

1 Корпоративная информация

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность АО «НК «QazaqGaz» (далее – «Компания» или «QG») и его дочерних организаций (далее совместно именуемые – «Группа»).

«QG» является акционерным обществом, учрежденным на основании Постановления Правительства Республики Казахстан (далее – «Правительство») № 173 от 5 февраля 2000 года и зарегистрированным в форме закрытого акционерного общества 13 марта 2000 года. 9 июня 2004 года Компания была перерегистрирована в акционерное общество в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Головной офис Группы зарегистрирован по адресу Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. Алихана Бокейхана, 12.

По состоянию на 31 марта 2024 года АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына» или «Единственный акционер») является единственным акционером «QG», а все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы.

В соответствии с Постановлением Правительства РК № 914 от 5 июля 2012 года АО «НК «КазТрансГаз» был определен национальным оператором в сфере газа и газоснабжения. Постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 ноября 2021 года № 852 «КазТрансГаз» был присвоен статус Национальной компании. Постановлением Правительства Республики Казахстан № 982 от 31 декабря 2021 года АО «НК «КазТрансГаз» был переименован в АО «НК «QazaqGaz». Основной задачей Компании в качестве национального оператора является надежное обеспечение внутренних потребностей Казахстана в товарном газе.

Основные направления деятельности Группы также включают:

- управление инвестиционной деятельностью для общего развития газотранспортных систем магистральных трубопроводов в Казахстане;
- управление инвестиционной деятельностью для разработки газовых месторождений в Казахстане;
- предоставление консультационных услуг по исследованию и разработке проектов в газовой промышленности;
- реализация газа на зарубежных и местных рынках;
- участие в программе разработки и внедрения государственной программы развития газовой промышленности.

Операционная деятельность Группы регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» (далее – «Закон»), поскольку Группа является монополистом в области транспортировки и реализации газа на внутреннем рынке. Согласно Закону, тарифы Группы по транспортировке и реализации газа на внутреннем рынке утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

Разведка и добыча углеводородов

В декабре 2000 года Группа подписала контракт с Агентством Республики Казахстан по инвестициям на осуществление работ по разведке и добыче углеводородов на территориях Северный Учарал, Учарал Кемпиртобе, а также блоках XXXIII-48, XXXIII-49, XXXIV-49, XXXIV-50, XXXIV-51, XXXV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты и Кумырлы, Жамбылская область, Южный Казахстан (далее – «Контракт по разведке и добыче углеводородов»). Группа также осуществляет свою деятельность в соответствии с контрактом по разведке и добыче углеводородов от 30 июля 2018 года на добычу газа на месторождении Придорожное в пределах блоков XXXI-44-D (частично), E (частично) в Созакском районе Республики Казахстан. Группа начала добычу и реализацию газа на газовом месторождении Амангельды в ноябре 2003 года, на месторождении Жаркум в декабре 2014 года и на месторождении Анабай в ноябре 2023 года.

По условиям Контракта по разведке и добыче углеводородов Группа имеет право отказаться от любой из своих контрактных территорий в случае, если коммерчески рентабельные запасы углеводородов не будут обнаружены.

2 Основа подготовки финансовой отчетности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за период, закончившийся 31 марта 2024 года, была подготовлена в соответствии с МСФО 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года.

2 Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Дочерние организации

По состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включенных в промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка и хранение газа, оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ Аймак»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам	100%	100%
ТОО «QazaqGaz Onimderi»	Казахстан	Услуги по транспортировке	100%	100%
ТОО «Разведка и Добыча QazaqGaz» («РД QazaqGaz»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
ТОО «QazaqGaz Научно-технический Центр» («QazaqGaz НТЦ»)	Казахстан	Инженерно-техническое проектирование, научно-исследовательская деятельность	100%	100%
ООО «КазТрансГаз Бишкек»	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация магистрального газопровода «Бухарский газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	100%	100%
«КТГ Файнэнс Б.В.»	Нидерланды	Финансовая деятельность	100%	100%
АО «КазМунайГаз Сервис-NS»	Казахстан	Строительство и эксплуатация гольф-клуба	100%	100%
ТОО «Тегис Мунай» («Тегис Мунай»)	Казахстан	Добыча природного газа	100%	100%
ТОО «Мангышлак Мунай» («Мангышлак Мунай»)	Казахстан	Геологическая разведка и изыскания	100%	100%
ТОО «GPC Investment» («GPC»)	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода	100%	–

14 февраля 2024 года размещены простые акции АО «НК «QazaqGaz» в количестве 1,000 (тысяча) штук по цене размещения 38.737.143 тенге по праву преимущественной покупки путем передачи 100% доли участия в ТОО «GPC Investment» согласно договору передачи между АО «Самрук-Қазына» и АО «НК «QazaqGaz» на общую сумму 38.737.143 тысяч тенге. 16 февраля 2024 года завершена государственная перерегистрация 100% доли участия в ТОО «GPC Investment» на АО «НК «QazaqGaz».

14 февраля 2024 года в рамках государственного визита Президента РК в Катар подписаны Соглашения об основных условиях сделки, которое предусматривает ряд мероприятий и инициатив, направленных на совместную реализацию Проектов. 20 марта 2024 года подписано Соглашение об установлении долгосрочного стратегического партнерства по реализации совместных проектов между Правительствами РК и ГК. В рамках соглашения о стратегических инвестиционных проектах планируется продажа доли в проектной компании ТОО «GPC Investment» с сохранением доли QG в 25%, в связи с чем, в данной консолидированной промежуточной финансовой отчетности ТОО «GPC Investment» отражен в качестве выбывающей группы согласно МСФО 5.

Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчетности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%
ТОО «Отан Газ» («ОГ»)	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода	50%	50%

2 Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 31 марта 2024 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи составил 446,78 тенге за 1 доллар США и 4,84 тенге за 1 российский рубль. Данные курсы использовались для пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США и российских рублях, по состоянию на 31 марта 2024 года (на 31 декабря 2023 года: выраженных в долларах США и российских рублях, курсы которых были равны 454,56 тенге и 5,06 тенге, соответственно).

3 Изменения в учетной политике группы

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Учетная политика, принятая при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2024 года. Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Некоторые поправки применимы для Группы в 2024 году, но не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Список новых стандартов, а также поправок и разъяснений представлен ниже:

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

4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики

Существенные суждения руководства в отношении применяемой учетной политики и основные источники неопределенности в оценках, использованных при подготовке данной сокращенной промежуточной информации, соответствуют аналогичным суждениям и источникам в годовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО за 2023 год.

Кредиторская задолженность по договорам покупки газа

На 31 марта 2024 года у Группы имеется торговая кредиторская задолженность за покупку газа на общую сумму 135.660.853 тысячи тенге (на 31 декабря 2023 года: 109.818.524 тысячи тенге) без согласования цены. В связи с тем, что действие предыдущих договоров было прекращено, а процедура согласования цен и заключения новых договоров еще не завершена, Группа признала кредиторскую задолженность методом начисления, исходя из наилучшей оценки руководства Группы.

При оценке кредиторской задолженности руководство приняло во внимание закупочные цены газа на основании предыдущих договоров, географическое распределение закупленного газа и анализ себестоимости поставок в разрезе регионов, переписку с поставщиком, статус переговоров с поставщиком на уровне Министерства энергетики Республики Казахстан и АО «Самрук-Казына», а также механизм определения цены закупки газа, предусмотренный Меморандумом о взаимопонимании между Правительством Республики Казахстан и поставщиком.

На 31 марта 2024 года руководство находится на стадии переговоров.

5 Основные средства

Основные средства и соответствующий накопленный износ и обесценение представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Земля	Газовые активы	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость										
На 31 декабря 2023 г.		567.982	76.813.112	152.599.727	996.903.724	466.290.685	30.159.613	13.262.472	87.801.433	1.824.398.748
Поступления		-	160.285	-	-	311.730	515.186	297.587	22.255.254	23.540.042
Изменения в оценке	18	-	-	-	(109.056)	-	-	-	-	(109.056)
Переводы в запасы		-	(2.372)	-	-	(46.662)	-	-	-	(49.034)
Переводы		-	-	113.693	3.383.608	286.344	-	16.600	(3.800.245)	-
Выбытия		-	-	-	(16.953)	(2.135)	(10)	(129.045)	(6.539)	(154.682)
На 31 марта 2024 г.		567.982	76.971.025	152.713.420	1.000.161.323	466.839.962	30.674.789	13.447.614	106.249.903	1.847.626.018
Накопленный износ и обесценение										
На 31 декабря 2023 г.		-	(18.311.180)	(29.859.557)	(180.196.169)	(131.017.280)	(21.996.946)	(6.982.545)	(5.703.074)	(394.066.751)
Отчисления за период		-	(497.569)	(1.048.957)	(5.488.630)	(4.424.691)	(349.837)	(244.098)	-	(12.053.782)
Переводы в запасы		-	-	-	-	44.174	-	-	-	44.174
Выбытия		-	-	-	9.995	1.993	8	15.143	-	27.139
На 31 марта 2024 г.		-	(18.808.749)	(30.908.514)	(185.674.804)	(135.395.804)	(22.346.775)	(7.211.500)	(5.703.074)	(406.049.220)
Остаточная стоимость										
На 31 декабря 2023 г.		567.982	58.501.932	122.740.170	816.707.555	335.273.405	8.162.667	6.279.927	82.098.359	1.430.331.997
На 31 марта 2024 г.		567.982	58.162.276	121.804.906	814.486.519	331.444.158	8.328.014	6.236.114	100.546.829	1.441.576.798

5 Основные средства (продолжение)

Поступления

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, поступления в незавершенное строительство в основном связаны с затратами на строительство 2-ой нитки магистрального газопровода «Алматы-Байсерке-Талгар» в Алматинской области на сумму 11.310.808 тысяч тенге, строительство обводного газопровода на участке магистрального газопровода «БГР-ТБА» с техническим и авторским надзором на сумму 3.634.568 тысяч тенге, капитальным ремонтом магистральных газопроводов, огневыми и прочими работами, связанными с диагностикой, заменой и аварийно-восстановительными процедурами.

Переводы

Значительная часть основных средств, введенных в эксплуатацию, связана с завершением строительства стального газопровода высокого и среднего давления и пуском в эксплуатацию соответствующих объектов основных средств.

Прочее

На 31 марта 2024 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, все еще находящихся в эксплуатации, составила 21.695.743 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 21.329.426 тысяч тенге).

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, Группа капитализировала затраты по займам в размере 533.944 тысячи тенге в составе основных средств (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: 303.583 тысячи тенге).

