

**АО «Интергаз Центральная Азия»**

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность (неаудировано)

*По состоянию на и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011г.*

Стр.

**Отчет по обзору промежуточной сокращенной финансовой отчетности***Промежуточная сокращенная финансовая отчетность (неаудировано)*

Промежуточный отчет о финансовом положении.....	1
Промежуточный отчет о совокупном доходе (неаудировано) .....	2
Промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудировано) .....	3-4
Промежуточный отчет об изменениях в капитале (неаудировано) .....	5
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудировано).....	6-22

## ОТЧЁТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРА ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционеру АО «Интергаз Центральная Азия»:

### *Введение*

Мы провели обзор прилагаемой промежуточной сокращенной финансовой отчетности АО «Интергаз Центральная Азия» (далее по тексту - «Компания») по состоянию на 30 июня 2011г., которая состоит из промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2011 г., а также соответствующих промежуточных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Ответственность за подготовку и представление настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с МСБУ (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее «МСБУ (IAS) 34») несет руководство Компании. Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании проведенного нами обзора.

### *Объем проверки*

Мы провели обзор в соответствии с Международным стандартом по оказанию услуг по обзору 2410 «Обзор промежуточной финансовой информации, осуществляемый независимым аудитором организации». Обзор промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзором. Объем процедур, выполняемых в рамках обзора, 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 аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

**Вывод**

На основании нашего обзора мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная финансовая отчетность АО «Интергаз Центральная Азия» не была подготовлена во всех существенных аспектах, в соответствии с МСБУ (IAS) 34.

*Ernst & Young LLP*



Гульмира Турмагамбетова  
Аудитор / И.о. Генерального директора  
ТОО «Эрнст энд Янг»



Квалификационное свидетельство  
аудитора No. 0000374 от 21 февраля  
1998 года



20 июля 2011

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2011 г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Нематериальные активы		1.668.800	1.874.736
Основные средства	4	217.098.240	214.826.472
Долгосрочная часть беспроцентных займов связанным сторонам	23	7.179.328	6.944.601
Авансы выданные	5	9.213.258	6.714.287
		<b>235.159.626</b>	<b>230.360.096</b>
<b>Текущие активы</b>			
Товарно-материальные запасы	6	9.766.207	11.258.245
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	12.782.644	11.799.933
Краткосрочная часть беспроцентных займов связанным сторонам	23	9.101.438	9.101.438
Авансы выданные		420.685	93.396
Налоги к возмещению	8	1.336.827	3.082.622
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		2.857.414	–
Краткосрочные банковские вклады	9	33.765.464	44.225.129
Денежные средства и их эквиваленты	10	11.870.590	25.125.602
		<b>81.901.269</b>	<b>104.686.365</b>
<b>ИТОГО АКТИВОВ</b>		<b>317.060.895</b>	<b>335.046.461</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	11	2.283.750	2.283.750
Нераспределенная прибыль		180.168.981	191.098.460
		<b>182.452.731</b>	<b>193.382.210</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочный заем от связанной стороны	12	78.296.881	78.871.554
Долгосрочные банковские займы	13	4.058.905	4.779.018
Обязательства по вознаграждению работникам Договора финансовых гарантий	14	463.943	–
Доходы будущих периодов		83.663	111.359
Доходы будущих периодов		354.978	373.342
Обязательства по отсроченному подоходному налогу		13.450.346	11.546.942
		<b>96.708.716</b>	<b>95.682.215</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Краткосрочные банковские займы	13	1.334.733	1.347.199
Краткосрочный заем от связанной стороны	12	26.148.519	26.322.508
Вознаграждение к выплате по займам от связанной стороны	12	1.037.769	941.336
Беспроцентный заем от связанной стороны	23	3.013.517	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	4.208.446	13.430.503
Корпоративный подоходный налог к уплате		–	294.296
Налоги к уплате		49.705	310.634
Обязательства по вознаграждению работникам	14	42.363	–
Прочие текущие обязательства	16	2.064.396	3.335.560
		<b>37.899.448</b>	<b>45.982.036</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>317.060.895</b>	<b>335.046.461</b>

Пояснительные примечания на страницах с 6 по 22 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Главный бухгалтер



**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2011 г (неаудировано)	2010 г (неаудировано)
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	17	48.416.932	69.552.242
Себестоимость реализованной продукции и услуг	18	(25.054.667)	(25.570.348)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>23.362.265</b>	<b>43.981.894</b>
Административные расходы	19	(3.453.952)	(5.415.600)
Прочие операционные расходы		(34.186)	(21.948)
Прочие операционные доходы		462.771	280.582
<b>Доход от операционной деятельности</b>		<b>20.336.898</b>	<b>38.824.928</b>
<b>Прочие доходы / (расходы)</b>			
Положительная курсовая разница, нетто		468.170	347.397
Финансовые затраты	20	(3.973.405)	(4.213.938)
Финансовые доходы	21	1.876.659	2.226.775
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>18.708.322</b>	<b>37.185.162</b>
Расходы по подоходному налогу	22	(3.805.725)	(7.068.820)
<b>Прибыль за период</b>		<b>14.902.597</b>	<b>30.116.342</b>
<b>Итого совокупный доход за период, до за вычетом налога</b>		<b>14.902.597</b>	<b>30.116.342</b>

*Пояснительные примечания на страницах с 6 по 22 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.*

