

АО «Интергаз Центральная Азия»

Сокращенная промежуточная финансовая отчетность в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (неаудированная)

По состоянию на и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

Содержание

Отчет по результатам обзорной проверки сокращенной промежуточной финансовой отчетности
(неаудированной)

Сокращенная промежуточная финансовая отчетность (неаудированная)

Сокращенный промежуточный отчет о финансовом положении	1
Сокращенный промежуточный отчет о совокупном доходе	2
Сокращенный промежуточный отчет о движении денежных средств	3
Сокращенный промежуточный отчет об изменениях в капитале	4

Примечания к сокращенной промежуточной финансовой отчетности

1	Общая информация	5
2	Основы подготовки финансовой отчетности	6
3	Обзор существенных аспектов учетной политики	7
4	Основные средства	8
5	Авансы выданные	10
6	Товарно-материальные запасы	10
7	Торговая и прочая дебиторская задолженность	10
8	Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	11
9	Банковские вклады	11
10	Денежные средства и их эквиваленты	12
11	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	12
12	Капитал	13
13	Банковские займы	14
14	Займы от связанной стороны	15
15	Выпущенные долговые ценные бумаги	15
16	Обязательства по выданным гарантиям	16
17	Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	16
18	Обязательства по аренде	17
19	Торговая кредиторская задолженность	17
20	Прочие краткосрочные финансовые обязательства	17
21	Прочие краткосрочные обязательства	18
22	Выручка по договорам с покупателями	18
23	Себестоимость оказанных услуг	19
24	Общие и административные расходы	20
25	Финансовые доходы	20
26	Финансовые затраты	21
27	Расходы по подоходному налогу	21
28	Сделки со связанными сторонами	21
29	Договорные и условные обязательства	24
30	Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками	24
31	Сегментная отчетность	29
32	События после отчетной даты	29



Отчет по результатам обзорной проверки сокращенной промежуточной финансовой отчетности

Акционеру, Совету Директоров и Руководству АО «Интергаз Центральная Азия»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного промежуточного отчета о финансовом положении АО «Интергаз Центральная Азия» (далее именуемая «Компания») по состоянию на 30 июня 2025 года и связанных с ним сокращенных промежуточных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка сокращенной промежуточной финансовой отчетности включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая сокращенная промежуточная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

PricewaterhouseCoopers LLP

25 июля 2025 года
Астана, Казахстан

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2025 г. (неаудировано)	31 декабря 2024 г. (аудировано)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	1,369,977,479	1,287,019,550
Нематериальные активы		2,439,201	2,645,032
Активы в форме права пользования		33,398,045	44,530,727
Авансы выданные	5	7,224,423	723
Долгосрочные банковские вклады	9	843,214	976,887
Итого внеоборотные активы		1,413,882,362	1,335,172,719
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	6	5,942,381	5,680,770
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	36,166,924	69,085,710
Авансы выданные	5	241,760	685,769
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	8	31,138,140	47,049,345
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		2,379,238	5,813,544
Краткосрочные банковские вклады	9	1,267,616	1,584,826
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	11	44,544,382	-
Денежные средства и их эквиваленты	10	42,894,727	33,244,900
Итого оборотные активы		164,575,168	163,144,864
ИТОГО АКТИВЫ		1,578,457,530	1,498,317,583
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	12	685,735,835	685,435,930
Дополнительный оплаченный капитал		42,928,826	39,787,332
Нераспределенная прибыль		359,559,238	329,091,217
ИТОГО КАПИТАЛ		1,088,223,899	1,054,314,479
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная часть банковских займов	13	-	67,143
Долгосрочная часть займов от связанной стороны	14	40,976,984	40,976,984
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	166,701,390	122,175,479
Обязательства по выданным гарантиям	16	2,892,687	3,532,758
Обязательства по вознаграждению работников		321,865	292,673
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	17	83,529,866	80,294,403
Обязательства по аренде, долгосрочная часть	18	29,644,323	29,603,612
Обязательства по отложенному налогу		77,271,601	73,705,587
Итого долгосрочные обязательства		401,338,716	350,648,639
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочная часть банковских займов	13	-	135,879
Краткосрочная часть займов от связанной стороны	14	9,383,470	6,252,395
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	11,910,649	6,688,071
Обязательства по вознаграждению работников		52,241	52,241
Торговая кредиторская задолженность	19	20,697,396	40,392,106
Налоги к уплате, помимо подоходного налога		1,710,046	2,080,853
Контрактные обязательства		125,927	34,717
Обязательства по аренде, краткосрочная часть	18	27,433,439	25,355,187
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	20	8,218,736	2,690,161
Прочие краткосрочные обязательства	21	9,363,011	9,672,855
Итого краткосрочные обязательства		88,894,915	93,354,465
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		490,233,631	444,003,104
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1,578,457,530	1,498,317,583
Балансовая стоимость на одну простую акцию, в тысячах тенге			
		3.177	3.057
Балансовая стоимость на одну привилегированную акцию, в тысячах тенге			
		4.996	4.996

Подписано от имени руководства:

Нарымбетова У.И.
Заместитель Генерального директора



Кадирбаева А.А.
Главный бухгалтер

Примечания на страницах с 5 по 29 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной финансовой отчетности

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2025 г. (неаудированные)	2024 г. (неаудированные)
Выручка по договорам с покупателями	22	134,472,356	120,565,185
Себестоимость оказанных услуг	23	(84,111,218)	(82,677,408)
Валовая прибыль		50,361,138	37,887,777
Общие и административные расходы	24	(5,666,697)	(6,227,721)
Прочие операционные доходы		1,412,462	878,638
Прочие операционные расходы		(112,417)	(145,685)
Прибыль от операционной деятельности		45,994,486	32,393,009
Курсовая разница, нетто		(189,645)	69,940
Финансовые доходы	25	5,594,493	1,473,700
Финансовые затраты	26	(12,665,983)	(14,061,622)
Прибыль до налогообложения		38,733,351	19,875,027
Расходы по подоходному налогу	27	(8,262,216)	(4,212,010)
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД		30,471,135	15,663,017
Прочий совокупный доход, за вычетом налогов		-	-
Итого совокупный доход за год		30,471,135	15,663,017
Прибыль на акцию в тысячах тенге			
Базовая и разводненная		0.096	0.049

Подписано от имени руководства:

