

АО «Интергаз Центральная Азия»

**Промежуточная сокращённая
финансовая отчётность (неаудированная)**

*По состоянию на и за шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2016 года*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая финансовая отчётность (неаудированная)

| | |
|---|------|
| Промежуточный отчёт о финансовом положении | 1 |
| Промежуточный отчёт о совокупном доходе | 2 |
| Промежуточный отчёт о движении денежных средств | 3-4 |
| Промежуточный отчёт об изменениях в капитале | 5 |
| Примечания к промежуточной сокращённой финансовой отчётности..... | 6-25 |

Отчёт по результатам обзора промежуточной сокращённой финансовой отчётности

Акционеру и Руководству АО «Интергаз Центральная Азия»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращённой финансовой отчётности АО «Интергаз Центральная Азия» (далее – «Компания») по состоянию на 30 июня 2016 года, которая включает промежуточный отчёт о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2016 года, а также соответствующие промежуточные отчёты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания к финансовой отчётности. Руководство Компании несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

- На основании нашей обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращённая финансовая отчётность АО «Интергаз Центральная Азия» не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Ernst & Young LLP



Пол Кон
Партнер по аудиту



Бахтиёр Эшонкулов
Аудитор



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

20 июля 2016 года

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



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

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года

| <i>В тысячах тенге</i> | Прим. | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|---|--------|--|-------------------------------|
| | | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) |
| Денежные потоки от операционной деятельности | | | |
| Прибыль до налогообложения | | 38.669.010 | 19.783.846 |
| Корректировки на: | | | |
| Износ и амортизацию | | 8.571.851 | 11.456.761 |
| Финансовые затраты, нетто | 19, 20 | 5.317.513 | 3.668.847 |
| Убыток от выбытия основных средств | | 26.162 | 33.434 |
| Обесценение основных средств | 4 | 67.725 | – |
| Нереализованную отрицательную курсовую разницу | | 108.885 | 1.360.923 |
| Изменение резервов по сомнительным долгам | 18 | 459.080 | 64.243 |
| Изменение резервов по устаревшим товарно-материальным запасам | | 26.947 | – |
| Обязательства по неиспользованным отпускам | | (17.508) | – |
| Изменение в резерве по налогам | | 571.587 | – |
| Изменение в резерве по премиям | | 973.241 | 218.341 |
| Изменение в обязательствах по вознаграждениям работников | | 66.352 | 138.460 |
| Изменение в резерве по компенсации | | – | (171.300) |
| Доход от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале | | 54.840.845 | 36.553.555 |
| Изменения в товарно-материальных запасах | | 1.314.372 | (2.120.192) |
| Изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности | | 4.678.037 | (1.766.316) |
| Изменения в авансах выданных | | (705.192) | (662.891) |
| Изменения в налогах к возмещению | | 762.928 | 2.416.309 |
| Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности | | (6.975.392) | (2.152.730) |
| Изменения в налогах к уплате | | (413.588) | (603.284) |
| Изменения в прочих текущих обязательствах | | 2.888.007 | (354.691) |
| Изменения в долгосрочных обязательствах | | (18.364) | (18.363) |
| Поступление денежных средств от операционной деятельности | | 56.371.653 | 31.291.397 |
| Проценты уплаченные | | (4.093.066) | (3.226.773) |
| Уплаченный подоходный налог | | (1.170.397) | (2.765.061) |
| Проценты полученные | | 683.834 | 1.066.017 |
| Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности | | 51.792.024 | 26.365.580 |
| Денежные потоки от инвестиционной деятельности | | | |
| Размещение банковских вкладов сроком более трёх месяцев и менее одного года | | (54.969.328) | (12.884.624) |
| Возврат банковских вкладов сроком более трёх месяцев и менее одного года | | 36.094.144 | – |
| Возврат денежных средств, ограниченных в использовании | | 354.955 | 112.777 |
| Размещение денежных средств, ограниченных в использовании | | (293.700) | (220.447) |
| Приобретение основных средств | | (10.173.324) | (8.211.060) |
| Поступления от реализации основных средств | | 14.319 | 8.228.560 |
| Авансы, выданные под поставку долгосрочных активов | | (6.728.800) | (1.852.222) |
| Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности | | (35.701.734) | (14.827.016) |

Пояснительные примечания на страницах с 6 по 25 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности.

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года

| <i>В тысячах тенге</i> | Уставный капитал | Дополнительный оплаченный капитал | Нераспределённая прибыль | Итого |
|--|------------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------|
| На 1 января 2015 года (аудированные) | 19.675.575 | 208.429.320 | 143.655.794 | 371.760.689 |
| Чистая прибыль за период | – | – | 15.316.804 | 15.316.804 |
| Итого совокупный доход за период | – | – | 15.316.804 | 15.316.804 |
| Взнос со стороны материнской компании | 1.504.014 | – | – | 1.504.014 |
| Дивиденды по простым акциям | – | – | (9.876.276) | (9.876.276) |
| Дивиденды по привилегированным акциям | – | – | (309) | (309) |
| Прочие операции с Акционером | – | – | (2.814.610) | (2.814.610) |
| На 30 июня 2015 года (неаудированные) | 21.179.589 | 208.429.320 | 146.281.403 | 375.890.312 |
| На 1 января 2016 года (аудированные) | 21.179.589 | 208.429.320 | 138.854.091 | 368.463.000 |
| Чистая прибыль за период | – | – | 30.040.542 | 30.040.542 |
| Итого совокупный доход за период | – | – | 30.040.542 | 30.040.542 |
| Дивиденды по простым акциям (Примечание 11) | – | – | (4.284.208) | (4.284.208) |
| Дивиденды по привилегированным акциям (Примечание 11) | – | – | (309) | (309) |
| На 30 июня 2016 года (неаудированные) | 21.179.589 | 208.429.320 | 164.610.116 | 394.219.025 |

Заместитель Генерального директора



Сагымбеков Р.Б.

Главный бухгалтер

Тенелбаев Б.

Пояснительные примечания на страницах с 6 по 25 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Интергаз Центральная Азия» (далее – «Компания») создано в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания была зарегистрирована 1 июля 1997 года в форме закрытого акционерного общества. 28 января 2005 года в соответствии с 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 доверительного управления, заключённого между Компанией, «Самрук-Казына» и Правительством (далее – «Договор доверительного управления»), в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан (далее – «Комитет») от 5 декабря 2014 года (*Примечание 22*).

Головной офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, ул. 36, дом 11, «БЦ Болашақ».

Прилагаемая промежуточная сокращённая финансовая отчётность была утверждена к выпуску Заместителем генерального директора и Главным бухгалтером Компании 25 июля 2016 года.

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

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.

