

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА И ПРИМЕЧАНИЯ  
К ФИНАНСОВОМУ ОТЧЕТУ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2014 ГОДА,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 сентября 2014 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 требованиями законодательства Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

В соответствии с Постановлением Правительства 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 держателей акций, с 14 мая 2010 года 100% пакет акций Компании принадлежит единственному акционеру АО «КазТрансГаз» (далее «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 (далее «Правительство») в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына»).

Основным направлением деятельности Компании является транспортировка, хранение природного газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов. Компания управляет сетью магистральных газопроводов в Республике Казахстан в соответствии с условиями Договора между Компанией и Правительством (далее «Договор», «Концессионный договор», или «Договор Концессии»), в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан (далее «Комитет»). 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 возможным продлением срока еще на 10 (десять) лет, после чего сеть магистральных газопроводов должна быть передана 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» (далее «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 2013 года.

#### Курсы обмена

Официальный курс тенге к доллару США на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года составлял 181,90 и 153,61 тенге за 1 доллар США, соответственно.

### 3. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

#### Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые примененные Компанией

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

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

### 3. УЧЁТНАЯ ПОЛИТИКА (продолжение)

#### **Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые примененные Компанией (продолжение)**

Характер и влияние нового стандарта/поправки описаны ниже:

##### *МСФО 10, МСФО 12 и МСБУ 27 «Инвестиционные организации»*

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

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

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

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

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

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

##### *Разъяснение КРМФО 21 «Обязательные платежи»*

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

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

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

#### **Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу**

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

### 3. УЧЁТНАЯ ПОЛИТИКА (продолжение)

#### Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

##### *МСФО 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка»*

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

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

##### *Поправки к МСБУ 32 «Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств»*

В рамках данных поправок разъясняется значение фразы «в настоящий момент обладает юридическим закреплённым правом на осуществление взаимозачёта». Поправки также описывают, как следует правильно применять критерии взаимозачёта в МСБУ 32 в отношении систем расчётов (таких как системы единого клирингового центра), в рамках которых используются механизмы неодновременных валовых платежей. Предполагается, что данные поправки не окажут влияние на финансовое положение или финансовые результаты деятельности Компании. Поправки вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты.

##### *Интерпретация IFRIC 21 «Обязательные платежи»*

В Интерпретации IFRIC 21 разъясняется, что компания признаёт обязательство в отношении обязательных платежей тогда, когда происходит действие, влекущее за собой их уплату. В случае обязательного платежа, выплата которого требуется в случае достижения минимального порогового значения, в интерпретации устанавливается запрет на признание предполагаемого обязательства до достижения установленного минимального порогового значения. Предполагается, что Интерпретация IFRIC 21 не окажет влияние на финансовое положение или финансовые результаты деятельности Компании. Интерпретация IFRIC 21 вступает в силу для годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты.

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

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

##### *Усовершенствования МСФО (2009-2011 годов)*

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

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

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

## 4. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Программное обеспечение	Плата по Договору	Прочее	Итого
<b>Первоначальная стоимость:</b>				
1 января 2013 года	<b>3.132.429</b>	<b>2.265.000</b>	<b>116.362</b>	<b>5.513.791</b>
Поступления	21.950	-	-	21.950
Переводы из основных средств	-	-	-	-
Перевод из незавершенного строительства	506	-	38.656	39.162
Выбытие	(3.998)	-	-	(3.998)
<b>31 декабря 2013 года</b>	<b>3.150.887</b>	<b>2.265.000</b>	<b>155.018</b>	<b>5.570.905</b>
Поступления	-	-	-	-
Перевод из основных средств	-	-	-	-
Перевод из незавершенного строительства	405.399	-	12.619	418.018
Выбытие	(972)	-	-	(972)
<b>30 сентября 2014 года</b>	<b>3.555.314</b>	<b>2.265.000</b>	<b>167.637</b>	<b>5.987.951</b>
<b>Накопленная амортизация:</b>				
1 января 2013 года	<b>2.305.948</b>	<b>1.867.025</b>	<b>43.013</b>	<b>4.215.986</b>
Начисление амортизации	202.729	397.975	11.992	612.696
Выбытие	(3.998)	-	-	(3.998)
<b>31 декабря 2013 года</b>	<b>2.504.679</b>	<b>2.265.000</b>	<b>55.005</b>	<b>4.824.684</b>
Начисление амортизации	162.188	-	11.893	174.081
Выбытие	(972)	-	-	(972)
<b>30 сентября 2014 года</b>	<b>2.665.895</b>	<b>2.265.000</b>	<b>66.898</b>	<b>4.997.793</b>
<b>Остаточная стоимость:</b>				
31 декабря 2013 года	<b>646.207</b>	-	<b>100.014</b>	<b>746.221</b>
<b>30 сентября 2014 года</b>	<b>889.419</b>	-	<b>100.739</b>	<b>990.158</b>

Плата по Договору в 2.265.000 тысяч тенге представляет первоначальный платеж Правительству в отношении Договора (Примечание 1). Компания амортизирует эту сумму на протяжении срока действия Договора. В связи с предстоящим прекращением Договора концессии срок амортизации данной платы по Договору истек.

Программное обеспечение включает систему SAP, стоимостью 1.120.428 тысяч тенге, предназначенную для управления различными ресурсами Компании, включая финансовое управление, управление материалами, продажи, контроль и распределение.

