

**АО "QAZAQGAZ AIMAQ"**

**Финансовая отчётность**

*За год, закончившийся 31 декабря 2024 года,  
с аудиторским отчётом независимого аудитора*



## Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционеру, Совету директоров и Руководству АО «QAZAQGAZ AIMAQ»:

### Наше мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «QAZAQGAZ AIMAQ» (далее – «Компания») по состоянию на 31 декабря 2024 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 2024 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

<b>Существенность</b>	Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом: 4,400,000 тысяч казахстанских тенге (далее – «тенге»), что составляет 1 % от выручки по договорам с покупателями.
<b>Ключевые вопросы аудита</b>	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.

• <b>Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом</b>	4,400,000 тысяч тенге.
• <b>Как мы ее определили</b>	Приблизительно 1% от выручки по договорам с покупателями.

<ul style="list-style-type: none"><li>• <b>Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности</b></li></ul>	<p>Мы провели оценку прибыли до налогообложения за 2024 и 2023 годы, отметив значительные колебания из года в год. В результате мы использовали выручку по договорам с покупателями для целей определения уровня существенности. Учитывая, что базовые затраты остаются относительно одинаковыми, колебания выручки будут иметь более прямое влияние на финансовые результаты. Использование показателя выручки, как бенчмарк, дает более четкое представление о масштабах операционной деятельности и результатах деятельности Компании, а также используется акционером при оценке результатов деятельности Компании. Мы выбрали уровень существенности на уровне 1%, что соответствует количественным порогам уровня существенности, используемым для публичных компаний 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
<p><b>Оценка обесценения основных средств</b></p> <p><i>Примечание 4 к финансовой отчетности</i></p> <p>По состоянию на 31 декабря 2024 года отчет о финансовом положении Компании включает основные средства на сумму 251,056,250 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 249,806,936 тысяч тенге).</p> <p>Руководство должно провести оценку обесценения основных средств Компании, когда имеется признак того, что эти активы могут быть обесценены.</p> <p>За год, закончившийся 31 декабря 2024 года на прибыльность Компании повлиял процесс реструктуризации, который был выражен переводом услуг по ремонту и техническому обслуживанию газопроводов из компании под общим контролем. Это изменение привело к увеличению себестоимости реализованных товаров и оказанных услуг, что указывало на возможное обесценение основных средств Компании.</p> <p>Возмещаемая стоимость активов была определена как ценность от их использования. Определение возмещаемой суммы требует существенных суждений и допущений руководства в отношении прогнозируемых будущих потоков денежных средств, ставки дисконтирования и темпов роста. Эти прогнозы подвержены изменениям из-за неопределенности рыночных условий и государственного регулирования, таких как изменения в ставках дисконтирования и уровне инфляции, цене на газ и тарифах на транспортировку газа.</p> <p>В результате проведенного теста на обесценение возмещаемая стоимость основных средств превысила их балансовую. Соответственно, Компания не признала убыток от обесценения по состоянию на 31 декабря 2024 года.</p> <p>Мы сосредоточили внимание на данном вопросе из-за существенности балансовой стоимости основных средств и того факта, что при определении их возмещаемой суммы требуется существенное суждение.</p>	<p>Наши процедуры включали:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Мы получили понимание внутренних процессов и контролей и проанализировали методологию, применяемую руководством при оценке обесценения основных средств на предмет соответствия МСФО (IAS) 36.</li> <li>Мы получили модель обесценения, подготовленную руководством, проверили математическую точность расчетов и сопоставили с утвержденным бизнес-планом на 2025-2029 годы.</li> <li>Мы провели оценку методологии и допущений, используемых руководством в модели, таких как цена реализации газа и тарифы на транспортировку газа, объемы реализации и транспортировки газа, ставки дисконтирования, уровни инфляции, специфические для страны риски и курс иностранной валюты.</li> <li>Мы привлекли наших экспертов по оценке для оценки приемлемости ставки дисконтирования, использованной Компанией при расчете стоимости возмещения основных средств.</li> <li>Мы сравнили операционные и будущие капитальные затраты с последним утвержденным бизнес-планом на 2025-2029 годы.</li> <li>Мы сравнили ключевые допущения, использованные в модели обесценения, с историческими показателями деятельности Компании.</li> <li>Мы получили и протестировали анализ чувствительности, проведенный руководством в отношении ключевых допущений, таких как средневзвешенная стоимость капитала, темп роста, цена реализации газа и тарифы на транспортировку газа, объемы реализации и объемы транспортировки газа, чтобы оценить их потенциальное влияние на результаты обесценения и диапазон возможных значений возмещаемой суммы.</li> <li>Мы оценили соответствие требованиям МСФО (IAS) 36 к раскрытию информации, представленным в Примечании 4 к финансовой отчетности.</li> </ul>

---

### 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 даты аудиторского отчета.

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, когда она становится доступной, 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 лицам, отвечающим за корпоративное управление.

