

АО "QAZAQGAZ АІМАQ"

Финансовая отчётность

*За год, закончившийся 31 декабря 2025 года,
с аудиторским отчётом независимого аудитора*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт независимого аудитора

Финансовая отчётность

Отчёт о финансовом положении.....	1–2
Отчёт о совокупном доходе	3
Отчёт о движении денежных средств	4
Отчёт об изменениях в капитале	5
Примечания к финансовой отчётности	6–32



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 2025 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 2025;
- 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 этическими требованиями Закона об аудиторской деятельности, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан и Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим

Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), применительно к аудитам финансовых отчетностей организаций публичного интереса. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этическими требованиями Республики Казахстан и Кодексом СМСЭБ.

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, или прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

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

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

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

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры

в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется 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.

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

PricewaterhouseCoopers



Утверждено:

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

Подписано:

Анэль Алиаскарова
Аудитор-исполнитель
(Квалификационное свидетельство
Аудитора №МФ-0001197 от 16 октября
2020 года)

16 февраля 2026
Астана, Казахстан

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2025 года

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	246,887,532	251,056,250
Нематериальные активы		533,696	659,824
Отложенные налоговые активы	20	2,275,551	2,180,742
Прочие долгосрочные активы		58,662	93,984
Итого долгосрочных активов		249,755,441	253,990,800
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		1,732,623	1,644,329
Торговая дебиторская задолженность	6	141,178,513	107,178,300
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		1,499,357	4,739,848
НДС к возмещению		3,000,827	4,298,298
Денежные средства и их эквиваленты	7	94,140,928	80,330,427
Прочие краткосрочные активы		2,854,509	1,154,224
Итого краткосрочных активов		244,406,757	199,345,426
Долгосрочные активы предназначенные для продажи		704,352	729,027
Итого активы		494,866,550	454,065,253

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	8	144,420,442	144,420,442
Нераспределённая прибыль		33,557,282	22,759,614
Итого капитал		177,977,724	167,180,056
Долгосрочные обязательства			
Процентные займы	9	4,452,544	9,565,676
Доходы будущих периодов	11	11,355,441	10,518,617
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка		590,046	841,048
		16,398,031	20,925,341
Краткосрочные обязательства			
Процентные займы	9	5,336,106	7,842,679
Выпущенные долговые ценные бумаги	10	-	15,159,324
Доходы будущих периодов	11	579,615	592,038
Торговая кредиторская задолженность	12	243,519,126	191,001,858
Оценочные обязательства	13	36,951,147	38,390,835
Обязательства по договору		3,484,448	2,878,821
Налоги к уплате помимо подоходного налога		756,036	904,709
Прочие краткосрочные обязательства	14	9,864,317	9,189,592
		300,490,795	265,959,856
Итого обязательства		316,888,826	286,885,197
Итого капитал и обязательств		494,866,550	454,065,253
Балансовая стоимость на одну простую акцию			
в тысячах тенге	8	2.520	2.400

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Бектурова А.Т.

Главный бухгалтер

Асылбекова С.Б.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2025 года	2024 года
Выручка по договорам с покупателями	15	582,510,067	448,732,578
Себестоимость оказанных услуг	16	(581,850,690)	(453,213,024)
Валовая прибыль		659,377	(4,480,446)
Общие и административные расходы	17	(6,681,819)	(6,469,584)
Резервы под ожидаемые кредитные убытки от финансовых активов, нетто		(2,150,835)	(4,716,191)
Прочие операционные доходы, нетто		3,041,683	2,960,878
Прочие операционные расходы		(69,786)	(45,391)
Убыток от операционной деятельности		(5,201,380)	(12,750,734)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		1,433,335	(5,186,794)
Финансовые доходы	18	24,800,729	11,257,047
Финансовые расходы	18	(3,374,637)	(4,261,296)
Прибыль/(Убыток) до налогообложения		17,658,047	(10,941,777)
Расходы по подоходному налогу	19	(6,860,379)	(2,337,915)
(Убыток)/прибыль за год		10,797,668	(13,279,692)
Итого совокупный доход/(убыток) за год, за вычетом подоходного налога		10,797,668	(13,279,692)
Прибыль/(убыток) на акцию в тысячах тенге			
Базовая и разводнённая	8	0,153	(0.192)

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Бектурова А.Т.

Главный бухгалтер

Асылбекова С.Б.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2025 год	2024 год
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления от клиентов		604,248,518	491,106,054
Выплаты поставщикам		(531,623,516)	(391,201,191)
Выплаты работникам		(32,201,073)	(20,676,215)
Прочие налоги и выплаты		(27,804,099)	(20,199,634)
Подходный налог уплаченный		(3,002,865)	(3,866,335)
Проценты уплаченные		(2,820,348)	(3,678,571)
Проценты полученные		21,080,118	9,567,533
Прочие поступления		248,193	336,917
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		28,124,928	61,388,558
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Снятие банковских вкладов, нетто		36,528	80,532
Приобретение основных средств		(12,702,425)	(20,283,759)
Поступления от продажи основных средств	5	21,604,526	-
Поступления по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам		222	221
Чистые денежные потоки, полученные от инвестиционной деятельности		8,938,851	(20,203,006)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Погашение процентных займов	21	(7,594,220)	(8,708,956)
Погашение основного долга по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям)	21	(15,654,281)	-
Взносы в уставный капитал		-	10,574,770
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(23,248,501)	1,865,814
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		13,815,278	43,051,366
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		(4,777)	(24,492)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		80,330,427	37,303,553
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	7	94,140,928	80,330,427

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Бектурова А.Т.

