

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. 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)	1.473.889	42.990.477	170.993.672	242.007.655	21.998.938	7.725.379	62.185.782	549.375.792
Поступления	790	199.969	195.253	14.047.642	131.224	69.074	17.655.026	32.298.978
Переводы в основные средства	--	2.207.304	4.379.428	18.450.014	13.888	24.929	(23.075.541)	--
Переводы из ТМЗ	--	--	--	--	--	--	824.205	824.205
Переводы	--	840.329	62.554	(964.317)	174.436	(113.002)	--	--
Переводы в нематериальные активы	--	--	--	--	--	--	(418.018)	(418.018)
Выбытия	--	(23.352)	(34.474)	(98.814)	(26.550)	(11.412)	(113.333)	(307.935)
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	1.474.679	46.214.727	175.596.433	271.442.180	22.291.914	7.894.968	57.058.121	581.773.022
Накопленный износ								
На 31 декабря 2013 года (аудированные)	--	(8.171.981)	(53.978.826)	(52.540.620)	(11.185.954)	(3.492.125)	(936.525)	(130.306.031)
Амортизационные отчисления	--	(1.072.347)	(5.722.026)	(5.843.680)	(809.996)	(393.465)	--	(13.841.514)
Обесценение	--	--	--	--	--	--	(182.532)	(182.532)
Переводы	--	(17.950)	(2.692)	(105.326)	2.770	123.198	--	--
Накопленный износ обесцененных основных средств	--	7.158	--	--	--	--	--	7.158
Накопленный износ выбывших основных средств	--	526	18.926	32.696	24.368	7.772	--	84.288
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	--	(9.254.596)	(59.684.618)	(58.456.930)	(11.968.812)	(3.754.620)	(1.119.057)	(144.238.633)
Остаточная стоимость								
На 31 декабря 2013 года (аудированные)	1.473.889	34.818.496	117.014.844	189.467.035	10.812.984	4.233.254	61.249.257	419.069.759
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	1.474.679	38.960.131	115.911.815	212.985.250	10.323.102	3.940.348	55.939.064	437.534.389

Газотранспортная система

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа приобрела магистральный газопровод «Октябрьск-Алга» в Актобинской области на общую сумму 1.313.839 тысяч тенге.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, в качестве дополнительно оплаченного капитала от АО «ФНБ Самрук-Казына» были получены газопроводные активы на сумму 6.791.631 тысяча тенге в Костанайской области (Примечание 10).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа также получила газопроводные активы расположенные в Западно-Казахстанской области на общую сумму 3.823.518 тысячи тенге (Примечание 10).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа безвозмездно получила от местных органов власти основные средства на сумму 197.852 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 197.591 тысяча тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Незавершенное строительство**

Поступления в незавершенное строительство в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, в основном представляют собой капитальный ремонт компрессорных станций на сумму 5.293.481 тысяча тенге; капитальный ремонт магистральных газопроводов на сумму 2.743.693 тысячи тенге; приобретение резервной электростанции и КТП ЛПУ Акколь на сумму 750.939 тысяч тенге; реконструкция и модернизация электроснабжения ЛПУ «Макат» на сумму 742.750 тысяч тенге; капитальный ремонт компрессорного пеха в поселке Тайман УМГ Атырау на сумму 677.091 тысяча тенге.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, переводы из незавершенного строительства в основные средства на сумму 16.450.014 тысяч тенге представляли отдельные завершенные компоненты газовой сети (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 2.012.911 тысяч тенге).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа произвела закуп запасов, оплату заработной платы и работ подрядчиков на сумму 1.733.798 тысяч тенге.

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года Компания имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчетности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля, %	
			30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ОсОО «КырКазГаз» («ККГ»)	Кыргызстан	Обслуживание магистрального газопровода Бухара – Ташкент – Бишкек – Алматы	50%	50%
«КазТрансГаз АГ» («КТГ АГ»)	Швейцария	Разработка и строительство предприятий по выработке электроэнергии; производство, распределение и продажа электроэнергии и углеводородного сырья	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АВГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

Обобщенная финансовая информация об инвестициях в существенные совместные предприятия приведена ниже:

«АГП»

В следующей таблице приведена обобщенная финансовая информация инвестиций Компании в АГП:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Доля в отчёте о финансовом положении совместного предприятия		
Текущие активы	128.540.878	77.102.531
Долгосрочные активы	727.915.420	690.237.491
Текущие обязательства	(70.140.828)	(33.101.198)
Долгосрочные обязательства	(839.672.680)	(711.321.947)
Чистые (обязательства) / активы	(53.357.210)	22.916.877
Балансовая стоимость инвестиции	-	22.916.877
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
<i>В тысячах тенге</i>	2014 года	2013 года
Доля в доходах и прибыли совместного предприятия		
Доходы	13.702.255	45.455.810
Чистый (убыток) / прибыль за отчетный период	(23.346.523)	11.440.335

15 февраля 2008 года, в соответствии с соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай, было создано совместное предприятие АГП, с 50% участием Компании и 50% участием «Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited». На 30 июня 2014 года, уставный капитал АГП составил 1.200.000 тысяч тенге, из них 600.000 тысяч тенге были уплачены Компанией.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, доля Компании в чистом убытке АГП составила 77.217.825 тысяч тенге, соответственно, непризнанная доля убытков совместного предприятия составила 53.871.302 тысячи тенге.