Курсы обмена

Официальный курс тенге к доллару США на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года составлял 338,87 и 339,47 тенге за 1 доллар США, соответственно. Для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 июня 2016 года использовался рыночный курс, установленный АО «Казахстанская Фондовая Биржа (KASE)». Рыночный курс KASE на 30 июня 2016 года равен 338,66 тенге за 1 доллар США.

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ

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)****3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (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 приобретались.

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 внеоборотных 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)****3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (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, отражённой 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)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение в основных средствах представлено следующим образом:

| | Земля | Здания и сооружения | Газотранспортная система | Резерв по ликвидации газопроводов | Оборудование | Транспортные средства | Прочие | Незавершённое строительство | Итого |
|--|-----------|---------------------|--------------------------|-----------------------------------|--------------|-----------------------|-----------|-----------------------------|--------------|
| <i>В тысячах тенге</i> | | | | | | | | | |
| Первоначальная стоимость | | | | | | | | | |
| 1 января 2015 года (аудированные) | 1.006.135 | 52.312.445 | 232.064.760 | 34.872.568 | 175.815.082 | 18.955.876 | 5.861.710 | 21.683.413 | 542.571.989 |
| Поступления | - | - | - | - | 98.008 | - | 160.393 | 35.117.739 | 35.376.140 |
| Перевод из ТМЗ | - | - | 1.868.828 | - | - | - | 314 | 2.733.149 | 4.602.291 |
| Внутренние перемещения | - | 1.649.039 | 8.329.674 | - | 15.501.215 | 94.684 | 199.320 | (25.773.932) | - |
| Переводы в НМА | - | - | - | - | - | - | - | (122.774) | (122.774) |
| Выбытия | - | (677.859) | (1.319) | - | (2.836.790) | (18.186.241) | (150.218) | (75.642) | (21.928.069) |
| 31 декабря 2015 года (аудированные) | 1.006.135 | 53.283.625 | 242.261.943 | 34.872.568 | 188.577.515 | 864.319 | 6.071.519 | 33.561.953 | 560.499.577 |
| Поступления | - | - | - | - | 189.887 | - | 4.338 | 10.451.912 | 10.646.137 |
| Перевод из ТМЗ | - | - | - | - | - | - | - | 149.198 | 149.198 |
| Внутренние перемещения | - | 5.115 | 18.387.340 | - | 9.148.721 | - | 100.618 | (27.541.794) | - |
| Переводы в НМА | - | - | - | - | - | - | - | (63.892) | (63.892) |
| Выбытия | - | - | (78.168) | - | (11.463) | (287.057) | (176.887) | - | (553.575) |
| 30 июня 2016 года (неаудированные) | 1.006.135 | 53.288.740 | 260.571.115 | 34.872.568 | 197.904.660 | 577.262 | 5.999.588 | 16.457.377 | 570.677.445 |
| Накопленный износ | | | | | | | | | |
| 1 января 2015 года (аудированные) | - | 4.279.153 | 26.560.055 | - | 32.912.632 | 11.128.536 | 3.591.895 | 166.675 | 78.638.946 |
| Отчисления за год | - | 1.784.923 | 4.686.009 | 1.193.000 | 8.454.004 | 644.421 | 485.034 | - | 17.247.391 |
| Внутренние перемещения | - | (18.494) | (22.122) | - | 41.262 | (278) | (368) | - | - |
| Обесценение | - | - | - | - | - | - | - | 427.153 | 427.153 |
| Выбытия | - | (168.397) | (14) | - | (372.708) | (11.070.688) | (144.011) | - | (11.755.818) |
| 31 декабря 2015 года (аудированные) | - | 5.877.185 | 31.223.928 | 1.193.000 | 41.035.190 | 701.991 | 3.932.550 | 593.828 | 84.557.672 |
| Отчисления за год | - | 888.290 | 2.511.976 | 596.178 | 4.262.939 | 18.079 | 224.956 | - | 8.502.418 |
| Внутренние перемещения | - | (807) | - | - | 1.474 | - | (667) | - | - |
| Обесценение | - | - | - | - | - | - | - | 67.725 | 67.725 |
| Выбытие износа | - | - | (65.391) | - | (10.694) | (275.026) | (176.302) | - | (527.413) |
| 30 июня 2016 года (неаудированные) | - | 6.764.668 | 33.670.513 | 1.789.178 | 45.288.909 | 445.044 | 3.980.537 | 661.553 | 92.600.402 |
| Остаточная стоимость | | | | | | | | | |
| 31 декабря 2015 года (аудированные) | 1.006.135 | 47.406.440 | 211.038.015 | 33.679.568 | 147.542.325 | 162.328 | 2.138.969 | 32.968.125 | 475.941.905 |
| 30 июня 2016 года (неаудированные) | 1.006.135 | 46.524.072 | 226.900.602 | 33.083.390 | 152.615.751 | 132.218 | 2.019.051 | 15.795.824 | 478.077.043 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2016 года незавершённое капитальное строительство включает в себя трубы и прочее оборудование, предназначенные для строительства и капитального ремонта трубопроводов на сумму 10.601.110 тысяч тенге (включая перевод из товарно-материальных запасов). В течение 2016 года поступления в незавершённое строительство, в основном, представляют собой строительство и ремонт газораспределительных станций на сумму 4.818.280 тысяч тенге; капитальный ремонт магистральных газопроводов на сумму 2.898.980 тысяч тенге; капитальный ремонт вдольтрассовой высоковольтной линии на сумму 2.068.738 тысяч тенге; капитальный ремонт агрегатов и замена скважин в ПХГ на сумму 360.120 тысяч тенге; разработка ПСД на строительство задний и сооружений на сумму 312.959 тысяч тенге и прочее капитальное строительство и улучшение.

За 1 полугодие 2016 года были введены в эксплуатацию объекты на общую сумму 27.641.794 тысячи тенге. Значительную часть этой суммы составляет работы по переизоляции участков МГ САЦ – 4 на сумму 18.447.099 тысяч тенге; капитальный ремонт вдольтрассовой высоковольтной линии на сумму 6.674.274 тысячи тенге; строительство реверса для обеспечения транспортировки газа по различным направлениям МГ «Бухара-Урал» на сумму 1.260.939 тысяч тенге; капитальный ремонт магистральных газопроводов на сумму 918.641 тысяча тенге.

По состоянию на 30 июня 2016 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом, но находящихся в эксплуатации, составила 11.799.344 тысячи тенге (31 декабря 2015 года: 11.907.018 тысяч тенге).

5. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 июня 2016 года (неаудированные) | 31 декабря 2015 года (аудированные) |
|---|---|--|
| Авансы, выданные поставщикам под долгосрочные активы | | |
| Авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства | 17.952.399 | 11.223.599 |
| Авансы, выданные сторонним организациям за прочие основные средства | 3.917 | 4.158 |
| | 17.956.316 | 11.227.757 |
| Авансы, выданные поставщикам под текущие активы и услуги | | |
| Авансы, выданные сторонним организациям за поставку материалов и выполнение услуг по текущему ремонту | 784.291 | 57.372 |
| Авансы, выданные связанным сторонам (<i>Примечание 22</i>) | 2.819 | 24.546 |
| | 787.110 | 81.918 |

На 30 июня 2016 года авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, преимущественно включали авансы в сумме 7.118.532 тысячи тенге, выданный ТОО «СП Союзкомплект» за строительные работы по прокладке магистральных газопроводов (на 31 декабря 2015 года: 6.118.532 тысячи тенге), 5.500.320 тысяч тенге, выданный ТОО «Энергохолдинг-А» за бурение, обустройство и строительство шлейфов эксплуатационных скважин на ПХГ и строительство автоматизированной газораспределительной станции и газопровода отвода (на 31 декабря 2015 года: ноль тенге), 3.900.295 тысяч тенге, выданный ТОО «ДС-ТАС» на строительство установки осушки газа на ПХГ «Бозой» (на 31 декабря 2015 года: 3.900.295 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 июня 2016 года (неаудированные) | 31 декабря 2015 года (аудированные) |
|---|---|--|
| Газ | 3.382.226 | 3.559.052 |
| Материалы и запасы | 3.061.629 | 4.348.373 |
| | 6.443.855 | 7.907.425 |
| Минус: резерв на устаревшие товарно-материальные запасы | (658.670) | (631.723) |
| | 5.785.185 | 7.275.702 |

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 для собственных нужд.

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 июня 2016 года (неаудированные) | 31 декабря 2015 года (аудированные) |
|--------------------------------------|---|--|
| Связанные стороны (Примечание 22) | 8.534.137 | 10.779.036 |
| Заказчики по транзиту газа | 6.031.603 | 8.360.065 |
| Заказчики резиденты (местный рынок) | 826.489 | 909.194 |
| Прочие текущие активы | 597.496 | 146.703 |
| | 15.989.725 | 20.194.998 |
| Минус: резерв по сомнительным долгам | (554.086) | (95.006) |
| | 15.435.639 | 20.099.992 |

На 30 июня 2016 года дебиторская задолженность клиентов по транзиту газа включала задолженность АО «Газпром» за транспортировку газа в сумме 6.031.603 тысячи тенге (31 декабря 2015 года: 8.360.065 тысяч тенге). На 30 июня 2016 года дебиторская задолженность заказчиков по транзиту газа в сумме 6.031.603 тысячи тенге (в 2015 году: 8.360.065 тысяч тенге) была выражена в долларах США.

По состоянию на 30 июня 2016 года дебиторская задолженность от связанных сторон в основном представлена задолженностью АО «КазТрансГаз» на сумму 5.236.491 тысяча тенге за транспортировку и хранение газа (на 31 декабря 2015 года: 5.197.679 тысяч тенге); ТОО «КазРосГаз» на сумму 1.263.670 тысяч тенге за транспортировку газа на экспорт (на 31 декабря 2015 года: 1.243.437 тысяч тенге); АО «КазТрансГаз Аймак» на сумму 743.383 тысячи тенге за техобслуживание газопроводов (на 31 декабря 2015 года: 817.348 тысяч тенге).

8. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 июня 2016 года (неаудированные) | 31 декабря 2015 года (аудированные) |
|------------------------|---|--|
| НДС к возмещению | 1.060.000 | 6.153.087 |
| Прочее | 146.906 | 205.159 |
| | 1.206.906 | 6.358.246 |

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Компания получила из государственного бюджета возмещение НДС в сумме 1.614.493 тысячи тенге денежными средствами (в 2015 году: 3.952.007 тысяч тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, НДС к возмещению в сумме 4.388.412 тысяч тенге был реклассифицирован из краткосрочной части активов в долгосрочную часть в связи с отказом налоговыми органами в своевременном возмещении НДС. По состоянию на 30 июня 2016 года резерв на НДС к возмещению не создавался (на 31 декабря 2015 года: ноль тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****9. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 июня 2016 года (неаудированные) | 31 декабря 2015 года (аудированные) |
|---|---|--|
| Долгосрочные банковские вклады | | |
| Банковские вклады в тенге со сроком более одного года | 2.277.184 | 2.338.359 |
| Минус: денежные средства в тенге, ограниченные в использовании | (2.277.184) | (2.338.359) |
| | - | - |
| Краткосрочные банковские вклады | | |
| Банковские вклады в долларах США со сроком более трёх месяцев и менее одного года | 23.921.211 | 6.899.728 |
| Банковские вклады в тенге со сроком более трёх месяцев и менее одного года | 46.715 | 41.134 |
| | 23.967.926 | 6.940.862 |

По состоянию на 30 июня 2016 года денежные средства в сумме 2.277.184 тысячи тенге были ограничены в использовании для гарантирования выплат по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании (на 31 декабря 2015 года: 2.338.359 тысяч тенге).

По состоянию на 30 июня 2016 года краткосрочные банковские вклады включают в себя депозиты в долларах США, размещённые в филиале АО «Банке RBK» в сумме 23.921.211 тысячи тенге, в тенге, размещённые в АО «Банк ЦентрКредит» в сумме 33.422 тысячи тенге, и начисленные вознаграждения в сумме 13.293 тысячи тенге (на 31 декабря 2015 года: 6.940.862 тысячи тенге). По краткосрочным банковским вкладам начисляются проценты по ставкам от 4% до 10% в год (в 2015 году: от 5,5% до 14% в год).

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 июня 2016 года (неаудированные) | 31 декабря 2015 года (аудированные) |
|--|---|--|
| Банковские депозиты со сроком погашения до трёх месяцев в тенге | 11.927.960 | 775.099 |
| Банковские счета в долларах США | 10.245.053 | 2.923.342 |
| Банковские счета в тенге | 54.922 | 114.249 |
| Банковские счета в рублях | 1.017 | 953 |
| Банковские депозиты со сроком погашения до трёх месяцев в долларах США | - | 4.171.008 |
| Наличность в кассе | 943 | 376 |
| | 22.229.895 | 7.985.027 |

По состоянию на 30 июня 2016 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счетам составила 0,09% в долларах США и 3,63% в тенге (на 31 декабря 2015 года: 0,09% в долларах США и 0,64% в тенге).

На 30 июня 2016 года депозиты со сроком погашения до 3 (трёх) месяцев включают депозит в АО «Altyn Bank» в тенге на сумму 11.927.960 тысяч тенге. По депозиту со сроком погашения до 3 (трёх) месяцев начисляются проценты по ставке 13,5% (на 31 декабря 2015 года: ноль тенге).

11. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

По состоянию на 30 июня 2016 года объявленный, выпущенный и полностью оплаченный уставный капитал Компании состоял из 28.198.202 простых голосующих акций (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 28.198.202 акций) и 41.250 привилегированных неголосующих акций (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 41.250 акций), на сумму 21.148.651 тысячу тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 21.148.651 тысячу тенге) и 30.938 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 30.938 тысяч тенге), соответственно.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. КАПИТАЛ (продолжение)****Дивиденды**

19 мая 2016 года, по результатам деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, Компания начислила дивиденды к выплате по простым акциям на сумму 4.284.208 тысяч тенге согласно решению Совета Директоров Единственного акционера, и произвела выплату денежными средствами по привилегированным акциям на сумму 309 тысяч тенге.

Балансовая стоимость акций

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 июня 2016 года (неаудированные) | 31 декабря 2015 года (аудированные) |
|--|---|---|
| Итого активы | 575.547.029 | 543.263.493 |
| Минус: нематериальные активы | (1.009.059) | (1.014.600) |
| Минус: итого обязательства | (181.328.004) | (174.800.493) |
| Минус: привилегированные акции | (30.938) | (30.938) |
| Чистые активы для простых акций | 393.179.028 | 367.417.462 |
| Количество простых акций на отчётную дату | 28.198.202 | 28.198.202 |
| Балансовая стоимость простой акции, тенге | 13,94 | 13,03 |

12. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

На 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года банковские займы представлены следующим образом:

| | Дата выдачи | Дата погашения | Процент- ная ставка | 30 июня 2016 года (неаудированные) | | 31 декабря 2015 года (аудированные) | |
|---|-------------------------|-----------------------|-----------------------------|---------------------------------------|--------------------|--|--------------------|
| | | | | В долларах США | В тысячах тенге | В долларах США | В тысячах тенге |
| Ситибанк, Н.А. Нассо, Багамский филиал | 27 июня 2016 года | 15 июля 2016 года | ЛИБОР + маржа (2%) | 140.000.000 | 47.412.400 | - | - |
| HSBC Bank Plc | 31 октября 2005 года | 30 марта 2017 года | ЛИБОР + маржа (0,30%) | 5.773.880 | 1.955.382 | 8.660.820 | 2.940.089 |
| | | | | 145.773.880 | 49.367.782 | 8.660.820 | 2.940.089 |
| Вознаграждение к уплате | | | | - | 18.975 | - | 6.260 |
| Минус: неамортизированные затраты по сделкам | | | | - | (52.284) | - | (87.127) |
| Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев | | | | - | (49.334.473) | - | (1.966.320) |
| Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев | | | | - | - | - | 892.902 |

«Ситибанк, Н.А. Нассо, Багамский филиал»

В соответствии с Генеральным соглашением о краткосрочных кредитах от 24 декабря 2013 года, Компания получила займ 27 июня 2016 года от «Ситибанк, Н.А. Нассо, Багамский филиал» в сумме 140.000.000 долларов США (эквивалентно 47.412.400 тысяч тенге) для общих корпоративных целей. Вознаграждение начисляется по одномесячной ставке ЛИБОР плюс 2% годовых. Данный займ гарантирован корпоративной гарантией, выданной АО «КазТрансГаз» в пользу указанного учреждения. В соответствии с условиями кредитного соглашения все платежи по данному займу осуществляются в долларах США.

9 мая 2016 года «Ситибанк, Н.А. Нассо, Багамский филиал» изменил адрес своего Кредитного офиса на «Ситибанк, Н.А. Филиал Джерси».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****12. 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 заём 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, заключённым 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 учреждений. В соответствии с условиями кредитного соглашения все платежи по данному займу осуществляются в долларах США.

Компания выплачивает данный заём 20 (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.

13. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года долгосрочные финансовые обязательства по облигациям Компании представлены следующим образом:

| | Дата смены эмитента | Дата погашения | Процентная ставка | 30 июня 2016 года (неаудированные) | | 31 декабря 2015 года (аудированные) | |
|---|---------------------|------------------|-------------------|---------------------------------------|-----------------|--|-----------------|
| | | | | В долларах США | В тысячах тенге | В долларах США | В тысячах тенге |
| The Bank of New York Mellon | 11 ноября 2011 года | 14 мая 2017 года | 6,375% | 127.801.000 | 43.281.087 | 270.000.000 | 91.656.900 |
| | | | | | 43.281.087 | | 91.656.900 |
| Вознаграждение к уплате | | | | - | 352.561 | - | 746.622 |
| Минус: неамортизированные затраты по сделке | | | | - | (28.047) | - | (91.907) |
| Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев | | | | - | 43.605.601 | - | 746.622 |
| Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев | | | | - | - | - | 91.564.993 |

В ноябре 2011 года «Интергаз Файнэнс Б.В.» осуществила перевод на Компанию всех прав и обязательств по Еврооблигациям, выпущенным в мае 2007 года. Таким образом, Компания и «Интергаз Файнэнс 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. В последующем, данные долговые обязательства были зарегистрированы на Казахстанской Фондовой Бирже.

25 ноября 2015 года Компания осуществила досрочное погашение еврооблигаций в сумме 270.000.000 долларов США по цене 104% от номинальной суммы. Компания перечислила держателям облигаций денежные средства в размере 281.325.938 долларов США (или 86.457.087 тысяч тенге), в том числе премия по выкупленным долговым ценным бумагам и начисленные проценты по купону в размере 11.325.938 долларов США (или 3.480.687 тысяч тенге).

29 марта 2016 года Компания осуществила досрочное погашение еврооблигаций в сумме 142.199.000 долларов США. Компания перечислила держателям облигаций денежные средства в размере 149.177.100,92 долларов США (или 50.742.591 тысяча тенге), в том числе премия по выкупленным долговым ценным бумагам и начисленные проценты по купону в размере 6.978.101 долларов США (или 2.373.601 тысяча тенге).

По состоянию на 30 июня 2016 года вознаграждение к уплате по выпущенным долговым обязательствам составляет 352.561 тысячу тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 746.622 тысячи тенге).

В течение 1 полугодия 2016 года Компания начислила вознаграждения по выпущенным долговым ценным бумагам на сумму 3.404.552 тысячи тенге (2015 год: 3.193.005 тысяч тенге) (Примечание 19).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 июня 2016 года (неаудированные) | 31 декабря 2015 года (аудированные) |
|--|---|--|
| Задолженность за приобретённый газ | | |
| Перед связанными сторонами (Примечание 22) | 2.192.112 | 2.977.879 |
| Перед третьими сторонами | 349.413 | 89.079 |
| | 2.541.252 | 3.066.958 |
| Задолженность за полученные активы и услуги | | |
| Перед третьими сторонами | 1.530.511 | 7.528.668 |
| Перед связанными сторонами (Примечание 22) | 1.221.584 | 1.198.384 |
| | 2.752.095 | 8.727.052 |
| | 5.293.620 | 11.794.010 |

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.

15. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 июня 2016 года (неаудированные) | 31 декабря 2015 года (аудированные) |
|--|---|--|
| Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 22) | 3.253.400 | – |
| Резерв по годовым премиям | 3.120.393 | 2.147.152 |
| Начисленный резерв по отпускам | 650.205 | 667.713 |
| Резерв по налогам | 571.587 | – |
| Предоплата по тендерам | 196.432 | 286.655 |
| Суммы к уплате в пенсионный фонд | 118.187 | 358.309 |
| Задолженность перед работниками | 73.203 | 7.599 |
| Авансы, полученные от третьих сторон | 3.577 | 34 |
| Прочее | 107.685 | 212.926 |
| | 8.094.669 | 3.680.388 |

По состоянию на 30 июня 2016 года авансы, полученные от связанных сторон, представляют собой авансы в сумме 3.252.250 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 года: ноль тенге) за транспортировку газа на экспорт, полученные от ТОО «Тенгизшевройл» (Примечание 22).

16. ДОХОДЫ ОТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|---|---|---------------------------------------|--|---------------------------------------|
| | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) |
| Услуги по транспортировке | | | | |
| Газа на экспорт | 15.032.430 | 7.806.805 | 28.333.586 | 12.406.910 |
| Среднеазиатского газа (транзит) | 10.877.707 | 10.108.978 | 22.377.002 | 25.161.745 |
| Российского газа (транзит) | 7.430.315 | 5.477.001 | 15.799.540 | 9.126.875 |
| Газа внутри Казахстана | 2.573.393 | 2.613.293 | 8.270.288 | 8.499.230 |
| | 35.913.845 | 26.006.077 | 74.780.416 | 55.194.760 |
| Доходы от технического обслуживания газопроводов | | | | |
| Доходы от хранения газа | 2.574.187 | 1.243.824 | 4.787.514 | 1.367.290 |
| | 1.220.915 | 568.779 | 2.352.508 | 926.417 |
| | 39.708.947 | 27.818.680 | 81.920.438 | 57.488.467 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****16. ДОХОДЫ ОТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ (продолжение)****Услуги по транспортировке среднеазиатского газа**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, 46,60% общего объёма доходов от реализации, приходилось на компании группы «Газпром» (в 2015 году: 59,64%) по следующим контрактам:

- Пятилетний контракт от 26 января 2011 года на транспортировку газа из Туркменистана и Узбекистана до экспортной точки на казахстанско-российской границе. В соответствии с данным контрактом на оказание услуг по транспортировке ПАО «Газпром» транспортировка основана на принципе «бери или плати», при котором расчёт осуществляется из учёта 80% от заявленной мощности по контракту и 20% от фактических объёмов транспортировки за период оказания услуг. 8 июня 2015 года Компания заключила дополнительное соглашение по транспортировке среднеазиатского газа, согласно которому годовой контрактный объём транспортировки газа уменьшился с 28.000.000 тысяч кубических метров газа до 13.000.000 тысяч кубических метров газа в 2015 году, до 10.000.000 тысяч кубических метров газа в 2016 году. Как следствие доля дохода от ПАО «Газпром» снизилась. Новые объёмы эффективны начиная с 1 мая 2015 года. 10 февраля 2016 года было подписано дополнительное соглашение № 3 на пролонгацию среднесрочного контракта № ТРГЦА-11-15 от 26 января 2011 года на транспортировку Среднеазиатского природного газа через территорию Республики Казахстан до конца 2016 года.
- Пятилетний контракт от 26 января 2011 года на транспортировку российского природного газа по газопроводу Оренбург-Новопсков на северо-западе Казахстана. 10 февраля 2016 года было подписано дополнительное соглашение № 8 на пролонгацию договора № ТРГК-11-15 от 26 января 2011 года на транспортировку российского природного газа через территорию Республики Казахстан на 5 лет до конца 2020 года. Заявленная мощность по данному контракту составляет 41,8 миллиардов кубических метров газа в год.
- Однолетний контракт от 10 февраля 2015 года на транспортировку российского природного газа по газопроводу Оренбург-Новопсков на северо-западе Казахстана. 10 февраля 2016 года было подписано дополнительное соглашение № 1 на пролонгацию договора № ТРГК-11-15 на транспортировку российского природного газа через территорию Республики Казахстан на 1 год. Заявленная мощность по данному контракту составляет 7,4 миллиардов кубических метров газа на 2016 год.

В соответствии с вышеуказанными контрактами на оказание услуг с ПАО «Газпром», Компания несет ответственность за любые доказанные прямые убытки и фактические штрафы, уплаченные «Газпром» из-за недопоставленных объёмов газа.

На 30 июня 2016 года руководство Компании считает, что не существует каких-либо обязательств перед ПАО «Газпром» в отношении данного положения об ответственности в соответствии с указанными контрактами на оказание услуг.

Услуги по транспортировке газа на экспорт

С 1 января 2016 года тариф по транспортировке газа на экспорт между Компанией и ТОО «Тенгизшевройл» вырос до 5 долларов США на 100 км за 1 тыс. м³ (по состоянию на 30 июня 2015 года: 3,2 доллара США на 100 км на за 1 тыс. м³). Кроме этого, 29 января 2016 года было подписано дополнительное соглашение № 13 к договору с ТОО «КазРосГаз» от 1 января 2008 года, согласно которому тариф по транспортировке газа на экспорт вырос до 600 тенге с индексацией к доллару США (официальный курс / фиксированный курс тенге к доллару США, где фиксированный курс равен 300 тенге к доллару США) на 100 км за 1 тыс. м³ (по состоянию на 30 июня 2015 года: 370 тенге с индексацией к доллару США (официальный курс / фиксированный курс тенге к доллару США, где фиксированный курс равен 185 тенге к доллару США) на 100 км за 1 тыс. м³).

В дополнение, рост доходов по экспорту связан с увеличением тарифа на транспортировку газа на экспорт между Компанией и АО «КазТрансГаз» с 925 тенге до 1.500 тенге на 100 км за 1 тыс. м³.