---

### 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 в целом 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.

**Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение )**

Страница 6

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 ли 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 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»

*PricewaterhouseCoopers 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 №МФ-0000745 от 8 февраля  
2019 года)

20 февраля 2025 года  
Алматы, Казахстан

## ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2024 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	5	251,056,250	249,806,936
Нематериальные активы		659,824	787,333
Отложенные налоговые активы	20	2,180,742	1,115,801
Прочие долгосрочные активы		93,984	180,618
<b>Итого долгосрочных активов</b>		<b>253,990,800</b>	<b>251,890,688</b>
<b>Краткосрочные активы</b>			
Товарно-материальные запасы		1,644,329	1,365,465
Торговая дебиторская задолженность	6	107,178,300	89,544,716
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		4,739,848	2,588,503
НДС к возмещению		4,298,298	3,748,429
Денежные средства и их эквиваленты	7	80,330,427	37,303,553
Прочие краткосрочные активы		1,154,224	1,588,209
<b>Итого краткосрочных активов</b>		<b>199,345,426</b>	<b>136,138,875</b>
Долгосрочные активы предназначенные для продажи		729,027	-
<b>Итого активы</b>		<b>454,065,253</b>	<b>388,029,563</b>

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 33 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

## ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	8	144,420,442	133,845,672
Нераспределённая прибыль		22,759,614	36,039,306
<b>Итого капитал</b>		<b>167,180,056</b>	<b>169,884,978</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Процентные займы	9	9,565,676	17,096,412
Выпущенные долговые ценные бумаги	10	–	14,447,202
Доходы будущих периодов	11	10,518,617	10,820,812
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка		841,048	1,050,195
		<b>20,925,341</b>	<b>43,414,621</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Процентные займы	9	7,842,679	9,146,485
Выпущенные долговые ценные бумаги	10	15,159,324	122,288
Доходы будущих периодов	11	592,038	588,121
Торговая кредиторская задолженность	12	191,001,858	122,923,032
Оценочные обязательства	13	38,390,835	33,225,553
Обязательства по договору	14	2,878,821	3,862,049
Налоги к уплате помимо подоходного налога		904,709	406,431
Прочие краткосрочные обязательства	15	9,189,592	4,456,005
		<b>265,959,856</b>	<b>174,729,964</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>286,885,197</b>	<b>218,144,585</b>
<b>Итого капитал и обязательств</b>		<b>454,065,253</b>	<b>388,029,563</b>
<b>Балансовая стоимость на одну простую акцию</b>			
<b>в тысячах тенге</b>	8	<b>2.400</b>	<b>2.440</b>

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Бектұрған А.Т.

Главный бухгалтер

Асылбекова С.Б.

## ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2024 года	2023 года
Выручка по договорам с покупателями	16	448,732,578	357,637,905
Себестоимость реализованных товаров и оказанных услуг	17	(453,213,024)	(343,768,524)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>(4,480,446)</b>	<b>13,869,381</b>
Общие и административные расходы	18	(6,469,584)	(8,150,270)
Резервы под ожидаемые кредитные убытки от финансовых активов, нетто		(4,716,191)	(1,513,651)
Прочие операционные доходы, нетто	5	2,960,878	405,312
Прочие операционные расходы		(45,391)	(63,029)
<b>(Убыток)/прибыль от операционной деятельности</b>		<b>(12,750,734)</b>	<b>4,547,743</b>
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	13	(5,186,794)	577,604
Финансовые доходы	19	11,257,047	7,839,770
Финансовые расходы	19	(4,261,296)	(5,516,226)
<b>(Убыток)/прибыль до налогообложения</b>		<b>(10,941,777)</b>	<b>7,448,891</b>
Расходы по подоходному налогу	20	(2,337,915)	(3,934,104)
<b>(Убыток)/прибыль за год</b>		<b>(13,279,692)</b>	<b>3,514,787</b>
<b>Итого совокупный (убыток)/доход за год, за вычетом подоходного налога</b>		<b>(13,279,692)</b>	<b>3,514,787</b>
<b>(Убыток)/прибыль на акцию в тысячах тенге</b>			
Базовая и разводнённая	8	(0.192)	0.051

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Бектурова А.Т.

Главный бухгалтер

Асылбекова С.Б.

## ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2024 год	2023 год
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Поступления от клиентов		491,106,054	366,936,609
Выплаты поставщикам		(391,201,191)	(331,349,730)
Выплаты работникам		(20,676,215)	(11,131,921)
Прочие налоги и выплаты		(20,199,634)	(11,690,093)
Подходный налог уплаченный		(3,866,335)	(1,539,100)
Проценты уплаченные		(3,678,571)	(5,589,609)
Проценты полученные		9,567,533	6,668,185
Прочие поступления		336,917	252,168
<b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>		<b>61,388,558</b>	<b>12,556,509</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Снятие банковских вкладов, нетто		80,532	115,940
Приобретение основных средств		(20,283,759)	(12,340,870)
Поступления от продажи основных средств		–	960
Поступления по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам		221	221
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(20,203,006)</b>	<b>(12,223,749)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Погашение процентных займов	9, 22	(8,708,956)	(9,743,149)
Погашение основной части обязательств по аренде		–	(28,292)
Взносы в уставный капитал	8	10,574,770	–
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>1,865,814</b>	<b>(9,771,441)</b>
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>43,051,366</b>	<b>(9,438,681)</b>
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		(24,492)	(12,195)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		37,303,553	46,754,429
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	7	<b>80,330,427</b>	<b>37,303,553</b>

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Бейсенурова А.Т.

Главный бухгалтер

Асылбекова С.Б.

## ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Уставный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого капитал
На 1 января 2023 года		133,845,672	32,524,519	166,370,191
Чистый доход 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
Чистый убыток за год		–	(13,279,692)	(13,279,692)
Итого совокупный доход за год		–	(13,279,692)	(13,279,692)
Выпуск акций	8	10,574,770	–	10,574,770
На 31 декабря 2024 года		144,420,442	22,759,614	167,180,056

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Бектурова А.Т.

Главный бухгалтер

Асильбекова С.Б.

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

АО "QAZAQGAZ AIMAQ" (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 21*).

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»).

*Передача деятельности по ремонту и техническому обслуживанию распределительных газопроводов и сооружений*

В апреле 2024 года по решению QazaqGaz, Компании была передана деятельность по ремонту и техническому обслуживанию распределительных газопроводов и сооружений от АО «Интергаз Центральная Азия» (100% дочерняя организация QazaqGaz). До передачи данной деятельности услуги по ремонту и техническому обслуживанию распределительных газопроводов и сооружений оказывались АО «Интергаз Центральная Азия».

В результате передачи данной деятельности:

- была утверждена обновленная организационная структура и новая штатная численность Компании. В Компанию были приняты работники, которые осуществляют ремонт и техническое обслуживание распределительных газопроводов и сооружений, в количестве 3,309 штатные единицы (*Примечание 17*);
- Компания начала арендовать автотранспорт и спецтехнику у ТОО «QazaqGaz Onimderi» (100% дочерняя организация QazaqGaz) (*Примечание 17, 21*).

По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания имеет 14 филиалов в Казахстане (в 2023 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 20 февраля 2025 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (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 2024 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 8,6% в декабре 2024 года (в декабре 2023: 9,8%) после достижения пика в размере 9,5% в январе 2024 года. Рост экономики в 2024 году составил 4,8%, и, по прогнозам аналитиков, темпы роста национальной экономики в ближайшие три года составят в среднем 4,5% 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 2024 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:

- 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).

**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 (IAS) 21 «Ограниченная возможность обмена» (выпущены 15 августа 2023 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты).
- Поправки к требованиям классификации и оценки финансовых инструментов — Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 30 мая 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчётности» (выпущен 9 апреля 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты).

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.

**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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****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 2024 года	523.54	469.44
31 декабря 2023 года	454.56	456.28

**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 прямым 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.

*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, то 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.

**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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

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 признаётся, 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 оплате в период после 31 декабря 2024 года.

***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.

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

***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 2024 года резервы по ожидаемым кредитным убыткам были отражены в размере 7,331,024 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 5,013,467 тысяч тенге) (Примечание 6).

**Обесценение основных средств**

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года на прибыльность Компании повлиял процесс реструктуризации, который был выражен переводом услуг по ремонту и техническому обслуживанию газопроводов из компании под общим контролем. Это изменение привело к увеличению себестоимости реализованных товаров и оказанных услуг, что указывало на возможное обесценение основных средств Компании. Соответственно, Компания произвела оценку возмещаемой стоимости своих основных средств по состоянию на 31 декабря 2024 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 2025-2029 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:

<u>Допущения в отношении возмещаемой стоимости основных средств:</u>	<u>На 31 декабря 2024 г.</u>
Темпы роста на период свыше 5 лет	5,16 %
Ставка дисконтирования	15,74 %
Объемы реализации газа до 2030 года	120,3 млрд. куб.м
Объемы транспортировки газа до 2030 года	94 млрд. куб.м
Цены на реализацию газа (тыс. куб.м)	от 27,6 тыс. тенге
Тарифы на транспортировку газа (тыс. куб.м)	от 4,2 тыс. тенге

Руководство определяло плановую прибыль исходя из результатов работы за прошлый период и своих ожиданий относительно развития рынка. На 31 декабря 2024 года возмещаемая стоимость основных средств превысила балансовую стоимость долгосрочных активов.

Ниже представлен анализ чувствительности для значительных допущений по состоянию на 31 декабря 2024 года:

<u>В тысячах тенге</u>	<u>Превышение возмещаемой стоимости над балансовой стоимостью/(Убыток от обесценения)</u>
<b>Допущения в отношении возмещаемой стоимости основных средств:</b>	
– Увеличение темпов роста свыше 5 лет	46,669,793
– Уменьшение темпов роста свыше 5 лет	21,901,335
– Увеличение ставки дисконтирования на 1%	22,455,670
– Уменьшение ставки дисконтирования на 1%	45,999,689
– Увеличение тарифов на реализацию и транспортировку газа на 5%	61,221,022
– Уменьшение тарифов на реализацию и транспортировку газа на 5%	5,008,290
– Увеличение объема на реализацию и транспортировку газа на 5%	82,554,163
– Уменьшение объема на реализацию и транспортировку газа на 5%	(16,324,852)