Нарымбетова У.И.
Заместитель Генерального директора



Кадирбаева А.А.
Главный бухгалтер

АО «Интергаз Центральная Азия»
Сокращенный промежуточный отчет движения денежных средств
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2025 г. (неаудированные)	2024 г. (неаудированные)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления от покупателей		173,415,694	139,011,252
Платежи поставщикам		(35,989,308)	(40,330,524)
Выплаты работникам		(16,266,246)	(24,745,522)
Прочие налоги и платежи в бюджет		(13,827,659)	(15,711,046)
Возврат НДС с бюджета		25,884,561	12,467,971
Прочие поступления		638,787	730,194
Прочие выплаты		(3,019,075)	(3,155,514)
Корпоративный подоходный налог		(2,000,000)	-
Проценты уплаченные		(6,974,060)	(2,617,145)
Проценты полученные		4,319,975	650,458
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		126,182,669	66,300,124
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Возврат банковских вкладов		30,547,738	42,532,957
Поступление от погашения долговых инструментов	11	39,513,340	-
Приобретение долговых инструментов	11	(83,958,675)	-
Прочие поступления		382,642	-
Размещение банковских вкладов		(30,153,357)	(42,860,828)
Приобретение основных средств		(118,304,608)	(39,220,996)
Приобретение нематериальных активов		-	(286,376)
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(161,972,920)	(39,835,243)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выпуск простых акций		-	6,307,310
Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям)	15	49,926,980	-
Погашение банковских займов		(201,429)	(4,310,000)
Выплата основного долга по обязательствам по аренде	18	(1,774,863)	(1,518,988)
Выплата основного долга по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям)	15	(2,475,000)	-
Дивиденды выплаченные	12	(3,114)	-
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности		45,472,574	478,322
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		9,682,323	26,943,203
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты			
		(32,496)	55,422
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода			
		33,244,900	3,677,305
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода			
	10	42,894,727	30,675,930

Подписано от имени руководства:

Нарымбетова У.И.
Заместитель Генерального директора



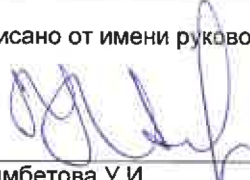
Кадирбаева А.А.
Главный бухгалтер

Примечания на страницах с 5 по 29 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной финансовой отчетности

АО «Интергаз Центральная Азия»
Сокращенный промежуточный отчет об изменениях в капитале
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2024 г. (аудированные)		667,677,910	27,244,082	281,878,908	976,800,900
Чистая прибыль за период (неаудированная)		-	-	15,663,017	15,663,017
Итого совокупный доход за период		-	-	15,663,017	15,663,017
Дивиденды по привилегированным акциям	12	-	-	(3,114)	(3,114)
Выпуск простых акций	12	6,307,310	-	-	6,307,310
На 30 июня 2024 г. (неаудированные)		673,985,220	27,244,082	297,538,811	998,768,113
На 1 января 2025 г. (аудированные)		685,435,930	39,787,332	329,091,217	1,054,314,479
Чистая прибыль за период (неаудированная)		-	-	30,471,135	30,471,135
Итого совокупный доход за период		-	-	30,471,135	30,471,135
Дивиденды по привилегированным акциям	12	-	-	(3,114)	(3,114)
Выпуск простых акций	12	299,905	-	-	299,905
Прочие операции с Акционером	12	-	3,141,494	-	3,141,494
На 30 июня 2025 г. (неаудированные)		685,735,835	42,928,826	359,559,238	1,088,223,899

Подписано от имени руководства:


Нарымбетова У.И.
Заместитель Генерального директора




Кадирбаева А.А.
Главный бухгалтер



1 Общая информация

АО «Интергаз Центральная Азия» (далее – «Компания») создано в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания была зарегистрирована 1 июля 1997 года в форме закрытого акционерного общества. 28 января 2005 года в соответствии с требованиями законодательства Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Компания на 100% принадлежит АО «НК «QazaqGaz» («Акционер» или «QazaqGaz»), акционерному обществу, основанному в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») является единственным акционером АО «НК «QazaqGaz». Все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании (Примечание 28).

Основным направлением деятельности Компании является транспортировка, хранение природного газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов. Деятельность Компании регулируется Законом Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года № 204-VI «О естественных монополиях» (далее – «Закон»), поскольку Компания является естественным монополистом в сфере оказания услуг по транспортировке газа в Республике Казахстан и хранению природного газа. Согласно Закону, тарифы Компании на услуги транспортировки газа внутри Казахстана и хранения природного газа утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства Национальной Экономики Республики Казахстан.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 353, Компания получила статус национального оператора по магистральным газопроводам. В основные задачи национального оператора входит обеспечение интересов государства и других участников отношений при транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам на внутренний и внешний рынки. Кроме этого, Компания будет обеспечивать инновационное развитие системы магистральных газопроводов и ее интеграцию в мировую энергетическую систему, повышая энергетический потенциал государства посредством диверсификации потоков товарного газа.

На 30 июня 2025 года у Компании имеются обязательства на сумму 81,337,223 тысячи тенге (на 31 декабря 2024 года: 84,578,255 тысяч тенге) по инвестиционной программе на 2022-2026 годы, утвержденной совместным приказом Вице-министра энергетики Республики Казахстан от 4 октября 2021 года № 311 и Председателя Комитета по регулированию Естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 15 сентября 2021 года № 97-НК. Приказ вступил в силу с 1 января 2022 года.

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. Россия является крупнейшим торговым партнером Казахстана. Россия также является ключевым торговым транзитом, в частности, через Каспийский трубопроводный консорциум (КТК), по которому транспортируется до 80% нефти на экспорт. Ожидается, что концентрация экспорта через КТК останется высокой в среднесрочной перспективе, учитывая его ценовые преимущества. Казахстан прилагает усилия по диверсификации маршрутов, в частности через Каспийское море в Баку и с началом экспорта не по КТК в Германию, однако данные перевозки составляют примерно 2% от годовых объемов КТК.

В рамках своей деятельности Компания осуществляет транспортировку и транзит газа по территории Республики Казахстан. В 2023 году между Компанией и ПАО «Газпром» заключен договор на транзит газа в Республику Узбекистан, в соответствии с действующим соглашением о сотрудничестве. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Компания оказывала услуги по транспортировке транзитного газа, в том числе для ПАО «Газпром».

1 Общая информация (продолжение)

В 2025 году продолжается введение ограничений и санкций против России. В частности, они затрагивают энергетический и финансовый сектора российской экономики, а также применяется механизм вторичных санкций для противодействия обходу установленных мер. В настоящее время взаиморасчеты с ПАО «Газпром» производятся своевременно, и на дату выпуска данной отчетности задержек платежей нет.

Компания на постоянной основе учитывает все возможные риски, в том числе связанные с санкциями, и осуществляет их мониторинг на постоянной основе с целью минимизации возможных негативных последствий. В этой связи текущие экономические санкции не оказали на Компанию существенного влияния.

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Компании. Руководство принимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Компании. Однако, будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, 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, принимаемых 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.

Прилагаемая сокращенная промежуточная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Заместителем Генерального директора и Главным бухгалтером Компании 25 июля 2025 года.

2 Основы подготовки финансовой отчетности

Сокращенная промежуточная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2025 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «МСБУ 34»). Данная сокращенная промежуточная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

Курсы обмена

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 30 июня 2025 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи был равен 519.64 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2025 года (31 декабря 2024 года: 525.11 тенге за 1 доллар США).

