

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» (далее по тексту «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее по тексту совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана и их дальнейшая реализация на экспорт и внутренний рынок. СП «Mangistau Investments B.V.» («МИБВ») является единственным акционером Компании. АО «НК «КазМунайГаз» («НК КМГ») и «CNPC Exploration and Development Company LTD» («CNPC E&D») являются конечными совместно контролирующими сторонами МИБВ, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в МИБВ.

100% акций «НК КМГ» принадлежат акционерному обществу «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» («ФНБ Самрук-Казына»), 100% акций которого, в свою очередь, принадлежат Правительству Республики Казахстан («Правительство»).

Конечным владельцем «CNPC E&D» является Китайская Национальная Нефтяная Компания («КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (КНР).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание № 1.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года, подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности («МСБУ») 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года.

Курсы обмена валют

11 февраля 2014 года Национальный Банк Республики Казахстан произвел девальвацию тенге по отношению к доллару США и другим валютам примерно на 20%. Национальный Банк Республики Казахстан объявил, что будет установлен коридор колебаний курса тенге на уровне 185 тенге +/- 3 тенге к доллару США. Официальный курс тенге к доллару США на 31 марта 2014 года и 31 декабря 2013 года составлял 182.40 тенге и 153,61 тенге к 1 доллару США соответственно.

Изменения в учетной политике Группы

Учетная политика, применяемая при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют политике, применявшейся при составлении годовой финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, за исключением нижеперечисленных новых стандартов и интерпретаций, принятых на 1 января 2013 года. Поправки, внесенные в приведенные ниже стандарты, не оказали влияния на учетную политику, финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы:

Поправка к МСБУ (IAS) 12 «Отложенные налоги - Возмещение актива, лежащего в основе отложенного налога»

Данная поправка к МСБУ (IAS) 12 вводит опровержимое допущение о том, что балансовая стоимость инвестиционной недвижимости, для оценки которой используется модель справедливой стоимости согласно МСБУ (IAS) 40, будет возмещена посредством продажи, и, соответственно, отложенный налог должен определяться на основании допущения о ее продаже. Допущение опровергается, если инвестиционная недвижимость является амортизируемой и удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является потребление практически всех экономических выгод от инвестиционной недвижимости с течением времени, а не посредством ее продажи. Кроме того, МСБУ (IAS) 12 требует, чтобы отложенный налог по неамортизируемым активам, оцениваемым по модели переоценки согласно МСБУ (IAS) 16, всегда отражал налоговые последствия возмещения балансовой стоимости лежащего в основе отложенного налога актива посредством его продажи. Поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2012 года или после этой даты.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Изменения в учетной политике Группы (продолжение)

Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Раскрытие информации - Передача финансовых активов»

Совет по МСФО опубликовал поправку к МСФО (IFRS) 7, вносящую улучшения в требования о раскрытии информации о финансовых активах. Указанные требования о раскрытии информации применяются в отношении переданных активов (согласно определению в МСФО (IAS) 39). Если признание переданных активов не прекращено в полном объеме, компания должна раскрыть информацию, позволяющую пользователям финансовой отчетности понять взаимосвязь между такими активами, признание которых не было прекращено, и соответствующими обязательствами. Если признание таких активов прекращено в полном объеме, но компания сохраняет продолжающееся участие, то необходимо раскрывать информацию, которая поможет пользователям финансовой отчетности оценить характер и риски, связанные с продолжающимся участием компании в активах, признание которых было прекращено. Поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или после этой даты, при этом требование о представлении сравнительных данных не предусмотрено.

Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Значительная гиперинфляция и отмена фиксированных дат для компаний, впервые применяющих МСФО»

Если дата перехода компании на МСФО совпадает с датой нормализации функциональной валюты или приходится на период после даты нормализации, компания может оценить все активы и обязательства, принадлежавшие ей до даты нормализации функциональной валюты, по справедливой стоимости на дату перехода на МСФО. Такая справедливая стоимость может использоваться в качестве условной первоначальной стоимости таких активов и обязательств во вступительном отчете о финансовом положении, составленном согласно МСФО. Однако такое исключение может применяться исключительно в отношении активов и обязательств, подверженных значительной гиперинфляции. Поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или после этой даты, досрочное применение допускается.