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

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земли	Здания	Машины и оборудование	Газотранспортная система	Транспортные средства и прочее	Незавершённое строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>							
На 1 января 2023 г.	281,761	5,867,822	7,993,166	307,925,792	1,035,075	7,122,141	330,225,757
Поступления	10,375	9,431	376,898	515,843	32,162	13,610,335	14,555,044
Изменение учётных оценок	–	–	–	311,974	–	–	311,974
Выбытия	(1,320)	(223)	(84,925)	(244,537)	(32,427)	–	(363,432)
Переводы в ТМЗ	–	–	–	(46,753)	–	–	(46,753)
Переводы	14	86,202	85,331	15,900,561	2,623	(16,074,731)	–
На 31 декабря 2023 г.	290,830	5,963,232	8,370,470	324,362,880	1,037,433	4,657,745	344,682,590
Поступления	63,620	2,889	418,650	280,663	257,885	19,945,930	20,969,637
Изменение учётных оценок	–	–	–	(326,402)	–	–	(326,402)
Переводы в активы, предназначенные для продажи	(875)	–	–	(13,557,825)	–	–	(13,558,700)
Выбытия	(1,035)	(4,970)	(38,637)	(103,945)	(31,673)	(6,539)	(186,799)
Переводы в ТМЗ	–	–	–	(1,051)	–	–	(1,051)
Переводы	–	1,217,881	95,370	20,227,518	58,166	(21,598,935)	–
На 31 декабря 2024 г.	352,540	7,179,032	8,845,853	330,881,838	1,321,811	2,998,201	351,579,275
<b>Накопленная амортизация</b>							
На 1 января 2023 г.	–	(3,562,187)	(2,048,508)	(78,485,289)	(780,940)	–	(84,876,924)
Амортизационные отчисления	–	(201,447)	(488,704)	(9,553,580)	(61,822)	–	(10,305,553)
Выбытия	–	223	44,937	230,369	31,294	–	306,823
Переводы	–	66	(127)	–	61	–	–
На 31 декабря 2023 г.	–	(3,763,345)	(2,492,402)	(87,808,500)	(811,407)	–	(94,875,654)
Амортизационные отчисления	–	(204,912)	(526,376)	(9,481,504)	(73,359)	–	(10,286,151)
Накопленный износ по переводам между ОС	–	(8,041)	609	8,072	(640)	–	–
Переводы в активы, предназначенные для продажи	–	–	–	4,489,967	–	–	4,489,967
Выбытия	–	4,970	37,675	75,034	31,134	–	148,813
На 31 декабря 2024 г.	–	(3,971,328)	(2,980,494)	(92,716,931)	(854,272)	–	(100,523,025)
<b>Остаточная стоимость</b>							
На 31 декабря 2023 г.	290,830	2,199,887	5,878,068	236,554,380	226,026	4,657,745	249,806,936
На 31 декабря 2024 г.	352,540	3,207,704	5,865,359	238,164,907	467,539	2,998,201	251,056,250

Согласно Постановления Правительства Республики Казахстан от 17 апреля 2024 года № 293 «Об отчуждении стратегических объектов» в адрес АО «Интергаз Центральная Азия» были реализованы 9 автоматизированных газораспределительных станций и прилегающих магистральных газопроводов-отводов на общую сумму 10,223,843 тысячи тенге без НДС, с балансовой стоимостью в сумме 8,283,670 тысяч тенге. Доход от реализации данных активов составила 1,927,066 тысяч тенге.

В течение 2024 года Компания безвозмездно получила основные средства, справедливая стоимость которых составляет 261,414 тысяч тенге (2023 год: 276,873 тысячи тенге). Компания признала доходы будущих периодов на аналогичную сумму (Примечание 11). Прочие поступления основных средств относятся к строительству и модернизации газопроводов.

На 31 декабря 2024 года стоимость полностью самортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 6,915,135 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 6,454,397 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон	62,194,388	50,672,707
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 21)	52,314,936	43,885,476
	114,509,324	94,558,183
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(7,331,024)	(5,013,467)
	107,178,300	89,544,716

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 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>	2024 год
На 1 января	5,013,467
Начисление за год	9,859,006
Восстановление за год	(5,143,136)
Списание	(2,398,313)
На 31 декабря	7,331,024

**7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

Денежные средства и их эквиваленты были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев в тенге	78,474,000	34,768,333
Текущие счёта в тенге	1,850,844	2,289,165
Текущие счёта в российских рублях	—	246,055
Денежные средства в пути	5,583	—
	80,330,427	37,303,553

Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев представляют собой депозиты «ковернайт» со сроком погашения от 1 до 3 дней и процентной ставкой 14.47% (2023 год: 15,65%).

**8. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

Уставный капитал представлен следующим образом:

	Количество акций		В тысячах тенге	
	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Простые акции, выпущенные в обращение	70,371,068	69,313,591	144,420,442	133,845,672

30 декабря 2024 года Компания выпустила простые акции, в количестве 1,057,477 штук номиналом 10,000 тенге за одну простую акцию.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****8. КАПИТАЛ (продолжение)****Балансовая стоимость на акцию**

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Итого активов	454,065,253	388,029,563
Минус: нематериальные активы	659,824	787,333
Минус: итого обязательства	286,885,197	218,144,585
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>166,520,232</b>	<b>169,097,645</b>
Количество простых акций	70,371,068	69,313,591
<b>Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге</b>	<b>2.370</b>	<b>2.440</b>

**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 2024 года	31 декабря 2023 года
Чистый (убыток)/прибыль, относимая на держателя простых акций	(13,279,692)	3,514,787
Среднее количество простых акций	69,313,591	69,313,591
<b>Базовый и разводнённый (убыток)/прибыль на акцию за год в тысячах тенге</b>	<b>(0.192)</b>	<b>0.051</b>

На 31 декабря 2024 года инструменты, разводняющие прибыль на акцию, выпущены не были (на 31 декабря 2023 года инструменты, разводняющие прибыль на акцию, выпущены не были).