## 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства представлены в основном дополнениями и усовершенствованиями к активам, находящимся в управлении и эксплуатации в соответствии с Договором (Примечание 1) и классифицированы как «Здания и сооружения», «Газотранспортная система» и «Оборудование», в зависимости от ситуации.

Движение в основных средствах за годы, закончившиеся 30 сентября 2014 и 2013 годов, 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 2013 года	1.011.122	29.035.959	137.908.829	119.677.306	14.483.030	4.774.058	41.539.304	348.429.608
Поступления	–	417.178	–	1.634.333	4.039.727	415.921	38.736.477	45.243.636
Перевод из ТМЗ	–	–	–	5.623	–	1.166	10.284.584	10.291.373
Внутренние перемещения		11.177.034	383.807	49.648.763	214.179	521.512	(61.945.295)	–
Переводы в НМА		–	–	–	–	–	(39.162)	(39.162)
Выбытия		(1.134.044)	–	(112.767)	–	(61.410)	(12.310)	(1.320.531)
<b>31 декабря 2013 года</b>	<b>1.011.122</b>	<b>39.496.127</b>	<b>138.292.636</b>	<b>170.853.258</b>	<b>18.736.936</b>	<b>5.651.247</b>	<b>28.563.598</b>	<b>402.604.924</b>
Поступления	491	35.084	1.723.888	29.564	–	11.151	22.117.355	23.917.533
Перевод из ТМЗ	–	–	–	–	–	–	2.026.160	2.026.160
Внутренние перемещения	–	2.322.395	2.690.079	8.385.367	191.896	17.657	(13.607.394)	–
Переводы в НМА	–	–	–	–	–	–	(418.018)	(418.018)
Выбытия	–	(23.992)	–	(67.488)	–	(45.126)	(113.333)	(249.939)
<b>30 сентября 2014 года</b>	<b>1.011.613</b>	<b>41.829.614</b>	<b>142.706.603</b>	<b>179.200.701</b>	<b>18.928.832</b>	<b>5.634.929</b>	<b>38.568.368</b>	<b>427.880.660</b>
<b>Накопленный износ:</b>								
1 января 2013 года	–	4.638.215	32.524.546	42.961.254	8.995.206	2.777.709	–	91.896.930
Отчисления за год	–	1475.107	5.937.654	9.306.117	1.110.137	486.599	–	18.315.614
Внутренние перемещения	–	447.184	(624.508)	180.677	(6.681)	3.328	–	–
Обесценение	–	297.503	–	–	–	–	–	297.503
Выбытия	–	(318.840)	–	(110.704)	–	(56.833)	–	(486.377)
<b>31 декабря 2013 года</b>	<b>–</b>	<b>6.539.169</b>	<b>37.837.692</b>	<b>52.337.344</b>	<b>10.098.662</b>	<b>3.210.803</b>	<b>–</b>	<b>110.023.670</b>
Отчисления за год	–	1.405.311	4.644.926	8.400.790	913.963	418.792	–	15.783.782
Внутренние перемещения	–	17.949	(3.604)	3.497	(940)	(16.902)	–	–
Обесценение	–	–	–	–	–	–	–	–
Прочая реализация	–	(6.478)	–	–	–	–	–	(6.478)
Выбытие износа	–	(753)	–	(65.823)	–	(41.862)	–	(108.438)
<b>30 сентября 2014 года</b>	<b>–</b>	<b>7.955.198</b>	<b>42.479.014</b>	<b>60.675.808</b>	<b>11.011.685</b>	<b>3.570.831</b>	<b>–</b>	<b>125.692.536</b>
<b>Остаточная стоимость:</b>								
31 декабря 2013 года	1.011.122	32.956.958	100.454.944	118.515.914	8.638.274	2.440.444	28.563.598	292.581.254
<b>30 сентября 2014 года</b>	<b>1.011.613</b>	<b>33.874.416</b>	<b>100.227.589</b>	<b>118.524.893</b>	<b>7.917.147</b>	<b>2.064.098</b>	<b>38.568.368</b>	<b>302.188.124</b>

## 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Незавершённое строительство, в первую очередь представлено строящимися компрессорными станциями и трубопроводами.

В течение 9-ти месяцев 2014 года, Компания приобрела основные средства, стоимостью **1 800 178** тыс.тенге, произвела ввод в основные средства из капитальных вложений, стоимостью **13 607 394** тыс.тенге, в том числе по крупным объектам:

- Реконструкция и модернизация трансформаторной подстанции ЗРУ-10/04Кв на ПХГ "Акыртобе" – 958 844 тыс тенге;
- Капитальный ремонт компрессорного цеха в п Тайман УМГ Атырау – 677 000 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт компрессорного цеха ЛПУ Акколь – 457 928 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт компрессорного цеха ЛПУ Индер – 338 860 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт компрессорного цеха ЛПУ Редут – 591 896 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт периметрального ограждения ЛПУ Индер – 183 110 тыс тенге;
- Капитальный ремонт анодных заземлителей ЛПУ Макат – 62 304 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт скважин ПХГ ПолторацкоеЛПУУМГ – 74 000 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт МГ "Макат-Северный Кавказ" – 148 941 тыс.тенге;
- Разработка ПСД и бурение эксплуатационных скважин ПХГ Акыртобе – 737 384 тыс.тенге;
- Реновации узла одоризации ГРС – 121 146 тыс.тенге;
- Замена дефектных труб на газопроводе по результатам ВТД в УМГ «Актау» – 1 496 774 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт компрессорных станций – 2 827 810 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт магистральных газопроводов – 1 802 849 тыс.тенге;
- Установка мобильной азотной компрессорной станции – 1 080 430 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт водовода, водозабора–120 434 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт газораспределительной станции №1 г. Атырау – 7 286 тыс.тенге;
- Строительство склада УМГ Атырау – 193 533 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт зданий и сооружений ЛПУ "Макат" и ЛПУ «Индер» – 377 721 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-ти месяцев 2014 года, выполнение по незавершенному строительству составило **24 143 515** тыс.тенге, в том числе по следующим основным крупным объектам незавершенного строительства:

- Разработка ПСД и бурение эксплуатационных скважин ПХГ Акыртобе – 68 361 тыс.тенге;
- Реконструкция электростанции и линии эл/ передачи – 982 153 тыс.тенге;
- Реконструкция и модернизация электроснабжения ЛПУ "Макат"– 950 028 тыс.тенге;
- Строительство газопровода-перемычки МГ "Союз" и МГ "Лупинг САЦ-4" – 4 150 717 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт зданий и сооружений ЛПУ "Макат"– 14 238 тыс.тенге;
- Приобретение резервной электростанции и КТП ЛПУ Акколь – 950 404 тыс.тенге;
- Капремонт компрессорного цеха УМГ «Атырау» - 2 530 135 тыс.тенге;
- Строительство склада в УМГ «Атырау» – 121 468 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт зданий и сооружений – 103 633 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт периметрального ограждения ЛПУ Индер – 113 268 тыс.тенге;
- Установка мобильной азотной компрессорной станции – 1 080 430 тыс.тенге;
- Строительство реверсного газопровода в УМГ «Актобе» – 1 440 533 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт компрессорных станций – 5 293 481 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт магистральных газопроводов – 2 743 693 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт водовода, водозабора – 20 510 тыс.тенге;
- Капитальный ремонт скважин ПХГ – 17 346 тыс.тенге;
- Строительство производственно-ремонтной базы УАВРиСТ – 343 685 тыс. тенге

На 30 сентября 2014 года первоначальная стоимость полностью самортизированных основных средств равна 21.324.803 тыс. тенге.

**6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2013 года (аудированные)
<b>Авансы, выданные поставщикам под долгосрочные активы</b>		
Авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства и поставку основных средств	9.771.891	13.057.963
Авансы, выданные сторонним организациям за прочие основные средства	4.761	5.122
	<b>9.776.652</b>	<b>13.063.085</b>
<b>Авансы, выданные поставщикам под текущие активы и услуги</b>		
Авансы, выданные сторонним организациям за поставку материалов и выполнение услуг по текущему ремонту	357.405	47.329
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 23)	56.247	37.496
	<b>413.652</b>	<b>84.825</b>

На 30 сентября 2014 года авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, преимущественно включали аванс в сумме 7.191.470 тысяча тенге, выданный ТОО «Электрохимзащита» за реконструкцию энергетического комплекса газотранспортной систем (31 декабря 2013 года: 11.172.550 тысяч тенге за работы по реконструкции электротехнического оборудования); 1.018.379 тысяч тенге, выданный ТОО «Электро-ХСБМ» на капитальный ремонт трубопроводов (31 декабря 2013 года: 1.035.220 тысяч тенге); 1.560.118 тысяч тенге, выданный ТОО «ДС-ТАС» на строительство установки осушки газа на ПХГ «Бозой» 23 июля 2014 года.

**7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2013 года (аудированные)
Материалы и запасы	5.296.972	6.581.124
Газ	6.546.757	5.801.227
	<b>11.843.729</b>	<b>12.382.351</b>
Минус: резерв на устаревшие товарно-материальные запасы	(121.506)	(121.506)
	<b>11.722.223</b>	<b>12.260.845</b>

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

**8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2013 года (аудированные)
Заказчики по транзиту газа	6.979.102	6.414.149
Связанные стороны (Примечание 23)	4.465.200	6.708.214
Заказчики-резиденты	812.943	700.942
Прочее	602.320	230.233
	<b>12.859.565</b>	<b>14.053.538</b>
Минус: резерв по сомнительным долгам	(49.197)	(49.197)
	<b>12.810.368</b>	<b>14.004.341</b>

На 30 сентября 2014 года дебиторская задолженность клиентов по транзиту газа включала задолженность АО «Газпром» в сумме 6.979.102 тысячи тенге (31 декабря 2013 года: 6.414.149 тысяч тенге). На 30 сентября 2014 года дебиторская задолженность заказчиков по транзиту газа в сумме 6.979.102 тысячи тенге (в 2013 году: 6.414.149 тысяч тенге) была выражена в долларах США.

**9. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014 г. (неаудировано)</b>	31 декабря 2013 г. (аудировано)
НДС к получению	<b>7.764.619</b>	6.629.723
Прочее	<b>126.502</b>	173.298
	<b>7.891.121</b>	6.803.021

За 9 месяцев 2014 года Компания возместила из государственного бюджета НДС в сумме 2.078.090 тысяч тенге наличными (в 2013 году: 6.457.904 тысяч тенге). На 30 сентября 2014 и 31 декабря 2013 годов резерв на НДС к возмещению не создавался.