Главный бухгалтер

Асильбекова С.Б.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Уставный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого капитал
На 1 января 2024 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
Чистый убыток за год		-	10,797,668	10,797,668
Итого совокупный доход за год		-	10,797,668	10,797,668
Выпуск акций	8	-	-	-
На 31 декабря 2025 года		144,420,442	33,557,282	177,977,724

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Бектурова А.Т.

Главный бухгалтер

Асылбекова С.Б.

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

АО "QAZAQGAZ АЙМАҚ" (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 20*).

На основании протокола заседания Совета директоров АО «НК «QazaqGaz» №02/24 от 29 марта 2024 года, 14 мая 2024 года АО «КазТрансГаз Аймак» провел ребрендинг и Компания переименовалась в АО «QAZAQGAZ АЙМАҚ»

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 техническому обслуживанию и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений

По состоянию на 31 декабря 2025 года Компания имеет 14 филиалов в Казахстане (в 2024 году: 14 филиалов). Головной офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. А. Букейханова, д. 12.

Годовая финансовая отчётность Компании была утверждена к выпуску заместителем генерального директора по экономике и финансам и главным бухгалтером Компании 16 февраля 2026 года.

2. 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. Долгосрочные последствия текущей политической ситуации и её влияние на экономическую ситуацию трудно предсказать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. Россия является крупнейшим торговым партнером Казахстана. Казахстан также в значительной степени зависит от Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), по которому транспортируется до 80% экспорта нефти. КТК испытывал некоторые сбои из-за регуляторных и вопросов безопасности, однако риск крупномасштабных перебоев в экспорте через КТК считается низким, учитывая умелое управление Казахстаном отношениями с Россией и Западом.

В июле 2025 года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента Казахстана по иностранной валюте (IDR) на уровне «BBB» со стабильным прогнозом. По мнению Fitch, рейтинг Казахстана «BBB» поддерживается большими чистыми зарубежными активами государства (SNFA), резервами иностранной валюты, низким государственным долгом, ростом цен на золото и расширением нефтяного месторождения Тенгиз сверх ожидаемых объёмов производства. Однако на эти факторы влияют высокая зависимость от экспорта сырья, слабая макроэкономическая политика и институциональное управление, а также высокая инфляция.

В августе 2025 года агентство Standard & Poor's повысило прогноз по кредитным рейтингам АО «НК «QazaqGaz» на уровне «BB+» со «стабильного» на «позитивный» после проведенных действий по суверенным рейтингам Республики Казахстан. По мнению Агентства, растущий спрос на газ на фоне цели правительства по газификации 65% территории страны к 2030 году по сравнению с 60% в 2023 году делает газ важной частью энергетического баланса Казахстана и декарбонизации.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**2 ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СРЕДА, В КОТОРОЙ КОМПАНИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (продолжение)**

В январе 2026 года агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта АО «НК «QazaqGaz» на уровне «BB+» со «стабильным» прогнозом. Так как Компания и АО «НК «QazaqGaz» тесно связаны, это обуславливает уравнивание рейтинга АО «НК «QazaqGaz» с рейтингом Компании. Это решение было связано с (i) новыми инвестиционными программами, (ii) ростом тарифов на газ и (iii) увеличением потребления природного газа в Казахстане.

В целом экономика Республики Казахстан продолжает демонстрировать характеристики развивающегося рынка. К этим характеристикам относятся, но не ограничиваются ими, наличие национальной валюты, которая не свободно конвертируется за пределами страны, и низкий уровень ликвидности долговых и долевого ценных бумаг на рынках. Кроме того, нефтегазовый в Республике Казахстан по-прежнему подвержен влиянию политических, законодательных, фискальных и регулирующих изменений. Перспективы будущей экономической стабильности в Республике Казахстан во многом зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых Правительством, а также от правового и политического развития, которые находятся вне контроля Компании.

На дату составления настоящей финансовой отчётности официальный обменный курс Национального банка Республики Казахстан составлял 496 тенге за 1 доллар США по сравнению с 502.57 тенге за 1 доллар США на 31 декабря 2025 года (31 декабря 2024 года: 523.54 тенге за 1 доллар США).

Инфляция в течение 2025 года оставалась относительно стабильной и увеличилась до 12.3% в декабре 2025 года по сравнению с 8.6% в декабре 2024 года. Рост экономики увеличился до 6.4% в 2025 году по сравнению с 3.8% в 2024 году. Аналитики прогнозируют, что рост ВВП в 2026 году сохранится на уровне 6.2%.

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Компании. Руководство принимает необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Компании. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации трудно предсказать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

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. Руководство Компании следит за текущими изменениями в экономической и политической ситуации и принимает меры, которые оно считает необходимыми для поддержания устойчивости и развития бизнеса Компании в ближайшем будущем.

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ***Принципы подготовки***

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО (далее «Международные стандарты финансовой отчетности» или «МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Существенная информация об учетных политиках, применявшаяся при подготовке настоящей финансовой отчетности, будет представлена в соответствующем раскрытии.

Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений

Принципы учета, принятые при подготовке финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2026 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)*****Новые и исправленные стандарты МСФО, вступившие в силу в отношении текущего года***

Следующие новые стандарты и поправки вступили в силу с 1 января 2025 года:

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).

