

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «КазТрансГаз» (далее – «Компания» или «КТГ») и его дочерних организаций (далее 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. Элихан Бөкейхан, 12.

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз») является единственным акционером КТГ. Правительство в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 90% акциями за минусом 1 (одной) акции КазМунайГаз, а все дочерние организации КазМунайГаз и Самрук-Казына рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы.

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 так же 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 сентября 2018 года у Группы имеются обязательства в размере 91.001.862 тысячи 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 сентября 2018 года Группа выполняет свои обязательства по утверждённой инвестиционной программе с учётом корректировок.

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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)****Разведка и добыча углеводородов (продолжение)**

Группа начала добычу и реализацию газа на газовом месторождении Амангельды в ноябре 2003 года и на месторождении Жаркум в декабре 2014 года.

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 заключила с КазМунайГаз договор уступки прав требования по контракту № 3949-УВС от 1 октября 2013 года на разведку углеводородного сырья на месторождении «Кансу», расположенного в Мангистауской области. Права и обязательства в рамках соглашения перешли от КазМунайГаз к 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 девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2018 года, была подготовлена в соответствии с МСБУ 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 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включённых в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка и хранение газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ Аймак»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам	100%	100%
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» («КТГ Өнімдері»)	Казахстан	Транспортные услуги	100%	100%
ТОО «Амангельды Газ» («Амангельды Газ»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
ТОО «КМГ Кансу Оперейтинг»	Казахстан	Разведка природного газа и газового конденсата	100%	100%
«Интергаз Файнэнс 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 газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	100%	100%
АО «Астана Газ КМГ»	Казахстан	Строительство магистрального газопровода «Запад-Север-Центр»	-	100%

АО «КазТрансГаз» владеет 100% долей участия в ООО «КазТрансГаз Тбилиси» («КТГ Тбилиси»). В соответствии с решением городского суда г. Кутаиси от 16 марта 2009 года, Компания потеряла контроль над своей дочерней организацией и прекратила её консолидацию со дня юридической потери контроля.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)***Дочерние организации (продолжение)*

13 сентября 2018 года Компания и Правительство Грузии подписали арбитражное соглашение о мирном урегулировании спора путем реализации 100% пакета акций ООО «КазТрансГаз Тбилиси» в размере 15.109.600 тысячам тенге (эквивалентно 40 миллионам долларов США). 28 сентября 2018 года поступление от продажи акций составило 14.472.800 тысяч тенге (эквивалентно 40 миллионам долларов США).

Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 30 сентября 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 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 30 сентября 2018 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи был равен 363,07 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 сентября 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.

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

Учётная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствует 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.

**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)

Группа впервые применила 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.

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 с течением 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.

**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» (продолжение)

(г) Авансы, полученные от заказчиков (продолжение)

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.

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, выданные 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 процентам. 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 внеоборотным 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.

**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)

В случае других внеоборотных финансовых активов (т.е. займов, выданных 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.

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 и прочая дебиторская задолженность			
По первоначальной стоимости	167.018.152	–	167.018.152
Минус: обесценение	(6.559.803)	(756.354)	(7.316.157)
	160.458.349	(756.354)	159.701.995
Займы, выданные 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
Активы по отсроченному налогу	3.527.073	273.758	3.800.831
Капитал и обязательства			
Прочие финансовые обязательства			
Финансовая гарантия	(1.947.364)	(2.023.190)	(3.970.554)
Капитал			
Нераспределённая прибыль	210.707.808	(3.113.461)	207.594.347

**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.

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.

