

АО «КазТрансГаз Аймак»

Финансовая отчётность

*За год, закончившийся 31 декабря 2023 года,
с аудиторским отчётом независимого аудитора*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт независимого аудитора

Финансовая отчётность

Отчёт о финансовом положении.....	1-2
Отчёт о совокупном доходе	3
Отчёт о движении денежных средств	4
Отчёт об изменениях в капитале	5
Примечания к финансовой отчётности	6-36



Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционеру, Совету директоров и Руководству АО «КазТрансГаз Аймак»:

Наше мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «КазТрансГаз Аймак» (далее – «Компания») по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Компании за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

Предмет аудита

Мы провели аудит финансовой отчетности Компании, которая включает:

- отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года;
- отчет о совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату; и
- примечания к финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике и прочую пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ и этическими требованиями Республики Казахстан, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности.

Наша методология аудита

Краткий обзор

Существенность	Существенность на уровне финансовой отчетности Компании: 3,576,000 тысяч казахстанских тенге (тенге), что составляет 1 % от Выручки по договорам с покупателями.
Ключевые вопросы аудита	Оценка обесценения основных средств.

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

Мы адаптировали объем нашего аудита таким образом, чтобы выполнить достаточную работу, которая позволит нам дать заключение о финансовой отчетности в целом, принимая во внимание структуру Компании, процессы бухгалтерского учета и контроля, а также отрасль, в которой работает Компания.

Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне финансовой отчетности Компании в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на финансовую отчетность в целом.

Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом	3,576,000 тысяч тенге
Как мы ее определили	1 % от Выручки по договорам с покупателями
Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности	<p>В качестве базового показателя мы выбрали Выручку по договорам с покупателями, поскольку Выручка по договорам с покупателями является наиболее стабильным и предсказуемым показателем финансовых результатов.</p> <p>Мы установили существенность на уровне 1 %, что соответствует количественным порогам существенности, используемым публичными компаниями в этом секторе.</p>

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Ключевой вопрос аудита

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

Оценка обесценения основных средств

Примечание 4 к финансовой отчетности

На балансовую стоимость основных средств Компании повлияла волатильность рыночных курсов и экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность. Кроме того, на прибыльность Компании повлияли убыточные продажи от реализации и транспортировки газа на внутреннем рынке. Это указывает на то, что основные средства Компании могут быть обесценены.

По состоянию на 31 декабря 2023 года отчет о финансовом положении Компании включает основные средства на сумму 249,806,936 тысяч тенге.

Возмещаемая стоимость активов определялась с учетом его ценности от использования. Определение возмещаемой суммы требует значительных суждений и допущений руководства в отношении прогнозируемых будущих потоков денежных средств, ставок дисконтирования и темпа роста. Эти прогнозы подвержены значительной изменчивости из-за неопределенности рыночных условий.

Мы сосредоточили внимание на этой области из-за существенности балансовой стоимости активов и того факта, что при определении возмещаемой суммы требуется значительное суждение.

Наши процедуры включали:

- Мы получили понимание внутренних процессов и средств контроля и проанализировали методологию, применяемую руководством при оценке обесценения внеоборотных активов на предмет соответствия МСФО (IAS) 36.
- Мы получили модель обесценения, подготовленную руководством, проверили математическую точность и согласовали утвержденные бюджеты. Мы привлекли наших экспертов по оценке для оценки методологии и допущений, используемых в моделях, таких как тарифы по реализации и транспортировке газа, объемы реализации и транспортировки газа, ставки дисконтирования, уровни инфляции, специфические для страны риски и курсы иностранных валют.
- Мы сравнили операционные и будущие капитальные затраты, а также прогнозы доходов с последними утвержденными бизнес-планами и бюджетами.
- Мы сравнили ключевые допущения, использованные в моделях обесценения, с историческими показателями Компании.
- Мы получили и оценили анализ чувствительности руководством ключевых допущений, чтобы оценить их потенциальное влияние на результаты обесценения и диапазон возможных результатов возмещаемой суммы.
- Мы оценили соответствие требованиям МСФО (IAS) 36 к раскрытию информации, представленным в Примечании 4 к финансовой отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет (но не включает финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о данной отчетности), который, как ожидается, будет нам предоставлен после этой даты.

Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывод, выражающий уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если на основании Годового отчета, мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте. Мы не выявили никаких фактов, которые необходимо отразить в нашем отчете.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности Компании.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 6

и существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 7

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита [консолидированной] финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководителем аудиторской проверки, по итогам которой подготовлено настоящее независимое аудиторское заключение, является Алмаз Садыков.

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

Pricewaterhouse Coopers LLP

Утверждено



Азамат Конратбаев
Управляющий директор
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
(Генеральная государственная лицензия
Министерства Финансов Республики Казахстан
№ 0000005 от 21 октября 1999 года)

Подписано



Алмаз Садыков
Аудитор-исполнитель
(Квалификационное свидетельство
Аудитора № 0000745 от 8 февраля
2019 года)

16 февраля 2024
Астана, Казахстан

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2023 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	249,806,936	245,057,894
Инвестиционная недвижимость		20,763	22,699
Нематериальные активы		787,333	1,021,038
Активы в форме права пользования	6	–	315,765
Долгосрочные банковские вклады		154,346	270,286
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам		1,692	1,913
Авансы выданные		3,817	–
Отложенные налоговые активы	22	1,115,801	665,744
		251,890,688	247,355,339
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы		1,365,465	1,423,272
Торговая дебиторская задолженность	7	89,544,716	62,309,890
Авансы выданные		555,803	393,672
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	8	4,222,118	5,340,871
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		2,588,503	4,280,177
Прочие оборотные активы		557,489	704,546
Краткосрочные банковские вклады		1,228	3,013
Денежные средства и их эквиваленты	9	37,303,553	46,754,429
		136,138,875	121,209,870
Итого активы		388,029,563	368,565,209

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года*
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	10	133,845,672	133,845,672
Нераспределённая прибыль		36,039,306	32,524,519
Итого капитал		169,884,978	166,370,191
Долгосрочные обязательства			
Процентные займы	11	17,096,412	25,365,494
Выпущенные долговые ценные бумаги	12	14,447,202	13,926,255
Доходы будущих периодов	14	10,820,812	11,127,184
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка		1,050,195	674,167
Обязательство по аренде	14	-	225,612
		43,414,621	51,318,712
Краткосрочные обязательства			
Процентные займы	11	9,146,485	10,646,810
Выпущенные долговые ценные бумаги	12	122,288	122,288
Доходы будущих периодов	14	588,121	580,670
Торговая кредиторская задолженность	15	122,923,032	93,010,425
Займы от связанной стороны		-	660,200
Обязательство по аренде	6	-	88,851
Оценочные обязательства	16	33,225,553	33,816,882
Обязательства по договору	13	3,862,049	6,810,603
Налоги к уплате помимо подоходного налога		406,431	629,016
Прочие краткосрочные обязательства	17	4,456,005	4,510,561
		174,729,964	150,876,306
Итого обязательства		218,144,585	202,195,018
Итого капитал и обязательства		388,029,563	368,565,209
Балансовая стоимость на одну простую акцию			
в тысячах тенге	10	2.440	2.386

*Некоторые суммы, приведенные в сравнительном периоде, не соответствуют суммам в финансовой отчетности на 31 декабря 2022 года, поскольку отражают разделение статей, подробная информация о которых приводится в *Примечании 3*.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Бекмурзаева А.Т.

Главный бухгалтер

Бекмурзаева Ш.К.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2023 года	2022 года
Выручка по договорам с покупателями	18	357,637,905	298,110,542
Себестоимость оказанных услуг	19	(343,768,524)	(292,613,652)
Валовая прибыль		13,869,381	5,496,890
Общие и административные расходы	20	(8,150,270)	(6,256,443)
Резервы под ожидаемые кредитные убытки от финансовых активов, нетто		(1,513,651)	(502,994)
Прочие операционные доходы		405,312	343,885
Прочие операционные расходы		(63,029)	(62,393)
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности		4,547,743	(981,055)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		577,604	(2,257,536)
Финансовые доходы	21	7,839,770	6,661,916
Финансовые расходы	21	(5,516,226)	(7,306,187)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		7,448,891	(3,882,862)
Расходы по подоходному налогу	22	(3,934,104)	(1,691,455)
Прибыль/(убыток) за год		3,514,787	(5,574,317)
Итого совокупный доход/(убыток) за год, за вычетом подоходного налога		3,514,787	(5,574,317)
Прибыль/(убыток) на акцию в тысячах тенге			
Базовая и разводнённая	10	0.051	(0.081)

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Тектурова А.Т.