3 Обзор существенных аспектов учетной политики

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

В 2025 году Компания впервые применила приведенные ниже поправки, но они не оказали влияния на ее сокращенную промежуточную финансовую отчетность:

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

Ежегодные усовершенствования Стандартов бухгалтерского учета МСФО (выпущены в июле 2024 года и вступают в силу с 1 января 2026 года).

4 Основные средства

Движение в основных средствах представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость								
31 декабря 2024 г. (аудированные)	351,878	136,151,754	728,919,796	528,326,836	7,596,786	12,012,006	152,383,148	1,565,742,204
Поступления	–	–	–	1,315,703	1,407,748	81,034	96,503,444	99,307,929
Перевод из ТМЗ	–	–	–	–	–	–	3,961,645	3,961,645
Внутренние перемещения	–	153,130	6,969,297	1,745,135	–	45,601	(8,913,163)	–
Изменения в оценке по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	–	(54,762)	(668,074)	(90,215)	–	–	–	(813,051)
Поступления по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	–	144	18,438	5,464	–	–	–	24,046
Списание	–	–	–	(11,075)	–	(47,690)	–	(58,765)
30 июня 2025 г.	351,878	136,250,266	735,239,457	531,291,848	9,004,534	12,090,951	243,935,074	1,668,164,008
Накопленный износ и обесценение								
31 декабря 2024 г.	–	27,595,243	101,773,909	142,254,933	43,151	5,954,586	1,100,832	278,722,654
Отчисления за год	–	1,828,054	6,847,252	10,088,338	340,585	491,760	–	19,595,989
Внутренние перемещения	–	(151)	–	(8,149)	–	8,300	–	–
Выбытие	–	–	–	–	–	–	(73,834)	(73,834)
Списание	–	–	–	(10,633)	–	(47,647)	–	(58,280)
30 июня 2025 г.	–	29,423,146	108,621,161	152,324,489	383,736	6,406,999	1,026,998	298,186,529
Остаточная стоимость								
31 декабря 2024 г. (аудированные)	351,878	108,556,511	627,145,887	386,071,903	7,553,635	6,057,420	151,282,316	1,287,019,550
30 июня 2025 г. (неаудированные)	351,878	106,827,120	626,618,296	378,967,359	8,620,798	5,683,952	242,908,076	1,369,977,479

4 Основные средства (продолжение)

Поступления

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, поступления в незавершенное строительство в основном представляют собой:

- Комплекс работ для обеспечения бесперебойной транспортировки Российского газа по МГ "САЦ-5", МГ "САЦ-4" и МГ "Лупинг САЦ-4" с техническим и авторским надзором на сумму 55,008,029 тысяч тенге;
- Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» с техническим и авторским надзором на сумму 21,733,699 тысяч тенге, в том числе приобретение ПСД в счет дополнительного оплаченного капитала на сумму 299,905 тысяч тенге;
- Капитальный ремонт двигателя НК-12СТ ДКС ПХГ "Бозой" Аральского ЛПУ в заводских условиях на сумму 2,057,223 тысячи тенге;
- Работы по отключению и подключению на участках МГ САЦ для обеспечения безопасности при проведении комплекса работ по транспортировке Российского газа на сумму 1,712,880 тысяч тенге;
- Строительство обводного газопровода на участке 528-530 км МГ "БГР-ТБА" с техническим и авторским надзором на сумму 598,752 тысячи тенге.

Внутренние перемещения

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, введен в эксплуатацию объект строительства обводного газопровода на участке 528-530 км МГ "БГР-ТБА" с техническим и авторским надзором на сумму 7,087,061 тысяча тенге.

Прочее

По состоянию на 30 июня 2025 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств, находящихся в эксплуатации, составила 15,532,595 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 15,444,632 тысячи тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Компания капитализировала затраты по займам в размере 11,686,982 тысячи тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 904,099 тысяча тенге) (Примечание 15).

По состоянию на 30 июня 2025 года Компания имеет обязательства по капитальным затратам приблизительно равные 269,213,548 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 352,428,169 тысяч тенге), связанные с приобретением и строительством основных средств. Эти обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, которая описана в Примечании 1 «Общая информация».

На 30 июня 2025 года Руководство провело анализ на наличие индикаторов обесценения долгосрочных активов. На основании анализа индикаторов обесценения обнаружено не было.

5 Авансы выданные

<i>В тысячах тенге</i>		30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
	Прим.	(неаудированные)	(аудированные)
Авансы, выданные поставщикам под внеоборотные активы			
Авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта, строительства и поставку основных средств		7,224,423	723
		7,224,423	723
Авансы, выданные поставщикам под оборотные активы и услуги			
Авансы, выданные сторонним организациям за поставку материалов и выполнение услуг по текущему ремонту		239,917	683,596
Авансы, выданные связанным сторонам	28	1,843	2,173
		241,760	685,769

По состоянию на 30 июня 2025 года авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, включал аванс в размере 7,223,716 тысяч тенге, выданный ТОО «Кагам» за работы по ремонту магистральных трубопроводов (на 31 декабря 2024 года: ноль тенге).

6 Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах тенге</i>		30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
		(неаудированные)	(аудированные)
Материалы и запасы		5,588,543	6,482,672
Газ		2,364,515	1,283,038
Обесценение		(2,010,677)	(2,084,940)
Итого товарно-материальные запасы		5,942,381	5,680,770

7 Торговая и прочая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>		30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
	Прим.	(неаудированные)	(аудированные)
Связанные стороны	28	26,285,171	50,503,541
Заказчики – нерезиденты по транзиту газа		8,152,859	17,641,391
Заказчики – резиденты		948,571	1,023,052
Прочее		911,412	197,670
Валовая торговая и прочая дебиторская задолженность		36,298,013	69,365,654
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки		(131,089)	(279,944)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность		36,166,924	69,085,710

7 Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Дебиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность в тенге	28,136,464	51,715,573
Торговая и прочая дебиторская задолженность в долларах США	8,030,460	17,369,518
Торговая и прочая дебиторская задолженность в рублях	–	619
	36,166,924	69,085,710

8 Предоплата по налогам, помимо подоходного налога

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
НДС к возмещению	31,038,324	46,884,213
Прочие	99,816	165,132
Итого предоплата по налогам, помимо подоходного налога	31,138,140	47,049,345

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Компания получила возмещение НДС денежными средствами на 25,885,561 тысячу тенге из подтвержденной к возврату суммы.

9 Банковские вклады

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Долгосрочные банковские вклады		
Банковские вклады в тенге со сроком более одного года	843,214	976,687
	843,214	976,687
Краткосрочные банковские вклады		
Банковские вклады в рублях со сроком более трех месяцев и менее одного года	1,224,343	226,850
Банковские вклады в долларах США со сроком более трех месяцев и менее одного года	36,569	1,353,505
Банковские вклады в тенге со сроком более трех месяцев и менее одного года	6,704	4,471
	1,267,616	1,584,826

По состоянию на 30 июня 2025 года ограниченные в использовании долгосрочные банковские вклады в сумме 843,214 тысяч тенге были использованы в качестве гарантии по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании (на 31 декабря 2024 года 976,687 тысяч тенге) с годовой процентной ставкой в 1% (в 2024 году: 1%).