**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 (продолжение)

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 сохранить 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	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	468.258	-	4.249.097	312.016	184.039	78.833	14.275.959	19.568.487
Изменение в учётной оценке (Примечание 1Б)	-	119.522	-	-	-	-	-	-	119.522
Прочие переводы	(44.440)	-	(273.000)	-	(56.697)	-	-	-	(374.137)
Переводы и реклассификации	-	-	1.864.154	8.532.301	11.299.325	20.391	140.318	(21.856.489)	-
Выбытия	(298.127)	-	(1.799.982)	(111.620)	(935.048)	(458.746)	(841.487)	(148.844)	(4.593.864)
На 30 сентября 2018 года (неаудированные)	889.920	39.003.496	82.829.387	642.237.785	262.048.125	21.922.852	8.387.555	23.999.321	1.081.318.441
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	-	(1.088.052)	(2.223.151)	(12.535.009)	(8.579.753)	(936.543)	(456.173)	-	(25.818.681)
Выбытия	-	-	253.692	71.782	606.105	409.073	505.170	-	1.845.822
Резерв под обесценение (Примечание 2Б)	(107.474)	-	(527.067)	-	(88.210)	-	-	188.667	(534.084)
Прочие переводы	-	-	12.421	-	11.716	-	-	-	24.137
Переводы и реклассификации	-	-	(32.976)	597	32.304	1.138	(1.063)	-	-
На 30 сентября 2018 года (неаудированные)	(107.474)	(10.781.933)	(15.206.550)	(96.093.085)	(69.223.870)	(15.618.735)	(5.358.097)	(5.109.125)	(217.498.869)
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 сентября 2018 года (неаудированные)	782.446	28.221.563	67.622.837	546.144.700	192.824.255	6.304.117	3.029.458	18.890.196	863.819.572

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

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, поступления в незавершённое строительство включали трубы и другое оборудование, предназначенное для строительства и капитального ремонта трубопроводов.

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

Прочее

По состоянию на 30 сентября 2018 года, историческая стоимость полностью амортизированных основных средств, которые всё ещё находятся в эксплуатации составила 18.073.004 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 17.961.973 тысяч тенге).

5. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ

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	2.882.442
На 30 сентября 2018 года (неаудированные)	14.933.844

Активы по разведке и оценке представлены следующими проектами:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Султанкудук	4.948.189	4.947.984
Кансу	3.635.627	3.586.082
Анабай	3.277.728	572.364
Шерубайнур	2.015.612	1.974.287
Коскудук	427.183	427.183
Бархан	303.716	233.626
Молдыбай	110.863	110.791
Прочее	214.926	199.085
	14.933.844	12.051.402

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

По состоянию на 30 сентября 2018 и 31 декабря 2017 годов инвестиции 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	93.648.312	12.013.195	48.006	105.709.513
Непризнанная доля в прибыли совместного предприятия	(93.648.312)	-	-	(93.648.312)
Доля Группы в дисконте от первоначального признания займа, предоставленного совместному предприятию	-	2.417.811	-	2.417.811
Дивиденды полученные	-	-	(35.000)	(35.000)
Корректировка консолидации*	-	(5.268.696)	-	(5.268.696)
30 сентября 2018 года (неаудированные)	-	13.247.032	1.113.679	14.360.711

* *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 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Авансы, выданные за долгосрочные активы		
Авансы, выданные третьим сторонам	87.348.042	3.204.086
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 29)	312.712	-
Минус: резерв на возможное неисполнение	(275.487)	(275.487)
	87.385.267	2.928.599
Авансы, выданные за текущие активы и услуги		
Авансы, выданные третьим сторонам	2.946.414	2.901.474
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 29)	6.173.258	1.948.559
Минус: резерв на возможное неисполнение	(10.239)	(6.867)
	9.109.433	4.843.166

8. ЗАЙМЫ, ВЫДАННЫЕ СВЯЗАННЫМ СТОРОНАМ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Процентные займы с фиксированной ставкой	147.330.360	133.317.872
Беспроцентные займы	73.742.457	74.610.951
	221.072.817	207.928.823
Плюс: проценты к получению	2.075.571	1.873.090
Минус: дисконт	(2.289.223)	(2.244.828)
Минус: обесценение	(985.014)	-
Минус: суммы, подлежащие к получению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(71.323.228)	(72.366.122)
Суммы, подлежащие к получению более чем через 12 месяцев	148.550.923	135.190.963

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****8. ЗАЙМЫ, ВЫДАННЫЕ СВЯЗАННЫМ СТОРОНАМ (продолжение)**

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

Движение по обесценению представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценение
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	-
Начисление за период, нетто	(377.339)
Изменение в учётной политике (Примечание 3)	(607.675)
На 30 сентября 2018 года (неаудированные)	(985.014)

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. Дата погашения займа – 31 августа 2029 года.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, ГБШ частично погасил основной долг в сумме 4.238.929 тысяч тенге (эквивалентно 12.310 тысячам долларов США). В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, ГБШ не осуществлял никаких выплат по процентам Компании.

