

АО «КазТрансГаз»

Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудированная)

*По состоянию на и за шесть месяцев, закончившихся
30 июня 2014 года*

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
<i>Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)</i>	
Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	1-2
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе	3
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	4-6
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале	7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, (неаудированные).....	8-34

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Акционеру и Руководству АО «КазТрансГаз»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности АО «КазТрансГаз» и его дочерних предприятий (далее «Группа»), которая включает промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2014 года, а также соответствующие промежуточные консолидированные отчёты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство Компании несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности на основании проведённой нами обзорной проверки.

Объём проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учёта, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объём процедур, выполняемых в рамках обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность АО «КазТрансГаз» не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Ernst & Young LLP



Бахтиёр Эшонкулов
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000099 от 27 августа 2012 года

22 июля 2014 года



Евгений Жемалетдинов
Генеральный директор

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью в Республике
Казахстан: серия МФЮ-2 № 0000003
выданная Министерством финансов
Республики Казахстан от 15 июля 2005 года



ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 30 июня 2014 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Нематериальные активы			
Основное средства	4	437.534.389	419.069.759
Газовые активы		22.336.235	21.672.046
Инвестиции в совместные предприятия	5	56.168.326	94.035.381
Авансы, выданные за долгосрочные активы		16.500.797	15.205.244
Вклады в банках	8	27.249.664	5.830.660
Денежные средства, ограниченные в использовании	8	4.154.052	2.557.997
НДС к возмещению		8.790.115	6.671.584
Активы по отсроченному подоходному налогу		289.557	446.115
Прочие долгосрочные активы		1.257.186	1.440.359
		575.782.817	568.179.476
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	6	19.054.975	22.698.641
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	45.034.793	47.587.681
Беспроцентные займы связанным сторонам	5	15.957.980	57.101
Авансы выданные		2.024.950	3.427.983
Налоги к возмещению		15.355.431	13.944.806
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		5.462.476	4.402.555
Вклады в банках	8	28.523.579	11.481.155
Денежные средства и их эквиваленты	9	24.622.080	10.532.914
		156.036.264	114.132.836
ИТОГО АКТИВЫ		731.819.081	682.312.312
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	10	156.156.985	144.011.655
Дополнительный оплаченный капитал	10	14.161.278	7.369.647
Резерв по пересчёту иностранных валют		584.103	154.457
Нераспределённая прибыль		230.904.088	283.100.106
		401.806.454	434.635.865
Долгосрочные обязательства			
Выпущенные долговые ценные бумаги	11	107.200.002	82.527.839
Процентные займы	12	15.145.178	5.990.952
Долгосрочные векселя к оплате		-	845.493
Обязательства по вознаграждениям работников		2.908.551	2.651.942
Долгосрочная кредиторская задолженность		105.925	103.058
Прочие долгосрочные обязательства		6.611.354	6.371.972
Резервы	13	3.271.299	2.244.917
Обязательства по отсроченному подоходному налогу		24.119.169	23.251.529
		158.361.478	123.987.702

Пояснительные примечания на страницах с 8 по 34 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной).

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2014 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2014 года (неаудированные)	31 декабря 2013 года (аудированные)
Текущие обязательства			
Выпущенные долговые ценные бумаги	11	1.130.809	675.692
Процентные займы	12	60.552.631	33.048.047
Векселя к оплате		3.538.661	-
Резервы	13	49.249.784	28.035.362
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	34.998.027	41.258.744
Задолженность по займам газа	15	9.028.663	5.744.418
Налоги к уплате		416.741	1.229.797
Подходный налог к уплате		1.977.802	2.324.575
Авансы полученные	16	4.041.647	3.299.086
Прочие текущие обязательства	17	6.716.384	8.073.024
		171.651.149	123.688.745
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		731.819.081	682.312.312

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам



Кушеров Д.А.

Главный бухгалтер



Алтыбаева Т.К.

Директор департамента МСФО и управленческой отчетности



Тупенова Г.С.

