

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «КазТрансГаз» (далее по тексту «Компания» или «КТГ») и его дочерних организаций (далее по тексту совместно именуемые «Группа»).

КТГ является акционерным обществом, учреждённым на основании Постановления Правительства Республики Казахстан (далее «Правительство») № 173 от 5 февраля 2000 года и зарегистрированным в форме закрытого акционерного общества 13 марта 2000 года. 9 июня 2004 года Компания была перерегистрирована в акционерное общество в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Головной офис Группы зарегистрирован по адресу Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. Әлихан Бөкейхан, 12.

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее «КазМунайГаз») является единственным акционером КТГ. Правительство в лице АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына») владеет 90% акций КазМунайГаз минус 1 (одна) акция, а все дочерние организации КазМунайГаз и Самрук-Казына рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы (*Примечание 29*).

В соответствии с Постановлением Правительства № 914 от 5 июля 2012 года КТГ определён национальным оператором в сфере добычи газа и газоснабжения. Основной задачей Группы в качестве национального оператора является надёжное обеспечение внутренних потребностей Казахстана в товарном газе.

Основные направления деятельности Группы включают:

- управление инвестиционной деятельностью для общего развития газотранспортных систем магистральных трубопроводов в Казахстане;
- управление инвестиционной деятельностью для разработки газовых месторождений в Казахстане;
- предоставление консультационных услуг по исследованию и разработке проектов в газовой промышленности;
- реализация газа на зарубежных и местных рынках;
- участие в программе разработки и внедрения государственной программы развития газовой промышленности.

Операционная деятельность Группы регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» (далее «Закон»), поскольку Группа является монополистом в области транспортировки и реализации газа на внутренний рынок. Согласно Закону, тарифы Группы по транспортировке и реализации газа на внутренний рынок утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан и Министерством энергетики Республики Казахстан.

На 30 июня 2018 года у Группы имеются обязательства в размере 89.319.939 тысяч тенге по инвестиционным программам на 2015-2021 годы, утверждённые совместным приказом Вице-министра энергетики Республики Казахстан и Председателя Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (на 31 декабря 2017 года: 79.035.612 тысяч тенге). Результаты реализации этой программы могут оказать влияние на будущие тарифы. На 30 июня 2018 года Группа выполняет свои обязательства по утверждённой инвестиционной программе с учётом корректировок.

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была утверждена к выпуску заместителем генерального директора по финансам и экономике и главным бухгалтером 3 августа 2018 года.

Разведка и добыча углеводородов

В декабре 2000 года Группа подписала Контракт с Агентством Республики Казахстан по инвестициям на осуществление работ по разведке и добыче углеводородов на территориях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, а также блоках ХХХІІІ-48, ХХХІІІ-49, ХХХІV-49, ХХХІV-50, ХХХІV-51, ХХХV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты и Кумырлы, Жамбылская область, Южный Казахстан (далее «Контракт по разведке и добыче углеводородов»). Срок действия Контракта по разведке и добыче углеводородов составляет 31 год. Группа начала добычу и реализацию газа на газовом месторождении Амангельды в ноябре 2003 года и на месторождении Жаркум в декабре 2014 года.

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

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Разведка и добыча углеводородов (продолжение)

По условиям Контракта по разведке и добыче углеводородов Группа имеет право отказаться от любой из своих контрактных территорий в случае, если коммерчески рентабельные запасы углеводородов не будут обнаружены.

В мае 2016 года Группа подписала соглашение об уступке права требования (цессия) с КазМунайГаз по Договору № 3949-УВС от 1 октября 2013 года о разведке углеводородов на месторождении «Кансу», расположенном в Мангистауской области, от КазМунайГаз Группе. Права и обязательства по договору были переданы Группе в обмен на денежное возмещение в размере 3.867.812 тысяч тенге, включая НДС.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2017 года.

Дочерние организации

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года Компания имела долю участия в следующих организациях, включённых в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Республика Казахстан	Транспортировка и хранение газа, оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ Аймак»)	Республика Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам	100%	100%
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» («КТГ Онимдеры»)	Республика Казахстан	Услуги по транспортировке	100%	100%
ТОО «Амангельды Газ» («Амангельды Газ»)	Республика Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
ТОО «КМГ Кансу Оперейтинг»	Республика Казахстан	Разведка природного газа и газового конденсата	100%	100%
«Интергаз Файнанс Б.В.» («ИФБВ»)	Нидерланды	Выпуск еврооблигаций (привлечение долговых средств)	100%	100%
ОсОО «КазТрансГаз Бишкек» («КТГ Бишкек»)	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация магистрального газопровода «Бухарский газonosный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	100%	100%
АО «Астана Газ КМГ»	Республика Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода «Запад-Север-Центр»	–	100%

КТГ имеет юридическое право собственности на 100% доли участия в АО «КазТрансГаз Тбилиси» («КТГ Тбилиси»). 16 марта 2009 года суд г. Кутанси признал Компанию недееспособной осуществлять права по руководству деятельностью КТГ Тбилиси. В результате, Компания утратила контроль над КТГ Тбилиси и прекратила консолидацию с даты потери контроля.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчётности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля, %	
			30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Республика Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу- Шымкент» («ГБШ»)	Республика Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АГ»)	Республика Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%

Курсы обмена

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 30 июня 2018 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи был равен 341,08 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 июня 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 332,33 тенге за 1 доллар США).

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ

Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации

В ходе подготовки данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности Группа приняла решение об изменении метода представления денежных потоков от операционной деятельности.

Начиная с 1 июля 2017 года, Группа использует только прямой метод представления отчёта о движении денежных средств, так как этот метод позволяет представить информацию, которая является более уместной для пользователей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности об операционных денежных потоках, и которая недоступна при косвенном методе. В результате чего, Группа пересчитала промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года.

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

Учётная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2018 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Группа впервые применяет МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которые требуют пересчёта ранее представленной консолидированной финансовой отчётности. Согласно требованиям МСФО (IAS) 34, информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Группа также впервые применила некоторые другие поправки и разъяснения в 2018 году, но они не оказали влияния на ее промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)
(продолжение)****3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ (продолжение)**

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Группой (продолжение)

МСФО 15 «Выручка по договорам с покупателями»

МСФО (IFRS) 15 заменяет МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и соответствующие разъяснения и применяется в отношении всех статей выручки, возникающей в связи с договорами с покупателями, кроме случаев, когда договоры относятся к сфере применения других стандартов. Для учёта выручки, возникающей в связи с договорами с покупателями, новый стандарт предусматривает модель, включающую пять этапов. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признаётся в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Стандарт требует, чтобы организации применяли суждение и учитывали все уместные факты и обстоятельства при применении каждого этапа модели в отношении договоров с покупателями. Стандарт также содержит требования к учёту дополнительных затрат на заключение договоров и затрат, непосредственно связанных с выполнением договора.

Группа применила МСФО (IFRS) 15 ретроспективно с признанием суммарного влияния первоначального применения настоящего стандарта в качестве корректировки остатка нераспределённой прибыли на начало годового отчётного периода, который включает дату первоначального применения. Применение МСФО (IFRS) 15 не оказало значительного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

(а) Продажа газа

Договоры, заключаемые Группой с покупателями, на продажу природного газа, как правило, включают одно обязательство исполнения. Группа пришла к выводу, что выручка от продажи природного газа должна признаваться с течением времени. Следовательно, применение МСФО (IFRS) 15 не оказало влияния на сроки признания выручки.

(б) Оказание услуг

Группа ежемесячно выполняет обязательства по исполнению и признаёт выручку от оказания услуг по транспортировке газа и от технического обслуживания газопроводов на основании фактических объёмов оказанных услуг. Выручка от услуг по транспортировке газа признаётся в течение времени, поскольку покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, предоставляемые Группой. Применение МСФО (IFRS) 15 не оказало влияния на выручку и прибыль или убыток Группы от оказания услуг.