По состоянию на 30 июня 2025 года краткосрочные банковские вклады в тенге включают в себя начисленные вознаграждения в сумме 6,704 тысячи тенге в АО «Народный банк Казахстана» (на 31 декабря 2024 года: 4,471 тысяча тенге).

На 30 июня 2025 года депозит со сроком погашения от трех месяцев до года включает депозит в валюте в АО «Народный банк Казахстана»: в долларах США на сумму 36,505 тысяч тенге и вознаграждения в сумме 64 тысячи тенге, в рублях на сумму 1,219,586 тысяч тенге и вознаграждения в сумме 4,757 тысяч тенге. По депозиту со сроком погашения от трех месяцев до года начисляется процент по ставке 3% и 10% годовых, соответственно.

10 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Банковские депозиты со сроком погашения до трех месяцев в тенге	40,650,686	33,189,703
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в долларах США.	2,155,244	–
Банковские депозиты со сроком погашения до трех месяцев в рублях	62,658	54,967
Банковские счета в тенге	26,117	208
Банковские счета в долларах США	22	22
Итого денежные средства и их эквиваленты	42,894,727	33,244,900

По состоянию на 30 июня 2025 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счетам составила 0% в долларах США, 0% в рублях и 10,93% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2024 года: 0% в долларах США и 9.92% в тенге, соответственно).

По депозитам со сроком погашения до трех месяцев в тенге начисляются проценты по ставке от 15% до 16.3% годовых, в рублях 13% годовых соответственно (2024 год: по ставке в тенге 14.46%, в рублях 7.08% годовых, и в долларах США 2.75% соответственно).

11 июня 2025 года Компания заключила соглашение обратного репо на Казахстанской фондовой бирже в размере 4,138,840 долларов США (эквивалентно 2,150,707 тысяч тенге), со сроком 30 дней. Сделка по обратному репо была закрыта 11 июля 2025 года в соответствии с согласованным графиком.

11 Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости

<i>В тысячах тенге</i>	Процентная ставка доходности	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Ноты Национального Банка РК	16,3%	44,544,382	–
Итого		44,544,382	–

Ноты Национального Банка РК (Ноты НБРК) со сроком погашения до 3-х месяцев являются высоколиквидными инвестициями, которые можно легко реализовать при необходимости. При этом приобретение Нот НБРК является частью инвестиционной деятельности Компании, а не частью ежедневного управления денежными средствами организации. При покупке данных ценных бумаг нет намерения реализовывать их раньше срока, в основном они удерживаются до срока погашения, в связи с чем Компания классифицирует их в качестве краткосрочных финансовых активов.

30 апреля 2025 года Компания приобрела на аукционе Национального Банка РК дисконтные краткосрочные ноты НБ РК сроком на 28 дней в количестве 200,000,000 штук, из них: 100,000,000 штук по цене 98.8017 при доходности 15,81% годовых, 100,000,000 штук по цене 98.7979 при доходности 15,86% годовых. Общая сумма сделки в размере 19,759,960 тысяч тенге. Приобретенные ценные бумаги были погашены 28 мая 2025 года.

28 мая 2025 года Компания приобрела на аукционе Национального Банка РК дисконтные краткосрочные ноты НБ РК сроком на 28 дней в количестве 200,000,000 штук, из них: 100,000,000 штук по цене 98.7688 при доходности 16,25% годовых, 100,000,000 штук по цене 98.7650 при доходности 16,3% годовых. Общая сумма сделки в размере 19,753,380 тысяч тенге. Приобретенные ценные бумаги были погашены 24 июня 2025 года.

25 июня 2025 года Компания приобрела на аукционе Национального Банка РК дисконтные краткосрочные ноты НБ РК сроком на 28 дней в количестве 450,000,000 штук, из них: 50,000,000 штук по цене 98.7657 при доходности 16,29% годовых, 100,000,000 штук по цене 98.7665 при доходности 16,28% годовых, 100,000,000 штук по цене 98.7672 при доходности 16,27% годовых, 100,000,000 штук по цене 98.768 при доходности 16,26% годовых, 100,000,000 штук по цене 98.7688 при доходности 16,25% годовых. По состоянию на 30 июня 2025 года, объем инвестиций составил 44,445,335 тысяч тенге и было начислено вознаграждение на сумму 99,047 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: ноль). В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, общий объем инвестиций составил 83,958,675 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: ноль).

12 Капитал**Уставный капитал**

	Количество акций		В тысячах тенге	
	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<i>В тысячах тенге</i>				
Простые голосующие акции	276,431,363	276,131,458	478,297,548	477,997,643
Привилегированные неголосующие акции	41,522,720	41,522,720	207,438,287	207,438,287
Итого	317,954,083	317,654,178	685,735,835	685,435,930

24 апреля 2025 года Акционер приобрел дополнительно размещенные простые акции Компании в количестве 299,905 штук по цене 1,000 тенге за одну простую акцию, путем реализации Единственному акционеру в соответствии с правом преимущественной покупки, и оплатой имуществом в виде проектно-сметной документации по проекту «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» на сумму 299,905 тысяч тенге.

Балансовая стоимость простых акций

	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Итого активов	1,578,457,530	1,498,317,583
Минус: нематериальные активы	(2,439,201)	(2,645,032)
Минус: итого обязательств	(490,233,631)	(444,003,104)
Минус: привилегированные акции	(207,438,287)	(207,438,287)
Чистые активы на простые акции	878,346,411	844,231,160
Количество простых акций на отчетную дату	276,431,363	276,131,458
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	3.177	3.057

Балансовая стоимость привилегированных акций

	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Капитал, принадлежащий держателям привилегированных акций	207,438,287	207,438,287
Количество привилегированных акций на отчетную дату	41,522,720	41,522,720
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тысячах тенге	4.996	4.996

Прибыль на акцию

Базовый и разводненный доход на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период причитающегося держателям простых акций, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

12 Капитал (продолжение)

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчета базовой прибыли на акцию за 6 месяцев, закончившихся 30 июня:

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 г. (неаудированные)	2024 г. (неаудированные)
Чистый доход, относимый на Акционера для расчета базового и разводненного дохода на акцию	30,471,135	15,663,017
Корректировка на привилегированные акции	(3,979,331)	(2,054,826)
Чистый доход, относимый на Акционера для расчета базового и разводненного дохода на простую акцию	26,491,804	13,608,191
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базового и разводненного дохода на акцию	276,431,363	274,986,387
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период, тысяч тенге	0.096	0.049

Дивиденды

30 июня 2025 года, по результатам деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, Компания выплатила дивиденды по привилегированным акциям на сумму 3,114 тысяч тенге согласно решению Совета Директоров Акционера.

