

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА И ПРИМЕЧАНИЯ  
К ФИНАНСОВОМУ ОТЧЕТУ  
ЗА 9 месяцев 2011 ГОДА, ЗАКОНЧИВШЕЕСЯ 30 сентября 2011 ГОДА  
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»**

### 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 Постановлению 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 Благосостояния «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.

### 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 сентября 2011 года и 31 декабря 2010 года составлял 147,87 и 147,40 тенге за 1 доллар США, соответственно.

### 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. 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 пособий обычно обуславливается необходимостью продолжения работы сотрудником на до выхода на пенсию.

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 деятельности 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 варранты в качестве долевого инструмента. Поправка применяется в том случае, если такие права предоставляются на пропорциональной основе всем владельцам одного и того же класса производных долевого инструмента компании с целью приобретения фиксированного количества собственных долевого инструмента компании за фиксированную сумму в любой валюте. Принятие данной поправки не оказало влияния на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Компании.

*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.

### 3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

*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»* - Незамененные или добровольно замененные 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.

## 4. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Программное обеспечение	Плата по Договору	Прочее	Итого
<b>Первоначальная стоимость:</b>				
1 января 2010 года	2.613.248	2.265.000	132.093	5.010.341
Поступления	64.624	-	-	64.624
Перевод из незавершенного строительства	341.102	-	-	341.102
Переводы	21.621	-	(21.621)	-
<b>31 декабря 2010 года</b>	<b>3.040.595</b>	<b>2.265.000</b>	<b>110.472</b>	<b>5.416.067</b>
Поступления	-	-	-	-
Выбытие	(2.408)	-	-	(2.408)
<b>30 сентября 2011 года</b>	<b>3.038.187</b>	<b>2.265.000</b>	<b>110.472</b>	<b>5.413.659</b>
<b>Накопленная амортизация:</b>				
1 января 2010 года	1.466.687	1.588.534	10.572	3.065.793
Начисление амортизации	372.776	91.209	11.553	475.538
Перемещение	739	-	(739)	-
<b>31 декабря 2010 года</b>	<b>1.840.202</b>	<b>1.679.743</b>	<b>21.386</b>	<b>3.541.331</b>
Начисление амортизации	226.508	70.230	8.110	304.848
Выбытие	(2.408)	-	-	(2.408)
<b>30 сентября 2011 года</b>	<b>2.064.302</b>	<b>1.749.973</b>	<b>29.496</b>	<b>3.843.771</b>
<b>Остаточная стоимость:</b>				
31 декабря 2010 года	1.200.393	585.257	89.086	1.874.736
<b>30 сентября 2011 года</b>	<b>973.885</b>	<b>515.027</b>	<b>80.976</b>	<b>1.569.888</b>

Плата по Договору в 2.265.000 тысяч тенге представляет первоначальный платеж Правительству в отношении Договора. Компания амортизирует эту сумму на протяжении срока действия Договора. Оставшийся срок амортизации данной платы по Договору составляет 6 лет.

Программное обеспечение включает систему SAP, стоимостью 999.228 тысяч тенге, предназначенную для управления различными ресурсами Компании, включая финансовое управление, управление материалами, продажи, контроль и распределение. Оставшийся срок амортизации данной системы составляет 6 лет.

Кроме того, программное обеспечение включает комплекс программ «Simatic» стоимостью 257.487 тысяч тенге, который разработан для управления и контроля компрессорной станции «Опорная ГП «САЦ», которая была сдана в эксплуатацию в 2007 году. Оставшийся срок амортизации данной системы составляет 2 года.

## 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

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

В тысячах тенге	Земля	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость:</b>								
<b>1 января 2011 года (аудировано)</b>	<b>785.757</b>	<b>23.542.533</b>	<b>125.766.281</b>	<b>106.160.227</b>	<b>5.458.205</b>	<b>5.006.884</b>	<b>6.746.954</b>	<b>273.466.841</b>
Поступления	365	-	-	109.618	212.492	1.592	28.915.877	29.239.944
Переводы	-	400.494	136.372	2.138.868	-	(890.402)	(1.785.332)	-
Выбытия	-	(3.020)	-	(45.058)	-	(8.749)	-	(56.827)
<b>30 сентября 2011 года (неаудировано)</b>	<b>786.122</b>	<b>23.940.007</b>	<b>125.902.653</b>	<b>108.363.655</b>	<b>5.670.697</b>	<b>4.109.325</b>	<b>33.877.499</b>	<b>302.649.958</b>
<b>Накопленный износ:</b>								
<b>1 января 2011 года (аудировано)</b>	-	<b>2.397.509</b>	<b>21.219.379</b>	<b>30.018.440</b>	<b>3.005.992</b>	<b>1.999.049</b>	-	<b>58.640.369</b>
Отчисления за период	-	762.815	4.197.023	6.784.728	446.719	330.083	-	12.521.368
Переводы	-	9	-	-	-	(9)	-	-
Выбытия	-	(347)	-	(9.990)	-	(6.766)	-	(17.103)
<b>30 сентября 2011 года (неаудировано)</b>	-	<b>3.159.986</b>	<b>25.416.402</b>	<b>36.793.178</b>	<b>3.452.711</b>	<b>2.322.357</b>	-	<b>71.144.634</b>
<b>Остаточная стоимость:</b>								
<b>31 декабря 2010 года (аудировано)</b>	<b>785.757</b>	<b>21.145.024</b>	<b>104.546.902</b>	<b>76.141.787</b>	<b>2.452.213</b>	<b>3.007.835</b>	<b>6.746.954</b>	<b>214.826.472</b>
<b>30 сентября 2011 года (неаудировано)</b>	<b>786.122</b>	<b>20.780.021</b>	<b>100.486.251</b>	<b>71.570.477</b>	<b>2.217.986</b>	<b>1.786.968</b>	<b>33.877.499</b>	<b>231.505.324</b>

В течение 9 месяцев 2011 года, Компания приобрела основные средства, стоимостью 313 832 тыс.тенге, произвела ввод в основные средства из капитальных вложений, стоимостью 1 785 332 тыс.тенге, в том числе по крупным объектам:

