

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**За шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года***В тысячах тенге*

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

АО «КазТрансГаз Аймак» (далее «Компания») было первоначально создано как АО «КазТрансГаз Дистрибушн» в апреле 2002 года, в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «КазТрансГаз» (далее «КТГ») является единственным акционером Компании. КТГ расположено в Республике Казахстан и является дочерней организацией под полным контролем АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее «КазМунайГаз»). КазМунайГаз полностью принадлежит Правительству в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее «ФНБ Самрук-Казына») и, соответственно, все дочерние организации «КазМунайГаз» и иные государственные предприятия рассматриваются в финансовой отчётности как связанные стороны (*Примечание 25*).

Основными направлениями деятельности Компании являются приобретение и продажа природного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей, и иные услуги, относящиеся к газоснабжению в Республике Казахстан. Компания обеспечивает транспортировку газа, используя свои собственные газораспределительные сети и сети, принадлежащие АО «Интергаз Центральная Азия», дочерней организации КТГ. Тарифы на газораспределение регулируются законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и контролируются Агентством по Регулированию Естественных Монополий и защите Конкуренции Республики Казахстан (далее «АРЕМ»).

В 2007 году в результате продолжающегося процесса реорганизации, дочерние предприятия Компании были реорганизованы в филиалы. На 30 июня 2014 года у Компании имеется 9 филиалов (на 31 декабря 2013 года: 9 филиалов), расположенных в Казахстане.

Головной офис Компании расположен по адресу: Астана, ул. Кунаева, 14/3, Республика Казахстан.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ**Основа подготовки**

Данная промежуточная сокращённая финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «*Промежуточная финансовая отчётность*».

Промежуточная сокращённая финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой финансовой отчётностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2013 года.

Принятая учётная политика соответствует учётной политике, применявшейся в предыдущем отчётном году, за исключением принятия приведенных ниже новых и пересмотренных стандартов, вступивших в силу 1 января 2014 года:

- МСФО 10, МСФО 12 и МСБУ 27 «*Инвестиционные компании*»;
- Поправки к МСБУ 32 «*Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств*»;
- Поправки к МСБУ 39 «*Новация производных инструментов и продолжение учёта хеджирования*»;
- Поправки к МСБУ 36 «*Раскрытия информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов*»;
- Разъяснение КРМФО 21 «*Обязательные платежи*».

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ (продолжение)**Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией**

Характер и влияние нового стандарта/поправки описано ниже:

МСФО 10, МСФО 12 и МСБУ 27 «Инвестиционные компании»

Данные поправки предусматривают исключение в отношении требования о консолидации для организаций, удовлетворяющих определению инвестиционной компании согласно МСФО 10 «*Консолидированная финансовая отчётность*». Согласно исключению в отношении консолидации инвестиционные компании должны учитывать свои дочерние организации по справедливой стоимости через отчёт о совокупном доходе.

«Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств» – Поправки к МСБУ 32

Данные поправки разъясняют значение фразы «в настоящий момент имеется обеспеченное юридической защитой право осуществить зачёт признанных сумм» и критерии взаимозачёта для применяемых расчётными палатами механизмов одновременных расчётов. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую финансовую отчётность Компании.

«Новация производных инструментов и продолжение учёта хеджирования» – Поправки к МСБУ 39

Данные поправки предусматривают освобождение от прекращения учёта хеджирования при условии, что новация производного инструмента, обозначенного как инструмент хеджирования, удовлетворяет определенным критериям. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую финансовую отчётность Компании, поскольку Компания не осуществляла новацию своих производных инструментов в течение отчётного или предыдущего периодов.

«Раскрытие информации о возмещаемой стоимости нефинансовых активов» – Поправки к МСБУ 36

Данные поправки устраняют непреднамеренные последствия МСФО 13 «*Оценка по справедливой стоимости*» в части раскрытия информации согласно МСБУ 36 «*Обесценение активов*». Кроме того, эти поправки требуют раскрытия информации о возмещаемой стоимости активов или единиц, генерирующих денежные средства (генерирующих единиц), по которым в течение периода был признан или восстановлен убыток от обесценения. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую финансовую отчётность Компании.

Разъяснение КРМФО 21 «Обязательные платежи»

Разъяснение КРМФО 21 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты, и применяется ретроспективно. Оно применяется в отношении всех обязательных платежей, уплачиваемых государству в соответствии с законодательством, которые не являются выбытиями ресурсов, входящими в сферу применения других стандартов (например, МСБУ 12 «*Налоги на прибыль*»), либо штрафами или иными взысканиями, налагаемыми за нарушение законодательства. Компания не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Разъяснение уточняет, что организация признает обязательство по уплате обязательного платежа не ранее осуществления деятельности, вследствие которой согласно законодательству возникает обязанность по уплате. Разъяснение также уточняет, что обязательство по уплате обязательного платежа признается постепенно, если деятельность, вследствие которой в соответствии с законодательством возникает такая обязанность, осуществляется на протяжении определенного периода времени. Если обязанность по уплате обязательного платежа возникает вследствие достижения некоторого минимального порогового значения, соответствующее обязательство до достижения такого минимального порогового значения не признается. Согласно разъяснению те же принципы применяются в промежуточной финансовой отчётности.

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)*В тысячах тенге*

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ (продолжение)**Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу**

Ниже приводятся стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска промежуточной сокращённой финансовой отчётности Компании. В список включены выпущенные стандарты и интерпретации, которые, с точки зрения Компании, окажут влияние на раскрытие информации, финансовое положение или финансовые результаты деятельности в случае применения в будущем. Компания намерена применить эти стандарты с даты их вступления в силу.

МСФО 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка»

МСФО 9, выпущенный по результатам первого этапа проекта Совета по МСФО по замене МСБУ 39, применяется в отношении классификации и оценки финансовых активов и финансовых обязательств, как они определены в МСБУ 39. Первоначально предполагалось, что стандарт вступит в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты, но в результате выпуска поправок к МСФО 9 «Дата обязательного применения МСФО 9 и переходные требования к раскрытию информации», опубликованных в декабре 2012 года, дата обязательного применения была перенесена на 1 января 2015 года. В ходе последующих этапов Совет по МСФО рассмотрит учёт хеджирования и обесценение финансовых активов.

Применение первого этапа МСФО 9 окажет влияние на классификацию финансовых активов и финансовых обязательств, при этом руководство считает, что эффект на финансовую отчётность Компании будет несущественным. Для представления завершённой картины Компании оценит влияние этого стандарта на суммы в финансовой отчётности в увязке с другими этапами проекта после их публикации.