Дополнительный оплаченный капитал

В предыдущих годах Компания получала займы и финансовую помощь от Акционера с процентной ставкой ниже рыночной. Разница между справедливой стоимостью финансовых инструментов и их номинальной стоимостью была признана как дополнительный оплаченный капитал (Примечание 14).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Компания разместила облигации на общую сумму 49,926,980 тысяч тенге. Облигации в сумме 17,926,980 тысяч тенге были выпущены с купонной ставкой 9.37%. Разница между справедливой стоимостью финансовых инструментов и их номинальной стоимостью, а также соответствующий отложенный налог был признан как дополнительный оплаченный капитал на сумму 3,141,494 тысячи тенге (Примечание 15).

13 Банковские займы

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года банковские займы представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Европейский Банк Реконструкции и Развития	13 февраля 2020 г.	5 июня 2026 г.	6м индекс потребительских цен + маржа 2.15% + спрэд 100 базисных пунктов	-	203,022
Итого займы				-	203,022
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				-	(135,879)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				-	67,143

АО «Европейский банк Реконструкции и Развития»

4 июня 2025 года Компания полностью досрочно погасила задолженность в АО «Европейский Банк Реконструкции и Развития».

14 Займы от связанной стороны

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года займы от связанной стороны представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
	13 июля 2021 г., 1 октября 2021 г., 23 декабря 2021 г., 31 марта 2022 г. 14 июня 2022 г. 7 июля 2022 г. 24 мая 2023 г.	13 июля 2032 г.	5% годовых	50,360,454	47,229,379
QazaqGaz					
Итого займы				50,360,454	47,229,379
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				(9,383,470)	(6,252,395)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				40,976,984	40,976,984

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Компания начислила проценты по займу в размере 1,555,562 тысячи тенге и амортизацию дисконта в размере 1,575,513 тысяч тенге. По состоянию на 30 июня 2025 года вознаграждение к уплате по займу составляет 3,202,438 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 1,646,876 тысяч тенге).

15 Выпущенные долговые ценные бумаги

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года выпущенные долговые ценные бумаги представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Дата погашения	Сумма выпуска	Процентная ставка	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
АО «Казахстанская фондовая биржа» (Первая облигационная программа)	2034-2035 годы	92,214,833	9.25% - 9.37% годовых (эффективная ставка 14.95% - 16.5%)	75,743,311	59,651,291
АО «Казахстанская фондовая биржа» (Вторая облигационная программа)	2034 год	85,484,000	15.25% - 16.25% годовых	90,168,712	33,417,456
АО «Казахстанская фондовая биржа» (Программа рефинансирования)	2027 год	14,850,000	15.25% годовых	12,700,016	35,794,803
Итого выпущенные долговые ценные бумаги				178,612,039	128,863,550
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				(11,910,649)	(6,688,071)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				166,701,390	122,175,479

В январе, марте и мае 2025 года Компанией с целью строительства нового магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» были размещены седьмой, восьмой и девятый выпуски собственных облигаций в пределах первой облигационной программы на площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» на общую сумму 17,926,980 тысяч тенге с купонной ставкой 9.37% годовых и с датой погашения через десять лет. Выплата купона осуществляется два раза в год. Облигации были выпущены с купонной ставкой ниже рыночной, и справедливая стоимость рассчитана исходя из рыночной ставки 15.25%, 16.25% и 16.5%, соответственно.

23 января 2025 года Компанией с целью модернизации магистрального газопровода «Средняя Азия-Центр» размещен четвертый выпуск облигаций в пределах второй облигационной программы на АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 32,000,000 тысяч тенге с купонной ставкой 16.25% годовых и датой погашения 23 мая 2034 года, количество размещенных облигаций 32,000,000 штук. Выплата купона осуществляется два раза в год.

15 Выпущенные долговые ценные бумаги (продолжение)

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Компания погасила основной долг по рефинансированному займу Народного Банка, который был осуществлён за счёт отдельного частного выпуска собственных облигаций на площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 2,475,000 тысяч тенге.

Капитализация затрат по долговым ценным бумагам

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Компания капитализировала процентные расходы по собственным облигациям в сумме 10,686,183 тысячи тенге и амортизацию дисконта в размере 1,000,799 тысяч тенге в состав основных средств.

16 Обязательства по выданным гарантиям

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Гарантии, предоставленные Акционеру	2,892,687	3,532,758
	2,892,687	3,532,758

Движение в обязательствах по выданным гарантиям представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
На 1 января	3,532,758	4,827,051
Амортизация обязательств по выданным гарантиям, нетто	(640,071)	(1,294,293)
	2,892,687	3,532,758
Текущая часть	–	–
Долгосрочная часть	2,892,687	3,532,758

17 Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков

Движение по резерву по выводу из эксплуатации магистральных газопроводов и восстановлению участков за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Резерв по магистральным газопроводам	Резерв по компрессорным станциям	Итого
1 января 2025 г.		65,880,276	14,414,127	80,294,403
Начисление в периоде через активы	4	18,438	5,608	24,046
Списание за счет резерва		–	(50,854)	(50,854)
Изменение в оценке	4	(668,074)	(144,977)	(813,051)
Амортизация дисконта	26	3,391,731	683,591	4,075,322
30 июня 2025 г.		68,622,371	14,907,495	83,529,866

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5.30% и 10.10%, соответственно (на 31 декабря 2024 года: 5.14% и 10.03%, соответственно).

18 Обязательства по аренде

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Газотранспортная система
На 1 января 2025 г.		54,958,799
Расходы по процентам	26	4,452,973
Выплаты за период		(2,334,010)
На 30 июня 2025 г.		57,077,762

19 Торговая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Задолженность за приобретенный газ			
Перед связанными сторонами	28	4,644,824	1,114,610
Перед третьими сторонами		870,960	-
Итого задолженность за приобретенный газ		5,515,784	1,114,610
Задолженность за полученные активы и услуги			
Перед третьими сторонами		13,360,427	26,065,010
Перед связанными сторонами	28	1,821,185	13,212,486
Итого задолженность за полученные активы и услуги		15,181,612	39,277,496
Итого торговая кредиторская задолженность		20,697,396	40,392,106

Кредиторская задолженность является беспроцентной, обычно погашается в течение 30 дней.

Кредиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Кредиторская задолженность в тенге	18,961,090	40,001,051
Кредиторская задолженность в долларах США	960,535	313,350
Кредиторская задолженность в евро	722,808	38,833
Кредиторская задолженность в рублях	52,963	38,872
Итого торговая кредиторская задолженность	20,697,396	40,392,106

20 Прочие краткосрочные финансовые обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Задолженность по оплате труда	3,519,540	-
Резерв задолженности по отпускам работников	1,780,415	1,480,910
Прочая кредиторская задолженность	1,720,498	-
Гарантийные обязательства	1,031,255	1,077,775
Краткосрочная задолженность по аренде	90,163	68,380
Прочее	76,865	63,096
Итого прочие краткосрочные финансовые обязательства	8,218,736	2,690,161

21 Прочие краткосрочные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Резерв по годовым премиям	7,811,864	7,676,000
Суммы к уплате в пенсионный фонд	746,863	812,117
Задолженность по компенсационным выплатам	348,356	605,082
Прочее	455,928	579,656
Итого прочие краткосрочные обязательства	9,363,011	9,672,855

22 Выручка по договорам с покупателями

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 г. (неаудированные)	2024 г. (неаудированные)
Услуги по транспортировке:		
Транспортировка газа внутри Казахстана	53,347,354	52,951,604
Транспортировка газа на экспорт	28,243,597	24,287,301
Международный транзит газа	45,413,244	30,615,670
Итого	127,004,195	107,854,575
Хранение и техническое обслуживание:		
Выручка от технического обслуживания газопроводов	6,152,085	10,050,721
Выручка от хранения газа	1,316,076	2,659,889
Итого	7,468,161	12,710,610
Итого выручка по договорам с покупателями	134,472,356	120,565,185

Услуги по транспортировке газа на экспорт

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, объем транспортируемого газа на экспорт составил 2,423 миллиона кубических метров (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 2,727 миллиона кубических метров). Компания признает доходы от услуг по транспортировке газа на экспорт в течение времени.

