

АО «Интергаз Центральная Азия»

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

По состоянию на и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

Содержание

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

Промежуточная сокращенная 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 (неаудированной)

1	Общая информация.....	5
2	Основы подготовки финансовой отчетности	6
3	Обзор существенных аспектов учетной политики.....	7
4	Основные средства	8
5	Товарно-материальные запасы	10
6	Торговая и прочая дебиторская задолженность	10
7	Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	10
8	Денежные средства и их эквиваленты	10
9	Капитал.....	11
10	Банковские займы.....	11
11	Займы от связанной стороны.....	13
12	Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	13
13	Обязательства по аренде	14
14	Торговая кредиторская задолженность	14
15	Прочие краткосрочные финансовые обязательства.....	14
16	Прочие краткосрочные обязательства	15
17	Выручка по договорам с покупателями.....	15
18	Себестоимость оказанных услуг.....	16
19	Общие и административные расходы.....	16
20	Финансовые затраты	17
21	Расходы по подоходному налогу	17
22	Сделки со связанными сторонами	17
23	Договорные и условные обязательства	21
24	Справедливая стоимость финансовых инструментов	21



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 2024 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 2024 года
Астана, Казахстан

АО «Интергаз Центральная Азия»

Сокращенный промежуточный отчет о финансовом положении - на 30 июня 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2024 г. (неаудировано)	31 декабря 2023 г. (аудировано)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	1,128,879,538	1,118,017,799
Нематериальные активы		2,912,643	3,213,746
Активы в форме права пользования		55,663,408	66,796,090
Авансы выданные		896,961	50,112
Долгосрочные банковские вклады		1,113,111	1,206,877
Итого внеоборотные активы		1,189,465,661	1,189,284,624
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	5	5,533,360	7,545,262
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	55,483,126	66,659,519
Авансы выданные		782,535	381,876
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	7	28,881,552	40,117,354
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		11,234,285	13,129,008
Краткосрочные банковские вклады		824,337	470,206
Денежные средства и их эквиваленты	8	30,675,930	3,677,305
Итого оборотные активы		133,415,125	131,980,530
ИТОГО АКТИВЫ		1,322,880,786	1,321,265,154
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	9	673,985,220	667,677,910
Дополнительный оплаченный капитал		27,244,082	27,244,082
Нераспределенная прибыль		297,538,811	281,878,908
ИТОГО КАПИТАЛ		998,768,113	976,800,900
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная часть банковских займов	10	8,563,401	12,869,140
Долгосрочная часть займов от связанной стороны	11	47,158,016	45,533,726
Обязательства по выданным гарантиям		4,183,441	4,827,051
Обязательства по вознаграждению работников		479,948	447,939
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	12	71,871,592	75,295,269
Обязательства по аренде, долгосрочная часть	13	54,958,799	54,958,799
Обязательства по отложенному налогу		66,960,043	64,351,495
Итого долгосрочные обязательства		254,175,240	258,283,419
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочная часть банковских займов	10	8,758,882	8,800,825
Краткосрочная часть займов от связанной стороны	11	8,048,299	6,223,440
Обязательства по вознаграждению работников		73,977	73,977
Торговая кредиторская задолженность	14	13,326,200	32,229,805
Налоги к уплате, помимо подоходного налога		1,834,333	2,536,675
Контрактные обязательства		21,024	128,527
Обязательства по аренде, краткосрочная часть	13	25,632,327	21,699,821
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	15	4,269,731	4,879,302
Прочие краткосрочные обязательства	16	7,972,660	9,608,463
Итого краткосрочные обязательства		69,937,433	86,180,835
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		324,112,673	344,464,254
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1,322,880,786	1,321,265,154

Подписано от имени руководства:

Нарымбетова У.И.
Заместитель Генерального директора



Кадирбаева А.А.
Главный бухгалтер

Пояснительные примечания на страницах с 5 по 22 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности (неаудированной).

АО «Интергаз Центральная Азия»

Сокращенный промежуточный отчет о совокупном доходе - за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Выручка по договорам с покупателями	17	120,565,185	93,920,533
Себестоимость оказанных услуг	18	(82,677,408)	(69,761,361)
Валовая прибыль		37,887,777	24,159,172
Общие и административные расходы	19	(6,227,721)	(6,988,824)
Прочие операционные доходы		878,638	1,134,324
Прочие операционные расходы		(145,685)	(235,122)
Прибыль от операционной деятельности		32,393,009	18,069,550
Курсовая разница, нетто		69,940	(540,460)
Финансовые доходы		1,473,700	1,410,252
Финансовые затраты	20	(14,061,622)	(13,674,474)
Прибыль до налогообложения		19,875,027	5,264,868
Расходы по подоходному налогу	21	(4,212,010)	(1,132,993)
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД		15,663,017	4,131,875
Прочий совокупный доход, за вычетом налогов		-	-
Итого совокупный доход, за вычетом налогов		15,663,017	4,131,875