- Капитальный ремонт скважины на ПХГ «Бозой» - 173 704 тыс.тенге;
- Замена (собственными силами) дефектных труб по результатам внутритрубной дефектоскопии с проведением пневматического испытания на МГ ЛСАЦ-4 на участке 447-500 км и МГ ЛСАЦ-2 на участке 502-511 км УМГ Актау - 92 616 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт административного здания Чижинского ЛПУ, в т.ч. разработка ПСД – 45 212 тыс.тенге;
- Ремонтно-изоляционные работы по ликвидации заколонных перетоков 15-ти скважин УМГ Актобе – 38 099 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт водовода 4100 метров промплощадки ПХГ «Акыртобе» - 27 614 тыс.тенге;
- Работы по переносу серверного оборудования из ЦА в УМГ Южный, оснащение серверного помещения Филиала системами газового пожаротушения, бесперебойного питания и кондиционирования – 26 328 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт газоперекачивающего агрегата ст.№ 12 ТКЦ-3 КС Индер – 12 006 тыс.тенге;
- Замена регенераторов ВПТ-1200 на ГПА ст.№ 10 КС Индер – 9 190 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт системы пожаротушения промплощадки Полторацкого ЛПУ – 5 998 тыс.тенге;
- Замена приборов коммерческого и раздельного учета электроэнергии Алматинского, Акбулакского, Полторацкого и Таразского ЛПУ – 14 985 тыс.тенге;
- Ремонт охранно-пожарной сигнализации ГРС Бурундай, Каскелен, Фабричный – 4 780 тыс.тенге.
- Переизоляция технологических коммуникаций компрессорного цеха ЛПУ Макат – 49 949,1 тыс.тенге.
- Монтаж оборудования ТМПО2 систем промывки осевого ЛПУ "Макат" – 53 361,4 тыс.тенге.
- Капитальный ремонт компрессорного цеха ЛПУ "Индер" – 89 000 тыс.тенге
- Капитальный ремонт вдольтрассовой ВЛ-10 кВ ЭХЗ с отпайками на УКЗ МГ САЦ-5 с заменой изоляторов, траверс, проводов, опор на участке МГ САЦ 984-880 км - 437 827 тыс.тенге.
- Комплексный капитальный ремонт ГПА №13 ТКЦ-4 КС Джангала – 471 465 тыс.тенге.
- Реконструкция ВЛ-10кВ на участке 333-364км МГ "Союз" после аварийно - восстановительных работ – 99 297 тыс.тенге.
- Капитальный ремонт пожарных резервуаров емк.900 куб.м – 27 000 тыс.тенге.
- Разработка ПСД и размещение дополнительных средств электрохимической защиты на магистральном газопроводе "Акшабулак-Кызылорда" – 43 755 тыс.тенге.
- Реконструкция КТП-2х560 на КС-14 – 38 878 тыс.тенге.

- Замена фонтанной арматуры с колонной головкой на эксплуатационных скажинах № 29, 86, 102, 104 – 22 908 тыс.тенге.

Незавершенное строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтенных по себестоимости. Незавершенное строительство включает стоимость строительства, оборудования и прочие прямые затраты. Незавершенное строительство не амортизируется. Амортизация незавершенного строительства начинается тогда, когда строительство таких активов завершено и они введены в эксплуатацию.

В течение 9 месяцев 2011 года, выполнение по незавершенному строительству составило 28 915 877 тыс.тенге, в том числе по следующим основным крупным объектам незавершенного строительства:

- Строительство турбокомпрессорного цеха № 4 КС "Макат" – 16 448 073 тыс.тенге;
- Строительство промбазы Алматинского ЛПУ – 641 117 тыс.тенге;
- Строительство полигона учебно-курсового комбината в г. Шымкент – 230 670 тыс.тенге;
- Строительство административного здания в УМГ Кызылорда – 208 443 тыс.тенге;
- Строительство сети ультра- коротковолновой радиосвязи на газопроводе БГР-ТБА и Газли-Шымкент на участках 312-529км, 368-593 км, 424-479 км, 595-724 км, 826-724 км, 648-724 км, 368-593 км, участок Тараз – Амангельды, участок Тараз-Каратау – 520 756 тыс.тенге;
- Строительство общежития на 30 мест ЛПУ Жанаозень – 54 429 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт и модернизация ГМК КС и ПХГ "Акыртобе" – 1 161 200 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт газоперекачивающих агрегатов ст. № 10, 23 ТКЦ-4 КС Макат, ст.№ 8,12 ТКЦ-1 Опорненского ЛПУ, ст. № 10 КС Бейнеу, ст. № 1 КС ЛПУ Редут, ст.№ 2 КС Акколь, промплощадки Тайман, ст.№ 7 КЦ-А КС Уральск – 2 464 828 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт газопровода-отвода в п.Качар на участке 0-13 км – 439 652 тыс.тенге;
- Замена (собственными силами) дефектных труб по результатам внутритрубной дефектоскопии на МГ ЛСАЦ-4 на участке 473-500 км, МГ ЛСАЦ-2 на участке 311-389 км УМГ Актау с отводом земли, гос.регистрацией, тех.инвентаризацией, – 185 054 тыс.тенге;
- Монтаж и наладка системы периметральной сигнализации и периметрального видеонаблюдения КС Макат, КС Редут – 183 770 тыс.тенге;
- Огневые работы по замене дефектных труб Ду1420x16,8 МГ "Союз" на участках 371-418 км и 440-469 км в количестве 3550 м, МГ САЦ-4 на участке 1070-1120 км в количестве 2366 м, на участке 647-695 км в количестве 1500 м – 325 654 тыс.тенге;
- Бурение дополнительных скважин для глубинных анодных заземлителей в Акбулакском ЛПУ – 50 800 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт административного здания Чижинского ЛПУ, в т.ч. разработка ПСД – 45 212 тыс.тенге;
- Ремонт анодного заземления на ГРС "Кордай" – 38 100 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт здания СЭБ ЛПУ Жанаозень – 35 743 тыс.тенге;
- Размещение средств ЭХЗ на МГ Акшабулак-Кызылорда – 38 755 тыс.тенге;
- Капитальное строительство Модуля 1,2 под производственный корпус – 128 660 тыс.тенге.
- Капитальный ремонт МГ "БГР-ТБА" с частичной заменой трубы на участке 974-1001 км, тройников на 803, 807, 813, 826, 827, 884-885, 972 км 1-нитки, отводов на 833 км 1-й нитки 2-й нитки – 116 607 тыс.тенге.
- Ремонт анодного заземлителя на УКЗ ГРС Бурное МГ БГР-ТБА (на 810км, 955, 975, 990 км 1 нитки, 838, 915 км - 1,2-нитки, 983км - 2нитки).
- Монтаж ВЛ-10кВ L-0,9 км газоотвода на ГРС-1 в Жамбылском районе Жамбылской области – 9 178 тыс.тенге.
- Бурение 8-ми эксплуатационных скважин с открытым забоем на ПХГ "Акыртобе" проектной глубиной 850м. в районе Т.Рыскулова Жамбылской области – 157 781 тыс.тенге.
- Капитальный ремонт компрессорного цеха ЛПУ Макат – 972 292 тыс.тенге.
- Капитальный ремонт компрессорного цеха ЛПУ "Кульсары" - 9 189 тыс.тенге.
- Капитальный ремонт компрессорного цеха ЛПУ Индер – 102 328 тыс.тенге.
- Капитальный ремонт компрессорного цеха ЛПУ Редут – 14 631 тыс.тенге.
- Капитальный ремонт глубинных анодных заземлителей скважин № 16, 17, 36, 71, 74, 113, 114 МГ САЦ-4 – 63 000 тыс.тенге.
- Разработка ПСД на модернизацию линии связи АСДУ ЛПУ "Макат" – 1 406 тыс.тенге.
- Разработка ПСД на модернизацию линии связи АСДУ ЛПУ Индер – 1 267 тыс.тенге.
- Модернизация анодных заземлителей УКЗВ ЛПУ "Макат" – 66 000 тыс.тенге.
- Модернизация анодных заземлителей УКЗВ ЛПУ «Кульсары» - 330 000 тыс.тенге.
- Реконструкция ВЛ-10кВ на участке 333-364км МГ "Союз" после аварийно - восстановительных работ – 99 297 тыс.тенге.
- Огневые работы по замене дефектных кранов МГ Союз Уральского ЛПУ – 6 601 тыс.тенге.