Беспроцентные займы*ГБШ*

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Компания предоставила дополнительный погашаемый по требованию беспроцентный заём ГБШ в сумме 3.260.435 тысяч тенге (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 1.840.836 тысяч тенге). В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, ГБШ частично погасил основной долг в сумме 4.238.929 тысяч тенге. Справедливая стоимость по первоначальным 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Компания пересмотрела ожидаемую дату погашения займов ГБШ. В результате срок погашения был продлён до 31 декабря 2018 года. Продление срока привело к уменьшению балансовой стоимости займов на 4.835.621 тысячу тенге, при этом инвестиции ГБШ были скорректированы соответственно для признания эффекта дисконтирования. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, амортизация дисконта по займам составила 4.791.227 тысяч тенге (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 4.992.017 тысяч тенге).

ТОО «КазРосГаз»

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, ТОО «КазРосГаз» полностью погасил основной долг.

АО «Астана Газ КМГ»

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Компания предоставила погашаемый по требованию беспроцентный заём АО «Астана Газ КМГ» в сумме 110.000 тысяч тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****9. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО
НАЛОГА**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
НДС к возмещению	88.274.130	64.689.283
Таможенные сборы	986.790	2.195
Налог на имущество	138.331	778.867
Предоплата по прочим налогам	143.458	79.360
	89.542.709	65.549.705
Минус: резерв по НДС к возмещению	(9.381.491)	(9.381.491)
	80.161.218	56.168.214

10. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Банковские вклады в тенге со сроком погашения свыше пяти лет	4.836.818	5.344.568
Банковские вклады в тенге со сроком погашения свыше одного года и менее пяти лет	39.843	59.843
Минус: обесценение	(25.437)	—
Долгосрочные банковские вклады	4.851.224	5.404.411
Банковские вклады в тенге со сроком более трёх месяцев и менее одного года	41.097	148.116
Текущие банковские вклады	41.097	148.116

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Банковские счета в иностранной валюте	32.468.995	2.258.208
Банковские счета в тенге	23.987.196	17.812.587
Банковские вклады в иностранной валюте	7.261.400	—
Банковские вклады в тенге	557.416	3.802.155
Денежные средства в пути	32.665	92.085
Наличность в кассе	4.430	9.844
	64.312.102	23.974.879

12. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Запасы газа (по стоимости)	25.232.258	15.593.121
Материалы и запасы (по стоимости, либо по чистой стоимости реализации)	2.493.905	1.946.595
	27.726.163	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.

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	265.079.794	127.455.705
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 29)	13.567.132	38.845.581
Прочая дебиторская задолженность	1.357.539	716.866
	280.004.465	167.018.152
Минус: резерв по сомнительным долгам	(8.584.023)	(6.559.803)
	271.420.442	160.458.349

Изменения в резерве по сомнительным долгам представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесцененные на индивидуаль- ной основе
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	(6.559.803)
Начисление за период, нетто	(1.104.508)
Пересчёт валюты отчётности	(227.803)
Использовано	64.445
Изменение в учётной политике (Примечание 3)	(756.354)
На 30 сентября 2018 года (неаудированные)	(8.584.023)

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 сентября 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 годов, Группа не производила выплату дивидендов.

Балансовая стоимость простых акций

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (ауди- рованные)
Итого активы	1.681.968.038	1.397.343.541
Минус: нематериальные активы	(4.134.720)	(4.747.183)
Минус: итого обязательств	(907.042.092)	(750.318.252)
Чистые активы на простые акции	770.791.226	642.278.106
Количество простых акций	351.540.791	351.540.791
Балансовая стоимость на одну простую акцию в тысячах тенге	2,193	1,827

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. КАПИТАЛ (продолжение)****Балансовая стоимость простых акций (продолжение)**

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.