В августе 2023 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 21, чтобы помочь компаниям оценить возможность обмена двух валют и определить обменный курс спот в случае отсутствия возможности обмена. Поправки оказывают влияние на организацию, если она осуществляет сделку или операцию в иностранной валюте, которая не подлежит обмену на другую валюту на дату оценки для определенной цели. Поправки к МСФО (IAS) 21 не содержат подробных требований относительно того, как оценивать обменный курс спот. Вместо этого они устанавливают основу, в соответствии с которой организация может определить обменный курс спот на дату оценки. При применении новых требований организация не должна пересчитывать сравнительную информацию. Вместо этого организация должна пересчитать подвергшиеся воздействию суммы по предполагаемому обменному курсу спот на дату первоначального применения с корректировкой нераспределенной прибыли или резерва накопленных курсовых разниц. По состоянию на 31 декабря 2025 года данная поправка не оказала влияния на финансовую отчетность Компании.

Новые и пересмотренные МСФО, выпущенные, но еще не вступившие в силу

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты, и которые Компания не приняла досрочно.

- 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 отчетности» (выпущен 9 апреля 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 19 «Непубличные дочерние компании: раскрытия информации» (выпущен 9 мая 2024 года, изменен 21 августа 2025 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных корректировок» (выпущен 30 января 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО).
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 – «Договоры на поставку электроэнергии, зависящей от природы» (выпущены 18 декабря 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Стандартов бухгалтерского учета МСФО (выпущены в июле 2024 года и вступают в силу с 1 января 2026 года).

В настоящее время Компания проводит оценку того, как данные поправки повлияют на ее финансовую отчетность.

Налоговый кодекс Республики Казахстан (№ 214-VIII ЗРК)

18 июля 2025 года принят новый Налоговый кодекс Республики Казахстан, который вступает в силу с 1 января 2026 года. Новый Налоговый кодекс предусматривает изменения в порядке налогообложения юридических лиц, включая изменения в ставках налогов, налоговой базе, а также отдельных налоговых льготах и вычетах.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)***Налоговый кодекс Республики Казахстан (№ 214-VIII ЗРК) (продолжение)***

В связи с тем, что положения нового Налогового кодекса начнут действовать с 1 января 2026 года, изменения налогового законодательства не оказывают влияние на финансовую отчетность по состоянию на 31 декабря 2025 года, соответственно, его влияние не было отражено в настоящей финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

В настоящее время Компания проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовую отчетность.

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 объемов потребления газа в тёплый период года.

Пересчёт иностранной валюты

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

Операции и сальдо счётов

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

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

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Операции и сальдо счётов (продолжение)**

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 2025 года	502,57	521,59
31 декабря 2024 года	523,54	469,44

Основные средства

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

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

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

Амортизация на землю не начисляется.

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

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 прогнозные 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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

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.

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.

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.

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые торгуются на активных рынках на каждую отчётную 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.

Оценка справедливой стоимости

Активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости или для которых приводится раскрытие справедливой стоимости, в данной финансовой отчетности, анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом:

- 1 уровень - оценка по рыночным котировкам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- 2 уровень – полученные с помощью моделей оценки, в которых все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо;
- 3 уровень - оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

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 потребуется отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить с достаточной степенью надёжности. Если Компания ожидает, что оценочное обязательство будет возмещено, например, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является фактически вероятным.

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

Обязательства по договору

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

Доходы будущих периодов

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**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 2025 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.

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.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Компания производит бухгалтерские оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчётности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Бухгалтерские оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, помимо связанных с бухгалтерскими оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчётности, и бухгалтерские оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

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

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

списания может быть выше ожидаемого. По состоянию на 31 декабря 2025 года резервы по ожидаемым кредитным убыткам были отражены в размере 6,602,168 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 7,331,024 тысяч тенге) (Примечание 6).

Принцип непрерывности деятельности

На 31 декабря 2025 года, текущие обязательства превысили текущие активы на 56,084,038 тысяч тенге (на 31 декабря 2024 года текущие обязательства превысили текущие активы на 66,614,430 тысяч тенге). Руководство ожидает, что Компания будет генерировать достаточно денежных средств от реализации и транспортировки газа:

- Компания осуществляет транспортировку и реализацию газа в четырнадцати регионах Республики Казахстан и является стратегически значимой Компанией, обеспечивающей снабжение газом населения и промышленных потребителей.
- Компания не нарушала условий договоров займов и выплачивала своевременно основной долг и процентные расходы.
- Краткосрочные обязательства по состоянию 31 декабря 2025 года включали задолженность перед материнской компанией, АО НК «QazaqGaz» в сумме 233,656,455 тысяч тенге, что составляло 77% от всех краткосрочных обязательств. Компания получила письмо-поддержки от АО НК «QazaqGaz», обеспечивать финансовую поддержку Компании таким образом, чтобы Компания могла продолжать деятельность как действующее предприятие и выполнять свои обязательства по мере наступления сроков их оплаты включая прогнозируемые потребности Компании в финансировании как минимум на следующие 15 месяцев.
- У руководства нет ни намерения, ни необходимости в ликвидации или существенном сокращении масштабов деятельности Компании.

Руководство подготовило данную финансовую отчетность на основе допущения о непрерывности деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Компании, текущих планов, прибыльности операций, а также на анализе влияния ситуации на финансовых и регуляторных рынках на операции Компании. Руководство отмечает, что будущая доходность Компании существенно зависит от влияния изменений в законодательстве, регулирующем тарифную политику.

Обесценение основных средств

Увеличение процентных ставок заимствования для юридических лиц в национальной валюте в 2025 году по сравнению с 2024 годом, на фоне иных внешних и внутренних факторов было определено Руководством Компании индикатором обесценения основных средств. Соответственно, Компания произвела оценку возмещаемой стоимости своих основных средств по состоянию на 31 декабря 2025 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 с учетом премии за риск инвестирования в капитал и премии за размер 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 отраслевых данных по компаниям.