6 Активы в форме права пользования

Активы в форме права пользования по состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Газотранспортные активы	Здания и сооружения	Итого
31 декабря 2023 г.		66.796.090	10.558	66.806.648
Расходы по амортизации	24, 25	(5.566.341)	(444)	(5.566.785)
31 марта 2024 г.		61.229.749	10.114	61.239.863

7 Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года инвестиции в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ	АГ	ОГ	Итого
31 декабря 2023 г.	978.535.979	261.103.093	1.404.118	210.139	1.241.253.329
Доля в прибыли совместного предприятия	61.445.519	17.244.257	175.080	–	78.864.856
Доля в прочем совокупном убытке совместного предприятия	(379.389)	–	–	–	(379.389)
Дивиденды	–	–	(373.363)	–	(373.363)
31 марта 2024 г.	1.039.602.109	278.347.350	1.205.835	210.139	1.319.365.433

8 Прочие финансовые активы

По состоянию на 31 марта 2024 и 31 декабря 2023 года прочие финансовые активы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Финансовые активы по амортизированной стоимости			
Облигации Самрук-Казына	29	64.221.522	64.783.007
Ноты НБРК	29	7.410.611	34.825.682
Задолженность по финансовой аренде		3.241.992	3.282.962
Прочее		655.407	352.722
		75.529.532	103.244.373
За минусом: краткосрочной части		(75.529.532)	(103.244.373)
Долгосрочная часть		-	-

26 июня 2023 года Группа приобрела 1,400 купонных облигаций Самрук-Казына, размещенных на бирже AIX, номинальной стоимостью 100.000 долларов США за облигацию со ставкой вознаграждения 3,5% годовых со сроком погашения до 26 декабря 2023 года. 25 декабря 2023 года было заключено дополнительное соглашение о продлении срока до 26 июня 2024 года.

9 НДС к возмещению и предоплата по налогам, помимо подоходного налога

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
НДС к возмещению	226.162.278	218.254.204
Налог на имущество	176.249	253.289
Подоходный налог у источника выплаты	12.998	12.743
Предоплата по прочим налогам	380.417	410.066
	226.731.942	218.930.302
За минусом: резерва по невозмещаемому НДС	(41.819.720)	(41.818.651)
	184.912.222	177.111.651
Долгосрочная часть	69.400.101	60.877.222
Краткосрочная часть	115.512.121	116.234.429

10 Банковские вклады

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения более пяти лет	2.857.923	2.963.028
За минусом: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(7.393)	(7.574)
Долгосрочная часть	2.850.530	2.955.454
Банковские вклады в долларах США со сроком погашения от трех месяцев до одного года	2.861.829	275.355
Банковские вклады в рублях со сроком погашения от трех месяцев до одного года	6.461.359	188.035
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения от трех месяцев до одного года	37.639	19.585
Краткосрочная часть	9.360.827	482.975

10 Банковские вклады (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2024 года банковские депозиты в тенге, срок погашения которых превышает 5 (пять) лет, включают в себя ограниченные вклады в АО «Народный Банк Казахстана», АО «ForteBank» и АО «Банк ЦентрКредит», в размере 1.689.252 тысячи тенге, 528.719 тысяч тенге и 639.952 тысяч тенге, соответственно. Вклады в АО «Народный Банк Казахстана» были открыты в качестве обеспечения по жилищным займам сотрудникам Группы по ставке 1% годовых (31 декабря 2023 года: 1.794.357 тысяч тенге по ставке 1% годовых). Вклады в АО «ForteBank» и АО «Банк ЦентрКредит» хранятся на заблокированном счете, представляющим собой ликвидационный фонд в соответствии с требованиями контрактов на недропользование по ставке 5% и 8,5% годовых.

На 31 марта 2024 года депозиты были размещены в банках по процентной ставке 3% годовых в долларах США (2023 год: 0-1% годовых), 1% годовых в тенге (2023 год: 1% годовых) и 5% годовых в рублях со сроком от 3 месяцев и до 1 года (2023 год: 5% годовых).

11 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Краткосрочные депозиты в иностранной валюте	3.466.942	4.404.297
Краткосрочные депозиты в тенге	69.090.971	20.828.160
Текущие счета в иностранной валюте	38.267.007	612.675
Текущие счета в тенге	93.777.629	38.268.898
Остатки на брокерских счетах до востребования	897	617
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в иностранной валюте	-	2.649.337
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в тенге	10.066.786	-
Денежные средства в пути	3.058	2.911
Наличность в кассе	4.046	4.053
	214.677.336	66.770.948

По состоянию на 31 марта 2024 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 13,25-15,55% годовых в тенге (2023 год: 14,25-15,8% годовых) и 0%-5% в иностранной валюте (2023 год: 0%-5% годовых).

По состоянию на 31 марта 2024 года процентные ставки по денежным средствам на текущих счетах в банках составляли 0%-14,09% годовых в тенге (2023 год: 0%-14,75% годовых) и 0%-4,6% в иностранной валюте (2023 год: 0%-4,6% годовых).

12 Запасы

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Запасы газа	16.673.170	55.024.184
Материалы и запасы	5.200.212	8.166.864
	21.873.382	63.191.048

Материалы и запасы включают, в основном, запасные части для технического обслуживания газотранспортной системы, метанол и смазочные материалы для использования в газотранспортном оборудовании, и товары для внутреннего использования. Запасы газа включают топливный газ и газ для продажи.