Главный бухгалтер

Бекмуртаев Ш.К.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2023 год	2022 год
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления от клиентов		366,936,609	311,722,287
Выплаты поставщикам		(331,349,730)	(283,395,147)
Выплаты работникам		(11,131,921)	(9,230,236)
Прочие налоги и выплаты		(11,690,093)	(11,511,774)
Прочие поступления		252,168	57,170
Подходный налог уплаченный		(1,539,100)	(4,084,078)
Проценты уплаченные		(5,589,609)	(6,349,033)
Проценты полученные		6,668,185	5,661,635
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		12,556,509	2,870,824
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение нематериальных активов		-	(333,901)
Снятие банковских вкладов, нетто		115,940	143,519
Приобретение основных средств		(12,340,870)	(9,282,611)
Поступления от продажи основных средств		960	1,431
Поступления по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам		221	222
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(12,223,749)	(9,471,340)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выплата основного долга по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям)	12	-	(5,588,710)
Погашение процентных займов	11, 24	(9,743,149)	(10,346,292)
Дивиденды выплаченные	10	-	(10,245,744)
Погашение основной части обязательств по аренде		(28,292)	(45,859)
Погашение беспроцентных займов от Акционера		-	(2,626,932)
Взносы в уставный капитал	10	-	8,300,040
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(9,771,441)	(20,553,497)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		(9,438,681)	(27,154,013)
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		(12,195)	(267)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		46,754,429	73,908,709
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9	37,303,553	46,754,429

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Главный бухгалтер

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Уставный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого капитал
На 1 января 2022 года		125,545,632	38,098,836	163,644,468
Чистый убыток за год		-	(5,574,317)	(5,574,317)
Итого совокупный доход за год		-	(5,574,317)	(5,574,317)
Выпуск акций	10	8,300,040	-	8,300,040
На 31 декабря 2022 года		133,845,672	32,524,519	166,370,191
Чистая прибыль за год		-	3,514,787	3,514,787
Итого совокупный доход за год		-	3,514,787	3,514,787
На 31 декабря 2023 года		133,845,672	36,039,306	169,884,978

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Бектурова А.Т.

Главный бухгалтер

Бекмурзаева Ш.К.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ**

АО «КазТрансГаз Аймак» (далее – «Компания») было первоначально создано как АО «КазТрансГаз Дистрибьюшн» в апреле 2002 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «НК «QazaqGaz» (далее – «QazaqGaz» или «Акционер») является единственным акционером Компании. QazaqGaz расположено в Республике Казахстан и является дочерней организацией, находящейся под полным контролем АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). Постановлением Правительства Республики Казахстан № 852 от 30 ноября 2021 года QazaqGaz присвоен статус Национальной компании. Все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании (Примечание 23).

Основными направлениями деятельности Компании являются транспортировка и реализация товарного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей, и иные услуги, относящиеся к газоснабжению в Республике Казахстан. Компания обеспечивает транспортировку газа, используя свои собственные газораспределительные сети и газопроводы, полученные в доверительное управление от местных исполнительных и государственных органов. Тарифы на транспортировку газа и цены на реализацию газа регулируются законодательством Республики Казахстан «О естественных монополиях», Предпринимательским кодексом Республики Казахстан и контролируются Комитетом по регулированию естественных монополий Республики Казахстан (далее – «КРЕМ»).

По состоянию на 31 декабря 2023 года Компания имеет 14 филиалов в Казахстане (в 2022 году: 14 филиалов). Головной офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. А. Букейханова, д. 12.

Годовая финансовая отчётность Компании была утверждена к выпуску заместителем генерального директора по экономике и финансам и главным бухгалтером Компании 16 февраля 2024 года.

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Прилагаемая финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности («стандартами бухгалтерского учета МСФО») в редакции, опубликованной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности («Совет по МСФО»).

Финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, которые оцениваются по справедливой стоимости, как указано в прилагаемой учётной политике и примечаниях к данной финансовой отчётности.

Все значения в данной финансовой отчётности округлены до тысячи тенге, за исключением случаев, когда указано иное.

Пересчет сравнительной информации

Компания пересмотрела представление некоторых статей отчета о финансовом положении за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в соответствии с представлением данных статей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года. Руководство полагает, что такой пересчет более точно отражает экономическую суть операций согласно МСФО 1 (IAS) «Представление финансовой отчётности».

Влияние на соответствующие статьи отчета о финансовом положении за год, закончившийся 31 декабря 2022 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Согласно предыдущему отчету	Разделение статей	Согласно реклассификации
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по договору	11,327,184	(11,327,184)	–
Доходы будущих периодов	–	11,327,184	11,327,184
Краткосрочные обязательства			
Обязательства по договору	7,391,273	(580,670)	6,810,603
Доходы будущих периодов	–	580,670	580,670

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность**

24 февраля 2022 года Россия начала военное вторжение в Украину. В ответ на вторжение, США, Европейский союз и ряд других государств ввели широкомасштабные санкции в отношении России, включая запрет российским банкам пользоваться системой Swift.

Многие страны уже наложили и продолжают налагать новые санкции на отдельные российские юридические лица и российских граждан. Сложившаяся ситуация сама по себе, а также потенциальные колебания товарных цен, валютных курсов, ограничения импорта и экспорта, доступность местных материалов и услуг и доступ к местным ресурсам напрямую повлияли осуществляющие существенные объемы деятельности на территориях СНГ.

Данные события не оказали существенного влияния на деятельность Компании. Компания не экспортирует товар через территорию России, а также производит операции в большей степени с отечественными товаропроизводителями с большой долей местного содержания, вследствие чего риски по исполнению поставок оцениваются руководством Компании минимальными. Компания постоянно отслеживает потенциальное влияние санкций на возможность транспортировки готовой продукции. На дату подготовки данной финансовой отчетности не существует ограничений на деятельность Компании, связанную с поставкой продукции Компании конечным покупателям.

В ноябре 2023 года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило суверенный рейтинг Казахстана на уровне «BBB-» со «стабильным» прогнозом, данный рейтинг отражает сильные бюджетные и внешние балансы, устойчивые к внешним шокам, а также гибкость финансирования, подкрепленную накопленными сбережениями от нефтяных доходов. Этим сильным сторонам противопоставляется высокая зависимость от сырьевых товаров, высокая инфляция, которая частично отражает менее развитую макроэкономическую политику по сравнению с аналогичными странами в категории «BBB», а также слабые показатели управления. Сырая нефть и нефтяной конденсат по-прежнему вносят наибольший вклад в бюджетные доходы и экспорт, а на долю этого экспорта приходится 17% ВВП, что может подвергать экономику внешним шокам. Предпринимаются усилия по диверсификации экономики, на реализацию которых потребуется время в связи с имеющимися проблемами, связанными с бизнес средой и нехваткой квалифицированных кадров.

Уровень инфляции составил 9.8% в декабре 2023 года после достижения пика в размере 21.3% в феврале 2023 года. Рост экономики в 2023 году составил 4.8%, и, по прогнозам аналитиков, темпы роста национальной экономики в ближайшие три года составят в среднем чуть менее 4% в год.

В целом, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Эти особенности также включают, но не ограничиваются национальной валютой, которая не имеет свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг.

Кроме того, нефтегазовый сектор в Республике Казахстан остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Республике Казахстан. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, принимаемыми Правительством, а также от развития и совершенствования правового поля в рамках политической системы страны, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Компании.

Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность изменений в казахстанской экономике или оценить их возможное влияние на финансовое положение Компании в будущем. Руководство уверено, что оно предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста деятельности Компании в текущих обстоятельствах.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Компания впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, но они не оказали влияния на финансовую отчётность Компани. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу. Список новых стандартов, а также поправок и разъяснений представлен ниже:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023).
- Поправки к МСФО (IFRS) 17 и поправки к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 25 июня 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Переходная опция для страховщиков в применении МСФО (IFRS) 17 – Поправки к МСФО (IFRS) 17 (выпущена 9 декабря 2021 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическому руководству 2 по МСФО: Раскрытие информации об учетной политике (выпущено 12 февраля 2021 года и действует в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты).
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – перенос даты вступления в силу – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 15 июля 2020 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 8: «Определение бухгалтерских оценок» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Отложенный налог в отношении активов и обязательств, возникающих в результате одной и той же операции Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 года, вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Компании. Компания намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу:

- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда: обязательства по аренде при продаже с обратной арендой» (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Классификация обязательств как краткосрочных и долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (первоначально выпущены 23 января 2020 года и впоследствии изменены 15 июля 2020 года и 31 октября 2022 года, в конечном итоге вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации: механизмы финансирования поставщиков» (выпущены 25 мая 2023 года).
- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Отсутствие взаимозаменяемости» (выпущены 15 августа 2023 года).

Поправки опубликованные, но отложенные, и которые Компания не приняла досрочно:

- Продажа или вклад активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО).

Компания не ожидает, что данные поправки окажут существенное влияние на финансовую отчётность.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Сезонный характер деятельности**

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

Пересчёт иностранной валюты

Финансовая отчётность представлена в тенге, который также является функциональной валютой Компании.

Операции и сальдо счётов

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются Компанией в функциональной валюте по спот-курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональной валюте по валютному спот-курсу, действующему на отчётную дату.

Все курсовые разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, включаются в отчёт о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются исходя из исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием курсов обмена на даты первоначальных операций. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действующим на дату определения справедливой стоимости. Прибыль или убыток, возникающие при пересчёте немонетарных статей, учитываются в соответствии с принципами признания прибыли или убытка в результате изменения справедливой стоимости.

При подготовке финансовой отчётности в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан использовались следующие обменные курсы иностранных валют по отношению к тенге установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»):

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение одного года
31 декабря 2023 года	454.56	456.28
31 декабря 2022 года	462.65	460.93

Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, в случае их наличия.