(в) Управленческий гонорар

Группа признаёт управленческий гонорар, связанный с управлением совместным предприятием КазМунайГаз ТОО «КазРосГаз», на основании утверждения объявления о выплате дивидендов ТОО «КазРосГаз». Таким образом, применение МСФО (IFRS) 15 не оказало влияния на выручку и прибыль или убыток Группы от управленческого гонорара.

(г) Авансы, полученные от заказчиков

Как правило, Группа получает от покупателей краткосрочные авансовые платежи. До принятия МСФО (IFRS) 15 Группа представляла данные авансы как полученные авансы в отчёте о финансовом положении.

После принятия МСФО (IFRS) 15 Группа использовала упрощение практического характера для краткосрочных авансов. Таким образом, Группа не будет корректировать обещанную сумму возмещения с учётом влияния компонента финансирования в договорах, если в момент заключения договора Группа ожидает, что период между оказанием Группой обещанных услуг или передачей товаров покупателю и оплатой покупателем таких услуг или товаров составит не более одного года.

Группа изменила представление консолидированного отчёта о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 года, переименовав «авансы полученные» в «контрактные обязательства». Поправка не оказала влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)
(продолжение)****3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ (продолжение)**

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Группой (продолжение)

МСФО 9 «Финансовые инструменты»

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и действует в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три аспекта учёта финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учёт хеджирования.

За исключением учёта хеджирования, который Группа применила на перспективной основе, Группа применила МСФО (IFRS) 9 ретроспективно на дату первоначального применения, 1 января 2018 года.

Группа не пересчитывала сравнительную информацию за год, начавшийся 1 января 2017 года, и признала корректировку начального сальдо нераспределённой прибыли по состоянию на 1 января 2018 года.

(а) Классификация и оценка

Группа не ожидает, что применение требований по классификации и оценке МСФО 9 окажет существенное влияние на её бухгалтерский баланс или капитал. Она планирует продолжать оценивать по справедливой стоимости все финансовые активы, которые в настоящее время отражаются по справедливой стоимости. Займы связанным сторонам, а также торговая дебиторская задолженность удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов. Группа выполнила анализ характеристик договорных денежных потоков по этим инструментам и сделала вывод о том, что они отвечают критериям для оценки по амортизированной стоимости согласно МСФО (IFRS) 9. Следовательно, реклассифицировать данные инструменты не требуется.

(б) Обесценение

Применение МСФО (IFRS) 9 радикально изменило порядок учёта, используемый Группой в отношении убытков от обесценения по финансовым активам. Метод, используемый в МСФО (IAS) 39 и основанный на понесённых убытках, был заменён на модель прогнозных ожидаемых кредитных убытков (ОКУ).

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Группа отражала оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по всем займам и прочим долговым финансовым активам, не оцениваемым по справедливой стоимости, а также финансовым гарантиям через прибыль или убыток.

Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются как разница между денежными потоками, причитающимися Группе в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить. Недополучение затем дисконтируется по ставке, примерно равной первоначальной эффективной процентной ставке по данному активу.

В отношении торговой дебиторской задолженности Группа применила упрощённый подход, предусмотренный стандартом, и рассчитала ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Группа использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом прогнозных факторов, специфичных для заёмщиков и общих экономических условий.

В случае других долговых финансовых активов (т.е. займов связанным сторонам и банковских вкладов) ожидаемые кредитные убытки рассчитываются за 12 месяцев. 12-месячные ожидаемые кредитные убытки – это часть ожидаемых кредитных убытков за весь срок, представляющая собой ожидаемые кредитные убытки, которые возникают вследствие дефолтов по финансовому инструменту, возможных в течение 12 месяцев после отчётной даты. Однако в случае значительного увеличения кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания оценочный резерв под убытки оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

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

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Группой (продолжение)

МСФО 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

(б) Обесценение (продолжение)

Применение требований МСФО (IFRS) 9 в отношении ожидаемых кредитных убытков привело к увеличению оценочных резервов под убытки от обесценения по торговой дебиторской задолженности Группы и займам связанным сторонам. В результате этого увеличения Группа скорректировала сальдо нераспределённой прибыли по состоянию на 1 января 2018 года в данном промежуточном консолидированном отчёте об изменениях в капитале по ожидаемым кредитным убыткам по финансовым активам по амортизированной стоимости.

Согласно пункту 82(ba) МСФО (IAS) 1 отчёт о прибыли или убытке должен включать строки, которые представляют убытки от обесценения (включая восстановление убытков от обесценения или прибыли от восстановления обесценения), определённые в соответствии с МСФО (IFRS) 9. Группа представляет убытки от обесценения, определённые в соответствии с МСФО (IFRS) 9, отдельной строкой в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.

(в) Прочие корректировки

В дополнение к описанным выше корректировкам после принятия МСФО (IFRS) 9 другие статьи промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, такие как финансовая гарантия, были скорректированы по мере необходимости.

Влияние на отчёт о финансовом положении на 1 января 2018 года представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 декабря 2017 года (аудированные)	Эффект от применения МСФО (IFRS) 9	На 1 января 2018 года (неауди- рованные)
Активы			
Торговая дебиторская задолженность			
По первоначальной стоимости	167.170.005	–	167.170.005
Минус: обесценение	(6.559.803)	(2.489.628)	(9.049.431)
	160.610.202	(2.489.628)	158.120.574
Займы связанным сторонам			
По первоначальной стоимости	207.928.823	–	207.928.823
Плюс: проценты к получению	1.873.090	–	1.873.090
Минус: дисконт	(2.244.828)	–	(2.244.828)
Минус: обесценение	–	(607.675)	(607.675)
	207.557.085	(607.675)	206.949.410
Капитал и обязательства			
Прочие финансовые обязательства			
Финансовая гарантия	(1.947.364)	(2.017.856)	(3.965.220)
Капитал			
Нераспределённая прибыль	210.707.808	(5.115.159)	205.592.649

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

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Группой (продолжение)

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте, и предварительная оплата»

В разъяснении поясняется, что датой операции для целей определения обменного курса, который должен использоваться при первоначальном признании соответствующего актива, расхода или дохода (или его части) при прекращении признания немонетарного актива или немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения или получения предварительной оплаты, является дата, на которую организация первоначально признаёт немонетарный актив или немонетарное обязательство, возникающие в результате совершения или получения предварительной оплаты. В случае нескольких операций совершения или получения предварительной оплаты организация должна определять дату операции для каждой выплаты или получения предварительной оплаты. Данное разъяснение не оказывает влияния на финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 40 «Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию».

