.013.350	12.322.761
Долгосрочные банковские вклады	4.513.981	4.487.436
Начисленные проценты по вкладам	64.998	124.076
Итого	10.592.329	16.934.273

На 31 марта 2016 года банковские вклады в основном представляли собой:

- краткосрочные банковские вклады, размещенные в казахстанских банках, выраженные в долларах США, сроком от 3 до 12 месяцев, с процентной ставкой от 1,4% до 1,8% годовых (на 31 декабря 2015 года: от 1,4% до 2% годовых), срок погашения которых в основном истекает в мае 2016 года (на 31 декабря 2015 года: в марте и в мае 2016 года);
- ограниченные в использовании долгосрочные банковские вклады со ставкой от 2% до 3,5% годовых сроком до 2029 года и 2026 года, соответственно (на 31 декабря 2015 года: от 2% до 3,5% годовых сроком до 2029 года и 2025 года, соответственно), размещённые в целях льготной ставки кредитования работников Компании на приобретение ими жилищ.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 31 марта 2016 и 31 декабря 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	37.646.613	10.126.290
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	14.532.661	33.783.170
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	15.196.022	6.058.205
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	309.806	86.613
Текущие счета в банках, выраженные в лари	203.767	199.608
Текущие счета в банках, выраженные в евро	141.571	150.385
Текущие счета в банках, выраженные в российских рублях	6.830	780
Прочие текущие счета в банках	11.679	12.871
Деньги в пути	86	27
Наличность в кассе	1.327	2.339
Итого	68.050.362	50.420.288

По состоянию на 31 марта 2016 года по большинству текущих счетов и срочным вкладам до 3-х месяцев, размещённых в тенге в казахстанских банках, проценты начислялись в размере от 0,88% до 17% годовых (на 31 декабря 2015 года: от 0,47% до 32%). Проценты по размещённым в долларах США текущим счетам и срочным вкладам до 3-х месяцев начислялись по ставкам от 0,78% до 4% годовых (на 31 декабря 2015 года: от 0,25% до 3% годовых).

14. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ**Уставный капитал**

По состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года уставный капитал Компании состоял из 384.635.600 простых акций, которые были объявлены, выпущены и полностью оплачены на сумму 62.503.284 тысячи тенге, за исключением 1 акции, которая была объявлена, но не выпущена и не оплачена.

По состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года уставный капитал представлен за вычетом стоимости консалтинговых услуг, понесенных Компанией в связи с выпуском акций, в размере 565.717 тысяч тенге и составляет 61.937.567 тысяч тенге.

Прибыль на акцию

Суммы базовой прибыли на акцию рассчитаны путем деления чистой прибыли за период, приходящейся на держателей простых акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение периода.

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****14. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	19.716.308	20.561.298
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой прибыли на акцию	384.635.599	384.635.599
Базовая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный период, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы (в тенге)	51	53

Балансовая стоимость простых акций

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Итого Активы	623.769.087	619.262.524
Минус: Нематериальные активы (Примечание 4)	(7.399.976)	(7.399.731)
Минус: Итого обязательства	(126.655.664)	(146.331.014)
Чистые активы для расчета балансовой стоимости простой акции	489.713.447	465.531.779
Количество простых акций	384.635.599	384.635.599
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	1.273	1.210

Резерв по переоценке активов

Резерв по переоценке активов сформирован на основании переоценки и обесценения основных средств Группы и доли в резерве по переоценке основных средств совместно-контролируемых предприятий.

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Резерв по переоценке основных средств Группы	102.167.357	102.140.226
Доля в резерве по переоценке основных средств совместно-контролируемых предприятий	23.024.520	23.423.150
Итого	125.191.877	125.563.376

Резерв по пересчету валюты отчётности

На 31 марта 2016 года резерв по пересчету валюты отчётности составил 38.003.483 тысячи тенге (на 31 декабря 2015 года: 36.210.843 тысячи тенге). Изменение данного резерва обусловлено пересчётом отчётностей зарубежных предприятий.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****15. 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 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	435.000	435.024
Долгосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	15.414.058	15.098.686
Итого	15.849.058	15.533.710

Изменения в текущей стоимости обязательств по вознаграждениям работникам за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2016 и 2015 годов, представлены следующим образом.