**10. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2013 года (аудированные)
<b>Долгосрочные банковские вклады</b>		
Банковские вклады в долларах США со сроком более одного года	<b>27.285.000</b>	–
Банковские вклады в тенге со сроком более одного года	<b>3.809.731</b>	1.130.660
	<b>31.094.731</b>	1.130.660
<b>Краткосрочные банковские вклады</b>		
Банковские вклады в долларах США со сроком более трех месяцев и менее одного года	–	3.269.663
Банковские вклады в тенге со сроком более трех месяцев и менее одного года	<b>1.762.964</b>	1.108.875
	<b>1.762.964</b>	4.378.538

На 30 сентября 2014 года долгосрочные банковские вклады в долларах США включают в себя размещенные депозиты в АО «Цесна Банк» в сумме 16.371.000 тысяч тенге и в АО «AsiaCreditBank» в сумме 10.914.000 тысяч тенге. По долгосрочным банковским вкладам начисляется вознаграждение по ставке 7% в год.

Долгосрочный банковский вклад в тенге в АО «ТемирБанк» в сумме 2.076.264 тысячи тенге включает в себя начисленное вознаграждение в сумме 76.264 тысяч тенге, по которому начисляется вознаграждение по ставке 8,5%.

На 30 сентября 2014 года долгосрочные банковские вклады в сумме 1.733.467 тысяч тенге были ограничены в использовании для гарантирования выплат по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании (31 декабря 2013 года: 531.033 тысячи тенге денежные средства в тенге, ограниченные в использовании для гарантирования выплат по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании).

На 30 сентября 2014 года краткосрочные банковские вклады включают в себя начисленное вознаграждение в сумме 158.131 тысячи тенге (на 31 декабря 2013 года: 296.366 тысяч тенге). По банковским вкладам начисляются проценты по ставкам от 3,5% до 8% в год (в 2013 году: от 4,6% до 6,5% в год).

**11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2013 года (аудированные)
Банковские счета в долларах США	<b>7.531.274</b>	1.452.966
Банковские счета в тенге	<b>753.698</b>	1.009.227
Наличность в кассе	<b>7.481</b>	10.847
Банковские счета в рублях	<b>2.924</b>	4.770
<b>Минус: денежные средства в тенге, ограниченные в использовании</b>	<b>-</b>	(531.033)
	<b>8.295.380</b>	1.946.777

На 30 сентября 2014 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счетам составила 0,02% в долларах США и 0,59% в тенге (на 31 декабря 2013 года: 0,38% в долларах США и 0,76% в тенге).

На 30 сентября 2014 года в АО «Народном банке Казахстан» размещен депозит сроком до 3 месяцев в сумме 338 980 тысячи тенге, из них вознаграждение составляет 0 тенге.

**12. КАПИТАЛ**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, Компания выпустила простые акции в количестве 23.189.100 штук номинальной стоимостью 750 тенге за акцию. Все выпущенные акции были выкуплены единственным акционером Компании и оплачены деньгами в сумме 17.391.825 тысяч тенге.

На 30 сентября 2014 года объявленный, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоял из 26.192.850 простых голосующих акций (31 декабря 2013 года: 3.003.750 акций) и 41.250 привилегированных неголосующих акций (31 декабря 2013 года: 41.250 акций) на сумму 19.644.638 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 2.252.813 тысяч тенге) и 30.938 тысяч тенге (31 декабря 2013 года: 30.938 тысяч тенге), соответственно.

**Дополнительный оплаченный капитал**

3 июня 2014 года Компания и АО «КазТрансГаз» заключили договор доверительного управления участка «Октябрьск-Алга» магистрального газопровода «Жанажол-Актобе», находящегося в Актюбинской области. Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, действующим до передачи Компании права собственности на данные газопроводы. Компания является непосредственным пользователем данных активов и, в соответствии с договором доверительного управления, получила все риски и вознаграждения, связанные с владением данными газопроводами. Соответственно, Компания признала данные газопроводы и соответствующее увеличение дополнительного оплаченного капитала.

*Балансовая стоимость простых акций*

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2013 года (аудированные)
Итого активов	<b>390.257.361</b>	350.452.869
Нематериальные активы	<b>(990.158)</b>	(746.221)
Итого обязательств	<b>(150.340.427)</b>	(134.736.873)
Привилегированные акции	<b>(30.938)</b>	(30.938)
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>238.895.838</b>	214.938.837
<b>Количество простых акций на 30 сентября 2014 года</b>	<b>26.192.850</b>	3.003.750
<b>Балансовая стоимость одной простой акции, тенге</b>	<b>9 121</b>	71 557

*Балансовая стоимость привилегированных акций*

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2013 года (аудированные)
<b>Количество привилегированных акций на 30 сентября 2014 года</b>	<b>41.250</b>	41.250
<b>Привилегированные акции</b>	<b>30.938</b>	30.938
<b>Балансовая стоимость одной привилегированной акции, тенге</b>	<b>750</b>	750