Поправки разъясняют, когда организация должна переводить объекты недвижимости, включая недвижимость, находящуюся в процессе строительства или развития, в категорию или из категории инвестиционной недвижимости. В поправках указано, что изменение характера использования происходит, когда объект недвижимости начинает или перестаёт соответствовать определению инвестиционной недвижимости и существуют свидетельства изменения характера его использования. Изменение намерений руководства в отношении использования объекта недвижимости само по себе не свидетельствует об изменении характера его использования. Поправки не оказывают влияния на финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»

Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО 2 «Выплаты на основе акций», в которых рассматриваются три основных аспекта: влияние условий перехода прав на оценку операций по выплатам на основе акций с расчётами денежными средствами; классификация операций по выплатам на основе акций с условием расчётов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника; учёт изменения условий операции по выплатам на основе акций, в результате которого операция перестаёт классифицироваться как операция с расчётами денежными средствами и начинает классифицироваться как операция с расчётами долевыми инструментами. После принятия компании обязаны применять поправки без пересчёта предыдущих периодов, но ретроспективное применение разрешено, если оно выбрано по всем трём поправкам и, если другие критерии соблюдены. Учётная политика Группы в отношении выплат на основе акций с расчётами денежными средствами соответствует подходу, описанному в поправках. Кроме того, Группа не осуществляет операции по выплатам на основе акций, предусматривающие возможность расчётов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника, и не изменяла условия операции по выплатам на основе акций. Следовательно, данные поправки не оказывают влияния на финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вместе с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования»

Данные поправки устраняют проблемы, возникающие в связи с применением нового стандарта по финансовым инструментам, МСФО (IFRS) 9, до внедрения МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», который заменяет собой МСФО (IFRS) 4. Поправки предусматривают две возможности для организаций, выпускающих договоры страхования: временное освобождение от применения МСФО (IFRS) 9 и метод наложения. Данные поправки не применимы к Группе.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**
(продолжение)**3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ (продолжение)**

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Группой (продолжение)

Поправки к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» – разъяснение того, что решение оценивать объекты инвестиции по справедливой стоимости через прибыль или убыток должно приниматься отдельно для каждой инвестиции

В поправках разъясняется, что организация, которая специализируется на венчурных инвестициях, или другая аналогичная организация может принять решение оценивать инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Если организация, которая сама не является инвестиционной организацией, имеет долю участия в ассоциированной организации или совместном предприятии, являющихся инвестиционными организациями, то при применении метода долевого участия такая организация может решить сохранять оценку по справедливой стоимости, применённую её ассоциированной организацией или совместным предприятием, являющимися инвестиционными организациями, к своим собственным долям участия в дочерних организациях. Такое решение принимается отдельно для каждой ассоциированной организации или совместного предприятия, являющихся инвестиционными организациями, на более позднюю из следующих дат: (а) дату первоначального признания ассоциированной организации или совместного предприятия, являющихся инвестиционными организациями; (б) дату, на которую ассоциированная организация или совместное предприятие становятся инвестиционными организациями; и (в) дату, на которую ассоциированная организация или совместное предприятие, являющиеся инвестиционными организациями, впервые становятся материнскими организациями. Поправки не оказывают влияния на финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности» – удаление краткосрочных освобождений для организаций, впервые применяющих МСФО

Краткосрочные освобождения, предусмотренные пунктами E3-E7 МСФО 1, были удалены, поскольку они выполнили свою функцию. Поправки не оказывают влияния на финансовую отчётность Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства и соответствующий накопленный износ и обесценение представлены следующим образом:

В тысячах тенге.	Земля	Газовые активы	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
Первоначальная стоимость									
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	1.232.202	38.415.716	83.038.215	629.568.007	251.428.529	22.177.168	9.009.901	31.728.695	1.066.598.433
Поступления	285	180.553	-	4.121.624	45.570	106.057	68.068	8.318.039	12.840.196
Изменение в оценках (Примечание 18)	-	119.523	-	-	-	-	-	-	119.523
Переводы	-	-	1.240.789	6.465.957	10.718.996	2.773	43.331	(18.471.846)	-
Выбытия	(298.000)	-	(1.777.313)	(49.216)	(552.481)	(102.667)	(581.695)	-	(3.461.372)
На 30 июня 2018 года (неаудированные)	934.487	38.715.792	82.501.691	640.106.372	261.640.614	22.183.331	8.439.605	21.574.888	1.076.096.780
Накопленный износ и обесценение									
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	-	(9.693.881)	(12.689.469)	(83.630.455)	(61.206.032)	(15.092.403)	(5.406.031)	(5.297.792)	(193.016.063)
Отчисления за период	-	(832.185)	(1.479.856)	(8.523.758)	(5.675.181)	(620.541)	(304.401)	-	(17.435.922)
Выбытия	-	-	232.123	42.620	244.638	79.977	351.890	-	951.248
Переводы	-	-	(388)	595	(2.793)	1.099	1.487	-	-
На 30 июня 2018 года (неаудированные)	-	(10.526.066)	(13.937.590)	(92.110.998)	(66.639.368)	(15.631.868)	(5.357.055)	(5.297.792)	(209.500.737)
Остаточная стоимость									
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	1.232.202	28.721.835	70.348.746	545.937.552	190.222.497	7.084.765	3.603.870	26.430.903	873.582.370
На 30 июня 2018 года (неаудированные)	934.487	28.189.726	68.564.101	547.995.374	195.001.246	6.551.463	3.082.550	16.277.096	866.596.043

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**
(продолжение)**4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Незавершённое строительство***Поступления*

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, поступления в незавершённое строительство включали трубы и другое оборудование, предназначенное для строительства и капитального ремонта трубопроводов. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, поступления в незавершённое строительство представлены в основном капитальным ремонтом магистральных газопроводов МГ «БГР-ТБА», Бухара-Урал, «САЦ-2» и «САЦ-3», сварочными работами и аварийно-восстановительными работами по замене дефектных труб на сумму 2.451.934 тысяч тенге; строительством автоматизированной газораспределительной станции Шелек и отвода газопровода с разработкой проекта на сумму 1.425.375 тысяч тенге и прочим капитальным строительством и улучшениями.

Переводы

Значительная часть основных средств, находящихся в эксплуатации, связана с завершением вышеуказанных строительных работ и пуском в эксплуатацию соответствующих объектов основных средств.

Газотранспортная система*Поступления*

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа получила от Правительства газотранспортные системы по договору доверительного управления, по справедливой стоимости в размере 3.978.764 тысяч тенге (*Примечание 14*) на дату передачи как взнос в капитал.

Прочее

По состоянию на 30 июня 2018 года, историческая стоимость полностью амортизированных основных средств, которые всё ещё находятся в эксплуатации составила 18.536.186 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 17.961.973 тысяч тенге).

5. РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ

Активы по разведке и оценке включают в себя:

<i>В тысячах тенге</i>	Материальные активы
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	12.051.402
Поступления	708.772
На 30 июня 2018 года (неаудированные)	12.760.174

Активы по разведке и оценке представлены следующими проектами:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Султанкудук	4.948.121	4.947.984
Кансу	3.620.904	3.586.082
Шерубайнур	1.974.287	1.974.287
Анабай	1.231.462	572.364
Коскудук	427.183	427.183
Бархан	233.798	233.626
Молдыбай	110.839	110.791
Прочее	213.580	199.085
	12.760.174	12.051.402

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)
(продолжение)****6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

По состоянию на 30 июня 2018 и 31 декабря 2017 годов балансовая стоимость инвестиций в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ	АГ	Итого
31 декабря 2017 года (аудированные)	–	4.084.722	1.100.673	5.185.395
Доля в прибыли совместного предприятия	83.177.577	16.832.504	16.283	100.026.364
Непризнанная доля в прибыли совместного предприятия	(83.177.577)	–	–	(83.177.577)
Доля Группы в дисконте при первоначальном признании займа, предоставленного совместному предприятию	–	1.671.969	–	1.671.969
Доля в прочем совокупном убытке совместного предприятия	(22.368)	–	–	(22.368)
Непризнанная доля в прочем совокупном убытке совместного предприятия	22.368	–	–	22.368
Дивиденды полученные	–	–	(35.000)	(35.000)
Корректировка консолидации*	–	(5.268.696)	–	(5.268.696)
30 июня 2018 года (неаудированные)	–	17.320.499	1.081.956	18.402.455

* *Корректировка консолидации представляет собой исключение затрат по займам, капитализированным в основные средства СП из займов, полученных от КТГ.*

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Авансы, выданные за внеоборотные активы		
Авансы, выданные третьим сторонам	77.542.691	3.204.086
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 29)	207.307	–
Минус резерв на возможное невыполнение	(275.487)	(275.487)
	77.474.511	2.928.599
Авансы, выданные за оборотные активы и услуги		
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 29)	3.516.566	1.948.559
Авансы, выданные третьим сторонам	2.019.466	2.901.474
Минус резерв на возможное невыполнение	(10.239)	(6.867)
	5.525.793	4.843.166

По состоянию на 30 июня 2018 года авансы, выплаченные за внеоборотные активы третьим сторонам, в основном включают в себя авансы в размере 66.600.000 тысяч тенге, выплаченные ТОО «Электрохимзащита» за строительство насосных станций «Аксуат», «Шорнак» и «Саксаульск».