13 Торговая и прочая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон		166.314.330	219.101.071
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	29	41.778.805	51.018.482
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон	29	3.035.189	21.021.300
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон		4.352.377	4.296.912
		215.480.701	295.437.765
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки		(8.461.664)	(7.973.112)
		207.019.037	287.464.653

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценено на коллективной основе
На 31 декабря 2023 г.	(7.973.112)
Начисление за период	(1.923.598)
Пересчет иностранных валют	46.159
Списано	604.106
Восстановлено	784.781
На 31 марта 2024 г.	(8.461.664)

На 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Тенге	106.964.196	130.668.083
Доллар США	100.054.841	156.796.570
	207.019.037	287.464.653

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

14 Капитал

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций), номинальной стоимостью							Итого акционерного капитала
	100 тенге	138 тенге	2,500 тенге	10.000 тенге	17.632 тенге	16.915.397 тенге	38.737.143 тенге	
На 31 марта 2024 г.	312.167.670	1	30.976.655	30.455.065	1.006.717	1.000	1.000	486.612.029
На 31 декабря 2023 г.	312.167.670	1	30.976.655	30.455.065	1.006.717	1.000	-	447.874.886

Простые акции дают их владельцам право голосования по всем вопросам в пределах компетенции Общего собрания акционеров. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Акционера. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, Группа не выплачивала дивиденды по простым акциям Единственному акционеру (2023 год: 27.065.364 тысяч тенге Единственному акционеру).

14 Капитал (продолжение)**Уставный капитал**

14 февраля 2024 года размещены простые акции АО «НК «QazaqGaz» в количестве 1,000 (тысяча) штук по цене размещения 38.737.143 тенге по праву преимущественной покупки путем передачи 100% доли участия в ТОО «GPC Investment» согласно договору передачи между АО «Самрук-Қазына» и АО «НК «QazaqGaz» на общую сумму 38.737.143 тысяч тенге.

На дату приобретения дочерней организации разница между стоимостью приобретения и чистыми активами GPC составила 4.899.290 тысяч тенге и была признана в составе нераспределенной прибыли.

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с требованиями Казахстанской Фондовой Биржи («КФБ»)

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Итого активы	3.735.427.475	3.543.009.613
Минус: нематериальные активы	(4.681.120)	(4.752.739)
Минус: итого обязательства	(1.132.491.052)	(1.040.121.328)
Чистые активы для расчета стоимости простой акции в соответствии с требованиями КФБ	2.598.255.303	2.498.135.546
Количество простых акций	374,608,108	374,607,108
Стоимость одной простой акции в тысячах тенге в соответствии с требованиями КФБ	6,936	6,669

В соответствии с решением Биржевого совета КФБ от 4 октября 2010 года, финансовая отчетность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчетную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

Прибыль на акцию

Базовая и разводненная прибыль на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчета базовой прибыли на акцию за отчетные периоды:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
	2024 г.	2023 г.
Чистый доход, относимый на акционера для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	56.832.027	37.867.020
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	374.607.619	374.606.108
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период	0,152	0,101
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период от продолжающейся деятельности	0,151	0,101
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период от прекращенной деятельности	0,001	–

15 Выпущенные долговые ценные бумаги

По состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

В тысячах тенге	Выпуск	Срок погашения	Процент-ная ставка	31 марта 2024 г.		31 декабря 2023 г.	
				Доллар США	В тысячах тенге	Доллар США	В тысячах тенге
Облигации «QG»	2017 год	2027 год	4,375%	706.320.000	315.569.650	706.320.000	321.064.819
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7,50%	-	5.000.000	-	5.000.000
				706.320.000	320.569.650	706.320.000	326.064.819
Плюс: проценты к уплате				-	191.753	-	3.800.488
Минус: неамортизированные затраты по сделкам				-	(133.349)	-	(142.873)
Минус: дисконт				-	(439.126)	-	(488.700)
					320.188.928		329.233.734
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты				-	(191.753)	-	(3.800.488)
Суммы к погашению после 12 месяцев				-	319.997.175	-	325.433.246

В соответствии с условиями долговых ценных бумаг Группа обязана соблюдать определенные ковенанты. Группа проверяет соблюдение ковенантов на каждую отчетную дату. По состоянию на 31 марта 2024 и 31 декабря 2023 года Группа соблюдает все ковенанты.

16 Банковские кредиты

По состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года процентные займы включали следующее:

В тысячах тенге	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Процентные займы с плавающей процентной ставкой	24.228.375	5.706.130
Процентные займы с фиксированной ставкой	19.004.471	41.849.334
	43.232.846	47.555.464
Плюс: проценты к уплате	541.263	713.766
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(316.728)	(356.368)
	43.457.381	47.912.862
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(17.433.071)	(17.947.310)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	26.024.310	29.965.552

АО «Народный сберегательный банк Казахстана»

В течение 2022 года в целях рефинансирования займа от ЕБРР, «ИЦА» получила заем от АО «Народный сберегательный Банк Казахстана» в сумме 29.700.000 тысяч тенге, с фиксированной ставкой вознаграждения 17,85%.

4 марта 2024 года заключено дополнительное соглашение к договору займа, согласно которому начиная с 6 марта 2024 размер ставки вознаграждения составляет базовую ставку Национального Банка РК 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.

16 Банковские кредиты (продолжение)**Условия кредитного договора**

В соответствии с условиями банковских займов Группа обязана соблюдать определенные ковенанты. Группа проверяет соблюдение ковенантов кредитных договоров на каждую отчетную дату. Несоблюдение финансовых обязательств дает кредиторам право требовать досрочного погашения займов. По состоянию на 31 марта 2024 года Группа соблюдает все ковенанты.

