

Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращённая 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 сокращённая консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности («МСБУ») 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная сокращённая 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 2012 года.

Курсы обмена валют

Официальный курс тенге к доллару США на 30 сентября 2013 года и 31 декабря 2012 года составлял 153.62 тенге и 150,74 тенге к 1 доллару США соответственно.

Изменения в учетной политике Группы

Учетная политика, применяемая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности, соответствуют политике, применявшейся при составлении годовой финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2012 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 сокращённой 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

Движение по основным средствам представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтегазовое имущество	Активы, связанные с разведкой и оценкой	Производ-ство бесшовных труб	Прочие активы	Незавершенное Строитель-ство	Итого
На 1 января 2012 года (аудировано)	137.929.488	4.662.554	1.104.049	4.379.814	21.818.995	169.894.900
Поступления	3.911.420	4.064.424	–	320.663	22.705.329	31.001.836
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов	16.150.639	–	–	–	–	16.150.639
Переводы	20.131.019	–	–	10.374	(20.141.393)	–
Выбытия, за вычетом накопленного износа, истощения и обесценения	(645.628)	(1.737)	–	(29.337)	(1.880.323)	(2.557.025)
Начисление износа и истощения за период	(16.766.371)	–	(72.308)	(1.175.274)	–	(18.013.953)
На 30 сентября 2012 года (неаудировано)	160.710.567	8.725.241	1.031.741	3.506.240	22.502.608	196.476.397
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	4.656.493	3.296.020	–	437.038	31.304.974	39.694.525
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов (Примечание 12)	5.183.717	–	–	–	–	5.183.717
Переводы	20.718.469	–	–	23.093	(20.741.562)	–
Выбытия, за вычетом накопленного износа, истощения и обесценения	(246.484)	–	–	(6.458)	(4.963.296)	(5.216.238)
Начисление износа и истощения за период	(20.618.594)	–	(67.773)	(494.278)	–	(21.180.645)
На 30 сентября 2013 года (неаудировано)	172.884.788	16.196.777	939.865	3.421.284	28.937.835	222.380.549
Первоначальная стоимость на 30 сентября 2012 года (неаудировано)	272.901.021	8.725.241	85.117.715	7.244.699	23.207.286	397.195.962
Накопленный износ, истощение и обесценение	(112.190.454)	–	(84.085.974)	(3.738.459)	(704.678)	(200.719.565)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2012 года (неаудировано)	160.710.567	8.725.241	1.031.741	3.506.240	22.502.608	196.476.397
Первоначальная стоимость на 30 сентября 2013 года (неаудировано)	311.536.655	16.196.777	85.117.715	7.790.465	28.937.835	446.579.447
Накопленный износ, истощение и обесценение	(138.651.867)	–	(84.177.850)	(4.369.181)	–	(227.198.898)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2013 года (неаудировано)	172.884.788	16.196.777	939.865	3.421.284	28.937.835	222.380.549

На 30 сентября 2013 года незавершенное строительство, в основном, состоит из газотурбинной станции на месторождении Каламкас в сумме 12.105.314 тысяч тенге (30 сентября 2012 года: 11.924.417 тысяч тенге).

Поступления в нефтегазовое имущество и незавершенное строительство за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, главным образом, относятся к бурению новых скважин и вводу в эксплуатацию объектов основных средств.

На 30 сентября 2013 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составляет 19.840.398 тысяч тенге (30 сентября 2012 года: 13.775.327 тысяч тенге).

Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	12.060.016	9.647.868
Сырая нефть	3.289.023	2.254.402
Минус: Резерв на залежалые и устаревшие материалы	(1.205.634)	(964.489)
	14.143.405	10.937.781

Движение в резерве на залежалые и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Сальдо на начало года	964.489	1.167.117
Увеличение (Восстановление) резерва	241.145	(202.628)
	1.205.634	964.489

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Задолженность третьих сторон в долларах США	66.926.228	46.001.332
Задолженность третьих сторон в тенге	3.920.206	1.598.611
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 20)	4.253.395	1.595.000
Минус: Резерв по сомнительной задолженности, деноминированной в тенге	(1.767.563)	(1.776.191)
	73.332.266	47.418.752

Движение в резерве по сомнительной задолженности:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Сальдо на начало года	1.776.191	1.796.174
Увеличение (Восстановление) резерва	(9.653)	(19.983)
	1.766.538	1.776.191

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 20)	7.784.610	6.565.687
Авансы, выданные третьим сторонам	1.585.747	2.502.096
Минус: Резерв на возможное неисполнение	(2.384.674)	(2.140.603)
	6.985.683	6.927.180