Износ основных средств рассчитывается прямолинейным методом на основании расчётных сроков полезного использования основных средств. Расчётный полезный срок службы основных средств представлен следующим образом (в годах):

Здания	8-85
Газотранспортная система	10-50
Машины и оборудование	3-30
Транспортные средства	5-10
Прочее	3-20

Амортизация на землю не начисляется.

Приведённая стоимость ожидаемых затрат по выводу актива из эксплуатации после его использования включается в первоначальную стоимость соответствующего актива, если выполняются критерии признания резерва под будущие затраты.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Основные средства (продолжение)**

Незавершённое строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтённых по себестоимости. Незавершённое строительство включает в себя стоимость строительства, оборудования и прочие прямые затраты. Незавершённое строительство не амортизируется до тех пор, пока строительство соответствующих активов не будет завершено, и они не будут введены в эксплуатацию.

Обесценение нефинансовых активов

Компания определяет сумму обесценения, исходя из актуальных планов и прогнозных расчетов, которые подготавливаются отдельно для каждой единицы, генерирующей денежные средства, к которой отнесены отдельные активы. Эти планы и прогнозныe расчеты, как правило, составляются на пять лет. Долгосрочные темпы роста рассчитываются и применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения по продолжающейся деятельности признаются в отчете о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют назначению обесцененного актива.

Товарно-материальные запасы

Стоимость товарно-материальных запасов учитывается на основе метода ФИФО.

Финансовые активы

Финансовые активы первоначально признаются по справедливой стоимости и впоследствии учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Компания имеет следующие финансовые активы: денежные средства и их эквиваленты, торговая и прочая дебиторская задолженность, краткосрочные и долгосрочные банковские вклады.

Денежные средства и краткосрочные банковские вклады. Денежные средства и их эквиваленты представляют денежные средства в банках, а также краткосрочные банковские вклады с первоначальным сроком погашения не более 3 (трех) месяцев.

Торговая и прочая дебиторская задолженность. Торговая дебиторская и прочая дебиторская задолженность представлена дебиторской задолженностью покупателей за оказанные услуги и проданные товары.

Долгосрочные банковские вклады. Долгосрочные банковские вклады представляют долгосрочные банковские вклады с первоначальным сроком погашения более одного года.

Обесценение финансовых активов. Компания всегда признает ожидаемые кредитные убытки за весь срок по торговой и прочей дебиторской задолженности. Ожидаемые кредитные убытки по таким финансовым активам оцениваются с использованием матрицы оценочных резервов, основанной на прошлом опыте возникновения кредитных убытков в Компании, скорректированной на факторы, специфичные для заемщика, общие экономические условия и оценку как текущего, так и прогнозируемого развития условий по состоянию на отчетную дату.

В отношении прочих финансовых инструментов Компания признает ожидаемые кредитные убытки за весь срок в случае, когда происходит значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания. Однако если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания, Компания должна оценивать оценочный резерв под убытки по данному финансовому инструменту в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)**

Оценка и признание ожидаемых кредитных убытков. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает вероятность возникновения дефолта, убытки вследствие дефолта (т.е. объем убытков при наступлении дефолта), а также подверженность дефолту. Оценка вероятности возникновения дефолта и убытков вследствие дефолта основана на данных прошлых периодов, скорректированных с учетом прогнозной информации в соответствии с указанным выше.

Если в предыдущем отчетном периоде Компания оценила оценочный резерв под убытки по финансовому инструменту в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, но по состоянию на текущую отчетную дату определяет, что критерии ожидаемых кредитных убытков за весь срок более не выполняются, то на текущую отчетную дату Компания должна оценить оценочный резерв в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам, за исключением активов, в отношении которых применяется упрощенный подход.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за исключением займов и выпущенных долговых ценных бумаг, которые первоначально отражаются по справедливой стоимости за вычетом затрат по сделке, и впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с применением метода эффективной процентной ставки. Финансовые обязательства Компании представлены торговой и прочей кредиторской задолженностью, займами и выпущенными долговыми ценными бумагами.

Прибыли и убытки по финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Компания прекращает признание финансовых обязательств только в случае их погашения, аннулирования или истечения срока требования по ним.

Торговая кредиторская задолженность. Обязательства по торговой кредиторской задолженности отражаются по первоначальной стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость возмещения, планируемого к возмещению за полученные товары и услуги, независимо от того, были ли выставлены счета к оплате или нет.

Взаимозачёт финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма представлению в отчёте о финансовом положении, когда имеется юридически защищенное в настоящий момент право на взаимозачёт признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчёт на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые торгуются на активных рынках на каждую отчетную дату, определяется на основе рыночных котировок или котировок дилерских цен (цена покупки для длинных позиций и цена продажи для коротких позиций) без вычета затрат по сделке.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активном рынке, определяется с использованием соответствующих методов оценки. Такие методы могут включать в себя использование недавних коммерческих сделок на рынке; ссылка на текущую справедливую стоимость другого инструмента, которая практически не отличается; анализ дисконтированных денежных потоков или другие модели оценки.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Оценочные обязательства**

Резервы признаются в случае, если Компания вследствие определённого события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить с достаточной степенью надёжности. Если Компания ожидает, что оценочное обязательство будет возмещено, например, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является фактически вероятным.

Если эффект временной стоимости денег является существенным, резервы определяются путём дисконтирования будущих денежных потоков по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущий рынок временной стоимости денег, а также по возможности, риски, относящиеся к обязательству. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признаётся как финансовые затраты.

Обязательства по договору

Обязательство по договору признается, если платеж от покупателя получен или становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее) прежде, чем Компания передаст соответствующие товары или услуги. Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Компания выполняет свои обязанности по договору (т.е. передает контроль над соответствующими товарами или услугами покупателю).

Доходы будущих периодов

К доходам будущих периодов относятся безвозмездные поступления в виде долгосрочных активов, которые подлежат списанию в течение срока службы актива, или средства целевого финансирования, предоставленные на условиях создания, приобретения и строительства долгосрочных активов или для осуществления текущих расходов. Доходы будущих периодов отражаются в отчёте о финансовом положении в долгосрочных обязательствах, за исключением доходов, которые будут списаны в течение года с отчётной даты.

Налогообложение***Налог на добавленную стоимость («НДС»)***

Налоговые органы позволяют производить погашение налога на добавленную стоимость («НДС») по продажам и приобретениям на нетто основе. Таким образом, НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям, за вычетом НДС по продажам.

НДС к уплате

НДС к уплате начисляется в бухгалтерском учёте на доход от реализации товаров, работ и услуг, облагаемых НДС в соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан. Тогда, когда сформирован резерв под обесценение дебиторской задолженности, убыток от обесценения учитывается на всю сумму задолженности, включая НДС.

НДС к возмещению

НДС к возмещению отражается на счетах бухгалтерского учёта по приобретённым товарам, работам и услугам, которые были приобретены с НДС и, если таковые были использованы в целях получения дохода.

На каждую отчётную дату сумма по счёту НДС к возмещению подлежит зачёту с суммой по счёту НДС к уплате.

Компания классифицирует часть НДС к получению как краткосрочный актив, который будет зачтён с суммой по счёту НДС к уплате в период после 31 декабря 2023 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)*****Текущий подоходный налог***

Текущий подоходный налог определяется на основе налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли до налогов из отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за счет включения части доходов и расходов в налогооблагаемую прибыль других лет, а также исключения не подлежащих обложению (вычету) доходов (расходов). Сумма текущего налога на прибыль рассчитывается по ставкам, утвержденным законодательством на отчетную дату.

Отложенный подоходный налог

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности на отчетную дату.

Активы и обязательства по отложенному налогу зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании, и налоговому органу.

Акционерный капитал

Акционерный капитал учитывается по себестоимости и состоит из простых и привилегированных акций. Выплата дивидендов по простым и привилегированным акциям отражается в уменьшении собственного капитала в том периоде, когда они были объявлены.

Признание доходов и расходов

Доход признаётся в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Продажа газа

Договоры, заключаемые Компанией с покупателями, на продажу товарного газа, как правило, включают одну обязанность к исполнению. Компания пришла к выводу, что доход от продажи товарного газа должен признаваться в течение длительного времени, при условии, что клиент одновременно получает и использует преимущества, предоставляемые Компанией.

Предоставление услуг по транспортировке газа

Компания ежемесячно выполняет обязательства по исполнению и признаёт доход от оказания услуг по транспортировке газа, исходя из фактических объёмов оказанных услуг. Доход от услуг по транспортировке газа признаётся с течением времени, учитывая, что покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, предоставляемые Компанией.

Предоставление прочих услуг

Доход от оказания прочих услуг признаётся по мере оказания услуг. Доход от прочих услуг признаётся с течением времени, учитывая, что покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, предоставляемые Компанией.

Процентный доход

Доход признаётся при начислении процентов (с использованием метода эффективной ставки процента, которая является ставкой, которая дисконтирует расчётные будущие поступления денежных средств в течение ожидаемого срока финансового инструмента до чистой текущей стоимости финансового актива).

