

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года

*В тысячах тенге***1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ**

АО «КазТрансГаз Аймак» (далее «Компания») было первоначально создано как АО «КазТрансГаз Дистрибушн» в апреле 2002 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «КазТрансГаз» (далее «КТГ») является единственным акционером Компании. КТГ расположено в Республике Казахстан и является дочерней организацией, находящейся под полным контролем АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее «КазМунайГаз»). КазМунайГаз полностью принадлежит Правительству в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее «ФНБ Самрук-Казына») и Национального Банка Республики Казахстан и, соответственно, все дочерние организации «КазМунайГаз» и иные государственные предприятия рассматриваются в финансовой отчётности как связанные стороны (*Примечание 24*).

Основными направлениями деятельности Компании являются приобретение и продажа природного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей, и оказание иных услуг, относящихся к газоснабжению в Республике Казахстан. Компания обеспечивает транспортировку газа, используя свои собственные газораспределительные сети и сети, принадлежащие АО «Интергаз Центральная Азия», дочерней организации КТГ. Тарифы на газораспределение регулируются законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и контролируются Комитетом по Регулированию Естественных Монополий и Защите Конкуренции Республики Казахстан (далее «КРЕМ»).

На 30 сентября 2016 года у Компании имеется 11 филиалов (на 31 декабря 2015 года: 10 филиалов), расположенных в Казахстане.

Головной офис Компании расположен по адресу: Астана, район Есиль, улица 36, здание 11, Республика Казахстан.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ****Основа подготовки**

Данная промежуточная сокращённая финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «*Промежуточная финансовая отчётность*».

Промежуточная сокращённая финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой финансовой отчётностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

**Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией**

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой финансовой отчётности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2016 года. Компания не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Хотя Компания впервые применила эти новые стандарты и поправки в 2016 году, они не имеют существенного влияния ни на годовую финансовую отчётность Компании, ни на её промежуточную сокращённую финансовую отчётность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***В тысячах тенге***2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией (продолжение)**

Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

*Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» – «Учёт приобретений долей участия»*

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» для учёта объединений бизнесов. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на финансовую отчётность Компании, поскольку в рассматриваемом периоде доли участия в совместной операции не приобрелись.

*Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»*

Поправки разъясняют принципы МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы», которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на финансовую отчётность Компании, поскольку Компания не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих необоротных активов.

*Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов*

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Документ включает в себя следующие поправки:

*МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращённая деятельность»*

Выбытие активов (или выбывающих групп) осуществляется, как правило, посредством продажи либо распределения собственникам. Поправка разъясняет, что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана. Таким образом, применение требований МСФО (IFRS) 5 не прерывается. Данная поправка должна применяться перспективно.

*МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»**(i) Договоры на обслуживание*

Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО (IFRS) 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***В тысячах тенге***2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией (продолжение)***Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов (продолжение)**МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (продолжение)**(ii) Применение поправок к МСФО (IFRS) 7 в сокращённой промежуточной финансовой отчётности*

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачёте не применяются к сокращённой промежуточной финансовой отчётности, за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отраженной в последнем годовом отчёте. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

*МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»*

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определённой валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно.

*МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность»*

Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной финансовой отчётности, либо в другом месте промежуточного финансового отчёта (например, в комментариях руководства или в отчёте об оценке рисков) с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной финансовой отчётности. Прочая информация в промежуточном финансовом отчёте должна быть доступна для пользователей на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная финансовая отчётность. Данная поправка должна применяться ретроспективно. Поправки не влияют на финансовую отчётность Компании.

*Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»*

Поправки к МСФО (IAS) 1 скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО (IAS) 1. Поправки разъясняют следующее:

- требования к существенности МСФО (IAS) 1;
- отдельные статьи в отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД и в отчёте о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчётности;
- доля ПСД ассоциированных организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчёте о финансовом положении и отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на финансовую отчётность Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***В тысячах тенге***2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ КОМПАНИИ (продолжение)****Сезонный характер деятельности**

Операционные расходы Компании подвержены сезонным колебаниям, при этом более высокие расходы на материалы и ремонт, техническое обслуживание и прочие услуги обычно ожидаются во втором и третьем квартале года, чем в первые и последние три месяца календарного года. Такие колебания, в основном, связаны со снижением объёмов потребления газа в тёплый период года.

**Пересчёт иностранных валют**

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

При подготовке промежуточной сокращённой финансовой отчётности Компании использовались следующие обменные курсы доллара США по отношению к тенге:

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение девяи месяцев/года
30 сентября 2016 года	334,93	344,00
31 декабря 2015 года	339,47	222,25
30 сентября 2015 года	270,40	195,90

**Приобретение организаций, находящихся под общим контролем**

Приобретение организаций, находящихся под общим контролем АО «КазТрансГаз», учитывается с использованием метода объединения долей. Активы и обязательства дочерней организации, передаваемой под общим контролем, учитываются в настоящей финансовой отчётности по балансовой стоимости передающей организации (далее «Предшественник») на дату передачи. Разница между общей балансовой стоимостью чистых активов, и уплаченным вознаграждением, отражается в настоящей финансовой отчётности как корректировка капитала.

**3. ОБЪЕДИНЕНИЕ ДОЛЕЙ В АО «КАЗТРАНСГАЗ-АЛМАТЫ»**

21 апреля 2016 года Советом Директоров КТГ было принято решение о ликвидации АО «КазТрансГаз-Алматы» путём его присоединения к Компании. АО «КазТрансГаз-Алматы» является компанией, находящейся под общим контролем КТГ. Основной вид деятельности АО «КазТрансГаз-Алматы» заключался в приобретении и продаже природного газа конечным потребителям. Так как передача доли владения в АО «КазТрансГаз-Алматы» представляет собой объединение предприятий под общим контролем, данная операция была учтена с использованием метода объединения долей, на основании учётной политики Компании. В соответствии с данной политикой приобретение бизнеса у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу объединения долей.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***В тысячах тенге***3. ОБЪЕДИНЕНИЕ ДОЛЕЙ В АО «КАЗТРАНСГАЗ-АЛМАТЫ» (продолжение)**

Балансовая стоимость идентифицируемых активов и обязательств АО «КазТрансГаз-Алматы» по состоянию на дату приобретения составила:

	<b>21 апреля 2016 года</b>
<b>Активы</b>	
Основные средства	31.992.922
Инвестиционная недвижимость	35.603
Нематериальные активы	12.878
Долгосрочная часть НДС к возмещению	5.313.582
Беспроцентные займы связанным сторонам	3.328
Товарно-материальные запасы	62.419
Торговая дебиторская задолженность	3.654.589
Авансы уплаченные	1.450
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	1.178.939
Предоплата по прочим налогам	569.613
Прочие текущие активы	24.531
Банковские депозиты	5.885.012
Денежные средства и их эквиваленты	12.640
<b>Итого активы</b>	<b>48.747.506</b>
<b>Обязательства</b>	
Доходы будущих периодов	1.700.208
Обязательства по отсроченному налогу	1.589.050
Торговая кредиторская задолженность	10.397.631
Оценочные обязательства	24.813.178
Авансы полученные	1.285.868
Задолженность перед сотрудниками	(26.412)
Прочие налоги к уплате	337
Прочие текущие обязательства	137.325
<b>Итого обязательства</b>	<b>39.897.185</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>8.850.321</b>