Прибыль на акцию

Базовая и разводнённая прибыль на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на средневзвешенное 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию (в тысячах тенге)	125.242.660	45.045.405
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	351.540.791	351.252.616
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию (в тысячах тенге)	0,36	0,13

Дополнительный оплаченный капитал

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа получила от Правительства основные средства, представленные газотранспортной системой, по справедливой стоимости в 3.978.764 тысячи 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа признала дополнительный оплаченный капитал в отношении дисконта по займу, предоставленному КазМунайГаз в размере 1.792.694 тысячи тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 1.896.346 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

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

	Дата выдачи	Дата погашения	Процент- ная ставка	30 сентября 2018 года (неаудированные)		31 декабря 2017 года (аудированные)	
				Доллары США	В тысячах тенге	Доллары США	В тысячах тенге
Облигации «КТГ»	2017 год	2027 год	4,375%	750.000.000	272.302.500	750.000.000	249.255.769
Облигации «КТГ Аймак»	2014 год	2018 год	7,50%	-	8.614.256	-	8.616.746
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7,50%	-	5.000.000	-	5.000.000
				750.000.000	285.916.756	750.000.000	262.872.515
Минус:							
неамортизированные затраты по сделкам				-	(343.623)	-	(372.197)
Проценты к уплате				-	327.027	-	3.295.177
Минус: дисконт				-	(1.200.996)	-	(1.274.543)
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты				-	(8.930.963)	-	(11.871.439)
Суммы к погашению после 12 месяцев				-	275.768.201	-	252.649.513

16. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

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

	30 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Процентные займы с плавающей ставкой	133.935.671	65.371.308
Процентные займы с фиксированной ставкой	78.946.565	66.658.955
	212.882.236	132.030.263
Плюс: проценты к уплате	1.514.833	1.702.189
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(1.208.085)	(1.105.560)
	213.188.984	132.626.892
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(23.509.086)	(19.321.945)
Суммы, подлежащие к погашению более чем через 12 месяцев	189.679.898	113.304.947

Процентные займы с плавающей ставкой вознаграждения*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-х месячный ИПЦ (индекс потребительских цен) плюс 3,15% в год.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, ИЦА погасила основную сумму по кредитному соглашению в размере 8.671.114 тысячи тенге.

По состоянию на 30 сентября 2018 года, сумма основного долга ИЦА перед Европейским банком реконструкции и развития по вышеуказанному кредитному договору равна 61.321.671 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 65.371.308 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****Процентные займы с плавающей ставкой вознаграждения (продолжение)***Citibank N.A. Jersey Branch*

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, ИЦА получила краткосрочный заём от «Ситибанк, Н.А. Филиал 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 2018 года, сумма основного долга Компании перед корпоративным и инвестиционно-банковским дивизионом Société Générale по вышеуказанному договору займа равна 72.614.000 тысячам тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: ноль тенге).

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 тысячи тенге и 631.455 тысяч тенге, соответственно. Сумма основного долга выплачивается с сентября 2018 года. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, КТГ Аймак погасил основной долг в размере 537.041 тысячи тенге.

По состоянию на 30 сентября 2018 года, сумма основного долга КТГ Аймак перед Европейским банком реконструкции и развития по вышеуказанному кредитному договору равна 16.648.282 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 15.724.505 тысяч тенге).

Банк Развития Казахстана

КТГ Аймак заключил несколько соглашений об открытии возобновляемой кредитной линии с АО «Банк развития Казахстана» для проектов «Модернизация системы газопроводов в Южном Казахстане, Таразе, Кызылорде, Актобе» и «Строительство резервной нитки на газопроводе Узень-Жетыбай». За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, КТГ Аймак получил дополнительное финансирование на общую сумму 15.932.821 тысячу тенге. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, КТГ Аймак выплатил сумму основного долга по кредитному в размере 4.568.989 тысячи тенге.