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Обязательства по вознаграждениям работникам на начало периода	15.533.710	11.613.360
Чистые процентные расходы (Примечание 28)	208.085	144.829
Стоимость услуг текущего периода (Примечания 23,24)	267.500	200.617
Вознаграждения выплаченные	(160.237)	(118.752)
Обязательства по вознаграждениям работникам на конец периода (неаудированные)	15.849.058	11.840.054

16. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов по состоянию на 31 марта 2016 года и на 31 декабря 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Доходы будущих периодов	8.058.576	8.081.762
Итого	8.058.576	8.081.762

Доходы будущих периодов представляют суммы авансов, полученных группой ВТЛ от ООО «Батумский международный контейнерный терминал» (далее - «БМКТ») в соответствии с договором операционной аренды земли.

17. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	8.335.684	15.397.918
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (Примечание 31)	639.903	814.409
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	97.174	441.898
Прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 31)	773	672
Итого	9.073.534	16.654.897

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****17. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Торговая и прочая кредиторская задолженность состоянию на 31 марта 2016 года включала задолженность перед связанными и третьими сторонами, связанную с незавершенным капитальным строительством в размере 6.856.299 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 13.578.970 тысяч тенге).

Текущая стоимость торговой и прочей кредиторской задолженности по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
В тенге	8.570.897	16.454.585
В долларах США	194.490	165.729
В евро	4.123	19.451
В российских рублях	608	2.570
В другой валюте	303.416	12.562
Итого	9.073.534	16.654.897

18. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Авансы полученные по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 31)	8.873.256	11.330.298
Авансы, полученные от третьих сторон	4.966.490	6.494.876
Итого	13.839.746	17.825.174

19. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

Прочие налоги к уплате по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Индивидуальный подоходный налог	2.638.784	2.488.472
Подоходный налог у источника выплаты с юридических лиц - нерезидентов	1.129.823	1.044.519
Социальный налог	399.976	702.313
Налог на имущество	23.452	23.773
НДС к уплате	946	20.045
Прочие налоги	326.150	278.888
Итого	4.519.131	4.558.010

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****20. РЕЗЕРВЫ**

Движение резервов за периоды, закончившиеся 31 марта 2016 года и 2015 годов, представлено следующим образом:

Краткосрочные резервы

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по налогам (BTL)	Резерв по экологии (Компания)	Прочие резервы (Компания)	Всего
На 31 декабря 2015 года (аудированные)	22.066	41.125	–	63.191
Пересчёт валюты	269	–	–	269
На 31 марта 2016 года (неаудированные)	22.335	41.125	–	63.460

*Долгосрочные резервы**Обязательство по выводу активов из эксплуатации 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.

Также в составе обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель отражен резерв по ликвидации полигонов размещения отходов. Резерв был создан в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан, согласно которым собственником полигона размещения отходов создается ликвидационный фонд для проведения мероприятий по рекультивации земли и мониторинга воздействия на окружающую среду после закрытия полигона. Этим же пунктом установлен запрет на эксплуатацию полигона без ликвидационного фонда.

Компания по состоянию на 31 марта 2016 года пересмотрела долгосрочные резервы с учётом текущей наилучшей расчётной оценки, которая основывалась на ставке дисконта 8,34% (на 31 декабря 2015 года: 6,73%), ставке инфляции 5,5% (на 31 декабря 2015 года: 6,0%).