**13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ**

На 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года банковские займы представлены следующим образом:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	В долларах США	В тысячах тенге	В долларах США	В тысячах тенге
				<b>30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>		<b>31 декабря 2013 года (аудированные)</b>	
HSBC Bank Plc	31 октября 2005 года	30 марта 2017 года	ЛИБОР + маржа (0,30%)	<b>14.434.701</b>	<b>2.625.672</b>	20.208.581	3.104.240
Ситибанк, Н.А.Нассау, Багамский Филиал	28 декабря 2013 года	3 апреля 2014 года	3,25%	-	-	20.000.000	3.072.200
АО «АТФ Банк»	13 ноября 2013 года	13 февраля 2014 года	6,6%	-	-	-	2.000.000
АО «АТФ Банк»	11 ноября 2013 года	11 февраля 2014 года	6,6%	-	-	-	1.000.000
				<b>14.434.701</b>	<b>2.625.672</b>	40.208.581	9.176.440

Вознаграждение к уплате	-	-	-	22.677
<b>Минус</b> <b>неамортизированные</b> <b>затраты по сделкам</b>		<b>(174.234)</b>	-	<b>(226.498)</b>
<b>Минус сумма,</b> <b>подлежащая погашению</b> <b>в течение 12 месяцев</b>	-	<b>(1.050.269)</b>	-	<b>(6.981.803)</b>
<b>Суммы, подлежащие</b> <b>погашению более чем</b> <b>через 12 месяцев</b>	-	<b>1.401.169</b>	-	<b>1.990.816</b>

### 13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### «HSBC Bank Plc»

В соответствии с кредитным соглашением от 15 августа 2005 года «Trinkaus & Burkhardt KGAA» и «CITIGroup Global Markets Deutschland AG & CO.KGAA» предоставили заем в сумме 44.763.860 евро Компании, в долларовом эквиваленте, что представляет часть стоимости Генерального контракта на разработку, поставку оборудования и строительство компрессорной станции «Опорная ГП «САЦ» в Мангистауской области, заключенным между «MAN TURBO AG» и Компанией. В соответствии с данным кредитным соглашением «HSBC Bank Plc» выступает в качестве финансового Агента. Данные займы гарантированы корпоративной гарантией, выданной АО «КазТрансГаз» в пользу указанных банков. В соответствии с условиям кредитного соглашения все платежи по данному займу осуществляются в долларах США.

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

### 14. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОБЛИГАЦИЯМ, УДЕРЖИВАЕМЫЕ ДО ПОГАШЕНИЯ

На 30 сентября 2014 года долгосрочные финансовые обязательства по облигациям, удерживаемые до погашения представлены следующим образом:

	Дата смены эмитента	Дата погашения	Процентная ставка	В долларах США	В тысячах тенге	В долларах США	В тысячах тенге
				30 сентября 2014		31 декабря 2013 г.	
The Bank of New York Mellon	11 ноября 2011 года	14 мая 2017 года	6,375%	540.000.000	98.226.000	540.000.000	82.949.400
					98.226.000		82.949.400
Вознаграждение к уплате					2.365.610		
<b>Минус</b> <b>неамортизированные</b> <b>затраты по сделке</b>					<b>(336.043)</b>		<b>(421.561)</b>
<b>Суммы, подлежащие</b> <b>погашению более чем</b> <b>через 12 месяцев</b>					<b>100.255.567</b>		<b>82.527.839</b>

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

По состоянию на 30 сентября 2014 года вознаграждение к уплате по выпущенным долговым обязательствам составляет 2.365.610 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 675.692 тысяч тенге).

**15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2013 года (аудированные)
<b>Задолженность за приобретённый газ</b>		
Перед третьими сторонами	<b>1.366.066</b>	794.763
Перед связанными сторонами (Примечание 23)	<b>1.309.285</b>	1.765.131
	<b>2.675.351</b>	2.559.894
<b>Задолженность за полученные активы и услуги</b>		
Перед третьими сторонами	<b>7.495.801</b>	7.774.269
Перед связанными сторонами (Примечание 23)	<b>652.465</b>	568.769
	<b>8.148.266</b>	8.343.038
	<b>10.823.617</b>	10.902.932

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>	<b>30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2013 года (аудированные)
Обязательство по Договору Концессии	<b>1.956.806</b>	1.956.806
Начисленный резерв по отпускам	<b>779.075</b>	779.075
Задолженность перед работниками	<b>820.613</b>	2.305.998
Предоплата по тендерам	<b>327.773</b>	531.154
Резерв по годовым премиям	<b>873.267</b>	417.612
Суммы к уплате в пенсионный фонд	<b>139.474</b>	505.904
Обязательство по налогам	<b>132.677</b>	981.906
Авансы, полученные от третьих сторон	<b>29.039</b>	18.231
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 23)	<b>1.150</b>	324.889
Прочее	<b>207.859</b>	359.687
	<b>5.267.733</b>	8.181.162

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года (неаудированные)
<b>Услуги по транспортировке:</b>		
среднеазиатского газа (транзит)	<b>47.719.991</b>	41.137.417
российского газа (транзит)	<b>13.730.825</b>	12.305.477
газа на экспорт	<b>13.006.817</b>	12.473.009
газа внутри Казахстана	<b>10.959.382</b>	5.083.588
кыргызского газа (транзит)	-	73.708
	<b>85.417.015</b>	71.073.199
Доходы от технического обслуживания газопроводов	<b>360.318</b>	3.345.435
Доходы от хранения газа	<b>663.774</b>	178.762
	<b>86.441.107</b>	74.597.396

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, 71,08% общего объема доходов от реализации приходилось на компании группы «Газпром» (30 сентября 2013 года: 71,6%).

