

АО «КазТрансГаз»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

По состоянию на 30 июня 2019 года и за три и шесть месяцев, закончившиеся на указанную дату

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 р-н, ул. Элихан Бөкейхан, д. 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% акций КазМунайГаз минус 1 (одна) акция, а все дочерние организации КазМунайГаз и Самрук-Казына рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы (*Примечание 23*).

В соответствии с Постановлением Правительства № 914 от 5 июля 2012 года КТГ определён национальным оператором в сфере 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 2019 года у Группы имеются обязательства в размере 58.781.384 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 2018 года: 62.558.109 тысяч тенге). Результаты реализации этой программы могут оказать влияние на будущие тарифы. На 30 июня 2019 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 30 июля 2019 года.

АО «КазТрансГаз»

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

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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.

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.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 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 2018 года.

Дочерние организации

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года, Группа имела долю участия в следующих организациях, включённых в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			30 июня 2019 года	31 декабря 2018 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 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 «КазТрансГаз»

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 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 2019 года	31 декабря 2018 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 2019 года, валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи был равен 380,53 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 июня 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 384,20 тенге за 1 доллар США).

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, 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, завершившийся 31 декабря 2018 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу 1 января 2019 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Группа впервые применяет МСФО (IFRS) 16 «Аренда», которая требует пересчёта предыдущей финансовой отчётности. Как того требует МСФО (IAS) 34, информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже.

МСФО 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 заменяет МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали большинство договоров аренды с использованием единой модели учёта в балансе.

Порядок учёта для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую. Таким образом, применение МСФО (IFRS) 16 не оказало влияния на учёт договоров аренды, в которых Группа является арендодателем.

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

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

МСФО 16 «Аренда» (продолжение)

Группа впервые применила МСФО (IFRS) 16 с использованием модифицированного ретроспективного метода применения с 1 января 2019 года. При переходе на стандарт Группа решила использовать упрощение практического характера, позволяющее на дату первоначального применения применять стандарт только к договорам, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды с применением МСФО (IAS) 17 и Разъяснения КРМФО (IFRIC) 4. Группа также решила использовать освобождения от признания для договоров аренды, срок аренды по которым на дату начала аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку (краткосрочная аренда), а также для договоров аренды, в которых базовый актив имеет низкую стоимость (аренда активов с низкой стоимостью).

Влияние на отчёт о финансовом положении по состоянию на 1 января 2019 года:

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 декабря 2018 года (аудирован- ные)	Влияние применения МСФО (IFRS) 16	На 1 января 2019 года (неаудирован- ные)
Активы			
Активы в форме права пользования	-	4.580.102	4.580.102
Авансы выданные (оборотные активы)	5.655.622	(2.364.214)	3.291.408
Итого активы	1.741.510.695	2.215.888	1.743.726.583
Капитал и обязательства			
Капитал			
Нераспределённая прибыль	358.270.270	-	358.270.270
Итого капитал	800.484.465	-	800.484.465
Обязательства			
Обязательства по аренде	-	2.215.888	2.215.888
Итого обязательства	1.741.510.695	2.215.888	1.743.726.583

Ниже представлены основные положения новой учётной политики Группы в результате принятия МСФО (IFRS) 16:

Активы в форме права пользования

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если у Группы отсутствует достаточная уверенность в том, что она получит право собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанный актив в форме права пользования амортизируется линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемый срок полезного использования актива или срок аренды. Активы в форме права пользования проверяются на предмет обесценения.

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

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

МСФО 16 «Аренда» (продолжение)

Обязательства по аренде

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе, по существу, фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, производится переоценка балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки опциона на покупку базового актива.

Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью

Группа применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды техники и оборудования (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды предусмотренный срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опцион на покупку). Группа также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

Группа также впервые применила некоторые другие поправки и разъяснения в 2019 году, но они не оказывают влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы:

- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «*Неопределённость в отношении правил исчисления налога на прибыль*».
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «*Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением*».
- Поправки к МСФО (IAS) 19 «*Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе*».
- Поправки к МСФО (IAS) 28 «*Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия*».
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов:
 - МСФО (IFRS) 3 «*Объединения бизнесов*».
 - МСФО (IFRS) 11 «*Совместное предпринимательство*».
 - МСФО (IAS) 12 «*Налоги на прибыль*».
 - МСФО (IAS) 23 «*Затраты по заимствованиям*».

АО «КазТрансГаз»

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						Итого		
	Земля	Газовые активы	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства		Прочее	Незавершённое строительство
Первоначальная стоимость									
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	722.827 3.935	40.034.492 170.453	83.367.912 28.806	655.284.398 152.297	263.492.586 2.087.602	22.033.110 136.541	8.378.723 78.059	141.559.781 37.492.164	1.214.873.829 40.149.857
Поступления	-	156.449	-	-	-	-	-	-	156.449
Изменение в оценках (Примечание 16)	-	-	(10.941.182)	-	(20.252.978)	-	(68.358)	-	(31.262.518)
Переводы в активы, предназначенные для продажи	-	-	24.817.411	(991.648)	115.058.131	4.501	330.764	(139.219.159)	-
Переводы	(76.164)	(2.655)	(145.651)	(428.064)	(18.749)	(29.878)	(7.223)	(3.630)	(712.014)
Выбытия									
На 30 июня 2019 года (неаудированные)	650.598	40.358.739	97.127.296	654.016.983	360.366.592	22.144.274	8.711.965	39.829.156	1.223.205.603
Начисленный износ и обесценение									
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	(165.486)	(11.344.518)	(15.941.676)	(99.062.400)	(71.642.360)	(15.876.121)	(5.327.692)	(4.960.464)	(224.320.717)
Начисление за период	-	(672.228)	(1.701.484)	(8.618.864)	(6.999.327)	(630.454)	(213.943)	-	(18.836.300)
Выбытия	58.012	2.229	15.391	391.221	18.411	25.006	6.386	(109.799)	516.656
Резерв под обесценение	-	-	-	-	-	-	-	-	(109.799)
Переводы в активы, предназначенные для продажи	-	-	573.738	(17.049)	2.090.302	-	12.549	-	2.676.589
Переводы	-	-	(30.629)	(47.723)	47.723	-	(45)	-	-
На 30 июня 2019 года (неаудированные)	(107.474)	(12.014.517)	(17.084.660)	(107.307.092)	(76.485.251)	(16.481.569)	(5.522.745)	(5.070.263)	(240.073.571)
Остаточная стоимость									
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	557.341	28.689.974	67.426.236	556.221.998	191.850.226	6.156.989	3.051.031	136.599.317	990.553.112
На 30 июня 2019 года (неаудированные)	543.124	28.344.222	80.042.636	546.709.891	283.881.341	5.662.705	3.189.220	34.758.893	983.132.032

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

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Незавершённое строительство

Поступления

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, поступления в незавершенное строительство представлены в основном строительством газокompрессорных станций на сумму 16.492.415 тысяч тенге, пусконаладочные работы на газокompрессорных станциях на сумму 5.714.278 тысяч тенге, строительство второго пускового комплекса дожимной компрессорной станции на сумму 5.460.460 тысяч тенге, реконструкция и строительство точек накопления запасов с разработкой проектной документации на сумму 4.925.766 тысяч тенге и капитальный ремонт трубопроводов на сумму 2.808.353 тысячи тенге.

Переводы в активы, предназначенные для продажи

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа классифицировала газокompрессорную станцию «Караозек» и связанные с ней основные средства, остаточная стоимость которых составляла 28.585.929 тенге, в качестве активов, предназначенных для продажи. Согласно решению Руководства эти активы предназначены для продажи ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент».

Переводы

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

Прочее

По состоянию на 30 июня 2019 года, стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 17.836.340 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 17.641.864 тысяч тенге).