- Капитальный ремонт МГ "Окарем-Бейнеу" – 384 113 тыс.тенге.
- Капитальный ремонт пожарных резервуаров емк.900 куб.м – 15 574 тыс.тенге.
- Замена ВЛ-6кВ внешних эл.сетей КС ЛПУ Бейнеу, Жанаозень – 85 522 тыс.тенге.
- Реконструкция системы теплоснабжения с заменой котла ЛПУ Бейнеу – 1 017 тыс.тенге.
- Капитальный ремонт 2-й нитки МГ «Бухара-Урал» - 28 519 тыс.тенге.
- Реконструкция ЗРУ-6КВ на КС-10, ЗРУ-04КВ на КС-4 – 70 641 тыс.тенге.
- Реконструкция КТП-2х560 на КС-14 – 38 878 тыс.тенге.
- Замена дефектных труб на участках 1812-1831,1 км, 1837-1847,1км МГ «Бухара-Урал» - 10 363 тыс.тенге.
- Ремонтно-изоляционные работы на 17 скважинах ПХГ Бозой – 148 092 тыс.тенге.
- Монтаж технологического оборудования "Акбулакского" ЛПУ – 81 081 тыс.тенге.
- Изготовление и установка знаков закрепления трассы – 358 270 тыс.тенге.

По буферному газу за 9 месяцев 2011г. начислена амортизация в сумме 49 487 тыс. тенге.

## 6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

На 30 сентября 2011 года, авансы выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, включали аванс в сумме 3.469.584 тысяч тенге (31 декабря 2010 года: ноль), выданный ТОО «Электрохимзащита» за работы по восстановлению электротехнических средств и оборудования.

## 7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2011 г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
Сырье и материалы	7.043.300	7.150.789
Газ	3.711.519	4.177.138
	10.754.819	11.327.927
Минус: резерв на устаревшие товарно-материальные запасы	(69.682)	(69.682)
	10.685.137	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.

## 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2011 г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
Клиенты по транзиту газа	6.601.355	9.986.242
Связанные стороны (Примечание 24)	5.408.318	1.831.024
Заказчики-резиденты (местный рынок)	364.010	201.995
Прочее	428.883	130.412
	12.802.566	12.149.673
Минус: резерв по сомнительным долгам	(349.740)	(349.740)
	12.452.826	11.799.933

На 30 сентября 2011 года дебиторская задолженность клиентов по транзиту газа включала задолженность «Газпрома» в сумме 6.237.568 тысяч тенге (31 декабря 2010 года: 9.679.996 тысяч тенге), которая выражена в долларах США.

## 9. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2011 г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
НДС к получению	3.540.767	3.131.657
Прочее	271.547	114.128
	3.812.314	3.245.785
Минус резерв по налогам к возмещению	(163.163)	(163.163)
	3.649.151	3.082.622

**10. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2011 г. (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2010 г. (аудировано)</b>
Банковские вклады в долларах США со сроком более трех месяцев и менее одного года	<b>17.058.423</b>	31.819.441
Банковские вклады в тенге со сроком более трех месяцев и менее одного года	<b>19.092.917</b>	12.405.688
	<b>36.151.340</b>	44.225.129

Банковские вклады включают в себя капитализированное вознаграждение в сумме 848.951 тысяч тенге (в 2010 году: 1.527.648 тысяч тенге). По банковским вкладам начисляются проценты по ставкам от 0,35 % до 6 % в год.

**11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2011 г. (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2010 г. (аудировано)</b>
Банковские счета в тенге	<b>2.362.113</b>	5.118.394
Банковские счета в долларах США	<b>4.695.960</b>	10.179.224
Наличность в кассе	<b>12.453</b>	9.849
Банковские счета в рублях	<b>2.228</b>	206
Вклады в долларах США	<b>7.697.966</b>	9.817.929
Вклады в тенге	-	-
	<b>14.770.720</b>	25.125.602

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

**12. КАПИТАЛ**

На 30 сентября 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 сентября 2010 года: ноль). 17 июня 2011 года Компания произвела оплату дивидендов по простым и привилегированным акциям на сумму 25.832.076 тысяч тенге.

Балансовая стоимость одной простой и привилегированной акции по состоянию на 30 сентября 2011 года представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Балансовая стоимость 1(одной) простой акции	61,788
Балансовая стоимость 1(одной) привилегированной акции	0,750



**13. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ**

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

	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	30 сентября 2011 г.		31 декабря 2010 г.	
				В долларах США	В тысячах тенге	В долларах США	В тысячах тенге
Интергаз Финанс Б.В.	11 ноября 2004	4 ноября 2011	7,75%	178.948.000	26.461.041	178.948.000	26.376.935
Интергаз Финанс Б.В.	14 мая 2007	14 мая 2017	7,16%	540.000.000	79.849.800	540.000.000	79.596.000
					106.310.841		105.972.935
Минус неамортизированные затраты по сделке					(660.662)		(778.873)
					105.650.179		105.194.062
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев					(26.454.697)		(26.322.508)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>					<b>79.195.482</b>		<b>78.871.554</b>

В ноябре 2004 года и в мае 2007 года Компания получила долгосрочные займы от «Интергаз Финанс 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 сентября 2011 года вознаграждение к уплате по данным долгосрочным займам составило 2.990.764 тысяч тенге (на 31 декабря 2010 года: 941.336 тысяч тенге).

**14. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ**

На 30 сентября 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	362.027	3.264.376	481.169
АО «ДБ HSBC Банк Казахстан» # 1	21-окт 2005	15-авг 2012	ЛИБОР + 1,75%	2.448.282	362.027	3.264.376	481.169
«HSBC Bank PLC»	30-окт 2005	30-мар-2017	ЛИБОР + 0,30%	31.756.342	4.695.810	37.530.222	5.531.955
					5.419.864		6.494.293
Вознаграждение к уплате					6.319		14.960
Минус неамортизированные затраты по сделкам					(384.266)		(383.036)
					5.041.917		6.126.217
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев					(1.342.806)		(1.347.199)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>					<b>3.699.112</b>		<b>4.779.018</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>		
От 1 года до 2 лет	954.783	1.223.717
От 2 до 3 лет	784.094	790.067
От 3 до 4 лет	784.094	790.067
От 4 до 5 лет	784.094	790.067
Свыше 5 лет	392.047	1.185.100
	<b>3.699.112</b>	<b>4.779.018</b>

### 15. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЮ РАБОТНИКАМ

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 сентября 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>

### 15. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЮ РАБОТНИКОВ (продолжение)

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 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%

## 16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

В тысячах тенге	30 сентября	31 декабря 2010 г.
	2011 г. (неаудировано)	(аудировано)
Задолженность за приобретенный газ:		
Перед третьими сторонами	1.049.520	–
Перед связанными сторонами (Примечание 24)	6.270.560	1.941.923
	7.320.080	1.941.923
Задолженность за полученные активы и услуги:		
Перед третьими сторонами	4.040.993	11.022.660
Перед связанными сторонами (Примечание 24)	497.921	465.920
	4.538.914	11.488.580
	11.858.994	13.430.503

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.