Услуги, оказанные связанным сторонам

По состоянию на 30 июня 2016 года доходы от услуг по транспортировке, хранению и техобслуживанию, оказанных связанным сторонам составили 42.535.669 тысяч тенге (по состоянию на 30 июня 2015 года: 20.820.348 тысяч тенге), что составляет 54,32% (по состоянию на 30 июня 2015 года: 36,95%) от общих доходов Компании (Примечание 22).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****17. СЕБЕСТОИМОСТЬ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|---|---|-------------------------------|--|-------------------------------|
| | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) |
| Зарботная плата и социальные отчисления | 4.173.713 | 4.523.845 | 9.043.647 | 7.578.456 |
| Износ и амортизация | 4.251.484 | 5.594.293 | 8.351.919 | 11.091.996 |
| Топливный газ и потери газа | 2.309.149 | 1.204.571 | 5.551.574 | 3.304.359 |
| Транспортные расходы | 1.951.297 | 86.318 | 4.343.874 | 335.452 |
| Прочие налоги | 1.138.283 | 1.184.059 | 2.212.866 | 2.350.246 |
| Расходы на охрану | 405.108 | 399.608 | 816.811 | 801.935 |
| Электроэнергия | 167.372 | 269.124 | 603.669 | 917.824 |
| Ремонт и обслуживание | 274.778 | 539.490 | 493.729 | 778.988 |
| Услуги сторонних организаций | 175.384 | 23.343 | 317.048 | 29.943 |
| Страхование | 191.346 | 155.529 | 210.161 | 304.133 |
| Командировочные расходы | 117.267 | 155.659 | 197.046 | 323.734 |
| Услуги связи | 84.588 | 91.617 | 167.173 | 182.213 |
| Материалы и запасы | 66.966 | 157.868 | 134.859 | 382.332 |
| Диагностика | 59.336 | 90.074 | 77.974 | 106.987 |
| Убыток от обесценения активов | 67.725 | – | 67.725 | – |
| Расходы на авиауслуги | 42.408 | 70.938 | 57.254 | 168.715 |
| Обучение персонала | 8.466 | 12.418 | 17.766 | 12.418 |
| Прочее | 149.159 | 184.635 | 243.292 | 319.154 |
| | 15.633.829 | 14.743.389 | 32.923.387 | 28.988.885 |

18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|---|---|-------------------------------|--|-------------------------------|
| | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) |
| Зарботная плата и социальные отчисления | 900.272 | 1.195.794 | 1.743.960 | 2.058.740 |
| Расходы на аренду | 317.148 | 300.254 | 624.288 | 467.464 |
| Резерв по налогам | 571.587 | – | 571.587 | – |
| Резерв по сомнительным долгам | 459.080 | 64.243 | 459.080 | 64.243 |
| Коммунальные услуги | 126.752 | 97.525 | 224.952 | 200.155 |
| Износ и амортизация | 106.965 | 178.492 | 213.101 | 354.468 |
| Профессиональные услуги | 105.908 | 47.764 | 183.908 | 106.723 |
| Штрафы и пени по налогам | 40.022 | 43.732 | 177.256 | 46.270 |
| Прочие налоги | 82.559 | 19.706 | 124.967 | 39.242 |
| Медицинское страхование | 82.098 | 61.622 | 103.836 | 128.774 |
| Ремонт и обслуживание | 28.216 | 50.191 | 56.468 | 99.697 |
| Обучение студентов | 29.818 | 29.739 | 49.427 | 56.059 |
| Расходы на охрану | 24.410 | 26.361 | 41.879 | 57.382 |
| Командировочные и представительские расходы | 23.445 | 21.928 | 37.350 | 38.077 |
| Резерв по ТМЗ | – | – | 26.947 | – |
| Услуги связи | 13.027 | 16.509 | 25.222 | 32.415 |
| Канцелярские и типографские расходы | 8.583 | 10.750 | 13.941 | 24.367 |
| Услуги сервисных организаций | 12.203 | 35.163 | 12.203 | 57.419 |
| Транспортные расходы | – | 12.872 | – | 47.552 |
| Прочее | 4.849 | 65.203 | 43.954 | 98.516 |
| | 2.936.942 | 2.277.848 | 4.749.326 | 3.977.563 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****19. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|---|---|-------------------------------|--|-------------------------------|
| | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) |
| Вознаграждения по долговым ценным бумагам (<i>Примечание 13</i>) | 678.742 | 1.600.418 | 3.404.552 | 3.193.005 |
| Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участка | 1.013.192 | 916.336 | 2.001.250 | 1.809.940 |
| Амортизация дисконта по актуарным обязательствам | 128.980 | 120.533 | 128.980 | 120.533 |
| Амортизация по долговым ценным бумагам | 7.639 | 30.443 | 63.860 | 60.377 |
| Амортизация дисконта по банковским займам | 17.422 | 17.422 | 34.843 | 34.843 |
| Расходы по процентам по банковским займам | 305.986 | 3.852 | 373.891 | 28.213 |
| | 2.151.961 | 2.689.004 | 6.007.376 | 5.246.911 |

20. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|---|---|-------------------------------|--|-------------------------------|
| | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) |
| Процентный доход по банковским депозитам | 208.450 | 627.728 | 504.762 | 1.178.857 |
| Процентный доход по текущим банковским счетам | 115.721 | 3.582 | 184.008 | 16.228 |
| Амортизация обязательств по финансовой гарантии | – | 382.388 | – | 382.388 |
| Прочее | 531 | 296 | 1.093 | 591 |
| | 324.702 | 1.013.994 | 689.863 | 1.578.064 |

21. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

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

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|--|---|-------------------------------|--|-------------------------------|
| | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) |
| Текущий подоходный налог | 1.818.091 | 224.184 | 3.628.268 | 2.386.050 |
| Отсроченный подоходный налог | 3.421.291 | 2.169.207 | 4.795.545 | 2.169.207 |
| Корректировка подоходного налога прошлого года | 204.655 | (88.215) | 204.655 | (88.215) |
| | 5.444.037 | 2.305.176 | 8.628.468 | 4.467.042 |

22. 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, входящие в группу «КазМунайГаз» и группу «Самрук-Казына», 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 на рыночных условиях, за исключением услуг по транспортировке газа, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к связанным и к третьим сторонам. Непогашенная задолженность в конце года не является обеспеченной, беспроцентной и подлежит погашению денежными средствами, за исключением, описанного ниже.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Компания не отразила какого-либо обесценения дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2015 года: ноль). Такая оценка осуществляется каждый финансовый год посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется её деятельность.

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 30 июня 2015 года, представлены ниже:

Доходы

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|--|---|-------------------------------|--|-------------------------------|
| | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) |
| Услуги по транспортировке газа | | | | |
| Компании под совместным контролем «КазМунайГаз» | 14.238.809 | 5.884.062 | 21.272.444 | 9.105.495 |
| Компании под контролем «КазТрансГаз» | 2.928.488 | 3.551.768 | 14.342.602 | 9.611.116 |
| Компании под контролем «КазМунайГаз» | 10.900 | 26.834 | 30.667 | 70.235 |
| | 17.178.197 | 9.462.664 | 35.645.713 | 18.786.846 |
| Хранение газа | | | | |
| Компании под контролем «КазТрансГаз» | 1.220.915 | 568.779 | 2.352.508 | 926.417 |
| | 1.220.915 | 568.779 | 2.352.508 | 926.417 |
| Техническое обслуживание газопроводов | | | | |
| Компании под контролем «КазТрансГаз» | 1.676.068 | – | 3.243.992 | – |
| Компании под совместным контролем «КазТрансГаз» | 756.057 | 1.107.085 | 1.286.917 | 1.107.085 |
| Компании под контролем «Самрук-Казына» | 3.024 | – | 5.775 | – |
| Компании под совместным контролем «КазМунайГаз» | 421 | – | 764 | – |
| | 2.435.570 | 1.107.085 | 4.537.448 | 1.107.085 |
| | 20.834.682 | 11.138.528 | 42.535.669 | 20.820.348 |
| Прочие доходы, полученные от связанных сторон | | | | |
| Компании под контролем «Самрук-Казына» | 1.962.687 | 34.913 | 1.962.687 | 34.913 |
| Компании под совместным контролем «КазТрансГаз» | 1.027 | 1.027 | 2.053 | 2.053 |
| Компании под контролем «КазМунайГаз» | – | 1.118 | 322 | 1.118 |
| Компании под контролем «КазТрансГаз» | – | 382.388 | – | 382.388 |
| | 1.963.714 | 419.446 | 1.965.062 | 420.472 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

Приобретения

| <i>В тысячах тенге</i> | За три месяца, закончившихся 30 июня | | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня | |
|--|---|-------------------------------|--|-------------------------------|
| | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) | 2016 года (неаудированные) | 2015 года (неаудированные) |
| Приобретение газа | | | | |
| Компании под контролем «КазТрансГаз» | 725.665 | 1.710.018 | 2.256.434 | 2.855.668 |
| | 725.665 | 1.710.018 | 2.256.434 | 2.855.668 |
| Прочие услуги, товары от связанных сторон | | | | |
| Компании под контролем «КазТрансГаз» | 1.792.596 | 4.047 | 3.562.202 | 5.659 |
| Компании под контролем «Самрук-Казына» | 2.228.234 | 76.261 | 2.268.375 | 114.940 |
| Компании под контролем «КазМунайГаз» | 388.977 | 319.896 | 644.582 | 902.826 |
| Компании под совместным контролем «КазМунайГаз» | 5.313 | – | 5.313 | – |
| | 4.415.120 | 400.204 | 6.480.472 | 1.023.425 |

Дебиторская задолженность и авансы выданные

У Компании были следующие суммы к получению от связанных сторон (к оплате связанным сторонам) по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года:

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 июня 2016 года (неаудированные) | 31 декабря 2015 года (аудированные) |
|--|--|---|
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | | |
| Компании под контролем «КазТрансГаз» | 5.980.393 | 6.015.027 |
| Компании под совместным контролем «КазТрансГаз» | 1.282.749 | 2.842.041 |
| Компании под совместным контролем «КазМунайГаз» | 1.266.795 | 1.909.604 |
| Компании под контролем «КазМунайГаз» | 2.996 | 9.772 |
| Компании под контролем «Самрук-Казына» | 1.204 | 2.592 |
| | 8.534.137 | 10.779.036 |
| | | |
| | 30 июня 2016 года (неаудированные) | 31 декабря 2015 года (аудированные) |
| Авансы выданные | | |
| Компании под контролем «Самрук-Казына» | 2.815 | 2.766 |
| Компании под контролем «КазМунайГаз» | 4 | 21.780 |
| | 2.819 | 24.546 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)***Кредиторская задолженность и авансы полученные*

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 июня 2016 года (неаудированные) | 31 декабря 2015 года (аудированные) |
|---|---|--|
| Кредиторская задолженность за приобретенный газ | | |
| Компании под контролем «КазТрансГаз» | 2.192.112 | 2.977.879 |
| | 2.192.112 | 2.977.879 |
| Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги | | |
| Компании под контролем «КазТрансГаз» | 931.430 | 1.082.828 |
| Компании под контролем «КазМунайГаз» | 274.257 | 114.207 |
| Компании под контролем «Самрук-Казына» | 9.946 | 1.349 |
| Компании под совместным контролем «КазМунайГаз» | 5.951 | — |
| | 1.221.584 | 1.198.384 |
| Дивиденды к выплате акционеру | | |
| Компании под контролем «КазТрансГаз» | 4.284.207 | — |
| | 4.284.207 | — |
| Авансы полученные | | |
| Компании под совместным контролем «КазМунайГаз» | 3.252.250 | — |
| Компании под совместным контролем «КазТрансГаз» | 1.150 | — |
| | 3.253.400 | — |

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и управляющих директоров Компании, с общей численностью 5 человек на 30 июня 2016 года (30 июня 2015 года: 11 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в административные расходы в промежуточном отчёте о совокупном доходе, составляет 47.687 тысяч тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, (30 июня 2015 года: 103.677 тысяч тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренних положений компании.

23. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Финансовые и условные обязательства Компании раскрыты в годовой финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ**

Основные финансовые обязательства Компании включают займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую и прочую кредиторскую задолженность, и обязательства по финансовой гарантии. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Компании и предоставление гарантий для поддержания её деятельности. У Компании имеются займы выданные, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и краткосрочные вклады, которые возникают непосредственно в ходе её операционной деятельности.

Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

Руководство Компании контролирует процесс управления этими рисками. Департамент стратегического развития, управления рисками и ИСМ предоставляет консультации руководству Компании относительно финансовых рисков и соответствующей концепции управления финансовыми рисками Компании. Департамент стратегического развития, управления рисками и ИСМ помогает руководству Компании удостовериться в том, что деятельность Компании, связанная с финансовыми рисками, осуществляется согласно соответствующей политике и процедурам.

Кредитный риск

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 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 резерв на обесценение.

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам на отчётную дату с использованием кредитного рейтинга агентства «Standard & Poor's» и «Fitch».

| <i>В тысячах тенге</i> | Местона- хождение | Агентство | 30 июня 2016 года | 31 декабря 2015 года | 30 июня 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|---------------------------------|------------------------------|-------------------|------------------------------|---------------------------------|------------------------------|---------------------------------|
| АО «Bank RBK» | Казахстан | Standard & Poor's | В-/стабильный | В-/стабильный | 23.921.211 | 6.899.728 |
| АО «Народный Банк» Казахстан | Казахстан | Standard & Poor's | ВВ/негативный | ВВ+/негативный | 2.290.161 | 2.348.717 |
| АО «Банк Центркредит» | Казахстан | Fitch Ratings | В/стабильный | В/стабильный | 33.738 | 30.776 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)****Кредитный риск (продолжение)**

Следующая таблица показывает суммы по текущим банковским счетам на отчётную дату с использованием кредитного рейтинга агентств «Standard & Poor's» и «Fitch».

