

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года**

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча, и реализация углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана. На 30 июня 2014 года, АО «НК «КазМунайГаз» (далее «НК КМГ») и «China National Petroleum Company» 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 Благополучия «Самрук-Казына» (далее «ФНБ Самрук-Казына»), 100% акций которого, в свою очередь, принадлежат Правительству Республики Казахстан (далее «Правительство»).

Конечным владельцем «CNPC Exploration and Development Company LTD» является Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (далее «КНР»).

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

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску Генеральным директором, и.о. Первого заместителя Генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – главным бухгалтером 11 августа 2014 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014, года подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта («МСБУ») 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

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

Курсы обмена валют

Официальный курс тенге к доллару США на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года составлял 183,51 и 153,61 тенге к 1 доллару США, соответственно.

Изменения в учётной политике

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, за исключением новых стандартов и интерпретаций, принятых на 1 января 2014 года.

Некоторые стандарты и поправки применяются впервые в 2014 году. Тем не менее, они не повлияли на годовую консолидированную финансовую отчётность и промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. Характер и влияние каждого нового стандарта/поправки описаны ниже:

Поправки к МСФО (IFRS)10, МСФО (IFRS)12 и МСФО (IAS) 27 «Инвестиционные компании»

Данные поправки предусматривают исключение из требований о консолидации для компаний, которые отвечают определению инвестиционной компании согласно МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчётность». Исключение из требований о консолидации требует, чтобы инвестиционные компании учитывали дочерние компании по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку ни одна из организаций Группы не удовлетворяет критериям классификации в качестве инвестиционной организации согласно МСФО (IFRS) 10.

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

В рамках данных поправок разъясняется значение фразы «в настоящий момент обладает юридическим закрепленным правом на осуществление взаимозачёта». Поправки также описывают, как следует правильно применять критерии взаимозачёта в МСФО (IAS) 32 «Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств» в отношении систем расчётов (таких, как системы единого клирингового центра), в рамках которых используются механизмы одновременных валовых платежей. Данные поправки не оказали влияние на консолидированное финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 39 «Новация производных инструментов и продолжение учёта хеджирования»

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

Интерпретация IFRIC 21 «Обязательные платежи» (Интерпретация IFRIC 21)

Интерпретация КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи» вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2014 года, и применяется ретроспективно. Это применимо ко всем обязательным платежам, отчисляемым в пользу правительства в соответствии с законодательством, за исключением оттока ресурсов, включённых в сферу действия других стандартов (например, МСФО 12 «Налоги на прибыль») и штрафов или неустоек, связанных с нарушением законодательства. Данная интерпретация разъясняет, что компания признаёт обязательство по обязательным платежам не ранее чем произойдет любое, описанное в соответствующем законодательстве событие, влекущее за собой их уплату. В нем также уточняется, что обязательство по обязательным платежам начисляется прогрессивно, только если произошло событие в течение периода времени, в результате которого возникает обязательство выплат в соответствии с действующим законодательством. В случае обязательного платежа, выплата которого требуется в случае достижения минимального порогового значения, в интерпретации устанавливается запрет на признание предполагаемого обязательства до достижения установленного минимального порогового значения. Интерпретация IFRIC 21 «Обязательные платежи» требует применения тех же принципов к промежуточной финансовой отчётности. Данная поправка не оказала влияние на консолидированное финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы.

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

3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

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

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

Движение основных средств представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Активы по разведке и оценке	Производ- ство бесшовных труб	Прочие активы	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
На 1 января 2014 года	194.284.000	17.718.414	1.200.000	4.022.840	27.029.459	244.254.713
Поступления	983.878	435.150	-	181.964	28.455.346	30.056.338
Переводы	18.160.233	-	-	375.397	(18.535.630)	-
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов	(6.245.374)	-	-	-	-	(6.245.374)
Выбытия, за вычетом накопленного износа, истощения и обесценения	(122.883)	-	-	(8.045)	(231.328)	(362.256)
Начисление износа и истощения за период	(13.421.751)	-	-	(288.742)	-	(13.710.493)
Восстановление резерва	25.520	-	-	-	-	25.520
На 30 июня 2014 года	193.663.623	18.153.564	1.200.000	4.283.414	36.717.847	254.018.448
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2013 года	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	194.284.000	17.718.414	1.200.000	4.022.840	27.029.459	244.254.713
Первоначальная стоимость на 30 июня 2014 года	347.239.414	18.153.564	85.117.715	8.929.201	36.717.847	496.157.741
Накопленный износ, истощение и обесценение	(153.575.791)	-	(83.917.715)	(4.645.787)	-	(242.139.293)
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года	193.663.623	18.153.564	1.200.000	4.283.414	36.717.847	254.018.448

Активы завода по производству бесшовных труб

В 2008 году Группа передала ТОО «KSP Steel» по договору операционного управления оборудование завода бесшовных труб. В обмен Группа получает 15% скидку на приобретение бесшовных труб для своих нефтегазовых операций.