Комплексный план развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2026-2030 годы, утвержденный Постановлением Правительства РК, Баланс газа РК на 2025-2030 годы, утвержденный приказом Министра Энергетики РК, а также Бизнес-план на 2026-2030 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.

Цены на реализацию и транспортировку газа были увеличены с 1 июля 2025 согласно Приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 21 мая 2025 года № 216-н/к по 30 июня 2028 "О внесении изменений в

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

приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 6 июня 2023 года" об увеличении оптовой цены реализации товарного газа и в соответствии Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 «Об утверждении Правил ценообразования на общественно значимых рынках» и инфлируются согласно прогнозным показателям Национального Банка РК.

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. Учитывая длительный срок эксплуатации трубопроводной инфраструктуры и роль инфраструктуры в транспортировке газа, при оценке возмещаемой стоимости единицы, генерирующей денежные средства предусмотрен долгосрочный прогноз денежных потоков, выходящий за пределы пятилетнего периода – до 2036 года.

В основу оценки денежных потоков на период с 2031 по 2036 года Компания принимала во внимание следующие факторы:

- Динамика доходов в данный период обусловлена сочетанием макроэкономических и демографических факторов. Ценовые компоненты индексируются согласно прогнозным темпам инфляции, на основе проведенного исторического анализа зависимости роста средневзвешенных цен на реализацию газа и накопленной за аналогичный период инфляцией, в то время как драйвером натуральных объемов выступает прогнозируемый темп роста населения в Республике Казахстан.
- Прогнозирование затрат выполнено методом, где объемная часть коррелирует с динамикой выручки, а стоимостная часть скорректирована на целевой уровень инфляции с учетом корректировки, отражающей динамику влияния прогнозируемой инфляции на изменение закупочных цен на газ.
- В расчет заложен «поддерживающий» уровень капитальных вложений, эквивалентный сумме начисленной амортизации, что обеспечивает сохранение текущего состояния основных средств.
- Прогноз изменения оборотного капитала базируется на принципе стабильности операционного цикла. Допущено сохранение исторических (средних) показателей оборачиваемости запасов, дебиторской и кредиторской задолженности до конца горизонта прогнозирования.
- Учитывая, что средневзвешенный остаточный срок полезного использования основных средств существенно превышает горизонт прогнозирования, для оценки стоимости в пост прогнозный период была использована модель Гордона. В качестве темпа роста в пост прогнозный период принят ожидаемый долгосрочный уровень инфляции и среднегодового темпа роста населения в Республике Казахстан.

На 31 декабря 2025 года возмещаемая стоимость долгосрочных активов составила 336,457,690 тысяч тенге, при их балансовой стоимости 247,438,114 тысячи тенге.

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

Допущения в отношении возмещаемой стоимости основных средств:**на 31 декабря 2025 г.****Макроэкономические факторы:**

Ставка дисконтирования (до налогообложения)	17.80 %
Темпы роста на период свыше 5 лет	6.08 %
Прогнозная инфляция с 2031 года	5.00%
Темп роста населения с 2031 года	1.08%

Операционные факторы:

Оборачиваемость дебиторской задолженности	85.7 дней
Оборачиваемость кредиторской задолженности	156.7 дней

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

Руководство определяло плановую прибыль исходя из результатов работы за прошлый период и своих ожиданий относительно развития рынка. На 31 декабря 2025 года возмещаемая стоимость основных средств превысила балансовую стоимость долгосрочных активов.

Ценовое регулирование:

- Коэффициент поправки, примененного к закупочной цене газа: Изменение фактора на ± 1 п.п., что отражает влияние изменения общей политики ценового регулирования закупочных цен на газ.

Ниже представлен анализ чувствительности для значительных допущений по состоянию на 31 декабря 2025 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Изменение возмещаемой стоимости	
Макроэкономические факторы:	+1 п.п.	-1 п.п.
Ставка дисконтирования (WACC)	(33,643,773)	41,203,980
Темп долгосрочного роста	19,048,606	(16,054,310)
Прогнозная инфляция	88,305,676	(82,859,261)
Темп роста населения	30,165,952	(28,449,426)
Операционные драйверы:	+10 дней	-10 дней
Оборачиваемость дебиторской задолженности	(34,650,016)	34,650,016
Оборачиваемость кредиторской задолженности	32,314,577	(32,314,577)
Ценовое регулирование:	+10 п.п.	-10% п.п.
Коэффициент поправки к закупочной цене газа	(115,153,971)	112,904,002

Наибольшую чувствительность модель проявляет к изменению подхода к ценовому регулированию, инфляции и ставки дисконтирования (WACC). В случае реализации сценария в изменении ценового регулирования закупок газа, отличающейся от исторически сложившихся отражающий отставание индексации закупочных цен от общего уровня инфляции в Республике Казахстан, возможно возникновение убытка от обесценения.

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

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания	Машины и оборудование	Газотранспортная система	Транспортные средства и прочее	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость							
На 1 января 2024 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 учетных 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
Поступления	1,414	37,887	463,907	1,615,398	306,488	10,510,990	12,936,084
Изменение учетных оценок	-	-	-	(335,322)	-	-	(335,322)
Переводы в активы, предназначенные для продажи	-	-	-	(8,880,472)	-	-	(8,880,472)
Выбытия	-	(52,307)	(198,608)	(334,646)	(82,984)	(4,878)	(673,423)
Переводы	-	520,928	412,176	10,861,110	1,637	(11,803,764)	(7,913)
На 31 декабря 2025 г.	353,954	7,685,540	9,523,328	333,807,906	1,546,952	1,700,549	354,618,229
Накопленная амортизация							
На 1 января 2024 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 переводом 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)
Амортизационные отчисления	-	(251,649)	(584,046)	(9,408,942)	(108,546)	-	(10,353,183)
Переводы	-	-	(2,100)	2,086	14	-	-
Переводы в активы, предназначенные для продажи	-	-	-	2,516,788	-	-	2,516,788
Выбытия	-	27,603	196,943	322,839	81,338	-	628,723
На 31 декабря 2025 г.	-	(4,195,374)	(3,369,697)	(99,284,160)	(881,466)	-	(107,730,697)
Остаточная стоимость							
На 31 декабря 2024 г.	352,540	3,207,704	5,865,359	238,164,907	467,539	2,998,201	251,056,250
На 31 декабря 2025 г.	353,954	3,490,166	6,153,631	234,523,746	665,486	1,700,549	246,887,532