Применение метода объединения долей было учтено ретроспективно, в результате соответствующий сравнительный отчёт о финансовом положении на 31 декабря 2015 года и на 1 января 2015 года и отчёты о совокупном доходе, движении денежных средств и движении капитала за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, были пересчитаны.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**3. ОБЪЕДИНЕНИЕ ДОЛЕЙ В АО «КАЗТРАНСГАЗ-АЛМАТЫ» (продолжение)**

Влияние такого изменения на сравнительные данные показано в следующих таблицах. Эффект пересчёта финансового отчёта о финансовом положении на 31 декабря 2015 года также представлен ниже в соответствии с требованиями МСБУ (IAS) 1:

	Как представлено ранее в финансовой отчётности за 2015 год	Эффект присоединения	Эффект реклассифи- кации, элиминации	Как пересчитано
<b>Отчёт о финансовом положении на 31 декабря 2015 года</b>				
<b>Долгосрочные активы</b>				
Основные средства	172.230.308	32.293.027	-	204.523.335
Нематериальные активы	326.047	15.588	-	341.635
Авансы уплаченные за долгосрочные активы	314.083	-	-	314.083
Актив по отсроченному налогу	8.310	-	(8.310)	-
Расходы будущих периодов	40.937	-	-	40.937
Долгосрочные банковские депозиты	40.000	-	-	40.000
Средства, ограниченные в использовании	1.478.111	-	-	1.478.111
Инвестиционная недвижимость	-	36.031	-	36.031
Долгосрочная часть НДС к возмещению	-	5.573.970	-	5.573.970
Беспроцентные займы связанным сторонам	-	3.464	-	3.464
	<b>174.437.796</b>	<b>37.922.080</b>	<b>(8.310)</b>	<b>212.351.566</b>
<b>Текущие активы</b>				
Товарно-материальные запасы	1.511.651	67.261	-	1.578.912
Торговая дебиторская задолженность	24.575.046	4.783.012	(339.759)	29.018.299
Авансы выданные	230.426	-	-	230.426
Налоги к возмещению	2.740.130	548.143	-	3.288.273
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	647.207	1.073.794	-	1.721.001
Прочие текущие активы	330.796	26.530	-	357.326
Краткосрочные банковские депозиты	732.148	4.388.276	-	5.120.424
Денежные средства и их эквиваленты	4.030.889	32.037	-	4.062.926
	<b>34.798.293</b>	<b>10.919.053</b>	<b>(339.759)</b>	<b>45.377.587</b>
<b>Итого активы</b>	<b>209.236.089</b>	<b>48.841.133</b>	<b>(348.069)</b>	<b>257.729.153</b>
<b>Капитал</b>				
Уставный капитал	84.052.173	-	-	84.052.173
Нераспределённая прибыль	25.174.915	(13.721.307)	-	11.453.608
<b>Итого капитал</b>	<b>109.227.088</b>	<b>(13.721.307)</b>	<b>-</b>	<b>95.505.781</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Процентные займы	27.353.098	-	-	27.353.098
Выпущенные долговые ценные бумаги	16.317.145	-	-	16.317.145
Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка	507.627	-	-	507.627
Обязательства по отсроченному налогу	-	1.589.050	(8.310)	1.580.740
Доходы будущих периодов	3.944.898	1.639.021	-	5.583.919
	<b>48.122.768</b>	<b>3.228.071</b>	<b>(8.310)</b>	<b>51.342.529</b>
<b>Текущие обязательства</b>				
Процентные займы	3.110.759	-	-	3.110.759
Беспроцентный заём от материнской компании	-	2.778.667	-	2.778.667
Торговая кредиторская задолженность	44.509.715	30.574.449	(339.759)	74.744.405
Налоги к уплате	50.503	64.448	-	114.951
Авансы полученные	2.652.841	736.826	-	3.389.667
Вознаграждение к уплате по выпущенным ценным бумагам	94.248	-	-	94.248
Доходы будущих периодов	261.082	83.103	-	344.185
Оценочные обязательства	-	24.813.178	-	24.813.178
Прочие текущие обязательства	1.207.085	283.698	-	1.490.783
	<b>51.886.233</b>	<b>59.334.369</b>	<b>(339.759)</b>	<b>110.880.843</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>100.009.001</b>	<b>62.562.440</b>	<b>(348.069)</b>	<b>162.223.372</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>209.236.089</b>	<b>48.841.133</b>	<b>(348.069)</b>	<b>257.729.153</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**3. ОБЪЕДИНЕНИЕ ДОЛЕЙ В АО «КАЗТРАНСГАЗ-АЛМАТЫ» (продолжение)**

	Как представлено ранее в финансовой отчётности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года	Эффект присоединения	Эффект реклассифи- кации, элиминации	Как пересчитано
<b>Отчёт о совокупном доходе за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года</b>				
Доходы	89.012.043	16.227.925	-	105.239.968
Себестоимость реализации	(84.117.146)	(20.844.534)	-	(104.961.680)
Общие и административные расходы	(4.185.334)	(3.947.317)	-	(8.132.651)
Прочие операционные доходы	3.580.914	299.656	-	3.880.570
Прочие операционные расходы	(1.428.068)	(165.788)	-	(1.593.856)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница	70.200	(32.820)	-	37.380
Финансовые доходы	626.609	93.764	-	720.373
Финансовые затраты	(2.048.625)	(67.643)	-	(2.116.268)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	1.510.593	(8.436.757)	-	(6.926.164)
Расходы по подоходному налогу	(302.151)	(460.048)	-	(762.199)
<b>Прибыль/(убыток) за девять месяцев 30 сентября 2015</b>	<b>1.208.442</b>	<b>(8.896.805)</b>	<b>-</b>	<b>(7.688.363)</b>

Влияние пересчёта, относящегося к применению метода объединения долей, на отчёт о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, представлено в следующей таблице:

	Как представлено ранее в финансовой отчётности за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года	Эффект присоединения	Эффект реклассифи- кации, элиминации	Как пересчитано
<b>Отчёт о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года</b>				
Чистое поступление/(использование) денежных средств от/(в) операционной деятельности	7.059.571	(5.857.027)	-	1.202.544
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности	(4.800.878)	(887.046)	-	(5.687.924)
Чистое (использование)/поступление денежных средств (в)/от финансовой деятельности	(1.861.623)	6.282.151	-	4.420.528
Влияние изменений обменного курса на сальдо денежных средств в иностранной валюте	-	-	-	-
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	397.070	(461.922)	-	(64.852)
Денежные средства и их эквиваленты, на 1 января	1.535.944	479.495	-	2.015.439
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на 30 сентября 2015</b>	<b>1.933.014</b>	<b>17.573</b>	<b>-</b>	<b>1.950.587</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**3. ОБЪЕДИНЕНИЕ ДОЛЕЙ В АО «КАЗТРАНСГАЗ-АЛМАТЫ» (продолжение)**