Процентный доход признаётся в отчёте о совокупном доходе в составе финансовых доходов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)***Расходы***

Расходы учитываются в момент фактического получения соответствующих товаров или услуг, независимо от того, когда денежные средства и их эквиваленты были выплачены, и показываются в финансовой отчётности в том периоде, к которому они относятся.

Условные активы и условные обязательства

Условные активы не признаются в финансовой отчётности. Когда реализация дохода фактически возможна, тогда соответствующий актив не является условным активом и его признание является уместным.

Условные обязательства не признаются в финансовой отчётности. Они не раскрываются, если возможность оттока ресурсов, включающих экономические выгоды, является отдалённой.

События после отчётной даты

События, произошедшие после окончания года, которые предоставляют дополнительную информацию о финансовом положении Компании на отчётную дату (корректирующие события), отражаются в финансовой отчётности. События, наступившие по окончании отчётного года и не являющиеся корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях к финансовой отчётности, если они являются существенными.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ**

Подготовка финансовой отчётности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО предусматривает использование руководством оценок и допущений, влияющих на суммы учтённых активов и обязательств на дату составления финансовой отчётности и учтённые суммы доходов и расходов в течение отчётного периода. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иные источники неопределённости оценок на отчётную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчётного года.

Ожидаемые кредитные убытки

Руководство формирует резерв по ожидаемым кредитным убыткам для учёта расчётных убытков, возникающих в результате неспособности клиентов осуществлять требуемые платежи. При оценке адекватности резерва по ожидаемым кредитным убыткам руководство основывает свои оценки на классификации торговой дебиторской задолженности по срокам давности и предыдущего опыта по списанию, кредитоспособности клиента и изменениях в сроках оплаты клиента. Если финансовое состояние клиента ухудшилось, фактический размер списания может быть выше ожидаемого. По состоянию на 31 декабря 2023 года резервы по ожидаемым кредитным убыткам были отражены в размере 5,013,467 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 3,823,356 тысяч тенге) (Примечание 7).

Обесценение основных средств

Увеличение процентных ставок заимствования в 2023 году по сравнению с 2022 годом было определено Руководством Компании индикатором обесценения основных средств. Соответственно, Компания произвела оценку возмещаемой стоимости своих основных средств по состоянию на 31 декабря 2023 года.

Все основные средства Компании были определены как одна единица, генерирующая денежные средства. Возмещаемая сумма единицы, генерирующей денежные средства, рассчитывается с использованием модели дисконтированных денежных потоков. Ставка дисконтирования была получена от средневзвешенной стоимости капитала до налогообложения. Средневзвешенная стоимость капитала учитывает, как и заемный, так и собственный капитал. Стоимость собственного капитала выводится от ожидаемой доходности по инвестициям Компании. Стоимость заемного капитала основана на процентных займах, которые Компания обязана обслуживать. Присущий риск был включен путем применения индивидуального бета фактора. Бета фактор был оценен, основываясь на общедоступных рыночных данных.

Комплексный план развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2022–2026 годы, утвержденный Постановлением Правительства РК, Баланс газа РК на 2024–2030 годы, утвержденный приказом Министра Энергетики РК, а также Бизнес-план на 2024–2028 годы, утвержденный Советом директоров Компании, являются основными источниками информации для предполагаемых денежных потоков. Данные документы содержат прогнозы по объемам реализации и транспортировки газа, выручке, расходам и капитальным затратам. Различные допущения, такие как тарифы на реализацию и транспортировку газа, а также уровень инфляции расходов, учитывают существующие цены, другие макроэкономические факторы и исторические тенденции, и колебания.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)****Обесценение основных средств (продолжение)**

Ниже представлены предположения, на основе которых была определена стоимость от использования и к которым наиболее чувствительна возмещаемая стоимость:

Допущения в отношении возмещаемой стоимости основных средств:**На 31 декабря 2023 г.**

Темпы роста на период свыше 5 лет	4.44%
Ставка дисконтирования	16.42%
Объемы реализации газа до 2030 года	142.8 млрд. куб.м
Объемы транспортировки газа до 2030 года	108.3 млрд. куб. м
Тарифы на:	
- реализацию газа (тыс. куб.м)	от 22 тыс. тенге
- транспортировка газа (тыс. куб.м)	от 4.9 тыс. тенге

Руководство определяло плановую прибыль исходя из результатов работы за прошлый период и своих ожиданий относительно развития рынка. На 31 декабря 2023 года возмещаемая стоимость основных средств превысила балансовую стоимость долгосрочных активов.

Ниже представлен анализ чувствительности для значительных допущений по состоянию на 31 декабря 2023 года:

В тысячах тенге

Допущения в отношении возмещаемой стоимости основных средств:	Превышение возмещаемой стоимости над балансовой стоимостью/(Убыток от обесценения)
- Увеличение темпов роста свыше 5 лет	45,973,743
- Уменьшение темпов роста свыше 5 лет	21,882,793
- Увеличение ставки дисконтирования на 1%	13,019,328
- Уменьшение ставки дисконтирования на 1%	56,502,338
- Увеличение тарифов на реализацию и транспортировку газа на 5%	66,639,797
- Уменьшение тарифов на реализацию и транспортировку газа на 5%	(793)
- Увеличение объема на реализацию и транспортировку газа на 5%	71,532,231
- Уменьшение объема на реализацию и транспортировку газа на 5%	(5,686,137)

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания	Машины и оборудование	Газотранспортная система	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость								
На 1 января 2022 года	264,192	5,723,279	7,038,784	301,997,919	75,274	961,914	4,947,088	321,008,450
Поступления	17,569	-	29,098	370,923	-	22,639	9,693,577	10,133,806
Изменение учётных оценок по резерву ликвидации газопроводов и восстановлению участков	-	-	-	(610,978)	-	-	-	(610,978)
Поступления по резервам по резерву ликвидации газопроводов и восстановлению участков	-	-	-	52,163	-	-	-	52,163
Переводы	-	176,473	968,201	6,372,224	-	1,626	(7,518,524)	-
Выбытия	-	(31,930)	(42,917)	(256,459)	(145)	(26,233)	-	(357,684)
На 31 декабря 2022 г.	281,761	5,867,822	7,993,166	307,925,792	75,129	959,946	7,122,141	330,225,757
Поступления	10,375	9,431	376,898	515,843	-	32,162	13,901,274	14,845,983
Переводы	14	86,202	85,331	15,900,561	-	2,623	(16,074,731)	-
Переводы в ТМЗ	-	-	-	(46,753)	-	-	-	(46,753)
Изменение учётных оценок	-	-	-	311,974	-	-	-	311,974
Выбытия	(1,320)	(223)	(84,925)	(244,537)	(40)	(32,387)	-	(363,432)
На 31 декабря 2023 г.	290,830	5,963,232	8,370,470	324,362,880	75,089	962,344	4,948,684	344,973,529
Накопленная амортизация								
На 1 января 2022 года	-	(3,353,261)	(1,712,413)	(69,249,887)	(75,234)	(665,353)	(290,939)	(75,347,087)
Амортизационные отчисления	-	(241,379)	(445,583)	(9,370,086)	-	(66,518)	-	(10,123,566)
Переводы	-	523	70,310	(70,800)	-	(33)	-	-
Выбытия	-	31,930	39,178	205,484	145	26,053	-	302,790
На 31 декабря 2022 г.	-	(3,562,187)	(2,048,508)	(78,485,289)	(75,089)	(705,851)	(290,939)	(85,167,863)
Амортизационные отчисления	-	(201,447)	(488,704)	(9,553,580)	-	(61,822)	-	(10,305,553)
Выбытия	-	66	(127)	-	-	61	-	-
Переводы	-	223	44,937	230,369	-	31,294	-	306,823
На 31 декабря 2023 г.	-	(3,763,345)	(2,492,402)	(87,808,500)	(75,089)	(736,318)	(290,939)	(95,166,593)
Остаточная стоимость								
На 31 декабря 2022 г.	281,761	2,305,635	5,944,658	229,440,503	40	254,095	6,831,202	245,057,894
На 31 декабря 2023 г.	290,830	2,199,887	5,878,068	236,554,380	-	226,026	4,657,745	249,806,936

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

В течение 2023 года Компания безвозмездно получила основные средства, справедливая стоимость которых составляет 276,873 тысяч тенге (2022 год: 370,005 тысяч тенге). Компания признала доход будущих периодов на аналогичную сумму (*Примечание 14*). Прочие поступления основных средств относятся к строительству и модернизации газопроводов.

На 31 декабря 2023 года стоимость полностью амортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 6,454,397 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 5,467,319 тысячи тенге).

6. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО АРЕНДЕ

Ниже представлена балансовая стоимость признанных активов в форме права пользования и обязательства по аренде и их изменения в течение периода:

<i>В тысячах тенге</i>	Актив в форме права пользования	Обязательство по аренде
На 1 января 2022 года	748,258	339,553
Модификация договора аренды	(194,563)	(194,563)
Расторжение договора аренды	(436,719)	(193,116)
Новый договор аренды	360,322	360,322
Расходы по амортизации (<i>Примечание 20</i>)	(161,533)	-
Процентный расход (<i>Примечание 24</i>)	-	73,909
Платежи (<i>Примечание 24</i>)	-	(71,642)
На 31 декабря 2022 года	315,765	314,463
Расторжение договора аренды	(291,971)	(286,171)
Расходы по амортизации (<i>Примечание 20</i>)	(23,794)	-
Процентный расход (<i>Примечание 24</i>)	-	12,646
Платежи (<i>Примечание 24</i>)	-	(40,938)
На 31 декабря 2023 года	-	-
Текущая часть обязательства по аренде	-	88,851
Долгосрочная часть обязательства по аренде	-	225,612

В 2020 году Компания заключила договор аренды офиса с ИП Когай, в результате чего срок аренды был продлен на 3 года без добавления права на использование одного или более базовых активов. 19 мая 2022 года Компания заключила дополнительное соглашение на уменьшение стоимости аренды и признала эффект от модификаций условий договора путем уменьшения обязательств по аренде и активов в форме права пользования на сумму 194,563 тысячи тенге. 20 мая 2022 года Компания расторгла договор на аренду офиса с ИП Когай.

24 мая 2022 Компания заключила новый договор аренды офиса со связанной стороной сроком на 5 лет до 2026 года. Стоимость активов в форме права пользования и финансового обязательства по аренде при первоначальном признании составила 360,322 тысячи тенге. Ставка привлечения дополнительных заемных средств по договору составляет 15,9% годовых. 13 апреля 2023 года Компания досрочно расторгла договор на аренду офиса со связанной стороной.

7. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон	55,053,299	43,266,020
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 23</i>)	39,504,884	22,867,226
	94,558,183	66,133,246
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(5,013,467)	(3,823,356)
	89,544,716	62,309,890

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**7. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов торговая дебиторская задолженность была выражена в тенге и является беспроцентной. Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год
На 1 января	3,823,356
Восстановление списания за счет резерва	-
Начисление за год	4,087,642
Восстановление за год	(2,573,858)
Списание	(323,673)
На 31 декабря	5,013,467

8. ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

Предоплата по налогам, помимо подоходного налога представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
НДС к возмещению	3,748,429	5,167,978
Налог на имущество	128,631	148,889
Прочее	345,058	24,004
	4,222,118	5,340,871

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

На 31 декабря, денежные средства и их эквиваленты были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев в тенге	34,768,333	43,328,000
Текущие счёта в тенге	2,289,165	3,422,550
Текущие счёта в рублях	246,055	595
Денежные средства в пути	-	3,284
	37,303,553	46,754,429

Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев представляют собой депозиты «овернайт» со сроком погашения от 1 до 3 дней и процентной ставкой 15.65% (2022 год: 12.37%).

В 2023 году начисленный процентный доход от депозитов «овернайт» составлял 7,669,385 тысяч тенге (в 2022 году: 6,640,769 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**10. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

Уставный капитал представлен следующим образом:

	Количество акций		В тысячах тенге	
	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Простые акции, выпущенные в обращение	69 313 591	69,313 591	133 845 672	133 845 672

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов все простые акции Компании были утверждены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении и право голоса на собраниях акционеров Компании. Выплата дивидендов по простым акциям осуществляется по усмотрению акционеров.

Балансовая стоимость на акцию

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Итого активов	388,029,563	368,565,209
Минус: нематериальные активы	787,333	1,021,038
Минус: итого обязательства	218,144,585	202 195,018
Чистые активы для простых акций	169,097,645	165,349,153
Количество простых акций	69 313 591	69 313 591
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	2.440	2.386

Прибыль на акцию

Базовый и разводнённый доход 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 12 (двенадцать) месяцев, закончившихся 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Чистая прибыль/(убыток), относимая на держателя простых акций	3,514,787	(5,574,317)
Среднее количество простых акций	69 313 591	68 898 589
Базовый и разводнённый (убыток)/прибыль на акцию за год в тысячах тенге	0.051	(0.081)

На 31 декабря 2023 и 2022 годов и за годы, закончившиеся на эти даты, разводняющие прибыль на акцию инструменты выпущены не были.

Дивиденды

В 2022 году Компания выплатила начисленные в 2021 году дивиденды на сумму 10,245,744 тысячи тенге (в 2023 году: ноль).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**11. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

Процентные займы представлены следующим образом:

Банк	Валюта	Дата погашения	Процентная ставка	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
АО «Европейский банк реконструкции и развития»	Тенге	27 мая 2026 года	6-месячный ИПЦ + 2.15%	5,370,416	7,518,581
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 сентября 2027 года	10.20%	5,453,093	6,816,366
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	26 марта 2028 года	10.08%	5,152,950	6,298,050
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 декабря 2026 года	10.02%	2,667,086	3,556,115
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8.20%	738,346	2,215,037
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 года	7.00%	1,882,353	2,823,529
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 года	8.20%	2,258,340	2,634,730
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	28 декабря 2030 года	13.67%	2,482,880	2,837,577
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	19 сентября 2023 года	8.10%	–	1,048,628
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(200,094)	(263,578)
				25,805,370	35,485,035
Проценты к уплате				437,527	527,269
				26,242,897	36,012,304
Минус: краткосрочная часть процентных займов				(9,146,485)	(10,646,810)
Долгосрочная часть процентных займов				17,096,412	25,365,494

АО «Европейский банк реконструкции и развития»

26 мая 2016 года Компания заключила договор займа с АО «Европейский банк реконструкции и развития» на 10 лет для проекта «Газификация и модернизация системы газопроводов в Мангистауской, Актюбинской и Костанайской областях». В течение 2016-2018 годов Компания получила 17,185,324 тысячи тенге несколькими траншами в рамках договора займа. Процентная ставка равна 6-месячному ИПЦ в годовом выражении с суммой спреда в размере 100 базисных пунктов + 2.15%.

В 2023 году Компания выплатила сумму основного долга по договору займа в размере 2,148,165 тысяч тенге (в 2022 году: 2,148,165 тысяч тенге). В течение 2023 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 1,188,015 тысячи тенге и 1,262,522 тысячи тенге, соответственно (в 2022 году: 1,506,004 тысячи тенге и 1,465,023 тысячи тенге, соответственно).

В течение 2023 года Компания признала амортизацию комиссии за выдачу займов на общую сумму 25,887 тысяч тенге (в 2022 году: 25,887 тысяч тенге).

АО «Банк развития Казахстана»

Компания заключила несколько соглашений о возобновляемой кредитной линии с АО «Банк развития Казахстана» по проектам модернизации системы газопроводов в Южном Казахстане, Таразе, Кызылорде, Актобе. В течение 2020 года Компания заключила новый договор займа на общую сумму 3,546,971 тысяча тенге для реализации проекта «Газификация пяти населенных пунктов Кордайского района».

В 2023 году Компания погасила основной долг в сумме 7,594,984 тысячи тенге (в 2022 году: 8,198,127 тысячи тенге). В течение 2023 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 2,464,934 тысяч тенге и 2,480,169 тысяч тенге, соответственно (в 2022 году: 3,197,091 тысячи тенге и 3,311,575 тысяч тенге, соответственно).

В течение 2023 года Компания признала амортизацию комиссии за выдачу займов на общую сумму 37,597 тысяч тенге (в 2022 году: 36,369 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**11. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****Ковенанты**

По условиям процентных займов Компания обязана соблюдать определённые ковенанты, такие как (а) соотношение финансового долга за вычетом денежных средств и их эквивалентов (Чистый финансовый долг) и валового дохода за вычетом общих и административных расходов добавлением обратного износа и амортизации (ЕВITDA) с пороговым значением 4, (б) соотношение Чистого финансового долга к сумме Чистого финансового долга и собственного капитала с максимальным значением 0,5, (в) соотношение заемных средств к собственному капиталу, (г) показатель долговой нагрузки (Debt/ЕВITDA), (д) соотношение денежного потока от операционной деятельности (FFO) к заемным средствам и стоимость собственного капитала.

Компания пересматривает соблюдение условий кредитных соглашений на каждую отчётную дату. Невыполнение финансовых и нефинансовых ковенантов даёт кредиторам право требовать досрочного погашения займов. По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов Компания соблюдала все ковенанты.

12. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Валюта</i>	<i>Срок погашения</i>	<i>Процентная ставка</i>	<i>31 декабря 2023 года</i>	<i>31 декабря 2022 года</i>
Номинальная сумма основного долга	Тенге	29 сентября 2025 года	7.50%	15,654,281	15,654,281
Дисконт				(1,207,079)	(1,728,026)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				122,288	122,288
За вычетом краткосрочного вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				(122,288)	(122,288)
Долгосрочная часть долговых ценных бумаг				14,447,202	13,926,255

В 2022 году Компания погасила основной долг в сумме 5,588,710 тысяч тенге (в 2023 году: ноль). В течение 2023 года Компания начислила и выплатила вознаграждение в размере 1,174,071 тысячи тенге и 1,174,071 тысячи тенге, соответственно (в 2022 году: 1,531,682 тысячи тенге и 1,546,652 тысячи тенге, соответственно).

В течение 2023 года Компания признала амортизацию дисконта в размере 520,947 тысячи тенге (в 2022 году: 461,063 тысячи тенге) (Примечание 24).