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

3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Деятельность Фонда не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

На 31 марта 2014 года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Активы, связанные с разведкой и оценкой	Производство бесшовных труб	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2013 года (аудировано)	163.191.187	12.900.757	1.007.638	3.461.889	23.337.719	203.899.190
Поступления	7.103.707	4.817.657		1.165.661	47.368.085	60.455.110
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	3.615.518	-		-	-	3.615.518
Перемещения	43.785.995	-		23.589	(43.809.584)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(321.053)	-		(7.133)	(187.353)	(515.539)
Обесценение	-	-		-	-	-
Начисление износа и истощения за год	(23.112.405)	-	(67.772)	(621.166)	-	(23.801.343)
Восстановление обесценения	21.051	-	260.134	-	320.592	601.777
На 31 декабря 2013 года (аудировано)	194.284.000	17.718.414	1.200.000	4.022.840	27.029.459	244.254.713
Поступления	2.921.126	102.347		306.349	10.844.128	14.173.950
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	12.094.666	-		-	-	12.094.666
Перемещения	3.509.989	-		129.142	(3.639.131)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(72.388)	-		(483)	(4.077.893)	(4.150.764)
Обесценение	-	-		-	-	-
Начисление износа и истощения за год	(7.081.493)	-		(147.954)	-	(7.229.447)
Восстановление обесценения	19.797	-		-	-	19.797
На 31 марта 2014 года (неаудировано)	205.675.697	17.820.761	1.200.000	4.309.894	30.156.563	259.162.915
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2013 года, (аудировано)	335.088.920	17.718.414	85.117.715	8.413.598	27.029.459	473.368.106
Накопленный износ, истощение и обесценение	(140.804.920)	-	(83.917.715)	(4.390.758)		(229.113.393)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года (аудировано)	194.284.000	17.718.414	1.200.000	4.022.840	27.029.459	244.254.713
Первоначальная стоимость на 31 марта 2014 года, (неаудировано)	353.206.564	17.820.761	85.117.715	8.819.508	30.156.563	495.121.111
Накопленный износ, истощение и обесценение	(147.530.867)	-	(83.917.715)	(4.509.614)		(235.958.196)
Остаточная стоимость на 31 марта 2014 года (неаудировано)	205.675.697	17.820.761	1.200.000	4.309.894	30.156.563	259.162.915

Поступления нефтегазовых активов за период относятся, в основном, к капитальному ремонту трубопроводов и бурению новых скважин.

На 31 марта 2014 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составляет 19.878.033 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 19.141.189 тысяч тенге).

На 31 марта 2014 года первоначальная стоимость товарно-материальных запасов, переведенных в основные средства, составляет 3.080.127 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 15.082.738 тысяч тенге).

Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	12.085.853	10.719.505
Сырая нефть	4.084.564	4.084.918.
Минус: Резерв на залежалые и устаревшие материалы	(1.198.615)	(1.062.474)
	14.971.802.	13.741.949.

Движение в резерве на залежалые и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Сальдо на начало года	1.062.474	964.489.
Увеличение (Восстановление) резерва	136.141	97.985
	1.198.615	1.062.474

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Задолженность третьих сторон в долларах США	68.676.790	12.540.532
Задолженность третьих сторон в тенге	2.519.072	1.837.157
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 19)	2.389.118	537.222.
Минус: Резерв по сомнительной задолженности, деноминированной в тенге	(1.765.386)	(1.780.861)
	71.819.594	13.134.050.

Движение в резерве по сомнительной задолженности:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Сальдо на начало года	1.780.861	1.776.191.
Увеличение (Восстановление) резерва	(14.323)	4.670.
	1.766.538	1.780.861.