Влияние такого изменения на сравнительные данные показано в следующих таблицах. Эффект пересчёта финансового отчёта о финансовом положении на 1 января 2015 года также представлен ниже в соответствии с требованиями МСБУ (IAS) 1:

	Как представлено ранее в финансовой отчётности за 2014 год	Эффект присоединения	Эффект реклассифи- кации, элиминации	Как пересчитано
<b>Отчёт о финансовом положении на 1 января 2015 года</b>				
<b>Долгосрочные активы</b>				
Основные средства	126.381.299	31.686.381	–	158.067.680
Нематериальные активы	248.786	19.708	–	268.494
Авансы уплаченные за долгосрочные активы	7.563.750	838	–	7.564.588
Расходы будущих периодов	906.384	–	–	906.384
Долгосрочные банковские депозиты	425.647	–	–	425.647
Средства, ограниченные в использовании	788.802	–	–	788.802
Долгосрочная часть НДС к возмещению	–	2.050.000	–	2.050.000
Беспроцентные займы связанным сторонам	–	3.686	–	3.686
	<b>136.314.668</b>	<b>33.760.613</b>	<b>–</b>	<b>170.075.281</b>
<b>Текущие активы</b>				
Запасы	1.587.980	158.035	–	1.746.015
Торговая дебиторская задолженность	22.175.999	3.024.126	(305.932)	24.894.193
Авансы выданные	642.071	–	–	642.071
Налоги к возмещению	1.035.647	4.552.065	–	5.587.712
Предоплата по подоходному налогу	590.147	666.542	–	1.256.689
Прочие текущие активы	658.251	39.821	–	698.072
Краткосрочные банковские депозиты	11.374.231	646.500	–	12.020.731
Денежные средства и их эквиваленты	1.535.944	479.495	–	2.015.439
	<b>39.600.270</b>	<b>9.566.584</b>	<b>(305.932)</b>	<b>48.860.922</b>
<b>Итого активы</b>	<b>175.914.938</b>	<b>43.327.197</b>	<b>(305.932)</b>	<b>218.936.203</b>
<b>Капитал</b>				
Уставный капитал	66.489.226	–	–	66.489.226
Нераспределённая прибыль	29.236.663	(7.681.641)	–	21.555.022
<b>Итого капитал</b>	<b>95.725.889</b>	<b>(7.681.641)</b>	<b>–</b>	<b>88.044.248</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Процентные займы	17.578.146	–	–	17.578.146
Выпущенные долговые ценные бумаги	8.484.687	–	–	8.484.687
Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка	470.463	–	–	470.463
Обязательства по отсроченному налогу	505.701	666.882	–	1.172.583
Доходы будущих периодов	3.884.527	1.483.685	–	5.368.212
	<b>30.923.524</b>	<b>2.150.567</b>	<b>–</b>	<b>33.074.091</b>
<b>Текущие обязательства</b>				
Процентные займы	11.129.862	–	–	11.129.862
Беспроцентный заём от материнской компании	–	835.434	–	835.434
Торговая кредиторская задолженность	32.451.956	33.657.908	(305.932)	65.803.932
Налоги к уплате	415.839	32.603	–	448.442
Авансы полученные	2.959.897	373.142	–	3.333.039
Вознаграждение к уплате по выпущенным ценным бумагам	323.595	–	–	323.595
Доходы будущих периодов	258.490	77.638	–	336.128
Оценочные обязательства	–	13.328.668	–	13.328.668
Прочие текущие обязательства	1.725.886	552.878	–	2.278.764
	<b>49.265.525</b>	<b>48.858.271</b>	<b>(305.932)</b>	<b>97.817.864</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>80.189.049</b>	<b>51.008.838</b>	<b>(305.932)</b>	<b>130.891.955</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>175.914.938</b>	<b>43.327.197</b>	<b>(305.932)</b>	<b>218.936.203</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

	Земля	Здания	Машины и обору- дование	Газотран- спортная система	Транс- портные средства	Прочее	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>								
На 1 января 2015 года (пересчитано)	252.775	4.686.517	2.203.070	158.413.951	2.606.636	842.616	14.440.856	183.446.421
Поступления	7.966	447.870	132.283	13.632.278	94.406	238.169	40.474.106	55.027.078
Переводы	(7.239)	1.030.474	56.828	41.587.919	(85.885)	46.980	(42.667.257)	(38.180)
Выбытия	(212)	(230.776)	(423.321)	(3.837.640)	(2.172.598)	(75.922)	(202.165)	(6.942.634)
На 31 декабря 2015 года (пересчитано)	253.290	5.934.085	1.968.860	209.796.508	442.559	1.051.843	12.045.540	231.492.685
Поступления	11.151	-	16.405	270.278	-	43.149	18.241.806	18.582.789
Переводы	1.049	74.472	249.477	10.573.120	2.431	69.633	(10.970.182)	-
Выбытия	-	(291.299)	(38.567)	(23.646)	(334.172)	(19.368)	-	(707.052)
На 30 сентября 2016 года (неаудированные)	265.490	5.717.258	2.196.175	220.616.260	110.818	1.145.257	19.317.164	249.368.422
<b>Накопленный износ и обесценения</b>								
На 1 января 2015 года (пересчитано)	-	(1.336.763)	(919.091)	(21.135.979)	(1.327.022)	(368.947)	(290.939)	(25.378.741)
Амортизационные отчисления	-	(351.314)	(261.054)	(5.997.943)	(122.541)	(148.978)	-	(6.881.830)
Переводы	-	(6.981)	192	1.389	(125)	7.673	-	2.148
Выбытия	-	41.836	170.086	3.794.014	1.227.732	55.405	-	5.289.073
На 31 декабря 2015 года (пересчитано)	-	(1.653.222)	(1.009.867)	(23.338.519)	(221.956)	(454.847)	(290.939)	(26.969.350)
Амортизационные отчисления	-	(288.191)	(188.323)	(5.470.614)	(16.560)	(83.850)	-	(6.047.538)
Переводы	-	(35)	(65.590)	65.992	50	(417)	-	-
Выбытия	-	6.059	34.541	22.136	202.853	15.847	-	281.436
На 30 сентября 2016 года (неаудированные)	-	(1.935.389)	(1.229.239)	(28.721.005)	(35.613)	(523.267)	(290.939)	(32.735.452)
<b>Остаточная стоимость</b>								
На 1 января 2015 года (пересчитано)	252.775	3.349.754	1.283.979	137.277.972	1.279.614	473.669	14.149.917	158.067.680
На 31 декабря 2015 года (пересчитано)	253.290	4.280.863	958.993	186.457.989	220.603	596.996	11.754.601	204.523.335
На 30 сентября 2016 года (неаудированные)	265.490	3.781.869	966.936	191.895.255	75.205	621.990	19.026.225	216.632.970

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Компания безвозмездно получила основные средства на сумму 113.687 тысячи тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 370.443 тысячи тенге).