Интерпретация IFRIC 21 «Обязательные платежи»

В Интерпретации IFRIC 21 разъясняется, что компания признаёт обязательство в отношении обязательных платежей тогда, когда происходит действие, влекущее за собой их уплату. 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. Предполагается, что Интерпретация IFRIC 21 не окажет влияние на финансовое положение или финансовые результаты деятельности Компании. Интерпретация IFRIC 21 вступает в силу для годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты.

Поправки к МСБУ 39 «Новация производных инструментов и продолжение учёта хеджирования»

В данных поправках предусматривается исключение из требования о прекращении учёта хеджирования в случае, когда новация производного инструмента, определенного как инструмент хеджирования, отвечает установленным критериям. Данные поправки вступают в силу для годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты. Данные поправки будут приняты во внимание при рассмотрении будущих новаций.

Усовершенствования МСФО (2009-2011 годов)

Усовершенствования к перечисленным ниже стандартам не окажут влияния на финансовую отчётность Компании:

- МСФО 1 «Повторное применение МСФО 1»;
- МСФО 1 «Затраты по займам»;
- МСБУ 1 «Разъяснение требований в отношении сравнительной информации»;
- МСБУ 16 «Классификация вспомогательного оборудования»;
- МСБУ 32 «Налоговый эффект выплат держателям долевых инструментов»;
- МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность и информация по сегментам в части общих сумм активов и обязательств».

Данные усовершенствования вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ КОМПАНИИ (продолжение)**Сезонный характер деятельности**

Операционные расходы Компании подвержены сезонным колебаниям, при этом более высокие расходы на материалы и ремонт, техническое обслуживание и прочие услуги обычно ожидаются во втором и третьем квартале года, чем в первые и последние три месяца календарного года. Такие колебания, в основном, связаны со снижением объемов потребления газа в теплый период года.

Пересчёт иностранных валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее «КФБ»).

При подготовке промежуточной сокращённой финансовой отчётности Компании использовались следующие обменные курсы доллара США по отношению к тенге:

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение полугодия/года
30 июня 2014 года	183,51	176,23
31 декабря 2013 года	153,61	152,14
30 июня 2013 года	151,65	151,60

3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

	Земля	Здания	Машины и оборудо- вание	Газотранс- портная система	Транс- портные средства	Прочее	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость								
На 31 декабря 2013 года (аудированные)	120.432	2.921.205	1.707.095	80.464.181	1.951.486	588.531	22.128.276	109.881.206
Поступления	299	45.891	86.055	11.025.594	21.700	9.692	1.733.788	12.923.019
Переводы из ТМЗ	-	-	-	-	-	-	343.709	343.709
Создание резерва на ликвидацию	-	-	-	404.093	-	-	-	404.093
Переводы	-	910.056	60.839	9.564.705	181.200	8.372	(10.725.172)	-
Выбытия	-	-	(39.501)	(14.800)	(20.955)	(4.474)	-	(79.730)
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	120.731	3.877.152	1.814.488	101.443.773	2.133.431	602.121	13.480.601	123.472.297
Накопленный износ								
На 31 декабря 2013 года (аудированные)	-	(934.385)	(568.156)	(11.507.040)	(842.905)	(194.527)	(290.939)	(14.337.952)
Амортизационные отчисления	-	(129.450)	(101.374)	(1.803.119)	(107.327)	(31.880)	-	(2.173.150)
Выбытия	-	-	11.228	10.965	16.773	2.236	-	41.202
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	-	(1.063.835)	(658.302)	(13.299.194)	(933.459)	(224.171)	(290.939)	(16.469.900)
Остаточная стоимость								
На 31 декабря 2013 года (аудированные)	120.432	1.986.820	1.138.939	68.957.141	1.108.581	394.004	21.837.337	95.543.254
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	120.731	2.813.317	1.156.186	88.144.579	1.199.972	377.950	13.189.662	107.002.397

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Компания безвозмездно получила от муниципальных органов основные средства на сумму 140.168 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 189.364 тысячи тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге

3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В счёт увеличения нераспределенной прибыли 13 марта 2014 года Компания получила газопроводные активы от ФНБ «Самрук-Казына» на сумму 6.791.631 тысяча тенге в Костанайской области (*Примечание 12*).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Компания также получила газопроводные активы от КТГ, расположенные в Западно-Казахстанской области на общую сумму 3.823.502 тысячи тенге (*Примечание 12*).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Компания произвела закуп запасов, оплату заработной платы и работ подрядчиков на общую сумму 1.733.798 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 2.780.484 тысячи тенге). Основная часть данных затрат относится к строительству и модернизации подводных газопроводов.

По состоянию на 30 июня 2014 года балансовая стоимость основных средств с полностью начисленным износом, находящихся в эксплуатации, составила 3.797.712 тысячи тенге (по состоянию на 30 июня 2013 года: 3.674.617 тысяч тенге).

4. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

Авансы выданные представлены следующим образом:

	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Авансы, выданные поставщикам за долгосрочные активы		
Авансы, выданные за долгосрочные активы	3.162.311	-
	3.162.311	-
Авансы, выданные поставщикам за текущие активы и услуги		
Авансы, выданные третьим сторонам	580.211	148.240
Авансы, выданные связанным сторонам (<i>Примечание 25</i>)	101.032	2.983.199
	681.243	3.131.439

Авансы, выданные за долгосрочные активы в сумме 3.162.311 тысяч тенге, включают авансы, выданные под выполнение работ по строительству автоматизированных газораспределительных станций, строительного-монтажных работ, капитального ремонта и реконструкции газопроводов в Южно-Казахстанской, Мангистауской и Жамбылской областях Казахстана.

5. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Расходы будущих периодов представлены следующим образом:

	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Компенсация на приобретение жилья	1.007.242	1.366.842
Прочее	66.939	71.099
	1.074.181	1.437.941

В сентябре 2013 года Правление Компании приняло решение о финансировании приобретения жилья работникам, переведенным в г. Астана в 2013 году. В результате данного решения 116 работников получили компенсации на приобретение жилья в размере 15.500 тысяч тенге каждый с условием, что работник проработает в Компании в течение 5 лет. Общая сумма выплаченных компенсаций составила 1.798.000 тысяч тенге, которая будет списана равными долями на общие и административные расходы Компании до конца 2017 года. Компания отнесла сумму в 1.007.242 тысячи тенге на долгосрочную часть, а 539.400 тысяч тенге на текущую часть в составе задолженности работников. В течение шести месяцев 2014 года Компания амортизировала 179.800 тысяч тенге (*Примечание 21*).

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

В тысячах тенге

6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Материалы и запасы	1.713.175	1.705.903
Природный газ	328.136	2.781.134
	2.041.311	4.487.037
Минус: резерв на устаревшие и неликвидные запасы	(7.465)	(9.693)
	2.033.846	4.477.344

Движение в резерве на устаревшие и неликвидные запасы представлено следующим образом:

На 1 января 2014 года (аудированные)		(9.693)
Сторнирование резерва (Примечание 21)	•	1.064
Списание за счёт резерва	•	1.164
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	•	(7.465)

7. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 25)	9.032.553	6.394.292
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	5.623.964	9.135.381
	14.656.517	15.529.673
Минус: резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(351.718)	(117.172)
	14.304.799	15.412.501

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года торговая дебиторская задолженность выражена в тенге.