Услуги по транспортировке российского газа (транзит)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, 31.81% от общего объема доходов от реализации, приходилось на группы компании ПАО «Газпром» и АО «Узтрансгаз» (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 23.47%). Компания признает доходы от услуг по транспортировке российского газа в течение времени.

Доходы от технического обслуживания газопроводов

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Компания признала доходы от технического обслуживания ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" за услуги по эксплуатации и поддержанию режима работы МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» на общую сумму 4,399,168 тысяч тенге (За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 4,220,797 тысяч тенге). Компания признает выручку от технического обслуживания в течение времени.

22 Выручка по договорам с покупателями (продолжение)**Географическая информация**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Казахстан	91,643,085	92,264,029
Россия	42,182,832	27,457,143
Узбекистан	646,439	844,013
Итого выручка по договорам с покупателями	134,472,356	120,565,185

23 Себестоимость оказанных услуг

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2025 г. (неаудированные)	2024 г. (неаудированные)
Заработная плата и социальные отчисления		23,674,961	27,901,565
Износ и амортизация		19,549,117	17,123,636
Амортизация активов в форме права пользования		11,132,682	11,132,682
Топливный газ и потери газа		7,594,282	5,253,340
Транспортные расходы		6,783,048	8,255,699
Налоги помимо подоходного налога		5,933,837	5,544,946
Расходы на охрану		2,568,315	2,033,795
Ремонт и обслуживание		1,119,695	744,749
Услуги сторонних организаций		1,034,629	854,149
Материалы и запасы		866,760	1,457,587
Электроэнергия		952,805	831,425
Командировочные расходы		604,445	527,520
Страхование		434,723	441,703
Услуги связи		371,520	374,203
Диагностика		349,922	119,313
Резерв по неиспользованным отпускам		239,070	(580,629)
Медицинское страхование		162,852	172,594
Расходы на аренду		17,135	63,971
Восстановление обесценения основных средств		(73,834)	–
Прочее		795,254	425,160
Итого себестоимость оказанных услуг		84,111,218	82,677,408

24 Общие и административные расходы

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 г. (неаудированные)	2024 г. (неаудированные)
Заработная плата и социальные отчисления	4,235,882	3,999,212
Расходы, связанные с краткосрочной арендой и арендой активов с низкой стоимостью	399,001	350,084
Износ и амортизация	249,112	322,305
Ремонт и обслуживание	155,936	109,003
Услуги сторонних организаций	147,735	150,810
Коммунальные услуги	111,614	118,914
Профессиональные услуги	106,509	96,091
Резерв по неиспользованным отпускам	60,435	(101,663)
Командировочные и представительские расходы	51,791	52,342
Прочие налоги	28,045	28,557
Медицинское страхование	26,792	21,597
Канцелярские и типографские расходы	25,536	20,799
Услуги связи	9,805	10,049
Штрафы и пени по налогам	7,783	3,463
Транспортные расходы	–	96,645
Восстановление резерва на устаревшие запасы	(74,263)	–
Резерв по созданию и списанию безнадежных требований	(140,660)	672,334
Прочее	265,644	277,179
Итого общие и административные расходы	5,666,697	6,227,721

25 Финансовые доходы

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	Прим. 2025 г. (неаудированные)	2024 г. (неаудированные)
Доходы по вознаграждениям	4,954,422	830,090
Доходы по гарантиям	640,071	643,610
Итого финансовые доходы	5,594,493	1,473,700

26 Финансовые затраты

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2025 г. (неаудированные)	2024 г. (неаудированные)
Расходы на выплату процентов по аренде		4,452,973	6,275,757
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	17	4,075,322	3,459,056
Амортизация дисконта по внутригрупповым займам		1,575,513	1,689,473
Расходы по процентам по внутригрупповым займам		1,555,562	1,759,676
Расходы по процентам по облигациям		941,097	–
Амортизация дисконта по обязательствам по вознаграждению работников		24,382	22,766
Расходы по процентам по банковским займам		8,618	812,186
Амортизация дисконта по банковским займам		–	38,915
Прочее		32,516	3,793
Итого финансовые затраты		12,665,983	14,061,622

27 Расходы по подоходному налогу

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

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 г. (неаудированные)	2024 г. (неаудированные)
Текущий подоходный налог	5,669,419	1,577,626
Расходы по отложенному подоходному налогу	2,780,640	2,608,548
Корректировка текущего подоходного налога прошлых лет	(187,843)	25,836
Итого подоходный налог	8,262,216	4,212,010

28 Сделки со связанными сторонами

Связанные стороны включают в себя ключевой управленческий персонал Компании, компании группы QazaqGaz и группы Самрук-Казына, а также совместные предприятия QazaqGaz и Самрук-Казына.

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, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к связанным и к третьим сторонам. непогашенная задолженность в конце года не является обеспеченной, беспроцентной и подлежит погашению денежными средствами.

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и 30 июня 2024 года, представлены ниже:

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 г. (неаудированные)	2024 г. (неаудированные)
Хранение газа		
QazaqGaz и организации под его контролем	1,316,076	2,659,889
	1,316,076	2,659,889

28 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 г. (неаудированные)	2024 г. (неаудированные)
Выручка по договорам с покупателями		
Услуги по транспортировке газа		
QazaqGaz и организации под его контролем	80,407,132	75,506,895
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	–	118,374
	80,407,132	75,625,269
Техническое обслуживание газопроводов		
Организации под совместным контролем QazaqGaz	5,330,016	5,110,628
QazaqGaz и организации под его контролем	–	4,334,845
Организации под контролем Самрук-Казына	50,685	41,332
Прочие предприятия, контролируемые государством	–	225
	5,380,701	9,487,030
	87,103,909	87,772,188
Финансовые доходы		
Организации под контролем Самрук-Казына	1,139,729	–
QazaqGaz и организации под его контролем	640,071	643,610
	1,779,800	643,610
Приобретение газа		
QazaqGaz и организации под его контролем	7,248,223	4,984,385
	7,248,223	4,984,385
Прочие доходы, полученные от связанных сторон		
QazaqGaz и организации под его контролем	43,038	110,729
Организации под совместным контролем QazaqGaz	2,053	2,053
Организации под контролем Самрук-Казына	18	–
	45,109	112,782
Прочие услуги, товары от связанных сторон		
QazaqGaz и организации под его контролем	6,813,724	8,250,596
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	367,992	296,736
Организации под контролем Самрук-Казына	153,899	206,225
	7,335,615	8,753,557
Финансовые затраты		
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	4,452,973	6,275,757
QazaqGaz и организации под его контролем	3,131,075	3,449,149
Организации под контролем Самрук-Казына	970,636	1,536
	8,554,684	9,726,442