По состоянию на 30 сентября 2018 года, сумма основного долга КТГ Аймак перед АО «Банк Развития Казахстана» по вышеуказанному кредитному соглашению равна 54.598.283 тысячам 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****Процентные займы с фиксированной ставкой (продолжение)***АО «Евразийский банк развития» (продолжение)*

По состоянию на 30 сентября 2018 года, сумма основного долга КТГ Аймак перед АО «Евразийский банк развития» по вышеуказанному кредитному соглашению равна 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 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	58.357.197	57.278.925
	58.357.197	57.278.925
Плюс: проценты к уплате	912.679	1.363.013
Минус: дисконт	(5.943.095)	(5.920.097)
	53.326.781	52.721.841
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(43.571.471)	(43.386.615)
Суммы к погашению после 12 месяцев	9.755.310	9.335.226

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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, срок погашения основной суммы займа был продлён до 6 марта 2019 года. Соответствующий дисконт по займу на сумму 1.792.694 тысячи тенге учитывался как дополнительный оплаченный капитал.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам по транспор- тировке газа	Резерв по ликвидации скважин, восстанов- лению участка	Резерв по ликвидации газопрово- дов и восста- новлению участков	Резервы по напогам	Прочее	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	--	--	--	70.026	4.547.352	4.617.378
Изменение в оценке	2.246.906	119.522	--	--	--	2.366.428
Амортизация дисконта	--	109.285	3.830.777	--	745	3.940.807
Восстановлено	--	--	--	(19.516)	--	(19.516)
Использовано	--	--	--	(124.615)	(25.628)	(150.243)
На 30 сентября 2018 года (неаудированные)	26.538.194	2.111.398	53.623.144	26.666	4.759.808	87.059.210
Текущие резервы на 30 сентября 2018 года (неаудированные)	26.538.194	--	--	26.666	4.738.012	31.302.872
Долгосрочные резервы на 30 сентября 2018 года (неаудированные)	--	2.111.398	53.623.144	--	21.796	55.756.338
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 тысячи 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 сентября 2018 года сумма резерва в оригинальной валюте осталась без изменения. По состоянию на 30 сентября 2018 года резерв по расходам на транспортировку газа составил 26.538.194 тысячи тенге (на 31 декабря 2017 года: 24.291.288 тысяч тенге).

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 1). По состоянию на 30 сентября 2018 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 53.623.144 тысячи тенге (31 декабря 2017 года: 49.792.367 тысяч 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Доходы будущих периодов: долгосрочная часть	8.117.470	8.308.872
Прочее	-	18.866
	8.117.470	8.327.738

20. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Перед связанными сторонами (Примечание 29)	132.313.957	110.915.218
Перед третьими сторонами	43.508.299	38.194.196
	175.822.256	149.109.414

Торговая кредиторская задолженность представлена 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 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Тенге	154.368.917	134.038.495
Доллар США	13.865.154	12.208.651
Российские рубли	7.583.465	2.849.630
Прочие валюты	4.720	12.638
	175.822.256	149.109.414

21. КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Контрактные обязательства перед третьими сторонами	4.950.231	3.928.357
Контрактные обязательства перед связанными сторонами (Примечание 29)	4.847.678	1.707.634
	9.797.909	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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября	31 декабря
	2018 года (неауди- рованные)	2017 года (аудированные)
Займ газа	5.302.717	4.853.769
Обязательства по НДС по договору доверительного управления	3.172.313	–
Начисленные бонусы	2.530.948	4.904.383
Доходы будущих периодов: текущая часть	468.422	461.012
Отчисления в пенсионный фонд и фонд социального медицинского страхования	285.561	772.640
Другие платежи в бюджет	–	944.855
Прочее	1.243.295	1.075.444
	13.003.256	13.012.103