Расшифровка торговой кредиторской задолженности		
"СайораАстана"	КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ГАЗОПЕРЕКАЧИВАЮЩЕГО АГРЕГАТА ТИПА ГТ7506 СТАНЦИОННЫЙ №8 КС "ОПОРНАЯ" С ЗАМЕНОЙ ТУРБОБЛОКА	421 522
Жаикмунай	КУПЛЯПРОДАЖА ПРИРОДНОГО ГАЗА НА СНИП, СТРАВЛИВАНИЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РЕМОНТНЫХ РАБОТ ДЛЯ ГАЗОПРОВОДА "СРЕДНЯЯ АЗИЯЦЕНТР"	888 609
Азия Газ NG	ГАЗ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ И ПОТЕРИ, СТРАВЛИВАНИЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РЕМОНТНЫХ РАБОТ ДЛЯ ГАЗОПРОВОДА "БУХАРАУРАЛ"	160 911
"ТЕМИР INVEST COMPANY"	Изготе и уста знаков закря трассы	399 750
"ЗападноКазахстанская машино	КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ГАЗОПЕРЕКАЧИВАЮЩЕГО АГРЕГАТА	398 249
"KazTransCom"	ТЕХН.СОПРОВ. ИНФ. СИСТ., ПРЕДОСТ.УСЛ.СПУТН.СВЯЗИ,ТЕХН.ОБСЛУЖ.КОМП.ТЕХН. И ДР.	341 198
"Сервисный центр "КазТурбоРемо	РЕМОНТНОПРОФИЛАКТИЧЕСКИЕ РАБОТЫ НА ГАЗОПЕРЕКАЧИВАЮЩИХ АГРЕГАТАХ ТКЦ4 КС "ОПОРНАЯ"	224 422
BARRY INVEST	КОМПЛЕКТ ПОКРЫТИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ОБУСТРОЙСТВА ТИПОВОЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНОЙ СПОРТИВНОЙ ПЛОЩАДКИ	142 914
ЦА НИПИ "Транснефть"	ПРОДЛЕНИЕ СРОКА ЭКСПЛУАТАЦИИ ФОНДА 24 СКВАЖИН ПХГ "ПОЛТОРАЦКОЕ"	139 115
Ак Жарык строй Ко	СТРОИТЕЛЬСТВО СЕТИ УКВ РАДИОСВЯЗИ НА ГАЗОПРОВОДЕ БГРТБА И ГАЗЛШЫМКЕНТ	138 217
"КазНефтеГазПром"	КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ГМК ТИПА 10ГКНА ДКС ПХГ АКЫРТОБЕ	130 054
"ИНТЕРКУРЫЛЫССЕРВИС"	СТРОИТЕЛЬСТВО АДМИНИСТРАТИВНОГО ЗДАНИЯ УМГ "КЫЗЫЛОРДА"	124 300
"Компания "МунайГазИнжиниринг	СТРОИТЕЛЬСТВО НОВОГО ТУРБОКОМПРЕССОРНОГО ЦЕХА №4 КС "МАКАТ"	96 710
КАВАOIL LLP	БУРЕНИЕ 8МИ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ СКВАЖИН С ОТКРЫТЫМ ЗАБОЕМ НА ПХГ "АКЫРТОБЕ"	80 957
"KSP Steel"	Поставка труб	76 769
"BNK Logistic System"	КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ГАЗОПРОВОДАОТВОДА НА П. КАЧАР НА УЧАСТКЕ 013 КМ	73 528
ТОО "КОМПАНИЯ ОТАУКУРЫЛЫС LTD	КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ КНС (КАНАЛИЗАЦИОННАЯ НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ)	62 102
"КазНефтеГазПром"	ПОСТАВКА МАТЕРИАЛОВ	57 801
"Эврика"	РЕКОНСТРУКЦИЯ МОДУЛЯ № 1,2 ПОД ПРОИЗВОДСТВЕННОТЕХНИЧЕСКИЙ КОРПУС УПНРИД	57 127
"Центр технической	ОБНОВЛ. И НАСТР. СИСТ. ЗАЩИТЫ ОТ СПАМА,	52 720