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года, балансовая стоимость инвестиций в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ	АГ	Итого
31 декабря 2018 года (аудированные)	–	20.794.618	1.104.753	21.899.371
Доля в прибыли совместного предприятия	113.686.651	33.840.412	(8.446)	147.518.617
Непризнанная доля в прибыли совместного предприятия	(46.015.703)	–	–	(46.015.703)
Доля в прочем совокупном убытке совместного предприятия	(152.904)	–	–	(152.904)
Дивиденды полученные	–	–	(39.000)	(39.000)
30 июня 2019 года (неаудированные)	67.518.044	54.635.030	1.057.307	123.210.381

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)****6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

	30 июня 2019 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2018 года (аудирован- ные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Авансы, выданные за внеоборотные активы	29.420.428	9.003.613
Авансы, выданные третьим сторонам	-	5.843
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 23)	(275.487)	(275.487)
Минус резерв на возможное невыполнение	29.144.941	8.733.969
Авансы, выданные за оборотные активы и услуги	5.072.227	1.502.935
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 23)	4.864.552	4.162.500
Авансы, выданные третьим сторонам	(9.853)	(9.813)
Минус резерв на возможное невыполнение	9.926.926	5.655.622

По состоянию на 30 июня 2019 года, авансы, выплаченные за внеоборотные активы третьим сторонам, в основном включают в себя авансы в размере 16.398.453 тысяч тенге выплаченные ТОО «Электрохимзащита» за строительство газокompрессорной станции с разработкой ПСД проекта, авансы в размере 4.100.000 тысяч тенге выплаченные ТОО «СоюзКомплект» для проведения комплексных работ по строительству «под ключ» второй пусковой установки компрессорной станции, авансы в размере 3.017.187 тысяч тенге выплаченные ТОО «Ремстрой-XXI» за капитальный ремонт газопровода и авансы в размере 2.591.118 тысяч тенге выплаченные ТОО «СМК-Атамекен» для реконструкции пунктов накопления.

7. ЗАЙМЫ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года, займы связанным сторонам включали:

	30 июня 2019 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2018 года (аудирован- ные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Финансовые активы по амортизированной стоимости	154.377.260	155.864.715
Процентные займы, предоставленные связанной стороне		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	71.478.603	71.392.215
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне	2.146.270	-
Плюс: проценты к получению	(938.246)	(938.246)
Минус: обесценение	227.063.887	226.318.684
За минусом: краткосрочной части (Примечание 23)	(71.478.603)	(71.392.215)
Долгосрочная часть (Примечание 23)	155.585.284	154.926.469

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)****8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТЫ ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО
НАЛОГА**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2019 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2018 года (аудирован- ные)
НДС к возмещению	128.930.900	108.962.360
Налог на имущество	302.265	519.921
Предоплата по прочим налогам	113.367	77.257
	129.346.532	109.559.538
За минусом: резерва по невозмещаемому НДС	(15.873.158)	(5.998.010)
	113.473.374	103.561.528
Долгосрочная часть	79.411.674	92.910.112
Краткосрочная часть	34.061.700	10.651.416

Изменения в резерве по НДС к возмещению представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценено на индиви- дуальной основе
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	(5.998.010)
Начисление за период	(9.875.148)
На 30 июня 2019 года (неаудированные)	(15.873.158)

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2019 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2018 года (аудирован- ные)
Вклады в иностранной валюте	53.274.200	72.613.800
Банковские счета в тенге	41.465.177	30.336.860
Банковские счета в иностранной валюте	15.310.026	18.281.989
Вклады в тенге	12.046.160	29.876.666
Денежные средства в пути	35.607	41.777
Наличность в кассе	5.559	4.655
	122.136.729	151.155.747

По состоянию на 30 июня 2019 года, вклады были размещены в банках под процентные ставки в 7-7,25% годовых в тенге (на 31 декабря 2018 года: 7-7,5%) и 2,74% годовых в иностранной валюте (на 31 декабря 2018 года: 2,45%).