«ГБШ»

В следующей таблице приведена обобщенная финансовая информация инвестиций Компании в «ГБШ»:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Доля в отчёте о финансовом положении совместного предприятия		
Текущие активы	19.238.620	5.812.480
Долгосрочные активы	152.083.017	148.709.684
Текущие обязательства	(16.872.396)	(14.312.179)
Долгосрочные обязательства	(99.144.004)	(69.941.107)
Чистые активы	55.305.237	70.268.878
Балансовая стоимость инвестиции	55.305.237	70.268.878

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)****«ГБШ» (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Доля в доходах и убытке совместного предприятия		
Доходы	2.201.543	--
Чистый убыток за отчетный период	(14.963.641)	(449.012)

18 января 2011 года, в соответствии с соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай, было создано совместное предприятие ГБШ, с 50% участием Компании и 50% участием «Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited». На 30 июня 2014 года, уставный капитал ГБШ составил 145.430.000 тысяч тенге, из них 72.715.000 тысяч тенге были уплачены Компанией.

14 марта 2014 года Компания выдала ГБШ краткосрочный беспроцентный займ на сумму 15.800.000 тысяч тенге на условиях возвратности в краткосрочном периоде по мере получения совместным предприятием кредитных траншей в рамках кредитной линии предоставляемой Корпорацией «Банк Развития Китая» и Лондонским филиалом «Банка Китая».

«АВГ»

В следующей таблице приведена обобщенная финансовая информация инвестиций Компании в АВГ:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Отчёт о финансовом положении совместного предприятия		
Текущие активы	124.520	175.138
Долгосрочные активы	870.865	751.717
Текущие обязательства	(132.296)	(77.229)
Чистые активы	863.089	849.626
Балансовая стоимость инвестиции	863.089	849.626

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Доля в доходах и прибыли совместного предприятия		
Доходы	95.347	14.631
Чистая прибыль / (убыток) за отчетный период	13.463	(43.455)

30 апреля 2011 года Компания реализовала 50% долю в АВГ в пользу «Колон Корпорэйшн». В 2013 году Компания увеличила свои инвестиции в АВГ путем увеличения уставного капитала денежными средствами на сумму 34.200 тысяч тенге.

6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)		31 декабря 2013 года (аудированные)	
Материалы и запасы	14.617.133		8.944.078	
Запасы газа	4.573.496		13.987.886	
	19.190.629		22.931.964	
Минус: резерв на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы	(136.654)		(233.323)	
	19.054.975		22.698.641	

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ (продолжение)**

Материалы и запасы включают, в основном, запасные части для технического обслуживания газотранспортной системы, металл и смазочные материалы для использования в газотранспортном оборудовании, и товары для внутреннего использования. Запасы газа включают топливный газ и газ для продажи.

Движения в резерве на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

В тысячах тенге

На 31 декабря 2013 года (аудированные)	(233.323)
Списано за счет резерва	1.164
Восстановлено	95.441
Сторнирование неиспользованных сумм	1.064
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	(135.654)

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	41.946.340	43.020.134
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 24)	4.871.550	6.084.116
Прочая дебиторская задолженность	1.818.543	1.354.490
	48.636.433	50.458.740
Минус: резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(3.601.640)	(2.871.059)
	45.034.793	47.587.681

По состоянию на 30 июня 2014 года 56% дебиторской задолженности составляла задолженность компаний группы «Газпром» за транзит и экспорт газа (на 31 декабря 2013 года: 57%). На 30 июня 2014 года 68% дебиторской задолженности выражено в долларах США (на 31 декабря 2013 года: 64%).

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценившиеся на индивидуальной основе
На 31 декабря 2013 года (аудированные)	(2.871.059)
Отчисления за период	(412.743)
Пересчет иностранной валюты	(493.028)
Использовано	174.817
Восстановлено	373
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	(3.601.640)

8. ВКЛАДЫ В БАНКАХ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Банковские вклады в долларах США, сроком погашения свыше трёх месяцев, но менее одного года	14.427.358	3.301.198
Банковские вклады в тенге, сроком погашения свыше трёх месяцев, но менее одного года	14.096.221	8.179.957
Краткосрочные банковские вклады	28.523.579	11.481.155
Банковские вклады в долларах США, сроком погашения свыше одного года	16.515.900	-
Банковские вклады в тенге, сроком погашения свыше одного года	14.887.816	8.388.657
	31.403.716	8.388.657
Минус: денежные средства, ограниченные в использовании	(4.154.052)	(2.557.997)
Долгосрочные банковские вклады	27.249.664	5.830.660

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**8. ВКЛАДЫ В БАНКАХ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2014 года вклады размещены в банках под процентные ставки в 2,5% - 8,5% годовых в тенге и 2,5% - 7% в иностранной валюте.

По состоянию на 30 июня 2014 года имелись депозитные счета, ограниченные в использовании в размере 3.761.439 тысяч тенге. Данные депозитные счета были открыты в качестве обеспечения по займам сотрудников Группы (31 декабря 2013 года: 2.279.315 тысяч тенге).

По состоянию на 30 июня 2014 года вклады в банках со сроком погашения свыше одного года, на сумму 392.613 тысяч тенге были ограничены в использовании по Контракту по разведке и добыче углеводородов в части обязательства по выбытию активов (31 декабря 2013 года: 278.682 тысячи тенге).

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Счета в банках в иностранной валюте	17.761.371	3.111.987
Счета в банках в тенге	5.803.793	3.441.641
Вклады в тенге	1.016.721	3.600.000
Деньги в пути	28.118	287.498
Наличность в кассе	12.077	14.983
Вклады в иностранной валюте	—	76.805
	24.622.080	10.532.914

Краткосрочные вклады вносятся на сроки от одного дня до трех месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах. На 30 июня 2014 года вознаграждение по вкладам начисляется по средневзвешенной процентной ставке в размере от 0,19 % до 2% (на 31 декабря 2013 года: от 0,19% до 2%).

10. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)				Итого уставный капитал, в тысячах тенге
	Номинальной стоимостью в 100 тенге	Номинальной стоимостью в 138 тенге	Номинальной стоимостью в 2.500 тенге	Номинальной стоимостью в 10.000 тенге	
На 31 декабря 2013 года	312.167.670	1	30.976.655	3.535.325	144.011.655
На 30 июня 2014 года	312.167.670	1	30.976.655	4.749.858	156.156.985

Простые акции дают их владельцам право голосования по всем вопросам в пределах компетенции Общего собрания акционеров. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению акционера. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Компания не производила начисление дивидендов.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Компания выпустила простые акции в количестве 1.214.533 штуки номинальной стоимостью 10.000 тенге каждая. Акции были выкуплены единственным акционером Компании и оплачены газотранспортными активами в Западно-Казахстанской и Костанайской областях на общую сумму 12.145.330 тысяч тенге.

В течение 2013 года Компания выпустила простые акции в количестве 409.422 штуки номинальной стоимостью 10.000 тенге каждая. Акции были выкуплены единственным акционером Компании и оплачены акциями АО «Аркагаз».

В соответствии с решением Правления Компании от 18 апреля 2013 года, в рамках программы Акмата г. Астана, Компания оказала спонсорскую помощь в размере 50.000 тысяч тенге Корпоративному Фонду «Нурлы Астана». Данные расходы были признаны как распределения акционеру, поскольку операция была выполнена в соответствии с поручением в письме Председателя Правления АО «КазМунайГаз».

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**10. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ (продолжение)****Дополнительный оплаченный капитал**

13 марта 2014 года КТГ Аймак и ФНБ «Самрук-Казына» заключили договор доверительного управления газопроводами, находящимися в Костанайской области, на сумму 6.791.631 тысяча тенге. 29 мая 2014 года Компания и КТГ Аймак также заключили договор доверительного управления газопроводами, находящиеся в Западно-Казахстанской области на сумму 3.823.518 тысячи тенге (30 июня 2013 года: 520.673 тысячи тенге). Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, действующим до передачи КТГ Аймак права собственности на данные газопроводы. КТГ Аймак является непосредственным пользователем данных активов и, в соответствии с договором доверительного управления, получило все риски и вознаграждения, связанные с владением данными газопроводами. Соответственно, КТГ Аймак признало получение данных газопроводов в качестве активов и соответствующее увеличение нераспределенной прибыли.

11. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

На 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Выпуск	Срок погашения	Процентная ставка	Доллары США		В тысячах тенге	
				30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
Еврооблигации	май 2007	май 2017	6,375%	540.000.000	99.095.400	540.000.000	82.949.400
Облигации	февраль 2014	декабрь 2018	7,50%	-	8.629.170	-	-
					107.724.570		82.949.400
Минус:							
неамортизированные расходы по сделке					(524.568)		(421.561)
Вознаграждение к уплате					1.130.809		675.692
					108.330.811		83.203.531
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев					(1.130.809)		(675.692)
Суммы к погашению после 12 месяцев					107.200.002		82.527.839

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 Группы в количестве 8,629,170 штук, номинальной стоимостью 1.000 тенге за облигацию, со ставкой вознаграждения 7,5% годовых, и периодичностью выплаты купонов 27 июня и 27 декабря ежегодно до 2018 года, включительно. Доходность по облигациям для покупателя равна 8,2% годовых. Сумма, полученная по размещенным облигациям, составила 8.495.502 тысячи тенге.

В ноябре 2011 года «ИФБВ» осуществила перевод на ИЦА всех прав и обязательств по Еврооблигациям, выпущенным в мае 2007 года. Таким образом, ИЦА и ИФБВ произвели расчёт по внутригрупповому займу в сумме 540.000.000 долларов США со сроком погашения в мае 2017 года. Начиная с ноября 2011 года, ИЦА стала эмитентом Еврооблигаций, выпущенных в мае 2007 года. В последующем, данные долговые обязательства были зарегистрированы на КФБ.

По состоянию на 30 июня 2014 года вознаграждение к уплате по выпущенным долговым обязательствам составляет 1.130.809 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 675.692 тысячи тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**12. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года процентные займы и привлеченные средства включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Процентные займы с плавающей ставкой вознаграждения	52.726.388	4.640.340
Процентные займы с фиксированной ставкой вознаграждения	22.846.405	34.508.018
	75.572.793	39.148.358
Минус: неамортизированные затраты по сделке	(262.538)	(350.589)
Плюс: вознаграждение к уплате	387.554	241.230
	75.697.809	39.038.999
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(60.552.631)	(33.048.047)
Суммы к погашению более чем через 12 месяцев	15.145.178	5.990.952

«HSBC Bank Plc»

В соответствии с кредитным соглашением от 15 августа 2005 года «Trinkaus & Burkhardt KGAA» и «CITIGroup Global Markets Deutschland AG & CO.KGAA» предоставили заем в сумме 44.763.860 евро Группе, в долларовом эквиваленте, что представляет часть стоимости Генерального контракта на разработку, поставку оборудования и строительство компрессорной станции «Опорная ГП «САЦ» в Мангистауской области, заключенным между «MAN TURBO AG» и Группой. В соответствии с данным кредитным соглашением «HSBC Bank Plc» выступает в качестве финансового Агента.

Группа выплачивает данный заем двадцатью последовательными равными полугодовыми платежами, начиная с 30 сентября 2007 года. Вознаграждение начисляется по шестимесячной ставке ЛИБОР плюс 0,3% годовых, и выплачивается полугодовыми платежами. Дополнительно Группа уплачивает комиссию за обязательство в размере 0,1% в год, начисляемую на неиспользованную сумму указанного займа.