Согласно Постановления Правительства Республики Казахстан от 22 июля 2025 года № 556 «Об отчуждении стратегических объектов» в адрес АО «Интергаз Центральная Азия» были реализованы 6 автоматизированных газораспределительных станций и прилегающих магистральных газопроводов-отводов на общую сумму 9,047,366 тысяч тенге без НДС, с балансовой стоимостью в сумме 6,363,684 тысячи тенге. Доход от реализации данных активов составил 2,683,682 тысячи тенге.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

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

В 2024 году 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.

АО «Интергаз Центральная Азия» оплатил вышеперечисленные активы в 2025 году.

В течение 2025 года Компания безвозмездно получила основные средства, справедливая стоимость которых составляет 1,411,438 тысяч тенге (2024 год: 261,414 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 2025 года стоимость полностью амортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 7,386,677 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 6,915,135 тысячи тенге).

6. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон	88,658,059	62,194,388
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 20</i>)	59,117,401	52,314,936
	147,780,681	114,509,324
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(6,602,168)	(7,331,024)
	141,178,513	107,178,300

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 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>	2025 год	2024 год
На 1 января	(7,331,024)	(5,013,467)
Начисление за год	(2,150,714)	(9,859,006)
Восстановление за год	-	5,143,136
Списание	2,879,570	2,398,313
На 31 декабря	(6,602,168)	(7,331,024)

Ниже представлена информация о подверженности кредитному риску торговой и прочей дебиторской задолженности Компании с использованием матрицы резервов:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Текущие	Просроченные			
			<30 дней	31-60 дней	61-90 дней	>91 дней
31 декабря 2025 г.						
Процент ожидаемых кредитных убытков	4.47%	0.02%	1.09%	1.84%	1.71%	41.57%
Расчетная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	147,780,681	94,983,710	20,327,248	11,107,349	6,832,411	14,529,963
Резерв под ожидаемые кредитные убыткам	6,602,168	19,790	221,567	204,375	116,834	6,040,106
31 декабря 2024 г.						
Процент ожидаемых кредитных убытков	6.4%	0.05%	0.98%	1.25%	23.86%	67.99 %
Расчетная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	114,509,324	78,499,226	13,425,714	7,797,079	6,777,509	8,009,796
Резерв под ожидаемые кредитные убыткам	7,331,024	39,015	131,572	97,463	1,617,114	5,445,860

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

Денежные средства и их эквиваленты были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев в тенге	92,650,000	78,474,000
Текущие счёта в тенге	1,391,547	1,850,844
Текущие счёта в российских рублях	99,381	-
Денежные средства в пути	-	5,583
	94,140,928	80,330,427

Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев представляют собой депозиты «овернайт» со сроком погашения от 1 до 3 дней и процентной ставкой 16,29 % (2024 год: 15,65%).

8. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

Уставный капитал представлен следующим образом:

	Количество акций		В тысячах тенге	
	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Простые акции, выпущенные в обращение	70,371,068	70,371,068	144,420,442	144,420,442

На 31 декабря 2025 года не были выпущены акции, разводняющую прибыль.

Балансовая стоимость на акцию

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Итого активов	494,866,550	454,065,253
Минус: нематериальные активы	533,696	659,824
Минус: итого обязательства	316,888,826	286,885,197
Чистые активы для простых акций	177,444,028	166,520,232
Количество простых акций	70,371,068	70,371,068
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	2.520	2.370

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 2025 года	31 декабря 2024 года
Чистая прибыль/(убыток), относимая на держателя простых акций	10,797,668	(13,279,692)
Среднее количество простых акций	70,371,068	69,313,591
Базовый и разводнённый прибыль/(убыток) на акцию за год в тысячах тенге	0.153	(0.192)

На 31 декабря 2025 года инструменты, разводняющие прибыль на акцию, выпущены не были (на 31 декабря 2024 года инструменты, разводняющие прибыль на акцию, выпущены не были).

9. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Процентные займы представлены следующим образом:

Банк	Валюта	Дата погашения	Процентная ставка	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
АО «Европейский банк реконструкции и развития»	Тенге	27 мая 2026 года	6-месячный ИПЦ + 2.15%	1,074,083	3,222,248
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 сентября 2027 года	10.20%	2,726,546	4,089,820
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	26 марта 2028 года	10.08%	2,862,750	4,007,850
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	28 декабря 2030 года	13.67%	1,733,486	2,128,183
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 декабря 2026 года	10.02%	889,029	1,778,057
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 года	8.20%	376,390	1,129,170
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 года	7.00%	-	941,176
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(25,709)	(136,607)
				9,636,575	17,159,897
Проценты к уплате				152,075	248,458
				9,788,650	17,408,355
Минус: краткосрочная часть процентных займов				(5,336,106)	(7,842,679)
Долгосрочная часть процентных займов				4,452,544	9,565,676

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 2025 году Компания выплатила сумму основного долга по договору займа в размере 2,148,165 тысяч тенге (в 2024 году: 2,148,165 тысяч тенге). В течение 2025 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 311,728 тысяч тенге и 327,726 тысяч тенге, соответственно (в 2024 году: 520,357 тысяч тенге и 539,610 тысяч тенге, соответственно).