По состоянию на 30 июня 2019 года, денежные средства были размещены на текущих счетах в банках под процентные ставки 0,1-7,5% годовых в тенге (на 31 декабря 2018 года: 0,1-7,5%) и ноль годовых в иностранной валюте (на 31 декабря 2018 года: 0,1%).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)****10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

	30 июня 2019 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2018 года (аудирован- ные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Запасы газа (по стоимости)	32.854.018	57.670.369
Материалы и запасы (по наименьшей из стоимости и чистой стоимости реализации)	2.790.843	2.587.290
	35.644.861	60.257.659

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.

11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2019 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2018 года (аудирован- ные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	126.142.996	116.078.919
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 23)	15.941.329	13.634.299
Прочая дебиторская задолженность	2.698.879	2.608.508
	144.783.204	132.321.726
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(7.052.886)	(5.437.264)
	137.730.318	126.884.462

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года торговая дебиторская задолженность была выражена в основном в долларах США и тенге, подлежит погашению в течение 90 дней и является беспроцентной.

Изменения в резерве по ожидаемым кредитным убыткам представлены следующим образом:

	Обесценено на индиви- дуальной основе
<i>В тысячах тенге</i>	
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	(5.437.264)
Начисления за период, нетто	(2.802.903)
Пересчёт иностранной валюты	20.449
Использовано	50.970
Восстановлено	1.115.862
На 30 июня 2019 года (неаудированные)	(7.052.886)

12. КАПИТАЛ**Балансовая стоимость акции**

	30 июня 2019 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2018 года (аудирован- ные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Итого активы	1.852.558.355	1.741.510.695
Минус: нематериальные активы	(5.123.361)	(5.695.763)
Минус: итого обязательства	(879.542.239)	(941.026.230)
Чистые активы для простых акций	967.892.755	794.788.702
Количество простых акций	351.540.791	351.540.791
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	2,753	2,261

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

12. КАПИТАЛ (продолжение)

Балансовая стоимость акции (продолжение)

В соответствии с решением Биржевого совета 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 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:

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2019 года	2018 года
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	171.191.831	70.856.911
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	351.540.791	351.540.791
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию	0,49	0,20

Дополнительный оплаченный капитал

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа признала дополнительный оплаченный капитал в отношении дисконта по займу, предоставленному компанией КазМунайГаз в размере 1.339.820 тысяч тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 1.792.694 тысячи тенге) (Примечание 15).

13. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

Выпуск	Срок погашения	Процентная ставка	30 июня 2019 года (неаудированные)		31 декабря 2018 года (аудированные)	
			Доллар США	В тысячах тенге	Доллар США	В тысячах тенге
Облигации КТГ	2017 год 2027 год	4,375%	750.000.000	285.397.500	750.000.000	288.150.000
Облигации КТГ Аймак	2015 год 2025 год	7,50%	–	5.000.000	–	5.000.000
			750.000.000	290.397.500	750.000.000	293.150.000
Плюс: проценты к уплате				3.388.704		3.420.482
Минус: дисконт				(1.120.238)		(1.189.908)
Минус: несамортизированные затраты по сделкам				(315.049)		(333.994)
				292.350.917		295.046.580
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты				(3.388.704)		(3.420.482)
Суммы к погашению после 12 месяцев				288.962.213		291.626.098

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)****14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года, процентные займы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2019 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2018 года (аудирован- ные)
Процентные займы с плавающей процентной ставкой	150.654.873	158.986.260
Процентные займы с фиксированной ставкой	51.941.088	52.815.370
	202.595.961	211.801.630
Плюс: проценты к уплате	1.764.594	1.961.450
Минус: несамортизированные затраты по сделкам	(1.023.974)	(1.178.445)
	203.336.581	212.584.635
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(30.492.760)	(31.105.703)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	172.843.821	181.478.932

15. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2019 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2018 года (аудирован- ные)
Займы с фиксированной процентной ставкой вознаграждения	40.203.697	40.203.697
	40.203.697	40.203.697
Плюс: проценты к уплате	587.493	1.220.537
Минус: дисконт	(5.459.232)	(5.320.184)
	35.331.958	36.104.050
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(25.119.531)	(26.198.509)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	10.212.427	9.905.541

15. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**Процентные займы с фиксированной процентной ставкой**

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. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, срок погашения основной суммы займа был продлён до 30 ноября 2019 года. Соответствующий дисконт по займу на сумму 1.339.820 тысяч тенге (Примечание 12) учитывался как дополнительный оплаченный капитал.

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

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам по транспорти- ровке газа	Резерв по ликвидации скважин и восстанов- лению участка	Резерв по ликвидации газопро- водов и восстанов- лению участков	Резервы по налогам	Прочее резервы	Итого
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	28.082.667	1.903.822	58.838.287	131.088	6.391.226	95.347.090
Начислено в течение периода	-	11.954	-	674	2.494	15.122
Изменение в оценке (Примечание 4)	-	156.449	-	-	-	156.449
Амортизация дисконта	-	84.720	2.712.360	-	-	2.797.080
Положительная курсовая разница	(268.254)	-	-	-	-	(268.254)
Восстановлено	-	-	-	-	(181.132)	(181.132)
Использовано	-	-	-	(124.197)	(5.789.652)	(5.913.849)
На 30 июня 2019 года (неаудированные)	27.814.413	2.156.945	61.550.647	7.565	422.936	91.952.506
Текущие резервы на 30 июня 2019 года	27.814.413	-	-	7.565	398.124	28.220.102
Долгосрочные резервы на 30 июня 2019 года	-	2.156.945	61.550.647	-	24.812	63.732.404
Текущие резервы на 31 декабря 2018 года	28.082.667	-	-	131.088	6.368.635	34.582.390
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2018 года	-	1.903.822	58.838.287	-	22.591	60.764.700

Прочее

По состоянию на 31 декабря 2018 года Группа признала резерв в размере 5.700.000 тысяч тенге в отношении будущего финансирования строительства социального объекта в городе Туркестан. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа перечислила денежные средства на финансирование строительства социального объекта на общую сумму 5.700.000 тысяч тенге.

17. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2019 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2018 года (аудирован- ные)
Перед связанными сторонами (Примечание 23)	113.616.051	119.222.945
Перед третьими сторонами	49.522.842	90.152.907
	163.138.893	209.375.852

Торговая и прочая кредиторская задолженность представлена задолженностью за приобретенный 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)****17. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2019 года (неаудирован- ные)	31 декабря 2018 года (аудирован- ные)
Тенге	142.304.226	178.443.065
Доллар США	12.417.525	19.263.810
Российский рубль	8.398.802	11.651.821
Прочее	18.340	17.156
	163.138.893	209.375.852

18. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

<i>В тысячах тенге</i>	Сроки признания выручки	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
		2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Виды товаров или услуг					
Доходы от продажи газа	С течением времени	195.969.863	185.335.870	446.433.476	351.713.976
Доходы от услуг по транспортировке газа	С течением времени	36.420.958	31.984.943	70.650.259	73.899.436
Доход от технического обслуживания газопроводов	С течением времени	3.604.012	1.331.984	6.469.913	2.746.754
Прочее	С течением времени	89.662	240.622	165.801	433.101
		236.084.495	218.893.419	523.719.449	428.793.267
Географические рынки					
Казахстан		55.339.775	56.220.721	157.073.538	175.160.431
Китай		145.564.886	113.215.338	301.822.559	159.846.929
СНГ		35.179.834	49.457.360	64.823.352	93.785.907
		236.084.495	218.893.419	523.719.449	428.793.267