Движение в резерве по сомнительной дебиторской задолженности представлено следующим образом:

На 1 января 2014 года (аудированные)		(117.172)
Начисления за период (Примечание 21)	•	(404.359)
Списание за счёт резерва	•	169.813
На 30 июня 2014 года (неаудированные)		(351.718)

8. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

Налоги к возмещению представлены следующим образом:

	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Оплаченные таможенные платежи, не взятые в зачёт с НДС	436.977	1.997.538
НДС к возмещению	282.746	326.133
Налог на имущество	228.003	72.800
Прочие	11.592	7.753
	959.318	2.404.224

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

В тысячах тенге

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***В тысячах тенге***9. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ**

Прочие текущие активы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Задолженность работников	564.406	419.833
Предоплата по страхованию	75.401	25.543
Задолженность по аренде	9.744	6.688
Расходы будущих периодов	3.102	9.064
Прочее	45.209	40.327
	697.862	501.455

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Текущие счета в тенге	1.431.962	1.106.777
Денежные средства в пути	28.118	34.042
Денежные средства в кассе	1.493	2.173
Текущие счета в рублях	443	-
Текущие счета в долларах США	-	811.720
Текущие вклады в тенге	-	100.000
Текущие вклады в долларах США	-	76.805
Минус: денежные средства в тенге, ограниченные в использовании	(280.806)	(187.744)
	1.181.210	1.943.773

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года текущие счёта в банках являются беспроцентными.

На 30 июня 2014 года денежные средства и их эквиваленты в сумме 280.806 тысяч тенге были ограничены в использовании для гарантирования выплат по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании (31 декабря 2013 года: 187.744 тысячи тенге).

11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

Долгосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Долгосрочные вклады в тенге	200.000	200.000
	200.000	200.000

По состоянию на 30 июня 2014 года долгосрочные депозиты в тенге размещены в АО «Евразийский банк» под 6% годовых сроком до 5 апреля 2016 года и представляют собой неснижаемый остаток в сумме 200.000 тысяч тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)*В тысячах тенге***11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ (продолжение)**

Краткосрочные банковские депозиты представлены следующим образом:

	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Краткосрочные вклады в тенге	7.941.123	2.606.123
Краткосрочный вклад в долларах США	8.466.438	31.535
Начисленные вознаграждения	270.548	384.786
	16.678.109	3.022.444

По состоянию на 30 июня 2014 года краткосрочные депозиты в тенге и иностранной валюте были размещены в АО «Народный банк Казахстана», АО «Темір Банк» и АО «Банк Центр Кредит». Ставки вознаграждения составляли 3,5% годовых в тенге по вкладу в АО «Народный банк Казахстана», 8,5% годовых тенге по вкладу в АО «Темір Банк» и 2,5% годовых в валюте по вкладу в АО «Банк Центр Кредит».

12. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

Уставный капитал представлен следующим образом:

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)			Простые акции, выпущенные в обращение (в тысячах тенге)			Итого уставный капитал
	Номиналь- ной стои- мостью в 1.000 тенге	Номиналь- ной стои- мостью в 3.493 тенге	Номиналь- ной стои- мостью в 1.453 тенге	Номиналь- ной стои- мостью в 1.000 тенге	Номиналь- ной стои- мостью в 3.493 тенге	Номиналь- ной стои- мостью в 1.453 тенге	
На 30 июня 2014 года	53.954.921	1.554.256	2.591.374	53.954.921	5.429.017	3.765.862	63.149.800
На 31 декабря 2013 года	53.283.420	1.554.256	2.591.374	53.283.420	5.429.017	3.765.862	62.478.299

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Компания выпустила простые акции в количестве 671.501 штук номинальной стоимостью 1.000 тенге за акцию. Все выпущенные акции были выкуплены единственным акционером Компании и оплачены денежными средствами в сумме 671.501 тысячу тенге.

Нераспределенная прибыль

На 30 июня 2014 года все простые акции Компании были разрешены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении, а также имеют право голосовать на собраниях Компании. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению акционеров. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Компания выплатила дивиденды единственному акционеру АО «КазТрансГаз» в сумме 837.709 тысяч тенге (в 2013 году: дивиденды не объявлялись).

13 марта 2014 года Компания и ФНБ «Самрук-Казына» заключили договор доверительного управления газопроводами, находящиеся в Костанайской области, на сумму 6.791.631 тысяча тенге. 29 мая 2014 года Компания и АО «КазТрансГаз» также заключили договор доверительного управления газопроводами, находящиеся в Западно-Казахстанской области на сумму 3.823.502 тысячи тенге (30 июня 2013 года: 520.673 тысячи тенге). Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, действующим до передачи Компании права собственности на данные газопроводы. Компания является непосредственным пользователем данных активов и, в соответствии с договором доверительного управления, получила все риски и вознаграждения, связанные с владением данными газопроводами. Соответственно, Компания признала получение данных газопроводов в качестве активов и соответствующее увеличение нераспределенной прибыли.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге

13. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ И ПРИВЛЕЧЁННЫЕ СРЕДСТВА

Процентные займы и привлеченные средства представлены следующим образом:

Банковские займы

Банк	Валюта	Дата погашения	% ставка	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8,20%	8.719.833	–
АО «Банк развития Казахстана»	• Тенге	19 сентября 2023 года	• 8,10%	3.862.363	2.282.616
АО «Ситибанк Казахстан»	Доллары США	11 июля 2014 года	ЛИБОР 3м + 2%	3.829.854	–
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	• Тенге	19 сентября 2014 года	• 6,50%	2.629.227	–
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	• Тенге	12 сентября 2014 года	• 6,50%	2.000.000	–
АО «Банк развития Казахстана» №2	• Тенге	25 июля 2022 года	• 8,42%	1.927.405	2.040.782
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	• Тенге	20 июня 2014 года	• 6,50%	–	3.000.000
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	• Тенге	19 марта 2014 года	• 6,50%	–	2.629.227
АО Банк ВТБ (Казахстан)	• Тенге	28 февраля 2014 года	• 7,00%	–	2.406.600
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	• Тенге	12 марта 2014 года	• 6,50%	–	2.000.000
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	• Тенге	12 июня 2014 года	• 7,50%	–	1.370.773
АО «Ситибанк Казахстан»	• Тенге	10 июля 2014 года	• 6,00%	–	1.300.000
АО «Ситибанк Казахстан»	• Тенге	18 апреля 2014 года	• 6,00%	–	1.200.000
АО «Ситибанк Казахстан»	• Тенге	27 июня 2014 года	• 6,00%	–	1.176.000
АО Банк ВТБ (Казахстан)	• Тенге	5 марта 2014 года	• 7,00%	–	393.398
АО «Ситибанк Казахстан»	• Тенге	24 января 2014 года	• 6,00%	–	381.479
АО Банк ВТБ (Казахстан)	• Тенге	10 марта 2014 года	• 7,00%	–	199.999
АО «Ситибанк Казахстан»	• Тенге	25 апреля 2014 года	• 6,00%	–	123.000
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(193.160)	(96.508)
				22.775.522	20.407.366
Вознаграждение к уплате				351.520	148.159
				23.127.042	20.555.525
Минус: текущая часть процентных займов и привлеченных средств				(9.909.338)	(16.555.389)
Долгосрочная часть процентных займов и привлеченных средств				13.217.704	4.000.136