компетенции	ТЕХН.ОБСЛ.ИБП	
"КРОТОН ПЛЮС"	Поставка материалов	50 691
"MAN TURBO AG"	Строительство КС "Опорная" МГ САЦ	48 970
Корпорация Меруерт Тас	МАТЕРИАЛЫ СТРОИТЕЛЬНЫЕ КЗ	40 848
"Nafta Drilling"	РЕМОНТНОИЗОЛЯЦИОННЫЕ РАБОТЫ НА 17ТИ СКВАЖИНАХ ПХГ "БОЗОЙ"	40 544
"ДАРНИ"	техобсл. спецтехники,	35 839
"КазТехноСтандарт"	УСТАНОВКА ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО КРАНОВОГО УЗЛА НА 81 КМ МГ "САЦ41" И СТРОИТЕЛЬСТВУ ПЕРЕМЫЧЕК МЕЖДУ МГ "САЦ41" И МГ "САЦ3"	35 205
"УстьКаменогорский арматурный	КРАНЫ ШАРОВЫЕ ДЛЯ КС КЗ	34 902
"РЗА"	МОНТАЖ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ В АКБУЛАКСКОМ ЛПУ	33 376
"Kaz Energetik Build"	Поставка материалов	31 254
"ТаразМонтажСервис"	СТРОИТЕЛЬСТВО СКЛАДА ДЛЯ ХРАНЕНИЯ КИСЛОРОДНЫХ И ПРОПАНОВЫХ БАЛЛОНОВ С ПЕРЕСОГЛАСОВАНИЕМ ПСД (ЖАНАОЗЕНЬСКОЕ ЛПУМГ)	31 080
"Казнефтегазмаш"	ФОНТАННАЯ АРМАТУРА	28 217
"ERPService "KazTransCom"	СОПРОВОЖДЕНИЕ ВНЕДРЕННОЙ ФУНКЦИОНАЛЬНОСТИ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ SAP	27 440
"БарысТассай"	СТРОИТЕЛЬСТВО ПОЛИГОНА ПРИ УЧЕБНОКУРСОВОМ КОМБИНАТЕ	25 401
"ДСК НБК ХалыкКазахинстрах"	СТРАХ. ГПО РАБОТАДАТЕЛЯ, СТРАХ. РАБОТНИКА, СТРАХ. ИМУЩ. И ДР.	23 875
"ДП ""Ронекс Секьюрити Компани	ПОСТАВКА, МОНТАЖ И НАЛАДКА СИСТЕМЫ ПЕРИМИТРАЛЬНОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ И ПЕРИМИТРАЛЬНОГО ВИДЕОНАБЛЮДЕНИЯ	22 982
"ЖБИЗО"	Поставка материалов	22 819
"MunaiGasInspection"	Поставка материалов	20 655
Комплекс Система	СРЕДСТВА ИНДИВИДУАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ	20 563
"Кыргызгаз"	транспортировка газа по тер.Кыргыз	18 927
"Tiara Insulation"	РЕМОНТ ИЗОЛЯЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ КОММУНИКАЦИЙ КОМПРЕССОРНЫХ СТАНЦИЙ (ЛОТ2)	18 788
VESTA TECHNOLOGY	РАЗРАБОТКА ПСД ПО МОДЕРНИЗАЦИИ МАГИСТРАЛЬНЫХ ЛИНИЙ СВЯЗИ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ СВЯЗИ АСДУ И СЛТМ ВДОЛЬ МГ САЦ, НА УЧАСТКЕ ОТ 695 КМ ДО 1133,7 КМ	17 839
"Восток ИнвестGROUP"	Аренда офисных помещений	14 882
"Центральный штаб профессионал	ПРОТИВОФОНТАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПХГ "ПОЛТОРАЦКОЕ"	14 027
"BNK Logistic System"	Капитальный ремонт газопроводаотвода	12 338
Шинный центр Autoland	ШИНЫ АВТОМОБИЛЬНЫЕ	12 178
"Казахский Национальный Технич	ОБУЧЕНИЕ	11 096
"Казэлектромаш"	КАБЕЛЬНОПРОВОДНИКОВАЯ ПРОДУКЦИЯ	11 055
"АГЗАМЖАН"	МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ РЕМОНТА СКВАЖИН ПХГ	10 973
"KazTransCom"	СОЗДАНИЕ ЕДИНОЙ СЕТИ АДМИНИСТРАТИВНОГО ЗДАНИЯ С ПРИМИНЕНИЕМ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ НА ОСНОВЕ УПРАВЛЕНИЯ ВИРТУАЛЬНЫМИ СЕТЯМИ	10 606
"Антаз"	Емкость РольБар на колесном ходу V900л	10 293
"TIME BUILDING"	КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ТКЦ4А ЛПУ "ИНДЕР"	9 968
"Штурм"	дезуслуги	9 350
"КАТЭК"	РАЗРАБОТКА ПРОЕКТНОСМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ЛИНЕЙНОЙ ЧАСТИ ГАЗОПРОВОДОВ	9 296
"АрысGROUP"	ПРОДУКЦИЯ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКАЯ	8 978
ЕДК ФИНИНВЕСТ	ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ АВТОТРАКТОРНОЙ ТЕХНИКИ, 1 ОЧЕРЕДЬ	8 960
"Аламсервис"	ДИАГНОСТИКА АВТОТРАКТОРНОЙ И СПЕЦИАЛЬНОЙ ТЕХНИКИ 1 ОЧЕРЕДЬ	8 576
"ALFA MOTORS" Послушной Геннад	Поставка материалов	7 939
"DotCom GROUP"	Лента композитная ремонтная RESQ 1400мм	7 844
"WestGate"	Аренда офисных помещений	7 226

"Руслан" Ситало С.В.	техобслуживание сист вент и кондиц.	6 954
"ИмпериаЛЦентр"	слуги по поддерж. технич. сост. авто	6 669
"Узтрансгаз"	ТРАНСПОРТИРОВКА ПРИРОДНОГО ГАЗА ЧЕРЕЗ ТЕРРИТОРИЮ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН	6 391
"Сервисный центр КазТурбоРемо"	Капитальный ремонт	6 169
"ОралИнвестКом"	Вода питьевая	5 949
ЛНК Сервис	РАБОТЫ ПО ПЕРЕИЗОЛЯЦИИ УЧАСТКОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ КОММУНИКАЦИЙ ТКЦ4 КС "МАКАТ"	5 594
"ТЫНЫС"	МАТЕРИАЛЫ ПРОТИВОПОЖАРНЫЕ KZ	5 507
"ERPService "KazTransCom"	ОБНОВЛЕНИЕ ВЕРСИИ СИСТЕМ SAP/R3 И SAP BW	5 152
"Абдуллаева Динара"	АРЕНДА ОФИСА	4 950
"Самрук ЛТД"	Устройство набивочное НВМР500	4 838
"Талап"	ПЕРИОДИЧЕСКИЙ МЕДИЦИНСКИЙ ОСМОТР	4 363
"Fiteh engineering"	ДОЗАРЯДКА И ВЗВЕШИВАНИЕ БАЛЛОНОВ ДЛЯ СИСТЕМЫ ПОЖАРОТУШЕНИЯ	4 173
"WEST OIL SNAB AKTAU"	Услуги по приему, сливу и хранению ГСМ	4 050
"ЕКОМ"	ДОСТУП К СЕТИ ИНТЕРНЕТ	3 912
"НефтеХимПрибор"	ЗАМЕНА АБСОРБЕРА И СИСТЕМЫ ЦИРКУЛЯЦИИ ДИЭТИЛЕНГЛИКОЛЯ (ДЭГА) ПХГ "ПОЛТОРАЦКОЕ"	3 800
"Джумагалиев У.Б."	за услуги сервисного обслуживания автотр	3 690
TKMSERVICE	КАРТРИДЖИ И ТОНЕРЫ ДЛЯ ПРИНТЕРОВ	3 673
"Рика"	КУРЬЕРСКИЕ УСЛУГИ	3 669
"Крансервис региональный инже"	ДИАГНОСТИКА И РЕМОНТ АВТОМОБИЛЬНЫХ КРАНОВ И ГРУЗОПОДЪЕМНЫХ МЕХАНИЗМОВ	3 406
"Newtech distribution"	ПЕРЕВОД ИНФОРМАЦИОННОГО ТРАФИКА С МАГИСТРАЛЬНОГО МЕДНОГО КАБЕЛЯ СВЯЗИ НА ВОЛС	3 315
"Азия Знак Казахстан"	ЗНАК БЕЗОПАСНОСТИ И НАГЛЯДНЫЕ ПОСОБИЯ	2 958
EAST INDUSTRY COMPANY Ltd	ОХЛАЖДАЮЩАЯ И ТОРМОЗНАЯ ЖИДКОСТЬ ДЛЯ АВТОТЕХНИКИ	2 793
"МЭР"	ВОССТАНОВЛЕНИЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ ХАРАКТЕРИСТИК ПОВРЕЖДЕННОГО ОБОРУДОВАНИЯ	2 621
"Логистика Мунай Газа"	УСЛУГ ПО ТАМОЖ.ОФОРМЛ., ПРИСВОЕНИЕ КОДОВ ТНВЭД	2 557
"НаЦЭКС Мангистауский филиал"	Услуги по проверке средств измерений (СИ)	2 290
"Шарт"	ПРОФИЛ. ОБСЛУЖ. КОТЛОВ, ВОССТ.ЭКСПЛ. ХАРАКТ. КОТЕЛ.ОБОР.	2 289
"ПСАТендык"	Услуги по приему, сливу и хранению ГСМ	2 240
"ГазТехПромСнаб"	Фильтр скважинный НКТ 73 ГОСТ 63380	2 173
"Маслова Татьяна Ивановна"	ПРИОБРЕТЕНИЕ ТОВАРА	2 165
"Кайнар АКБ"	Труба Ду159х5,0мм ГОСТ873174,873278	2 140
"Орт коргау"	ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ СИСТЕМЫ АВТОМАТИЧЕСКОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ	2 010
Кайралиева Куляш Багитовна	ГИГИЕНИЧЕСКИЕ БУМАЖНЫЕ МАТЕРИАЛЫ	1 926
"Атырауский институт нефти и г"	ОБУЧЕНИЕ	1 830
"Транспортная Компания Тулпар"	установка ограждения спортплощадки	1 781
"Саргелов Ербол Шакратович"	Содержание легкового автотранспорта	1 750
"ЭкспертноИнжиниринговая Компа"	КОНСУЛЬТАЦИОННЫЕ УСЛУГИ ПО СИСТЕМЕ МЕНЕДЖМЕНТА	1 695
"КИП и Автоматика"	Проверка индивидуальных ср.защиты и элнектроинстр.	1 669
"НЕЙРОН"	Усл. по провед периодго мед осмотра	1 642
"Derya" (Деря)	канц.товары	1 565
"ЕКО GAZ AKTAU"	Кислород	1 520
Редакция газеты ЭкспрессК	РАЗМЕЩЕНИЕ ИНФОРМАЦИОННЫХ СООБЩЕНИЙ В ПЕРИОДИЧЕСКОЙ ПЕЧАТИ	1 516
"НаЦЭКС ЗападноКазахстанский"	ПОВЕРКА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ	1 503
Батыс Эко Проджект	Аттестация произ.объектов по услов. труд	1 497