8. ЗАЙМЫ СВЯЗАННЫМ СТОРОНАМ

По состоянию на 30 июня 2018 и 2017 годов займы связанным сторонам включали:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Процентные займы, предоставленные связанным сторонам	140.653.852	133.317.872
Беспроцентные займы, предоставленные связанным сторонам	85.643.386	74.610.951
Плюс: проценты к получению	1.951.699	1.873.090
Минус: дисконт	(3.138.460)	(2.244.828)
Минус: обесценение	(1.282.314)	–
	223.828.163	207.557.085
За минусом: краткосрочной части (Примечание 29)	(85.818.667)	(72.366.122)
Долгосрочная часть (Примечание 29)	138.009.496	135.190.963

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

8. ЗАЙМЫ СВЯЗАННЫМ СТОРОНАМ (продолжение)

На 30 июня 2018 и 31 декабря 2017 годов займы связанной стороне являлись не просроченными и не обесцененными.

Движение по обесценению представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценение
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	–
Изменение в учётной политике (Примечание 3)	(607.675)
Начисление за период	(674.639)
На 30 июня 2018 года (неаудированные)	(1.282.314)

Процентные займы

В сентябре 2017 года Компания предоставила заём ГБШ в размере 133.716.000 тысяч тенге (эквивалентно 400.000 тысячам долларов США) с процентной ставкой 5,5% годовых для частичного досрочного погашения банковского займа, полученного ГБШ по кредитному соглашению с Китайским Банком Развития, Банком Китая Лимитед и Банком Китая (Гонконг) Лимитед. Основная сумма займа выплачивается, начиная с 14 апреля 2028 года. Дата погашения займа – 31 августа 2029 года.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, ГБШ не осуществлял никаких выплат по процентам Компании.

Беспроцентные займы

ГБШ

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Компания предоставила дополнительный погашаемый по требованию беспроцентный заём ГБШ в сумме 3.260.435 тысяч тенге (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 728.293 тысяч тенге). Справедливая стоимость по первоначальному и дополнительным займам, которые предоставляются на беспроцентной основе, определяется путём дисконтирования будущих денежных потоков по займу с использованием ставки дисконта в размере 10%-16,9%.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Компания пересмотрела ожидаемую дату погашения займов ГБШ. В результате срок погашения был продлён до 30 сентября 2018 года. Продление срока привело к уменьшению балансовой стоимости займов на 3.343.938 тысяч тенге, при этом инвестиции ГБШ были скорректированы соответственно для признания эффекта дисконтирования. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, амортизация дисконта по займам составила 3.198.769 тысяч тенге (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 2.813.966 тысяч тенге) (Примечание 27).

ТОО «КазРосГаз»

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Компания предоставила погашаемый по требованию беспроцентный заём ТОО «КазРосГаз» в сумме 7.772.000 тысяч тенге. Справедливая стоимость по предоставленному займу, который предоставляется на беспроцентной основе, определяется путём дисконтирования будущих денежных потоков по займу с использованием ставки дисконта в размере 13%. Соответствующий дисконт по беспроцентному займу в размере 881.951 тысячи тенге был признан в составе финансовых затрат (Примечание 27). В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, амортизация дисконта по займам составила 133.489 тысяч тенге (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: ноль тенге) (Примечание 27).

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

9. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТЫ ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
НДС к возмещению	77.041.409	64.689.283
Налог на имущество	197.727	778.867
Предоплата по прочим налогам	102.286	81.555
	77.341.422	65.549.705
За минусом: резерва по невозмещаемому НДС	(9.381.491)	(9.381.491)
	67.959.931	56.168.214
Долгосрочная часть	64.331.439	48.321.910
Краткосрочная часть	3.628.492	7.846.304

10. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Банковские вклады в тенге со сроком погашения свыше пяти лет	4.989.511	5.344.568
Банковские вклады в тенге со сроком более одного года и менее пяти лет	39.843	59.843
Минус: обесценение	(29.696)	-
Долгосрочные банковские вклады	4.999.658	5.404.411
Банковские вклады в тенге со сроком более трёх месяцев и менее одного года	30.268	148.116
Краткосрочные банковские вклады	30.268	148.116

Движение по обесценению представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценение
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	-
Начисление за период	(29.696)
На 30 июня 2018 года (неаудированные)	(29.696)

По состоянию на 30 июня 2018 года вклады в тенге, срок погашения которых превышает пять лет, включают в себя ограниченные вклады в АО «Народный банк Казахстана» и АО «ForteBank» в размере 4.702.687 тысяч тенге и 286.824 тысяч тенге, соответственно. Вклады в АО «Народный Банк Казахстана» были открыты в качестве обеспечения по займам сотрудников Группы (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 5.008.579 тысяч тенге. Вклад в АО «ForteBank» хранится на заблокированном счёте, представляющим собой ликвидационный фонд в соответствии с требованиями контрактов на недропользование (по состоянию на 31 декабря 2017 года: депозит размещён в АО «Цесна банк» на сумму 335.989 тысяч тенге).

По состоянию на 30 июня 2018 года вклады были размещены в банках под процентную ставку в 1-5% годовых в тенге (на 31 декабря 2017 года: 1-15%).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)
(продолжение)****11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Банковские счета в тенге	41.323.063	17.812.587
Вклады в иностранной валюте	30.697.200	–
Вклады в тенге	13.312.701	3.802.155
Банковские счета в иностранной валюте	6.142.765	2.258.208
Денежные средства в пути	32.049	92.085
Средства в кассе	6.129	9.844
	91.513.907	23.974.879

По состоянию на 30 июня 2018 года вклады были размещены в банках под процентную ставку в 7-7,6% годовых в тенге (на 31 декабря 2017 года: 7,5%-8,21%).

По состоянию на 30 июня 2018 года денежные средства были размещены на текущих счетах в банках под процентные ставки 0,1-7,5% годовых в тенге (на 31 декабря 2017 года: 0,1-9,05%) и 0,1% годовых в иностранной валюте (на 31 декабря 2017 года: 0,1%).

12. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Запасы газа (по стоимости)	10.811.399	15.593.121
Материалы и запасы (по стоимости, либо по чистой стоимости реализации)	2.225.352	1.946.595
	13.036.751	17.539.716

Материалы и запасы включают, в основном, запасные части для технического обслуживания газотранспортной системы, метанол и смазочные материалы для использования в газотранспортном оборудовании, и товары для внутреннего использования. Запасы газа включают топливный газ и газ для продажи.

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	166.785.738	127.455.705
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 29)	30.542.693	38.845.581
Прочая дебиторская задолженность	985.109	716.866
	198.313.540	167.018.152
Минус: резерв по сомнительным долгам	(10.171.109)	(6.559.803)
	188.142.431	160.458.349

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года торговая дебиторская задолженность была выражена в основном в долларах США и тенге, подлежит погашению в течение 90 дней и является беспроцентной.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)
(продолжение)****13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Изменения в резерве по сомнительной задолженности представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценено на индиви- дуальной основе
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	(6.559.803)
Изменение в учётной политике (Примечание 3)	(2.489.628)
Отчисления за период, нетто	(1.076.501)
Пересчёт иностранных валют	(65.983)
Использовано	20.806
На 30 июня 2018 года (неаудированные)	(10.171.109)

14. КАПИТАЛ

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)				Итого уставный капитал (в тысячах тенге)
	Номинальная стоимость 100 тенге	Номинальная стоимость 138 тенге	Номинальная стоимость 2.500 тенге	Номинальная стоимость 10.000 тенге	
На 30 июня 2018 года (неаудированные)	312.167.670	1	30.976.655	8.396.465	192.623.055
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	312.167.670	1	30.976.655	8.396.465	192.623.055

Простые акции дают их владельцам право голосования по всем вопросам в пределах компетенции Общего собрания акционеров. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Акционера. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 годов, Группа не производила выплату дивидендов.