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 2024 года

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 г.	2023 г.
	Прим. (неаудированные)	(неаудированные)
Денежные потоки от операционной деятельности		
Поступления от покупателей	139,011,252	111,710,226
Платежи поставщикам	(40,330,524)	(37,526,513)
Выплаты работникам	(24,745,522)	(23,076,170)
Прочие налоги и платежи в бюджет	(15,711,046)	(12,259,422)
Возврат НДС с бюджета	12,467,971	-
Прочие поступления	730,194	1,379,408
Прочие выплаты	(3,155,514)	(2,936,289)
Подходный налог уплаченный	-	(4,610,247)
Проценты уплаченные	(2,617,145)	(3,709,565)
Проценты полученные	650,458	867,596
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	66,300,124	29,839,024
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Изъятие банковских депозитов	42,532,957	25,614,859
Размещение банковских депозитов	(42,860,828)	(19,814,854)
Приобретение основных средств	(39,220,996)	(94,854,456)
Приобретение нематериальных активов	(286,376)	-
Поступления от продажи основных средств	-	2,183,346
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(39,835,243)	(86,871,105)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Выпуск простых акций	6,307,310	-
Поступление финансовой помощи от связанной стороны	11	45,000,000
Поступления по займам от связанной стороны	11	7,662,811
Погашение банковских займов	10	(4,310,000)
Выплата основного долга по обязательствам по аренде	13	(1,336,801)
Дивиденды выплаченные	9	(3,114)
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности	478,322	47,012,896
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	26,943,203	(10,019,185)
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	55,422	(142,821)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	3,677,305	16,925,209
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	8	30,675,930
		6,763,203

Подписано от имени руководства:

Нарымбетова У.И.
 Заместитель Генерального Директора



Кадирбаева А.А.
 Главный бухгалтер

Пояснительные примечания на страницах с 5 по 22 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности (неаудированной).

АО «Интергаз Центральная Азия»
Сокращенный промежуточный отчет об изменениях в капитале
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2023 г. (аудированные)	392,985,220	23,082,956	272,303,508	688,371,684
Чистая прибыль за период (неаудированная)	-	-	4,131,875	4,131,875
Итого совокупный доход за период	-	-	4,131,875	4,131,875
Дивиденды по привилегированным акциям (Примечание 9)	-	-	(3,114)	(3,114)
Прочие операции с Акционером (Примечание 9)	-	10,201,539	-	10,201,539
На 30 июня 2023 г. (неаудированные)	392,985,220	33,284,495	276,432,269	702,701,984
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 (Примечание 9)	-	-	(3,114)	(3,114)
Выпуск простых акций (Примечание 9)	6,307,310	-	-	6,307,310
На 30 июня 2024 г. (неаудированные)	673,985,220	27,244,082	297,538,811	998,768,113

Подписано от имени руководства:

Нарымбетова У.И.
Заместитель Генерального директора



Кадирбаева А.А.
Главный бухгалтер

Пояснительные примечания на страницах с 5 по 22 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности (неаудированной).

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 22).

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 2024 года у Компании имеются обязательства на сумму 22,738,828 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.

В соответствии с решением Совета Директоров Акционера Компания передала связанной стороне под общим контролем - АО «QAZAQGAZ AIMAQ» деятельность по техническому обслуживанию и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений, которые ранее сама оказывала АО «QAZAQGAZ AIMAQ». В течение 6 месяцев 2024 года Компания расторгла договоры с АО «QAZAQGAZ AIMAQ» на сумму 3,163,685 тысяч тенге и с задействованным штатом в количестве 3,309 человек для его последующего перевода в АО «QAZAQGAZ AIMAQ».

Конфликт на территории Украины, начавшийся в 2022 году, привел к возникновению целого ряда особенностей учета по МСФО, затрагивающих финансовую отчетность. Многие страны уже наложили и продолжают налагать новые санкции на отдельные российские юридические лица и российских граждан, включая запрет российским банкам пользоваться системой Swift. Сложившаяся ситуация сама по себе, а также потенциальные колебания товарных цен, валютных курсов, ограничения импорта и экспорта, доступность местных материалов и услуг и доступ к местным ресурсам напрямую повлияли на компании, осуществляющие существенные объемы деятельности на территориях СНГ. 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. В данный момент власти Казахстана рассматривают альтернативные маршруты по экспорту нефти, в том числе через трубопровод Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД), однако воплощение данных инициатив требует значительных вложений в инфраструктуру. Продолжающийся конфликт может привести к риску дефицита товарного газа, что может повлиять на выручку от транзита газа. Дополнительные косвенные последствия могут включать потенциальные колебания товарных цен, валютных курсов, ограничения импорта и экспорта, доступность местных материалов и услуг и доступ к местным ресурсам напрямую.