| <i>В тысячах тенге</i> | Местонахождение | Агентство | 30 июня 2016 года | 31 декабря 2015 года | 30 июня 2016 года | 31 декабря 2015 года |
|------------------------------|------------------------|-------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|
| АО «Altyn Bank» | Казахстан | Fitch Ratings | ВВ/стабильный | ВВ/стабильный | 11.929.428 | 1.632 |
| АО «Ситибанк Казахстан» | Казахстан | Standard & Poor's | А/позитивный | А/позитивный | 9.716.413 | 2.738.784 |
| АО «RBS Банк Казахстан» | Казахстан | Standard & Poor's | ВВВ+/стабильный | ВВВ+/позитивный | 258.059 | 90.756 |
| АО «Bank RBK» | Казахстан | Standard & Poor's | В-/стабильный | В-/стабильный | 205.493 | 28.296 |
| АО «Банк Центркредит» | Казахстан | Fitch Ratings | В/стабильный | В/стабильный | 83.111 | 82.634 |
| АО «Народный Банк» Казахстан | Казахстан | Standard & Poor's | ВВ/негативный | ВВ+/негативный | 36.405 | 5.042.453 |
| АО «ForteBank» | Казахстан | Standard & Poor's | В/стабильный | В/стабильный | 36 | 26 |
| АО «Казкоммерцбанк» | Казахстан | Standard & Poor's | ССС+/негативный | В-/негативный | 7 | 7 |
| АО «АТФ Банк» | Казахстан | Fitch Ratings | В-/стабильный | В-/стабильный | - | 63 |

При существующем уровне операций руководство считает, что Компания установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга покупателей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными, кредитоспособными третьими сторонами. Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадёжной задолженности является несущественным. Кредитные риски проходят через процедуру индивидуального обесценения. Концентрация кредитных рисков в основном относится к основным счетам, в частности к международным заказчикам.

По состоянию на 30 июня 2016 года торговая дебиторская задолженность от одного заказчика – ОАО «Газпром», составила 42% от общей суммы торговой дебиторской задолженности (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 42%).

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

Максимальный кредитный риск является балансовой стоимостью финансовых активов, как это раскрыто в *Примечаниях 7, 9 и 10*.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск возникновения у Компании трудностей при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности быстро 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)****Риск ликвидности (продолжение)**

В таблице ниже представлены финансовые обязательства Компании по состоянию на 30 июня в разрезе сроков, оставшихся до погашения, на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению.

| <i>В тысячах тенге</i> | До востре- бования | От 1 до 3 месяцев | От 3 месяцев до 1 года | От 1 года до 5 лет | Свыше 5 лет | Итого |
|--|-----------------------|----------------------|------------------------------|-----------------------|----------------|--------------------|
| На 30 июня 2016 года (неаудированные) | | | | | | |
| Долговые ценные бумаги | - | - | 46.012.210 | - | - | 46.012.210 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | - | 5.293.620 | - | - | - | 5.293.620 |
| Банковские займы | 47.470.221 | 1.007.219 | 966.245 | - | - | 49.443.685 |
| Прочее | 196.432 | 4.284.207 | 13.478 | - | - | 4.494.117 |
| | 47.666.653 | 10.585.046 | 46.991.933 | - | - | 105.243.632 |

| <i>В тысячах тенге</i> | До востре- бования | От 1 до 3 месяцев | От 3 месяцев до 1 года | От 1 года до 5 лет | Свыше 5 лет | Итого |
|---|-----------------------|----------------------|------------------------------|-----------------------|----------------|--------------------|
| На 31 декабря 2015 года (аудированные) | | | | | | |
| Долговые ценные бумаги | - | - | 5.843.127 | 94.486.557 | - | 100.329.684 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | - | 11.794.010 | - | - | - | 11.794.010 |
| Банковские займы | - | 992.481 | 988.331 | 897.030 | - | 2.877.842 |
| Прочее | 286.655 | - | 72.720 | - | - | 359.375 |
| | 286.655 | 12.786.491 | 6.904.178 | 95.383.587 | - | 115.360.911 |

Управление капиталом

Капитал включает в себя привилегированные акции и капитал, приходящийся на акционеров материнской компании.

Основной целью Компании в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и адекватного уровня капитала для ведения деятельности Компании и максимизации прибыли акционеров.

Компания управляет своим капиталом, для того чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала. По сравнению с 2015 годом, общая стратегия Компании осталась неизменной.

Структура капитала Компании состоит из задолженности, которая включает банковские займы и долговые обязательства, раскрытые в *Примечаниях 12 и 13*, и собственного капитала, включающего уставный капитал, дополнительный оплаченный капитал и нераспределённую прибыль, как это раскрыто в *Примечании 11*.

Руководство Компании каждые полгода осуществляет анализ структуры капитала. Как часть этого анализа руководство рассматривает стоимость капитала и риски, связанные с каждым классом капитала. У Компании имеется целевой коэффициент доли заёмных средств к капиталу, который не превышает 1,5.

Коэффициент доли заёмных средств к собственному капиталу на конец года представлен следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 30 июня 2016 года (неаудированные) | 31 декабря 2015 года (аудированные) |
|---|---|--|
| Долговые обязательства | 43.605.601 | 92.311.615 |
| Банковские займы | 49.334.473 | 2.859.222 |
| Итого обязательства | 92.940.074 | 95.170.837 |
| Капитал | 394.219.025 | 368.463.000 |
| Коэффициент доли заёмных средств | 0,24 | 0,26 |

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Далее представлено сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании:

| | Балансовая стоимость | | Справедливая стоимость | |
|--|---|--|---|--|
| | 30 июня 2016 года (неаудиро- ванные) | 31 декабря 2015 года (аудиро- ванные) | 30 июня 2016 года (неаудиро- ванные) | 31 декабря 2015 года (аудиро- ванные) |
| <i>В тысячах тенге</i> | | | | |
| Финансовые активы | | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 22.229.895 | 7.985.027 | 22.229.895 | 7.985.027 |
| Денежные средства, ограниченные в использовании | 2.277.184 | 2.338.359 | 2.277.184 | 2.338.359 |
| Банковские вклады | 23.967.926 | 6.940.862 | 23.967.926 | 6.940.862 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 14.922.179 | 20.037.429 | 14.922.179 | 20.037.429 |
| Финансовые обязательства | | | | |
| Долговые обязательства | 43.605.601 | 92.311.615 | 44.932.167 | 94.785.410 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 5.293.620 | 11.794.010 | 5.293.620 | 11.794.010 |
| Банковские займы | 49.334.473 | 2.859.222 | 49.386.757 | 2.946.349 |
| Прочее | 4.494.117 | 359.375 | 4.494.117 | 359.375 |

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 котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату. Справедливая стоимость некотируемых 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.

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

15 июля 2016 года Компания пролонгировала краткосрочный заём, полученный от «Ситибанк, Н.А. Филиал Джерси» 27 июня 2016 года в размере 140.000.000 долларов США с процентной ставкой 1-месячный LIBOR + 2% на 14 дней до 29 июля 2016 года.