Незавершенное строительство

На 30 июня 2014 года сальдо незавершённого строительства, в основном, включает газотурбинную силовую установку на месторождении Каламкас и капитальные затраты и обустройство скважин в размере 12.258.454 тысячи тенге и 16.520.321 тысяча тенге, соответственно (2013 год: 12.168.921 тысяча тенге и 5.817.251 тысяча тенге, соответственно).

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

На 30 июня 2014 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 21.353.194 тысячи тенге (31 декабря 2013 года: 19.141.189 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	9.108.005	10.719.505
Сырая нефть	3.782.658	4.084.918
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(902.696)	(1.062.474)
	11.987.967	13.741.949

Движение в резерве на залежалые и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 31 декабря 2013 года	1.062.474
Восстановление резерва	(159.778)
Сальдо на 30 июня 2014 года	902.696

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Задолженность третьих сторон в долларах США	50.470.491	12.540.532
Задолженность третьих сторон в тенге	1.945.818	1.837.157
Задолженность связанных сторон в тенге	1.823.330	537.222
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(1.777.453)	(1.780.861)
	52.462.186	13.134.050

Движение в резерве по сомнительной задолженности:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 31 декабря 2013 года	1.780.861
Восстановление резерва	(3.408)
Сальдо на 30 июня 2014 года	1.777.453

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Авансы, выданные связанным сторонам	15.871.031	6.796.282
Авансы, выданные третьим сторонам	3.868.247	3.286.620
Минус: резерв на обесценение	(2.390.137)	(2.536.040)
	17.349.141	7.546.862

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

Движение в резерве на обесценение:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 31 декабря 2013 года	2.536.040
Восстановление резерва	(145.903)
Сальдо на 30 июня 2014 года	2.390.137

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ПЛАТЕЖАМ В
БЮДЖЕТ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
НДС к возмещению	9.834.876	17.713.785
Экспортная таможенная пошлина	9.540.952	4.615.299
Налог на добычу полезных ископаемых	169.588	447.185
Рентный налог на экспорт	-	311.765
Социальный налог	3.773	1.198
Прочие налоги	836.511	656.313
Минус: резерв на НДС к возмещению	(6.440.004)	(6.400.369)
	13.945.696	17.345.176

Изменения в резерве на НДС к возмещению представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 31 декабря 2013 года	6.400.369
Начисление резерва	39.635
Сальдо на 30 июня 2014 года	6.440.004

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Средства на банковских счетах в долларах США	49.688.161	8.925.216
Средства на банковских счетах в тенге	14.246.386	1.977.658
Средства на банковских счетах в рублях	28.803	6.988
Средства на банковских счетах в евро	22.070	-
Кассовая наличность в тенге	2.476	4.257
	63.987.896	10.914.119

По состоянию на 30 июня 2014 года ставки вознаграждения по текущим счетам варьировались от 0,3% до 1% (31 декабря 2013 года: от 0,3% до 1%).

10. КАПИТАЛ

Акции в обращении (количество акций):

	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого уставный капитал
	Простые акции	Привилегиро- ванные акции	Простые акции	Привилегиро- ванные акции	
На 31 декабря 2013 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 30 июня 2014 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

Разрешенные к выпуску акции

На 30 июня 2014 года и 31 декабря 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****10. КАПИТАЛ (продолжение)***Дивиденды*

30 мая 2014 года решением МИБВ (далее «Акционер») часть итоговой чистой прибыли (чистый доход) по результатам деятельности Группы за 2013 год (без учёта выплаченных дивидендов по итогам первого полугодия 2013 года), была направлена на выплату дивидендов, исходя из расчёта 170,26 тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 682,55 тенге) на одну простую и привилегированную акцию Группы:

- по простым акциям в сумме 18.363.655 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 73.617.712 тысячи тенге);
- по привилегированным акциям в сумме 185.491 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 743.613 тысячи тенге).