В рамках своей деятельности Компания осуществляет транспортировку и транзит российского газа. В 2022 году прекратилась транспортировка Среднеазиатского газа в Россию из Узбекистана, что повлияло на снижение выручки Компании в 2023 году. Однако, в 2023 году ПАО «Газпром» и Компания заключили договор на транзит Российского газа в Узбекистан, в соответствии с соглашением о стратегическом сотрудничестве между ПАО «Газпром» и Республикой Казахстан. Также в течение шести месяцев 2024 года Компания оказывала услуги ПАО «Газпром» и ее дочерним компаниям по транспортировке газа.

1 Общая информация (продолжение)

Продолжение операций с ПАО «Газпром» может привести к риску введения вторичных санкций на деятельность Компании. QazaqGaz и руководство Компании оценивает потенциальное влияние антироссийских санкций на деятельность Компании и предпримет все возможные шаги для снижения рисков.

Нынешний конфликт и экономические санкции еще не оказали на Компанию существенного влияния, но остается значительная неопределенность относительно исхода конфликта и будущих экономических санкций. Компания учитывает влияние антироссийских санкций в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг для минимизации негативных эффектов. На основе первоначальной оценки рисков и последующих обновлений санкционных программ и списков Компания разработала план действий по минимизации возможных негативных последствий. Этот план действий обновляется по мере выявления новых рисков или обновления программ и списков санкций. В 2023 году QazaqGaz привлек независимого консультанта для оценки рисков, связанных с санкциями Евросоюза, Великобритании и США, которые могут иметь отношение к деятельности Группы QazaqGaz, включая Компанию. На основании предварительных выводов внешнего независимого консультанта Руководство Компании пришло к выводу, что риск санкций введенных США, Великобританией и Евросоюзом являются минимальными для Компании. Руководство QazaqGaz и Компании в процессе внедрения рекомендации консультанта.

Компанией предпринимаются меры и продолжают поиски альтернативных маршрутов по транзиту газа для целей минимизации рисков и «смягчению» воздействия вероятных негативных факторов на деятельность Компании. В течение 2024 года со стороны российских компаний задержек по оплате не возникало, проблем с перечислением платежей в пользу российских компаний также не было. Открытых счетов в российских банках у Компании не имеется. Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность изменений в казахстанской экономике или оценить их возможное влияние на финансовое положение Компании в будущем. Руководство Компании продолжает следить за возможными последствиями для деятельности по мере развития ситуации.

8 февраля 2024 года агентство Fitch Ratings понизило долгосрочные рейтинги дефолта Группы с «BBB-» до «BB+» со «стабильным» прогнозом. Пересмотр был связан с (i) прекращением транзита газа из Центральной Азии в Россию, (ii) все еще убыточными внутренними тарифами на газ и (iii) ростом внутреннего потребления природного газа в Казахстане. В июле 2024 г. S&P Global подтвердило долгосрочный рейтинг QazaqGas и Компании на уровне «BB+». В целом, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Эти особенности также включают, но не ограничиваются национальной валютой, которая не имеет свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг. По состоянию на дату настоящего отчета официальный обменный курс Национального Банка Республики Казахстан составил 474.09 тенге за 1 доллар США по сравнению с 454.56 тенге за 1 доллар США по состоянию на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: 462.65 тенге за 1 доллар США). 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, принимаемыми Правительством, а также от развития и совершенствования правового поля в рамках политической системы страны, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Компании.

Прилагаемая сокращенная промежуточная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Заместителем Генерального директора и Главным бухгалтером Компании 25 июля 2024 года.

2 Основы подготовки финансовой отчетности

Сокращенная промежуточная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2024 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 2023 года.

Курсы обмена

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 30 июня 2024 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи был равен 471.46 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2024 года (31 декабря 2023 года: 454.56 тенге за 1 доллар США).

3 Обзор существенных аспектов учетной политики

Новые и исправленные стандарты МСФО, вступившие в силу в отношении текущего года

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты стали обязательными для Компании с 1 января 2024 года, но не оказали существенного воздействия на Компанию:

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

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 2025 года или после этой даты, и которые Компания не приняла досрочно.

- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Отсутствие взаимозаменяемости» (выпущены 15 августа 2023 года).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на финансовую отчетность Компании.