В течение 2025 года Компания признала амортизацию комиссии за выдачу займов на общую сумму 25,887 тысяч тенге (в 2024 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 2025 году Компания погасила основной долг в сумме 6,643,302 тысячи тенге (в 2024 году: 6,560,791 тысячи тенге). В течение 2025 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 1,476,102 тысяч тенге и 1,589,410 тысяч тенге, соответственно (в 2024 году: 1,790,265 тысячи тенге и 1,964,890 тысяч тенге, соответственно).

В течение 2025 года Компания признала амортизацию комиссии за выдачу займов на общую сумму 48,311 тысяч тенге (в 2024 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

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**9. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

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 2025 и 2024 годов Компания соблюдала все ковенанты.

10. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

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

В течение 2025 года Компания начислила и выплатила вознаграждение в размере 1,051,861 тысяча тенге и 1,174,071 тысяча тенге, соответственно (в 2024 году: 1,174,071 тысяча тенге и 1,174,071 тысяча тенге, соответственно).

В течение 2025 года Компания признала амортизацию дисконта в размере 617,167 тысячи тенге (в 2024 году: 589,912 тысячи тенге) (*Примечание 19*).

В декабре 2025 года эмитент исполнил обязательства по облигациям перед держателями в полном объеме согласно графику.

11. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2025 год	2024 год
На 1 января	11,110,655	11,408,933
Безвозмездно полученные основные средства (<i>Примечание 5</i>)	1,411,438	261,414
Признано в качестве выручки в течение года	(587,037)	(559,692)
На 31 декабря	11,935,056	11,110,655
Минус: текущая часть доходов будущих периодов	(579,615)	(592,038)
Долгосрочная часть доходов будущих периодов	11,355,441	10,518,617

12. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (<i>Примечание 20</i>)	233,672,164	179,284,030
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	4,279,260	6,150,175
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа (<i>Примечание 20</i>)	5,567,702	5,567,653
	243,519,126	191,001,858

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**12. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Тенге	243,515,459	190,998,547
Российский рубль	3,667	3,311
	243,519,126	191,001,858

13. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря 2025 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 36,951,147 тысячам тенге) (на 31 декабря 2024 года: 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 38,390,835 тысячам тенге) по договору займа газа (*Примечание 22*).

В 2025 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 1,431,178 тысячи тенге была признана в составе положительной курсовой разницы (в 2024 году 5,186,794 тысяч тенге в составе отрицательной курсовой разницы).

14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие краткосрочные обязательства были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Начисленные обязательства	7,292,794	7,003,709
Прочее	2,571,523	2,185,883
	9,864,317	9,189,592

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

15. 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>	2025 год	2024 год
Выручка от реализации товарного газа	525,230,987	389,548,920
Выручка от услуг по транспортировке газа	53,140,068	53,304,230
Штрафы и пени	2,026,024	4,218,406
Прочая выручка	2,112,988	1,661,022
	582,510,067	448,732,578

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**16. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

Себестоимость реализации за год, закончившийся 31 декабря, была представлена следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2025 год	2024 год
Себестоимость товарного газа	493,108,420	376,937,789
Заработная плата и соответствующие налоги	41,700,456	28,645,297
Износ и амортизация	10,219,284	10,157,097
Услуги по биллингу	9,781,611	8,970,403
Потери газа в пределах норм	9,284,894	7,574,690
Аренда	6,862,453	5,022,377
Налог на имущество и прочие налоги	3,625,337	3,712,986
Сверхнормативные потери газа и связанные налоги	1,513,177	3,316,274
Ремонт и техническое обслуживание	865,897	746,651
Сырье и материалы	713,748	390,108
Услуги по эксплуатации газопроводов	190,181	4,419,433
Расходы по оказанным услугам	-	1,883,771
Прочие	3,985,232	1,436,148
	581,850,690	453,213,024

17. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

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

<i>В тысячах тенге</i>	2025 год	2024 год
Заработная плата и соответствующие налоги	2,722,128	3,106,709
Социальные выплаты	657,246	589,682
Расходы по краткосрочной аренде	486,872	458,564
Комиссия банка	469,479	456,109
Прочие	2,346,094	1,858,520
	6,681,819	6,469,584

Гонорар за услуги ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» по аудиту финансовой отчетности Компании за 2025 год составляет 68,333 тысяч тенге с учетом НДС (за 2024 год составил 66,665 тысяч тенге с учетом НДС).

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

<i>В тысячах тенге</i>	2025 год	2024 год
Процентные доходы по денежным средствам и их эквивалентам	24,799,594	11,255,921
Процентные доходы по депозитам	1,135	1,126
	24,800,729	11,257,047

Финансовые расходы

<i>В тысячах тенге</i>	2025 год	2024 год
Проценты, начисленные по банковским займам	1,620,794	2,374,106
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 10)	1,051,861	1,173,393
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 10)	617,167	589,912
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	84,320	117,255
Прочие затраты	495	6,630
	3,374,637	4,261,296

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**19. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов.