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Компания произвела закуп запасов, оплату заработной платы и работ подрядчиков на общую сумму 18.241.806 тысячи тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 19.855.156 тысяч тенге). Основная часть данных затрат относится к строительству и модернизации подводных газопроводов.

По состоянию на 30 сентября 2016 года балансовая стоимость основных средств с полностью начисленным износом, находящихся в эксплуатации, составила 2.568.870 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 1.172.108 тысяч тенге и 3.991.628 тысяч тенге, соответственно).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**5. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

Авансы выданные представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
<b>Авансы, выданные поставщикам за долгосрочные активы</b>			
Авансы, выданные за долгосрочные активы	1.544.654	314.083	7.564.588
	1.544.654	314.083	7.564.588
<b>Авансы, выданные поставщикам за текущие активы и услуги</b>			
Авансы, выданные третьим сторонам	1.213.302	224.190	635.392
Авансы, выданные связанным сторонам	3.528	6.712	6.679
Минус: резерв на обесценение авансов выданных	(12.166)	(476)	-
	1.204.664	230.426	642.071

**6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

Товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
<b>Материалы и запасы</b>			
Природный газ	957.146	1.076.858	1.462.362
Незавершённое производство по газификации абонентов	546.917	562.338	297.535
	186.850	-	59.611
	1.690.913	1.639.196	1.819.508
<b>Минус: резерв на устаревшие и неликвидные запасы</b>			
	(73.304)	(60.284)	(73.493)
	1.617.609	1.578.912	1.746.015

Движение в резерве на устаревшие и неликвидные запасы представлено следующим образом:

На 1 января 2016 года (пересчитано)	(60.284)
Начисления за год	(26.239)
Списание за счёт резерва	13.219
<b>На 30 сентября 2016 года (неаудированные)</b>	<b>(73.304)</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**7. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 сентября 2016 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	12.130.391	20.372.892	16.048.595
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 24)	4.559.863	11.893.580	9.586.030
	16.690.254	32.266.472	25.634.625
Минус: резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(3.219.310)	(3.248.173)	(740.432)
	13.470.944	29.018.299	24.894.193

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года торговая дебиторская задолженность выражена в тенге.

**8. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ**

Налоги к возмещению представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
НДС к возмещению	2.955.896	3.243.603	5.466.922
Налог на имущество	173.052	20.296	108.616
Социальный налог	4.164	-	-
Прочие	18.026	24.374	12.174
	3.151.138	3.288.273	5.587.712

По состоянию на 30 сентября 2016 года сумма НДС в размере 5.311.988 тысяч тенге, подлежащая возмещению более чем через 12 (двенадцать) месяцев, была расклассифицирована в долгосрочные активы (на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 5.573.970 тысяч тенге и 2.050.000 тысяч тенге, соответственно).

**9. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

Долгосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочные вклады в тенге	1.165.857	1.518.111	1.210.802
Долгосрочные вклады в долларах США	-	-	3.647
Минус: денежные средства, ограниченные в использовании	(1.125.857)	(1.478.111)	(788.802)
	40.000	40.000	425.647

По состоянию на 30 сентября 2016 года, долгосрочные вклады в тенге размещены в АО «Qazaq Banki» под 13% и в АО «ForteBank» под 8,5% годовых.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**9. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2016 года долгосрочные депозиты в сумме 1.125.857 тысяч тенге были ограничены в использовании для гарантирования выплат по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании (на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 1.478.111 тысяч тенге и 788.802 тысячи тенге соответственно).

Краткосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Краткосрочные вклады в тенге	4.911.560	5.063.206	5.914.649
Краткосрочный вклад в долларах США	51.825	51.090	5.528.138
Начисленное вознаграждение к получению	16.081	6.128	577.944
	<b>4.979.466</b>	<b>5.120.424</b>	<b>12.020.731</b>

По состоянию на 30 сентября 2016 года краткосрочные вклады в тенге и долларах США были размещены в АО «Bank RBK», АО «ForteBank», АО «Qazaq Banki». Ставки вознаграждения составляли 15% годовых в тенге и 4,5% годовых в долларах США по вкладам в АО «Bank RBK», 8,5% годовых в тенге по вкладу в АО «ForteBank», 13% годовых в тенге и 4% годовых в долларах США по вкладу в АО «Qazaq Banki».

Начисленное вознаграждение по банковским вкладам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года составило 697.085 тысяча тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 676.348 тысяч тенге).

**10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

Денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Текущие счета в тенге	742.034	1.339.635	1.986.908
Денежные средства в пути	18.690	33.157	24.165
Денежные средства в кассе	683	–	1.503
Текущие счета в долларах США	348	217	96
Текущие счета в рублях	136	917	2.767
Банковские депозиты со сроком погашения до трёх месяцев в тенге	7.271.541	2.689.000	–
	<b>8.033.432</b>	<b>4.062.926</b>	<b>2.015.439</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**11. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

Уставный капитал представлен следующим образом:

	30 сентября 2016 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)	30 сентября 2016 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)
<b>Простые акции, выпущенные в обращении</b>	<b>Количество акций</b>		<b>В тысячах тенге</b>	
Номинальной стоимостью в 1.000 тенге	54.862.167	54.862.167	54.862.167	54.862.167
Номинальной стоимостью в 3.493 тенге	1.554.256	1.554.256	5.429.017	5.429.017
Номинальной стоимостью в 1.453 тенге	2.591.374	2.591.374	3.765.862	3.765.862
Номинальной стоимостью в 1.461 тенге	685.440	685.440	1.001.627	1.001.627
Номинальной стоимостью в 1.812 тенге	3.348.393	–	6.067.389	–
Номинальной стоимостью в 10.000 тенге	2.024.852	1.899.350	20.248.520	18.993.500
	<b>65.066.482</b>	<b>61.592.587</b>	<b>91.374.582</b>	<b>84.052.173</b>

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Компания выпустила простые акции в количестве 3.348.393 штук с номинальной стоимостью 1.812,03 тенге, на общую сумму 6.067.389 тысяч тенге, которые были оплачены чистыми активами АО «КазТрансГаз-Алматы» при присоединении к Компании. Также 28 марта 2016 года были выпущены акции в количестве 125.502 штук с номинальной стоимостью 10.000 тенге, на общую сумму 1.255.020 тысяч тенге, по активам, полученным ранее в доверительное управление в Костанайской области.