**9. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

Процентные займы представлены следующим образом:

Банк	Валюта	Дата погашения	Процентная ставка	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
АО «Европейский банк реконструкции и развития»	Тенге	27 мая 2026 года	6-месячный ИГЦ + 2,15%	3,222,248	5,370,416
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 сентября 2027 года	10.20%	4,089,820	5,453,093
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	26 марта 2028 года	10.08%	4,007,850	5,152,950
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	28 декабря 2030 года	13.67%	2,128,183	2,482,880
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 декабря 2026 года	10.02%	1,778,057	2,667,086
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 года	8.20%	1,129,170	2,258,340
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 года	7.00%	941,176	1,882,353
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8.20%	–	738,346
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(136,607)	(200,094)
				17,159,897	25,805,370
Проценты к уплате				248,458	437,527
				17,408,355	26,242,897
Минус: краткосрочная часть процентных займов				(7,842,679)	(9,146,485)
<b>Долгосрочная часть процентных займов</b>				<b>9,565,676</b>	<b>17,096,412</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****9 ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****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 2024 году Компания выплатила сумму основного долга по договору займа в размере 2,148,165 тысяч тенге (в 2023 году: 2,148,165 тысяч тенге). В течение 2024 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 520,357 тысяч тенге и 539,610 тысяч тенге, соответственно (в 2023 году: 1,188,015 тысяч тенге и 1,262,522 тысяч тенге, соответственно).

В течение 2024 года Компания признала амортизацию комиссии за выдачу займов на общую сумму 25,887 тысяч тенге (в 2023 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 2024 году Компания погасила основной долг в сумме 6,560,791 тысячи тенге (в 2023 году: 7,594,984 тысячи тенге). В течение 2024 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 1,790,265 тысяч тенге и 1,964,890 тысяч тенге, соответственно (в 2023 году: 2,464,934 тысячи тенге и 2,480,169 тысяч тенге, соответственно).

В течение 2024 года Компания признала амортизацию комиссии за выдачу займов на общую сумму 37,597 тысяч тенге (в 2023 году: 37,597 тысяч тенге).

**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 (ЕБИТДА) 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/ЕБИТДА), (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 2024 и 2023 годов Компания соблюдала все ковенанты.

**10. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Валюта</i>	<i>Срок погашения</i>	<i>Процентная ставка</i>	<i>31 декабря 2024 года</i>	<i>31 декабря 2023 года</i>
Номинальная сумма основного долга	Тенге	29 сентября 2025 года	7.50%	15,654,281	15,654,281
Дисконт				(617,167)	(1,207,079)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				122,210	122,288
				15,159,324	14,569,490
Минус: краткосрочная часть по долговым ценным бумагам				(15,159,324)	(122,288)
Долгосрочная часть долговых ценных бумаг				—	14,447,202

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****10. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ (продолжение)**

В течение 2024 года Компания начислила и выплатила вознаграждение в размере 1,174,071 тысяча тенге и 1,174,071 тысяча тенге, соответственно (в 2023 году: 1,173,393 тысячи тенге и 1,174,071 тысяча тенге, соответственно).

В течение 2024 года Компания признала амортизацию дисконта в размере 589,912 тысячи тенге (в 2023 году: 520,947 тысячи тенге) (Примечание 19).

По состоянию на 31 декабря 2024 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:

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

**11. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ**

Доходы будущих периодов были представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2024 год	2023 год
На 1 января	11,408,933	11,707,854
Безвозмездно полученные основные средства (Примечание 5)	261,414	276,873
Признано в качестве выручки в течение года	(559,692)	(575,794)
На 31 декабря	11,110,655	11,408,933
Минус: текущая часть доходов будущих периодов	(592,038)	(588,121)
Долгосрочная часть доходов будущих периодов	10,518,617	10,820,812

**12. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 21)	179,284,030	110,355,892
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	6,150,175	6,150,673
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа (Примечание 21)	5,567,653	6,416,467
	<b>191,001,858</b>	<b>122,923,032</b>

Торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Тенге	190,998,547	122,915,916
Российский рубль	3,311	7,116
	<b>191,001,858</b>	<b>122,923,032</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

По состоянию на 31 декабря 2024 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 38,390,835 тысячам тенге) (на 31 декабря 2023 года: 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 33,225,553 тысячам тенге) по договору займа газа (Примечание 24).

В 2024 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 5,186,794 тысячи тенге была признана в составе отрицательной курсовой разницы (в 2023 году 591,329 тысяч тенге в составе положительной курсовой разницы).

**14. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРУ**

Обязательства по договору были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Обязательства по договорам на поставку газа	1,909,007	2,598,694
Обязательства по договорам на прочие услуги и товары	968,526	1,261,622
Обязательства по договорам перед связанными сторонами (Примечание 21)	1,288	1,733
	<b>2,878,821</b>	<b>3,862,049</b>

**15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Прочие краткосрочные обязательства были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Начисленные обязательства	7,003,709	3,784,158
Прочее	2,185,883	671,847
	<b>9,189,592</b>	<b>4,456,005</b>

Начисленные обязательства состоят из резервов по выплатам и неиспользованным отпускам, относящимся к сотрудникам Компании. Увеличение начисленных обязательств связано с передачей деятельности по техническому обслуживанию и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений (Примечание 1).