28 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г. (неаудированные)	31 декабря 2024 г. (аудированные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Организации под совместным контролем QazaqGaz	5,330,016	12,568,985
QazaqGaz и организации под его контролем	20,944,986	37,849,095
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	–	77,746
Организации под контролем Самрук-Казына	10,169	7,715
	26,285,171	50,503,541
Авансы выданные		
Организации под контролем Самрук-Казына	1,826	2,172
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»	17	1
	1,843	2,173
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Предприятия, находящиеся под контролем Правительства	44,544,382	–
	44,544,382	–
Кредиторская задолженность за приобретенный газ		
QazaqGaz и организации под его контролем	4,644,824	1,114,610
	4,644,824	1,114,610
Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги		
«QazaqGaz» и организации под контролем	1,722,117	13,103,130
Организации под контролем «Самрук-Казына»	30,112	77,287
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»	68,956	32,069
	1,821,185	13,212,486
Займы от связанной стороны и выпущенные облигации		
Организации под контролем «Самрук-Казына»	178,612,039	128,863,550
«QazaqGaz» и организации под контролем	50,360,454	47,229,379
	228,972,493	176,092,929
Прочие финансовые обязательства		
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	58,826,955	54,972,401
Организации под контролем Самрук-Казына	–	226
QazaqGaz и организации под его контролем	31,116	30,895
	58,858,071	55,003,522
Обязательства по выданным гарантиям		
QazaqGaz и организации под контролем	2,892,687	3,532,758
	2,892,687	3,532,758

28 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и Независимых директоров Компании, общей численностью 9 человек на 30 июня 2025 года (30 июня 2024 года: 10 человек). Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включенная в административные расходы в промежуточном отчете о совокупном доходе, составляет 375,163 тысячи тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (30 июня 2024 года: 402,322 тысячи тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренним положениям Компании.

29 Договорные и условные обязательства

Вопросы охраны окружающей среды

В соответствии с законодательством, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. В частности, к обязательствам Компании относится демонтаж газопроводов и рекультивация территории. По состоянию на 30 июня 2025 года сумма резерва составила 83,529,866 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 80,294,403 тысячи тенге) (Примечание 17).

30 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками

Основные финансовые обязательства Компании включают займы, выпущенные долговые ценные бумаги, обязательства по выданным гарантиям, обязательства по финансовой аренде, торговую и прочую кредиторскую задолженность. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Компании и предоставление гарантий для поддержания своей деятельности. У Компании имеются торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и краткосрочные вклады, которые возникают непосредственно в ходе своей операционной деятельности.

Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

Руководство Компании контролирует процесс управления этими рисками. Департамент внутреннего контроля и управления рисками предоставляет консультации руководству Компании относительно финансовых рисков и соответствующей концепции управления финансовыми рисками Компании. Департамент внутреннего контроля и управления рисками 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, включают в себя займы полученные, выпущенные долговые ценные бумаги, вклады и финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Анализ чувствительности в нижеприведенных разделах относится к положению на 30 июня 2025 и 2024 годов.

Анализ чувствительности был подготовлен на основе предположения, что сумма чистой задолженности, отношение фиксированных процентных ставок к плавающим процентным ставкам по 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 значительных сумм займов и кредиторской задолженности, выраженных в долларах США, на отчет о финансовом положении Компании может оказать значительное влияние изменения в обменных курсах доллара США к тенге. Компания также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает по доходам в долларах США. Примерно 31.85% дохода Компании за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года выражено в долларах США, в то время как 1.44% закупок выражено в долларах США.

30 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)**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, включая операции «обратного репо», и некоторых видов инвестиционной деятельности. Что касается инвестиционной деятельности, Компания размещает вклады в казахстанских банках (Примечания 9 и 10). Также, Компания приобретает на аукционе Национального Банка РК дисконтные краткосрочные ноты НБРК (Примечание 11).

Руководство Компании периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Компании считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов местных банков не является оправданием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским вкладам не требуется резерв на обесценение.

Следующая таблица показывает суммы по краткосрочным и долгосрочным банковским вкладам на отчетную дату с использованием кредитного рейтинга агентств «Standard&Poor's»:

В тысячах тенге	Местонахождение	Агентство	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
АО «Народный Банк» Казахстан	Казахстан	Standard & Poor's	BBB-/ стабильный	BBB-/ стабильный	2,110,830	2,561,513

Следующая таблица показывает суммы по финансовым активам, оцениваемые по амортизированной стоимости на отчетную дату с использованием суверенного кредитного рейтинга Республики Казахстан, присвоенного международным рейтинговым агентством «Fitch Ratings»:

В тысячах тенге	Местонахождение	Агентство	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
«Национальный Банк» Республики Казахстан	Казахстан	Fitch	BBB/ стабильный	BBB/ стабильный	44,544,382	—

Следующая таблица показывает суммы по текущим банковским счетам на отчетную дату с использованием кредитного рейтинга агентств «Standard&Poor's», «Fitch» и «Moody's»:

В тысячах тенге	Местонахождение	Агентство	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
АО «Народный Банк» Казахстан	Казахстан	Standard & Poor's	BBB-/ стабильный	BBB-/ стабильный	9,058,246	16,835,421
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Fitch	A+/ стабильный	A+/ стабильный	25	—
АО «Евразийский Банк»	Казахстан	Moody's	Ba2/стабильный	Ba2/стабильный	20,302,568	54,967
АО «First Heartland Jusan Bank»	Казахстан	Moody's	Ba3/позитивный	Ba2/позитивный	11,378,486	16,354,331
АО «ForteBank»	Казахстан	Moody's	Ba2/позитивный	Ba2/позитивный	158	181
					40,739,483	33,244,900

Следующая таблица показывает суммы по договорам «обратного репо» на отчетную дату с использованием кредитного рейтинга, присвоенного международным рейтинговым агентством «Fitch»:

В тысячах тенге	Местонахождение	Агентство	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
АО «Самрук-Казына»	Казахстан	Fitch	BBB/ стабильный	BBB/ стабильный	2,155,244	—

30 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

При существующем уровне операций руководство считает, что Компания установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга покупателей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными, кредитоспособными третьими сторонами.

Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадежной задолженности является несущественным. Кредитные риски проходят через процедуру индивидуального обесценения. Концентрация кредитных рисков в основном относится к основным счетам, в частности к международным заказчикам.