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 19)	11.721.526	6.796.282
Авансы, выданные третьим сторонам	4.072.990	3.286.620
Минус: Резерв на возможное неисполнение	(2.938.654)	(2.536.040)
	12.855.862	7.546.862

Авансы выданные выражены в тенге и относятся к поставкам товаров и услуг в ходе операционной деятельности.

Движение в резерве на возможное неисполнение:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Сальдо на начало года	2.536.040.	2.140.603
Увеличение (Восстановление) резерва	402.614	395.437.
	2.938.654.	2.536.040

Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ПЛАТЕЖАМ В БЮДЖЕТ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
НДС к возмещению	14.743.219	17.713.785
Таможенная пошлина	7.058.801	4.615.299.
Рентный налог на экспорт		311.765
Налог на добычу полезных ископаемых	171.344	447.185
Социальный налог	2.219	1.198
Прочие налоги	1.165.546	656.313
Минус: Резерв на НДС к возмещению	(6.415.916)	(6.400.369)
	16.725.213	17.345.176.

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Средства на банковских счетах в долларах США	1.523.776	1.977.658
Средства на банковских счетах в тенге	7.216.918	8.925.216
Средства на банковских счетах в рублях	15.067	6.988
Кассовая наличность в тенге	4.759	4.257
	8.760.520	10.914.119

По состоянию на 31 марта 2014 года денежные средства, ограниченные в использовании предоставляют собой депозиты для работников нерезидентов, в соответствии с требованиями казахстанского законодательства, и размещенным специализированным банковским вкладом для выполнения обязательств по выбытию активов на сумму 59.816 тысячи тенге (31 декабря 2013 года: 49.834 тысячи тенге).

10. КАПИТАЛ

Акционерный капитал

На 31 марта 2014 года общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций соответственно, номинальная стоимость простой и привилегированной акции составляла 1.000 тенге.

Привилегированные акции

Держатели привилегированных акций имеют право на равное участие в дивидендах с владельцами простых акций, и в любом случае имеют право, по усмотрению Совета директоров Группы, на ежегодный кумулятивный дивиденд в размере 100 тенге на акцию, но не менее дивидендов на акцию, выплачиваемых держателям простых акций. Держатели привилегированных акций имеют право голоса, если общее собрание акционеров рассматривает вопрос о принятии решения, ограничивающего права владельцев привилегированных акций, а также решения о реорганизации или ликвидации Группы, и в том случае, если дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются в течение трёх месяцев после объявленной даты выплаты. На 31 марта 2014 года долговая составляющая привилегированных акций составляла 987.616 тысяч тенге (за 31 декабря 2013 году: 987.616 тысяч тенге).

Дивиденды

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 13 мая 2003 года «Об акционерных обществах» начисление дивидендов не производится при отрицательном размере собственного капитала или если размер собственного капитала общества станет отрицательным в результате начисления дивидендов. При этом размер дивидендов, начисляемых по привилегированным акциям, не может быть меньше размера дивидендов, начисляемых по простым акциям за этот же период.

20 мая 2013 года, решением МИБВ, (далее Акционеров), часть итоговой прибыли (чистый доход) по итогам деятельности Группы 2012 года (без учета выплаченных дивидендов по итогам 1 полугодия 2012 года), были направлены на выплату дивидендов исходя из расчета 682,55 тенге на одну простую и привилегированную акцию Группы:

- по простым акциям в сумме 73.617.712 тенге.
- по привилегированным акциям в сумме 743.613 тенге.

Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Дивиденды (продолжение)

20 ноября 2013 года Группа объявила дивиденды по итогам деятельности за первое полугодие 2013 года исходя из расчета 584,00 тенге на одну простую и привилегированную акцию.

- по простым акциям в сумме – 62.988.219 тысяч тенге;
- по привилегированным акциям в сумме – 636.245 тысяч тенге.

На 31 декабря 2013 года дивиденды к уплате по простым и привилегированным акциям составили 31.988.219 тысяч тенге и 847.747 тысяч тенге, соответственно (2012 году: 28.038.011 тысяч тенге и 1.216.292 тысяч тенге соответственно).