**16. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

Компания получает в Казахстане выручку с течением времени. Выручка по договорам с покупателями за год, закончившийся 31 декабря, были представлены следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Выручка от реализации товарного газа	389,548,920	301,428,952
Выручка от услуг по транспортировке газа	53,304,230	50,005,856
Штрафы и пени	4,218,406	4,259,935
Прочая выручка	1,661,022	1,943,162
	<b>448,732,578</b>	<b>357,637,905</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****17. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННЫХ ТОВАРОВ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

Себестоимость реализованных товаров и оказанных услуг за год, закончившийся 31 декабря, была представлена следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Себестоимость товарного газа	376,937,789	285,012,102
Заработная плата и соответствующие налоги	28,645,297	11,482,637
Износ и амортизация	10,157,097	10,167,703
Услуги по биллингу	8,970,403	6,945,834
Потери газа в пределах норм	7,574,690	5,200,074
Аренда	5,022,377	–
Услуги по эксплуатации газопроводов	4,419,433	14,271,592
Налог на имущество и прочие налоги	3,712,986	3,682,676
Сверхнормативные потери газа и связанные налоги	3,316,274	2,002,458
Расходы по оказанным услугам	1,883,771	2,323,934
Ремонт и техническое обслуживание	746,651	513,219
Сырье и материалы	390,108	60,022
Прочие	1,436,148	2,106,273
	<b>453,213,024</b>	<b>343,768,524</b>

**18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

Общие и административные расходы за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Заработная плата и соответствующие налоги	3,106,709	3,225,945
Социальные выплаты	589,682	544,208
Расходы по краткосрочной аренде	458,564	370,911
Комиссия банка	456,109	278,232
Ремонт и техническое обслуживание	415,433	461,886
Профессиональные услуги	370,073	315,094
Износ и амортизация	259,742	367,139
Налоги помимо подоходного налога	166,718	422,435
Командировочные расходы	85,705	73,827
Реклама	73,668	71,569
Услуги связи	52,052	67,575
Повышение квалификации	47,068	25,203
Канцелярские принадлежности	22,842	23,884
Обесценение НДС к возмещению	–	1,370,109
Расходы на социальную деятельность	–	66,574
Расходы на амортизацию активов в форме права пользования	–	23,794
Прочие	365,219	441,885
	<b>6,469,584</b>	<b>8,150,270</b>

Гонорар за услуги ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» по аудиту финансовой отчетности Компании за 2024 год составляет 66,665 тысяч тенге с учетом НДС (за 2023 год составил 64,511 тысяч тенге с учетом НДС).

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

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Процентные доходы по денежным средствам и их эквивалентам	11,255,921	7,837,666
Процентные доходы по депозитам	1,126	2,104
	<b>11,257,047</b>	<b>7,839,770</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)****Финансовые расходы**

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Проценты, начисленные по банковским займам	2,374,106	3,716,433
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 10)	1,173,393	1,174,071
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 10)	589,912	520,947
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	117,255	64,055
Процентные расходы по аренде	–	12,646
Прочие затраты	6,630	28,074
	<b>4,261,296</b>	<b>5,516,226</b>

**20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов.

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

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
Расходы по текущему подоходному налогу	2,983,974	4,311,967
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	418,882	72,194
Экономия по отложенному подоходному налогу	(1,064,941)	(450,057)
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>2,337,915</b>	<b>3,934,104</b>

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>	2024 год	2023 год
(Убыток)/прибыль до учёта подоходного налога	(10,941,777)	7,448,891
Нормативная ставка налога	20%	20%
(Экономия)/расходы по подоходному налогу по нормативной ставке	(2,188,355)	1,489,778
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	418,882	72,194
<b>Налоговый эффект невычитаемых разниц</b>	<b>2,947,053</b>	<b>1,084,686</b>
Изменение в непризнанных активах по отложенному налогу	585,903	408,339
Сверхнормативные потери газа	117,982	104,190
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	1,031,355	115,517
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	23,451	12,811
Амортизация резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	–	274,022
Обесценение НДС к возмещению	(598,356)	372,567
Прочие разницы, не идущие на вычеты	2,237,915	3,934,104
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>2,237,915</b>	<b>3,934,104</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