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Главный бухгалтер



*Н.З. Зарипов*

*Садвокасова А.М.*

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2011 г (неаудировано)	2010 г (неаудировано)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения:		18.708.322	37.185.162
<b>Корректировки на:</b>			
Износ и амортизацию		8.591.017	7.248.750
Финансовые затраты, нетто	20, 21	2.096.746	1.987.163
Убыток от выбытия основных средств		8.517	-
Нереализованную положительную курсовую разницу		(667.526)	(1.131.512)
Доход от безвозмездно полученных активов		(18.364)	-
Обязательства по вознаграждению работникам	14	506.306	-
<b>Доход от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>29.225.018</b>	<b>45.289.563</b>
Изменения в долгосрочной дебиторской задолженности		-	214.627
Изменения в товарно-материальных запасах		4.236.748	(2.789.206)
Изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности		(982.711)	(12.310.122)
Изменения в авансах выданных		(327.289)	(517.597)
Изменения в налогах к возмещению		1.745.795	194.690
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности		(10.888.164)	(2.283.304)
Изменения в налогах к уплате		(242.877)	(128.898)
Изменения в прочих обязательствах		(1.289.528)	(329.742)
<b>Поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>21.476.992</b>	<b>27.340.011</b>
Проценты уплаченные		(3.807.322)	(3.518.194)
Подходный налог уплаченный		(5.072.083)	(3.737.724)
Проценты полученные		1.590.522	2.020.239
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>14.188.109</b>	<b>22.104.332</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Изменения в банковских депозитах сроком более 1 года		-	(34.301.583)
Изменения в банковских депозитах сроком более трёх месяцев менее 1 года		10.479.879	14.232.890
Беспроцентные займы, предоставленные связанным сторонам		-	(46.438)
Погашение беспроцентных займов связанными сторонами		3.500	-
Приобретение основных средств		(6.290.069)	(6.652.960)
Поступление от продажи основных средств		-	6
Приобретение нематериальных активов		-	(38.734)
Авансы, выданные за долгосрочные активы		(4.920.990)	(3.678.792)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(727.680)</b>	<b>(30.485.611)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Дивиденды выплаченные		(25.832.076)	-
Погашения по краткосрочным займам банков		(657.929)	(663.559)
<b>Чистое использование денежных потоков в финансовой деятельности</b>		<b>(26.490.005)</b>	<b>(663.559)</b>
<b>Чистое увеличение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>(13.029.576)</b>	<b>(9.044.838)</b>
Курсовая разница на денежные средства и их эквиваленты, нетто		(225.436)	30.245
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>25.125.602</b>	<b>16.430.547</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>11.870.590</b>	<b>7.415.954</b>

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)****НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ:**

Неденежные операции сделки, включая следующие, были исключены из промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств:

**Кредиторская задолженность за поставку долгосрочных активов**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, поступления в основные средства на сумму 1.666.107 тысяч тенге были профинансированы увеличением кредиторской задолженности (30 июня 2010 года: 2.512.851 тысяча тенге).

**Авансы, выданные за долгосрочные активы**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, поступления в основные средства в сумме 2.422.019 тысяч тенге были профинансированы посредством авансов выданных в 2010 году (30 июня 2010 года: 623.296 тысяч тенге).

**Безвозмездно полученные основные средства**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, Компания получила основные средства на сумму 18.364 тысячи тенге (30 июня 2010 года: ноль).

**Перевод товарно-материальных запасов**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, запасы на сумму 268.807 тысяч тенге были переведены в состав основных средств (30 июня 2010 года: ноль).

**Беспроцентный займ, предоставленный связанной стороной**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, поступление газа на сумму 3.013.517 тысяч тенге было профинансировано посредством беспроцентного займа, предоставленного связанной стороной (30 июня 2010 года: ноль).

*Пояснительные примечания на страницах с 6 по 22 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.*

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Главный бухгалтер



*Х.З. Шарипов*  
Х.З. Шарипов Н.З.

*А.М. Садвокасова*  
Садвокасова А.М.



**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2010 года (аудировано)	2.283.750	166.634.309	<b>168.918.059</b>
Чистая прибыль за период	–	30.116.342	<b>30.116.342</b>
На 30 июня 2010 года (неаудировано)	2.283.750	196.750.651	<b>199.034.401</b>
На 1 января 2011 года (аудировано)	2.283.750	191.098.460	<b>193.382.210</b>
Чистая прибыль за период	–	14.902.597	<b>14.902.597</b>
Дивиденды по простым акциям (Примечание 11)	–	(25.482.134)	<b>(25.482.134)</b>
Дивиденды по привилегированным акциям (Примечание 11)	–	(349.942)	<b>(349.942)</b>
На 30 июня 2011 года (неаудировано)	<b>2.283.750</b>	<b>180.168.981</b>	<b>182.452.731</b>

*Пояснительные примечания на страницах с 6 по 22 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.*

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Главный бухгалтер



## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года

---

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Интергаз Центральная Азия» (далее «Компания») создано в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания была зарегистрирована 1 июля 1997 года в форме закрытого акционерного общества. 28 января 2005 года, в соответствии с законодательными требованиями, Компания была перерегистрирована в акционерное общество в соответствии с требованиями законодательства.

Согласно Постановления Республики Казахстан № 362 от 28 апреля 2010 года АО «КазТрансГаз» приобрел у своего дочернего предприятия «Интергаз Интернэшнл БВ» 100% пакет акций Компании. Таким образом, на основании выписки реестра о держателях акций, с 14 мая 2010 года 100% пакет акций Компании принадлежит единственному акционеру АО «КазТрансГаз» («Акционер»), созданному в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее «КазМунайГаз») является единственным акционером АО «КазТрансГаз». Единственным акционером «КазМунайГаз» является Правительство Республики Казахстан («Правительство») в лице АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук – Казына» («Самрук-Казына»).

Основным направлением деятельности Компании является транспортировка, реализация и хранение природного газа. Компания управляет сетью магистральных газопроводов в Республике Казахстан в соответствии с условиями Договора между Компанией и Правительством («Договор»). Компания получила свою долю в Договоре от предшествующего оператора в 2000 году. По условиям Договора Компания обязана управлять и обслуживать сеть магистральных газопроводов до 14 июня 2017 года, с возможных продлением срока еще на десять лет, после чего они должны быть переданы Правительству.