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)****19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Стоимость реализованного газа	64.470.413	69.031.108	193.131.577	158.670.335
Транспортные расходы	59.918.538	50.449.991	142.302.391	103.959.681
Заработная плата и соответствующие отчисления	9.407.244	8.813.846	20.209.661	18.389.814
Износ и амортизация	9.596.380	8.458.666	18.605.731	16.928.350
Топливный газ и потери газа	2.943.664	6.042.300	7.507.326	6.433.930
Налоги помимо подоходного налога	2.654.502	2.502.984	5.094.674	4.986.845
Биллинговые услуги	1.601.612	1.385.445	3.002.362	2.735.040
Ремонт и техническое обслуживание	934.377	750.249	1.566.370	1.336.482
Услуги охраны	757.805	681.736	1.505.548	1.313.734
Электроэнергия	247.855	568.956	713.748	1.217.192
Командировочные расходы	327.336	298.567	578.387	513.105
Расходы на связь	261.600	237.814	512.436	437.551
Страхование	173.522	156.498	351.215	293.224
Прочее	1.029.484	2.255.416	1.953.793	1.799.160
	154.324.332	151.633.576	397.035.219	319.014.443

20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Резерв по налогам, нетто	9.875.822	–	9.875.822	–
Заработная плата и соответствующие отчисления	2.781.526	2.841.790	4.984.336	5.012.395
Налоги помимо подоходного налога	324.286	702.339	1.229.199	964.009
Амортизация активов в форме права пользования	562.461	–	1.124.922	–
Износ и амортизация	446.461	447.645	872.607	903.127
Консультационные услуги	183.579	644.257	534.034	832.458
Ремонт и техническое обслуживание	144.873	74.977	239.108	139.421
Командировочные расходы	120.218	116.061	222.281	202.334
Расходы на содержание офиса	104.106	90.794	210.523	200.407
Подготовка кадров и повышение квалификации	105.113	133.340	176.500	240.836
Расходы по аренде	77.085	644.494	151.403	1.261.467
Услуги связи	51.051	49.260	98.420	88.981
Банковская комиссия	29.728	61.288	67.009	128.615
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	59.417	–	59.417	480
Услуги охраны	28.160	26.084	55.252	53.790
Страхование	7.281	6.761	15.493	13.388
Штрафы и пени	6.804	11.971	10.246	13.876
Снижение стоимости товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	2.231	(10.571)	1.254	(14.914)
Прочее	318.871	572.726	655.915	1.104.873
	15.229.073	6.413.216	20.583.741	11.145.543

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)****21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
<i>В тысячах тенге</i>				
Финансовый доход				
Процентный доход по займам, выданным связанным сторонам	2.154.548	1.905.381	4.270.561	3.690.253
Процентный доход по банковским депозитам	1.106.730	933.823	2.180.840	1.675.277
Дисконт по финансовым обязательствам	-	-	902.343	-
Амортизация обязательств по финансовым гарантиям	28.406	362.235	518.177	625.563
Амортизация дисконта по займам, выданным связанным сторонам (Примечание 7)	-	1.743.786	-	3.332.258
	45.514	71.131	53.727	250.936
Прочее	3.335.198	5.016.356	7.925.648	9.574.287
Финансовые затраты				
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(3.221.438)	(2.986.537)	(6.426.387)	(5.865.070)
Процентные займы	(1.947.826)	(3.971.523)	(5.975.760)	(7.569.615)
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации скважин и восстановлению участка (Примечание 16)	(1.445.532)	(1.314.551)	(2.797.080)	(2.597.480)
Прочие убытки от финансовых активов	(3.064)	-	(2.461.118)	-
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(591.508)	(559.738)	(1.200.772)	(1.172.526)
Проценты по займам от связанной стороны	(469.062)	(591.237)	(938.124)	(1.181.163)
Амортизация операционных расходов, связанных с процентными займами	(16.377)	(11.484)	(151.056)	(634.240)
Процентные расходы по арендным обязательствам	(68.694)	-	(137.385)	-
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(71.530)	(33.327)	(102.420)	(84.969)
Дисконт по займам, выданным совместному предприятию	-	(846.170)	-	(1.671.969)
Дисконт по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам	-	(881.951)	-	(881.951)
	(218.591)	(266.438)	(371.721)	(501.857)
Прочее	(8.053.622)	(11.462.956)	(20.561.823)	(22.160.840)