По состоянию на 30 сентября 2018 года у Группы имеется обязательство перед «PetroChina International Co. Ltd» по возврату газа в объеме 104.323 тысячи метров кубических природного 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
		2018 года	2017 года
Тип товаров или услуг			
Доходы от продажи газа	С течением времени	554.241.672	234.141.788
Доходы от услуг по транспортировке газа	С течением времени	106.038.694	113.152.016
Доход от технического обслуживания газопроводов	С течением времени	5.297.650	2.130.671
Управленческий гонорар	В определённый момент времени	–	16.649.480
Прочее	С течением времени	802.879	713.815
		666.380.895	366.787.770
Географические рынки			
Казахстан		220.223.165	218.479.410
Китай		284.815.795	–
СНГ		161.341.935	148.308.360
		666.380.895	366.787.770

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

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Стоимость реализованного газа	222.454.153	152.864.103
Транспортные расходы	156.903.375	43.784.001
Заработная плата и соответствующие отчисления	29.878.000	24.474.304
Износ и амортизация	25.335.816	21.568.541
Модификация договора	18.268.098	-
Газ на собственные нужды и потери газа	9.820.506	10.173.374
Налоги помимо подоходного налога	7.490.045	6.369.908
Биллинговые услуги	4.238.101	3.292.754
Изменение в резерве по расходам по транспортировке газа, нетто	2.246.906	577.442
Ремонт и техническое обслуживание	2.013.656	1.626.089
Услуги охраны	2.009.719	1.782.924
Электроэнергия	1.644.790	1.476.445
Командировочные расходы	812.774	741.359
Услуги связи	675.742	401.641
Страхование	437.241	406.714
Прочее	2.154.539	2.110.511
	486.383.461	271.650.110

25. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Зарплата и соответствующие отчисления	7.792.234	6.823.102
Налоги помимо подоходного налога	2.489.491	532.436
Расходы по аренде	1.920.102	1.896.929
Износ и амортизация	1.064.155	873.902
Консалтинговые услуги	1.053.641	804.393
Штрафы и пени	361.311	(3.010.779)
Подготовка кадров и повышение квалификации	359.894	318.917
Командировочные расходы	315.478	282.208
Расходы на содержание офиса	291.313	383.527
Ремонт и техническое обслуживание	265.858	301.205
Спонсорство и благотворительность	176.607	9.979
Банковские услуги	161.865	275.591
Резерв по сомнительным долгам		100.125
Услуги связи	135.954	99.239
Услуги охраны	79.874	90.380
Расходы на страхование	20.381	21.847
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	10.970	22.071
Резерв по налогам	-	(517.681)
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(145.700)	983.344
Прочее	236.286	954.259
	16.589.714	11.244.994

* Группа первоначально применила МСФО 9 «Финансовые инструменты» Резерв по сомнительной задолженности за 2018 год был представлен отдельно в промежуточном консолидированном отчёте в 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Прочие операционные расходы		
Договор доверительного управления	3.172.313	3.765.267
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	2.767.831	78.419
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, монтаж, техническое обслуживание)	1.386.895	1.263.667
Резерв на обесценение основных средств, нетто	534.084	314.705
Расходы по износу и амортизации прочих активов	11.691	15.090
Прочее	-	122.295
	7.872.814	5.559.443

27. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Финансовый доход		
Процентный доход по займам, выданным связанным сторонам	5.838.375	396.160
Амортизация дисконта по займам, выданным связанным сторонам (Примечание 8)	5.673.178	4.992.017
Процентный доход по банковским вкладам	2.352.105	4.571.073
Амортизация финансовой гарантии	890.546	62.779
Прочие доходы от финансовых активов	542.478	-
Прочее	58.947	6.102
	15.355.629	10.028.131
Финансовые затраты		
Процентные займы	(10.596.031)	(6.659.030)
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(9.055.899)	(1.852.482)
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации активов	(3.940.062)	(3.867.082)
Дисконт по займам, выданным совместному предприятию	(2.417.811)	(2.858.895)
Проценты по займам от связанной стороны	(1.779.052)	(3.980.772)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(1.769.696)	(2.012.445)
Выданные финансовые гарантии третьим лицам	(1.084.591)	-
Дисконт по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам	(881.951)	-
Амортизация дополнительных затрат, связанных с организацией займа	(734.780)	(1.523.460)
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(118.200)	-
Прочее	(477.753)	(337.550)
	(32.855.826)	(23.091.716)

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

Группа облагается корпоративным подоходным налогом по предусмотренной законодательством ставке в 20%.