Балансовая стоимость акции

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Итого активы	1.593.278.090	1.397.343.541
Минус: нематериальные активы	(4.365.488)	(4.747.183)
Минус: итого обязательства	(874.739.591)	(750.318.252)
Чистые активы для простых акций	714.173.011	642.278.106
Количество простых акций	351.540.791	351.540.791
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	2,032	1,827

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» («КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными КФБ правилами.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**
(продолжение)**14. КАПИТАЛ (продолжение)****Прибыль на акцию**

Базовая и разводнённая прибыль на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию (в тысячах тенге)	70.856.911	36.782.134
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	351.540.791	351.108.528
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию (в тысячах тенге)	0,20	0,10

Дополнительный оплаченный капитал

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа получила от Правительства основные средства, представленные газотранспортной системой, по справедливой стоимости в 3.978.764 тысяч тенге на дату передачи по договору доверительного управления. Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, функционирующим до тех пор, пока право на эти активы не будет передано Компании. Группа является непосредственным пользователем данных активов, она получила все риски и вознаграждения, связанные с владением данным имуществом, в соответствии с договором доверительного управления. Соответственно, Группа признала актив и соответствующее увеличение дополнительного оплаченного капитала, который будет реклассифицирован в уставный капитал по завершении юридических процедур.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа признала дополнительный оплаченный капитал в отношении дисконта по займу, предоставленному компанией КазМунайГаз в размере 1.792.694 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 1.896.346 тысяч тенге) (Примечание 17).

15. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

На 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процент- ная ставка	30 июня 2018 года (неаудированные)		31 декабря 2017 года (аудированные)	
				Доллары США	В тысячах тенге	Доллары США	В тысячах тенге
Облигаций КТГ	2017	2027	4,375%	750.000.000	255.810.000	750.000.000	249.255.769
Облигации КТГ Аймак	2014	2018	7,50%	-	8.616.746	-	8.616.746
Облигации КТГ Аймак	2015	2025	7,50%	-	5.000.000	-	5.000.000
				750.000.000	269.426.746	750.000.000	262.872.515
Плюс: вознаграждение к уплате					3.047.112		3.295.177
Минус: дисконт					(1.202.005)		(1.274.543)
Минус: неамортизированные затраты по сделкам					(353.252)		(372.197)
					270.918.601		264.520.952
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты					(11.653.907)		(11.871.439)
Суммы к погашению после 12 месяцев					259.264.694		252.649.513

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)
(продолжение)****16. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года процентные займы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Процентные займы с плавающей ставкой	132.524.323	65.371.308
Процентные займы с фиксированной ставкой	81.751.874	66.658.955
	214.276.197	132.030.263
Плюс: проценты к уплате	2.077.291	1.702.189
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(1.303.158)	(1.105.560)
	215.050.330	132.626.892
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(24.447.985)	(19.321.945)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	190.602.345	113.304.947

Процентные займы с плавающей процентной ставкой*Европейский банк реконструкции и развития*

В соответствии с условиями кредитного соглашения от 26 мая 2016 года, 18 июня 2018 года ИЦА получила заём от Европейского банка реконструкции и развития на сумму 4.621.477 тысяч тенге для модернизации хранилища газа «Бозой». ИЦА выплачивает данный заём 32 (тридцатью двумя) последовательными равными ежеквартальными платежами, начиная с сентября 2018 года, с процентной ставкой 3 мес. ИПЦ (индекс потребительских цен) плюс 3,15% в год.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, ИЦА погасила основную сумму по кредитному соглашению в размере 5.684.462 тысяч тенге.

По состоянию на 30 июня 2018 года, ИЦА имеет сумму основного долга Европейскому банку реконструкции и развития по вышеуказанному кредитному договору на сумму 64.308.323 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 65.371.308 тысяч тенге).

Citibank N.A. Jersey Branch

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, ИЦА получила краткосрочный заём от «Ситибанк, Н.А. Филлал Джерси» в размере 27.172.800 тысяч тенге (эквивалент: 85.000 тысяч долларов США) по ставке месячный Либор + 2% в общих корпоративных целях. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, ИЦА полностью погасила основную сумму по кредитному соглашению в размере 27.804.350 тысяч тенге (эквивалент: 85.000 тысяч долларов США).

Корпоративный и инвестиционно-банковский дивизион Société Générale

В соответствии с условиями кредитного соглашения от 16 апреля 2018 года, 17 мая 2018 года Компания получила заём от корпоративного и инвестиционно-банковского дивизиона Société Générale на сумму 65.832.000 тысяч тенге (эквивалентно 200.000 тысяч долларов США) на частичное финансирование проекта «Строительство трёх компрессорных станций на магистральном газопроводе Бейнеу-Бозой-Шымкент» по ставке трёхмесячный Либор + 1,35%. Данный заём подлежит уплате до 16 апреля 2021 года.

По состоянию на 30 июня 2018 года, Компания имеет сумму основного долга корпоративному и инвестиционно-банковскому дивизиону Société Générale по вышеуказанному договору займа на сумму 68.216.000 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: ноль тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**
(продолжение)**16. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****Процентные займы с фиксированной ставкой***Европейский банк реконструкции и развития*

В соответствии с кредитным соглашением от 24 ноября 2016 года КТГ Аймак заключила договор займа с Европейским банком реконструкции и развития со ставкой 10,15% с максимальным сроком погашения 10 (десять) лет по проекту «Модернизация системы газопроводов в Мангистауской, Актюбинской и Костанайской областях». В соответствии с данным договором займа в апреле и мае 2018 года КТГ Аймак получил дополнительные транши по договору займа в размере 829.364 тысяч тенге и 631.455 тысяч тенге, соответственно. Сумма основного долга выплачивается с сентября 2018 года.

По состоянию на 30 июня 2018 года, КТГ Аймак имеет сумму основного долга Европейскому банку реконструкции и развития по вышеуказанному кредитному договору на сумму 17.185.324 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 15.724.505 тысяч тенге).

Банк Развития Казахстана

Компания КТГ Аймак заключила несколько соглашений об открытии возобновляемой кредитной линии с АО «Банк развития Казахстана» для проектов «Модернизация системы газопроводов в Южном Казахстане, Таразе, Кызылорде, Актюбе» и «Строительство резервной нитки на газопроводе Узень-Жетыбай». За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, КТГ Аймак получила дополнительное финансирование на общую сумму 15.932.821 тысячи тенге. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, КТГ Аймак выплатил сумму основного долга по кредитному в размере 2.300.721 тысячи тенге.

По состоянию на 30 июня 2018 года, КТГ Аймак имеет сумму основного долга перед АО «Банк Развития Казахстана» по вышеуказанному кредитному соглашению на сумму 56.866.530 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 43.234.450 тысяч тенге).

АО «Евразийский банк развития»

В 2016 году КТГ Аймак привлекла средства, заключив договор о не возобновляемой кредитной линии от 15 ноября 2016 года на сумму 7.676.900 тысяч тенге по ставке 11,00% годовых, для проекта «Модернизация газораспределительной системы в Актюбинской области». Сумма основного долга выплачивается с мая 2019 года.

По состоянию на 30 июня 2018 года, КТГ Аймак имеет сумму основного долга перед АО «Евразийский банк развития» по вышеуказанному кредитному соглашению на сумму 7.700.000 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 7.700.000 тысяч тенге).

17. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	57.257.697	57.278.925
	57.257.697	57.278.925
Плюс: проценты к уплате	616.143	1.363.013
Минус: дисконт	(6.540.266)	(5.920.097)
	51.333.574	52.721.841
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(41.726.697)	(43.386.615)
Суммы к погашению после 12 месяцев	9.606.877	9.335.226

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)
(продолжение)****17. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ (продолжение)****Процентные займы с фиксированной процентной ставкой**

31 мая 2013 года КазМунайГаз предоставил Группе долгосрочное финансирование в размере 458.728 тысяч тенге по ставке 5% годовых для финансирования строительства магистрального газопровода «Запад-Север-Центр». Данный заём подлежит уплате до 31 мая 2018 года. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, заём был полностью погашен.

6 марта 2017 года КазМунайГаз предоставил Группе краткосрочное финансирование на общую сумму 25.321.800 тысяч тенге с процентной ставкой 5,0% годовых в общих корпоративных целях. Данный заём подлежит уплате 6 марта 2018 года. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, срок погашения основной суммы займа был продлён до 6 марта 2019 года. Соответствующий дисконт по займу на сумму 1.792.694 тысяч тенге (*Примечание 14*) учитывался как дополнительный оплаченный капитал.

18. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам по транспортировке газа	Резерв по ликвидации скважин и восстановлению участка	Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	Резервы по налогам	Прочие резервы	Итого
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	24.291.288	1.882.591	49.792.367	100.771	237.339	76.304.356
Увеличение в течение периода	-	-	-	47.186	4.417.285	4.464.471
Изменение в оценке	639.571	119.523	-	-	-	759.094
Амортизация дисконта	-	74.739	2.522.741	-	-	2.597.480
Восстановлено	-	-	-	(14.755)	(24.681)	(39.436)
Использовано	-	-	-	(98.129)	(25.628)	(123.757)
На 30 июня 2018 года (неаудированные)	24.930.859	2.076.853	52.315.108	35.073	4.604.315	83.962.208
Текущие резервы на 30 июня 2018 года	24.930.859	-	-	35.073	4.604.315	29.570.247
Долгосрочные резервы на 30 июня 2018 года	-	2.076.853	52.315.108	-	-	54.391.961
Текущие резервы на 31 декабря 2017 года	24.291.288	-	-	100.771	237.339	24.629.398
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2017 года	-	1.882.591	49.792.367	-	-	51.674.958

Резерв по расходам на транспортировку газа

В 2014 году «PetroChina International Co. Ltd» потребовала возмещение понесённых расходов и убытков, связанных с транспортировкой заёмного газа. Группа проанализировала возмещаемые расходы в сумме 73.094 тысяч долларов США и признала оценочное обязательство на возмещение расходов по транспортировке газа «PetroChina International Co. Ltd» по договору займа газа. С 2014 года руководство Группы ведёт переговоры с «PetroChina International Co. Ltd» по согласованию окончательной суммы, подлежащей возмещению. По состоянию на 30 июня 2018 года сумма резерва в оригинальной валюте осталась без изменения. По состоянию на 30 июня 2018 года резерв по расходам на транспортировку газа составил 24.930.859 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 24.291.288 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**
(продолжение)**18. РЕЗЕРВЫ (продолжение)****Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участков**

Дочерние организации Группы ИЦА и КТГ Аймак отразили резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации магистральных газопроводов на дисконтированной основе в соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральных трубопроводах» (Примечание 2). По состоянию на 30 июня 2018 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 52.315.108 тысяч тенге (31 декабря 2017 года: 49.792.367 тысячи тенге) представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участка, которые как ожидается, будут понесены в период с 2021 до 2084 года.

Прочее

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа продала 415.777 тысяч куб. метров газа сверх объёма газа, который Группа хранит в подземном хранилище «Бозой». В результате избыточного использования Группой было начислено обязательство по хранению на сумму 4.417.285 тысяч тенге.

19. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Доходы будущих периодов: долгосрочная часть	8.225.610	8.308.872
Прочее	-	18.866
	8.225.610	8.327.738

20. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Задолженность перед связанными сторонами (Примечание 29)	137.362.711	110.915.218
Задолженность перед третьими сторонами	37.564.758	38.194.196
	174.927.469	149.109.414

Торговая кредиторская задолженность представлена кредиторской задолженностью за приобретённый газ, активы и услуги, связанные с ремонтом и обслуживанием газотранспортной системы. Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной, расчёты по ней обычно осуществляются в срок до 30 дней.

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Тенге	156.006.052	134.038.495
Доллар США	11.205.902	12.208.651
Российский рубль	7.698.559	2.849.630
Прочее	16.956	12.638
	174.927.469	149.109.414

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**
(продолжение)**21. КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Контрактные обязательства перед третьими сторонами	4.271.446	3.928.357
Контрактные обязательства перед связанными сторонами (Примечание 29)	2.339.247	1.707.634
	6.610.693	5.635.991

* Контрактные обязательства ранее представлялись как полученные авансы в консолидированном отчёте о финансовом положении Группы по состоянию на 31 декабря 2017 года. Подробная информация приводится в Примечании 3.

22. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Займ газа	4.981.548	4.853.769
Начисленные бонусы	2.438.602	4.904.383
Обязательства по НДС по договору доверительного управления	2.088.823	—
Другие платежи в бюджет	944.855	944.855
Доходы будущих периодов: текущая часть	468.128	461.012
Отчисления в пенсионный фонд и фонд социального медицинского страхования	375.543	772.640
Прочее	799.207	1.075.444
	12.096.706	13.012.103

По состоянию на 30 июня 2018 года у Группы имеется обязательство перед «PetroChina International Company Limited» по возврату газа в размере 104.323 тысяч метров кубических природного заёмного газа (31 декабря 2017 года: 104.323 тысяч метров кубических).

23. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	Сроки признания выручки	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Тип товаров или услуг					
Доходы от продажи газа	С течением времени	185.335.870	55.192.704	351.713.976	164.338.236
Доходы от услуг по транспортировке газа	С течением времени	31.984.943	32.202.895	73.899.436	73.233.809
Доход от технического обслуживания газопроводов	С течением времени	1.331.984	710.635	2.746.754	1.266.911
Управленческий гонорар	В определённый момент времени	—	16.649.480	—	16.649.480
Прочее	С течением времени	240.622	217.376	433.101	358.847
		218.893.419	104.973.090	428.793.267	255.847.283
Географические рынки					
Казахстан		56.220.721	70.094.618	175.160.431	168.024.128
Китай		113.215.338	—	159.846.929	—
СНГ		49.457.360	34.878.472	93.785.907	87.823.155
		218.893.419	104.973.090	428.793.267	255.847.283

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**
(продолжение)**24. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Стоимость реализованного газа	69.031.108	34.800.414	158.670.335	109.189.676
Транспортные расходы	50.449.991	6.399.631	103.959.681	34.880.138
Зарплата и соответствующие отчисления	8.813.846	7.198.467	18.389.814	14.845.938
Износ и амортизация	8.458.666	7.164.058	16.928.350	14.366.798
Топливный газ и потери газа	6.042.300	6.545.135	6.433.930	7.115.179
Налоги помимо подоходного налога	2.502.984	2.052.589	4.986.845	4.118.374
Биллинговые услуги	1.385.445	1.002.068	2.735.040	2.026.800
Ремонт и техническое обслуживание	750.249	476.522	1.336.482	897.771
Услуги охраны	681.736	589.019	1.313.734	1.160.632
Электроэнергия	568.956	237.726	1.217.192	1.149.371
Изменение в резерве по расходам по транспортировке газа, нетто (Примечание 18)	1.664.347	(864.701)	639.571	(864.701)
Командировочные расходы	298.567	272.021	513.105	467.947
Услуги связи	237.814	134.896	437.551	263.969
Страхование	156.498	141.329	293.224	272.249
Прочее	591.069	732.501	1.159.589	1.226.042
	151.633.576	66.881.675	319.014.443	191.116.183

25. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Зарплата и соответствующие отчисления	2.841.790	2.315.936	5.012.395	4.348.372
Расходы по аренде	644.494	679.853	1.261.467	1.262.338
Налоги помимо подоходного налога	702.339	340.249	964.009	475.924
Износ и амортизация	447.645	262.159	903.127	552.412
Консалтинговые услуги	644.257	237.283	832.458	405.811
Подготовка кадров и повышение квалификации	133.340	102.357	240.836	170.645
Командировочные расходы	116.061	96.995	202.334	175.143
Расходы на содержание офиса	90.794	142.794	200.407	257.889
Спонсорство и благотворительность	161.550	1.759	176.607	1.759
Ремонт и техническое обслуживание	74.977	96.958	139.421	168.488
Комиссия банков	61.288	69.413	128.615	237.892
Услуги связи	49.260	41.383	88.981	67.230
Услуги охраны	26.084	30.086	53.790	59.750
Штрафы и пени	11.971	1.979	13.876	58.474
Страхование	6.761	9.247	13.388	15.267
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	-	19.155	480	18.400
Изменение в резерве по сомнительной задолженности и авансам выданным, нетто*	-	1.306.637	-	1.119.061
Резерв по налогам, нетто	-	560.579	-	42.898
Снижение стоимости товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(10.571)	290.621	(14.914)	818.355
Прочее	411.176	366.750	928.266	550.378
	6.413.216	6.972.192	11.145.543	10.806.486

* Грунт первоначально применяла МСФО 9 «Финансовые инструменты». Резерв по сомнительной задолженности за 2018 год был представлен отдельно в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе. Подробная информация приводится в Примечании 3.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**
(продолжение)**26. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	21.648	23.648	2.503.568	26.515
Расходы по НДС по договору доверительного управления	863.888	3.028.803	2.088.823	3.028.803
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, монтаж, техническое обслуживание)	484.334	287.748	818.248	529.964
Износ и амортизация	2.877	6.419	7.952	11.298
Резерв на обесценение основных средств	-	-	-	141.270
Прочее	(15.850)	(3.874)	25.180	6.768
	1.356.897	3.342.744	5.443.771	3.744.618

27. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Финансовый доход				
Процентный доход по займам, выданным связанным сторонам	1.905.381	-	3.690.253	-
Амортизация дисконта по займам, выданным связанным сторонам (Примечание 8)	1.743.786	1.204.280	3.332.258	2.813.966
Процентный доход по банковским вкладам	933.823	1.687.818	1.675.277	3.493.029
Амортизация финансовой гарантии	362.235	-	625.563	-
Прочие доходы от финансовых активов	33.150	-	212.937	-
Прочее	37.981	2.529	37.999	4.223
	5.016.356	2.894.627	9.574.287	6.311.218
Финансовые затраты				
Процентные займы	(3.971.523)	(1.737.695)	(7.569.615)	(3.471.613)
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(2.986.537)	(568.969)	(5.865.070)	(1.471.896)
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации скважин и восстановлению участка (Примечание 18)	(1.314.551)	(1.247.972)	(2.597.480)	(2.454.867)
Проценты по займам от связанной стороны	(591.237)	(1.366.913)	(1.181.163)	(2.528.479)
Дисконт по займам, выданным совместному предприятию	(846.170)	(1.710.192)	(1.671.969)	(2.836.651)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(559.738)	(568.133)	(1.172.526)	(1.401.176)
Дисконт по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам (Примечание 8)	(881.951)	-	(881.951)	-
Амортизация затрат, связанных с организацией займов	(11.484)	(134.945)	(634.240)	(215.456)
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(33.327)	22.694	(84.969)	-
Прочее	(266.438)	(113.751)	(501.857)	(194.049)
	(11.462.956)	(7.425.876)	(22.160.840)	(14.574.187)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**
(продолжение)**28. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

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

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Расходы по корпоративному подоходному налогу	7.627.430	7.586.890	14.440.030	14.071.513
Расходы/(прибыли) по отложенному подоходному налогу	3.853.063	(1.693.257)	4.835.272	(660.546)
Корректировка подоходного налога прошлого года	1.414	(1.083.606)	1.414	(608.823)
	11.481.907	4.810.027	19.276.716	12.802.144

29. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**Положения и условия сделок со связанными сторонами**

В соответствии с МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

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 Группа имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 годов, представлены ниже:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Реализации товаров и услуг				
Организации под общим контролем КазМунайГаз	258.280	238.324	722.961	671.051
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	1.215.325	362.107	2.475.360	914.100
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	10.167.947	16.619.836	25.219.104	29.598.666
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	9.187.681	9.774.281	24.700.627	26.186.480
	20.829.233	26.994.548	53.118.052	57.370.297
Доход от доверительного управления				
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	–	16.649.480	–	16.649.480
	–	16.649.480	–	16.649.480
Приобретение товаров и услуг				
Организации под общим контролем КазМунайГаз	1.230.320	1.457.987	2.657.367	2.630.269
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	49.867.061	6.130.833	102.728.241	33.829.981
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	13.506.000	8.548.213	34.217.937	19.330.507
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	542.562	179.447	1.048.121	386.424
	65.145.943	16.316.480	140.651.666	56.177.181

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)
(продолжение)****29. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Финансовый доход				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	3.877.913	1.204.281	7.514.585	2.813.967
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	133.489	—	133.489	—
	4.011.402	1.204.281	7.648.074	2.813.967
Финансовые затраты				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	36.056	—	48.185	—
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	881.951	—	881.951	—
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	1.150.975	1.950.019	2.353.689	3.944.628
	2.068.982	1.950.019	3.283.825	3.944.628

Основные остатки по сделкам со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
	Торговая и прочая дебиторская задолженность	
Организации под общим контролем КазМунайГаз	3.085	21.187
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	2.844.520	2.938.635
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	23.885.551	14.412.035
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	3.809.537	21.473.724
	30.542.693	38.845.581
Займы связанным сторонам		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	217.577.069	207.557.085
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	6.251.094	—
	223.828.163	207.557.085
Авансы выданные		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	1.318	15.629
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	3.200.174	1.927.636
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	522.381	5.294
	3.723.873	1.948.559
Торговая и прочая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	1.027.401	567.797
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	132.891.618	82.274.930
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.972.454	28.049.061
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	471.238	23.430
	137.362.711	110.915.218

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)
(продолжение)****29. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Контрактные обязательства		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	86.605	18.479
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	531	—
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.242.943	1.671.387
Организаций, под контролем Самрук-Казына и Правительства	9.168	17.768
	2.339.247	1.707.634
Займы от связанной стороны		
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	51.333.574	52.721.841
	51.333.574	52.721.841
Прочие финансовые обязательства		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	1.201.208	1.794.886
	1.201.208	1.794.886

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Компания предоставила ГБШ дополнительный беспроцентный заём в размере 3.260.435 тысяч тенге в общих корпоративных целях и на строительство магистрального газопровода Бейнеу-Шымкент.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Компания предоставила беспроцентный заём ТОО «КазРосГаз» в сумме 7.772.000 тысяч тенге в общих корпоративных целях.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа выплатила КазМунайГаз проценты в сумме 1.871.789 тысяч тенге.