На 30 июня 2014 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили ноль и 879.275 тысяч тенге, соответственно (на 31 декабря 2013 года: 31.988.219 тысяч тенге и 847.747 тысяч тенге, соответственно).

11. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИЙ

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

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Итого активы	421.853.864	325.623.701
Минус: нематериальные активы	(290.799)	(263.784)
Минус: итого обязательства	(163.870.510)	(144.356.667)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	257.590.711	180.901.406
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.388	1.677
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.948	1.778

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****12. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию активов	Обязательство по экологической реабилитации	Прочие резервы	Итого
На 1 января 2014 года	19.022.111	29.441.136	25.725.380	74.188.627
Начислено в течение периода	381.386	385.908	1.360.248	2.127.542
Эффект дисконтирования (Примечание 20)	476.263	739.260	60.075	1.275.598
Изменение в оценке	858.939	(7.160.801)	(9.166)	(6.311.028)
Использовано	(143.965)	(26.584)	(68.918)	(239.467)
На 30 июня 2014 года	20.594.734	23.378.919	27.085.677	71.059.330
Минус: текущая часть	(181.552)	(1.451.360)	(22.981.753)	(24.614.665)
Долгосрочная часть	20.413.182	21.927.559	4.103.924	46.444.665
На 31 декабря 2013 года	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

Изменение в оценке по резервам произошло в основном в связи с увеличением ставки дисконтирования. На 30 июня 2014 года ставка дисконтирования составляла 7,14% (31 декабря 2013: 5,09%).

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность третьим сторонам	5.433.468	6.389.543
Кредиторская задолженность связанным сторонам	16.258.624	15.334.930
	21.692.092	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.

14. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Авансы, полученные от связанных сторон	4.059	4.512.762
Авансы, полученные от третьих сторон	1.227.616	1.214.345
	1.231.675	5.727.107

15. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Задолженность по вознаграждениям работникам	2.376.058	3.891.363
Резерв по неиспользованным отпускам	1.541.566	1.211.133
	3.917.624	5.102.496

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****16. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Экспорт		
Сырая нефть	332.636.429	281.718.050
Продажа на внутреннем рынке		
Сырая нефть	30.389.099	21.381.604
Реализация газа	2.677.970	2.364.524
Прочее	1.267.019	746.598
	366.970.517	306.210.776

17. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Налог на добычу полезных ископаемых	46.727.251	39.433.988
Ремонт и обслуживание основных средств	21.882.081	22.664.633
Износ, истощение и амортизация	13.593.160	13.364.640
Расходы по вознаграждениям работникам и соответствующие налоги	12.074.658	8.656.856
Транспортные расходы	5.035.175	4.677.593
Электричество и коммунальные услуги	3.638.123	3.299.872
Изменение в остатках сырой нефти (Примечание 5)	302.260	517.444
Страхование	179.258	97.803
Прочие налоги	57.576	137.250
Изменение в оценке по экологической реабилитации	(56.488)	908.162
Прочее	1.726.455	799.453
	105.159.509	94.557.694

18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Расходы по вознаграждениям работникам и соответствующие налоги	4.119.231	3.196.337
Прочие налоги	1.410.734	1.612.835
Изменение в прочих резервах	1.249.362	6.953.030
Расходы по материалам	506.895	527.731
Спонсорство	407.415	467.200
Резерв по неиспользованным отпускам	330.433	176.069
Расходы по аренде	132.711	136.230
Износ и амортизация	119.421	128.453
Консультационные услуги	108.007	72.145
Транспортные расходы	96.567	134.354
Услуги коммуникации	75.351	76.845
Коммунальные расходы	21.979	16.160
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам, НДС к возмещению и основным средствам	(294.975)	967.497
Прочее	129.377	674.106
	8.412.508	15.138.992

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****19. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Рентный налог на экспорт	72.933.789	62.927.919
Транспортные расходы	35.438.748	33.863.343
Экспортная таможенная пошлина	30.811.225	17.819.743
Потери сырой нефти	745.250	614.194
Прочее	113.631	169.906
	140.042.643	115.395.105

20. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Эффект дисконтирования (<i>Примечание 12</i>)	1.275.598	1.189.386
Дивиденды, относящиеся к долговому компоненту привилегированных акций	54.473	54.473
	1.330.071	1.243.859

21. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	26.298.641	17.589.135
Налог на сверхприбыль	832.847	668.850
Отсроченный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	1.313.069	(1.034.012)
Налог на сверхприбыль	(2.101.698)	(681.413)
Подоходный налог прошлых лет		
Корпоративный подоходный налог	(6.429)	(408.693)
Налог на сверхприбыль	170.129	(275.993)
	26.506.559	15.857.874

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, произошли следующие изменения:

АО «Атыраумунайгаз»

23 апреля 2012 года Группа заключила дополнительные соглашения по контрактам №2237 и №2238 на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождениях Махамбет и Бобек, соответственно, о продлении периода разведки на 2 (два) года до 22 декабря 2014 года. Согласно Закону Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», срок действия контракта на недропользование продлевается государственным уполномоченным органом при условии отсутствия нарушений со стороны недропользователей.