В соответствии с контрактами на продажу с «Газпромом», транспортировка основана на принципе, обязывающем покупателя принять товар или выплатить неустойку в размере 80% от контрактных объемов.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, доходы от услуг по транспортировке, хранению газа и техническому обслуживанию газопроводов, оказанных связанным сторонам, составили 23.076.612 тысяч тенге (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 19.825.783 тысяч тенге), что составляет 26,69% от общих доходов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года: 26,58%).

**18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014 г. (неаудировано)</b>	30 сентября 2013г. (неаудировано)
Износ и амортизация	<b>15.326.094</b>	13.351.267
Заработная плата и социальные отчисления	<b>13.475.573</b>	10.940.587
Топливный газ и потери газа	<b>6.087.520</b>	7.141.878
Ремонт и обслуживание	<b>2.008.903</b>	2.230.490
Налоги, за исключением подоходного налога	<b>2.137.437</b>	2.088.961
Расходы по Договору	<b>1.561.715</b>	1.608.207
Услуги сторонних организаций	<b>1.064.622</b>	1.399.372
Электроэнергия	<b>867.886</b>	928.961
Командировочные расходы	<b>651.464</b>	728.153
Материалы и запасы	<b>253.525</b>	406.451
Обучение персонала	<b>259.924</b>	157.102
Прочее	<b>2.098.287</b>	2.342.053
	<b>45.792.950</b>	43.323.482

**19. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014г. (неаудировано)</b>	30 сентября 2013г. (неаудировано)
Заработная плата и социальные отчисления	<b>3.735.107</b>	3.235.019
Износ и амортизация	<b>614.775</b>	546.580
Ремонт, содержание и обслуживание	<b>422.835</b>	334.969
Расходы по операционной аренде	<b>177.277</b>	309.837
Благотворительность и спонсорская помощь	<b>43.676</b>	75.349
Профессиональные услуги	<b>239.152</b>	202.526
Расходы на охрану	<b>104.034</b>	99.080
Командировочные и представительские расходы	<b>104.969</b>	97.599
Налоги, кроме подоходного налога	<b>81.654</b>	88.600
Услуги связи	<b>45.474</b>	49.498
Транспортные расходы	<b>25.231</b>	102.361
Расходы на профессиональное обучение	<b>57.016</b>	61.312
Прочее	<b>1.308.725</b>	1.154.325
	<b>6.959.925</b>	6.357.055

**20. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014г. (неаудировано)</b>	30 сентября 2013г. (неаудировано)
<b>Прочие операционные доходы</b>		
Доход от выбытия основных средств	<b>16.348</b>	740.711
Доходы от штрафов	<b>111.432</b>	67.548
Доходы от реализации ТМЗ	<b>39.950</b>	14.535
Прочее	<b>66.235</b>	57.079
	<b>233.965</b>	879.873
<b>Прочие операционные расходы</b>		
Убыток от выбытия основных средств	<b>(135.023)</b>	(794.875)
Социальные расходы	<b>(49.893)</b>	(57.932)
Износ прочих основных средств	<b>(16.994)</b>	(16.155)
Прочие расходы	<b>(24.267)</b>	(56.407)
	<b>(226.177)</b>	(925.369)

**ОТРИЦАТЕЛЬНАЯ КУРСОВАЯ РАЗНИЦА, НЕТТО**

По результатам 9 месяцев 2014 года расход по курсовой разнице составил сумму 15.558.676 тысяч тенге (за 9 месяцев 2013 г. нетто расход по курсовой разнице 1.533.208 тысяч тенге).

**21. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014г. (неаудировано)</b>	30 сентября 2013г. (неаудировано)
Вознаграждения по долговым финансовым обязательствам	<b>4.640.029</b>	3.917.706
Расходы по процентам по банковским займам и овердрафтам	<b>132.495</b>	191.298
Амортизация по долговым финансовым обязательствам	<b>85.518</b>	80.096
Амортизация дисконта по банковским займам	<b>52.264</b>	52.264
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	<b>107.536</b>	–
Прочие	<b>180.337</b>	–
	<b>5.198.179</b>	4.241.364

**22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014г. (неаудировано)</b>	30 сентября 2013г. (неаудировано)
Доходы по процентам по банковским вкладам	<b>716.657</b>	224.684
Процентный доход по текущим банковским счетам	<b>6.172</b>	38.777
Прочие финансовые доходы	<b>859</b>	9.941
	<b>723.688</b>	273.402

**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 другие 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 применяемым 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, Компания не отразила какого-либо обесценения дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2013 года: ноль). Такая оценка осуществляется каждый отчетный период посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется ее деятельность.