На 31 декабря 2024 и 2023 годов, компоненты активов/(обязательств) по отложенному подоходному налогу включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	Отнесено на прибыль и убыток	2023 год	Отнесено на прибыль и убыток	2022 год
<b>Отложенные налоговые активы по подоходному налогу</b>					
Оценочные обязательства	7,678,167	1,033,056	6,645,110	(118,266)	6,763,376
Доходы будущих периодов	2,222,131	(59,656)	2,281,787	(59,784)	2,341,571
Резервы под ожидаемые кредитные убытки	1,447,429	444,736	1,002,693	239,663	763,030
Начисленные обязательства	572,570	–	572,570	–	572,570
Налоговый убыток от ДДУ	5,471,978	1,913,997	3,557,981	1,202,952	2,355,029
Начисленные обязательства по премиям	1,430,092	659,238	770,855	177,959	592,896
Резерв по неиспользованным отпускам	160,972	90,807	70,165	13,261	56,904
Резерв на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы	43,115	7,318	35,797	(288)	36,085
Резерв на обесценение по авансам выданным	1,968	(175)	2,143	(69)	2,213
<b>Отложенные налоговые активы по подоходному налогу</b>	<b>19,028,422</b>	<b>4,089,321</b>	<b>14,939,101</b>	<b>1,455,428</b>	<b>13,483,674</b>
Непризнанные активы по отложенному налогу	(13,722,714)	(2,947,053)	(10,775,661)	(1,084,686)	(9,690,975)
<b>Отложенные налоговые активы по подоходному налогу</b>	<b>5,305,708</b>	<b>1,142,268</b>	<b>4,163,440</b>	<b>370,742</b>	<b>3,792,699</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу</b>					
Основные средства	(3,225,931)	(186,405)	(3,039,526)	3,372	(3,042,899)
Налоги к уплате	100,965	109,078	(8,112)	75,943	(84,055)
<b>Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу</b>	<b>(3,124,966)</b>	<b>(77,327)</b>	<b>(3,047,638)</b>	<b>79,315</b>	<b>(3,126,954)</b>
<b>Чистые активы по отложенному налогу</b>	<b>2,180,742</b>	<b>1,064,941</b>	<b>1,115,802</b>	<b>450,057</b>	<b>665,745</b>

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.

**21. 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)****21. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, включают:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
<b>Реализации товаров и услуг</b>		
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	32,030,762	18,539,967
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	20,079,009	16,770,003
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	106,516,672	83,061,338
	<b>158,626,443</b>	<b>118,371,308</b>
<b>Приобретение товаров и услуг</b>		
АО НК «QazaqGaz»	387,775,335	292,039,321
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	10,443,824	15,585,116
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	173,035	182,461
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	45	87
	<b>398,392,239</b>	<b>307,806,985</b>
<b>Торговая дебиторская задолженность (Примечание 6)</b>		
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	14,095,762	11,546,789
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	4,993,129	3,225,079
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	33,226,045	29,113,608
	<b>52,314,936</b>	<b>43,885,476</b>
<b>Торговая кредиторская задолженность (Примечание 12)</b>		
АО НК «QazaqGaz»	179,051,106	108,636,141
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	5,789,818	8,125,535
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	10,759	10,682
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	—	1
	<b>184,851,683</b>	<b>116,772,359</b>
<b>Обязательства по договору (Примечание 14)</b>		
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	1,288	1,733
	<b>1,288</b>	<b>1,733</b>
<b>Выпущенные долговые ценные бумаги и процентные займы</b>		
АО НК «QazaqGaz»	10,138,543	9,693,259
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	14,188,207	20,885,957
	<b>24,326,750</b>	<b>30,579,216</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год	2023 год
<b>Финансовые затраты</b>		
АО НК «QazaqGaz»	1,272,815	1,214,934
	<b>1,272,815</b>	<b>1,214,934</b>

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевым руководящим персоналом является Председатель Правления и члены Правления Компании. В 2024 и 2023 годах общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составляла 260,568 тысяч тенге и в 110,012 тысяч тенге соответственно, и состояла, главным образом, из заработной платы и была включена в состав общих и административных расходов в отчёте о совокупном доходе.

**22. 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 2024 и 2023 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)****22. 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 налогообложения
<b>2024 год</b>		
Доллар США	+14%	(5,432,303)
	-14%	5,432,303
<b>2023 год</b>		
Доллар США	+14%	(4,701,416)
	-14%	4,701,416

**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
<b>2024 год</b>		
	+1%	(28,157)
	-1%	28,157
<b>2023 год</b>		
	+1%	(50,318)
	-1%	50,318

**Кредитный риск**

Кредитный риск - это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. 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)****22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Кредитный риск (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 2024 года	31 декабря 2023 года
			31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года		
АО «Народный Банк»	Казахстан	S&P	ВВ+/стабильный	ВВ+/стабильный	32,899,827	36,162,994
АО «Forte Bank»	Казахстан	S&P	Вa2/позитивный	ВВ-/негативный	24,500,246	3,269
АО Банк Центр Кредит	Казахстан	Moody's	Вa1/позитивный	–	13,500,006	–
АО «Altyn Bank»	Казахстан	Moody's	Вaa3/стабильный	Вaa3/позитивный	9,506,202	822,086
АО Bereke Bank	Казахстан	Fitch	В+/стабильный	–	62	–
АО «Сити Банк Казахстан»	Казахстан	Moody's	Aa3/стабильный	Aa3/стабильный	46	30
АО «Банк развития Казахстана»	Казахстан	Moody's	Вaa1 Стабильный	Вaa2/позитивный	8	470,534
АО «First Heartland Jusan Bank»	Казахстан	Moody's	Вa3/позитивный	Вa3/стабильный	5	214
					<b>80,406,402</b>	<b>37,459,127</b>

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 2024 и 2023 годов на основании договорных недисконтированных платежей.