По состоянию на 31 декабря 2023 года выпущенные долговые ценные бумаги включали облигации с фиксированной процентной ставкой, обращающиеся на Казахстанской фондовой бирже (далее по тексту – «КФБ») с целью рефинансирования займов и финансирования инвестиционных программ:

<i>Код облигации</i>	<i>Количество зарегистрированных облигаций</i>	<i>Период к купонных выплат</i>	<i>Номинальная стоимость в тенге</i>	<i>Сумма основного долга в тысячах тенге</i>
«KTGAб2»	17,054,125	Раз в полгода	1,000	10,654,281
«KTGAе1»	100	Раз в полгода	50,000,000	5,000,000
				15,654,281

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**13. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРУ**

Обязательства по договору были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Обязательства по договорам на поставку газа	2,598,694	5,354,233
Обязательства по договорам перед связанными сторонами (Примечание 23)	1,733	3,238
Обязательства по договорам на прочие услуги и товары	1,261,622	1,453,132
	3,862,049	6,810,603

14. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
На 1 января	11,707,854	11,902,674
Безвозмездно полученные основные средства (Примечание 5)	276,873	370,005
Признано в качестве выручки в течение года	(575,794)	(564,825)
На 31 декабря	11,408,933	11,707,854
Минус: текущая часть доходов будущих периодов	(588,121)	(580,670)
Долгосрочная часть доходов будущих периодов	10,820,812	11,127,184

15. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 23)	110,355,892	82,704,283
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	6,150,673	3,889,675
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа (Примечание 23)	6,416,467	6,416,467
	122,923,032	93,010,425

Начисленные обязательства перед связанными сторонами включают сумму, подлежащую выплате ТОО «Азиатский Газопровод» за возмещение расходов и убытков, понесённых по договору займа газа.

На 31 декабря торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Тенге	122,915,916	93,001,821
Российский рубль	7,116	8,604
	122,923,032	93,010,425

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**16. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

По состоянию на 31 декабря 2023 года оценочные обязательства Компании представляют собой резервы по возмещению расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа у PetroChina International Co. Ltd в размере 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 33,225,552 тысячам тенге) (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 33,816,882 тысячам тенге) по договору займа газа (*Примечание 30*)).

В 2023 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 591,329 тысяч тенге была признана в составе положительной курсовой разницы (в 2022 году 2,254,927 тысячи тенге в составе отрицательной курсовой разницы).

17. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие краткосрочные обязательства были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Начисленные обязательства	3,784,158	3,077,815
Прочее	671,847	1,432,746
	4,456,005	4,510,561

Начисленные обязательства состоят из резервов по выплатам и неиспользованным отпускам, относящимся к сотрудникам Компании.

18. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Компания получает в Казахстане доходы с течением времени. Доходы за год, закончившийся 31 декабря, была представлена следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Выручка от реализации товарного газа	301,428,952	248,327,137
Выручка от услуг по транспортировке газа	50,005,856	46,214,706
Штрафы и пени	4,259,935	1,451,112
Прочая выручка	1,943,162	2,117,587
	357,637,905	298,110,542

19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за год, закончившийся 31 декабря, была представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Себестоимость товарного газа	285,012,102	236,520,569
Услуги по эксплуатации газопроводов*	14,271,592	13,696,504
Заработная плата и соответствующие налоги	11,482,637	10,456,578
Износ и амортизация	10,167,703	9,990,827
Услуги по биллингу	6,945,834	6,796,250
Потери газа в пределах норм	5,200,074	4,760,784
Налог на имущество и прочие налоги	3,682,676	3,632,469
Расходы по оказанным услугам	2,323,934	2,250,837
Сверхнормативные потери газа и связанные налоги	2,002,458	2,023,679
Ремонт и техническое обслуживание	513,219	502,973
Сырье и материалы	60,022	48,655
Прочие	2,106,273	1,933,527
	343,768,524	292,613,652

*Компания реклассифицировала данные расходы из расходов по транспортировке и доставке в расходы по услугам по эксплуатации газопроводов, так как данное представление более точно отражает сущность этих расходов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

За год, закончившийся 31 декабря, общехозяйственные и административные расходы представлены следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Заработная плата и соответствующие налоги	3,225,945	3,271,849
Обесценение НДС к возмещению	1,370,109	–
Социальные выплаты	544,208	224,672
Ремонт и техническое обслуживание	461,886	338,035
Налоги помимо подоходного налога	422,435	259,919
Расходы по краткосрочной аренде	370,911	259,468
Износ и амортизация	367,139	402,159
Профессиональные услуги	315,094	710,706
Комиссия банка	278,232	90,677
Командировочные расходы	73,827	54,012
Реклама	71,569	76,979
Услуги связи	67,575	46,397
Расходы на социальные деятельности	66,574	62,273
Повышение квалификации	25,203	24,117
Канцелярские принадлежности	23,884	27,523
Расходы на амортизацию активов в форме права пользования (Примечание 6)	23,794	161,533
Прочие	441,885	246,124
	8,150,270	6,256,443

Гонорар за услуги ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» по аудиту финансовой отчетности Компании за 2023 год составил 64,511 тысяч тенге с учетом НДС.

21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**Финансовые доходы**

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Процентные доходы по денежным средствам и их эквивалентам	7,837,666	6,657,934
Процентные доходы по депозитам	2,104	3,982
	7,839,770	6,661,916

Финансовые расходы

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Проценты, начисленные по банковским займам	3,716,433	4,765,351
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 12)	1,174,071	1,531,682
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 12)	520,947	461,063
Амортизация дисконта по займу от связанной стороны	–	345,759
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	64,055	82,786
Процентные расходы по аренде (Примечание 6)	12,646	73,909
Прочие затраты	28,074	45,637
	5,516,226	7,306,187

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов.

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

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Расходы по текущему подоходному налогу	4,311,967	1,900,919
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	72,194	62,518
Экономия по отложенному подоходному налогу	(450,057)	(271,982)
Расходы по подоходному налогу	3,934,104	1,691,455

Ниже приведена сверка расходов по подоходному налогу применительно к прибыли по МСФО до налогообложения для целей финансовой отчётности с фактическими налоговыми расходами:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Прибыль до учёта подоходного налога	7,448,891	(3,882,862)
Нормативная ставка налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу по нормативной ставке	1,489,778	(776,572)
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	72,194	62,518
Налоговый эффект невычитаемых разниц		
Изменение в непризнанных активах по отложенному налогу	1,084,686	1,542,666
Сверхнормативные потери газа и связанные с ними налоги	408,339	405,557
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	104,190	92,213
Списание резервов под ожидаемые кредитные убытки	64,704	24,842
Амортизация резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	12,811	16,557
Обесценение НДС к возмещению	274,022	-
Прочие разницы, не идущие на вычеты	423,380	323,674
Расходы по подоходному налогу	3,934,104	1,691,455

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

На 31 декабря 2023 и 2022 годов, компоненты активов/(обязательств) по отложенному подоходному налогу включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	Отнесено на прибыль и убыток	2022 год	Отнесено на прибыль и убыток	2021 год
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу					
Оценочные обязательства	6,645,110	(118,266)	6,763,376	450,989	6,312,387
Доходы будущих периодов	2,281,787	(59,784)	2,341,571	(38,964)	2,380,535
Резервы под ожидаемые кредитные убытки	1,002,693	239,663	763,030	69,180	693,850
Начисленные обязательства	572,570	–	572,570	–	572,570
Налоговый убыток от ДДУ	3,557,981	1,202,952	2,355,029	1,091,676	1,263,353
Начисленные обязательства по премиям	770,855	177,959	592,896	302,311	290,585
Резерв по неиспользованным отпускам	70,165	13,261	56,904	15,524	41,380
Резерв на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы	35,797	(288)	36,085	1,049	35,036
Резерв на обесценение по авансам выданным	2,143	(69)	2,213	(14)	2,226
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу	14,939,101	1,455,428	13,483,674	1,891,751	11,591,922
Непризнанные активы по отложенному налогу	(10,775,661)	(1,084,686)	(9,690,975)	(1,542,666)	(8,148,309)
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу	4,163,440	370,742	3,792,699	349,085	3,443,613
Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу					
Основные средства	(3,039,526)	3,372	(3,042,899)	11,588	(3,054,487)
Налоги к уплате	(8,113)	75,943	(84,055)	(88,691)	4,636
Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу	(3,047,638)	79,315	(3,126,954)	(77,103)	(3,049,851)
Чистые активы по отложенному налогу	1,115,801	450,057	665,744	271,982	393,762

Актив по отложенному налогу на прибыль признается только в той степени, в которой существует вероятность получения будущей налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использован актив. Отложенные налоговые активы уменьшаются в той мере, в какой более не существует вероятности того, что соответствующая налоговая выгода будет реализована.

23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, компании группы «QazaqGaz», группы «Самрук-Казына» и прочие компании, контролируемые Правительством.

Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись на рыночных условиях, за исключением услуг по транспортировке газа и розничных продаж, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к связанным и к третьим сторонам. непогашенные остатки на конец года не имеют обеспечения, являются беспроцентными, а расчёты производятся в денежной форме, за исключением случаев, описанных ниже.