Основные сделки со связанными сторонами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года и 30 сентября 2013 года, представлены ниже:

**Доходы**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года (неаудированные)
<b>Услуги по транспортировке газа</b>		
АО «КазТрансГаз»	<b>3.765.650</b>	2.071.377
<b>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</b>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	<b>5.983.164</b>	3.543.974
ТОО «Алматы Газ Трейд»	<b>1.288.565</b>	406.829
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	<b>6.725</b>	6.020
ТОО «АвтоГазАлматы»	<b>5.859</b>	308
<b>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</b>		
АО «КазТрансОйл»	<b>85.194</b>	69.225
<b>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</b>		
АО «КазРосГаз»	<b>5.447.742</b>	4.443.239
ТОО «Тенгизшевройл»	<b>5.479.458</b>	5.884.634
ТОО «Казхтуркмунай»	<b>417</b>	287
АО КТК (Каспийский трубопроводный консорциум)	<b>8.788</b>	–

**Компании, контролируемые Самрук-Казына**

АО «Алатау Жарык Компаниясы»	321.902	170.254
АО «АктауГазСервис»	–	4.817
	<b>22.393.464</b>	<b>16.600.964</b>

**Хранение газа**

АО «КазТрансГаз»	591.499	79.485
------------------	---------	--------

**Компании под общим контролем «КазТрансГаз»**

АО «КазТрансГаз Аймак»	62.182	89.129
ТОО «Алматы Газ Трейд»	10.093	10.154
	<b>663.774</b>	<b>178.768</b>

**Техобслуживание****Компании под общим контролем «КазТрансГаз»**

ТОО «Азиатский Газопровод»	19.374	3.046.051
	<b>19.374</b>	<b>3.046.051</b>
	<b>23.076.612</b>	<b>19.825.783</b>

**Прочие доходы, полученные от связанных сторон****Компании под общим контролем «КазМунайГаз»**

ТОО «Semser Security»	4.934	–
-----------------------	-------	---

**Компании под общим контролем «КазТрансГаз»**

ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	2.444	–
	<b>6.351</b>	<b>–</b>

**23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Приобретения**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года (неаудированные)</b>
------------------------	--	--

**Приобретение газа****Компании под общим контролем «КазТрансГаз»**

АО «КазТрансГаз Аймак»	1.222.007	1.921.967
	<b>1.222.007</b>	<b>1.921.967</b>

**Приобретения основных средств****Компании под общим контролем «КазМунайГаз»**

ТОО «КазМунайГаз Сервис»	–	–
	<b>–</b>	<b>–</b>

**Прочие услуги, товары от связанных сторон****Компании под общим контролем «КазТрансГаз»**

АО «КазТрансГаз Аймак»	7.128	5.539
ТОО «Газ Контроль Прибор»	–	78
ТОО «Азиатский Газопровод»	19.374	3.046.051

**Компании под общим контролем «КазМунайГаз»**

ТОО «Semser Security»	987.920	1.142.880
АО «Евро-Азия Эйр»	402.872	638.500
ТОО «КазМунайГаз-Сервис»	561.334	447.099
АО «КазМунайГаз Онимдери»	397.127	335.954
АО «КазТрансОйл»	35.288	34.192
АО «Казахстанско-Британский университет»	27.380	16.093

**Компании, контролируемые Самрук-Казына**

АО «Казахтелеком»	120.194	76.676
АО «НК «Казатомпром»	57.785	55.222
АО «МРЭК»	17.399	16.550
ТОО «Алматыэнергосбыт»	8.751	8.894
АО «Самрук-Казына Контракт»	6.525	5.610
АО «Казпочта»	3.608	2.804

АО «Казахстан Темир Жолы»	22.653	33
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	4.496	–
	<b>2.679.834</b>	<b>2.786.124</b>

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

На 30 сентября 2014 года расходы на охрану в сумме 987.920 тысяч тенге (30 сентября 2013 года: 1.142.880 тысяч тенге), выплачены ТОО «Semser Security» за услуги охраны основных средств Компании и активов, находящихся в управлении по Договору.

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

#### Дебиторская задолженность и авансы выданные

У Компании были следующие суммы к получению от связанных сторон (к оплате связанным сторонам) по состоянию на 30 сентября 2014 года и 31 декабря 2013 года:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	<b>31 декабря 2013 года (аудированные)</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
АО «КазТрансГаз»	1.979.514	909.719
<b>Компании под общим контролем «КазТрансГаз»</b>		
АО «КазТрансГаз Аймак»	1.597.852	2.570.276
ТОО «Алматы Газ Трейд»	–	210.782
ТОО «КазТрансГаз Онимдери»	–	886
ТОО «АвтоГазАлматы»	–	1.353
<b>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</b>		
АО «КазТрансОйл»	5.569	12.099
<b>Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»</b>		
АО «КазРосГаз»	478.820	534.389
ТОО «Тенгизшевройл»	382.309	–
ТОО «Азиатский Газопровод»	11.200	2.436.507
ТОО «Казахтуркмунай»	93	99
АО КТК (Каспийский трубопроводный консорциум)	9.843	–
<b>Компании, контролируемые Правительством</b>		
АО «Алатау Жарык Компаниясы»	–	30.799
АО «АктауГазСервис»	–	1.305
	<b>4.465.200</b>	<b>6.708.214</b>

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	<b>31 декабря 2013 года (аудированные)</b>
<b>Авансы выданные</b>		
<b>«КазМунайГаз» и компании под контролем «КазМунайГаз»</b>		
АО «Казахстанско-Британский университет»	40.984	23.389
<b>Компании, контролируемые Самрук-Казына</b>		
АО НК «Казатомпром»	8.385	6.980
АО «МРЭК»	3.757	2.009
АО «Казпочта»	1.356	995
ТОО "Самрук-Казына Контракт"	495	1.100
АО «Казахстан Темир Жолы»	1.136	1.055
ТОО «Алматыэнергообит»	134	1.968
	<b>56.247</b>	<b>37.496</b>

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и управляющих директоров Компании, с общей численностью 12 человек на 30 сентября 2014 года (30 сентября 2013 года: 11 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включенная в административные расходы в промежуточном отчете о совокупном доходе, составляет 202.518 тысяч тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, (30 сентября 2013 года: 146.219 тысяч тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренних положений компании.