22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
<i>В тысячах тенге</i>				
Расходы по текущему подоходному налогу	14.993.394	7.627.430	19.681.966	14.440.030
Расходы/(прибыли) по отложенному подоходному налогу	(876.459)	3.853.063	973.493	4.835.272
	271.441	1.414	1.442.158	1.414
Корректировка подоходного налога прошлого года	14.388.376	11.481.907	22.097.617	19.276.716

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)****23. 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.

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 2019 и 2018 годов представлены ниже:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные)	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Реализации товаров и услуг				
Организации под общим контролем КазМунайГаз	210.862	258.280	598.696	722.961
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	5.525.185	1.215.325	8.150.023	2.475.360
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	10.110.168	10.167.947	21.122.695	25.219.104
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	7.982.799	9.187.681	19.761.009	24.700.627
	23.829.014	20.829.233	49.632.423	53.118.052
Приобретение товаров и услуг				
Организации под общим контролем КазМунайГаз	1.322.084	1.230.320	2.639.256	2.657.367
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	59.692.524	49.867.061	139.986.845	102.728.241
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	19.454.695	13.506.000	64.784.961	34.217.937
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	814.087	542.562	1.345.372	1.048.121
	81.283.390	65.145.943	208.756.434	140.651.666
Расходы по НДС по договору доверительного управления				
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	1.369.760	–	2.255.722	–
	1.369.760	–	2.255.722	–
Финансовый доход				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	2.156.733	3.877.913	4.788.738	7.514.585
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	–	133.489	902.343	133.489
	2.156.733	4.011.402	5.691.081	7.648.074
Финансовые затраты				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	36.240	36.056	68.844	48.185
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	96.715	881.951	96.715	881.951
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	1.060.570	1.150.975	2.138.896	2.353.689
	1.193.525	2.068.982	2.304.455	3.283.825

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)****23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Основные остатки по сделкам со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	3.460	7.331
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	8.404.717	6.660.236
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.963.237	1.670.373
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	4.569.915	5.296.359
	15.941.329	13.634.299
Займы связанным сторонам		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	227.063.887	226.318.684
	227.063.887	226.318.684
Авансы выданные		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	1.318	2.410
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.754.154	-
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	2.316.755	1.506.368
	5.072.227	1.508.778
Торговая и прочая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	1.121.747	1.008.156
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	96.367.437	63.026.882
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	15.535.729	54.393.498
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	591.138	794.409
	113.616.051	119.222.945
Договорные обязательства		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	150.414	116.170
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	-	117
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.449.631	4.285.355
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	11.836	25.902
	2.611.881	4.427.544
Займы от связанной стороны		
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	35.331.958	89.501.116
	35.331.958	89.501.116
Прочие финансовые обязательства		
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.960.179	848.975
	2.960.179	848.975
Займы		
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	52.441.357	53.348.489
	52.441.357	53.348.489

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

23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой руководящий персонал включает членов совета директоров, членов правления и их заместителей, в общей сложности 7 человек по состоянию на 30 июня 2019 года (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 9 человек). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составила 415.654 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 348.080 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.

24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, произошли следующие изменения:

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 30 июня 2019 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 47.180.177 тысяч тенге, без НДС (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 30.503.902 тысячи 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 2019 года:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ
Приобретение и строительство основных средств	412.108	11.799.105

25. 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 2019 года (неаудированные)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдае- мые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Займы связанной стороне	155.585.284	159.080.789	-	-	159.080.789
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(292.350.917)	(298.123.294)	(298.123.294)	-	-
Процентные займы	(203.336.581)	(203.475.027)	-	(203.475.027)	-
Займы от связанных сторон	(35.331.958)	(35.715.796)	-	(35.715.796)	-

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)****25. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года переводов между уровнями 1 и 2 не было.