«Credit Suisse»

В соответствии с договором займа от 27 февраля 2007 года, Credit Suisse предоставило заем КТГ Тбилиси на сумму, эквивалентную 50.000.000 долларов США. Компания и ИЦА предоставили совместную гарантию в пользу Credit Suisse. В 2009 году КТГ Тбилиси нарушило некоторые положения договора займа и прекратило выплату процентов. В декабре 2009 года Группа получила новый заем от «Credit Suisse» с процентной ставкой ЛИБОР + 7,3% и сроком погашения в феврале 2014 года и подписала суб-консорциальное соглашение. В соответствии с суб-консорциальным соглашением, права и обязательства КТГ Тбилиси по займу от Credit Suisse переданы Компании. В феврале 2014 года Группа полностью погасила данный заем.

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 Группе дополнительное финансирование на сумму 8.719.833 тысячи тенге по проекту «Модернизация газораспределительной системы ЮКО». Сумма займов, полученных в рамках суб-лимита 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 Группе дополнительное финансирование в размере 1.579.745 тысяч тенге по проекту «Модернизация ГРС г.Тараз». Сумма займов, полученных в рамках суб-лимита 1, подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 227.198 тысяч тенге, начиная с сентября 2015 года.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****12. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****АО БАНК РАЗВИТИЯ КАЗАХСТАНА (продолжение)**

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

ДБ АО «HSBC Банк Казахстан»

Займ на сумму 20.400.000 долларов США был получен тремя траншами, в периоде с 29 октября по 20 ноября 2013 года, для выплаты обязательств перед «Gazprom Schweiz AG» за покупку природного газа и пополнения оборотных средств. В марте 2014 года Группа полностью погасила данный займ.

АО «Банк ВТБ Казахстан»

13 марта 2014 года между ВТБ Банк (Австрия) АГ, ВТБ Банк (Германия) АГ и Группой был подписан Договор о предоставлении кредитной линии в размере 250 млн. долл. США, по ставке Либор + Маржа Банка (2,2%), со сроком погашения на 6 месяцев и возможной пролонгацией на 6 месяцев, предусмотрена ежеквартальная выплата процентов по кредиту.

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%, ДБ «Сбербанк Казахстан» предоставил Группе дополнительное финансирование на общую сумму 4.629.227 тысяч тенге. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа погасила ежемесячно начисленные проценты в размере 277.936 тысяч тенге. По состоянию на 30 июня 2014 года у Группы 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).

«Ситибанк Казахстан»

В соответствии с Соглашением о краткосрочных кредитах от 22 сентября 2004 года Группа привлекает краткосрочные займы по ставке LIBOR+0.3% для пополнения своих оборотных средств.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**13. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам по транспорти- ровке газа	Ликвидация скважин, газопровода, восстанов- ление участка и исторические затраты	Резервы по гарантии	Резерв по арендным платежам	Прочие резервы	Итого
На 31 декабря 2013 года (аудированные)	21.267.498	2.370.578	2.849.952	1.956.806	1.835.447	30.280.279
Увеличение в течение периода	1.645.840	906.912	651.555	-	-	3.204.307
Изменение в оценке	19.614.970	-	-	-	-	19.614.970
Курсовая разница	-	127.603	83.839	-	-	211.442
Амортизация дисконта	-	79.777	-	-	-	79.777
Сторнирование неиспользованных сумм	-	-	-	-	90	90
Использовано	(781.673)	(88.109)	-	-	-	(869.782)
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	41.746.633	3.396.761	3.585.346	1.956.806	1.835.537	52.521.083
Текущие резервы на 30 июня 2014 года	41.746.633	125.462	3.585.346	1.956.806	1.835.537	49.249.784
Долгосрочные резервы на 30 июня 2014 года	-	3.271.299	-	-	-	3.271.299
Текущие резервы на 31 декабря 2013 года	21.267.496	125.661	2.849.952	1.956.806	1.835.447	28.035.362
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2013 года	-	2.244.917	-	-	-	2.244.917

Компания несет обязательства по непогашенной гарантии в пользу «Банка Грузии», в качестве обеспечения задолженности «КТП Тбилиси». Сумма задолженности, обеспеченная данной гарантией, составляет 10.000.000 долларов США (эквивалентно 1.474.600 тысяч тенге). В январе 2009 года «КТП Тбилиси» прекратил платежи по основной сумме займа и начисленных процентов. В течение 2010 года «Банк Грузии» инициировал судебный процесс и 25 ноября 2011 года Лондонский арбитражный суд принял решение о взыскании по выданной гарантии: сумму займа, вознаграждения и судебных расходов в пользу «Банка Грузии» на общую сумму 14.175.001 доллар США (эквивалентно 2.103.570 тысяч тенге). В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Компания создала дополнительный резерв на сумму 3.550.515 долларов США (эквивалентно 651.555 тысяч тенге). По состоянию на 30 июня 2014 года руководство Группы вело переговоры по реструктуризации выплат по данной гарантии.

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Перед третьими сторонами	24.940.980	31.791.590
Перед связанными сторонами (Примечание 24)	10.057.047	9.467.154
	34.998.027	41.258.744

Торговая кредиторская задолженность представлена задолженностью за приобретенный газ.

Прочая кредиторская задолженность в основном представлена задолженностью за активы и услуги, связанные с ремонтом и обслуживанием газотранспортной системы.

Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной, расчёты по ней обычно осуществляются в срок до 30 дней и она выражена в тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**15. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ЗАЙМАМ ГАЗА**

По состоянию на 30 июня 2014 года Группа имеет задолженность по займу газа на сумму 9.028.663 тысячи тенге (на 31 декабря 2013 года: 5.744.418 тысяч тенге).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, в рамках трехстороннего соглашения о займе природного газа с «PetroChina International Company Limited» и АГП, Группа получила от АГП природный газ в общем объеме 712.340 тысяч кубических метров (по справедливой стоимости 85 долларов США за 1.000 кубических метров). В отчетном периоде был произведен возврат газа в общем объеме 573.475 тысяч кубических метров, полученного в рамках третьего займа в объеме 149.774 тысячи кубических метров и 423.701 тысяча кубических метров газа, полученного в рамках четвертого займа.

16. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Авансы, полученные от третьих сторон	3.947.167	2.718.341
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 24)	94.480	580.745
	4.041.647	3.299.086

17. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Начисленный резерв по премиям	2.145.407	1.338.584
Резерв по неиспользованным отпускам	1.652.093	1.220.236
Задолженность по заработной плате	1.182.501	2.323.349
Доходы будущих периодов	369.857	391.056
Пенсионные отчисления	314.218	736.297
Предоплата по тендерам	3.857	531.154
Прочее	1.048.451	1.532.348
	6.716.384	8.073.024

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года прочие текущие обязательства были выражены в тенге.

18. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Доходы от реализации газа	115.436.867	96.764.031
Доходы от услуг по транспортировке газа	57.331.821	49.391.378
Доход от технического обслуживания газопроводов	294.001	3.239.784
	173.062.689	149.395.193

31 декабря 2013 года Группа подписала контракт с «Gazprom Schweiz AG» на экспорт газа в 2014 году. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа осуществила поставку газа в объеме 1.028.211 тысяча кубических метров на общую сумму 39.781.982 тысячи тенге из объема, предусмотренного Договором (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 1.158.364 тысяча кубических метров на общую сумму 37.926.769 тысяч тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, примерно 71% общего объема доходов от реализации, приходилось на компании группы Газпром (30 июня 2013 года: 70%).

В соответствии с контрактом купли-продажи газа, транспортировка основана на принципе, обязывающем Газпром принять газ или выплатить неустойку в размере 80% от контрактных объемов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**18. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАНИЯ УСЛУГ (продолжение)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, доходы от услуг по транспортировке, хранению газа и техническому обслуживанию газопроводов, оказанных связанным сторонам, составили 7.550.359 тысяч тенге.

19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Себестоимость реализованного газа	95.835.530	62.262.765
Износ и амортизация	12.971.268	10.968.106
Заработная плата и социальные отчисления	11.780.878	8.779.940
Топливный газ и потери газа	4.800.540	5.521.303
Транспортные расходы	3.016.233	74.692
Налоги, помимо подоходного налога	2.261.552	2.107.249
Биллинговые услуги	1.463.384	1.220.582
Ремонт и техническое обслуживание	1.107.178	1.245.185
Расходы по Договору Концессии	1.041.144	1.066.037
Услуги сторонних организаций	639.986	849.492
Электроэнергия	604.713	713.962
Командировочные расходы	427.019	510.831
Расходы на связь	171.622	5.476
Прочее	2.435.079	2.071.993
	138.556.126	97.397.613

20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Заработная плата и социальные отчисления	6.077.327	4.069.591
Износ и амортизация	652.073	613.109
Расходы по аренде	502.927	406.444
Спонсорство и благотворительность	441.173	178.249
Отчисления в резерв по сомнительной задолженности и устаревшим товарно-материальным запасам, нетто	315.865	162.803
Консультационные услуги	409.073	255.903
Налоги, помимо подоходного налога	295.273	615.529
Услуги банков	235.376	170.352
Расходы на содержание офиса	219.715	168.081
Командировочные расходы	212.908	228.248
Расходы на обеспечение безопасности	90.934	150.984
Связь	84.846	91.455
Прочие услуги сторонних организаций	31.458	13.644
Страхование	19.905	45.395
Сторнирование резерва на штраф по корпоративному подоходному налогу	-	(159.888)
Сторнирование резерва на штраф за превышение лимита по отбору газа	-	(263.771)
Прочее	1.471.975	1.665.829
	10.060.828	8.411.957

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**21. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ / (РАСХОДЫ)**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Прочие операционные доходы		
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	1.522.417	1.068.063
Амортизация отсроченных доходов	958.470	147.768
Прибыль от выбытия активов	234.141	29.355
Штрафы и пени	215.682	–
Доход от реализации товарно-материальных запасов	187.442	175.990
Прочие доходы	1.047.479	1.110.171
	4.165.631	2.531.347
Прочие операционные расходы		
Убыток от операций по займу газа	(1.548.774)	–
Заработная плата и социальные отчисления	(589.710)	(607.719)
Убыток от реализации основных средств и нематериальных активов	(470.633)	–
Убыток от обесценения	(182.532)	(373.511)
Расходы от реализации ТМЗ	(125.367)	(93.381)
Износ ОС и НМА	(38.503)	(59.920)
Прочие расходы	(968.832)	(651.950)
	(3.924.351)	(1.786.481)

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским вкладам	908.069	623.701
Прочее	45.910	73.510
	953.979	697.211
Финансовые затраты		
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(3.407.674)	(2.599.344)
Амортизация по долговым финансовым обязательствам	(2.985.400)	(52.963)
Проценты по банковским займам и овердрафтам	(1.186.397)	(606.974)
Финансовая гарантия	(651.556)	–
Прочее	(976.124)	(120.385)
	(9.207.151)	(3.379.666)

23. РАСХОДЫ ПО КОРПОРАТИВНОМУ ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Группа облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20%.

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Текущий подоходный налог	(6.246.613)	(6.053.632)
Отсроченный подоходный налог	(990.903)	(2.352.716)
	(7.237.516)	(8.406.348)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы, организации, в которых значительная доля принадлежит, прямо или косвенно, ключевому управленческому персоналу Группы, компании группы КазМунайГаз (организации под общим контролем), совместные предприятия, в которых материнская компания является участником, и компаний, контролируемые Самрук-Казына и Правительством (прочие контролируемые государством организации).

Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением услуг по транспортировке газа, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к третьим сторонам. Имеются гарантии, выданные связанной стороне. непогашенные остатки на конец периода не имеют обеспечения, являются беспроцентными и расчёты производятся в денежной форме, за исключением того, как указано далее. По состоянию на 30 июня 2014 года Группа не имела какой-либо обесцененной дебиторской задолженности, относящейся к суммам задолженности связанных сторон (на 31 декабря 2013 года: ноль).

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 2013 годов, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2014 года	2013 года
Реализация товаров и услуг		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	632.738	650.707
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	824.390	3.058.924
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	6.196.073	6.394.987
Организации, контролируемые «Самрук-Казына» и Правительством	21.644.709	14.194.873
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» является участником	3.290.336	2.782.655
	32.588.246	27.082.146
Приобретение товаров и услуг		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	3.195.361	4.815.585
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	4.631.399	1.029.318
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	24.253.192	17.394.598
Организации, контролируемые «Самрук-Казына» и Правительством	341.092	256.404
	32.421.044	23.495.905

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
	Торговая и прочая дебиторская задолженность, беспроцентные займы, авансы выданные и прочие долгосрочные активы	
Организации под общим контролем КазМунайГаз	25.754	43.995
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	17.140.854	2.515.693
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.348.867	3.516.115
Организации, контролируемые Самрук-Казына и Правительством	2.359.657	3.067.421
	21.875.132	9.143.224

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Торговая и прочая кредиторская задолженность, авансы полученные и прочие текущие обязательства		
Организации под общим контролем КазМунайГаза	981.086	857.686
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	6.046.815	4.500.413
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.974.124	4.404.831
Организации, контролируемые Самрук-Казына и Правительством	96.911	134.284
Совместные предприятия, в которых Самрук-Казына и Правительство является участником	52.591	184.527
	10.151.527	10.081.741

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Средства в банках		
АО «Альянс Банк»	8.622.231	8.781.000
АО «Банк Туран Алем»	-	4.684
АО «Астана Финанс»	-	50.363
	8.622.231	8.836.047

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой руководящий персонал включает членов Правления, директоров департаментов Группы и их заместителей, в общей сложности 36 человек по состоянию на 30 июня 2014 года (31 декабря 2013 года: 35 человек). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составляла 495.085 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 394.882 тысячи тенге), соответственно, состояла из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, и была включена в состав общих и административных расходов в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе.

25. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Судебные процессы и иски**

В ходе осуществления обычной деятельности Группа является объектом различных судебных процессов и исков. Руководство считает, что конечное обязательство, если такое будет иметь место, связанное с такими процессами или исками, не окажет значительного отрицательного влияния ни на консолидированное финансовое положение, ни на финансовые результаты деятельности Группы в будущем.

Налогообложение

Казахстанское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими органами. Недавние события, произошедшие в Казахстане, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**25. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Налоговая проверка**

27 декабря 2012 года Группа получила уведомление от Налогового Комитета Министерства Финансов Республики Казахстан о начислении дополнительного КППН с нерезидентов в результате проведенной налоговой проверки за 2007 – 2009 годы. КППН с нерезидентов и соответствующие штрафы в сумме 960.889 тысяч тенге и 643.606 тысяч тенге были начислены налоговым комитетом, соответственно. 11 февраля 2013 года Группа подала жалобу на уведомление о результатах налоговой проверки, на что 23 февраля 2014 года было получено Решение от Налогового Комитета Министерства Финансов Республики Казахстан об отзыве данного уведомления. По состоянию на 30 июня 2014 года все суммы доначислений аннулированы.

В соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 22 мая 2013 года № 571 «О некоторых мерах по реализации системы государственного управления институтами развития, финансовыми организациями и развития национальной экономики» (далее – «Указ») и одноименным Постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 мая 2013 года № 516 республиканское имущество в виде основных активов газотранспортной Республики Казахстан должно быть передано в собственность акционерного общества «ФНБ «Самрук-Казына» (далее – «Фонд») по договору мены от 31 июля 2013 года. Для передачи Фонду активов газотранспортной системы требуется прекращение Договора Концессии. В настоящее время проводятся необходимые корпоративные решения уполномоченных органов ИЦА, связанные с инициированием процедуры получения согласия держателей еврооблигаций (кредиторов) на расторжение Договора Концессии.

Вопросы охраны окружающей среды

Группа должна соблюдать различные законы и положения по охране окружающей среды. Руководство считает, что Группа выполняет требования Правительства, касающиеся вопросов охраны окружающей среды.

22 июня 2012 года Президент Республики Казахстан подписал закон «О Магистральных Трубопроводах Республики Казахстан» (далее «Закон»).

Согласно Закону национальные операторы и собственники трубопроводов обязаны провести мероприятия по ликвидации газопроводов и восстановлению окружающей среды после вывода газопроводов из эксплуатации. Руководство Группы считает, что Закон не применим полностью к Группе, так как Группа не является собственником всех магистральных газопроводов. В отношении практически всех магистральных газопроводов Группа осуществляет деятельность в соответствии с условиями Договора Концессии, и не имеет соответствующих обязательств.

Тем не менее, на 30 июня 2014 года, Группой были начислены резервы по ликвидации газопроводов и восстановлению окружающей среды, находящихся в собственности Группы вне Договора Концессии, на сумму 906,912 тысячи тенге.

26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**Цели и политика управления финансовыми рисками**

Основные финансовые обязательства Группы, включают займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую и прочую кредиторскую задолженность, договоры финансовой гарантии и обязательства по Договору концессии. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Группы и предоставление гарантий для поддержания ее деятельности. У Группы имеются займы к получению, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и банковские вклады, которые возникают непосредственно в ходе ее операционной деятельности.