АО «Банк Развития Казахстана»

В соответствии с соглашением об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 марта 2014 года на сумму 21.485.004 тысячи тенге под 8,2% с максимальным сроком займа до 13 лет, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, АО «Банк Развития Казахстана» предоставил Компании дополнительное финансирование на сумму 8.719.833 тысячи тенге по проекту «Модернизация газораспределительной системы ЮКО». Сумма займов, полученных в рамках сублимита 1, подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 435.992 тысячи тенге, начиная с ноября 2014 года.

В соответствии с соглашением об открытии возобновляемой кредитной линии от 17 июля 2013 года на сумму 16.400.000 тысяч тенге под 8,1% с максимальным сроком займа до 15 лет, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014, АО «Банк Развития Казахстана» предоставил Компании дополнительное финансирование в размере 1.579.745 тысяч тенге по проекту «Модернизация ГРС г. Тараз». Сумма займов,

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

В тысячах тенге

полученных в рамках сублимита 1, подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 227.198 тысяч тенге, начиная с сентября 2015 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге

13. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ И ПРИВЛЕЧЁННЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**АО «Банк Развития Казахстана» (продолжение)**

В соответствии с договором банковского займа от 12 июня 2007 года, заём на сумму 1.927.405 тысяч тенге подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 113.337 тысяч тенге, начиная с января 2012 года. Данный заём был привлечен для реализации проекта «Резервная нитка газопровода Узень-Жетыбай».

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014, Компания погасила основную сумму долга в размере 113.377 тысяч тенге (30 июня 2013 года: 113.377 тысяч тенге), а также ежемесячно начисленные проценты в размере 171.566 тысяч тенге (30 июня 2013 года: 102.040 тысяч тенге). КТГ выступает гарантом по данным договорам. По состоянию на 30 июня 2014 года у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данным займам.

АО «Ситибанк Казахстан»

В соответствии с Генеральным соглашением о краткосрочных кредитах на пополнение оборотного капитала на сумму 50.000 тысяч долларов США, под ставку 3-х месячный ЛИБОР + 2%, с максимальным сроком займа до 12 месяцев, АО «Ситибанк Казахстан» предоставил Компании дополнительное финансирование в общей сумме 20.870 тыс. долларов США. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Компания погасила основной долг в размере 4.767.371 тысячи тенге (30 июня 2013 года: 32.823.744 тысячи тенге) и ежемесячно начисленные проценты в размере 87.799 тысяч тенге (30 июня 2013 года: 176.202 тысячи тенге). КТГ выступает гарантом по данному договору. По состоянию на 30 июня 2014 года у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

АО ДБ «Сбербанк Казахстан»

В соответствии с договором об открытии возобновляемой кредитной линии от 9 сентября 2013 года на пополнение оборотного капитала, на сумму 9.000.000 тысяч тенге под 6,5%, АО ДБ «Сбербанк Казахстан» предоставил Компании дополнительное финансирование на общую сумму 4.629.227 тысяч тенге. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Компания погасила ежемесячно начисленные проценты в размере 277.936 тысяч тенге. По состоянию на 30 июня 2014 года у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данному займу.

Начисленные вознаграждения по процентным займам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составляют 779.927 тысяч тенге (30 июня 2013 года: 278.626 тысяч тенге) (Примечание 23).

14. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

	Валюта	Дата погашения	% ставка	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Номинальная сумма основного долга	Тенге	27 декабря 2018 года	7,50%	8.629.170	–
Дисконт				(159.556)	–
Долгосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам				8.469.614	–

Движение дисконта за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, представлено следующим образом:

На 1 января 2014 года (аудированные)	–
Признание дисконта	(174.047)
Амортизация дисконта (Примечание 23)	14.491
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	(159.556)

Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 23)	323.594
Краткосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам	323.594

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге

14. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ (продолжение)

С целью финансирования инвестиционных проектов, а также рефинансирования полученных займов, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, в торговой системе КФБ были размещены облигации Компании в количестве 8,629,170 штук, номинальной стоимостью 1.000 тенге за облигацию, со ставкой вознаграждения 7,5% годовых, периодичность выплаты купонов 27 июня и 27 декабря каждый год до 2018 года включительно. Доходность по облигациям для покупателя равна 8,2% годовых. Сумма, полученная по размещенным облигациям, составила 8.495.502 тысячи тенге.

15. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (<i>Примечание 25</i>)	8.064.446	8.464.822
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	7.890.968	15.254.198
	15.955.414	23.719.020

Торговая кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно погашается в течение 30 дней.

16. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Авансы полученные представлены следующим образом:

	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Авансы, полученные за поставку газа	2.693.283	1.641.847
Авансы, полученные от связанных сторон (<i>Примечание 25</i>)	92.441	215.448
Прочие полученные авансы	590.561	665.783
	3.376.285	2.523.078

17. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ЗАЙМАМ ГАЗА

7 сентября 2012 и 7 февраля 2014 годов Компания получила от КТГ газ в объеме 326.951 и 374 320 тысяч кубических метров от КТГ. В 2014 году Компания возвратила газ в объеме 95.397 тысячи кубических метров (в 2013 году: 79.932 тысяч кубических метров), оставшаяся часть газа в объеме 447.180 тысяч кубических метров и в сумме 5.497.171 тысяча тенге будет также возвращена в виде газа в течение второго полугодия 2014 года. В соответствии с условиями договора, в случае если Компания не сможет исполнить свое обязательство вовремя, никаких штрафных санкций и пеней начислено не будет. Контракт действует до полного исполнения обязательств и не имеет каких-либо ограничений.

18. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие текущие обязательства представлены следующим образом:

	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Начисленные обязательства	814.125	966.579
Задолженность перед работниками	192.705	-
Прочее	112.550	117.778
	1.119.380	1.084.357

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***В тысячах тенге***19. ДОХОДЫ**

Доходы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня, представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Доходы от реализации газа	64.105.961	51.466.273
Доходы от услуг по транспортировке газа	7.379.214	5.425.497
	71.485.175	56.891.770

20. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня, представлена следующим образом:

Себестоимость реализации газа

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Себестоимость проданного газа	53.725.335	44.345.715
Транспортировка и доставка	5.974.345	2.775.076
Биллинговые услуги	1.052.709	948.124
Заработная плата и соответствующие налоги	971.433	720.684
Износ и амортизация	256.463	137.435
Услуги по хранению газа	103.950	51.141
Запасы	41.049	46.470
Ремонт и техническое обслуживание	16.133	16.939
Налог на имущество и прочие налоги	4.947	32.609
Прочее	102.829	93.367
	62.249.193	49.167.560

Себестоимость реализации услуг по транспортировке газа

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Заработная плата и соответствующие налоги	1.936.574	1.356.005
Износ и амортизация	1.786.375	1.344.003
Потери газа в пределах норм	687.121	513.698
Налог на имущество и прочие налоги	540.281	484.964
Запасы	137.827	119.224
Ремонт и техническое обслуживание	52.623	118.119
Транспортировка и доставка	47.034	5.398
Прочее	137.686	142.885
	5.325.521	4.084.296
Итого себестоимость реализации	67.574.714	53.251.856

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

В тысячах тенге

21. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня, представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Заработная плата и соответствующие налоги	1.586.573	1.127.479
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности (Примечание 7)	404.359	123.704
Комиссии банка	195.993	148.393
Износ и амортизация	161.854	168.764
Аренда	159.494	65.921
Спонсорство	117.924	100.383
Профессиональные услуги	92.408	39.716
Ремонт и техническое обслуживание	70.514	61.600
Командировочные расходы	52.969	97.363
Услуги связи	34.073	39.187
Налоги помимо подоходного налога	33.363	35.167
Повышение квалификации	20.949	44.560
Страхование	15.681	31.923
Реклама	11.524	23.820
Топливо и материалы	10.620	14.888
Канцелярские принадлежности	8.037	10.732
Расходы на проведение праздничных и культурно массовых мероприятий	1.603	–
Сторнирование резерва на устаревшие и неликвидные запасы (Примечание 6)	(1.064)	–
Прочее	27.591	38.119
	3.004.465	2.171.719

22. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)

Прочие операционные доходы/(расходы) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня, представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Прочие операционные доходы		
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	1.286.180	1.135.977
Доходы от реализации ТМЦ (счётчики, отопительные котлы и пр.), нетто	186.708	50.368
Амортизация отсроченных доходов	127.103	98.639
Штрафы и пени	93.453	45.199
Доходы от арендной платы	19.856	29.190
Прибыль от выбытия активов	2.929	–
Прочие доходы	2.894	6.349
	1.719.123	1.365.722
Прочие операционные расходы		
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	(754.904)	(681.367)
Расходы от реализации ТМЦ	(125.367)	(93)
Расходы по аренде – износ арендованных зданий и газопроводов, операционная аренда третьим сторонам	(12.491)	(29.298)
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	–	(23.534)
	(892.762)	(734.292)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге

23. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Расходы по процентам по банковским займам и овердрафтам (Примечание 13)	779.927	278.626
Вознаграждение по долговым ценным бумагам (Примечание 13)	323.594	–
Амортизация по долговым ценным бумагам (Примечание 13)	14.491	–
Прочее	63.856	1.014
	1.181.868	279.640

24. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 30 июня 2014 года.

Основные компоненты расходов по подоходному налогу в промежуточном отчёте о совокупном доходе представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Текущий подоходный налог (Экономия)/Расходы по отсроченному подоходному налогу, связанные с возникновением и восстановлением временных разниц	238.198	(939.859)
	(98.859)	1.249.746
	139.339	309.887

По состоянию на 30 июня 2014 года Компания имела предоплату по подоходному налогу в размере 768.665 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2013 года: предоплата в размере 609.279 тысяч тенге).

25. СУММЫ ПО СДЕЛКАМ И СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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 могут заключать такие сделки, которые не могут быть заключены между несвязанными сторонами, и сделки между связанными сторонами могут и не быть осуществлены на тех же положениях и условиях и в суммах, как сделки между несвязанными сторонами. Руководство считает, что Компания имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и 30 июня 2013 года, сделки по продажам и покупкам с/от связанных сторон совершаются на условиях, аналогичных условиям сделок на коммерческой основе.

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

В тысячах тенге

25. СУММЫ ПО СДЕЛКАМ И СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Значительные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года и 2013 года, а также остатки, сформировавшиеся на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года, представлены далее:

Доходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Реализация газа и прочих товаров		
<i>Компании под контролем или совместным контролем</i>		
<i>«КазТрансГаз»:</i>		
АО «КазТрансГаз»	7.138.271	7.735.498
АО «Интергаз Центральная Азия»	830.614	1.052.838
АО «Актаугазсервис»	14.187	–
АО «Аркагаз»	–	431.657
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «КазТрансОйл»	470.493	247.000
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	15.183	11.274
АО РД «КазМунайГаз»	11.406	17.604
ТОО «КМГ Транскаспий»	3.954	–
ТОО «МангистауМунайГаз»	2.862	2.579
ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	1.343	1.221
АО «Авиакомпания Евро-Азия Эйр»	978	887
ТОО «Oil Construction Company»	775	–
ТОО «МангистауЭнерго Мунай»	375	363
ТОО «Семсер Орт Сондируши»	339	379
АО «Казмунайгаз Онимдери»	320	163
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	171	393
ТОО «КМГ Карачаганак»	76	–
ТОО «КазакТуркМунай»	1	1
<i>Под контролем или совместным контролем</i>		
<i>«ФНБ «Самрук-Казына»:</i>		
АО «Казатомпром»	13.727.828	10.632.907
АО «Жамбылская ГРЭС»	3.290.336	2.782.655
АО «Самрук Энерго»	233.519	–
АО НК «Казахстан ТемирЖолы»	90.301	72.820
ТОО «Казахстан Инжиниринг»	24.221	16.673
АО «Казпочта»	9.042	5.390
АО «Казахтелеком»	8.879	2.765
АО «БТА Банк»	1.016	–
АО «Альянс Банк»	662	620
АО «ТемирБанк»	51	23
	25.877.203	23.015.710