По состоянию на 30 июня 2014 года Группа находится в процессе переговоров с Министерством нефти и газа Республики Казахстан по продлению периода разведки на 2 (два) года, до 22 декабря 2016 года, и переносе работ по разведочному бурению на 2015-2016 годы. Руководство Группы ожидает положительных результатов переговоров касательно того, что полученный период разведки в результате ожидаемого продления будет достаточным для полного проведения работ по разведочному бурению. По мнению руководства, любые вопросы, касающиеся несоблюдения условий контрактов на недропользование, будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или финансовые результаты Группы. Соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в *Примечании 12*, не включены в прилагаемую сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

23. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы включает в себя промежуточную сокращенную финансовую отчетность АО «Мангистаумунайгаз» и дочерних организаций, перечень которых приводится в следующей таблице:

	Страна регистрации	30 июня 2014 года	30 июня 2013 года
АО «Атыраумунайгаз»	Казахстан	100%	100%
Snow Leopard International Inc.	Багамские Острова	100%	100%

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы и организации, в которых существенная часть голосов принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Группы, материнской компании и компаниям, находящимся под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а также прочим организациям, контролируемым Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

Сделки со связанными сторонами осуществлены на условиях, согласованных между сторонами, которые необязательно были осуществлены по рыночным ценам. Неоплаченное сальдо на конец года является необеспеченным, беспроцентными и оплата по нему производится денежными средствами.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 2013 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 «Актаунетсервис»	2014	583.170	33.222.822
	2013	1.993.157	28.429.897
АО «Каражанбасмунай»	2014	2.928.280	3.134
	2013	2.069.472	2.086
АО «Казтрансойл»	2014	7.564	35.095.013
	2013	9.411	33.546.091
ТОО «МАЗК Казатомпром»	2014	-	3.445.940
	2013	-	2.758.727
Прочие	2014	115.958	4.582.137
	2013	59.181	3.325.625
Организации под общим контролем КННК			
ТОО «Инженерная буровая компания «СиБу»	2014	216.553	9.112.521
	2013	46.178	4.912.752
ТОО «Petrosun»	2014	33.572.368	-
	2013	21.768.254	71.050
Прочие	2014	-	-
	2013	-	202.636
Итого		37.423.893	85.461.567
		25.945.653	73.248.864

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам
Организации под совместным и общим контролем НК КМГ			
АО «Каражанбасмунай»	2014	880.096	502
	2013	516.354	-
АО «Казтрансойл»	2014	6.788.740	143.748
	2013	5.706.329	79.990
Группа «Актаунетсервис»	2014	8.777.409	7.849.894
	2013	-	4.340.135
Прочие	2014	1.084.900	282.232
	2013	1.110.821	1.879.712
Организации под общим контролем КННК			
ТОО «Инженерная буровая компания «СиБу»	2014	-	7.960.176
	2013	-	8.515.471
ТОО «Petrosun»	2014	163.054	-
	2013	-	4.512.541
Прочие	2014	162	26.131
	2013	-	519.843
Итого		17.694.361	16.262.683
		7.333.504	19.847.692

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

23. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

ТОО «Актаунефтесервис» и его дочерние организации предоставляют Группе услуги по бурению, строительству, техобслуживанию, транспортировке, услуги связи и прочие услуги.

Приобретения от АО «Казтрансойл» представлены услугами по транспортировке сырой нефти через систему трубопроводов данной компании.

Реализация ТОО «Petrosun» представлена продажами сырой нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, существенных сделок между Группой и ее акционером, за исключением выплаты дивидендов, не было (2013: ноль).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 30 июня 2014 года ключевой управленческий персонал состоит из 9 человек (на 31 декабря 2013 года: 10 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, которая состоит из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, включенных в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 130.189 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 112.021 тысячу тенге).

**24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

На 30 июня 2014 года и на 31 декабря 2013 года, текущая стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.