17 Займы полученные

По состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года займы от связанной стороны включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Займы с фиксированной ставкой	8.317.652	8.462.491
	8.317.652	8.462.491
Плюс: проценты к уплате	296	89
Минус: неамортизированный дисконт	(318.111)	(494.560)
	7.999.837	7.968.020
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(7.999.837)	(7.968.020)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	–	–

18 Резервы

<i>В тысячах тенге</i>	При м.	Резерв по расходам на транспортировку газа	Резерв по ликвидации скважин и восстановлению месторождений	Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участков	Резервы по налогам	Прочие резервы	Итого
На 31 декабря 2023 г.		33.225.553	461.928	77.628.333	123.792	1.319.652	112.759.258
Увеличение в течение периода		–	–	–	–	151.270	151.270
Курсовая разница		(568.671)	–	–	–	–	(568.671)
Изменения в оценке	5	–	–	(109.056)	–	–	(109.056)
Амортизация дисконта		–	10.741	1.733.569	–	293	1.744.603
Переводы		–	–	–	(87.672)	–	(87.672)
Использовано		–	–	–	(36.120)	(1.080.330)	(1.116.450)
На 31 марта 2024 г.		32.656.882	472.669	79.252.846	–	390.885	112.773.282
Текущие резервы на 31 марта 2024 г.		32.656.882	–	–	–	386.996	33.043.878
Долгосрочные резервы на 31 марта 2024 г.		–	472.669	79.252.846	–	3.889	79.729.404
Текущие резервы на 31 декабря 2023 г.		33.225.553	–	–	123.792	1.316.056	34.665.401
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2023 г.		–	461.928	77.628.333	–	3.596	78.093.857

18 Резервы (продолжение)**Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участков**

Дочерние организации Группы «ИЦА» и «КТГ Аймак» отразили резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации компрессорных станций и магистральных газопроводов на дисконтированной основе в соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральных трубопроводах» и Экологическим Кодексом Республики Казахстан. По состоянию на 31 марта 2024 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков в сумме 79.252.846 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 77.628.333 тысячи тенге) представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участков, которые как ожидается, будут понесены в период с 2032 до 2055 год.

19 Обязательства по аренде

Изменения в стоимости обязательств за год, закончившийся 31 марта 2024 и 31 декабря 2023 года, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Газотранс- портная система	Здания и сооружения	Итого
На 31 декабря 2023 г.		76.658.620	28.077	76.686.697
Процентный расход	27	3.097.392	569	3.097.961
Платежи по аренде		(1.004.250)	(1.905)	(1.006.155)
На 31 марта 2024 г.		78.751.762	26.741	78.778.503

20 Обязательства по договорам с покупателями

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Обязательства по договорам с покупателями перед третьими сторонами		14.465.387	15.401.180
Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	29	361.794	361.407
		14.827.181	15.762.587
Минус: краткосрочная часть обязательств по договорам с покупателями		(4.151.557)	(4.941.775)
Долгосрочная часть обязательств по договорам с покупателями		10.675.624	10.820.812

21 Торговая и прочая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая задолженность перед связанными сторонами	29	177.767.419	146.508.980
Торговая задолженность перед третьими сторонами		97.757.576	97.384.420
Оценочная задолженность за поставку газа	29	135.660.853	109.818.524
		411.185.848	353.711.924

21 Торговая и прочая кредиторская задолженность (продолжение)

Торговая и прочая кредиторская задолженность представлена задолженностью за приобретенный газ и за активы и услуги. Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной, расчеты по ней обычно осуществляются в срок до 30 дней.

По состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года торговая и прочая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Тенге	349.939.381	294.749.087
Доллары США	61.163.351	58.899.537
Российские рубли	10.214	59.099
Прочие валюты	72.902	4.201
	411.185.848	353.711.924

22 Прочие финансовые обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Начисленные бонусы работникам		17.666.849	14.165.208
Резерв по неиспользованным отпускам		2.803.493	2.633.677
Обязательства по возмещению исторических затрат		1.345.194	1.333.382
Обязательства на социально-экономическое развитие региона		835.733	828.632
Задолженность по заработной плате		821.577	1.897.444
Задолженность по пут-опциону		679.744	679.744
Финансовые обязательства по выданным гарантиям		–	1.418.106
Задолженность по облигациям		–	673.261
Прочее		1.759.035	2.416.186
		25.911.625	26.045.640

23 Выручка по договорам с покупателями

<i>В тысячах тенге</i>	Срок признания выручки	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
		2024 года	2023 года
Тип товаров или услуг			
Выручка от продажи газа	С течением времени	239.173.583	173.593.474
Выручка от услуг по транспортировке газа	С течением времени	47.363.919	31.612.860
Выручка от технического обслуживания газопроводов	С течением времени	2.392.706	3.190.491
Прочее	С течением времени	2.145.150	1.142.264
		291.075.358	209.539.089
Географические рынки			
Казахстан		176.984.441	154.466.430
Китай		91.530.863	45.786.351
Россия		21.753.885	7.026.014
Узбекистан		806.169	2.260.294
		291.075.358	209.539.089