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>	30 сентября 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Сальдо на начало года	2.140.603	2.457.838
Увеличение (Восстановление) резерва	244.071	(317.235)
	2.384.674	2.140.603

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>	30 сентября 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
НДС к возмещению	12.950.371	14.201.078
Таможенная пошлина	4.737.281	3.829.495
Рентный налог на экспорт		82.800
Налог на добычу полезных ископаемых	172.433	1.342.363
Социальный налог	1.877	185,531
Прочие налоги	709.237	609,592
Минус: Резерв на НДС к возмещению	(6.266.828)	(4.849.774)
	12.304.371	15.401.085

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Средства на банковских счетах в долларах США	8.152.307	2.057.349
Средства на банковских счетах в тенге	8.473.220	3.948.353
Средства на банковских счетах в рублях	5.121	968
Кассовая наличность в тенге	2.901	5.250
	16.633.549	6.011.920

По состоянию на 30 сентября 2013 года денежные средства, ограниченные в использовании предоставляют собой депозиты для работников нерезидентов, в соответствии с требованиями казахстанского законодательства, на сумму 15.193 тысячи тенге (31 декабря 2012 года: 14.786 тысячи тенге).

10. КАПИТАЛ

Акционерный капитал

На 30 сентября 2013 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 30 июня 2013 года долговая составляющая привилегированных акций составляла 987.616 тысяч тенге (за 31 декабря 2012 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, сумма нераспределенной прибыли Группы на конец 2012 года (без учета выплаченных дивидендов по итогам 1 полугодия 2012 года), были направлены на выплату дивидендов исходя из расчета 682,55 тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 1109,12 тенге) на одну простую и привилегированную акцию Группы. В общей сумме:

- по простым акциям в сумме 73.617.712 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 119.625.846 тысяч тенге);

Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Дивиденды (продолжение)

- по привилегированным акциям в сумме 743.613 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 1.208.342 тысяч тенге);

По состоянию на 30 сентября 2013 года сумма дивидендов к выплате по простым и привилегированным акциям составила 0 (ноль) и 801.839 тысячи тенге, соответственно (на 31 декабря 2012 года: 28.038.011 тысяч тенге и 1.216.292 тысячи тенге).

На 30 сентября 2013 года акционерный капитал Группы в размере 107.958.384 тысяч тенге был полностью оплачен (30 июня 2013 года: 107.958.384 тысяч тенге).

Балансовая стоимость акции и прибыль на акцию	За девять месяцев,	За девять месяцев,
	закончившихся 30 сентября 2013 г (неаудировано)	закончившихся 30 сентября 2012 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	104.002.938	123.401.426
Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге)	0,96	1.14

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 30 сентября 2013г. балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла;

<i>В тысячах тенге</i>	31.12.2012г.	31.12.2012г
Итого активов	358.119.019	298.519.983
Минус: Нематериальные активы	(253.878)	(265.533)
Минус: Итого обязательства	(146.168.828)	(116.200.274)
Минус: Уставный капитал на долю привилегированных акции	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	211.594.469	181.952.332
Количество простых акций на 31 декабря	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	1.962	1.687
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.000	2.116

11. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию актива	Обязательство по экологической реабилитации	Резервы по	Итого
			налогам и прочие резервы	
На 1 января 2013 года (аудировано)	17.095.411	23.130.957	16.594.005	56.820.373
Возникшие в течение года	522.154	539.703	8.027.899	9.089.756
Амортизация дисконта	680.574	1.048.406	6.505	1.735.485
Изменение в оценке	3.518.437	2.469.225	579.469	6.567.131
Использовано		(47.305)	(210.588)	(257.893)
На 30 сентября 2013 года (неаудировано)	21.816.576	27.140.986	24.997.290	73.954.852
Минус: текущая часть	433.787	1.924.445	22.925.651	25.283.883
Долгосрочная часть	21.382.789	25.216.541	2.071.639	48.670.969
На 31 декабря 2012 года (аудировано)	17.095.411	23.130.957	16.594.005	56.820.373
Минус: текущая часть	269.932	909.582	14.964.892	15.890.999
Долгосрочная часть	16.825.479	22.221.375	1.629.113	40.675.967

Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2013 г. (неаудировано)	31 декабря 2012 года (аудировано)
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 20)	12.768.060	14.508.284
Кредиторская задолженность третьим сторонам	4.726.742	4.753.489
	17.494.802	19.261.773

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>	30 сентября 2013г. (неаудировано)	31 декабря 2012г. (аудировано)
Рентный налог на экспорт	32.977.645	
Налог на добычу полезных ископаемых	15.991.418	
Прочие налоги	464.159	330.280
	49.433.222	330.280

14. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г (неаудировано)
Экспорт:		
Сырая нефть	442.169.295	448.913.370
Продажа на внутреннем рынке:		
Сырая нефть	31.259.263	24.963.412
Продукты переработки газа	2.688.634	2.986.272
Прочее	2.830.419	1.057.484
	478.947.611	477.920.538

15. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг за год, закончившийся 30 сентября, включает следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30.09.2013	30.09.2012
Налог на добычу полезных ископаемых	59.560.178	61.974.286
Услуги по ремонту и обслуживанию основных средств	36.128.375	34.906.861
Износ, истощение и амортизация	18.936.579	15.863.899
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	14.305.091	12.529.012
Транспортные расходы	7.041.986	6.511.376
Электричество и коммунальные услуги	4.960.291	3.972.649
Страхование	150.145	150.668
Прочие налоги	216.132	211.116
Прочее	4.805.308	892.246
Изменение в остатках сырой нефти (Примечание 5)	- 1.034.624	758.107
	145.069.461	137.770.220

Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

16. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г (неаудировано)
Рентный налог на экспорт	96.010.445	99.475.245
Транспортные расходы	51.404.329	39.316.127
Таможенная пошлина	30.135.567	22.912.905
Потери сырой нефти	974.504	965.487
Прочее	264.146	236.789
	178.788.991	162.906.553

17. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г (неаудировано)
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	4.776.838	3.938.958
Прочие налоги	2.420.795	2.536.966
Расходы по материалам и услуги	690.754	777.190
Спонсорство	941.133	262.548
Износ и амортизация	388.201	350.832
Расходы по аренде	252.564	221.718
Транспортные расходы	289.620	223.840
Услуги коммуникации	112.370	110.473
Консультационные услуги	111.147	72.088
Коммунальные расходы	88.337	63.431
Изменения в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным и НДС	8.096.771	(637.322)
Прочее	1.270.046	1.017.226
	19.438.576	8.937.948

18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ / (РАСХОДЫ)

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г (неаудировано)
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским вкладам	37.124	258.970
	37.124	258.970
Финансовые расходы		
Амортизация дисконта по резервам (Примечание 12)	(1.735.485)	(1.440.356)
Дивиденды, относящиеся к долговому компоненту привилегированных акций	(91.613)	(91.613)
	(1.827.098)	(1.531.969)

19. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г (неаудировано)
Текущий подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог (КПН)	30.410.190	33.420.404
Налог на сверхприбыль (НСП)	2.721.361	8.386.827
Отложенный подоходный налог	(1.855.440)	(460.170)
Корректировка прошлых периодов:		
Корпоративный подоходный налог (КПН)	(408.693)	1.429.819
Налог на сверхприбыль (НСП)	(275.993)	637.265
	30.591.425	43.414.145

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

20. 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.

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 и 2012 годов, 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 «Актаунефтесервис»	2013..	3.355.521	51.457.519
	2012	3.493.938	46.957.757
АО «Каражанбасмунай»	2013	3.681.252	2.452
	2012	3.343.174	2.998
АО «Казтрансойл»	2013	13.440	50.912.883
	2012	13.857	39.888.204
ТОО «МАЭК Казатомпром»	2013	—	4.588.411
	2012	—	3.331.518
Прочее	2013	104.356	2.590.764
	2012	82.313	2.883.112
Организации под совместным контролем КННК	2013	192.618	10.725.203.
	2012	30.675	7.072.998
Итого 2013 г.		7.347.187	120.277.232

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 30 сентября 2013 г и 31 декабря 2012 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»	2013	3.649.653	7.006
	2012	385,655	4,554
АО «Казтрансойл»	2013	6.270.035	176.232
	2012	5,750,248	68,701
Группа «Актаунефтесервис»	2013	575.617	6.837.669
	2012	5,005	6,952,647
Прочие	2013	1.537.937	996.885
	2012	928,602	849,594
Организации под совместным контролем КННК	2013	4.763	4.750.268
	2012	1,502,763	6,632,788
Итого		12.038.005	12.768.060

Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

10 июня 2011 года 10 июня 2011 года НК КМГ приобрела ТОО «Актаунетсервис» 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года сделок между Группой и участником, за исключением выплаты дивидендов не было (в 2012 году: ноль).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 30 сентября 2013 года ключевой руководящий персонал состоит из 8 человек (в 2012 году: 8 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, которая состоит из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, включённых в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе составила 189,457.508 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года: 182.040 тысяч тенге).