Пояснительные примечания на страницах с 8 по 34 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2014 года	2013 года
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	18	173.062.689	149.395.193
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	19	(138.556.126)	(97.397.613)
Валовая прибыль		34.506.563	51.997.580
Общие и административные расходы	20	(10.060.828)	(8.411.957)
Прочие операционные доходы	21	4.165.631	2.531.347
Прочие операционные расходы	21	(3.924.351)	(1.786.481)
Прибыль от операционной деятельности		24.687.015	44.330.489
Финансовые доходы	22	953.979	697.211
Финансовые затраты	22	(9.207.151)	(3.379.666)
Доля в (убытке) / прибыли совместных предприятий	5	(38.296.701)	10.947.868
Убыток от выбытия дочерней организации		-	(8.256)
Отрицательная курсовая разница, нетто		(14.773.832)	(422.712)
(Убыток) / прибыль до налогообложения		(36.636.690)	52.164.934
Расходы по подоходному налогу	23	(7.237.516)	(8.406.348)
Чистый (убыток) / прибыль за период после налогообложения		(43.874.206)	43.758.586
Итого совокупный доход за период		(43.874.206)	43.758.586
Прочий совокупный доход		429.646	-
Доходы, возникающие при пересчёте отчетности зарубежных предприятий		429.646	-
Итого совокупный доход за период за вычетом налогов		(43.444.560)	43.758.586

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам



Кушеров Д.А.

Главный бухгалтер



Алтыбаева Т.К.

Директор департамента МСФО и управленческой отчетности



Тупенова Г.С.

Пояснительные примечания на страницах с 8 по 34 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2014 года	2013 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
(Убыток) / прибыль до налогообложения		(36.636.690)	52.164.934
Корректировки на:			
Износ и амортизацию		13.661.844	11.581.215
Финансовые затраты, нетто	22	8.253.172	2.682.455
Доля в убытке / (прибыли) совместных предприятий	5	38.296.701	(10.947.868)
Начисление резерва на расходы по транспортировке газа		20.479.137	1.238.150
Начисление резерва по неиспользованным отпускам и премиям сотрудникам		1.238.680	-
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности		315.865	162.803
Изменение в прочих резервах		(135.706)	-
Амортизация доходов будущих периодов		(958.470)	-
Амортизация жилищных компенсаций, выданных сотрудникам		179.800	-
Убыток от реализации основных средств и нематериальных активов		236.492	227.693
Отрицательная курсовая разница		19.239.173	765.080
Убыток по операциям займа газа		1.548.774	-
Обесценение основных средств		182.532	450.138
Обязательства по вознаграждениям работников		149.073	164.202
Убыток от выбытия дочерней организации		-	8.256
Сторнирование резерва на штраф за превышение лимита по отбору газа	20	-	(263.771)
Сторнирование резерва на штраф по корпоративному подходному налогу	20	-	(159.888)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		66.050.377	58.073.399
Изменение в товарно-материальных запасах		2.916.240	726.557
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности и прочих текущих активах		1.799.455	9.154.452
Изменение в авансах выданных		1.403.033	(1.639.948)
Изменение в налогах к возмещению		(3.536.463)	(230.162)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(9.826.761)	(7.713.062)
Изменение в задолженности по займам газа		3.395.673	(3.881.209)
Изменение в налогах к уплате		(813.056)	(734.355)
Изменение в авансах полученных		742.561	375.535
Изменение в прочих текущих обязательствах		(3.209.773)	(2.928.253)
Изменение в прочих долгосрочных обязательствах		(66.907)	29.371
Поступление денежных средств от операционной деятельности		58.854.379	51.232.325
Проценты уплаченные		(4.346.793)	(3.286.525)
Подходный налог уплаченный		(7.538.727)	(4.338.100)
Проценты, полученные по вкладам в банках		583.521	307.284
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		47.552.380	43.914.984

Пояснительные примечания на страницах с 8 по 34 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)**