**Балансовая стоимость простых акций**

	30 сентября 2016 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
<b>Итого активы</b>	<b>258.656.763</b>	<b>257.729.153</b>	<b>218.936.203</b>
Минус: нематериальные активы	256.331	341.635	268.494
Минус: итого обязательств	135.188.287	162.223.372	130.891.955
<b>Чистые активы на простые акции</b>	<b>123.212.145</b>	<b>95.164.146</b>	<b>87.775.754</b>
<b>Количество простых акций</b>	<b>65.066.482</b>	<b>61.592.587</b>	<b>59.813.876</b>
<b>Балансовая стоимость на одну простую акцию, тысяч тенге</b>	<b>1,894</b>	<b>1,545</b>	<b>1,467</b>

**Прибыль на акцию**

Базовая и разводненная прибыль на акцию рассчитывается делением чистого дохода за отчетные периоды, причитающегося держателям простых акций, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетных периодов.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчёта базовой прибыли на акцию за отчетные периоды, закончившиеся 30 сентября:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2016 года	2015 года (пересчитано)
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базового и разводненного дохода на акцию	8.798.086	(7.688.363)
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базового и разводненного дохода на акцию	63.950.778	60.967.106
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию за период, тысяч тенге</b>	<b>0,138</b>	<b>(0,126)</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**11. КАПИТАЛ (продолжение)**

На 30 сентября 2016 и 2015 годов и за отчетные периоды, закончившиеся на эти даты инструменты, разводняющие прибыль на акцию выпущены не были.

**Нераспределённая прибыль**

На 30 сентября 2016 года все простые акции Компании были разрешены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении, а также имеют право голосовать на собраниях Компании. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Совета директоров Компании.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Компания начислила дивиденды к выплате единственному акционеру АО «КазТрансГаз» в сумме 1.835.392 тысячи тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: начислила и выплатила сумму в 1.545.975 тысяч тенге).

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, в соответствии с решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» Компания получила внос от Материнской компании денежными средствами на сумму 21.000.000 тысяч тенге.

**12. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

Процентные займы и привлеченные средства представлены следующим образом:

Банк	Валюта	Дата погашения	% ставка	30 сентября 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8,20%	11.813.531	12.551.877	12.728.036
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 года	7,00%	8.000.000	8.000.000	–
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	19 сентября 2023 года	8,10%	7.340.389	8.152.903	5.088.729
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 года	8,20%	1.883.264	–	–
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	25 июля 2022 года	8,42%	1.360.521	1.587.275	1.814.028
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	24 марта 2015 года	6,50%	–	–	3.750.000
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	18 марта 2015 года	6,50%	–	–	2.500.000
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	6 февраля 2015 года	6,50%	–	–	1.450.000
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	4 марта 2015 года	6,50%	–	–	1.300.000
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(470.628)	(216.399)	(186.763)
				29.927.077	30.075.656	28.444.030
Вознаграждение к уплате				621.545	388.201	263.978
				30.548.622	30.463.857	28.708.008
Минус: текущая часть процентных займов и привлеченных средств				(3.561.943)	(3.110.759)	(11.129.862)
<b>Долгосрочная часть процентных займов и привлеченных средств</b>				<b>26.986.679</b>	<b>27.353.098</b>	<b>17.578.146</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***В тысячах тенге***12. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****АО «Банк Развития Казахстана»**

В соответствии с соглашением об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 марта 2014 года на сумму 21.485.004 тысячи тенге со сроком до 13 (тринадцати) лет с даты заключения Соглашения, под 8,2% с максимальным сроком займа до 10 (десяти) лет, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, АО «Банк Развития Казахстана» предоставил Компании дополнительное финансирование на сумму 1.882.842 тысячи тенге в рамках Сублимита № 2, подлежащие погашению полугодовыми платежами, начиная с 30 декабря 2016 года, по проекту «Модернизация газораспределительной системы ЮКО». Сумма займов, полученных в рамках Сублимита № 1, подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 738.346 тысяч тенге, начиная с ноября 2014 года. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года Компания погасила основную сумму долга в размере 738.346 тысяч тенге, а также начисленные проценты в размере 512.407 тысяч тенге.

В соответствии с соглашением об открытии возобновляемой кредитной линии от 17 июля 2013 года на сумму 16.400.000 тысяч тенге со сроком до 15 (тринадцати) лет с даты заключения Соглашения, под 8,1% с максимальным сроком займа до 10 (десяти) лет, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, АО «Банк Развития Казахстана» предоставил Компании дополнительное финансирование в размере 219.949 тысяч тенге по проекту «Модернизация газораспределительных сетей г. Тараз». Сумма займов, полученных в рамках Сублимита № 1, подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 524.314 тысяч тенге, начиная с сентября 2015 года

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года Компания погасила основную сумму долга в размере 1.033.870 тысяч тенге, а также начисленные проценты в размере 626.009 тысяч тенге.

В соответствии с заключенным договором банковского займа в рамках соглашения об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 ноября 2015 года на сумму 8.000.000 тысяч тенге под 7% с максимальным сроком займа до 10 (десяти) лет, АО «Банк Развития Казахстана» предоставил Компании 13 ноября 2015 года, финансирование в размере 8.000.000 тысяч тенге по проекту «Газификация пяти населенных пунктов Кызылординской области». Сумма банковского займа, полученного в рамках соглашения, подлежит погашению полугодовыми платежами начисленных процентов в размере 280.000 тысяч тенге, начиная с мая 2016 года; платежи по погашению основного долга начинаются с ноября 2017 года в размере 470.588 тысяч тенге.

В соответствии с договором банковского займа от 12 июня 2007 года, заём на сумму 1.360.521 тысяча тенге подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 113.377 тысяч тенге. Данный заём был привлечен для реализации проекта «Резервная нитка газопровода Узень-Жетыбай». В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, Компания погасила основную сумму долга в размере 226.754 тысячи тенге, а также ежемесячно начисленные проценты в размере 128.133 тысячи тенге.

КТГ выступает гарантом по данным договорам. По состоянию на 30 сентября 2016 года у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данным займам.

**13. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

	Валюта	Дата погашения	% ставка	30 сентября 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Номинальная сумма основного долга	Тенге	29 сентября 2025 года	7,50%	17.407.696	17.407.696	8.629.170
Дисконт				(993.635)	(1.090.551)	(144.483)
<b>Долгосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам</b>				<b>16.414.061</b>	<b>16.317.145</b>	<b>8.484.687</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**13. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ (продолжение)**

Движение дисконта за отчетные периоды, представлено следующим образом:

На 1 января 2015 года (пересчитано)	(144.483)
Признание дисконта	(1.010.872)
Амортизация дисконта	64.804
<b>На 31 декабря 2015 года (пересчитано)</b>	<b>(1.090.551)</b>

Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым ценным бумагам	94.248
<b>Краткосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам</b>	<b>94.248</b>

Движение дисконта за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, представлено следующим образом:

На 1 января 2016 года (пересчитано)	(1.090.551)
Признание дисконта	(3.549)
Амортизация дисконта (Примечание 22)	100.465
<b>На 30 сентября 2016 года (неаудированные)</b>	<b>(993.635)</b>

Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым ценным бумагам	232.645
<b>Краткосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам</b>	<b>232.645</b>

По состоянию на 30 сентября 2016 года, в торговой системе КФБ были размещены облигации Компании в количестве 17.407.696 штук, номинальной стоимостью 1.000 тенге за облигацию, со ставкой вознаграждения 7,5% годовых, периодичность выплаты купонов 27 июня и 27 декабря каждый год до 2018 года включительно, с целью финансирования инвестиционных проектов, а также рефинансирования полученных займов. Ставка вознаграждения для держателей облигаций составляет 7,5% годовых.