<i>В тысячах тенге</i>	2016 года	2015 года
Сальдо на 1 января (аудированные)	21.999.701	20.631.009
Начислено за год за счёт актива (Примечание 3)	41.661	–
Пересмотр оценок через прочий совокупный доход	(3.204.768)	–
Доход от пересмотра оценок через прибыли и убытки и списание обязательств (Примечание 25)	(920.640)	–
Амортизация дисконта резервов под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 28)	361.027	318.951
Сальдо на 31 марта (неаудированные)	18.276.981	20.949.960

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Прочие текущие обязательства по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Заработная плата и прочие вознаграждения	4.418.861	6.172.019
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (<i>Примечание 31</i>)	5.269.074	5.923.268
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	3.393.943	4.035.988
Текущая часть доходов будущих периодов от третьих сторон	672.464	1.086.643
Задолженность перед пенсионным фондом	436.696	693.938
Прочие начисления	94.547	908.055
Итого	14.285.585	18.819.911

В состав заработной платы включены текущая задолженность по выплате заработной платы, обязательства по выплате отпускных.

22. ВЫРУЧКА

Выручка за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2016 и 2015 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Транспортировка сырой нефти	45.010.765	44.209.248
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	2.992.965	4.095.500
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	2.282.386	2.217.438
Транспортировка воды	1.664.056	1.557.686
Услуги транспортной экспедиции нефти и морского порта	1.614.354	944.075
Плата за недопоставленные объёмы нефти	90.800	277.037
Услуги по хранению нефти	23.641	15.856
Прочее	982.680	251.500
Итого	54.661.647	53.568.340

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 13.561.740 тысяч тенге, 6.088.621 тысяча тенге и 3.620.820 тысяч тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, выручка от трёх крупнейших грузоотправителей составила 12.148.454 тысячи тенге, 6.127.718 тысяч тенге и 4.171.365 тысяч тенге, соответственно).

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

Себестоимость реализации за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2016 и 2015 годов, представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Затраты на персонал	10.213.847	9.298.277
Износ и амортизация	9.232.642	8.008.637
Электроэнергия	1.805.425	1.806.156
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	1.663.219	1.375.311
Услуги железной дороги	1.147.054	2.708.853
Топливо и материалы	1.141.992	1.019.627
Затраты на газ	1.114.611	842.843
Услуги по охране	1.002.557	974.265
Ремонт и техобслуживание	877.809	755.957
Услуги авиапатрулирования	365.946	403.681
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (<i>Примечание 15</i>)	251.121	188.743
Командировочные расходы	144.133	165.957
Страхование	132.458	110.123
Операционная аренда	65.827	64.733
Услуги связи	60.373	67.003
Охрана окружающей среды	44.503	49.632
Диагностика трубопроводов	2.081	–
Прочее	369.127	355.161
Итого	29.634.725	28.194.959

Увеличение затрат на персонал связано с индексацией заработной платы производственного персонала с 1 января 2016 года.

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

Общие и административные расходы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2016 и 2015 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Затраты на персонал	1.729.865	1.553.685
Износ и амортизация	218.669	204.345
Консультационные услуги	124.081	100.293
Обслуживание офиса	102.650	100.384
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	76.066	65.025
Командировочные расходы	65.396	51.774
Ремонт и техобслуживание	46.277	40.354
Расходы по НДС, не подлежащему отнесению в зачет	42.065	80.538
Страхование и обеспечение безопасности	33.745	28.171
Услуги банка	27.180	33.329
Услуги связи	25.430	26.839
Обучение	22.145	9.544
Информационное обеспечение	19.370	23.924
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (Примечание 15)	16.379	11.874
Материалы и топливо	15.758	9.841
Начисление резерва по сомнительным долгам, нетто	10.737	43.421
Операционная аренда	9.717	10.545
Расходы на благотворительность	8.557	4.985
Расходы по рекламе	7.596	1.188
Транспортные расходы	2.852	739
Расходы по социальной сфере	133	29.000
Прочее	166.844	51.963
Итого	2.771.512	2.481.761

25. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

Прочие операционные доходы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2016 и 2015 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Доход от пересмотра оценок по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 20)	920.640	—
Доход от штрафов и пени	100.802	119.281
Доход от управленческих услуг	20.184	14.694
Восстановление стоимости основных средств, нетто	3.278	53.781
Доход от реализации запасов	2.767	16.346
Доход от списания кредиторской задолженности	58	16.839
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 31)	—	78.091
Прочие доходы	30.622	34.179
Итого	1.078.351	333.211

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

Прочие операционные расходы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2016 и 2015 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Расходы по выбытию основных средств, нетто	19.181	27.703
Расходы от реализации прочих активов	1.500	1.261
Расходы от реализации запасов	1.212	5.098
Прочие расходы	34.907	6.308
Итого	56.800	40.370

27. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

Финансовые доходы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2016 и 2015 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Процентный доход по банковским вкладам и текущим счетам	747.975	832.918
Амортизация дисконта по беспроцентным займам (<i>Примечание 31</i>)	622.131	–
Займы работникам: амортизация дисконта	3.572	5.354
Прочие финансовые доходы от третьих сторон	8.557	4.801
Итого	1.382.235	843.073

28. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовые затраты за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2016 и 2015 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Амортизация дисконта обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (<i>Примечание 20</i>)	361.027	318.951
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы (<i>Примечание 15</i>)	208.085	144.829
Итого	569.112	463.780

29. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Подходный налог за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2016 и 2015 годов, представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Расходы по текущему подоходному налогу	4.827.615	5.296.173
Расходы/(экономия) по отсроченному подоходному налогу	44.758	(132.109)
Подходный налог	4.872.373	5.164.064

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

Изменения в обязательствах по отсроченному подоходному налогу за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2016 и 2015 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2016 год	2015 год
На 1 января (аудированные)	40.682.643	41.167.915
Отнесено на счета прибылей и убытков	44.758	(132.109)
Отнесено на прочий совокупный доход	641.207	–
Пересчёт валюты	2.515	(166.718)
На 31 марта (неаудированные)	41.371.123	40.869.088

30. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В целях управления Группа разделена на бизнес-подразделения, исходя из оказываемых ей услуг, и состоит из трёх отчётных сегментов:

- Транспортировка нефти и связанные с ней услуги;
- Перевалка нефти;
- Прочие сегменты.

В «Прочие сегменты» были объединены сегменты, которые идентифицируются, но не превышают по отдельности количественные пороги (величина выручки отдельных сегментов составляют менее 10% от совокупной выручки). К ним относятся перевалка сухих грузов (сахар-сырец, нитрат аммония, цемент, зерно, подсолнух и жмых) в БМП 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 БМП с эксплуатацией БНТ. 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)**30. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

Руководство Группы анализирует сегменты по прибыли сегментов. В таблицах ниже отражена информация о выручке, прибыли, активах и обязательствах по сегментам Группы за трёхмесячные периоды, закончившиеся 31 марта 2016 и 2015 годов, соответственно:

	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2016 года (неаудированные)				За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2015 года (неаудированные)			
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам
<i>В тысячах тенге</i>								
Выручка								
Продажи внешним клиентам	49.295.063	3.627.285	1.739.299	54.661.647	48.489.817	4.217.547	860.976	53.568.340
Выручка всего	49.295.063	3.627.285	1.739.299	54.661.647	48.489.817	4.217.547	860.976	53.568.340
Финансовые результаты								
Восстановление обесценения основных средств через прибыли и убытки	3.278	—	—	3.278	53.781	—	—	53.781
Износ и амортизация	(8.489.669)	(536.979)	(424.663)	(9.451.311)	(7.813.974)	(261.081)	(137.927)	(8.212.982)
Доходы по процентам	730.504	15.332	10.696	756.532	825.532	5.355	6.832	837.719
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий	654.864	—	—	654.864	1.063.523	—	—	1.063.523
Расходы по подоходному налогу	(4.624.564)	(172.218)	(75.591)	(4.872.373)	(4.803.831)	(316.473)	(43.760)	(5.164.064)
Прибыль сегмента	19.433.792	222.493	150.823	19.807.108	20.153.059	295.609	112.630	20.561.298
	По состоянию на 31 марта 2016 года (неаудированные)				По состоянию на 31 декабря 2015 года (аудированные)			
	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам	Транспор- тировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Прочие	Итого по сегментам
<i>В тысячах тенге</i>								
Итого активы	552.123.629	51.547.467	20.097.991	623.769.087	549.165.702	50.635.685	19.461.137	619.262.524
Итого обязательства	111.729.156	4.806.900	10.119.608	126.655.664	130.656.666	5.406.399	10.267.949	146.331.014
Раскрытие прочей информации								
Инвестиции в совместно-контролируемые предприятия (Примечание 5)	14.590.208	—	—	14.590.208	13.918.006	—	—	13.918.006
Капитальные затраты	2.287.052	162.235	232.120	2.681.407	75.641.329	1.332.376	826.830	77.800.535

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

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

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

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключённых со связанными сторонами в течение трёхмесячных периодов, закончившихся 31 марта 2016 и 2015 годов, а также сальдо на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года:

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон			
Торговая дебиторская задолженность совместно-контролируемых предприятий		2.212.031	719.246
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		738.709	701.270
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		548	223
	8	2.951.288	1.420.739
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Группы «Самрук-Казына»	8	40.777	36.122
Итого торговой и прочей дебиторской задолженности связанных сторон		2.992.065	1.456.861

Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Беспроцентные займы выданные связанным сторонам			
Беспроцентные займы выданные КМГ		19.357.210	18.735.079
Итого беспроцентных займов выданных связанным сторонам		19.357.210	18.735.079

5 ноября 2015 года Компания, на основании решения Совета Директоров от 14-15 октября 2015 года, выдала КМГ беспроцентный заём в размере 20 миллиардов тенге со сроком погашения до 30 июня 2016 года. За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2016 года, амортизация дисконта составила 622.131 тысяча тенге (Примечание 27).

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

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Авансы, выданные связанным сторонам			
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем КМГ		1.246.361	1.684.777
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		518.445	156.322
Итого авансов, выданных связанным сторонам	9	1.764.806	1.841.099

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Расходы будущих периодов по операциям со связанными сторонами			
Расходы будущих периодов предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		519	–
Итого расходы будущих периодов по операциям со связанными сторонами	11	519	–

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами			
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		422.266	559.353
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		217.637	255.056
	17	639.903	814.409
Прочая кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		773	672
	17	773	672
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами		640.676	815.081

Авансы, полученные от связанных сторон, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Авансы, полученные от связанных сторон			
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		8.457.360	10.845.082
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»		415.892	485.209
Авансы полученные от совместно-контролируемых предприятий		4	7
Итого авансов, полученных от связанных сторон	18	8.873.256	11.330.298

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

Прочие текущие обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные)
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами			
Задолженность за услуги транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		5.269.074	5.923.268
	21	5.269.074	5.923.268
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу			
Вознаграждения ключевому управленческому персоналу		5.548	8.062
		5.548	8.062
Итого прочих текущих обязательств перед связанными сторонами		5.274.622	5.931.330

Сделки Группы со связанными сторонами в течение трёхмесячных периодов, закончившихся 31 марта 2016 и 2015 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Продажи связанным сторонам:		
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	29.111.473	27.901.918
Выручка от основной деятельности от совместно-контролируемых предприятий	1.978.666	1.902.814
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	1.260.076	1.399.886
Выручка от прочей деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	2.082	71.099
Итого	32.352.297	31.275.717

Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ связана с оказанными услугами по транспортировке нефти и воды.