24 Себестоимость реализации

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
		2024 года	2023 года
Стоимость реализованного газа		179.460.183	108.656.137
Транспортные расходы		76.456.480	69.235.234
Зарплата и соответствующие отчисления		23.564.896	18.534.702
Износ и амортизация		11.853.599	9.125.751
Топливный газ и потери газа		7.920.497	5.550.292
Амортизация активов в форме права пользования	6	5.566.341	5.566.341
Налоги помимо подоходного налога		3.928.404	2.724.369
Биллинговые услуги		2.242.095	1.565.964
Услуги охраны		1.154.624	1.099.649
Ремонт и техническое обслуживание		751.451	255.136
Электроэнергия		553.357	416.242
Командировочные расходы		441.712	400.752
Сырье и материалы		358.961	185.094
Страхование		271.904	243.467
Услуги связи		264.476	257.025
Расходы, связанные с краткосрочной арендой		252.157	134.097
Прочее		1.342.672	789.577
		316.383.809	224.739.829

25 Общие и административные расходы

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
		2024 года	2023 года
Зарплата и соответствующие отчисления		4.170.336	3.581.786
Налоги помимо подоходного налога		479.691	136.026
Износ и амортизация	6	464.740	470.332
Ремонт и техническое обслуживание		407.815	169.582
Консалтинговые услуги		203.008	260.561
Комиссии банков		183.417	63.953
Расходы, связанные с краткосрочной арендой		163.513	134.494
Командировочные расходы		94.429	91.593
Расходы на содержание офиса		66.962	190.689
Подготовка кадров и повышение квалификации		64.209	58.279
Услуги связи		28.849	43.773
Расходы на страхование		12.874	8.209
Штрафы и неустойки		8.291	(648.699)
Услуги охраны		6.161	4.864
Амортизация активов в форме права пользования		444	114.710
Прочее		341.260	511.858
		6.695.999	5.192.010

26 Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
		2024 года	2023 года
Процентный доход по банковским вкладам и денежным средствам и их эквивалентам		6.844.332	7.353.521
Амортизация дисконта по займам, выданным связанной стороне		1.427.415	592.267
Процентный доход по прочим финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости		549.723	–
Амортизация дисконта по прочим финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости		275.682	513.150
		9.097.152	8.458.938

27 Финансовые затраты

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
		2024 года	2023 года
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам		3.560.538	3.682.038
Процентные расходы по обязательствам по аренде	19	3.097.961	3.840.685
Амортизация дисконта – резервы по ликвидации и восстановлению участка		1.744.310	1.331.785
Проценты по банковским займам и овердрафтам		1.046.422	4.180.176
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам		119.382	231.166
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам		45.011	41.905
Амортизация капитализированных затрат, связанных с организацией займа		39.640	84.201
Проценты по займам от связанной стороны		209	421
Дисконт по займу, выданному связанной стороне		–	1.860.050
Прочее		120.519	178.352
		9.773.992	15.430.779

28 (Экономия)/Расходы по подоходному налогу

Группа облагается корпоративным подоходным налогом по предусмотренной законодательством ставке в 20%.

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
	2024 года	2023 года
Расходы по текущему подоходному налогу	6.384.868	8.330.115
Налог на сверхприбыль	89.948	147.076
(Экономия)/Расходы по отложенному подоходному налогу	(14.539.199)	384.383
Корректировка подоходного налога прошлых лет	21.911	43.313
	(8.042.472)	8.904.887

29 Сделки со связанными сторонами**Положения и условия сделок со связанными сторонами**

В соответствии с МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Руководство считает, что Группа имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

Основные сделки со связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
		2024 года	2023 года
Реализация товаров и услуг			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		4.001.542	19.225.132
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		32.723.493	26.195.895
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		158.743	145.885
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		42.023	41.103
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства		8.728.551	5.214.400
		45.654.352	50.822.415
Приобретение товаров и услуг			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		67.599.455	65.331.904
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		8.501.656	3.524.720
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		72.938.727	54.640.901
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		112.020	183.258
		149.151.858	123.680.783
Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		2.252.820	1.105.417
		2.252.820	1.105.417
Финансовые затраты			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		636.061	2.817.077
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		3.097.392	3.827.435
		3.733.453	6.644.512

* Раскрытие операций со связанными сторонами, находящимися под значительным влиянием Правительства за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, указанное выше, а также раскрытие по процентному доходу от связанных сторон отличается от представления в консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, поскольку Группа не раскрывала эти суммы в консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года.

29 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		8.162.231	39.020.421
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		31.373.021	28.580.042
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		97.410	42.466
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		15.551	16.261
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства		5.165.781	4.380.592
		44.813.994	72.039.782
Займы, выданные связанным сторонам			
Предприятия, находящиеся под контролем Правительства		–	39.977.505
		–	39.977.505
Авансы выданные			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		81.970	81.970
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		7.956	5.026
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		1.837.230	1.836.768
		1.927.156	1.923.764
Прочие финансовые активы	8		
Предприятия, находящиеся под контролем Правительства		71.632.133	99.608.689
		71.632.133	99.608.689
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		97.837.536	81.042.593
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		10.077.829	8.811.847
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		204.760.755	165.694.130
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		752.152	778.934
		313.428.272	256.327.504
Займы полученные			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		27.139.477	28.853.977
		27.139.477	28.853.977
Обязательства по аренде	19		
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		78.751.762	76.658.620
		78.751.762	76.658.620

29 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Прочие финансовые обязательства			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		680.040	700.778
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		20.047	690.531
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		6.531	15.064
		706.618	1.406.373
Обязательства по договору с покупателями			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	20	359.975	359.975
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		1.816	1.429
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		3	3
		361.794	361.407

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов правления и независимых директоров Компании. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года и 31 марта 2023 года общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 90.758 тысяч тенге и в 67.522 тысячи тенге, соответственно, состояла, главным образом, из заработной платы и прочих выплат и была включена в состав общих и административных расходов в отчете о совокупном доходе.