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 2023 г. (аудированные)	333,006	128,824,914	663,797,843	458,784,545	16,637	9,925,680	100,187,987	1,361,870,612
Поступления	–	–	–	346,777	–	52,045	33,078,835	33,477,657
Перевод из ТМЗ	–	–	–	–	–	–	1,410,577	1,410,577
Внутренние перемещения	–	2,414,107	26,586,608	46,299,034	–	60,101	(75,359,850)	–
Изменения в оценке по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	–	(435,670)	(5,799,357)	(686,904)	–	–	–	(6,921,931)
Поступления по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	–	12,446	21,539	5,213	–	–	–	39,198
Списание	–	–	(745)	(13,392)	–	(43,166)	–	(57,303)
30 июня 2024 г.	333,006	130,815,797	684,605,888	504,735,273	16,637	9,994,660	59,317,549	1,389,818,810
Накопленный износ и обесценение								
31 декабря 2023 г.	–	23,567,035	89,143,955	124,720,678	11,919	5,402,512	1,006,714	243,852,813
Отчисления за год	–	1,829,327	6,194,018	8,740,771	537	379,018	–	17,143,671
Внутренние перемещения	–	–	(84)	84	–	–	–	–
Выбытие	–	–	–	–	–	–	–	–
Списание	–	–	(745)	(13,301)	–	(43,166)	–	(57,212)
30 июня 2024 г.	–	25,396,362	95,337,144	133,448,232	12,456	5,738,364	1,006,714	260,939,272
Остаточная стоимость								
31 декабря 2023 г. (аудированные)	333,006	105,257,879	574,653,888	334,063,867	4,718	4,523,168	99,181,273	1,118,017,799
30 июня 2024 г. (неаудированные)	333,006	105,419,435	589,268,744	371,287,041	4,181	4,256,296	58,310,835	1,128,879,538

4 Основные средства (продолжение)

Поступления

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, поступления в незавершенное строительство в основном представляют собой:

- строительство 2-ой нитки МГ «Алматы-Байсерке-Талгар» 0-62,4 км Карасайский, Илийский и Талгарский районы Алматинской области на сумму 15,993,030 тысяч тенге;
- строительство обводного газопровода на участке 528-530 км МГ "БГР-ТБА" УМГ Шымкент на сумму 6,147,271 тысяча тенге;
- капитальный ремонт магистральных газопроводов, огневые работы, внутритрубную диагностику, замену дефектных труб, аварийно-восстановительные работы, отключение/подключение газопроводов, экспертно-диагностическое сопровождение на сумму 2,456,346 тысяч тенге;
- экспертно-диагностическое сопровождение капитального ремонта и подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на МГ САЦ-4, САЦ-5 на сумму 2,310,856 тысяч тенге.

Внутренние перемещения

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, были введены в эксплуатацию следующие основные объекты:

- строительство перемычки ТИР-04 "Кайрат" между МГ "Казахстан-Китай" и МГ "Алматы-Байсерке-Талгар с разработкой ПСД, техническим и авторским надзором на сумму 23,582,528 тысяч тенге;
- 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 19,407,553 тысячи тенге;
- строительство АГРС с газопроводами-отводами и подводными газопроводами на ПГУ ТЭЦ-2 с разработкой ПСД, техническим и авторским надзором на сумму 17,518,572 тысячи тенге;
- строительство АГРС с газопроводами-отводами и подводными газопроводами на ПГУ ТЭЦ-3 с разработкой ПСД, техническим и авторским надзором на сумму 11,981,267 тысяч тенге.

Прочее

По состоянию на 30 июня 2024 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств, находящихся в эксплуатации, составила 13,453,386 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 13,418,010 тысяч тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Компания капитализировала затраты по займам в размере 904,099 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 5,371,651 тысяча тенге) (Примечание 11).

По состоянию на 30 июня 2024 года Компания имеет обязательства по капитальным затратам приблизительно равные 17,388,988 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 39,937,762 тысячи 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 2024 года Руководство провело анализ на наличие индикаторов обесценения долгосрочных активов. На основании анализа индикаторов обесценения обнаружено не было.

5 Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Материалы и запасы	5,768,254	7,727,382
Газ	1,770,896	1,823,670
Резерв по устаревшим запасам	(2,005,790)	(2,005,790)
Итого товарно-материальные запасы	5,533,360	7,545,262

Материалы и запасы, в основном, состоят из труб, запасных частей для обслуживания газотранспортной системы, метанола и смазочных материалов для использования при транспортировке газа, и оборудования и материалов для внутреннего потребления. Газ включает топливный газ для собственных нужд.