Группа подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)**

Руководство Группы контролирует процесс управления этими рисками. Департамент внутреннего контроля и управления рисками предоставляет консультации руководству Группы относительно финансовых рисков и соответствующей концепции управления финансовыми рисками Группы. Департамент внутреннего контроля и управления рисками помогает руководству Группы удостовериться в том, что деятельность Группы, связанная с финансовыми рисками, осуществляется согласно соответствующей политике и процедурам.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений рыночных цен. Рыночные цены включают в себя два типа риска: риск изменения процентной ставки и валютный риск. Финансовые инструменты, подверженные рыночному риску включают в себя займы и депозиты.

Анализ чувствительности в разделах ниже относится к позициям на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года.

Анализ чувствительности был подготовлен на основе предположения, что сумма чистой задолженности, отношение фиксированных процентных ставок к плавающим процентным ставкам по задолженности, а также доля финансовых инструментов в иностранной валюте являются постоянными величинами.

Риск, связанный с процентными ставками

Риск изменения процентной ставки – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок. Риск изменения рыночных процентных ставок относится, прежде всего, к долговым обязательствам Группы с плавающей процентной ставкой.

Политика Группы предусматривает управление риском изменения процентной ставки посредством использования комбинации фиксированных и переменных процентных ставок по займам.

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Группы до налогообложения (через влияние на плавающую процентную ставку по займам), к возможным изменениям в процентных ставках, при этом все другие параметры приняты величинами постоянными. Влияние на капитал Группы отсутствует.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение / уменьшение в базисных пунктах	Влияние на прибыли до налогообложения
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	+3,1	16.345
Доллар США	-3,1	(16.345)
За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2013 года	+3,1	1.439
Доллар США	-3,1	(1.439)

Допущения об изменениях в базовых пунктах в рамках анализа чувствительности к изменениям процентных ставок основываются на наблюдаемой в данный момент рыночной ситуации.

Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений курсов иностранных валют. В результате значительных сумм займов и кредиторской задолженности, выраженных в долларах США, на консолидированный отчет о финансовом положении Группы может оказать значительное влияние изменения в обменных курсах доллара США к тенге. Группа также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает по доходам в долларах США.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)****Рыночный риск (продолжение)***Валютный риск (продолжение)*

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Группы до налогообложения (вследствие изменения в справедливой стоимости денежных активов и обязательств), к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при этом все другие параметры приняты величинами постоянными. Влияние на капитал Группы отсутствует.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение / уменьшение в курсе доллара США	Влияние на прибыль до налогообложения
30 июня 2014 года	+1,72%	172.614
Доллар США	-1,72%	(172.614)
31 декабря 2013 года	+30%	(29.065.549)
Доллар США	+10%	9.688.850

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Группа подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. Что касается инвестиционной деятельности, Группа размещает депозиты в казахстанских банках (*Примечание 8 и 9*). Руководство Группы периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Группы считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов местных банков не является оправданием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским депозитам не требуется резерв на обесценение.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Кредитный риск (продолжение)**

Следующая таблица показывает суммы по денежным средствам и банковским вкладам на отчетную дату с использованием кредитного рейтинга агентств «Standard&Poor's», «Fitch Ratings» и «Thomas Murray».

В тысячах тенге	Местонахождение	30 июня 2014 года		31 декабря 2013 года		Рейтинг	
		Standard & Poor's	Рейтинг	Standard & Poor's	Рейтинг	2014 год	2013 год
АО «RBS»	Казахстан	Standard & Poor's	A- /негативный	Standard & Pooors	A-2	12.602.298	195.573
АО Банк «ЦентрКредит»	Казахстан	Standard & Poor's	B+ /стабильный	Fitch Ratings	/стабильный	11.715.389	1.146.440
АО «Цесна Банк»	Казахстан	Standard & Poor's	B+ /стабильный	Standard & Pooors	B	10.846.206	1.302.582
АО «Темірбанк»	Казахстан	Standard & Poor's	B /стабильный	-	-	10.142.581	-
АО «Народный Банк» Казахстан	Казахстан	Standard & Poor's	BB /стабильный	Standard & Pooors	BB	9.774.358	7.689.500
АО «AsiaCredit Bank (АзияКредит Банк)»	Казахстан	Standard & Poor's	B /позитивный	-	-	9.267.255	-
АО «Альянс Банк»	Казахстан	Standard & Poor's	D	Standard & Pooors	CCC- /Negative	8.622.231	8.781.000
АО «АТФ Банк»	Казахстан	Standard & Poor's	B- /стабильный	Fitch Ratings	/стабильный	5.965.172	4.877.383
АО «Ситибанк» Казахстан	Казахстан	Standard & Poor's	A /стабильный	Standard & Pooors	BBB-	1.815.188	325.321
«Delta Bank»	Казахстан	Standard & Poor's	B /стабильный	Standard & Pooors	B	1.510.333	1.098.903
АО «НСВС» Банк Казахстан	Казахстан	Standard & Poor's	BBB /стабильный	Standard & Pooors	BBB/ стабильный	1.072.440	298.758
ING Bank	Нидерланды	Moody's	A2/ негативный	Moody's	негативный	405.924	343.472
АО «Евразийский Банк»	Казахстан	Standard & Poor's	B+ /позитивный/B	Standard & Pooors	B+	288.916	2.798.390
АО «Банк Туран Алем»	Казахстан	Котировки	отсутствуют	Standard & Pooors	Отозван	254.486	4.684
АО «Сбербанк России»	Казахстан	Standard & Poor's	BBB- /стабильный	Fitch Ratings	Ba2	58.314	144.900
АО «Казкоммерцбанк»	Казахстан	Standard & Poor's	B /стабильный	Standard & Pooors	BC/ стабильный	52.298	318.094
АО «Нурбанк»	Казахстан	Standard & Poor's	B/стабильный	-	-	45.449	-
АО «ВТБ Банк»	Казахстан	Fitch Ratings	BBB-	-	-	43.688	-
АО "Центральный депозитарий ценных бумаг	Казахстан	Thomas Murray	A /позитивный	-	-	22.224	-
АО «Каспий Банк»	Казахстан	Standard & Poor's	BB- /стабильный	Standard & Pooors	BB- /стабильный	2.762	31.394
АО «Альфа Банк»	Казахстан	Standard & Poor's	B+ /стабильный/B	Standard & Pooors	B+	1.668	853
АО «Астана - Финанс»	Казахстан	-	-	Котировки	отсутствуют	-	50.363
АО «Сеним-Банк»	Казахстан	-	-	Standard & Pooors	B+ /негативный	-	912.675
						84.509.180	30.100.245