Головной офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, ул. Кабанбай батыра 19.

Прилагаемая финансовая отчетность была утверждена к выпуску Заместителем генерального директора по экономике и финансам и Главным бухгалтером Компании 20 июля 2011 года.

### 2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета №34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ 34»).

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2010 года.

#### Курсы обмена

Официальный курс тенге к доллару США на 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года составлял 146,25 и 147,40 тенге за 1 доллар США, соответственно.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

За исключением указанного ниже, учетная политика, применяемая при подготовке данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствует той, которая использовалась при подготовке годовой финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, за исключением принятия новых стандартов и интерпретаций по состоянию на 1 января 2011 года, как описано далее:

#### **Вознаграждения работникам**

Компания предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения после выхода на пенсию в соответствии с Коллективным договором о социальной поддержке работников, утвержденным Генеральным Директором и Советом Директоров. Положение, в частности, предусматривает выплату пособий к праздничным дням; пособий в связи со смертью пенсионера или его супруги/супруга; материальную помощь на оздоровление и стоимость путевки в санаторий. Право на получение данных выплат обычно зависит от окончания минимального срока службы.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчете пенсионных планов с установленным вознаграждением по окончании трудовой деятельности. Возникающие в течение года актуарные прибыли и убытки отражаются в составе прочих операционных доходов и расходов. Для этой цели актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта разниц между актуарными предположениями и фактическими данными. Прочие изменения признаются в текущем периоде, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние кадровых сокращений или осуществленных расчетов.

Наиболее существенные предположения, использованные в учете пенсионных обязательств, - это ставка дисконта и предположения смертности. Ставка дисконта используется для определения чистой приведенной стоимости будущих обязательств, и каждый год отмена дисконта по таким обязательствам отражается в отдельном отчете о прибылях и убытках как процентные расходы. Предположение о смертности используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведенной стоимости обязательств.

Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчете пенсионных планов с установленными выплатами.

Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

#### **Изменения в учетной политике**

*Поправка к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».* Совет по МСФО опубликовал поправку к МСФО (IAS) 24, разъясняющую определение связанной стороны. Новое определение подчеркивает симметричность отношений связанных сторон и разъясняет обстоятельства, при которых определение лица и старший руководящий персонал влияют на отношения компании со связанными сторонами. Во-вторых, поправка предусматривает исключение из общих требований к раскрытию информации о связанных сторонах для сделок с государством и компаниями, находящимися под контролем, совместным контролем или существенным влиянием того же государства, что и компания-составитель отчетности. Принятие данной поправки не оказало влияния на финансовое положение и финансовые результаты Компании.

*Поправка к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации».* Поправка вносит изменения в определение финансового обязательства в МСФО (IAS) 32, которые позволяют компании классифицировать выпуски прав на акции, а также определенные опционы и warrants в качестве долевых инструментов. Поправка применяется в том случае, если такие права предоставляются на пропорциональной основе всем владельцам одного и того же класса производных долевых инструментов компании с целью приобретения фиксированного количества собственных долевых инструментов компании за фиксированную сумму в любой валюте. Принятие данной поправки не оказало влияния на финансовое положение и финансовые результаты Компании.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА (продолжение)

#### Изменения в учетной политике (продолжение)

*Поправка к Интерпретации IFRIC 14 «Предоплаты в отношении требований о минимальном финансировании».* Поправка исключает имевшие место нежелательные последствия в ситуации, когда в отношении компании применяются требования о минимальном финансировании и она осуществляет предоплату соответствующих взносов для выполнения этих требований. Согласно поправке, осуществленная компанией предоплата стоимости будущих услуг может признаваться в качестве пенсионного актива. В Казахстане требования о минимальном финансировании не установлены, и следовательно, Компания не является объектом таких требований. Поэтому, принятие поправки к интерпретации не оказало влияние на финансовое положение и на финансовые результаты деятельности Компании.

*Усовершенствования МСФО (опубликованные в мае 2010 г.).* В мае 2010 г. Совет по МСФО выпустил третий комплект поправок к своим стандартам, главным образом, с целью устранения несоответствий и формулировок. В отношении каждого стандарта существуют отдельные переходные положения. Применение поправок, перечисленных ниже, привело к изменению учетной политики, но не оказало влияние на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

*Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса»* внесла изменения в методы оценки неконтрольной доли участия. Согласно поправке только те компоненты неконтрольных долей участия, которые являются долями участия, предоставляющими в настоящий момент своим владельцам право на пропорциональную долю в чистых активах Компании в случае ее ликвидации, могут оцениваться по справедливой стоимости или по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании, относящейся на такие доли участия. Все прочие компоненты оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения.

*Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: Раскрытие информации»* должна упростить требования к раскрытию информации благодаря сокращению объема информации, раскрываемой в отношении удерживаемого обеспечения, и усовершенствованию раскрываемой информации путем предоставления описательной информации для раскрытия количественной информации в соответствующем контексте.

*Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»* разъясняет, что анализ каждого компонента прочего совокупного дохода может быть представлен либо в отчете об изменениях в капитале, либо в примечаниях к финансовой отчетности.

*Поправка к МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»* вводит дополнительные требования к раскрытию информации в отношении справедливой стоимости и изменений в классификации финансовых активов, а также в отношении изменений условных активов и обязательств в промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Прочие поправки, внесенные в приведенные ниже стандарты в рамках проекта «Усовершенствования МСФО», не оказали влияния на учетную политику, финансовое положение и финансовые результаты деятельности Компании:

*МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса»* - Разъяснение того, что условное вознаграждение, обусловленное сделкой по объединению бизнеса, совершенной до принятия МСФО (IFRS) 3 (в редакции 2008 г.), учитывается согласно МСФО (IFRS) 3 (в редакции 2005 г.);

*МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса»* - Незаменяемые или добровольно заменяемые вознаграждения с выплатами, основанными на акциях, и их учет в рамках сделки по объединению бизнеса;

*МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность»* - Применение переходных требований МСФО (IAS) 27 (в редакции 2008 г.) в отношении сопутствующих поправок в отношении к некоторым другим стандартам в составе МСФО;

*Интерпретация IFRIC 13 «Программы, направленные на поддержание лояльности клиентов»* - При определении справедливой стоимости бонусных единиц, не участвующим в программе, направленной на поддержание лояльности.