6 Торговая и прочая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Связанные стороны	22	49,567,752	58,642,911
Заказчики – нерезиденты по транзиту газа		5,568,136	7,612,968
Заказчики – резиденты		930,846	1,037,869
Прочее		922,888	168,329
Валовая торговая и прочая дебиторская задолженность		56,989,622	67,462,077
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки		(1,506,496)	(802,558)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность		55,483,126	66,659,519

7 Предоплата по налогам, помимо подоходного налога

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
НДС к возмещению	28,772,012	40,094,620
Прочие	109,540	22,734
Итого предоплата по налогам, помимо подоходного налога	28,881,552	40,117,354

В соответствии с положениями Налогового кодекса Республики Казахстан по требованию Компании о возмещении сумм НДС, налоговой проверкой, завершённой 28 декабря 2023 года, подтвержден к возврату из бюджета НДС в размере 12,467,971 тысяча тенге. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, в условиях ограниченности средств республиканского бюджета Компания получила денежными средствами возмещение НДС в размере 100% подтвержденной к возврату суммы на 12,467,971 тысячу тенге.

8 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Банковские депозиты со сроком погашения до трех месяцев в тенге	30,662,479	1,009,899
Банковские счета в Евро	12,335	12,273
Банковские счета в тенге	1,096	5,777
Банковские счета в долларах США	20	19
Задолженность по соглашениям обратного репо сроком погашения менее трех месяцев	–	2,649,337
Итого денежные средства и их эквиваленты	30,675,930	3,677,305

8 Денежные средства и их эквиваленты (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2024 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счетам составила 0% в долларах США и 13.87% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2023 года: 0% в долларах США и 9.47% в тенге, соответственно).

На 30 июня 2024 года депозиты со сроком погашения до трех месяцев включают депозиты в тенге: в АО «Народный банк Казахстана» на сумму 7,471,022 тысячи тенге и в АО «First Heartland Jusan Bank» на сумму 23,191,457 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: депозиты в тенге в АО «Народный банк Казахстана» на сумму 1,009,899 тысяч тенге). По депозитам со сроком погашения до трех месяцев начисляются проценты по ставке 13%, 14.3% и 14.55 % годовых, соответственно (2023 год: по ставке 14.25% и 15.55% годовых).

9 Капитал**Уставный капитал**

В тысячах тенге	Количество акций		В тысячах тенге	
	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Простые голосующие акции	274,986,387	274,355,656	466,546,933	460,239,623
Привилегированные неголосующие акции	41,522,720	41,522,720	207,438,287	207,438,287
Итого	316,509,107	315,878,376	673,985,220	667,677,910

9 января 2024 года Акционер приобрел дополнительно размещенные простые акции Компании в количестве 630,731 штука по цене 10,000 тенге за одну простую акцию на сумму 6,307,310 тысяч тенге в счет пополнения уставного капитала.

Дивиденды

4 марта 2024 года, по результатам деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Компания начислила дивиденды по привилегированным акциям на сумму 3,114 тысяч тенге согласно решению Совета Директоров Акционера.

10 Банковские займы

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года банковские займы представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Народный сберегательный банк Казахстана	5 декабря 2022 г.	5 июня 2026 г.	16,75% годовых бм индекс потребительских цен + маржа 2.15% + спред 100 базисных пунктов	17,051,481	21,331,499
Европейский Банк Реконструкции и Развития	13 февраля 2020 г.	5 июня 2026 г.		270,802	338,466
Итого займы				17,322,283	21,669,965
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				(8,758,882)	(8,800,825)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				8,563,401	12,869,140

10 Банковские займы (продолжение)

АО «Народный сберегательный банк Казахстана»

В декабре 2022 года в целях рефинансирования имеющегося займа от ЕБРР, Компанией получен заем от АО «Народный Банк Казахстана» в сумме 29,700,000 тысяч тенге, со ставкой вознаграждения 17.85%. Выплаты по вознаграждению и суммы основного долга производятся ежеквартальными платежами, начиная с марта 2023 года.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Компания выплатила основной долг на сумму 4,242,857 тысяч тенге и вознаграждения на сумму 1,774,486 тысяч тенге и начислила проценты по кредиту на сумму 794,311 тысяч тенге.

По состоянию на 30 июня 2024 года вознаграждение к уплате по займам составляет 197,411 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 273,487 тысяч тенге)

17 апреля 2023 года было подписано дополнительное соглашение к договору займа, согласно которому срок погашения по досрочному требованию был увеличен до тринадцати месяцев со дня направления требования. В период с момента выдачи займа и до подписания вышеупомянутого дополнительного соглашения к договору займа, банком не было направлено требований о досрочном погашении задолженности, и все ковенанты по всем займам были соблюдены.