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

В тысячах тенге

25. СУММЫ ПО СДЕЛКАМ И СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**Доходы (продолжение)**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Реализация услуг		
<i>Компании под контролем или совместным контролем</i>		
<i>«КазТрансГаз»:</i>		
АО «КазТрансГаз Онимдери»	12.923	3.303
АО «Аркагаз»	-	1.727
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО «КазТрансОйл»	49.697	25.019
АО РД «КазМунайГаз»	1.632	56.886
ТОО «МангистауМунайГаз»	1.433	1.184
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	670	1.859
ТОО «КМГ Транскаспий»	615	-
ТОО «Oil Construction Company»	209	768
АО «Авиакомпания Евро-Азия Эйр»	193	-
ТОО «НИИ Каспиймунайгаз»	145	116
ТОО «МангистауЭнерго Мунай»	96	91
ТОО «Семсер Орт Сондируши»	51	51
АО «Казмунайгаз Онимдери»	46	24
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	40	98
ТОО «КМГ Карачаганак»	6	51
ТОО «КазахТуркМунай»	4	4
<i>Под контролем или совместным контролем</i>		
<i>«ФНБ «Самрук-Казына»:</i>		
АО «ТемирБанк»	47.831	5
АО НК «Казахстан ТемирЖолы»	38.014	38.704
АО «Казатомпром»	10.412	8.428
ТОО «Казахстан Инжиниринг»	4.369	2.650
АО «Казпочта»	3.043	1.739
АО «Казахтелеком»	1.395	1.344
АО «БТА Банк»	224	-
АО «Альянс Банк»	101	105
АО «Самрук Энерго»	52	147.974
	173.201	292.130
	26.050.404	23.307.840

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

В тысячах тенге

25. СУММЫ ПО СДЕЛКАМ И СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**Расходы**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Приобретения товаров и услуг		
<i>Компании под контролем или совместным контролем</i>		
<i>«КазТрансГаз»:</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	(6.053.921)	(2.756.923)
АО «КазТрансГаз»	(701.743)	(937.424)
АО «Актаугазсервис»	(72.856)	-
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
ТОО «Тенгизшевройл»	(14.405.319)	(8.492.806)
ТОО СП «КазРосГаз»	(4.592.586)	(4.163.634)
АО РД «КазМунайГаз»	(1.326.487)	(1.471.699)
ТОО «КазакТуркМунай»	(368.058)	(302.363)
ТОО «КазакОйл Актобе»	(306.915)	(139.437)
ТОО СП «КазгерМунай»	(111.687)	(82.752)
АО «Казмунайгаз Онимдери»	(91.352)	(54.731)
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	(8.169)	(568)
АО «КБТУ»	(2.520)	(2.520)
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	(105)	(54)
АО «КазТрансОйл»	(15)	(14)
АО «Авиакомпания Евро-Азия Эйр»	-	(2.126)
ТОО «КМГ Карачаганак»	-	(796)
<i>Под контролем или совместным контролем</i>		
<i>«ФНБ «Самрук-Казына»:</i>		
АО «Казатомпром»	(46.404)	(50.452)
АО «Казпочта»	(48.519)	(32.947)
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	(6.450)	(5.746)
АО «Самрук Энерго»	(304)	(1.933)
АО «БТА Банк»	(273)	(260)
АО «Казактелеком»	(227)	(381)
АО «ТемирБанк»	(170)	(287)
АО НК «Казахстан ТемирЖолы»	(168)	(60)
АО «Альянс Банк»	(29)	(13)
	(28.144.277)	(18.499.926)
Финансовые затраты		
<i>Под контролем или совместным контролем</i>		
<i>«ФНБ «Самрук-Казына»:</i>		
АО «Банк Развития Казахстана»	-	(98.660)
	-	(98.660)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***В тысячах тенге***25. СУММЫ ПО СДЕЛКАМ И СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Торговая дебиторская задолженность (Примечание 7)**

Торговая дебиторская задолженность связанных сторон подлежит оплате в течение 90 дней и является беспроцентной. непогашенные суммы на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года являются необеспеченными, и расчёт по ним осуществляется в денежной форме. В отношении дебиторской задолженности связанных сторон отсутствуют какие-либо выданные или полученные гарантии.

*В тысячах тенге***30 июня 2014 года** 31 декабря 2013 года

АО «КазТрансГаз»	5.933.597	2.696.992
<i>Компании под контролем «КазТрансГаз»:</i>		
АО «Интергаз Центральная Азия»	920.446	794.763
АО «КазТрансГазОнимдери»	11.579	678
<i>Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:</i>		
АО РД «КазМунайГаз»	16.992	28.910
АО «КМГ Онимдери»	1.315	1.659
АО «КазТрансОйл»	479	53
АО «Мангистаумунайгаз»	112	955
ТОО «КМГ Карачаганак»	59	184
АО «ЕвроАзия Эйр»	23	67
ТОО «НИИ «Каспиймунайгаз»	–	304
ТОО «КМГ Сервис»	–	165
<i>Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:</i>		
АО «Казатомпром»	2.139.397	2.861.853
АО НК «Казахстан Темиржолы»	8.446	6.982
АО «Казхтелеком»	105	215
АО «Альянс Банк»	3	13
АО «Казпочта»	–	499
	9.032.553	6.394.292

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***В тысячах тенге***25. СУММЫ ПО СДЕЛКАМ И СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Авансы выданные (Примечание 4)***В тысячах тенге***30 июня 2014 года** 31 декабря 2013 года*Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:*

ТОО «Тенгизшевройл»	97.114	2.980.672
АО «КБТУ»	–	2.520

Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:

АО «Казпочта»	3.149	–
ТОО «Самрук-Казына Контракт»	500	–
АО «СамрукЭнерго»	267	–
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	2	–
АО «Альянс Банк»	–	7
	101.032	2.983.199

Торговая кредиторская задолженность (Примечание 15)*В тысячах тенге***30 июня 2014 года** 31 декабря 2013 года

АО «КазТрансГаз»	1.402.597	589.454
------------------	------------------	---------

Компании под контролем «КазТрансГаз»:

АО «Интергаз Центральная Азия»	4.097.881	2.523.525
ТОО «Алматы Газ Трейд»	300.041	1.731.205
АО «Актаугазсервис»	8.019	–

Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:

ТОО «КазРосГаз»	1.332.003	2.816.206
АО РД «КазМунайГаз»	382.820	406.967
ТОО «Казakhstan Актөбе»	262.332	141.600
ТОО «Казakhstan Туркмунай»	148.279	186.475
АО «КазТрансОйл»	74.613	12.093
ТОО «КазгерМунай»	43.501	29.712
АО «Kazakhstan Petrochemical Industries»	2.492	1.395
ТОО «КМГ Транскаспий»	2.101	–
ТОО «КМГ Сервис»	1.847	2.431
АО «Казмунайгаз Онимдери»	1.548	451
ТОО «Oil Construction Company»	935	328
ТОО «Мангистауэнергомунай»	122	119
АО «ЕвроАзия Эйр»	94	190
ТОО «КМГ Карачаганак»	–	46

Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:

АО «Казпочта»	2.438	7.018
АО «Казатомпром»	599	15.523
АО «Казхателеком»	159	50
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	25	3
АО «СамрукЭнерго»	–	22
АО «БТА Банк»	–	9
	8.064.446	8.464.822

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)*В тысячах тенге***25. СУММЫ ПО СДЕЛКАМ И СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Авансы полученные (Примечание 16)***В тысячах тенге***30 июня 2014 года** 31 декабря 2013 года*Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»:*

ТОО «КМГ Транскаспий» – 3.219

Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»:

АО «Жамбылская ГРЭС»	52.591	184.527
АО «СамрукЭнерго»	31.934	13.698
АО НК «Казахстан Темир Жолы»	4.524	22
АО НАК «Казахстан Инжиниринг»	1.812	13.733
АО «Казхтелеком»	960	204
АО «Казпочта»	619	–
АО «Альянс Банк»	1	37
АО «ТемирБанк»	–	8
	92.441	215.448

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

На 30 июня 2014 года ключевой управленческий персонал состоял из 16 человек и включал членов Правления (на 31 декабря 2013 года: 26 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу, включённая в общие и административные расходы в промежуточном отчёте о совокупном доходе, составила 288.894 тысячи тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 367.127 тысяч тенге).