<i>В тысячах тенге</i>	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Приобретения у связанных сторон		
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	2.625.153	2.583.961
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	708.289	680.333
Приобретения услуг у совместно – контролируемых предприятий	4.877	–
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	265.290	–
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем Группы «Самрук-Казына»	256	816.587
Приобретения основных средств у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	115.360	–
Итого	3.719.225	4.080.881

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. СДЕЛКИ 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 31 марта (неаудированные)	
		2016 года	2015 года
Прочие доходы от связанных сторон			
Амортизация доходов будущих периодов от связанных сторон	25	–	78.091
Итого		–	78.091

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За трёхмесячный период, закончившийся 31 марта (неаудированные)	
		2016 года	2015 года
Финансовые доходы от связанных сторон			
Дисконтирование беспроцентных займов выданных КМГ	27	622.131	–
Итого		622.131	–

Общая сумма вознаграждений, выплаченных ключевому управленческому персоналу, за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2016 года составила 109.809 тысяч тенге (за трёхмесячный период, закончившийся 31 марта 2015 года: 41.361 тысяча тенге). Выплаты ключевому персоналу преимущественно состоят из расходов по заработной плате и вознаграждений, установленных контрактами.

32. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Потенциальные и условные обязательства Группы раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года. В течение трёхмесячного периода, закончившегося 31 марта 2016 года, не произошло существенных изменений, за исключением следующего:

Договорные обязательства

По состоянию на 31 марта 2016 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 46.107.128 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 42.647.645 тысяч тенге).

Доля Группы по состоянию на 31 марта 2016 года в договорных обязательствах совместно-контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 323.941 тысячу тенге (на 31 декабря 2015 года: 361.105 тысяч тенге).

Залоговые активы группы ВТЛ

На 31 марта 2016 года, некоторые объекты основных средств БНТ с остаточной стоимостью 47.047 тысяч долларов США (эквивалентно 15.880.055 тысячам тенге) были заложены в ТВС Банк, который обеспечивает гарантию на исполнение обязательств перевозчика Georgian Transit Ltd перед Грузинскими железными дорогами (далее – «ГЖД») согласно контракту на транспортировку. БНТ действует в данной операции как гарант. Максимальная сумма гарантии 10.000 тысяч долларов США (эквивалентно 3.436.200 тысячам тенге). Georgian Transit Ltd обязуется обеспечить ГЖД минимально необходимый годовой объём перевалки в количестве 4 миллиона тонн, из которых 2 миллиона тонн должны быть перевалены группой ВТЛ. Руководство группы ВТЛ ожидает, что объёмы перевалки будут выполнены и отток денежных средств маловероятен.

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

32. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**Договорные обязательства (продолжение)*****Экспроприация активов БМП***

В соответствии с Соглашением о доверительном управлении БМП между VTL и Правительством Грузии, Грузинское Правительство имеет право на экспроприацию активов БМП, в случае если БМП последовательно в течение 2-х лет не сможет выполнить свои обязательства по минимальному объёму перевалки в 4 миллиона тонн в год. По состоянию на 31 марта 2016 года фактические объёмы перевалки через Порт составили более 1,5 млн. тонн (на 31 декабря 2015 года: 6,5 млн. тонн). Руководство группы VTL ожидает, что объёмы перевалки будут выполнены и отток денежных средств маловероятен.

33. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

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

Справедливая стоимость финансовых инструментов

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

34. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

14 апреля 2016 года решением заседания Совета директоров Компании было предложено акционерам Компании утвердить дивиденды к выплате по итогам 2015 года в размере 51.156.535 тысяч тенге (133 тенге на 1 акцию) на следующем заседании акционеров.

28 апреля 2016 года по решению Общего собрания акционеров совместного предприятия Мунайтас были объявлены дивиденды к выплате по итогам 2015 года в размере 2.916.000 тысяч тенге. Доля Компании в объявленных дивидендах составляет 1.487.160 тысяч тенге.