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

<i>В тысячах тенге</i>	2025 год	2024 год
Расходы по текущему подоходному налогу	6,955,188	2,983,974
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	-	418,882
Экономия по отложенному подоходному налогу	(94,809)	(1,064,941)
Расходы по подоходному налогу	6,860,379	2,337,915

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>	2025 год	2024 год
Прибыль/(убыток) до учёта подоходного налога	17,658,047	(10,941,777)
Нормативная ставка налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу по нормативной ставке	3,531,609	(2,188,355)
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	-	418,882
Налоговый эффект невычитаемых разниц		
Изменение в непризнанных активах по отложенному налогу	1,823,723	2,947,053
Сверхнормативные потери газа	270,088	585,903
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	169,858	117,982
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	(287,938)	1,031,355
Прочие разницы, не идущие на вычеты	1,353,039	(574,905)
Расходы по подоходному налогу	6,860,379	2,237,915

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

На 31 декабря 2025 и 2024 годов, компоненты активов/(обязательств) по отложенному подоходному налогу включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2025 год	Отнесено на прибыль и убыток	2024 год	Отнесено на прибыль и убыток	2023 год
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу					
Оценочные обязательства	7,390,229	(287,938)	7,678,167	1,033,057	6,645,110
Доходы будущих периодов	2,387,012	164,881	2,222,131	(59,656)	2,281,787
Резервы под ожидаемые кредитные убытки	1,320,458	(126,971)	1,447,429	444,736	1,002,693
Начисленные обязательства	572,570	-	572,570	-	572,570
Налоговый убыток от ДДУ	7,583,638	2,111,660	5,471,978	1,913,997	3,557,981
Начисленные обязательства по премиям	1,447,283	17,191	1,430,092	659,237	770,855
Резерв по неиспользованным отпускам	215,523	54,551	160,972	90,807	70,165
Резерв на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы	38,698	(4,417)	43,115	7,318	35,797
Резерв на обесценение по авансам выданным	1,652	(316)	1,968	(175)	2,143
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу	20,957,063	1,928,641	19,028,422	4,089,321	14,939,101
Непризнанные активы по отложенному налогу	(15,546,437)	(1,823,723)	(13,722,714)	(2,947,053)	(10,775,661)
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу	5,410,626	104,918	5,305,708	1,142,268	4,163,440
Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу					
Основные средства	(3,135,201)	90,730	(3,225,931)	(186,405)	(3,039,526)
Налоги к уплате	126	(100,839)	100,965	109,077	(8,112)
Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу	(3,135,075)	(10,109)	(3,124,966)	(77,328)	(3,047,638)
Чистые активы по отложенному налогу	2,275,551	94,809	2,180,742	1,064,940	1,115,802

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.

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

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 годов, включают:

<i>В тысячах тенге</i>	2025 год	2024 год
Реализации товаров и услуг		
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	46,803,367	32,030,762
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	42,406,624	20,079,009
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	125,071,961	106,516,672
	214,281,952	158,626,443
Приобретение товаров и услуг		
АО НК «QazaqGaz»	503,932,307	387,775,335
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	6,303,322	10,443,824
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	149,504	173,035
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	-	45
	510,385,133	398,392,239
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 6)		
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	3,674,390	14,095,762
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	6,428,212	4,993,129
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	49,014,799	33,226,045
	59,117,401	52,314,936
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 12)		
АО НК «QazaqGaz»	233,656,455	179,051,106
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	5,573,368	5,789,818
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	9,996	10,759
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	47	-
	239,239,866	184,851,683
Обязательства по договору (Примечание 14)		
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	401	1,288
	401	1,288
Выпущенные долговые ценные бумаги и процентные займы		
АО НК «QazaqGaz»	-	10,138,543
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	-	14,188,207
		24,326,750
Финансовые затраты		
АО НК «QazaqGaz»	1,286,349	1,272,815
	1,286,349	1,272,815

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**20. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевым руководящим персоналом является Председатель Правления и члены Правления Компании. В 2025 и 2024 годах общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составляла 339,836 тысяч тенге и в 260,568 тысяч тенге соответственно, и состояла, главным образом, из заработной платы и была включена в состав общих и административных расходов в отчёте о совокупном доходе.

21. 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 2025 и 2024 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.

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
2025 год		
Доллар США	+9,90%	(3,658,164)
	-2,40%	886,828
2024 год		
Доллар США	+14%	(5,432,303)
	-14%	5,432,303

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**21. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****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
2025 год	+1%	(20,350)
	-1%	20,350
2024 год	+1%	(28,157)
	-1%	28,157

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.

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.

<i>В тысячах тенге</i>	Местона- хождение	Агентство	Рейтинг		31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
			31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года				
АО «Народный Банк»	Казахстан	S&P	Вaa1/стабильный	ВВ+/стабильный	26,552,828		32,899,827	
АО «Forte Bank»	Казахстан	S&P	Вa2/позитивный	Вa2/позитивный	23,519,781		24,500,246	
АО Банк Центр Кредит	Казахстан	Moody's	Вaa3/стабильный	Вa1/позитивный	14,011,709		13,500,006	
АО «Altyn Bank»	Казахстан	Moody's	Вaa3/стабильный	Вaa3/стабильный	30,079,853		9,506,202	
АО Bereke Bank	Казахстан	Fitch	В+/стабильный	В+/стабильный	-		62	
АО «Сити Банк Казахстан»	Казахстан	Moody's	Аa3/стабильный	Аa3/стабильный	7		46	
АО «Банк развития Казахстана»	Казахстан	Moody's	Вaa1 Стабильный	Вaa1 Стабильный	8		8	
АО «First Heartland Jusan Bank»	Казахстан	Moody's	Вa3/позитивный	Вa3/позитивный	-		5	
АО Казпочта	Казахстан	S&P	Вaa3/Стабильный	Вaa3/Стабильный	16,777		-	
					94,180,963		80,406,402	

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.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**21. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Риск ликвидности (продолжение)**

В следующей таблице представлена информация по срокам погашения финансовых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов на основании договорных недисконтированных платежей.