НК Сервис	ПРИЕМ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА (АЛПУ, ШЛПУ, КЛПУ, ШСМУ, ЖЛПУ)	1 495
"Транспортная Компания Тулпар	РЕМОНТ И ЗАМЕНА ОГРАЖДЕНИЙ ОБЪЕКТОВ ГАЗОПРОВОДА (ЛОТ №1)	1 473
"Химреактивснаб Алматы"	ХИМРЕАКТИВЫ	1 464
"GSM Казахстан ОАО"Казахтелеко	УСЛУГИ СВЯЗИ	1 460
KPDNDT	МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ РЕНТГЕНЛАБОРАТОРИИ	1 399
Атырауский Центр Гидрометеорол	Усл. по санитарнобактериол.исслед.воды	1 380
Политест	УСЛУГИ ПО ИЗГОТОВЛЕНИЮ И ОСНАСТКИ НА РАЗРЫВНУЮ МАШИНУ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ МЕХАНИЧЕСКИХ ИСПЫТАНИЙ ОБРАЗЦОВ	1 378
Актау Азия Вест Сервис	Орг.сервисного обслуж.легков.автотрансп.	1 360
"TAUN KOSMO"	Молоко	1 345
"МУДУНОВ Ш"	Аренда гаража	1 311
"НаЦЭКС Алматинский филиал"	ПОВЕРКА ОБРАЗЦОВЫХ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ	1 293
"РосГосУнивНефтиИГаза им.Губки	ОБУЧЕНИЕ СТУДЕНТОВ	1 217
ТЕРРА	ПРОВЕДЕНИЕ ДЕЗИНСЕКЦИИ БЫТОВЫХ ПАРАЗИТОВ, ДЕЗИНСЕКЦИИ МУХ В ПОМЕЩЕНИЯХ, ДЕРАТИЗАЦИИ И ДЕЗИНФЕКЦИИ ПОМЕЩЕНИЙ НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТАХ	1 176
"АзияСофт"	ВНЕДРЕНИЕ КОРПОРАТИВНОЙ ИНФОРМАЦИОННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ (КИЭС)2Й ЭТАП	1 168
Жунусов Бауыржан Жумартович	ПОСТАВКА МАТЕРИАЛОВ	1 044
"М.Н.Коргау"	Усл.поДозаря иВзвешБаллон.дляПожарот	1 025
Прочие		44 396
<b>Итого</b>		<b>5 090 513</b>

## 17. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2011г. (неаудировано)	31 декабря 2010 г. (аудировано)
Начисленный резерв по отпускам	634.304	634.304
Задолженность перед работниками	585.381	1.224.993
Резерв по годовым премиям	321.505	321.505
Предоплата по тендерам	332.874	603.895
Суммы к уплате в пенсионный фонд	97.346	214.583
Авансы, полученные от третьих сторон	37.618	4.363
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 24)	972	35.357
Прочее	354.016	296.560
	<b>2.364.016</b>	<b>3.335.560</b>

## 18. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г. (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г. (неаудировано)
Услуги по транспортировке:		
среднеазиатского газа (транзит)	40.436.492	77.254.586
российского газа (транзит)	15.164.491	11.492.893
газа на экспорт	11.495.204	9.691.252
газа внутри Казахстана	2.469.814	1.937.412
кыргызского газа (транзит)	241.809	181.675
	<b>69.807.810</b>	<b>100.557.818</b>
Доходы от технического обслуживания газопроводов	2.379.442	2.199.222
Доходы от хранения газа	386.732	902.314
Доходы от реализации газа	-	2.696
	<b>72.573.984</b>	<b>103.662.050</b>

В течение 9 месяцев 2011 года примерно 76,6% общего объема доходов от реализации, приходилось на компании группы «Газпром» (в 2010 году: 85,6%, 2009 году: 90,5%) по следующим контрактам:

- Пятилетний контракт от 26 января 2011 года на транспортировку газа из Туркменистана и Узбекистана до экспортной точки на казахстанско-российской границе. Контракт от 11 ноября 2005 года предусматривал транспортировку газа до 55,2 миллиардов кубических метров в 2009 году, 55,2 миллиардов метров кубических в 2010 году. Текущий контракт предусматривает транспортировку газа до 28,0 миллиардов кубических метров в 2011 году.
- Пятилетний контракт от 26 января 2011 года на транспортировку российского природного газа по газопроводу Оренбург-Новопсков на северо-западе Казахстана. Контракт от 11 ноября 2005 года предусматривал транспортировку газа до 42,23 миллиардов кубических метров природного газа в 2009 году, до 42,23 миллиардов кубических метров природного газа в 2010 году. Объемы транспортировки по текущему контракту на 2011 год составит до 50,0 миллиардов кубических метров природного газа.
- Однолетний контракт от 26 января 2011 года на транспортировку российского природного газа по газопроводу Оренбург-Новопсков на северо-западе Казахстана. Данный контракт предусматривает транспортировку до 12,5 миллиардов кубических метров природного газа в 2011 году.