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу за период, закончившийся 30 июня, представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Бонусы	168.956	204.155
Краткосрочные выплаты работникам	92.267	127.815
Социальный налог	27.671	35.157
Итого	288.894	367.127

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В состав основных финансовых обязательств Компании входят банковские займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования операций Компании. Компания имеет торговую дебиторскую задолженность, денежные средства, долгосрочные и краткосрочные банковские вклады, возникающие непосредственно в результате операционной деятельности Компании.

Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску, валютному риску и риску ликвидности.

Руководство Компании проводит обзор и утверждает следующие меры, предпринимаемые для управления этими рисками.

Рыночный риск

Рыночный риск заключается в возможном колебании справедливой стоимости будущих денежных потоков от финансовых инструментов в результате изменения рыночных цен. Компания управляет рыночным риском путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)**Валютный риск**

В результате того, что значительная сумма кредиторской задолженности и краткосрочных банковских вкладов выражены в долларах США, изменение обменного курса доллара США к тенге может существенно повлиять на отчётные суммы данных статей в отчёте о финансовом положении Компании. Компания также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает в результате приобретений в долларах США. Примерно 65% себестоимости приобретения газа Компании выражено в долларах США, в то время как 100% дохода выражено в тенге.

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Компании до налогообложения к достаточно возможному изменению курса обмена доллара США, при прочих постоянных параметрах, (вследствие изменения в справедливой стоимости денежных активов и обязательств). Влияние на капитал Компании отсутствует.

	Увеличение/уменьшение курса доллара США	Влияние на прибыль до налогообложения
На 30 июня 2014 года	+1,72%	22.331
	-1,72%	(22.331)
На 31 декабря 2013 года	30%	(9.691)
	10%	(3.230)

Компания не хеджирует дебиторскую и кредиторскую задолженности, так как руководство не считает, что валютный риск является значительным.

Кредитные риски

Кредитный риск – это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. Что касается инвестиционной деятельности, Компания размещает банковские вклады в казахстанских банках (Примечание 10). Руководство Компании периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Компании считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов местных банков не является оправданием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским вкладам не требуется резерв на обесценение.

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам, денежным средствам на счетах в банке на отчётную дату с использованием кредитных агентств Standard&Poore, Moody's и Fitch.

	Местона- хождение	Агентство	Рейтинг		30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
			30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года		
АО «Банк Центр Кредит»	Казахстан	Fitch	В+/стабильный/В	В+/стабильный/В	8.468.760	31.634
АО «ТемирБанк»	Казахстан	S&P	В-/стабильный/В	–	8.108.817	–
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	S&P	ВВ/стабильный/В	ВВ/стабильный/В	1.258.336	896.011
АО «Евразийский Банк»	Казахстан	S&P	В+/позитивный/В	В+/позитивный/В	288.916	2.849.660
АО «Сеним-Банк»	Казахстан	• S&P	В+/негативный	В+/негативный	• –	• 939.949
АО «HSBC Банк Казахстан»	Казахстан	• S&P	ВВВ/стабильный/ А-3	ВВВ/стабильный/ А-3	• 50.911	• 2.210
АО «ВТБ Банк»	Казахстан	Fitch	ВВВ-	ВВВ-	43.688	154
АО «Казкоммерцбанк»	Казахстан	S&P	В/стабильный/С	В/стабильный/С	39.571	44.959
«Центральный депозитарий ценных бумаг»	Казахстан	S&P	А/позитивный/А	–	22.224	–
АО «Цеснабанк»	Казахстан	S&P	В/позитивный/В	В/позитивный/В	13.331	2.738
ДБ АО «Сбербанк»	Казахстан	Fitch	Ва2/стабильный/ NP	Ва2/стабильный/ NP	11.304	449.923
АО «KASPI BANK»	Казахстан	• S&P	ВВ-/стабильный	ВВ-/стабильный	• 2.762	• 31.394
АО «Альфа Банк»	Казахстан	S&P	В+/стабильный/В	В+/стабильный/В	1.391	824
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Moody's	Ваа2/негативный	Ваа2/негативный	503	67.717
АО «RBS Банк Казахстан»	Казахстан	• S&P	А-2/стабильный	А-2/стабильный	• –	• 573
					• 18.310.514	• 5.317.746

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)*В тысячах тенге***26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Кредитные риски (продолжение)**

При существующем уровне операций руководство считает, что Компания установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга промышленных потребителей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными кредитоспособными третьими сторонами. Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадежной задолженности является несущественным. Кредитные риски проходят через процедуру индивидуального обесценения.

Кредитный риск связанный с населением контролируется путем отключения подачи газа после нескольких уведомлений в течении 60 дней. Также, Компания имеет соглашения с биллинговыми компаниями во всех регионах страны, которые ведут счета населения и возлагают 90% риска дефолта по его задолженности за газ и транспортировку на себя.

В отношении кредитного риска, возникающего по прочим финансовым активам Компании, которые включают денежные средства и их эквиваленты, торговую и прочую дебиторскую задолженность, подверженность Компании кредитному риску возникает в результате дефолта контрагента, а максимальный размер риска равен текущей стоимости этих инструментов.