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Кредитный риск (продолжение)**

При существующем уровне операций руководство считает, что Группа установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга промышленных потребителей, что позволяет Группе осуществлять торговые операции с признанными, кредитоспособными третьими сторонами. Группа осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадежной задолженности является несущественным. Кредитные риски проходят через процедуру индивидуального обесценения. Концентрация кредитных рисков в основном относится к основным системам, в частности к международным клиентам.

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

Максимальный кредитный риск является балансовой стоимостью, как это раскрыто в *Примечаниях 11, 12, 13*. Балансовая стоимость беспроцентных займов к получению от связанных сторон раскрыта в консолидированном отчете о финансовом положении.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск возникновения у Группы трудностей при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности быстро продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости.

Группа регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объеме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств.

В следующей таблице представлены финансовые обязательства Группы по состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года в разрезе сроков, оставшихся до погашения, на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению.

<i>В тысячах тенге</i>	До востребования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 30 июня 2014 года						
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	–	1.130.809	107.200.002	–	108.330.811
Процентные займы	4.335.797	9.051.952	47.164.882	8.140.004	7.005.174	75.697.809
Долгосрочные векселя к оплате	–	–	3.538.661	–	–	3.538.661
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21.465.509	13.311.631	139.574	81.313	–	34.998.027
	25.801.306	22.363.583	51.973.926	115.421.319	7.005.174	222.565.308

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)**

Риск ликвидности (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2013 года						
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	–	675.692	–	82.527.839	83.203.531
Процентные займы	–	15.708.960	16.011.760	3.104.240	4.323.398	39.148.358
Векселя к оплате	–	–	–	3.538.661	–	3.538.661
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25.376.196	15.530.650	266.049	85.849	–	41.258.744
	25.376.196	31.239.610	16.953.501	6.728.750	86.851.237	167.149.294

Управление капиталом

Основной целью Группы в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и адекватного уровня капитала для ведения деятельности Группы и максимизации прибыли акционеров.

Группа управляет своим капиталом, для того чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала. По сравнению с 2013 годом, общая стратегия Группы осталась неизменной.

Структура капитала Группы состоит из задолженности, которая включает банковские займы и долговые обязательства, раскрытые в *Примечаниях 11 и 12*, и собственного капитала, включающего выпущенный капитал и нераспределенную прибыль, как это раскрыто в *Примечании 10*.

Руководство Группы, каждые полгода, осуществляет анализ структуры капитала. Как часть этого анализа руководство рассматривает стоимость капитала и риски, связанные с каждым классом капитала. У Группы имеется целевой коэффициент доли заемных средств к капиталу, который не превышает 1.5.

Коэффициент доли заемных средств к капиталу на конец года представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Выпущенные долговые ценные бумаги	108.330.811	83.203.531
Банковские займы	75.697.809	39.038.999
Векселя к оплате	3.538.661	845.493
Итого задолженность	187.567.281	123.088.023
Капитал	401.806.454	434.635.865
Отношение заемных средств к собственному капиталу	0,47	0,28

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**26. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)**

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Далее представлено сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Группы:

В тысячах тенге	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	24.622.080	10.532.914	24.622.080	10.532.914
Вклады в банках	55.773.243	17.311.815	55.773.243	17.311.815
Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто	45.034.793	47.587.681	45.034.793	47.587.681
Беспроцентные займы, предоставленные связанным сторонам	15.957.980	57.101	15.957.980	57.101
Денежные средства, ограниченные в использовании	4.154.052	2.557.997	4.154.052	2.557.997
Финансовые обязательства				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(34.998.027)	(41.258.744)	(34.998.027)	(41.258.744)
Займы с плавающей ставкой	(52.726.388)	(4.640.340)	(52.726.388)	(4.640.340)
Займы с фиксированной ставкой	(22.846.405)	(34.508.018)	(22.846.405)	(34.508.018)
Обязательства по долговым ценным бумагам	(108.330.811)	(83.203.531)	(116.204.259)	(89.846.671)
Векселя к оплате	(3.538.661)	(845.493)	(3.538.661)	(845.493)

Справедливая стоимость займов с фиксированной ставкой была рассчитана посредством дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств по сложившимся процентным ставкам.

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**Тариф по транспортировке газа**

В соответствии с поправкой от 9 июля 2014 года к договору с ТОО «Тенгизшевройл» от 25 декабря 2001 года тариф на транспортировку газа увеличился с 2,8 долларов США до 3,00 долларов США за 1.000 кубических метров на 100 километров.

Погашение обязательств по выпущенным долговым ценным бумагам и процентным займам

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.

Приобретение доли участия в ОсОО «КырКазГаз»

В соответствии с договором купли-продажи от 17 июля 2014 года с ОАО «Кыргызгаз» Компания выкупила 50%-ую долю в уставном капитале совместного предприятия ОсОО «КырКазГаз», тем самым, став единственным акционером предприятия. Стоимость приобретения составила 15.000 долларов США.