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2014 года	2013 года
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Банковские вклады		(37.477.720)	(3.190.575)
Размещение денежных средств, ограниченных в использовании		(1.596.055)	1.280
Беспроцентные займы, предоставленные связанным сторонам		(15.900.879)	–
Беспроцентные займы, погашенные связанными сторонами		–	19.503.074
Приобретение основных средств и газовых активов		(15.510.912)	(18.234.445)
Приобретение нематериальных активов		(17.310)	–
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		420.043	–
Поступления от продажи дочерней организации		–	59.000
Выбытие денежных средств дочерней организации		–	(107.232)
Авансы, выданные за долгосрочные активы		(4.522.390)	(3.576.551)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(74.605.223)	(5.545.449)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по банковским займам		103.882.582	40.502.158
Погашение банковских займов		(62.740.573)	(51.350.084)
Распределение акционеру		–	(50.000)
Чистые денежные потоки, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности		41.142.009	(10.897.926)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		14.089.166	27.471.609
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	9	10.532.914	7.714.266
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	9	24.622.080	35.185.875

НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ:

Следующие значительные неденежные операции были исключены из промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств:

Передача трубопроводов

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа получила от АО «ФНБ Самрук-Казына» основные средства в доверительное управление, на общую сумму 6.791.631 тысяча тенге. 29 мая 2014 года Группа заключила договор доверительного управления газопроводами, находящимися в Западно-Казахстанской области, на сумму 3.823.518 тысячи тенге. Также Группой на безвозмездной основе были получены основные средства на сумму 197.852 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 197.591 тысяча тенге).

Кредиторская задолженность по поставке основных средств

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, поступление основных средств на сумму 2.020.137 тысяч тенге было профинансировано за счет увеличения кредиторской задолженности (За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 3.242.780 тысяч тенге).

Пояснительные примечания на страницах с 8 по 34 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)****НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ (продолжение)****Возврат заемного газа**

Задолженность по заемному газу по состоянию на 1 января 2014 года составляет 439.954 тысяч кубических метров на сумму 5.744.418 тысяч тенге. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группой было получено 712.340 тысяч кубических метров газа на сумму 17.817.131 тысяча тенге и произведен возврат газа в общем объеме 573.475 тысячи кубических метров, на сумму общую 14.343.816 тысяч тенге. С учетом пересчета справедливой стоимости газа задолженность на 30 июня 2014 года составляет 9.028.663 тысяч тенге в объеме 578.820 тысяч кубических метров.

Авансы, выданные за долгосрочные активы

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, поступления в основные средства в сумме 3.216.167 тысяч тенге были профинансированы посредством авансов, выданных в 2013 году (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 1.774.075 тысяч тенге посредством авансов, выданных в 2012 году).

Перевод товарно-материальных запасов

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, запасы на сумму 824.205 тысячу тенге были переведены в состав основных средств (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года: 5.018.589 тысяч тенге).

Обязательство по ликвидации газопроводов

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа признала активы по ликвидации скважин, газопроводов и восстановлению окружающей среды на общую сумму 858.094 тысячи тенге.

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам _____


Кучеров Д.А.

Главный бухгалтер _____


Altybaeva T.K.

Директор департамента МСФО и управленческой отчетности _____


Тупенова Г.С.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В
КАПИТАЛЕ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв по пересчёту иностранных валют	Нераспределённая прибыль	Итого капитал
На 1 января 2013 года (аудированные)	139.917.435	10.880.713	5.860	233.347.907	384.151.915
Чистая прибыль за период	-	-	-	43.758.586	43.758.586
Итого совокупный доход за период	-	-	-	43.758.586	43.758.586
Выпуск акций (Примечание 10)	4.094.220	(4.094.220)	-	-	-
Взнос со стороны акционера (Примечание 10)	-	583.154	-	-	583.154
Распределение акционеру (Примечание 10)	-	-	-	(50.000)	(50.000)
На 30 июня 2013 года (неаудированные)	144.011.655	7.369.647	5.860	277.056.493	428.443.655
На 1 января 2014 года (аудированные)	144.011.655	7.369.647	154.457	283.100.106	434.635.865
Чистый убыток за период	-	-	-	(43.874.206)	(43.874.206)
Пересчет иностранных валют	-	-	429.646	-	429.646
Итого совокупный доход за период	-	-	429.646	(43.874.206)	(43.444.560)
Выпуск акций (Примечание 10)	12.145.330	(3.823.518)	-	-	8.321.812
Взнос со стороны акционера (Примечание 10)	-	10.615.149	-	-	10.615.149
Распределение акционеру	-	-	-	(8.321.812)	(8.321.812)
На 30 июня 2014 года (неаудированные)	156.156.985	14.161.278	584.103	230.904.088	401.806.454

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам _____


Кузнецов Д.А.