28 марта 2014 года было перечислено по простым акциям 31.988.219 тысяч тенге. На 31 марта 2014 года дивиденды к уплате по простым и привилегированным акциям составили 0 (ноль) тенге и 821.729 тысяч тенге (в 2013 году: по простым акциям 0 тенге и по привилегированным акциям 1.208.226 тысяч тенге)

Балансовая стоимость акции и прибыль на акцию	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г (неаудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Средневзвешенное количество простых акций, находящихся в обращении	107.856.540	107.856.540
Прибыль, приходящаяся на акционера Компании	51.361.713	35.729.561
Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге)	0.48	0.33

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» («КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчетность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчетную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

На 31 марта 2014 г. балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла;

<i>В тысячах тенге</i>	31.03.2014 г.	31.12.2013 г
Итого активов	402.938.432	325.623.701
Минус: Нематериальные активы	(309.835)	(263.784)
Минус: Итого обязательства	(170.309.685)	(144.356.667)
Минус: Уставный капитал на долю привилегированных акции	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	232.217.068	180.901.406
Количество простых акций на 31 декабря	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.153	1.677
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.754	1.778

11. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию актива	Обязательство по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
На 1 января 2014 года (аудировано)	19.022.111	29.441.136	25.725.380	74.188.627
Возникшие в течение года	214.878.	220.393	101.554	536.825
Амортизация дисконта	236.655.	383.959	24.130	644.744
Изменение в оценке	9.588.725.	2.467.426	(815.673)	11.240.478
Использовано	(35.140).	(16.408)	(212.471)	(264.019)
На 31 марта 2014 года (неаудировано)	29.027.229.	32.496.506	24.822.920	86.346.655
Минус: текущая часть	(306.480)	(1.626.698)	(22.150.765)	(24.083.943)
Долгосрочная часть	28.720.749	30.869.808	2.672.155	62.262.712.
На 31 декабря 2013 года (аудировано)	19.022.111	29.441.136	25.725.380	74.188.627
Минус: текущая часть	(239.931)	(1.640.981)	(22.035.556)	(23.916.468)
Долгосрочная часть	18.782.180	27.800.155	3.689.824	50.272.159

Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013 года (аудировано)
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 20)	14.093.362	15.334.930
Кредиторская задолженность третьим сторонам	6.656.139	6.389.543
	20.749.501	21.724.473

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт. Кредиторская задолженность является беспроцентной, выражена в тенге и обычно оплачивается в течение 30 дней.

13. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2014 г. (неаудировано)	31 декабря 2013г. (аудировано)
Рентный налог на экспорт	34.282.910	
Налог на добычу полезных ископаемых	18.658.786	
Подоходный налог с физических лиц	436.068	767.529
Прочие налоги	217.283	800.750
	53.595.047	1.568.279

14. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г (неаудировано)
Экспорт:		
Сырая нефть	163.685.179	140.391.450
Продажа на внутреннем рынке:		
Сырая нефть	12.204.537	12.586.402
Продукты переработки газа	1.422.458	1.202.746
Прочее	1.088.612	780.504
	178.400.786	154.961.102

15. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг за год, закончившийся 31 марта 2014 г, включает следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	31.03.2014	31.03.2013
Налог на добычу полезных ископаемых	22.459.970	19.690.668
Услуги по ремонту и обслуживанию основных средств	9.707.334	10.658.375
Износ, истощение и амортизация	6.161.431	5.934.826
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	5.836.926	4.588.648
Транспортные расходы	2.475.502	2.326.080
Электричество и коммунальные услуги	1.950.008	1.715.350
Страхование	89.662	49.473
Прочие налоги	45.442	10.755
Прочее	2.089.852	1.281.878
Изменение в остатках сырой нефти	(4.307)	(414)
	50.811.820	46.255.639

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

16. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившийся 31 марта 2014г (неаудировано)	За три месяца, закончившийся 31 марта 2013г (неаудировано)
Рентный налог на экспорт	34.594.675	32.168.517
Транспортные расходы	16.039.387	16.619.879
Таможенная пошлина	12.377.236	7.180.515
Потери сырой нефти	336.907	269.587
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	35.181	36.744
Износ и амортизация	328	210
Прочее	12.727	42.424
	63.396.441	56.317.876

17. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившийся 31 марта 2014г (неаудировано)	За три месяца, закончившийся 31 марта 2013г (неаудировано)
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	1.766.589	1.527.591
Прочие налоги	134.219	891.545
Расходы по материалам и услуги	166.876	431.862
Спонсорство	142.085	327.034
Износ и амортизация	61.742	60.013
Расходы по аренде	75.062	50.770
Транспортные расходы	60.510	75.307
Расходы по страхованию	8.152	6.366
Консультационные услуги	40.396	55.186
Изменения в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным и НДС	1.481.851	652.052
Прочее	143.797	186.956
	4.081.279	4.264.682

18. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившийся 31 марта 2014г (неаудировано)	За три месяца, закончившийся 31 марта 2013г (неаудировано)
Текущий подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог (КПН)	11.855.148	10.397.402
Налог на сверхприбыль (НСП)	360.380	1.860.459
Отложенный подоходный налог	(12.516)	(37.447)
	12.203.012	12.220.414

19. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

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

Связанные стороны включают ключевой управленческий персонал Группы, организации в которых ключевой управленческий персонал владеет значительным правом голоса, прямо и косвенно, и организации под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а так же прочим организациям контролируемым правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

Сделки между связанными сторонами были осуществлены, на условиях, согласованных между сторонами, которые могут отличаться от рыночных, за исключением регулируемых услуг, которые предоставляются по тарифам доступным связанным и третьим сторонам.

Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами в 31 марта 2014 году, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Реализация товаров и услуг	Приобретение товаров и услуг
Организации под совместным и общим контролем НК КМГ			
Группа «Актауэнефтесервис»	2014	1.462.695	16.557.487
	2013	1.197.440	15.351.496
АО «Каражанбасмунай»	2014	1.394.666	2.633
	2013	1.175.877	1.906
АО «Казтрансойл»	2014	4.731	14.562.199
	2013	5.079	16.302.788
ТОО «МАЭК Казатомпром»	2014	–	1.824.495
	2013	–	1.586.924
Прочее	2014	69.935	1.890.131
	2013	1.619	1.981.025
Организации под совместным контролем КННК			
	2014	13.673.417	3.671.209
	2013	14.486.495	1.977.351
Итого 2014 г.		16.605.444	38.508.154
Итого 2013 г.		16.866.510	37.201.490

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 31 марта 2014 г и 31 декабря 2013 г представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам
Организации под совместным и общим контролем НК КМГ			
АО «Каражанбасмунай»	2014	1.393.938	7.787
	2013	516.354	
АО «Казтрансойл»	2014	6.622.807	205.300
	2013	5.706.329	79.990
Группа «Актауэнефтесервис»	2014	5.113.038	9.300.263
	2013		4.340.135
Прочие	2014	979.889	841.947
	2013	1.110.821	1.879.712
Организации под совместным контролем КННК	2014	972	3.738.065
	2013		8.515.471
Прочие	2013	–	519.843
ТОО Petrosun	2013	–	4.512.541
Итого	2014	14.110.644	14.093.362
	2013	7.333.504	19.847.692

10 июня 2011 года НК КМГ приобрела ТОО «Актауэнефтесервис» и его дочерние организации, которые предоставляют Группе услуги по бурению, строительству, техобслуживанию, транспортировке, услуги связи и прочие услуги. В результате, данные организации считаются связанными сторонами Группы. Приобретения от АО «Казтрансойл» представлены услугами по транспортировке сырой нефти через систему трубопроводов данной компании. Реализация ТОО «PetroSun» представляет продажу сырой нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года сделок между Группой и участником, за исключением выплаты дивидендов не было (в 2013 году: ноль).

Генеральный директор

Первый заместитель генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Главный бухгалтер

Сунь Синьюнь
Иманбаев Б.А
Бижанов Е.В.