30 Договорные и условные обязательства

В дополнение к договорным обязательствам и условным обязательствам, информация о которых раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, произошли следующие изменения:

Обязательства по безусловному закупу услуг по транспортировке газа перед совместными предприятиями

По состоянию на 31 марта 2024 года Группа имеет безусловное обязательство по закупке услуг по транспортировке газа в размере 272.502.341 тысяч тенге без НДС перед «АГП» (31 декабря 2023 года: 313.199.873 тысячи тенге).

По состоянию на 31 марта 2024 года Группа имеет безусловное обязательство по покупке услуг по транспортировке газа в размере 147.400.722 тысячи тенге без НДС перед «ГБШ» (31 декабря 2023 года: 203.148.195 тысяч тенге).

Обязательства по капитальным затратам и инвестиционным программам

По состоянию на 31 марта 2024 года, у Группы имеются обязательства по капитальным затратам в размере 27.381.084 тысячи тенге без НДС (31 декабря 2023 года: 43.694.763 тысячи тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством внеоборотных активов. По состоянию на 31 марта 2024 года договорные обязательства GPC, предназначенного для продажи, по приобретению основных средств и строительных услуг составляют 243.395.953 тысяч тенге без НДС.

По состоянию на 31 марта 2024 года у Группы имеются обязательства по утвержденным инвестиционным программам на 2022-2027 годы в размере 60.582.702 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 71.698.216 тысяч тенге).

30 Договорные и условные обязательства (продолжение)*Обязательства по капитальным затратам АГП и ГБШ*

Доля Компании в обязательствах по капитальным затратам АГП и ГБШ составляет:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2024 г.	31 декабря 2023 г.
АГП	5.992.514	6.353.464
ГБШ	439.251	1.386.229

Обязательства по Контракту на недропользование

По состоянию на 31 марта 2024 года в соответствии с минимальной рабочей программой на период 2024-2059 годы по Контрактам на недропользование у Группы имеются обязательства на общую сумму 309.172.931 тысячу тенге (на 31 декабря 2023 года: 309.172.931 тысячу тенге).

Налогообложение*Условные налоговые обязательства «ГБШ»*

Согласно условиям межправительственного соглашения между Республикой Казахстан и Китайской Народной Республикой о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай от 18 августа 2007 года («Соглашение»), а также разъяснениям Налогового комитета Министерства финансов Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года. «ГБШ», созданная на территории Республики Казахстан для целей строительства и эксплуатации газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент», освобождена от уплаты налога на добавленную стоимость в отношении товаров, ввозимых на территорию Республики Казахстан до завершения строительства. Кроме того, «ГБШ» освобождается от уплаты корпоративного подоходного налога и налога на имущество до даты погашения займов, полученных на строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Руководство считает, что по состоянию на 31 марта 2024 года оно правильно интерпретировало соответствующие положения законодательства, и вероятность сохранения вышеупомянутых налоговых льгот в течение установленного периода является высокой.

Кроме того, «ГБШ» реализует проект по внесению изменений в вышеуказанное Соглашение, реализация которого подтвердит текущее освобождение от вышеуказанных налогов в связи с рефинансированием первоначального займа, привлеченного для строительства Второго участка газопровода Казахстан-Китай.

Если бы у «ГБШ» не было упомянутых выше налоговых льгот, связанных с изменением условий займов, следующие налоговые обязательства привели бы к уменьшению доли в доходах совместных предприятий и инвестиций в совместные предприятия:

- корпоративный подоходный налог всего 52.469.204 тысячи тенге, включая штрафы за занижение сумм налогов в декларациях в размере 41.975.364 тысячи тенге, из них:
 - 2019 год – 1.378.739 тысяч тенге, включая штрафы – 1.102.991 тысяча тенге;
 - 2020 год – 12.709.629 тысяч тенге, включая штрафы – 10.167.703 тысяч тенге;
 - 2021 год – 13.815.959 тысяч тенге, включая штрафы – 11.052.767 тысяч тенге;
 - 2022 год – 10.933.909 тысяч тенге, включая штрафы – 8.747.127 тысяч тенге;
 - 2023 год – 13.630.969 тысяч тенге, включая штрафы – 10.904.776 тысяч тенге;
- налог на имущество в размере 11.046.727 тысяч тенге, в том числе штрафы за занижение сумм налогов в декларациях в размере 8.837.382 тысячи тенге, из них:
 - 2019 год – 1.258.627 тысяч тенге, включая штрафы – 1.006.901 тысяча тенге;
 - 2020 год – 2.428.808 тысяч тенге, включая штрафы – 1.943.047 тысяч тенге;
 - 2021 год – 2.468.665 тысяч тенге, включая штрафы – 1.974.932 тысячи тенге;
 - 2022 год – 2.461.140 тысяч тенге, включая штрафы – 1.968.912 тысяч тенге;
 - 2023 год – 2.429.487 тысяч тенге, включая штрафы – 1.943.590 тысяч тенге;
- отложенное налоговое обязательство в размере 7.693.293 тысяч тенге.