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

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение в основных средствах за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость:</b>								
1 января 2011 года (аудировано)	785.757	23.542.533	125.766.281	106.160.227	5.458.205	5.006.884	6.746.954	273.466.841
Поступления	–	–	–	89.384	212.492	1.455	10.362.035	10.665.366
Переводы	–	261.562	92.616	988.091	–	(890.378)	(451.891)	–
Выбытия	–	–	–	(16.232)	–	(8.317)	–	(24.549)
30 июня 2011 года (неаудировано)	785.757	23.804.095	125.858.897	107.221.470	5.670.697	4.109.644	16.657.098	284.107.658
<b>Накопленный износ:</b>								
1 января 2011 года (аудировано)	–	2.397.509	21.219.379	30.018.440	3.005.992	1.999.049	–	58.640.369
Отчисления за период	–	506.155	2.798.673	4.552.995	305.204	222.054	–	8.385.081
Выбытия	–	–	–	(9.661)	–	(6.371)	–	(16.032)
30 июня 2011 года (неаудировано)	–	2.903.664	24.018.052	34.561.774	3.311.196	2.214.732	–	67.009.418
<b>Остаточная стоимость:</b>								
31 декабря 2010 года (аудировано)	785.757	21.145.024	104.546.902	76.141.787	2.452.213	3.007.835	6.746.954	214.826.472
30 июня 2011 года (неаудировано)	785.757	20.900.431	101.840.845	72.659.696	2.359.501	1.894.912	16.657.098	217.098.240

Поступления в незавершенное строительство в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, представляют собой строительство и развитие турбокомпрессорного цеха №4 КС «Мака́т» на сумму 4.704.928 тысяч тенге; капитальный ремонт газоперекачивающих агрегатов на сумму 1.911.334 тысячи тенге; капитальный ремонт и модернизация ГМК КС «Акы́ртобе» на сумму 697.222 тысячи тенге; огневые работы и замена дефектных труб на сумму 391.743 тысячи тенге; строительство сети ультрокоротковолновой радиосвязи на газопроводе БГР-ТБА и Газли-Чимкент на сумму 326,495 тысяч тенге; капитальный ремонт газопровода-отвода в п.Качар на сумму 307.419 тысяч тенге и строительство промбазы Алматинского ЛПУ на сумму 307.223 тысячи тенге.

### 5. АВАНСЫ ВЫДАВАННЫЕ

На 30 июня 2011 года, авансы выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, включали аванс в сумме 4.709.136 тысяч тенге (31 декабря 2010 года: ноль), выданный ТОО «Электрохимзащита» за работы по восстановлению электротехнических средств и оборудования; аванс на сумму 3.942.932 тысячи тенге выданный «Компания «МунайГазИнжиниринг» за строительство турбокомпрессорной цеха №4 КС «Мака́т» и аванс на сумму 398.843 тысячи тенге (31 декабря 2010 года: 542.377 тысяч тенге) выданный «Сервисному Центру «КазТурбоРемонт» за капитальный ремонт газоперекачивающего агрегата.

### 6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011 г. (неаудировано)	31 декабря 2010 г. (аудировано)
Сырье и материалы	6.897.091	7.150.789
Газ	2.938.798	4.177.138
	9.835.889	11.327.927
Минус: резерв на устаревшие товарно-материальные запасы	(69.682)	(69.682)
	9.766.207	11.258.245

Сырье и материалы, в основном, состоят из запасных частей для обслуживания газотранспортной системы, метанола и смазочных материалов для использования при транспортировке газа, оборудования и товаров для внутреннего потребления. Газ включает топливный газ.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011 г. (неаудировано)	31 декабря 2010 г. (аудировано)
Клиенты по транзиту газа	6.589.225	9.986.242
Связанные стороны (Примечание 23)	6.218.444	1.831.024
Заказчики-резиденты (местный рынок)	152.967	201.995
Прочее	171.748	130.412
	13.132.384	12.149.673
Минус: резерв по сомнительным долгам	(349.740)	(349.740)
	12.782.644	11.799.933

На 30 июня 2011 года дебиторская задолженность клиентов по транзиту газа включала задолженность «Газпрома» в сумме 6.285.368 тысяч тенге (31 декабря 2010 года: 9.679.996 тысяч тенге), которая выражена в долларах США.

### 8. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011 г. (неаудировано)	31 декабря 2010 г. (аудировано)
НДС к получению	1.221.941	3.131.657
Прочее	278.049	114.128
	1.499.990	3.245.785
Минус резерв по налогам к возмещению	(163.163)	(163.163)
	1.336.827	3.082.622

### 9. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011 г. (неаудировано)	31 декабря 2010 г. (аудировано)
Банковские вклады в долларах США со сроком более трех месяцев и менее одного года	28.596.714	31.819.441
Банковские вклады в тенге со сроком более трех месяцев и менее одного года	5.168.750	12.405.688
	33.765.464	44.225.129

Банковские вклады включают в себя капитализированное вознаграждение в сумме 1.524.386 тысяч тенге (в 2010 году: 1.527.648 тысяч тенге). По банковским вкладам начисляются проценты по ставкам от 5,5% до 9 % в год.