Главный бухгалтер _____


Алтыбаева Т.К.

Директор департамента МСФО и управленческой отчетности _____


Тутенева Г.С.

Пояснительные примечания на страницах с 8 по 34 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ**Группа**

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность АО «КазТрансГаз» (далее «Компания» или «КТГ») и его дочерних организаций (совместно именуемые «Группа»).

КТГ является акционерным обществом, учрежденным на основании Постановления Правительства Республики Казахстан (далее «Правительство») № 173 от 5 февраля 2000 года и зарегистрированным в форме закрытого акционерного общества 13 марта 2000 года. 9 июня 2004 года Компания была перерегистрирована в акционерное общество в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Головной офис Группы находится по адресу Республика Казахстан, г. Астана, пр. Кабанбай Батыра, 19.

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее «КазМунайГаз») является единственным акционером КТГ. Единственным акционером КазМунайГаз является Правительство в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына») и все дочерние организации «КазМунайГаз» и «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы (*Примечание 24*).

В соответствии с Постановлением Правительства РК № 914 от 5 июля 2012 года акционерное общество «КазТрансГаз» определено национальным оператором в сфере газа и газоснабжения. Основной задачей Группы в качестве национального оператора является обеспечение внутренних потребностей Казахстана в товарном газе.

Основные направления деятельности Группы также включают следующее:

- управление инвестиционной деятельностью для общего развития газотранспортных систем магистральных трубопроводов в Казахстане;
- управление инвестиционной деятельностью для разработки газовых месторождений в Казахстане;
- предоставление консультационных услуг по исследованию и разработке проектов в газовой промышленности;
- реализация газа на зарубежных и местных рынках;
- участие в программе разработки и внедрения государственной программы развития газовой промышленности.

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Заместителем генерального директора по экономике и финансам, Главным бухгалтером и Директором департамента МСФО и управленческой отчетности Компании 22 июля 2014 года.

Разведка и добыча углеводородов

В декабре 2000 года Группа подписала Контракт с Агентством Республики Казахстан по инвестициям на осуществление работ по разведке и добыче углеводородов на территориях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, а также блоках XXXIII-48, XXXIII-49, XXXIV-49, XXXIV-50, XXXIV-51, XXXV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты и Кумырлы, Жамбылская область, Южный Казахстан (далее «Контракт по разведке и добыче углеводородов»). Срок действия Контракта по разведке и добыче углеводородов составляет 31 год. В ноябре 2003 года Группа начала добычу и реализацию газа на месторождении Амангельды.

По условиям Контракта по разведке и добыче углеводородов Группа имеет право отказаться от любой из своих контрактных территорий в случае, если коммерчески рентабельные запасы углеводородов не будут обнаружены.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)****Договор между ИЦА и Правительством**

АО «Интергаз Центральная Азия» (далее «ИЦА»), которое является 100%-ной дочерней организацией Компании, управляет сетью магистральных газопроводов в Республике Казахстан в соответствии с Договором, подписанным между ИЦА и Правительством (далее «Договор» или «Договор Концессии»). ИЦА получило долю в Договоре от предшествующего оператора в 2000 году. В соответствии с Договором ИЦА обязано управлять и обслуживать сеть магистральных газопроводов до 14 июня 2017 года, с возможным продлением срока ещё на 10 лет, после чего они должны быть переданы Правительству.

31 мая 2012 года ИЦА получило письмо от Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан (далее «Комитет») о досрочном прекращении Договора с предложением подписать договор доверительного управления до 1 января 2013 года. Досрочное прекращение Договора инициировано Комитетом с будущим намерением передать в собственность Группы активы по Договору в 2012 через Самрук-Казына. В ответ КазМунайГаз сообщил, что расторжение Договора считает преждевременным, так как любые изменения и дополнения в Договор должны быть согласованы с зарубежными кредиторами. В настоящее время Руководство ведет переговоры с зарубежными кредиторами на получение одобрения на расторжение Договора.