## 19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г. (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г. (неаудировано)
Износ и амортизация	12.232.497	10.276.881
Топливный газ и потери газа	9.087.980	12.096.167
Заработная плата и социальные отчисления	8.818.397	8.228.035
Налоги, за исключением подоходного налога	1.694.014	1.557.029
Ремонт и обслуживание	1.688.843	2.578.724
Расходы по Договору	1.581.827	1.611.718
Услуги сторонних организаций	872.507	1.150.156
Расходы на охрану	860.617	847.188
Электроэнергия	695.378	687.344
Командировочные расходы	541.025	471.487
Пенсионные планы	433.958	-
Расходы на страхование	308.608	349.983
Материалы и запасы	261.192	404.426
Услуги связи	201.785	258.998
Обучение персонала	63.225	83.152
Услуги по транзиту газа	-	318.167
Прочее	110.137	116.903
	<b>39.451.990</b>	<b>41.036.358</b>

## 20. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г. (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г. (неаудировано)
Заработная плата и социальные отчисления	3.259.890	3.219.993
Износ и амортизация	579.657	528.497
Расходы на культурно- массовые мероприятия	267.718	226.394
Услуги сервисных организаций	235.006	192.495
Медицинское страхование	217.833	202.829
Благотворительность и спонсорская помощь	195.713	79.785
Расходы по операционной аренде	185.163	154.981
Коммунальные услуги	168.750	161.326
Профессиональные услуги	140.258	126.795
Ремонт и обслуживание	115.986	157.725
Командировочные расходы	92.753	100.672
Транспортные расходы	79.465	53.864
Расходы на охрану	75.650	91.411
Пенсионные планы	70.321	-
Налоги, кроме подоходного налога	64.375	54.721
Услуги связи	52.031	59.396
Услуги банка	42.356	45.481
Расходы на обучение студентов	39.242	33.367
Офисные и типографические расходы	36.946	40.876
Сверхнормативные потери, недостача ТМЗ	29.274	5.190
Расходы на профессиональное обучение	25.991	24.797
Штрафы и пени за загрязнение окружающей среды	25.890	13.657
Расходы на содержание Совета директоров	14.787	11.111
Расходы на страхование	11.067	11.161
Управленческие услуги	-	2.373.913
Прочее	33.051	33.285
	<b>6.059.173</b>	<b>8.003.722</b>

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

## 21. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ / (РАСХОДЫ)

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г. (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г. (неаудировано)
<b>Прочие операционные доходы</b>		
Страховые возмещения	234.060	-
Доходы от штрафов	168.332	125.446
Вспомогательные услуги	57.946	46.762
Доходы от реализации товарно-материальных запасов	43.169	18.246
Доходы от безвозмездно полученных активов	27.546	192.248
Доходы от реализации электроэнергии	7.091	7.450
Доходы от услуг теплоснабжения и водоснабжения	5.491	5.101
Доходы от возврата средств на обучение студента	4.396	656
Доходы от возмещения сверх лимита по сотовой связи	2.736	2.517
Списание кредиторской задолженности	1.008	3.568
Прочее	838	75
	<b>552.613</b>	<b>402.069</b>



<b>Прочие операционные расходы</b>		
Социальные расходы	27.036	23.186
Убыток от выбытия основных средств	11.625	279
Износ и амортизация прочих ОС и НМА	14.061	12.712
	<b>52.722</b>	<b>36.177</b>

В прочих операционных расходах Социальные расходы (по столовым) составляют нетто сумму 27 036 тыс.тенге, которые включают выручку в сумме 7 875 тыс.тенге и следующие расходы: затраты, включая налоги, на персонал по работе столовых в сумме 15 305 тыс.тенге; коммунальные расходы в сумме 5 151 тыс.тенге; продукты и прочие материалы в сумме 9 039 тыс.тенге; дератизация в сумме 1 328 тыс.тенге и прочие расходы в сумме 4 088 тыс.тенге

## ОТРИЦАТЕЛЬНАЯ КУРСОВАЯ РАЗНИЦА, НЕТТО

По результатам 9 месяцев 2011 года расходы по отрицательной курсовой разнице составили сумму 391.943 тысячи тенге (за 9 месяцев 2010 г. нетто доход по курсовой разнице 325.817 тысячи тенге)

## 22. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г. (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г. (неаудировано)
Расходы по процентам по долгосрочным займам от связанной стороны (Примечание 24)	5.760.681	5.796.394
Амортизация дисконта по долгосрочным займам от связанной стороны (Примечание 24)	118.211	308.315
Расходы по процентам по банковским займам и овердрафтам	43.551	59.681
Амортизация дисконта по банковским займам	50.166	46.547
Прочие	66.900	9.797
	<b>6.039.509</b>	<b>6.220.734</b>

## 23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

<i>тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г. (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г. (неаудировано)
Доходы по процентам по банковским вкладам	1.857.678	3.255.795
Доходы по процентам по долгосрочной финансовой помощи связанным сторонам	360.397	336.820
Процентный доход по текущим банковским счетам	75.059	77.589
Амортизация по договорам финансовых гарантий	27.696	36.040
	<b>2.320.830</b>	<b>3.706.244</b>

**24. 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 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года и 30 сентября 2010 года, представлены ниже:

**24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Доходы**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г. (неаудировано)</b>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г. (неаудировано)</b>
<b>Услуги по транспортировке газа</b>		
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО КазТрансГаз	2.520.799	2.020.374
АО «КазТрансГаз Аймак»	1.648.103	906.342
ТОО «АлматыГазТрейд» (АО «КазТрансГаз - Алматы»)	208.017	169.759
ТОО «КазТрансГаз LNG»	2.311	—
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	31.392	28.458
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «КазРосГаз»	5.318.179	4.089.831
ТОО «Тенгизшевройл»	3.656.223	3.581.047
ТОО «Казахтуркмунай»	135	58
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО «Самрук-энерго»	102.390	85.865
АО «НК «Казатомпром»	9.995	19.431
	<b>13.497.544</b>	<b>10.901.165</b>
<b>Хранение газа</b>		
<i>«КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз»	78.644	840.125
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	265.873	54.701
АО «КазТрансГаз - Алматы»	42.214	6.887
	<b>386.731</b>	<b>901.713</b>
<b>Техобслуживание</b>		
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Азиатский Газопровод»	1.699.804	1.919.698
ТОО «Тенгизшевройл»	419.167	—
	<b>2.118.971</b>	<b>1.919.698</b>
	<b>16.003.246</b>	<b>13.722.576</b>

## Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г. (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г. (неаудировано)
<b>Приобретение газа</b>		
<i>«КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз»	5.443.750	572.164
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	1.454.924	21.171
АО «КазТрансГаз - Алматы»	97	1.193.383
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «КазРосГаз»	-	9.179.158
	<b>6.898.771</b>	<b>10 965 876</b>

## 24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

## Приобретения (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г. (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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.»	5.878.891	5.332.354
ТОО «Газинсервис»	359.559	327.084
АО «КазТрансГаз Аймак»	1.274	4.057
<i>Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»</i>		
ОсОО «КырКазГаз»	-	273.473
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Семсер Секьюрити»	936.267	938.598
АО «Евро-Азия Эйр»	468.299	457.862
АО «КазМунайГаз Переработка и маркетинг»	247.253	200.787
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	81.661	73.500
АО «КазТрансОйл»	38.262	42.476
АО «Казахстанско-Британский университет»	11.681	12.146
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО «НК «Казатомпром»	60.112	60.102
АО «Казахтелеком»	57.168	52.179
АО «Самрук-энерго»	22.502	21.600
АО «Казпочта»	3.654	5.774
АО «Самрук-Казына Контракт»	1.903	2.415
АО «Казахстан Темир Жолы»	2.146	4.906
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	238	16.155
АО КазНИИ энергетики имени ак. Ш.Ч.Чокина	-	8.939
	<b>8.170.870</b>	<b>10.208.320</b>

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

- На 30 сентября 2011 года расходы на управленческие услуги в сумме 0 тенге (30 сентября 2010 года: 2.373.913 тысяч тенге);
- На 30 сентября 2011 года проценты в сумме 5 878 891 тысяча тенге (30 сентября 2010 года: 5.332.354 тысяч тенге), выплачены компании «Интергаз Финанс Б.В.» за долгосрочный заём (Примечание 13);
- На 30 сентября 2011 года расходы на охрану в сумме 936.267 тысяч тенге (30 сентября 2010 года: 938.598 тысячи тенге), выплачен ТОО «Semser Security» за услуги охраны основных средств Компании и активов, находящихся в управлении по Договору.

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г. (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 НК «Казахстан Инжиниринг»	115	98
АО «Казахстан Темир Жолы»	-	19.418
	<b>115</b>	<b>21.147.</b>
<hr/>		
<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г. (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г. (неаудировано)
<b>Доходы по процентам от связанных сторон</b>		
АО «Народный Банк Казахстан»	332.266	805.530
	<b>332.266</b>	<b>805.530</b>

**24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****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 сентября 2011г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
<i>«КазТрансГаз»</i>		
Долгосрочный беспроцентный заем, предоставленный для АО «КазТрансГаз»	7.283.998	6.923.601
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
Краткосрочный беспроцентный заем, предоставленная для АО «КазМунайГаз – Сервис»	15.750	21.000
	<b>7.299.748</b>	<b>6.944.601</b>
<hr/>		
<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2011г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
<i>«КазТрансГаз»</i>		
Краткосрочный беспроцентный заем, предоставленный для АО «КазТрансГаз»	—	6.500.000
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
Краткосрочный беспроцентный заем, предоставленный для ТОО «Газинсервис»	2.600.838	2.601.438
	<b>2.600.838</b>	<b>9.101.438</b>

**24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2011г. (неаудировано)	31 сентября 2011г. (аудировано)
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
<i>«КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз»	2.408.881	1.800.283
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		

АО «КазТрансГаз Аймак»	495.092	169.466
АО «КазТрансГаз - Алматы»	38.630	24.899
ТОО «КазТрансГаз LNG»	5.545	4.787
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «КазТрансОйл»	2.869	2.172
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «КазРосГаз»	1.944.495	358.743
ТОО «Тенгизшевройл»	28.992	
ТОО «Казахтуркмунай»	23	5
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО «Самрук-энерго»	14.079	1.034
АО «НК «Казатомпром»	543	249
	<b>4.939.149</b>	<b>2.361.638</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2011г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
<b>Авансы выданные</b>		
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
АО «Казахстанско-Британский университет»	15.975	9.963
АО «КазТрансОйл»	—	1.289
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО «НК «Казатомпром»	8.745	3.578
АО «Казпочта»	1.853	5.016
АО «Самрук-энерго»	2.490	7.848
АО «Казахстан Темир Жолы»	649	2.023
АО «Самрук-Казына Контракт»	275	—
	<b>29.987</b>	<b>29.717</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2011г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>		
АО «Народный Банк Казахстан»	4.472.362	294.336
<b>Депозиты</b>		
АО «Народный Банк Казахстан»	7.704.807	25.174.896

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2011г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано)
<b>Кредиторская задолженность за приобретенный газ</b>		
АО «КазТрансГаз»	6.097.000	346.639
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	173.560	5.571
<i>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «КазРосГаз»	—	1.589.713
	<b>6.270.560</b>	<b>1.941.923</b>

## 25. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

<b>Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги</b>		
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «ГазИнСервис»	110.503	59.000
АО «КазТрансГаз Алматы»	1	—
<i>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</i>		
ТОО «Семсер Секьюрити»	116.513	116.513
АО «КазМунайГаз Переработка и маркетинг»	93.532	163.128

АО «Евро-Азия Эйр»	90.430	32.956
АО НК «КазМунайГаз»	41.881	41.881
ТОО «КазМунайГаз – Сервис»	23.164	20.283
АО «КазТрансОйл»	5.277	8
<i>Компании, контролируемые Самрук-Казына</i>		
АО КазНИИ энергетики имени ак. Ш.Ч.Чокина	—	19.336
АО «Казахтелеком»	16.308	8.018
ЧУ Корпоративный университет Самрук-Казына	-	—
АО «Казпочта»	298	55
АО «Казахстан Темир Жолы»	14	—
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	—	4.742
	<b>497.921</b>	<b>465.920</b>
	<b>6.768.481</b>	<b>2.407.843</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2011г. (неаудировано)	31 декабря 2010г. (аудировано).
<b>Авансы полученные</b>		
<i>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</i>		
ТОО «Газинсервис»		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>972</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 13)	105.650.179	105.194.062
Вознаграждение к уплате по долгосрочным займам от связанной стороны (Примечание 13)	2.990.764	941.336

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и управляющих директоров Компании, с общей численностью 13 человек на 30 сентября 2011 года (30 сентября 2010 года: 11 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включенная в административные расходы в промежуточном отчете о совокупном доходе, составляет 169.888 тысяч тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года, (30 сентября 2010 года: 161.455 тысячи тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренних положений компании.

**25. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Финансовые и условные обязательства Компании, раскрыты в годовой финансовой отчетности за год закончившийся 31 декабря 2010 года, в течение девяти месяцев закончившихся 30 сентября 2011 года не произошло существенных операций.

**Заместитель Генерального директора  
по экономике и финансам**

**Главный бухгалтер**



**Аханзарипов Н.З.**

**Садвокасова А.М.**