**14. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 сентября 2016 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 24)	40.846.846	62.890.613	46.236.562
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	2.660.729	5.437.325	6.466.010
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа (Примечание 24)	6.416.467	6.416.467	13.101.360
	<b>49.924.042</b>	<b>74.744.405</b>	<b>65.803.932</b>

На 30 сентября 2016 года начисленные обязательства перед связанными сторонами включает задолженность перед ТОО «Азиатский Газопровод» по возмещению расходов и убытков, возникших в рамках соглашения о займе газа.

**15. НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

По состоянию на 30 сентября 2016 года оценочные обязательства Компании представляют собой резервы по возмещению расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа, перед «PetroChina International Co.Ltd» на сумму 24.481.332 тысячи тенге (на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 24.813.178 тысяч тенге и 13.328.668 тысяч тенге, соответственно) в рамках соглашения о займе газа (Примечание 26).



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**16. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ**

Авансы полученные представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Авансы, полученные за поставку газа	3.321.171	2.445.360	2.169.737
Авансы, полученные от связанных сторон	479.002	206.097	444.351
Прочие полученные авансы	913.437	738.210	718.951
	<b>4.713.610</b>	<b>3.389.667</b>	<b>3.333.039</b>

**17. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Прочие текущие обязательства представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Начисленные обязательства	387.957	1.392.407	2.095.797
Прочее	131.306	98.376	182.967
	<b>519.263</b>	<b>1.490.783</b>	<b>2.278.764</b>

**18. ДОХОДЫ**

Доходы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября, представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Доходы от реализации газа	100.410.526	94.267.894
Доходы от услуг по транспортировке газа	20.637.970	10.972.074
	<b>121.048.496</b>	<b>105.239.968</b>

**19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

Себестоимость реализации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября, представлена следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Стоимость проданного газа	88.629.792	81.583.657
Заработная плата и соответствующие налоги	2.062.709	4.713.069
Износ и амортизация	5.880.150	5.044.919
Услуги по биллингу	2.859.666	1.741.528
Налог на имущество и прочие налоги	2.133.287	1.584.886
Потери газа в пределах норм	1.331.271	1.366.868
Товарно-материальные запасы	96.102	285.833
Ремонт и содержание	137.118	414.779
Транспортировка и доставка	4.519.111	6.516.375
Прочее	1.061.566	1.709.766
	<b>108.710.772</b>	<b>104.961.680</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

Общие и административные расходы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября, представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Заработная плата и соответствующие налоги	761.129	1.916.574
Аренда	602.344	305.969
Износ и амортизация	244.098	317.388
Социальные выплаты, не входящие в ФОТ	22.662	760.711
Комиссии банка	194.229	235.458
Налоги помимо подоходного налога	37.012	209.802
Услуги связи	32.887	66.051
Начисление резерва по сомнительной задолженности (Примечание 7)	36.019	121.199
Повышение квалификации	91.415	98.276
Ремонт и техническое обслуживание	130.359	109.504
Профессиональные услуги	184.853	98.171
Командировочные расходы	52.540	86.051
Штрафы и пени в бюджет	–	3.077.607
Амортизация жилищных компенсаций работников	–	451.567
Прочее	161.070	278.323
	<b>2.550.617</b>	<b>8.132.651</b>

**21. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)**

Прочие операционные доходы/(расходы) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября, представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
<b>Прочие операционные доходы</b>		
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	1.986.501	2.255.280
Услуги доверительного управления	78.906	609.222
Амортизация доходов будущих периодов	268.696	427.201
Штрафы и пени	290.058	205.740
Доходы от арендной платы	76.608	44.783
Доходы от реализации ТМЦ (счётчики, отопительные котлы и пр.), нетто	–	19.066
Прибыль от выбытия активов	82.725	277.934
Прочие доходы	17.967	41.344
	<b>2.801.461</b>	<b>3.880.570</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**21. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ) (продолжение)**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
<b>Прочие операционные расходы</b>		
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, врезка, техническое обслуживание)	(1.115.676)	(1.413.465)
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	(296.196)	(20.429)
Расходы от реализации ТМЦ	(222)	–
Расходы по аренде – износ арендованных зданий и газопроводов, операционная аренда третьим сторонам	(12.229)	(20.110)
Прочие расходы	–	(139.852)
	<b>(1.424.323)</b>	<b>(1.593.856)</b>

**22. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Расходы по процентам по банковским займам и овердрафтам (Примечание 12)	1.810.056	1.511.414
Вознаграждение по долговым ценным бумагам (Примечание 13)	978.686	485.392
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов	27.873	27.872
Амортизация по долговым ценным бумагам (Примечание 13)	100.465	23.828
Амортизация дисконта по финансовой помощи	285.187	67.643
Прочее	18.173	119
	<b>3.220.440</b>	<b>2.116.268</b>

**23. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 30 сентября 2016 и 2015 годов.

Основные компоненты расходов по подоходному налогу в промежуточном отчёте о совокупном доходе представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2016 года	2015 года
Расходы по текущему подоходному налогу	1.932.610	517.501
Расходы/(экономия) по отсроченному подоходному налогу, связанные с возникновением и восстановлением временных разниц	(2.078.379)	244.698
	<b>(145.769)</b>	<b>762.199</b>

Признание экономии по отсроченному подоходному налогу во втором квартале 2016 года в основном связано с уменьшением отсроченного налогового обязательства по фиксированным активам на сумму 1.580.740 тысяч тенге, а также признанием ранее списанных активов по отсроченному налогу на сумму 422.953 тысячи тенге, возникших в результате слияния Компании с АО «КазТрансГаз-Алматы».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**23. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2016 года Компания имела предоплату по подоходному налогу в размере 391.092 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов: предоплата в размере 1.721.001 тысячи тенге и 1.256.689 тысяч тенге соответственно).

**24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В соответствии с МСБУ (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Связанные стороны могут заключать такие сделки, которые не могут быть заключены между несвязанными сторонами, и сделки между связанными сторонами могут и не быть осуществлены на тех же положениях и условиях и в суммах, как сделки между несвязанными сторонами. Руководство считает, что Компания имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 годов, сделки по продажам и покупкам от связанных сторон совершаются на условиях, аналогичных условиям сделок на коммерческой основе.