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Расходы по корпоративному подоходному налогу	29.663.267	15.111.270
Расходы по отсроченному подоходному налогу	3.166.261	2.933.872
Корректировка подоходного налога прошлого года	(1.198.997)	(94.017)
	31.630.531	17.951.125

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 годов, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2018	2017
Реализации товаров и услуг		
Ассоциированные компании	41.065	39.035
Организации под общим контролем КазМунайГаз	819.659	775.692
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	4.799.417	1.746.080
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	36.940.748	47.537.168
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	34.396.384	36.567.326
	76.997.273	86.665.301
Доход от доверительного управления		
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	-	16.649.480
	-	16.649.480
Приобретение товаров и услуг		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	4.414.609	3.979.569
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	154.867.527	42.482.656
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	50.812.971	26.359.813
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	1.722.615	545.798
	211.817.722	73.367.836

**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>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2018	2017
Расходы по НДС по договору доверительного управления		
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	3.172.313	3.765.267
	3.172.313	3.765.267
Финансовый доход		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	11.520.148	5.450.956
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	881.951	—
	12.402.099	5.450.956
Финансовые расходы		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	51.412	—
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	881.951	—
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	3.548.748	5.993.217
	4.482.111	5.993.217

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Ассоциированные компании	5.010	—
Организации под общим контролем КазМунайГаз	5.924	21.187
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	4.728.448	2.938.635
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	5.600.463	14.412.035
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	3.227.287	21.473.724
	13.567.132	38.845.581
Займы, выданные связанным сторонам		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	219.764.151	207.557.085
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	110.000	—
	219.874.151	207.557.085
Авансы выданные		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	106.971	15.629
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	6.161.121	1.927.636
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	217.878	5.294
	6.485.970	1.948.559

**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 сентября 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	1.245.009	567.797
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	125.701.942	82.274.930
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	4.686.560	28.049.061
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	680.446	23.430
	132.313.957	110.915.218
Контрактные обязательства		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	135.248	18.479
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	453	–
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	4.691.230	1.671.387
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	20.747	17.768
	4.847.678	1.707.634
Займы от связанной стороны		
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	53.326.781	52.721.841
	53.326.781	52.721.841
Прочие финансовые обязательства		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	1.036.351	1.794.886
	1.036.351	1.794.886

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, ГБШ частично погасил основной долг в сумме 4.238.929 тысяч тенге.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, ГБШ частично погасил основной долг по процентному займу в сумме 4.238.929 тысяч тенге (эквивалентно 12.310 тысячам долларов США).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Компания предоставила беспроцентный заём ТОО «КазРосГаз» в сумме 7.772.000 тысяч тенге в общих корпоративных целях. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, ТОО «КазРосГаз» полностью погасил основной долг.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа выплатила КазМунайГаз проценты в сумме 2.025.219 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 сентября 2018 года балансовая стоимость обязательства по финансовой гарантии Компании составила 1.036.351 тысячу тенге (31 декабря 2017 года: 1.794.886 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****29. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****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 сентября 2018 года (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 9 человек). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составила 381.957 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 369.787 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.

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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, произошли следующие изменения:

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 30 сентября 2018 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 49.355.107 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 сентября 2018 года:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ
Приобретение и строительство основных средств	3.679.553	17.275.707

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 сентября 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, выданные связанным сторонам	219.874.151	213.910.837	-	-	213.910.837
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(284.699.164)	(272.897.107)	(272.897.107)	-	-
Процентные займы	(213.188.984)	(216.017.389)	-	(216.017.389)	-
Займы от связанной стороны	(53.326.781)	(51.772.811)	-	(51.772.811)	-

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

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

В тысячах тенге	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 ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Займы, выданные связанным сторонам	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 связанной стороны	(52.721.841)	(53.372.575)	-	(53.372.575)	-

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

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. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

У Группы не было существенных событий после отчётного периода.