### 10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011 г. (неаудировано)	31 декабря 2010 г. (аудировано)
Банковские счета в тенге	7.543.949	5.118.394
Банковские счета в долларах США	4.310.679	10.179.224
Наличность в кассе	13.051	9.849
Банковские счета в рублях	2.911	206
Вклады в долларах США	–	9.817.929
Вклады в тенге	–	–
	11.870.590	25.125.602

По текущим счетам начисляется вознаграждение по ставкам 0,2%-4% в год.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 11. КАПИТАЛ

На 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года объявленный, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоял из 3.003.750 простых голосующих акций и 41.250 привилегированных неголосующих акций, на сумму 2.252.812 тысяч тенге и 30.938 тысяч тенге, соответственно.

Дивиденды по акциям Компании выплачиваются деньгами или ценными бумагами Компании. Акционер принимает решение о выплате дивидендов. Минимальный годовой дивиденд по привилегированным акциям составляет 1% от их номинальной стоимости. Компания выплачивает дополнительные дивиденды по привилегированным акциям с тем, чтобы общий размер дивиденда по привилегированным акциям равнялся дивиденду по простым акциям за этот же период. Дивиденды не выплачиваются в случаях, если (а) Компания имеет отрицательный размер собственного капитала, (б) Компания становится неплатежеспособной, или (в) суд или Акционер приняли решение о ликвидации Компании. Акционер имеет право принять решение о невыплате дивидендов по акциям Компании с обязательным опубликованием его в печатном издании в течение десяти дней со дня принятия решения.

Решением Акционера от 20 мая 2011 года утвержден порядок распределения чистого дохода Компании за 2010 год в сумме 8.483,44 тенге за привилегированную и простую акции (30 июня 2010 года.: ноль). 17 июня 2011 года Компания произвела оплату дивидендов по простым и привилегированным акциям на сумму 25.832.076 тысяч тенге.

### 12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ

На 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года долгосрочные займы от связанной стороны представлены следующим образом:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	30 июня 2011 г.		31 декабря 2010 г.	
				В долларах США	В тысячах тенге	В долларах США	В тысячах тенге
Интергаз Файнанс Б.В.	11 ноября 2004	4 ноября 2011	7,75%	178.948.000	26.171.145	178.948.000	26.376.935
Интергаз Файнанс Б.В.	14 мая 2007	14 мая 2017	7,16%	540.000.000	78.975.000	540.000.000	79.596.000
					105.146.145		
Минус неамортизированные затраты по сделке					(700.745)		(778.873)
					104.445.400		105.194.062
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев					(26.148.519)		(26.322.508)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>					<b>78.296.881</b>		<b>78.871.554</b>

В ноябре 2004 года и в мае 2007 года Компания получила долгосрочные займы от «Интергаз Файнанс Б.В.», дочерней организации АО «КазТрансГаз» в размере 250.000.000 долларов США и 600.000.000 долларов США, соответственно.

Сумма займа, подлежащего погашению в ноябре 2011 года, составляет 178.948.000 долларов США и в мае 2017 года 540.000.000 долларов США.

На 30 июня 2011 года вознаграждение к уплате по данным долгосрочным займам составило 1.037.769 тысяч тенге (на 31 декабря 2010 года: 941.336 тысяч тенге).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

На 30 июня 2011 и 31 декабря 2010 года банковские займы представлены следующим образом:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	2011		2010	
				В долларах США	В тысячах тенге	В долларах США	В тысячах тенге
АО «Ситибанк Казахстан» # 1	21-окт 2005	15-авг 2012	ЛИБОР + 1,75%	2.448.282	358.061	3.264.376	481.169
АО «ДБ HSBC Банк Казахстан» # 1	21-окт 2005	15-авг 2012	ЛИБОР + 1,75%	2.448.282	358.061	3.264.376	481.169
«HSBC Bank PLC»	30-окт 2005	30-мар-2017	ЛИБОР + 0,30%	34.643.282	5.066.581	37.530.222	5.531.955
					5.782.703		6.494.293
Вознаграждение к уплате					12.888		14.960
Минус неамортизированные затраты по сделкам					(401.953)		(383.036)
					5.393.638		6.126.217
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев					(1.334.733)		(1.347.199)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев					4.058.905		4.779.018

Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011 г. (неаудировано)	31 декабря 2010 г. (аудировано)
От 1 года до 2 лет	959.945	1.223.717
От 2 до 3 лет	774.740	790.067
От 3 до 4 лет	774.740	790.067
От 4 до 5 лет	774.740	790.067
Свыше 5 лет	774.740	1.185.100
	4.058.905	4.779.018



## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 14. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЮ РАБОТНИКАМ

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, Компания подписала Коллективный договор о социальной поддержке работников в соответствии с которым Компания предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения после выхода на пенсию.

Выплаты работникам рассматриваются как прочие долгосрочные выплаты работникам. Право на получение данных выплат обычно зависит от окончания минимального срока службы. Ожидаемая стоимость данных выплат начисляется в течение срока службы с использованием учетной методологии, аналогичной той, которая используется для плана с установленными выплатами. Эти вознаграждения не обеспечены фондами.

Изменения в обязательствах по выплате пособий с установленными выплатами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011 г. (неаудировано)	31 декабря 2010 г. (аудировано)
Текущая стоимость обязательств по выплате пособий с установленными выплатами на начало года	—	—
Стоимость текущих услуг	472.445	—
Амортизация дисконта	33.861	—
Текущая стоимость Определенных обязательств по вознаграждению на конец года	506.306	—
Минус: краткосрочная часть текущей стоимости определенных обязательств по вознаграждению	(42.363)	—
<b>Долгосрочная часть текущей стоимости обязательства по выплате пособий с установленными выплатами</b>	<b>463.943</b>	<b>—</b>

Суммы признанные в промежуточном отчете о финансовом положении и промежуточном отчете о прибылях и убытках представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011 г. (неаудировано)	31 декабря 2010 г. (аудировано)
Текущая стоимость обязательства по выплате пособий с установленными выплатами на конец года	506.306	—
<b>Чистая задолженность</b>	<b>506.306</b>	<b>—</b>
Расходы по текущим услугам	472.445	—
Амортизация дисконта	33.861	—
<b>Расходы, признанные в текущем периоде</b>	<b>506.306</b>	<b>—</b>

Стоимость текущих услуг включена в состав себестоимости реализованной продукции и административных расходов.