В тысячах тенге	31 декабря 2018 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 связанной стороне	154.926.469	144.948.730	-	-	144.948.730
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(295.046.580)	(275.997.067)	(275.997.067)	-	-
Процентные займы	(212.584.635)	(215.131.153)	-	(215.131.153)	-
Займы от связанных сторон	(36.104.050)	(34.757.307)	-	(34.757.307)	-

В 2018 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.

26. 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.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)****26. 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 2019 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Торговля газом	Транс-портировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	467.157.383	55.890.085	671.981	–	523.719.449
Выручка от реализации другим сегментам	5.590.202	47.464.527	11.905.015	(64.959.744)	–
Итого выручки	472.747.585	103.354.612	12.576.996	(64.959.744)	523.719.449
Валовая прибыль	66.462.238	56.761.567	6.139.852	(2.679.427)	126.684.230
Финансовый доход	7.734.244	979.655	162.802	(951.053)	7.925.648
Финансовые расходы	(16.830.378)	(3.740.627)	(125.818)	135.000	(20.561.823)
Износ и амортизация	(5.581.097)	(12.450.492)	(1.455.359)	–	(19.486.948)
Обесценение основных средств и активов	–	(109.799)	–	–	(109.799)
Доля в прибыли совместных предприятий	–	101.350.010	–	–	101.350.010
Расходы по подоходному налогу	(9.361.084)	(11.405.805)	(1.330.728)	–	(22.097.617)
Чистая прибыль за период	48.094.756	140.162.925	2.910.033	(19.975.883)	171.191.831

Прочая сегментная информация

Инвестиции в совместные предприятия	–	122.153.074	1.057.307	–	123.210.381
Капитальные затраты	2.486.433	49.555.970	913.864	(12.822.452)	40.133.815
Резервы по ожидаемым кредитным убыткам	(7.562.128)	(340.581)	(88.423)	–	(7.991.132)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(95.634)	(2.331.106)	–	–	(2.426.740)
Активы сегмента	1.077.956.993	945.749.563	64.901.156	(236.049.357)	1.852.558.355
Обязательства сегмента	717.003.567	212.389.907	9.903.239	(59.754.474)	879.542.239

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 2018 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Торговля газом	Транс-портировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	376.534.651	51.355.574	903.042	–	428.793.267
Выручка от реализации другим сегментам	4.708.208	44.702.256	12.044.585	(61.455.049)	–
Итого выручки	381.242.859	96.057.830	12.947.627	(61.455.049)	428.793.267
Валовой доход	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 затраты	(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	–	20.794.618	1.104.753	–	21.899.371
Капитальные затраты	13.240.322	130.706.907	5.509.258	(1.864.749)	147.591.738
Резервы по ожидаемым кредитным убыткам	(5.923.619)	(385.478)	(74.634)	–	(6.383.731)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(94.731)	(2.331.106)	(285.300)	–	(2.711.137)
Активы сегмента	1.153.121.056	798.855.032	70.594.850	(281.060.243)	1.741.510.695
Обязательства сегмента	760.309.693	228.544.909	11.331.678	(59.169.799)	941.016.481

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

26. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

Результаты деятельности сегмента оцениваются на основе выручки и чистой прибыли, которые оцениваются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчётности. Межсегментные операции были совершены на условиях, согласованных между сегментами, которые могут не обязательно осуществляться по рыночным ставкам, за исключением определённых регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных для связанных и третьих сторон.

Элиминации представляют собой исключения внутригрупповых оборотов.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа получила 58% доходов от PetroChina Group (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 37%) и 11% от группы компаний Газпром (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года: 15%).

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

У Группы не было существенных событий после отчётного периода.