4 марта 2024 года заключено дополнительное соглашение к договору займа, согласно которому начиная с 6 марта 2024 года за пользование займа размер ставки вознаграждения составляет базовую ставку Национального Банка РК по состоянию на 6 марта 2024 года плюс 2 % годовых от суммы банковского займа. Размер ставки вознаграждения подлежит пересмотру каждые 6 месяцев и устанавливается в размере равном базовой ставке Национального Банка РК, действующей на дату пересмотра плюс 2 % годовых, при этом минимальный размер ставки вознаграждения не должен быть ниже 15% годовых.

Капитализация затрат по займам

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Компания капитализировала процентные расходы по займам, полученным от Народного сберегательного банка Казахстана в сумме 904,099 тысяч тенге в состав основных средств (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: от Народного сберегательного банка Казахстана в сумме 1,178,157 тысяч тенге).

Ковенанты (коэффициенты)

Согласно условиям банковских займов, в которых Компания является заемщиком или гарантом, Компания должна была обеспечивать исполнение определенных финансовых коэффициентов, таких как (а) соотношение Чистого Финансового долга к Чистой капитализации Компании, не более 0,5; и (б) соотношение Чистого Финансового долга к EBITDA, не более 4,0 и не более 3,0 для ЕБРР и Народного сберегательного банка Казахстана, соответственно. Компания отчитывается о состоянии финансовых коэффициентов на полугодовой основе. Несоблюдение финансовых коэффициентов дает займодателям право требовать досрочного погашения кредитов. По состоянию на 30 июня 2024 года Компания соблюдает все финансовые коэффициенты.

11 Займы от связанной стороны

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года займы от связанной стороны представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
QazaqGaz	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	55,206,315	51,757,166
Итого займы				55,206,315	51,757,166
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				(8,048,299)	(6,223,440)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				47,158,016	45,533,726

В соответствии с кредитным договором от 12 июля 2021 года с QazaqGaz, в течение 2021-2023 годов Компания получила семь траншей на общую сумму 77,348,376 тысяч тенге по ставке 5% годовых для финансирования инвестиционного проекта «Строительство магистрального газопровода от установки комплексной подготовки газа «Кашаган» до МГ «Макат Северный – Кавказ» с компрессорной станцией». Заем будет погашаться 10 равными ежегодными платежами, начиная с 25 декабря 2023 года до 13 июля 2032 года. Разница между полученной суммой и справедливой стоимостью займа, рассчитанной по рыночным ставкам в размере 26,130,711 тысяч тенге была признана в качестве дополнительного оплаченного капитала. Рыночная ставка была определена со ссылкой на займы с аналогичным периодом получения и сроком погашения.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Компания начислила проценты по займу в размере 1,759,676 тысяч тенге и амортизацию дисконта в размере 1,689,473 тысячи тенге. По состоянию на 30 июня 2024 года вознаграждение к уплате по займу составляет 3,590,254 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 1,830,578 тысяч тенге).

12 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 2024 года, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Резерв по магистральным газопроводам	Резерв по компрессорным станциям	Итого
1 января 2024 г.		62,666,838	12,628,431	75,295,269
Начисление в периоде через активы	4	21,538	17,660	39,198
Изменение в оценке	4	(5,799,356)	(1,122,575)	(6,921,931)
Амортизация дисконта	20	2,901,292	557,764	3,459,056
30 июня 2024 г.		59,790,312	12,081,280	71,871,592

По состоянию на 30 июня 2024 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5.15% и 10.33%, соответственно (на 31 декабря 2023 года: 4.19% и 9.08%, соответственно).

При установке магистральных газопроводов Компания в полном объеме создала резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации данных газопроводов. Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков в сумме 71,871,592 тысячи тенге представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопровода и восстановлению участков, относящихся к основным средствам, которые как ожидается, будут понесены в период с 2031 года по 2055 год.

13 Обязательства по аренде

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Газотранспортная система
На 1 января 2024 г.		76,658,620
Расходы по процентам	20	6,275,757
Выплаты за период		(2,343,251)
На 30 июня 2024 г.		80,591,126

14 Торговая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Задолженность за приобретенный газ			
Перед связанными сторонами	22	2,978,996	7,757,512
Перед третьими сторонами		278	–
Итого задолженность за приобретенный газ		2,979,274	7,757,512
Задолженность за полученные активы и услуги			
Перед третьими сторонами		6,927,122	21,797,804
Перед связанными сторонами	22	3,419,804	2,674,489
Итого задолженность за полученные активы и услуги		10,346,926	24,472,293
Итого торговая кредиторская задолженность		13,326,200	32,229,805

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

Кредиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Кредиторская задолженность в тенге	13,159,235	32,025,857
Кредиторская задолженность в долларах США	166,963	151,965
Кредиторская задолженность в рублях	2	51,983
Итого торговая кредиторская задолженность	13,326,200	32,229,805