Основные актуарные допущения, использованные в расчетах обязательств по вознаграждению, представлены следующим образом

Ставка дисконтирования	8%
Будущее увеличение заработной платы	7%
Уровень смертности	16%

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011 г. (неаудировано)	31 декабря 2010 г. (аудировано)
Задолженность за приобретенный газ:		
Перед третьими сторонами	495.309	–
Перед связанными сторонами (Примечание 23)	110.526	1.941.923
	<b>605.835</b>	<b>1.941.923</b>
Задолженность за полученные активы и услуги:		
Перед третьими сторонами	2.987.277	11.022.660
Перед связанными сторонами (Примечание 23)	615.334	465.920
	<b>3.602.611</b>	<b>11.488.580</b>
	<b>4.208.446</b>	<b>13.430.503</b>

Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги состоит преимущественно из кредиторской задолженности по оплате услуг, связанных с ремонтом и обслуживанием газотранспортной системы. Кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно погашается в течение 30 дней.

### 16. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011 г. (неаудировано)	31 декабря 2010 г. (аудировано)
Начисленный резерв по отпускам	634.304	634.304
Задолженность перед работниками	593.600	1.224.993
Резерв по годовым премиям	321.505	321.505
Предоплата по тендерам	294.418	603.895
Суммы к уплате в пенсионный фонд	120.786	214.583
Авансы, полученные от третьих сторон	13.484	4.363
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 23)	1.009	35.357
Прочее	85.290	296.560
	<b>2.064.396</b>	<b>3.335.560</b>

### 17. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г. (неаудировано)
Услуги по транспортировке:		
среднеазиатского газа (транзит)	26.811.896	51.281.395
российского газа (транзит)	9.840.018	8.320.672
газа на экспорт	7.529.487	6.077.819
газа внутри Казахстана	1.665.720	1.483.319
кыргызского газа (транзит)	172.710	142.679
	<b>46.019.831</b>	<b>67.305.884</b>
Доходы от технического обслуживания газопроводов	2.232.943	1.623.934
Доходы от хранения газа	164.158	619.728
Доходы от реализации газа	–	2.696
	<b>48.416.932</b>	<b>69.552.242</b>

В течение шести месяцев закончившихся 30 июня 2011 года объем транспортировки Среднеазиатского газа существенно уменьшился. В соответствии с контрактами на реализацию с «Газпромом», транспортировка основана на принципе «бери или плати» («take or pay») на 80% от контрактного объема транспортировки. Согласно контрактам подписанных в 2011 году, контрактный объем транспортировки уменьшился на 49%.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г. (неаудировано)
Износ и амортизация	8.182.050	6.888.574
Топливный газ и потери газа	5.848.458	7.833.046
Заработная плата и социальные отчисления	4.949.792	4.373.619
Налоги, за исключением подоходного налога	1.115.218	1.043.817
Расходы по Договору	1.052.179	1.076.931
Ремонт и обслуживание	1.029.689	1.626.514
Услуги сторонних организаций	511.329	413.481
Электроэнергия	499.122	531.828
Командировочные расходы	348.911	309.515
Материалы и запасы	128.922	168.633
Обучение персонала	28.588	37.813
Прочее	1.360.409	1.266.577
	<b>25.054.667</b>	<b>25.570.348</b>

### 19. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г. (неаудировано)
Заработная плата и социальные отчисления	1.744.888	1.564.231
Износ и амортизация	399.562	351.669
Услуги сервисных организаций	154.772	128.138
Медицинское страхование	140.471	127.887
Расходы по операционной аренде	115.483	102.814
Коммунальные услуги	110.484	105.594
Профессиональные услуги	76.342	88.130
Благотворительность и спонсорская помощь	67.901	72.762
Ремонт и обслуживание	64.306	84.808
Командировочные расходы	63.413	71.264
Транспортные расходы	60.889	47.547
Расходы на охрану	50.433	60.940
Расходы на профессиональное обучение	48.476	32.447
Налоги, кроме подоходного налога	43.643	36.617
Услуги связи	34.604	39.401
Управленческие услуги (Примечание 23)	–	2.373.913
Прочее	278.285	127.438
	<b>3.453.952</b>	<b>5.415.600</b>

С 1 июля 2010 года, Компания прекратила выплаты управленческих услуг АО «КазТрансГаз» в связи с аннулированием договора от 2 октября 2001 года.

### 20. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г. (неаудировано)
Расходы по процентам по долгосрочным займам от связанной стороны (Примечание 23)	3.833.142	3.860.628
Амортизация дисконта по долгосрочным займам от связанной стороны (Примечание 23)	78.128	270.858
Расходы по процентам по банковским займам и овердрафтам	29.656	41.624
Амортизация дисконта по банковским займам	32.479	31.031
Дисконт по ликвидационному фонду	–	9.797
	<b>3.973.405</b>	<b>4.213.938</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г. (неаудировано)
Доходы по процентам по банковским вкладам	1.544.600	1.944.142
Доходы по процентам по долгосрочной финансовой помощи связанным сторонам	238.227	222.642
Процентный доход по текущим банковским счетам	66.136	23.951
Амортизация по договорам финансовых гарантий	27.696	36.040
	<b>1.876.659</b>	<b>2.226.775</b>