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

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, включают:

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год*
Реализации товаров и услуг		
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	18,539,967	12,326,366
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	16,771,669	15,632,060
Под контролем или совместным контролем Правительства	61,266,601	49,753,637
	96,578,237	77,712,063
Приобретение товаров и услуг		
АО НК «QazaqGaz»	292,039,321	243,120,091
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	15,585,116	14,768,030
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	182,461	163,381
Под контролем или совместным контролем Правительства	87	348
	307,806,985	258,051,850
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 7)		
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	11,546,789	4,155,198
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	3,225,079	3,398,939
Под контролем или совместным контролем Правительства	24,733,016	15,313,089
	39,504,884	22,867,226
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 15)		
АО НК «QazaqGaz»	108,636,141	80,957,685
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	8,125,535	8,143,911
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	10,682	19,141
Под контролем или совместным контролем Правительства	1	13
	116,772,359	89,120,750
Обязательства по договору (Примечание 13)		
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	1,733	3,238
	1,733	3,238
Займы от связанной стороны		
АО НК «QazaqGaz»	-	660,200
	-	660,200
Выпущенные долговые ценные бумаги и процентные займы		
АО НК «QazaqGaz»	9,693,259	9,277,396
Под контролем или совместным контролем Правительства	20,885,957	28,458,579
	30,579,216	37,735,975

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

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

<i>В тысячах тенге</i>	2023 год	2022 год
Финансовые затраты		
АО НК «QazaqGaz»	1,214,934	1,511,358
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	-	357,611
	1,214,934	1,868,969

**Некоторые суммы в раскрытии по сделкам со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, были реклассифицированы в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года. Компания изменила представление своей финансовой отчётности, поскольку новое представление представляет информацию, которая более актуальна для пользователей финансовой отчётности.*

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевым руководящим персоналом является Председатель Правления и члены Правления Компании. В 2023 и 2022 годах общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составляла в сумме 110,012 тысяч тенге и в 112,697 тысяч тенге соответственно, и состояла, главным образом, из заработной платы и была включена в состав общих и административных расходов в отчёте о совокупном доходе.

24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые обязательства Компании включают займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую кредиторскую задолженность и резервы. Основной целью данных финансовых инструментов является привлечение средств для финансирования операций Компании. Компания имеет торговую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты, долгосрочные и краткосрочные банковские вклады, возникающие непосредственно в результате операционной деятельности Компании. Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

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

Рыночный риск

Рыночный риск — это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений рыночных цен. Рыночные цены включают в себя два типа риска: риск изменения процентной ставки и валютный риск. Финансовые инструменты, подверженные рыночному риску, в основном включают резервы.

У Компании отсутствуют официальные соглашения по анализу и минимизации рисков, связанных с изменениями процентных ставок, поскольку руководство оценивает риск как низкий. Анализ чувствительности в разделе ниже относится к позициям на 31 декабря 2023 и 2022 годов. Анализ чувствительности был подготовлен на основе предположения, что сумма чистой задолженности, а также доля финансовых инструментов в иностранной валюте являются постоянными величинами.

Валютный риск

Валютный риск — это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений курсов иностранных валют. В результате создания резервов на возмещение расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа PetroChina International Co. Ltd, которые выражены в долларах США, на отчёт Компании о финансовом положении может повлиять изменение курса доллара США к тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Валютный риск (продолжение)**

В таблице ниже показана чувствительность прибыли Компании до вычета подоходного налога к изменениям обменных курсов доллара США, возможность которых можно обосновано предположить, при неизменных прочих переменных. Влияния на капитал Компании такие изменения не оказывают.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/ (уменьшение) в курсе	Влияние на прибыль до налого- обложения
2023 год		
Доллар США	+14%	(4,701,416)
	-14%	4,701,416
2022 год		
Доллар США	+21%	(7,101,545)
	-21%	7,101,545

Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок представляет собой риск, связанный с колебаниями стоимости финансового инструмента, вызванными изменениями рыночных процентных ставок. Риск изменения рыночных процентных ставок относится, прежде всего, к долгосрочному займу Компании с плавающей процентной ставкой.

В таблице ниже показана чувствительность прибыли Компании до вычета подоходного налога к изменениям шестимесячных ИПЦ, возможность которых можно обосновано предположить, при неизменных прочих переменных.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/ (уменьшение) шестимесячного ИПЦ	Влияние на прибыль до учёта подоходного налога
2023 год		
	+1%	(50,318)
	-1%	50,318
2022 год		
	+0.5%	(35,967)
	-0.5%	35,967

Кредитные риски

Кредитный риск — это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. В отношении инвестиционной деятельности Компания размещает депозиты в казахстанских банках. Руководство Компании периодически проводит обзор кредитных рейтингов данных банков с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. По мнению руководства Компании, недавний мировой кредитный кризис и последующие изменения в кредитных рейтингах местных банков не оправдывают чрезвычайный кредитный риск. Соответственно, по банковским депозитам не требуется создание резерва на обесценение.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Кредитные риски (продолжение)**

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

В тысячах тенге	Местонахождение	Агентство	Рейтинг		31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
			31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года		
АО «Народный Банк»	Казахстан	S&P	BB+/стабильный	BB+/стабильный	36,162,994	45,502,272
АО «Altyn Bank»	Казахстан	Moody's	Baa3/позитивный	Baa3/стабильный	822,086	1,452,939
АО «Forte Bank»	Казахстан	S&P	BB-/негативный	BB-/негативный	3,269	68,625
АО «First Heartland Jusan Bank»	Казахстан	Moody's	Ba3/стабильный	Ba3/стабильный	214	574
АО «Сити Банк Казахстан»	Казахстан	Moody's	Aa3/стабильный	A+/стабильный	30	26
АО «Банк развития Казахстана»	Казахстан	Moody's	Baa2/позитивный	BBB-/негативный	470,534	8
					37,459,127	47,024,444

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

Риск ликвидности

Риск ликвидности — это риск возникновения у Компании трудностей при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости, близкой к его справедливой стоимости.

Требования к ликвидности регулярно контролируются, и руководство следит за наличием средств в объёме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения.

В следующей таблице представлена информация по срокам погашения финансовых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов на основании договорных недисконтированных платежей.

В тысячах тенге	По требованию	Менее 3 месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
31 декабря 2023 года						
Процентные займы	—	2,496,053	8,285,435	19,711,416	830,545	31,323,449
Выпущенные долговые ценные бумаги	—	187,500	986,571	16,828,352	—	18,002,423
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 15)	122,923,032	—	—	—	—	122,923,032
	122,923,032	2,683,553	9,272,006	36,539,768	830,545	172,257,134
31 декабря 2022 года						
Обязательство по аренде	—	30,704	92,111	368,442	—	491,257
Процентные займы	—	3,250,833	10,271,500	29,402,514	1,920,933	44,845,780
Займы от связанной стороны	660,200	—	—	—	—	660,200
Выпущенные долговые ценные бумаги	—	187,500	986,571	18,002,423	—	19,176,494
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 15)	93,010,425	—	—	—	—	93,010,425
	93,670,625	3,469,037	11,350,182	47,773,379	1,920,933	158,184,156

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость**

Балансовая стоимость финансовых инструментов Компании по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов представленных ниже:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года				
	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 обязательства					
Процентные займы	26,242,897	23,087,830	-	23,087,830	-
Выпущенные долговые ценные бумаги	14,569,490	13,522,181	-	13,522,181	-

В тысячах тенге	31 декабря 2022 года				
	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 обязательства					
Процентные займы	36,012,304	31,674,854	-	31,674,854	-
Займы от связанной стороны	660,200	660,200	-	660,200	-
Выпущенные долговые ценные бумаги	14,048,543	12,575,408	-	12,575,408*	-

* В связи с пересмотром категорий справедливой стоимости финансовых обязательств для их более корректного отражения было решено реклассифицировать выпущенные долговые ценные бумаги в Уровень 2. Следовательно, произошло соответствующее изменение в раскрытии прошлого года.

Оценочные значения и допущения

Руководство Компании определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности и торговой кредиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

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

За годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, переводов между уровнями 1, 2 и 3 не было.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью**

В таблице ниже представлены изменения в финансовых обязательствах по состоянию на 31 декабря.

<i>В тысячах тенге</i>	На 1 января 2023 года	Поступление денежных средств	Выбытие денежных средств	Проценты уплаченные	Прочее*	На 31 декабря 2023 года
Финансовые обязательства						
Процентные займы (Примечание 11)	36,012,304	-	9,743,149	(3,742,692)	3,716,434	26,242,897
Займы от связанной стороны	660,200	-	-	(660,200)	-	-
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 12)	14,048,543	-	-	(1,174,071)	1,695,018	14,569,490
Обязательство по аренде (Примечание 6)	314,463	-	(28,292)	(12,646)	(273,525)	-
Итого обязательства от финансовой деятельности	51,035,510	-	(9,771,441)	(5,589,609)	5,137,927	40,812,387
<i>В тысячах тенге</i>	На 1 января 2022 года	Поступление денежных средств	Выбытие денежных средств	Проценты уплаченные	Прочее*	На 31 декабря 2022 года
Финансовые обязательства						
Процентные займы (Примечание 11)	46,369,843	-	(10,346,292)	(4,776,598)	4,765,351	36,012,304
Займы от связанной стороны	2,941,373	-	(2,626,932)	-	345,759	660,200
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 12)	19,191,160	-	(5,588,710)	(1,546,652)	1,992,745	14,048,543
Обязательство по аренде (Примечание 6)	339,553	-	(45,859)	(25,783)	46,552	314,463
Дивиденды к выплате	10,245,744	-	(10,245,744)	-	-	-
Итого обязательства от финансовой деятельности	79,087,673	-	(28,853,537)	(6,349,033)	7,150,407	51,035,510

* В графе «Прочие» представлены суммы начисленных процентов по банковским займам и долговым ценным бумагам, суммы амортизации дисконта, признание дополнительных затрат, связанных с организацией займов. Компания классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности в отчёте о движении денежных средств.