**23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Кредиторская задолженность и авансы полученные**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2013 года (аудированные)
<b>Кредиторская задолженность за приобретенный газ</b>		
Компании под общим контролем «КазТрансГаз»		
АО «КазТрансГаз Аймак»	<b>1.366.066</b>	794.763
	<b>1.366.066</b>	794.763

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2013 года (аудированные)
<b>Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги</b>		
Компании под общим контролем «КазТрансГаз»		
ТОО «Газ Контроль Прибор»	–	14
<b>Компании под общим контролем «КазМунайГаз»</b>		
ТОО «Semser Security»	<b>245.882</b>	142.225
АО «КазМунайГаз Онимдери»	<b>121.305</b>	191.766
ТОО «КазМунайГаз – Сервис»	<b>202.736</b>	126.037
АО «Евро-Азия Эйр»	<b>56.357</b>	78.807
АО «КазТрансОйл»	<b>4.159</b>	2.349
<b>Компании, контролируемые Самрук-Казына</b>		
АО «Казахтелеком»	<b>18.504</b>	22.831
ТОО «Алматыэнергосбыт»	<b>17</b>	–
АО НК «Казахстан Инжиниринг»	<b>3.503</b>	–
АО «Казахстан Темир Жолы»	<b>2</b>	–
ТОО "Самрук-Казына Контракт"	–	4.740
	<b>652.465</b>	568.769

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2014 года (неаудированные)</b>	31 декабря 2013 года (аудированные)
<b>Авансы полученные</b>		
Компании под общим контролем «КазТрансГаз»		
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	<b>1.150</b>	–
Компании под общим контролем «КазМунайГаз»		
АО «Казахстанско-Британский университет»	<b>862</b>	–
Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»		
ТОО «Тенгизшевройл»	–	324.878
Компании, контролируемые Самрук-Казына		
АО «Казпочта»	–	11
	<b>2.012</b>	324.889

## 24. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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

23 февраля 2014 года Компания получила Решение по результатам рассмотрения жалобы на уведомление о результатах налоговой проверки от Налогового комитета Министерства финансов РК об обоснованности применения Компанией сниженной ставки для начисления КПП с нерезидентов за 2007-2009 годы, учитывая, что «Intergas Finance BV» является окончательным получателем дохода в виде вознаграждения.

По состоянию на 30 сентября 2014 года Налоговым Комитетом Министерства Финансов РК жалоба рассмотрена, ранее выставленное Уведомление о результатах налоговой проверки отменено и аннулированы суммы доначислений.

В соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 22 мая 2013 года № 571 «О некоторых мерах по реализации системы государственного управления институтами развития, финансовыми организациями и развития национальной экономики» (далее – «Указ») и одноименным постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 мая 2013 года № 516 республиканское имущество в виде основных активов газотранспортной Республики Казахстан должно быть передано в собственность акционерного общества «ФНБ «Самрук-Казына» (далее – «Фонд») по договору мены от 31 июля 2013 года. Для передачи Фонду активов газотранспортной системы требуется прекращение Договора Концессии. 19 августа 2014 года получено согласие держателей еврооблигаций на внесение изменений условий проспекта выпуска еврооблигаций по расторжению Договора концессии и передачи активов. В настоящее время проводятся необходимые корпоративные решения уполномоченных органов Общества, связанные с иницированием процедуры получения согласия держателей еврооблигаций (кредиторов) на расторжение Договора Концессии. Обществом проводятся мероприятия по оценке всех активов, с целью принятия данных активов в доверительное управление и исключения рисков неправильного учета имущества. В настоящее время подводятся итоги объявленного тендера на оценку имущества.

### Вопросы охраны окружающей среды

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

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

Согласно Закону национальные операторы и собственники трубопроводов обязаны провести мероприятия по ликвидации газопроводов и восстановлению окружающей среды после вывода газопроводов из эксплуатации. Руководство Компании считает, что Закон не применим к Компании, так как Компания не является собственником трубопроводов, а осуществляет деятельность в соответствии с условиями Договора, и не имеет обязательств на ликвидацию газопроводов. Руководство Компании так же считает, что на 30 июня 2014 года ожидаемый вклад концессионных активов в уставный капитал Компании не окажет влияния на суждения Руководства. В связи с этим, на 30 сентября 2014 года, не были начислены резервы по ликвидации газопроводов и восстановлению окружающей среды, за исключением резерва по ликвидации газопровода и восстановлению участка на сумму 454.000 тысяч тенге, относящегося к объекту магистрального газопровода «Октябрьск-Алга», полученного от АО «КазТрансГаз» путем увеличения дополнительно оплаченного капитала.

## 25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.