Кроме того, 30 июля 2012 года Комитет и ИЦА подписали дополнение к Договору Концессии в отношении расходов по Договору за 2011 и 2012 годы.

Дочерние предприятия

По состоянию на 30 июня 2014 года и 31 декабря 2013 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включённых в промежуточную консолидированную финансовую отчетность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка, продажа и хранение газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ Аймак»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии	100%	100%
АО «КазТрансГаз Алматы» («КТГ Алматы»)	Казахстан	Продажа и распределение газа	100%	100%
АО «КазТрансГаз Тбилиси» (КТГ Тбилиси»)	Грузия	Продажа и распределение газа	100%	100%
ТОО «КазТрансГаз Онимдеры» (КТГ Онимдеры»)	Казахстан	Очистка газа	100%	100%
ТОО «Амангельды Газ» («АГ»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
«Интергаз Файнэнс Б.В.» («ИФБВ»)	Нидерланды	Выпуск еврооблигаций (привлечение средств)	100%	100%
АО «АктауГазСервис» («АГС»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии	100%	–
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГПБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ОсОО «КырКазГаз» («ККТ»)	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация участка магистрального газопровода «Бухарский газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	50%	50%

В соответствии с решением городского суда г. Кутанси от 16 марта 2009 года, Группа потеряла контроль над своей дочерней организацией «КТГ Тбилиси». Консолидация данной дочерней организации прекращена с даты потери контроля.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 года, была подготовлена в соответствии с МСФО 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

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

Пересчет иностранных валют

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

При подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы использовались следующие обменные курсы доллара США по отношению к тенге:

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

3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ГРУППЫ**Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые примененные Группой**

Принципы учета, принятые при подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой финансовой отчетности Группы за год, завершившийся 31 декабря 2013 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу на 1 января 2014 года.

Характер и влияние нового стандарта/поправки описано ниже:

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

Данные поправки предусматривают исключение в отношении требования о консолидации для организаций, удовлетворяющих определению инвестиционной компании согласно МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Согласно исключению в отношении консолидации инвестиционные компании должны учитывать свои дочерние компании по справедливой стоимости через консолидированный отчет о совокупном доходе. Поправки не оказали влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку ни одна из организаций Группы не удовлетворяет критериям классификации в качестве инвестиционной компании согласно МСФО (IFRS) 10.

«Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств» – Поправки к МСФО (IAS) 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 сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

Данные поправки предусматривают освобождение от прекращения учета хеджирования при условии, что новация производного инструмента, обозначенного как инструмент хеджирования, удовлетворяет определенным критериям. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы, поскольку Группа не осуществляла новацию своих производных инструментов в течение отчетного или предыдущего периодов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ГРУППЫ (продолжение)**

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые примененные Группой (продолжение)

«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 сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Разъяснение КРМФО 21 – «Обязательные платежи»

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 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, МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»), либо штрафами или иными взысканиями, налагаемыми за нарушение законодательства.

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 сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

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

Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу

Ниже приводятся стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы. В список включены выпущенные стандарты и интерпретации, которые, с точки зрения Группы, окажут влияние на раскрытие информации, финансовое положение или финансовые результаты деятельности в случае применения в будущем. Группа 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 отчетных 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 учет 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 консолидированную финансовую отчетность Группы будет незначительным. Для представления завершенной картины, Группа оценит влияние этого стандарта на суммы в консолидированной финансовой отчетности в увязке с другими этапами проекта после их публикации.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ГРУППЫ (продолжение)**Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)***Интерпретация IFRIC 21 «Обязательные платежи»*

В Интерпретации IFRIC 21 разъясняется, что компания признает 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 Группы. Интерпретация IFRIC 21 вступает в силу для годовых отчетных 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 отчетных 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 консолидированную финансовую отчетность Группы:

- 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 отчетность и информация по сегментам в части общих сумм активов и обязательств».

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