В тысячах тенге	По требованию	Менее				Итого
		3 месяцев	3–12 месяцев	1–5 лет	Более 5 лет	
<b>31 декабря 2024 года</b>						
Процентные займы	–	2,307,842	6,935,852	10,908,206	390,995	20,542,895
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	187,500	16,640,852	–	–	16,828,352
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 12)	191,001,858	–	–	–	–	191,001,858
	<b>191,001,858</b>	<b>2,495,342</b>	<b>23,576,704</b>	<b>10,908,206</b>	<b>390,995</b>	<b>228,373,105</b>
<b>31 декабря 2023 года</b>						
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 12)	122,923,032	–	–	–	–	122,923,032
	<b>122,923,032</b>	<b>2,683,553</b>	<b>9,272,006</b>	<b>36,539,768</b>	<b>830,545</b>	<b>172,248,904</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость**

Балансовая стоимость финансовых инструментов Компании по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов представленных ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2024 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)
<b>Финансовые обязательства</b>					
Процентные займы	17,403,355	16,205,687	–	16,205,687	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	15,159,324	14,236,999	–	14,236,999	–
<i>В тысячах тенге</i>	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)
<b>Финансовые обязательства</b>					
Процентные займы	26,242,897	23,087,830	–	23,087,830	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	14,569,490	13,522,181	–	13,522,181	–

**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 2024 и 2023 годов, переводов между уровнями 1, 2 и 3 не было.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. 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 2024 года	Поступление денежных средств	Выбытие денежных средств	Проценты уплаченные	Прочее*	На 31 декабря 2024 года
<b>Финансовые обязательства</b>						
Процентные займы (Примечание 9)	26,242,897	–	(8,708,956)	(2,504,500)	2,378,914	17,408,355
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 10)	14,569,490	–	–	(1,174,071)	1,763,905	15,159,324
<b>Итого обязательства от финансовой деятельности</b>	<b>40,812,387</b>	<b>–</b>	<b>(8,708,956)</b>	<b>(3,678,571)</b>	<b>4,144,171</b>	<b>32,569,031</b>

<i>В тысячах тенге</i>	На 1 января 2023 года	Поступление денежных средств	Выбытие денежных средств	Проценты уплаченные	Прочее*	На 31 декабря 2023 года
<b>Финансовые обязательства</b>						
Процентные займы (Примечание 9)	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 10)	14,048,543	–	–	(1,174,071)	1,695,018	14,569,490
Обязательство по аренде	314,463	–	(28,292)	(12,646)	(273,525)	–
<b>Итого обязательства от финансовой деятельности</b>	<b>51,035,510</b>	<b>–</b>	<b>(9,771,441)</b>	<b>(5,589,609)</b>	<b>5,137,927</b>	<b>40,812,387</b>

\*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, разделенную 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Управление капиталом (продолжение)**

Коэффициент доли заёмных средств представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2024 года</b>	<b>31 декабря 2023 года</b>
Процентные займы (Примечание 9)	17,408,355	26,242,897
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 10)	15,159,324	14,569,490
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 12)	191,001,858	122,923,032
Прочие краткосрочные обязательства (Примечание 15)	9,189,592	4,456,005
Минус: денежные средства и их эквиваленты (Примечания 7)	<b>(80,330,427)</b>	<b>(37,303,553)</b>
<b>Чистая задолженность</b>	<b>152,428,702</b>	<b>130,887,871</b>
Собственный капитал и чистая задолженность	<b>319,608,758</b>	<b>300,772,849</b>
<b>Коэффициент доли заёмных средств</b>	<b>0.48</b>	<b>0.43</b>

**23. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ**

Компания анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 31 декабря 2024 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.

**24. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки 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 2024 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2024 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)****24. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Вопросы охраны окружающей среды (продолжение)**

В соответствии с законодательством, Компания несет юридические обязательства по ликвидации газопроводов и восстановлению земельных участков. В частности, к обязательствам Компании относится демонтаж газопроводов и рекультивация территории. По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма резерва составила 841,048 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 1,050,195 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2024 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5.26% и 10.63%, соответственно (на 31 декабря 2023 года: 4.5% и 9.1%, 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**

20 сентября 2024 года Компания заключила новый договор со сроком действия с 1 июля 2024 года по 30 июня 2025 года. На 31 декабря 2024 года договорные обязательства Компании по продаже газа, составляет сумму обязательств в 311,746,608 тысяч тенге. (31 декабря 2023 года: 237,505,189 тысячи тенге).

По состоянию на 31 декабря 2024 года договорные обязательства Компании по приобретению услуг капитального характера составляли 1,160,755 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 2,914,928 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)**

---

**24. 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 38,390,835 тысячам тенге) по состоянию на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: эквивалентно 33,225,552 тысячам тенге) (*Примечание 13*). 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 2024 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 5,186,794 тысячи тенге была признана в составе отрицательной курсовой разницы (в 2023 году в составе положительной курсовой разницы: 591,329 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 2024 года сумма обязательств по утверждённым инвестиционным программам на 2023–2027 годы составила 22,389,393 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 33,189,253 тысячи 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 2024 года Компания выполняет свои обязательства по утверждённым инвестиционным программам с учётом произведённых корректировок.

**25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

Fitch Ratings подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента в иностранной и национальной валюте АО «Национальная компания QazaqGaz» на уровне «BB+» со стабильным прогнозом. Fitch также подтвердило долгосрочные РДЭ в иностранной валюте QAZAQGAZ AİMAQ JSC на уровне «BB+» со стабильным прогнозом.