Значительные сделки со связанными сторонами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года и 2015 года, а также остатки, сформировавшиеся на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года, представлены далее:

		Реализа- ция газа и прочих товаров	Реализа- ция услуг	Приобре- тения товаров и услуг	Торговая дебиторс- кая задол- женность	Торговая кредиторс- кая задол- женность
КТГ и компании, входящие в группу КазТрансГаз	2016	3.734.164	418.040	(95.704.139)	480.421	47.213.038
	2015	6.051.198	619.204	(80.594.081)	3.956.320	69.177.506
Компании, входящие в группу КазМунайГаз	2016	773.165	209.619	(36.823)	24.645	33.198
	2015	728.145	70.123	(274.746)	60.416	117.521
Компании, входящие в группу ФНБ Самрук-Казына	2016	34.686.690	5.530.632	(55.157)	4.054.797	17.077
	2015	32.190.505	1.795.458	(87.150)	7.876.844	12.053

**Покупки/задолженность перед Материнской Компанией**

На 30 сентября 2016 и 2015 годов основная часть операций по покупкам и задолженности перед Материнской компанией представлена приобретением газа.

**Продажи/задолженность и компании, входящие в группу «КазТрансГаз», «КазМунайГаз» и «ФНБ Самрук-Казына»**

На 30 сентября 2016 и 2015 годов операции с Компаниями группы КазТрансГаз, КазМунайГаз и ФНБ Самрук-Казына представлены операциями по договорам продажи газа, строительству газопроводов и техническому обслуживанию по договорам поручения.

Торговая дебиторская задолженность связанных сторон подлежит оплате в течение 90 дней и является беспроцентной. Непогашенные суммы на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 года являются необеспеченными, и расчёт по ним осуществляется в денежной форме. В отношении дебиторской задолженности связанных сторон отсутствуют какие-либо выданные или полученные гарантии.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***В тысячах тенге***24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

На 30 сентября 2016 года ключевой управленческий персонал состоял из 7 человек и включал членов Правления (на 31 декабря 2015 года: 10 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу, включённая в общие и административные расходы в промежуточном отчёте о совокупном доходе, составила 281.423 тысячи тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года: 489.128 тысяч тенге).

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу за период, закончившийся 30 сентября, представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2016 года	2015 года (пересчитано)
Бонусы	188.576	209.940
Краткосрочные выплаты работникам	92.847	279.188
Социальный налог	29.460	43.859
<b>Итого</b>	<b>310.883</b>	<b>532.987</b>

**25. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

В состав основных финансовых обязательств Компании входят банковские займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования операций Компании. Компания имеет торговую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты, долгосрочные и краткосрочные банковские вклады, возникающие непосредственно в результате операционной деятельности Компании.

Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

Руководство Компании проводит обзор и утверждает следующие меры, предпринимаемые для управления этими рисками.

**Рыночный риск**

Рыночный риск заключается в возможном колебании справедливой стоимости будущих денежных потоков от финансовых инструментов в результате изменения рыночных цен. Компания управляет рыночным риском путём периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.

**Кредитные риски**

Кредитный риск – это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. Что касается инвестиционной деятельности, Компания размещает банковские вклады в казахстанских банках (*Примечания 9 и 10*). Руководство Компании периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Компании считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов местных банков не является оправданием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским вкладам не требуется создание резерва на обесценение.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**25. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Кредитные риски (продолжение)**

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам, денежным средствам на счетах в банке на отчётную дату с использованием кредитных агентств Standard&Poor, Moody's, Thomas Murray и Fitch.

	Местонахождение	Агентство	Рейтинг		30 сентября 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные) (пересчитано)	30 сентября 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные) (пересчитано)
			30 сентября 2016 года (неаудированные)	31 декабря 2015 года (аудированные) (пересчитано)				
АО «Qazaq Banki»	Казахстан	S&P	В-/стабильный/С	В-/стабильный/С			1.208.382	220.484
АО «Банк РБК»	Казахстан	S&P	В-/стабильный/С	В-/стабильный/С			3.500.611	4.772.763
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	S&P	ВВ/негативный/В	ВВ+/негативный/В			1.796.254	4.810.641
АО «Altyn Bank»	Казахстан	Fitch	ВВВ/стабильный/ А-3	ВВВ/стабильный/ А-3			7.271.541	117.740
АО «ForteBank»	Казахстан	S&P	В/стабильный	В-/стабильный/В			345.731	349.711
АО «Евразийский Банк»	Казахстан	S&P	В/стабильный/NP	В/стабильный/В			-	201.274
АО «ВТБ Банк»	Казахстан	S&P	ВВ/негативный/В	ВВ/негативный/В			-	715
АО «Казкоммерц-банк»	Казахстан	S&P	В/стабильный/С	В-/негативный/С			12.631	162.540
АО «Центральный Депозитарий Ценных Бумаг»	Казахстан	Thomas Murray	А/позитивный/А	А/позитивный/А			22.224	22.224
АО «Банк Центр Кредит»	Казахстан	Fitch	В+/стабильный/В	В+/стабильный/В			398	2.619
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Moody's	А/стабильный	А/стабильный			945	6.440
АО «Каспий Банк»	Казахстан	S&P	ВВ-/негативный/В	ВВ-/негативный/В			485	492
ДБ АО «Сбербанк»	Казахстан	Moody's	Вa2/стабильный/NP	Вa2/негативный/NP			169	358
АО «Цеснабанк»	Казахстан	S&P	В+/негативный/В	В+/стабильный/В			11	303
							<b>14.159.382</b>	<b>10.668.304</b>

При существующем уровне операций руководство считает, что Компания установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга промышленных потребителей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными кредитоспособными третьими сторонами. Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадежной задолженности является несущественным. Кредитные риски проходят через процедуру индивидуального обесценения.