### 22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

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

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г. (неаудировано)
Текущий подоходный налог	1.902.321	6.472.682
Отсроченный подоходный налог	1.903.404	596.138
	<b>3.805.725</b>	<b>7.068.820</b>

Ниже представлена сверка расхода по подоходному налогу, применимому к доходу до уплаты налогов по официальной ставке подоходного налога 20%, с расходом по текущему подоходному налогу:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г. (неаудировано)
Расходы по подоходному налогу по бухгалтерской прибыли	3.741.664	7.437.032
Налоговый эффект постоянных разниц		
Налоговый эффект расходов, не относимых на вычеты или доходов, не подлежащих обложению в целях налогообложения	64.061	(368.212)
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>3.805.725</b>	<b>7.068.820</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают в себя ключевой управленческий персонал Компании, компании, в которых значительная доля принадлежит прямо или косвенно ключевому управленческому персоналу Компании, Компании, входящие в группы «КазМунайГаз», и компании, контролируемые Правительством.

#### 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 расчеты производятся в денежной форме, за исключением того, как указано далее. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, Компания не отразила какого-либо обесценения дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2010 года: ноль). Такая оценка осуществляется каждый финансовый год посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется ее деятельность.

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года и 30 июня 2010 года, представлены ниже:

### 23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

#### Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г. (неаудировано)
<b>Услуги по транспортировке газа</b>		
АО КазТрансГаз	1.824.582	673.188
АО «КазТрансГаз Аймак»	1.112.212	666.196
ТОО «АлматыГазТрейд» (АО «КазТрансГаз - Алматы»)	163.997	142.514
ТОО «КазТрансГаз LNG»	665	—
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ОсОО «КырКазГаз»	172.710	142.679
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	23.635	22.919
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «КазРосГаз»	3.601.608	2.753.370
ТОО «Тенгизшевройл»	2.103.660	2.651.261
ТОО «Казахтуркмунай»	94	42
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО «Самрук-энерго»	71.487	71.812
АО «НК «Казатомпром»	8.765	332.472
	<b>9.083.415</b>	<b>7.456.453</b>
<b>Хранение газа</b>		
<i>«КазТрансГаз»</i>	—	—
АО «КазТрансГаз»	71.980	579.916
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	82.969	35.663
АО «КазТрансГаз - Алматы»	9.209	3.547
	<b>164.158</b>	<b>619.126</b>
<b>Техобслуживание</b>		
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «Азиатский Газопровод»	1.640.859	1.457.171
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Тенгизшевройл»	419.167	—
	<b>2.060.026</b>	<b>1.457.171</b>
	<b>11.307.599</b>	<b>9.532.750</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г. (неаудировано)
<b>Приобретение газа</b>		
<i>«КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз»	2.690.640	428.699
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	1.194.040	15.480
АО «КазТрансГаз - Алматы»	95	952.167
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «КазРосГаз»	—	6.439.588
	<b>3.884.775</b>	<b>7.835.934</b>

### Приобретения (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г. (неаудировано)
<b>Прочие услуги, товары от связанных сторон</b>		
АО «КазТрансГаз»	—	2.373.913
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
«Интергаз Финанс Б.В.»	3.911.270	3.552.708
ТОО «Газинсервис»	237.184	221.065
АО «КазТрансГаз Аймак»	4.217	3.378
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ОсОО «КырКазГаз»	168.619	231.741
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Семсер Секьюрити»	624.178	625.732
АО «Евро-Азия Эйр»	271.484	299.143
АО «КазМунайГаз Переработка и маркетинг»	123.919	90.853
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	53.107	49.000
АО «КазТрансОйл»	20.325	22.082
АО «Казахстанско-Британский университет»	9.906	10.654
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО ДСК НБК «Халык- Казахстанстрах»	300.829	—
АО «НК «Казатомпром»	41.274	40.507
АО «Казахтелеком»	38.393	33.049
АО «Самрук-энерго»	15.649	14.893
ЧУ Корпоративный университет Самрук-Казына	8.196	—
АО «Казпочта»	1.920	4.875
АО «Самрук-Казына Контракт»	1.678	696
АО «Казахстан Темир Жолы»	361	253
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	238	—
	<b>5.832.747</b>	<b>7.574.542</b>

Прочие услуги, предоставленные связанными сторонами, раскрытые выше, включают следующее:

- На 30 июня 2010 года расходы на управленческие услуги в сумме 2.373.913 тысяч тенге (30 июня 2011 года: ноль), выплачены АО «КазТрансГаз» за управленческие услуги;
- На 30 июня 2011 года проценты в сумме 3.775.891 тысяча тенге (30 июня 2010 года: 3.479.700 тысяч тенге), выплачены компании «Интергаз Финанс Б.В.» за долгосрочный заём (Примечание 12);
- На 30 июня 2011 года расходы на охрану в сумме 624.178 тысяч тенге (30 июня 2010 года: 625.732 тысячи тенге), выплачен ТОО «Semser Security» за услуги охраны основных средств Компании и активов, находящихся в управлении по Договору.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г. (неаудировано)
<b>Прочие доходы, полученные от связанных сторон</b>		
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО НИПИ «КаспийМунайГаз»	—	1.631
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО ДСК НБК «Халык- Казахстанстрах»	183.951	—
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	115	98
	<b>184.066</b>	<b>1.729</b>
<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г. (неаудировано)
<b>Доходы по процентам от связанных сторон</b>		
АО «Народный Банк Казахстан»	727.598	805.530
	<b>727.598</b>	<b>805.530</b>

#### Беспроцентные займы

Все беспроцентные займы, выданные связанным сторонам, первоначально признаются по справедливой стоимости выданных сумм, а впоследствии учитываются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки равной 7% в год. Разница между суммой выданной и справедливой стоимостью учитывается как финансовые затраты.