В отношении кредитного риска, возникающего по прочим финансовым активам Компании, которые включают денежные средства и их эквиваленты, прочую дебиторскую задолженность, финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости и выданные гарантии подверженность Компании кредитному риску возникает в результате дефолта контрагента.

Максимальный кредитный риск по финансовым активам является балансовой стоимостью активов, как это раскрыто в Примечании 7,9 и 11.

Для выданных финансовых гарантий максимальный уровень кредитного риска равен номинальной стоимости договора гарантированного займа, как раскрыто в Примечании 16.

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 быстро продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости.

Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объеме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств.

В таблице ниже представлены финансовые обязательства Компании по состоянию на 30 июня 2025 года на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению.

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 30 июня 2025 г.						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	20,697,396	–	–	–	20,697,396
Займы от связанной стороны	–	–	9,264,616	39,573,363	25,381,010	74,218,989
Выпущенные облигации	–	8,866,571	19,280,304	148,043,490	136,409,649	312,600,014
Обязательства по выданным гарантиям	407,176,265	–	–	–	–	407,176,265
Обязательства по финансовой аренде	–	20,005,803	13,327,962	30,886,230	–	64,219,995
Прочие финансовые обязательства	4,550,795	1,810,662	1,857,279	–	–	8,218,736
Итого	411,727,060	51,380,432	43,730,161	218,503,083	161,790,659	887,131,395

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2024 г.						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	40,392,106	–	–	–	40,392,106
Банковские займы	–	39,085	111,957	69,920	–	220,962
Займы от связанной стороны	–	–	10,820,179	39,573,363	25,381,010	75,774,552
Выпущенные облигации	–	6,189,238	15,552,960	114,290,541	104,164,651	240,197,390
Обязательства по выданным гарантиям	419,575,753	–	–	–	–	419,575,753
Обязательства по финансовой аренде	–	1,000,290	32,342,715	33,211,000	–	66,554,005
Прочие финансовые обязательства	1,078,012	68,606	1,543,543	–	–	2,690,161
Итого	420,653,765	47,689,325	60,371,354	187,144,824	129,545,661	845,404,929

30 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)

Обязательства по финансовой гарантии в таблице выше представляют собой максимальную сумму риска, при которой гарантия может быть востребована. Возникновение обязательства не ожидается.

Управление капиталом

Капитал включает в себя привилегированные акции и капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании. Основной целью Компании в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и адекватного уровня капитала для ведения деятельности Компании и максимизации прибыли акционеров.

Компания управляет своим капиталом, для того чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала. По сравнению с 2024 годом, общая стратегия Компании осталась неизменной.

Структура капитала Компании состоит из задолженности, которая включает выпущенные долговые ценные бумаги, раскрытые в Примечании 15, займы от связанной стороны, раскрытые в Примечании 14, и собственного капитала, включающего уставный капитал, дополнительный оплаченный капитал и нераспределенную прибыль, как это раскрыто в Примечании 12.

Руководство Компании каждые полгода осуществляет анализ структуры капитала. Как часть этого анализа руководство рассматривает стоимость капитала и риски, связанные с каждым классом капитала. У Компании имеется целевой коэффициент доли заемных средств к капиталу, который не превышает 1.5.

Коэффициент доли заемных средств к собственному капиталу на конец года представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Банковские займы	–	203,022
Займы от связанной стороны	50,360,454	47,229,379
Выпущенные долговые ценные бумаги	178,612,039	128,863,550
Итого задолженность	228,972,493	176,295,951
Капитал	1,088,223,899	1,054,314,479
Коэффициент доли заемных средств	0.21	0.17

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов компании по состоянию на 30 июня 2025 и 31 декабря 2024 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, представленных ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.	30 июня 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Финансовые обязательства				
Банковские займы (Уровень 2)	–	203,022	–	203,022
Займы от связанной стороны (Уровень 2)	50,360,454	47,229,379	44,463,634	42,349,115
Выпущенные облигации (Уровень 2)	178,612,039	128,863,550	175,578,754	128,525,217
	228,972,493	176,295,951	220,042,388	171,077,354

30 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)**Методы оценки и допущения**

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции между участниками рынка, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Руководство Компании определило, что справедливая стоимость денежных средств, банковских депозитов, финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, торговой и прочей дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности и всех прочих финансовых инструментов приблизительно равна их балансовой стоимости в основном из-за краткосрочного характера этих инструментов.

Справедливая стоимость некотируемых инструментов, займов, выданных банками и связанной стороной, и прочих финансовых обязательств, а также прочих долгосрочных финансовых обязательств определяется путем дисконтирования будущих денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость долгосрочных займов полученных, по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года, была оценена, используя значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности

В таблице ниже представлено движение финансовых обязательств Компании за года, заканчивающиеся 30 июня:

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2025 г.	Приток денежных средств	Отток денежных средств	Выплачен- ное возна- граждение	Прочее	30 июня 2025 г.
Финансовые обязательства						
Займы от связанной стороны	47,229,379	–	–	–	3,131,075	50,360,454
Выпущенные облигации	128,863,550	49,926,980	(2,475,000)	(6,404,702)	8,701,211	178,612,039
Банковские займы	203,022	–	(201,429)	(10,211)	8,618	–
Обязательства по аренде	54,958,799	–	(1,774,863)	(559,147)	4,452,973	57,077,762
Итого обязательства, возникающих в результате финансовой деятельности	231,254,750	49,926,980	(4,451,292)	(6,974,060)	16,293,877	286,050,255

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2024 г.	Приток денежных средств	Отток денежных средств	Выплачен- ное возна- граждение	Прочее	31 декабря 2024 г.
Финансовые обязательства						
Займы от связанной стороны	51,757,166	–	(7,734,838)	(3,158,553)	6,365,604	47,229,379
Выпущенные облигации	–	142,621,853	–	–	(13,758,303)	128,863,550
Банковские займы	21,669,965	–	(21,348,571)	(2,896,636)	2,778,264	203,022
Обязательства по аренде	76,658,620	–	(21,699,821)	(11,775,188)	11,775,188	54,958,799
Итого обязательства, возникающих в результате финансовой деятельности	150,085,751	142,621,853	(50,783,230)	(17,830,377)	7,160,753	231,254,750

В столбце «Прочее» представлены признание и амортизация дисконта, начисление процентов и суммы амортизации дополнительных затрат, связанных с организацией займов, в том числе обязательствам по аренде. Компания классифицирует проценты, выплаченные в виде денежных притоков от операционной деятельности.

31 Сегментная отчетность

Компания анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 30 июня 2025 года Компания имеет один сегмент – транспортировка, хранение природного газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

32 События после отчетной даты

10 июля 2025 года Компанией с целью реализации проекта «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» размещен десятый выпуск облигаций в пределах первой облигационной программы на АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 4,531,051 тысяча тенге с купонной ставкой 9.37% годовых и датой погашения 10 июля 2035 года, количество размещенных облигаций 4,531,051 штука. Выплата купона осуществляется два раза в год, покупателем данных облигаций является Самрук-Казына.