15 Прочие краткосрочные финансовые обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Прочая кредиторская задолженность	1,727,311	–
Резерв задолженности по отпускам работников	1,156,343	1,838,635
Гарантийные обязательства	1,028,420	1,414,635
Задолженность по оплате труда	216,349	1,470,385
Краткосрочная задолженность по аренде	67,849	87,754
Прочее	73,459	67,893
Итого прочие краткосрочные финансовые обязательства	4,269,731	4,879,302

16 Прочие краткосрочные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Резерв по годовым премиям	6,455,685	6,820,125
Суммы к уплате в пенсионный фонд	722,109	1,047,432
Задолженность по компенсационным выплатам	302,541	1,059,830
Прочее	492,325	681,076
Итого прочие краткосрочные обязательства	7,972,660	9,608,463

17 Выручка по договорам с покупателями

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Услуги по транспортировке:		
Транспортировка газа внутри Казахстана	52,951,604	47,846,200
Транспортировка газа на экспорт	24,287,301	19,758,266
Международный транзит газа	30,615,670	12,246,282
Итого	107,854,575	79,850,748
Хранение и техническое обслуживание:		
Выручка от технического обслуживания газопроводов	10,050,721	12,434,661
Выручка от хранения газа	2,659,889	1,635,124
Итого	12,710,610	14,069,785
Итого выручка по договорам с покупателями	120,565,185	93,920,533

Услуги по транспортировке газа на экспорт

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, объем транспортируемого газа на экспорт составил 2,727 миллиона кубических метров (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 2,265 миллиона кубических метров). Компания признает доходы от услуг по транспортировке газа на экспорт в течение времени.

Услуги по транспортировке среднеазиатского и российского газа (транзит)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, 23,47% общего объема доходов от реализации, приходилось на группы компании ПАО «Газпром» и АО «Узтрансгаз» (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 11.10%). Компания признает доходы от услуг по транспортировке среднеазиатского и российского газа в течение времени.

18 Себестоимость оказанных услуг

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Заработная плата и социальные отчисления		27,901,565	24,907,696
Износ и амортизация	4	17,123,636	12,039,559
Амортизация активов в форме права пользования		11,132,682	11,132,681
Транспортные расходы		8,255,699	7,584,060
Налоги помимо подоходного налога		5,544,946	3,349,187
Топливный газ и потери газа		5,253,340	3,838,302
Расходы на охрану		2,033,795	1,985,771
Материалы и запасы		1,457,587	534,820
Услуги сторонних организаций		854,149	900,049
Электроэнергия		831,425	678,800
Ремонт и обслуживание		744,749	616,866
Командировочные расходы		527,520	585,570
Страхование		441,703	426,358
Услуги связи		374,203	399,601
Медицинское страхование		172,594	267,086
Диагностика		119,313	33,083
Расходы на авиауслуги		–	147,182
Расходы на аренду		63,971	74,296
Резерв по неиспользованным отпускам		(580,629)	3,741
Прочее		425,160	256,653
Итого себестоимость оказанных услуг		82,677,408	69,761,361

19 Общие и административные расходы

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Заработная плата и социальные отчисления	3,999,212	3,486,324
Резерв по созданию и списанию безнадежных требований	672,334	1,787,353
Расходы, связанные с краткосрочной арендой и арендой активов с низкой стоимостью	350,084	251,431
Износ и амортизация	322,305	361,900
Услуги сторонних организаций	150,810	98,352
Коммунальные услуги	118,914	192,919
Ремонт и обслуживание	109,003	124,097
Транспортные расходы	96,645	137,746
Профессиональные услуги	96,091	84,383
Командировочные и представительские расходы	52,342	65,876
Прочие налоги	28,557	28,138
Медицинское страхование	21,597	27,216
Канцелярские и типографские расходы	20,799	59,608
Услуги связи	10,049	26,670
Штрафы и пени по налогам	3,463	5,244
Прочее	175,516	251,567
Итого общие и административные расходы	6,227,721	6,988,824

20 Финансовые затраты

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Расходы на выплату процентов по аренде		6,275,757	7,795,455
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	13	3,459,056	2,808,281
Расходы по процентам по внутригрупповым займам		1,759,676	803,984
Амортизация дисконта по внутригрупповым займам		1,689,473	737,315
Расходы по процентам по банковским займам	12	812,186	1,384,878
Амортизация дисконта по банковским займам		38,915	68,928
Амортизация дисконта по обязательствам по вознаграждению работников		22,766	17,900
Прочее		3,793	57,733
Итого финансовые затраты		14,061,622	13,674,474