<i>В тысячах тенге</i>	По требованию	Менее 3 месяцев	3–12 месяцев	1–5 лет	Более 5 лет	Итого
31 декабря 2025 года						
Процентные займы	-	2,117,230	3,969,084	5,213,586	-	11,299,900
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 12)	243,519,126	-	-	-	-	243,519,126
	243,519,126	2,117,230	3,969,084	5,213,586	-	254,819,026
31 декабря 2024 года						
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
	191,001,858	2,495,342	23,576,704	10,908,206	390,995	228,373,105

Справедливая стоимость

Балансовая стоимость финансовых инструментов Компании по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов представленных ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2025 года				
	Балансовая стоимость	Справедли- вая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существен- ные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существен- ные ненаблю- даемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые обязательства					
Процентные займы	9,788,650	9,219,825	-	9,219,825	-
31 декабря 2024 года					
<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость	Справедли- вая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существен- ные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существен- ные ненаблю- даемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые обязательства					
Процентные займы	17,403,355	16,205,687	-	16,205,687	-
Выпущенные долговые ценные бумаги	15,159,324	14,236,999	-	14,236,999	-

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**21. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****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 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 2025 и 2024 годов, переводов между уровнями 1, 2 и 3 не было.

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 2025 года	Поступление денежных средств	Выбытие денежных средств	Проценты уплаченные	Прочее*	На 31 декабря 2025 года
Финансовые обязательства						
Процентные займы (Примечание 9)	17,408,354	-	(7,594,220)	(1,646,277)	1,620,793	9,788,650
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 10)	15,159,324	-	(15,654,281)	(1,174,071)	1,669,028	-
Обязательство по аренде	-	-	-	-	-	-
Итого обязательства от финансовой деятельности	32,567,678	-	(23,248,501)	(2,820,348)	3,289,821	9,788,650

<i>В тысячах тенге</i>	На 1 января 2024 года	Поступление денежных средств	Выбытие денежных средств	Проценты уплаченные	Прочее*	На 31 декабря 2024 года
Финансовые обязательства						
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
Обязательство по аренде	-	-	-	-	-	-
Итого обязательства от финансовой деятельности	40,812,387	-	(8,708,956)	(3,678,571)	4,142,819	32,567,679

* 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, принадлежащие 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.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**21. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Управление капиталом (продолжение)**

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.

Коэффициент доли заёмных средств представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года
Процентные займы (Примечание 9)	9,788,650	17,408,355
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 10)	-	15,159,324
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 12)	243,519,126	191,001,858
Прочие краткосрочные обязательства (Примечание 14)	9,864,317	9,189,592
Минус: денежные средства и их эквиваленты (Примечания 7)	(94,140,928)	(80,330,427)
Чистая задолженность	169,031,165	152,428,702
Собственный капитал и чистая задолженность	346,968,854	319,608,758
Коэффициент доли заёмных средств	0.49	0.48

22. ДОГОВОРНЫЕ 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 2025 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2025 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.

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 2025 года сумма резерва составила 590,046 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 841,048 тысяч тенге).

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 34 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

22. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2025 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5,78% и 9,59%, соответственно (на 31 декабря 2024 года: 5.26% и 10.63%, соответственно).

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

Вопросы страхования

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

Судебные разбирательства

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

Договорные и условные обязательства

В июне 2025 года Компания заключила договор с АО НК QazaqGaz на покупку газа сроком на 1 год. На 31 декабря 2025 года договорные обязательства Компании по продаже газа, составляет сумму обязательств в 308,811,481 тысяч тенге. (31 декабря 2024 года: 311,746,608 тысячи тенге).

По состоянию на 31 декабря 2025 года договорные обязательства Компании по приобретению услуг капитального характера составляли 2,368,471 тысячи тенге (31 декабря 2024 года: 1,160,755 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».

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

22. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**Обязательства по возмещению расходов PetroChina International Co. Ltd (продолжение)**

Оценочные обязательства Компании по состоянию на 31 декабря 2025 года представляли собой резервы по возмещению расходов, связанных с транспортировкой заемного газа перед PetroChina International Co. Ltd на сумму 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 36,951,147 тысячам тенге) (на 31 декабря 2024 года: эквивалентно 38,390,835 тысячам тенге) (*Примечание 13*) в рамках соглашения о займе природного газа.

В мае 2025 года руководство Компании и PetroChina International Co. Ltd провели сверку компенсационных сумм за второй, третий и четвертый транш займа газа. В результате сверок сохраняются разногласия относительно следующих видов затрат: 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. Руководство Компании и АО НК «QazaqGaz» считают требования и доводы перед PetroChina International Co. Ltd не обоснованными.

Руководство Компании оценило налоговый риск, связанный с обязательством и считает что, согласно статьи 230 «Доход по сомнительным обязательствам» Налогового Кодекса РК, налоговый риск является незначительным, так как данные обязательства не могут быть признаны сомнительными обязательствами в соответствии с положениями Налогового Кодекса РК, так как они не относились ранее на вычеты.

В 2025 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 1,431,178 тысячи тенге была признана в составе положительной курсовой разницы (в 2024 году в составе отрицательной курсовой разницы: 5,186,794 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 2025 года сумма обязательств по утверждённым инвестиционным программам на 2025–2030 годы составила 71,719,894 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 22,389,393 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 2025 года Компания выполняет свои обязательства по утверждённым инвестиционным программам с учётом произведённых корректировок.

23. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Компания анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 31 декабря 2025 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.