Справедливая стоимость

Ниже представлено сравнение по категориям балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании, которые отражены в финансовой отчётности (в тысячах тенге):

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Финансовые активы				
Банковские вклады	16.878.109	3.410.188	16.878.109	3.410.188
Торговая дебиторская задолженность	14.304.799	15.412.501	14.304.799	15.412.501
Денежные средства и их эквиваленты	1.181.210	1.943.773	1.181.210	1.943.773
Финансовые обязательства				
Процентные займы и привлеченные средства по фиксированной ставке	23.127.042	20.555.525	23.127.042	20.555.525
Выпущенные долговые ценные бумаги	8.793.208	-	8.391.635	-
Торговая кредиторская задолженность	15.955.414	23.719.020	15.955.414	23.719.020

Методы оценки и допущения

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции между участниками рынка, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Для определения справедливой стоимости использовались следующие методы и допущения:

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату. Справедливая стоимость некотируемых инструментов, кредитов, выданных банками, и прочих финансовых обязательств, а также прочих долгосрочных финансовых обязательств определяется путем дисконтирования будущих денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)**Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск возникновения у Компании трудностей при привлечении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности незамедлительно продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости. Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объеме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств. Финансовые обязательства Компании, подлежащие оплате по требованию, имеют средний срок погашения менее 3 (трех) месяцев, за исключением заимствований Компании, схема погашений которых приведена в *Примечании 12*.

За год, закончившийся 30 июня 2014 года	По требо- ванию	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
Процентные займы и привлеченные средства	4.012.203	4.846.915	1.050.220	6.212.530	7.005.174	23.127.042
Выпущенные долговые ценные бумаги	323.594	-	-	8.469.614	-	8.793.208
Торговая кредиторская задолженность	15.955.414	-	-	-	-	15.955.414
	20.291.211	4.846.915	1.050.220	14.682.144	7.005.174	47.875.664

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	По требо- ванию	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
Процентные займы и привлеченные средства	-	8.167.704	8.682.986	2.904.044	2.095.359	21.850.093
Торговая кредиторская задолженность	23.719.020	-	-	-	-	23.719.020
	23.719.020	8.167.704	8.682.986	2.904.044	2.095.359	45.569.113

Управление капиталом

Капитал включает акции, приходящиеся на акционера материнской компании.

Основная цель Компании в отношении управления капиталом заключается в том, чтобы обеспечить сохранение высоких кредитных рейтингов и коэффициентов достаточности капитала, чтобы поддерживать свою деятельность и добиться максимальной акционерной стоимости.

Компания управляет структурой капитала и корректирует ее в свете изменений экономических условий. Для того, чтобы сохранять или корректировать структуру капитала, Компания может регулировать выплату дивидендов акционеру, возвращать капитал акционеру или выпускать новые акции.

Компания осуществляет мониторинг капитала с использованием коэффициента доли заемных средств, представляющего собой сумму чистой задолженности, разделенную на сумму капитала и чистой задолженности. В состав чистой задолженности Компания включает процентные займы и привлеченные средства, выпущенные долговые ценные бумаги и торговую и прочую кредиторскую задолженность за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)**Управление капиталом (продолжение)**

Коэффициент доли заемных средств представлен следующим образом:

	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Процентные займы и привлеченные средства	23.127.042	20.555.525
Выпущенные долговые ценные бумаги	8.793.208	-
Торговая кредиторская задолженность	15.955.414	23.719.020
Прочие текущие обязательства	1.119.380	1.084.357
За вычетом: денежных средств и их эквивалентов и долгосрочных и краткосрочных банковских вкладов (Примечания 10, 11)	(18.340.125)	(5.353.961)
Чистая задолженность	30.654.919	40.004.941
Собственный капитал и чистая задолженность	84.901.475	73.792.691
Коэффициент доли заемных средств	0,36	0,54

27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Финансовые и условные обязательства Компании, раскрыты в годовой финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, не произошло существенных операций, за исключением следующего:

По состоянию на 30 июня 2014 года договорные обязательства Компании по приобретению газа составили 18.047.464 тысячи тенге (на 31 декабря 2013 года: 13.835.673 тысячи тенге), по поставке газа – 2.702.838 тысяч тенге (на 31 декабря 2013 года: 3.597.823 тысячи тенге).

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

11 июля 2014 года Компания произвела погашение основного долга по займу от АО «Ситибанк Казахстан» в сумме 3.829.854 тысяч тенге, согласно графику погашения.

1 июля 2014 года Компания произвела выплату купонного вознаграждения по облигациям согласно проспекта 1-го выпуска облигаций в размере 323.593 тысячи тенге.

Заседание Совета Директоров от 15 июля 2014 года решило увеличить количество простых акций Компании на 882.339 штук по цене 1 000 за одну простую акцию путем оплаты деньгами в размере 882.339 тысяч тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

В тысячах тенге

29. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

1 полугодие 2014			
	31.12.2013	30.06.2014	Среднее к-во акций за период
Простые акции, сумма, тенге	62 478 299 000	63 149 800 000	
Простые акции, количество штук	57 429 050	58 100 551	57 596 925
Выпуск акций за полугодие			
	03.04.2014		
Простые акции, сумма, тенге	671 501 000		
Простые акции, количество штук	671 501		
К-во дней за полугодие (новые акции)	88		
К-во дней за полугодие	180		
Чистая прибыль за 1 полугодие 2014, тенге	659 859 000		
Базовая прибыль на акцию, тенге	11,46		
Разводненная прибыль на акцию, тенге	11,46		

1 полугодие 2013			
	31.12.2012	30.06.2013	Среднее к-во акций за период
Простые акции, сумма, тенге	50 547 689 000	50 635 993 000	
Простые акции, количество штук	46 672 928	46 761 233	46 757 308
Выпуск акций за полугодие			
	09.01.2013		
Простые акции, сумма, тенге	88 304 000		
Простые акции, количество штук	88 304		
К-во дней за полугодие (новые акции)	172		
К-во дней за полугодие	180		
Чистая прибыль за 1 полугодие 2013, тенге	1 738 208 000		
Базовая прибыль на акцию, тенге	37,18		
Разводненная прибыль на акцию, тенге	37,18		

Балансовая стоимость одной простой акции рассчитывается по формуле:

$BVCS = NAV / NOCS$, где

BVCS – (book value per common share) балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета;

NAV – (net asset value) чистые активы для простых акций на дату расчета;

NOCS – (number of outstanding common shares) количество простых акций на дату расчета.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***В тысячах тенге*

Чистые активы для простых акций рассчитываются по формуле:

NAV = (TA – IA) – TL – PS, где

TA – (total assets) активы эмитента акций в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;

IA – (intangible assets) нематериальные активы в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;

TL – (total liabilities) обязательства в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;

PS – (preferred stock) сальдо счета "уставный капитал, привилегированные акции" в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета.

30.06.2014	тенге
TA	149 263 411 000
IA	238 664 000
TL	64 361 936 000
PS	-
NAV	84 662 811 000

к-во штук акций	
NOCS	58 100 551
BVCS	1 457

31.12.2013	тенге
TA	129 142 341 000
IA	270 943 000
TL	55 349 650 000
PS	-
NAV	73 521 748 000

к-во штук акций	
NOCS	57 429 050
BVCS	1 280

Суммы округлены до тысячи тенге

Заместитель Генерального директора

Главный бухгалтер



Айдосов Г.А.

Мельдеханов Б.Н.