21 Расходы по подоходному налогу

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

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Текущий подоходный налог	1,577,626	1,025,708
Расходы по отложенному подоходному налогу	2,608,548	327,563
Корректировка текущего подоходного налога прошлых лет	25,836	(220,278)
Итого подоходный налог	4,212,010	1,132,993

22 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 2024 года и 30 июня 2023 года, представлены ниже:

В тысячах тенге	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Выручка по договорам с покупателями		
Услуги по транспортировке газа		
QazaqGaz и организации под его контролем	75,506,895	66,284,212
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	118,374	75,945
	75,625,269	66,360,157

22 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Хранение газа		
QazaqGaz и организации под его контролем	2,659,889	1,635,124
	2,659,889	1,635,124

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Техническое обслуживание газопроводов		
Организации под совместным контролем QazaqGaz	5,110,628	4,419,118
QazaqGaz и организации под его контролем	4,334,845	7,291,073
Организации под контролем Самрук-Казына	41,332	11,027
Прочие предприятия, контролируемые государством	225	–
	9,487,030	11,721,218
	87,772,188	79,716,499

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Финансовые доходы		
QazaqGaz и организации под его контролем	643,610	640,075
	643,610	640,075

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Прочие доходы, полученные от связанных сторон		
QazaqGaz и организации под его контролем	110,729	20,332
Организации под совместным контролем QazaqGaz	2,053	2,053
	112,782	22,385

22 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Приобретение газа		
QazaqGaz и организации под его контролем	4,984,385	3,706,796
	4,984,385	3,706,796

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Прочие услуги, товары от связанных сторон		
QazaqGaz и организации под его контролем	8,250,596	7,315,778
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	296,736	399,974
Организации под контролем Самрук-Казына	206,225	241,434
Организации под совместным контролем QazaqGaz	–	1,920,548
	8,753,557	9,877,734

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Финансовые затраты		
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	6,275,757	7,774,905
QazaqGaz и организации под его контролем	3,449,149	1,545,799
Организации под контролем Самрук-Казына	1,536	4,233
	9,726,442	9,324,937

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
	Торговая и прочая дебиторская задолженность	
Организации под совместным контролем QazaqGaz	7,603,310	16,795,593
QazaqGaz и организации под его контролем	41,900,352	41,821,159
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	54,345	16,315
Организации под контролем Самрук-Казына	9,745	9,844
	49,567,752	58,642,911

22 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Авансы выданные		
Организации под контролем Самрук-Казына	2,571	3,592
QazaqGaz и организации под его контролем	1,061	–
	3,632	3,592

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Задолженность по соглашениям обратного репо		
Прочие предприятия, контролируемые государством	–	2,649,337
	–	2,649,337

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Кредиторская задолженность за приобретенный газ		
QazaqGaz и организации под его контролем	2,978,996	7,757,512
	2,978,996	7,757,512

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги		
«QazaqGaz» и организации под контролем	3,296,812	2,209,041
Организации под контролем «Самрук-Казына»	26,961	384,556
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»	96,031	80,892
	3,419,804	2,674,489

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Прочие финансовые обязательства		
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	82,333,752	76,681,594
Организации под контролем Самрук-Казына	226	66
QazaqGaz и организации под его контролем	30,895	34,107
	82,364,873	76,715,767

22 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Займы, полученные от связанных сторон QazaqGaz и организации под его контролем	55,206,315	51,757,166
	55,206,315	51,757,166

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Обязательства по выданным гарантиям QazaqGaz и организации под контролем	4,183,441	4,827,051
	4,183,441	4,827,051

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и Независимых директоров Компании, общей численностью 10 человек на 30 июня 2024 года (30 июня 2023 года: 9 человек). Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включенная в административные расходы в промежуточном отчете о совокупном доходе, составляет 75,910 тысяч тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года (30 июня 2023 года: 84,724 тысячи тенге). Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, выплаченная из резерва, созданного в год, предыдущий году выплаты, составляет 326,412 тысяч тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года (30 июня 2023 года: 209,190 тысяч тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу включает заработную плату и иные выплаты согласно внутренним положениям компании.

23 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 2024 года сумма резерва составила 71,871,592 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 75,295,269 тысяч тенге) (Примечание 12).

24 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Далее представлено сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании, за исключением балансовой стоимости, которая является разумным приближением справедливой стоимости:

<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)	30 июня 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Финансовые обязательства				
Банковские займы (Уровень 2)	17,322,283	21,669,965	17,439,642	21,826,239
Займы от связанных сторон (Уровень 2)	55,206,315	51,757,166	47,269,199	43,346,856
Итого	72,528,598	73,427,131	64,708,841	65,173,095

24 Справедливая стоимость финансовых инструментов (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 и банковских депозитов, 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 2024 года и 31 декабря 2023 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).