В 2017 году Компания выпустила финансовую гарантию ГБШ по договору об акционерной поддержке от 7 сентября 2017 года с целью соблюдения условий выплаты обязательств ГБШ перед Китайским Банком Развития, Банком Китая Лимитед и Банком Китая (Гонконг) Лимитед на период до даты завершения проекта «Газопровод Бейнеу Шымкент» 30 сентября 2019 года. В соответствии с условиями соглашения о предоставлении кредитной линии между ГБШ и Китайским Банком Развития, Банком Китая Лимитед и Банком Китая (Гонконг) Лимитед, основная сумма займа выплачивается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2017 года по март 2028 года. Гарантия Компании ограничена 31% долей КМГ в гарантии, предоставляемой на полный срок займа. По состоянию на 30 июня 2018 года балансовая стоимость обязательства по финансовой гарантии Компании составила 1.201.208 тысяч тенге (31 декабря 2017 года: 1.794.886 тысяч тенге).

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой руководящий персонал включает членов совета директоров, членов правления и их заместителей, в общей сложности 9 человек по состоянию на 30 июня 2018 года (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 9 человек). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составила 348.080 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 333.601 тысяч тенге), состояла из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, и была включена в состав общих и административных расходов в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)
(продолжение)****30. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, произошли следующие изменения:

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 30 июня 2018 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 58.693.579 тысяч тенге без НДС (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 15.813.613 тысяч тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством основных средств. Данные обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, описанной в Примечании 1 «Корпоративная информация».

Обязательства АГП и ГБШ

Доля Компании в обязательствах по капитальным затратам АГП и ГБШ составляет на 30 июня 2018 года:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ
Приобретение и строительство основных средств	7.015.029	10.940.900

31. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

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

В следующих таблицах представлена иерархия оценок по справедливой стоимости для активов и обязательств Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года (неаудированные)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Займы связанной стороне	223.828.163	215.654.315	-	-	215.654.315
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(270.918.601)	(254.907.286)	(254.907.286)	-	-
Процентные займы	(215.050.330)	(217.192.070)	-	(217.192.070)	-
Займы от связанных сторон	(51.333.574)	(49.613.969)	-	(49.613.969)	-

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, переводов между уровнями 1 и 2 не было.

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2017 года (аудированные)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Займы связанной стороне	207.557.085	209.041.188	-	-	209.041.188
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(264.520.952)	(267.423.371)	(267.423.371)	-	-
Процентные займы	(132.626.892)	(135.738.457)	-	(135.738.457)	-
Займы от связанных сторон	(52.721.841)	(53.372.575)	-	(53.372.575)	-

В 2017 году переводов между уровнями 1 и 2 не было.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**
(продолжение)**31. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)****Оценки и допущения**

Руководство Группы определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности, беспроцентных займов, выданных связанным сторонам, торговой и прочей кредиторской задолженности и краткосрочных займов полученных, приблизительно равна их балансовой стоимости.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, включённая в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность, представляет собой сумму, на которую может быть обменён инструмент в результате текущей операции между желающими совершить такую сделку сторонами, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основании котировок цен на отчётную дату.

Справедливая стоимость долгосрочных займов определяется при помощи методов дисконтированных денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

32. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Группа определяет свои операционные сегменты на основе природы операций. Эффективность операционных сегментов оценивается руководством на регулярной основе.

Были определены следующие отчётные сегменты Группы:

- торговля газом – продажа газа в Республике Казахстан и за рубежом;
- транспортировка и хранение газа – транспортировка газа и хранение купленного газа в подземных хранилищах газа.

Оставшиеся операционные сегменты (разведка и добыча газа и оказание транспортных услуг) были агрегированы и представлены в качестве прочего операционного сегмента из-за их незначительности.

Эффективность сегмента оценивается на основе как доходов, так и чистой прибыли, которые измеряются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчётности. Межсегментные транзакции проводились на условиях, согласованных между сегментами, которые могут не обязательно соответствовать рыночным ставкам, за исключением определённых регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных связанным и третьим сторонам.

В основном все операции и активы Группы находятся в Республике Казахстан.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**
(продолжение)**32. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

В таблице ниже представлена информация о доходах и чистой прибыли, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Торговля газом	Транс-портировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Доход от реализации внешним клиентам	376.534.651	51.355.574	903.042	–	428.793.267
Доход от реализации другим сегментам	4.708.208	44.702.256	12.044.585	(61.455.049)	–
Итого выручка	381.242.859	96.057.830	12.947.627	(61.455.049)	428.793.267
Валовая прибыль	50.003.452	54.783.774	6.923.815	(1.932.217)	109.778.824
Финансовый доход	9.898.130	885.950	180.869	(1.390.662)	9.574.287
Финансовые расходы	(13.173.432)	(7.763.412)	(247.364)	(976.632)	(22.160.840)
Износ и амортизация	(5.415.528)	(10.848.123)	(1.575.778)	–	(17.839.429)
Доля в прибыли совместных предприятий	–	11.563.808	16.283	–	11.580.091
Расходы по подоходному налогу	(8.497.580)	(9.587.347)	(1.191.789)	–	(19.276.716)
Чистая прибыль за период	69.513.300	40.637.214	4.140.951	(43.434.554)	70.856.911
Прочая сегментная информация					
Инвестиции в совместные предприятия	–	17.320.499	1.081.956	–	18.402.455
Капитальные расходы	3.843.885	4.692.522	887.320	(748.487)	8.675.240
Убытки от обесценения по МСФО (IFRS) 9	(10.714.352)	(708.143)	(60.624)	–	(11.483.119)
Резервы по устаревшим запасам, сомнительной задолженности и авансам выданным	(157.489)	(2.476.730)	(285.726)	–	(2.919.945)
Активы сегмента	994.959.541	722.911.533	65.885.011	(190.477.995)	1.593.278.090
Обязательства сегмента	726.811.739	269.898.349	8.468.574	(130.439.071)	874.739.591

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**
(продолжение)**32. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

В таблице ниже представлена информация о выручке и чистой прибыли, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Торговля газом	Транс-портировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	199.895.087	54.026.143	1.926.053	–	255.847.283
Выручка от реализации другим сегментам	4.821.042	27.022.397	9.445.246	(41.288.685)	–
Итого выручка	204.716.129	81.048.540	11.371.299	(41.288.685)	255.847.283
Валовой доход	14.432.787	45.279.938	5.798.013	(779.638)	64.731.100
Финансовый доход	6.629.479	245.955	214.073	(778.289)	6.311.218
Финансовые затраты	(10.382.515)	(4.649.936)	(320.178)	778.442	(14.574.187)
Износ и амортизация	(4.547.456)	(8.915.306)	(1.467.746)	–	(14.930.508)
Обесценение основных средств	–	(141.270)	–	–	(141.270)
Доля в (убытке)/прибыли совместных предприятий	–	(2.836.651)	39.249	–	(2.797.402)
Расходы по подоходному налогу	(3.452.627)	(8.257.309)	(1.092.208)	–	(12.802.144)
Чистая прибыль за период	44.075.894	24.485.246	3.607.669	(35.386.675)	36.782.134
Прочая сегментная информация					
Инвестиции в совместные предприятия	–	4.084.722	1.100.673	–	5.185.395
Капитальные расходы	23.714.804	38.854.784	927.815	–	63.497.403
Резервы по устаревшим запасам, сомнительной задолженности и авансам выданным	(6.325.414)	(2.856.396)	(312.271)	–	(9.494.081)
Активы сегмента	808.725.669	632.369.068	64.256.771	(108.007.967)	1.397.343.541
Обязательства сегмента	603.998.324	183.858.556	11.206.596	(48.745.224)	750.318.252

Элиминации представляют собой исключения внутригрупповых оборотов.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа получила 15% доходов от группы компаний Газпром (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 26%) и 37% от «PetroChina International Company Limited» (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: ноль).

33. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

В июле 2018 года ГБШ частично погасил основную сумму по договору процентного займа на сумму 4.238.929-тысяч тенге и такую же сумму по договору беспроцентного займа.