Управление капиталом

Капитал включает акции, приходящиеся на единственного акционера.

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

Компания управляет структурой капитала и изменяет её в соответствии с изменениями экономических условий. Для того, чтобы сохранять или корректировать структуру капитала, Компания может регулировать выплату дивидендов акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

Компания осуществляет мониторинг капитала с использованием соотношения собственных и заёмных средств, представляющего собой сумму чистой задолженности, разделённую на сумму капитала и чистой задолженности. В состав чистой задолженности Компания включает выпущенные долговые ценные бумаги, процентные займы, торговую кредиторскую задолженность, обязательство по аренде, за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Управление капиталом (продолжение)**

Коэффициент доли заёмных средств представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Процентные займы (Примечание 11)	26,242,897	36,012,304
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 12)	14,569,490	14,048,543
Займы от связанной стороны	-	660,200
Обязательство по аренде (Примечание 6)	-	314,463
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 15)	122,923,032	93,010,425
Прочие краткосрочные обязательства (Примечание 17)	4,456,005	4,510,561
Минус: денежные средства и их эквиваленты, и краткосрочные банковские депозиты (Примечания 9)	(37,303,553)	(46,754,429)
Чистая задолженность	130,887,871	101,802,067
Собственный капитал и чистая задолженность	300,772,849	268,172,258
Коэффициент доли заёмных средств	0.43	0.38

25. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Компания анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 31 декабря 2023 года Компания имеет один сегмент – Доход от продаж товарного газа и услуг по транспортировке газа и прочие услуги по иной деятельности. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

26. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Передки случаи противоречивых мнений местных, областных и национальных налоговых органов, в том числе мнений в отношении учёта согласно МСФО доходов, расходов и прочих статей финансовой отчётности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за заявленные и выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане налоговых законов, весьма сурова.

Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 1.25. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих начислению налогов. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. В силу неопределённостей, связанных с казахстанской налоговой системой, итоговая сумма начисленных налогов, пеней и штрафов (если таковые будут иметься) может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящую дату и начисленную на 31 декабря 2023 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2023 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена, кроме случаев, когда резервы начислены или раскрыты другим образом в настоящей финансовой отчётности.

Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате более строгой интерпретации существующих положений, гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**26. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Вопросы охраны окружающей среды (продолжение)**

В соответствии с законодательством, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. В частности, к обязательствам Компании относится демонтаж газопроводов и рекультивация территории. По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма резерва составила 1,050,195 тысячи тенге (31 декабря 2022 года: 674,167 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2023 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 4.5% и 9.1%, соответственно (на 31 декабря 2022 года: 4.1% и 8.6%, соответственно).

В соответствии с текущим законодательством, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных обязательств, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Компании и результаты её деятельности помимо того, что уже было признано или раскрыто в данной финансовой отчётности.

Вопросы страхования

Отрасль страхования в Республике Казахстан находится в состоянии развития, многие виды страхования, распространённые в других странах, в целом пока недоступны в Республике Казахстан. Компания не имеет полной страховой защиты в отношении своих основных средств, убытков, вызванных остановками производства или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесённом объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Компании. До тех пор, пока Компания не получит адекватное страховое покрытие, будет существовать риск убытков от разрушения и потери некоторых активов, что может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Компании и её финансовое положение. Руководство считает, что не требуется создание дополнительных провизий, за исключением тех, которые признаны в данной финансовой отчётности.

Судебные разбирательства

В течение года Компания была вовлечена в ряд судебных разбирательств (в качестве истца), возникающих в ходе осуществления обычной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует каких-либо текущих судебных разбирательств или исков, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Компании, и которые не были бы признаны или раскрыты в финансовой отчётности.

Договорные и условные обязательства

В 2022 году Компания заключила долгосрочный договор с QazaqGaz на покупку газа на общую сумму 1,155,384,011 тысячи тенге. 4 декабря 2023 года Компания заключила дополнительное соглашение, сроком действия с 1 января 2022 года по 30 июня 2023 года на изменение суммы договора равной 409,352,863 тысячи тенге. 29 сентября 2023 года Компания заключила новый договор со сроком действия с 1 июля 2023 года по 30 июня 2024 года, по которому сумма договорных обязательств составила 237,505,189 тысяч тенге по состоянию на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: 1,053,107,736 тысячи тенге).

Компания имеет договорные обязательства по поставке газа сторонним потребителям, а также связанным сторонам на общую сумму 27,762,454 тысячи тенге по состоянию на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года 173,482,560 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2023 года договорные обязательства Компании по приобретению услуг капитального характера составляли 2,914,928 тысячи тенге (31 декабря 2022 года: 6,874,672 тысяч тенге).

Обязательства по возмещению расходов PetroChina International Co. Ltd

В результате реорганизации Компания путем присоединения АО «КазТрансГаз Алматы» (далее - КТГ Алматы) к Компании в 2016 году, Компания является правопреемником по всем обязательствам КТГ Алматы, в том числе по обязательствам по Соглашению о займе природного газа от 2011 года между компаниями ТОО «АлматыГазТрейд» (КТГ Алматы являлось правопреемником ТОО «АлматыГазТрейд» в результате реорганизации), «PetroChina International Co. Ltd» и ТОО «Азиатский газопровод».

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**26. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по возмещению расходов PetroChina International Co. Ltd (продолжение)**

В 2014 году, в рамках Соглашения о займе природного газа по возмещению затрат и потерь, понесённых PetroChina International Co. Ltd в связи с осуществлением заимствования газа и процесса его возврата PetroChina International Co. Ltd потребовала возмещение затрат и потерь по 2, 3 и 4-м траншам займа газа в общем размере 164,226 тысяч долларов США, неподтвержденные первичной документацией.

Компания проанализировала расходы, требуемые к возмещению и признала оценочное обязательство на сумму 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 33,225,552 тысячам тенге) по состоянию на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года: эквивалентно 33,816,882 тысячам тенге) (Примечание 16). Расхождения между суммами, подлежащими к возмещению, и суммами, начисленными Компанией в данной финансовой отчётности, возникло по следующим видам расходов: технологические потери при транспортировке газа по территории Узбекистана, расходы по оплате налогов и таможенных сборов, штрафы за некачественный газ из Узбекистана, убыток за разницу в ценах газа разных периодов.

В 2023 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 591,329 тысяч тенге была признана в составе положительной курсовой разницы (в 2022 году в составе отрицательной курсовой разницы: 2,254,927 тысяч тенге).

Обязательства по выполнению инвестиционной программы

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», Компания как субъект естественных монополий обязана реализовывать инвестиционные программы, утверждённые Министерством энергетики Республики Казахстан и территориальными департаментами Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма обязательств по утверждённым инвестиционным программам на 2023-2027 годы составила 33,189,253 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 38,131,629 тысяч тенге).

В случае неисполнения инвестиционных программ уполномоченный орган обязан утвердить компенсирующий тариф с целью возмещения убытков, причиненных потребителям субъектами естественных монополий, за исключением случаев экономии затрат вследствие проведения тендерных процедур. На 31 декабря 2023 года Компания выполняет свои обязательства по утверждённым инвестиционным программам с учётом произведённых корректировок.

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

16 января 2024 года прошло заседание Энергетического совета при Президенте Республике Казахстан. В рамках данного заседания были предложены меры по пересмотру ограничения на повышение предельных оптовых цен на товарный газ с 15% до 20% в среднем по Казахстану в течение одного календарного года и корректировке предельных оптовых цен на товарный газ в течение 2024 года. На момент выпуска данной финансовой отчетности, проект нормативного правового акта, предусматривающий утверждение предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан опубликован для публичных обсуждений.

08 февраля 2024 г. Fitch Ratings понизило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента («РДЭ») в иностранной и национальной валюте АО «Национальная компания «QazaqGaz» («НК QazaqGaz») с уровня «BBB-» до «BB+» и исключило рейтинги из списка «под наблюдением в связи с пересмотром методологии». Прогноз по рейтингам НК QazaqGaz – «Стабильный».

Долгосрочные РДЭ 100-процентных дочерних структур НК QazaqGaz, АО Интергаз Центральная Азия («ИЦА») и Компании, в иностранной валюте также были понижены с уровня «BBB-» до «BB+». Прогноз по рейтингам ИЦА и Компании – «Стабильный».

Рейтинги «BB+» у ИЦА и Компании отражают сильные связи между НК QazaqGaz и ее 100-процентными дочерними структурами, что обуславливает уравнивание их рейтингов.