30 Договорные и условные обязательства (продолжение)

Судебные разбирательства «ГБШ»

ТОО «СтройТехМонтаж 2030»

25 августа 2021 года Определением Специализированного межрайонного экономического суда (далее – «СМЭС») г. Алматы возбуждено гражданское дело по исковому заявлению ТОО «СтройТехМонтаж 2030» против ГБШ по ряду вопросов, связанных с объемом и стоимостью строительных работ, выполненных ТОО «СтройТехМонтаж 2030». Доля условных обязательств Группы по данному иску составляет 6.419.889 тысяч тенге. 6 сентября 2021 года ГБШ было подано встречное исковое заявление против ТОО «СтройТехМонтаж 2030». 4 января 2023 года ГБШ заявила ходатайство о проведении независимой экспертизы с предоставлением более детальных расчетов и описания проделанных работ. 16 января 2023 года состоялось очередное заседание по делу ТОО «СтройТехМонтаж 2030», в ходе которого суд определил назначить повторную комплексную экспертизу. На период проведения экспертизы рассмотрение дела приостановлено. Руководство Группы считает, что вероятность убытков по данному иску является низкой.

Внеплановая проверка Департамента экологии по Кызылординской области по ГБШ

В период 2021-2022 годы ГБШ приобрела у Группы компрессорные станции. В феврале 2022 года Департаментом экологии по Кызылординской области (далее – Департамент), в одностороннем порядке, без ведома ГБШ были аннулированы экологические разрешения по объектам, расположенным в Кызылординской области. В мае 2022 года ГБШ подала заявку в Управление природных ресурсов на переоформление экологического разрешения и получила уведомление о приеме документов. В октябре 2022 года ГБШ были направлены досудебные претензии о восстановлении всех ранее выданных экологических разрешений.

В связи с отказом в переоформлении разрешений ГБШ была вынуждена оформить новое разрешение, которое было получено 27 декабря 2022 года. 5 июля 2023 года, несмотря на принятые меры по восстановлению и оформлению нового разрешения, Департаментом по итогам проведенной внеплановой проверки был составлен Акт о результатах проверки, в котором были отражены нарушения ГБШ, и были составлены и выданы Постановление о наложении административного взыскания и Протокол об административном правонарушении.

В июле 2023 года ГБШ направила обжалование на неправомерные и необоснованные действия Департамента экологии, связанные с наложением штрафа, и получила отказ в удовлетворении жалобы. В октябре 2023 года ГБШ была направлена частная жалоба в Кызылординский областной суд об отмене определения суда первой инстанции.

В ноябре 2023 года апелляционной коллегией Кызылординского областного суда вынесен судебный акт об удовлетворении частной жалобы ГБШ, отменено определение суда первой инстанции, дело направлено на новое рассмотрение. Позже в декабре 2023 года состоялось предварительное повторное рассмотрение судом 1-ой инстанции Административного иска ГБШ о признании недействительным решения об аннулировании экологических разрешений, а также судьей специализированного межрайонного административного суда Кызылординской области было принято решение передать иск ГБШ по подсудности в специализированный межрайонный административный суд города Астаны.

На текущую дату материалы о признании недействительным решения об аннулировании экологических разрешений находятся в специализированном межрайонном административном суде города Астаны. ГБШ ожидает назначение даты нового слушания.

17 апреля 2024 года оглашено решение специализированного межрайонного административного суда Кызылординской области, согласно которому в удовлетворении административного иска ГБШ отказано. После получения решения суда в окончательной форме, ГБШ будет подана апелляционная жалоба в Кызылординский областной суд.

ГБШ является собственником иных объектов с аналогичной ситуацией по получению экологического разрешения. Доля Группы в общей сумме риска по потенциальным штрафам ввиду отсутствия экологического разрешения у ГБШ составляет 1.640.311 тысяч тенге.

31 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками

В следующих таблицах представлена иерархия оценок по справедливой стоимости для активов и обязательств Группы, а также сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Группы:

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

В тысячах тенге	31 марта 2024 г.				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(320.188.928)	(301.502.902)	(296.943.945)	(4.558.957)	-
Банковские кредиты*	(91.412.338)	(89.648.728)	-	(89.648.728)	-
Займы полученные	(7.999.837)	(7.953.711)	-	(7.953.711)	-

* Банковские кредиты по состоянию на 31 марта 2024 года отражают банковские кредиты Группы и GPC, предназначенного для продажи.

В тысячах тенге	31 декабря 2023 г.				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне	39.977.505	41.430.357	-	-	41.430.357
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(329.233.734)	(316.059.928)	(311.644.432)	(4.415.496)	-
Банковские кредиты	(47.912.862)	(44.914.068)	-	(44.914.068)	-
Займы полученные	(7.968.020)	(7.947.317)	-	(7.947.317)	-

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчетную дату.

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

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года и в 2023 году переводов между уровнями 1, 2 и 3 не было.

Оценки и допущения

Руководство Группы определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности, краткосрочных займов полученных и всех прочих финансовых инструментов, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

32 Сегментная отчетность

В дополнение к сегментной отчетности, раскрытой в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, выручка Группы от группы компаний PetroChina составила 31% (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года: 22%) и 7% от группы компаний Газпром (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года: 3%).

33 События после отчетной даты

6 мая 2024 года полностью погашен заем перед АО «НК «КазМунайГаз» в рамках договора займа от 29 октября 2021 года в размере 8.222.706 тысяч тенге, в том числе основной долг в размере 8.222.333 тысячи тенге и начисленные вознаграждения в размере 373 тысячи тенге.

В течение апреля 2024 года GPC были получены 5 траншей в общей сумме 2.035.663 тысяч тенге в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии с Народным банком для целей финансирования строительства ГПЗ.