Кредитный риск связанный с населением контролируется путём отключения подачи газа после нескольких уведомлений в течении 60 дней. Также, Компания имеет соглашения с биллинговыми компаниями во всех регионах страны, которые ведут счета населения и возлагают 90% риска дефолта по его задолженности за газ и транспортировку на себя.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***В тысячах тенге***25. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость**

Ниже представлено сравнение по категориям балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании, которые отражены в финансовой отчётности (в тысячах тенге):

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	30 сентября 2016 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)	30 сентября 2016 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)
<b>Финансовые активы</b>				
Краткосрочные банковские вклады	4.979.466	5.120.424	4.979.466	5.120.424
Долгосрочные банковские вклады	40.000	40.000	40.000	40.000
Торговая дебиторская задолженность	13.470.944	29.018.299	13.470.944	29.018.299
Денежные средства и их эквиваленты	8.033.432	4.062.926	8.033.432	4.062.926
Денежные средства, ограниченные в использовании	1.125.857	1.478.111	1.125.857	1.478.111
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	–	3.464	–	3.464
Прочие активы	–	18.935	–	18.935
<b>Финансовые обязательства</b>				
Процентные займы и привлеченные средства по фиксированной ставке	30.548.622	30.463.857	30.548.622	30.463.857
Выпущенные долговые ценные бумаги	16.646.706	16.317.145	16.854.570	16.185.729
Торговая кредиторская задолженность	49.924.042	74.744.405	49.924.042	74.744.405
Беспроцентный заём от материнской компании	–	2.778.667	–	2.778.667
Прочие обязательства	–	35.738	–	35.738

**Методы оценки и допущения**

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции между участниками рынка, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Для определения справедливой стоимости использовались следующие методы и допущения:

Справедливая стоимость котированных облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату. Справедливая стоимость некотированных инструментов, кредитов, выданных банками, и прочих финансовых обязательств, а также прочих долгосрочных финансовых обязательств определяется путём дисконтирования будущих денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

В тысячах тенге

**25. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск возникновения у Компании трудностей при привлечении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности незамедлительно продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости. Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объёме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств. Финансовые обязательства Компании, подлежащие оплате по требованию, имеют средний срок погашения менее 3 (трёх) месяцев, за исключением заимствований Компании, схема погашений которых приведена в *Примечаниях 12 и 13*.

	По требо- ванию	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>За период, закончившийся 30 сентября 2016 года (неаудированные)</b>						
Процентные займы и привлеченные средства	–	1.674.077	3.598.445	21.987.989	13.746.813	41.007.324
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	465.290	840.290	15.303.563	6.500.000	23.109.143
Торговая кредиторская задолженность	49.924.042	–	–	–	–	49.924.042
	<b>49.924.042</b>	<b>2.139.367</b>	<b>4.438.735</b>	<b>37.291.552</b>	<b>20.246.813</b>	<b>114.040.509</b>

	По требо- ванию	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015 года (пересчитано)</b>						
Процентные займы и привлеченные средства	180.201	823.611	4.027.993	20.921.593	15.619.669	41.573.067
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	187.500	1.118.077	15.768.850	6.875.000	23.949.427
Беспроцентный заём от материнской компании	–	–	3.063.853	–	–	3.063.853
Прочие обязательства	–	31.609	–	–	–	31.609
Торговая кредиторская задолженность	44.169.956	30.574.449	–	–	–	74.744.405
	<b>44.350.157</b>	<b>31.617.169</b>	<b>8.209.923</b>	<b>36.690.443</b>	<b>22.494.669</b>	<b>143.362.361</b>

**Управление капиталом**

Капитал включает простые акции, принадлежащие на акционера материнской компании.

Основная цель Компании в отношении управления капиталом заключается в том, чтобы обеспечить сохранение высоких кредитных рейтингов и коэффициентов достаточности капитала, чтобы поддерживать свою деятельность и добиться максимальной акционерной стоимости.

Компания управляет структурой капитала и корректирует её в свете изменений экономических условий. Для того, чтобы сохранять или корректировать структуру капитала, Компания может регулировать выплату дивидендов акционеру, возвращать капитал акционеру или выпускать новые акции.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***В тысячах тенге***25. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Управление капиталом (продолжение)**

Компания осуществляет мониторинг капитала с использованием коэффициента доли заёмных средств, представляющего собой сумму чистой задолженности, разделённую на сумму капитала и чистой задолженности. В состав чистой задолженности Компания включает процентные займы и привлечённые средства, выпущенные долговые ценные бумаги и торговую и прочую кредиторскую задолженность за вычетом денежных средств и их эквивалентов и банковских вкладов.

Коэффициент доли заёмных средств представлен следующим образом:

	30 сентября 2016 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2015 года (пересчитано)
Процентные займы и привлечённые средства	30.548.622	30.463.857
Выпущенные долговые ценные бумаги	16.646.706	16.317.145
Торговая кредиторская задолженность	49.924.042	74.744.405
Прочие текущие обязательства	519.263	3.985.752
За вычетом: денежных средств и их эквивалентов, долгосрочных и краткосрочных банковских вкладов (Примечания 9, 10)	(13.052.898)	(9.223.350)
<b>Чистая задолженность</b>	<b>84.585.735</b>	<b>116.287.809</b>
<b>Собственный капитал и чистая задолженность</b>	<b>208.054.211</b>	<b>211.793.590</b>
<b>Коэффициент доли заёмных средств</b>	<b>0,41</b>	<b>0,55</b>

**26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Договорные и условные обязательства Компании раскрыты в годовой финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, не произошло существенных операций, за исключением следующего:

На 30 сентября 2016 года договорные обязательства Компании по приобретению газа составили 60.320.245 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 10.221.227 тысяч тенге и 6.533.482 тысячи тенге, соответственно), по продаже газа сумма обязательств составила 5.088.128 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 9.803.881 тысяча тенге и 3.747.368 тысяч тенге, соответственно). Договорные обязательства Компании по закупу услуг капитального характера и газификации на 30 сентября 2016 года составили 24.478.409 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 9.029.480 тысяч тенге и 1.580.454 тысяч тенге, соответственно).

**Обязательства по возмещению расходов «PetroChina International Co.Ltd»**

В рамках Соглашения о займе газа Компания имеет договорные обязательства перед «PetroChina International Co.Ltd» по возмещению подтвержденных затрат и потерь, понесённых «PetroChina International Co.Ltd» в связи с осуществлением заимствования газа и процесса его возврата. В течение 2014 года «PetroChina International Co.Ltd» потребовала возмещение по 2, 3 и 4-м траншам займа газа в общем размере 164.226 тысяч долларов США. Компания проанализировала расходы, требуемые к возмещению «PetroChina International Co.Ltd», и признала оценочное обязательство на сумму 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 24.481.332 тысячам тенге) по состоянию на 30 сентября 2016 года (на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 24.813.178 тысяч тенге и 13.328.668 тысяч тенге, соответственно). Расхождения в суммах, подлежащих к возмещению возникло по следующим видам расходов: технологические потери при транспортировке газа по территории Узбекистана, расходы по оплате налогов и таможенных сборов, штрафы за некачественный газ из Узбекистана, убыток за разницу в ценах газа разных периодов. В настоящее время руководство Компании ведёт переговоры с «PetroChina International Co.Ltd» по согласованию сумм, подлежащих к возмещению.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

*В тысячах тенге*

---

**27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА**

6 октября 2016 года в рамках 1 облигационной программы на КАСЕ были реализованы облигации в количестве 10.654.281 штук, номинальной стоимостью 1000 тенге за штуку, с номинальной ставкой вознаграждения 7,5%, с доходностью 13%. Сумма полученных денег от реализации составила 7.798.251 тысяч тенге. Срок погашения облигаций - 18 октября 2025 года.