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
<i>«КазТрансГаз»</i>		
Долгосрчный беспроцентный заем, предоставленный для АО «КазТрансГаз»	7.161.828	6.923.601
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
Краткосрочный беспроцентный заем, предоставленная для АО «КазМунайГаз – Сервис»	17.500	21.000
	<b>7.179.328</b>	<b>6.944.601</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
<i>«КазТрансГаз»</i>		
Краткосрочный беспроцентный заем, предоставленный для АО «КазТрансГаз»	6.500.000	6.500.000
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
Краткосрочный беспроцентный заем, предоставленный для ТОО «Газинсервис»	2.601.438	2.601.438
	<b>9.101.438</b>	<b>9.101.438</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
Краткосрочный беспроцентный заем, предоставленный АО «КазТрансГаз»	3,013,517	—
	<b>3,013,517</b>	<b>—</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

У Компании были следующие суммы к получению от связанных сторон (оплате связанным сторонам) по состоянию на 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
<i>«КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз»	1.621.654	650.386
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	310.174	288.532
АО «КазТрансГаз - Алматы»	14.957	42.788
ТОО «КазТрансГаз LNG»	5.084	4.787
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ОсОО «КырКазГаз»	28.891	25.279
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	2.564	4.098
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «КазРосГаз»	3.256.710	744.180
ТОО «Тенгизшевройл»	579.286	48.844
АО ДСК НБК «Халык- Казахстанстрах»	390.868	—
ТОО «Казахтуркмунай»	10	14
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО «Самрук-энерго»	7.741	15.824
АО «НК «Казатомпром»	505	6.292
	<b>6.218.444</b>	<b>1.831.024</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
<b>Авансы выданные</b>		
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «Казахстанско-Британский университет»	—	9.963
АО «КазТрансОйл»	—	1.289
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО «НК «Казатомпром»	9.782	3.578
АО «Казпочта»	3.281	5.016
АО «Самрук-энерго»	3.248	7.848
АО «Казахстан Темир Жолы»	1.324	2.023
АО «Самрук-Казына Контракт»	275	—
	<b>17.910</b>	<b>29.717</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>		
АО «Народный Банк Казахстан»	77.770	294.336
<b>Депозиты</b>		
АО «Народный Банк Казахстан»	11.868.569	25.174.896

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
<b>Кредиторская задолженность за приобретенный газ</b>		
АО «КазТрансГаз»	—	346.639
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	110.526	5.571
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «КазРосГаз»	—	1.589.713
	<b>110.526</b>	<b>1.941.923</b>



## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

### 23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги		
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «ГазИнСервис»	104.392	59.000
АО «КазТрансГаз Алматы»	21	—
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Семсер Секьюрити»	116.513	116.513
АО «КазМунайГаз Переработка и маркетинг»	103.443	163.128
АО «Евро-Азия Эйр»	59.395	32.956
АО НК «КазМунайГаз»	41.881	41.881
ТОО «КазМунайГаз – Сервис»	23.164	20.283
АО «КазТрансОйл»	5.503	8
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО ДСК НБК «Халык- Казахстанстрах»	142.173	—
АО КазНИИ энергетики имени ак. Ш.Ч.Чокина	—	19.336
АО «Казахтелеком»	15.741	8.018
ЧУ Корпоративный университет Самрук-Казына	2.872	—
АО «Казпочта»	228	55
АО «Казахстан Темир Жолы»	8	—
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	—	4.742
	<b>615.334</b>	<b>465.920</b>
	<b>725.860</b>	<b>2.407.843</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2011г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано).
<b>Авансы полученные</b>		
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «Газинсервис»	37	18.575
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО «Казахстан Темир Жолы»	972	14.352
АО КазНИИ энергетики имени ак. Ш.Ч.Чокина	—	1.966
АО «Казахстан Инжиниринг»	—	412
АО «Казпочта»	—	52
	<b>1.009</b>	<b>35.357</b>

#### Долгосрочные займы от связанной стороны и проценты к выплате

<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
«Интергаз Финанс Б.В.» (Примечание 12)	104.445.400	105.194.062
Вознаграждение к уплате по долгосрочным займам от связанной стороны (Примечание 12)	1.037.769	941.336

#### Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и управляющих директоров Компании, с общей численностью 13 человек на 30 июня 2011 года (30 июня 2010 года: 11 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в административные расходы в промежуточном отчёте о совокупном доходе, составляет 83.735 тысяч тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, (30 июня 2010 года: 75.374 тысячи тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренних положений компании.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

---

### 24. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Финансовые и условные обязательства Компании, раскрыты в годовой финансовой отчетности за год закончившийся 31 декабря 2010 года, в течение шести месяцев закончившихся 30 июня 2011 года не произошло существенных операций, кроме описанной ниже:

30 июня 2011 года Компания заключила контракт с АО «СитиБанк», где Компания:

- приобретает опцион, предоставляющий право Компании продать АО «СитиБанк» 180 миллионов долларов США по курсу 144,5 тенге за 1 доллар США; а также
- реализует опцион, предоставляющий право АО «СитиБанк» приобрести 180 миллионов долларов США по курсу 146,12 тенге за 1 доллар США.

Компания подвержена валютному риску, заключающемуся в обесценении доллара США по отношению к тенге, так как поступления выручки от АО «Газпрома» выражена в долларах США. Финансовый инструмент заключен на 6 месяцев на сумму 30 миллионов долларов США за каждый месяц, начиная с 29 июля 2011 года по 30 декабря 2011 года.

Так как Компания не выплачивала и не получала премии по финансовому инструменту, на 30 июня 2011 года справедливая стоимость инструмента равна нулю. Все исходные данные, оказывающие существенное влияние на отражаемую в отчетности сумму справедливой стоимости, прямо или косвенно основываются на информации, наблюдаемой на рынке, соответственно инструмент классифицируется как Уровень 2 согласно «МСФО 7».