

## **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 2025 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, Айракты 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.

В 2023 году Группа также заключила Контракт на закрепление участка добычи месторождения Барханная. 5 апреля 2024 года период добычи на месторождении Барханная был закреплен за Группой до 2048 года. Ввод месторождения в добычу планируется в 2025 году, ведутся подготовительные работы.

В 2024 году Группа получила Контракт на разведку и добычу углеводородов по сложным проектам на участке Малдыбай в Жамбылской области Республики Казахстан. Срок действия Контракта является совмещенным и состоит из периода разведки продолжительностью восемнадцать (18) лет и периода добычи продолжительностью двадцать пять (25) лет.

В рамках соглашения о совместной деятельности от 30 июля 2024 года между QazaqGaz и АО «Нефтяная компания «КОР» (далее – КОР), Группа совместно с ТОО «Бозой Оперейтинг» стали сторонами Контракта на разведку и добычу углеводородов по сложным проектам на участке Шалкар в Актюбинской области.

## 1 Корпоративная информация (продолжение)

6 января 2025 года совместно с ТОО «Бозой Оперейтинг» была зарегистрирована компания-оператор ТОО «Shalqar Energy» с долями участия 50% на 50%, которая была создана с целью осуществления всех операций по недропользованию.

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 2025 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 2024 года.

### Дочерние организации

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включенных в промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка и хранение газа, оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «QG Aimaq» («QG Aimaq»)	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 «АзияГаз Чунджа» («АзияГаз Чунджа»)	Казахстан	Транспортировка и продажа газообразного топлива по трубопроводам, проектирование и эксплуатация объектов газоснабжения, нефтепроводов и нефтехимических производств	100%	100%
ТОО «GPC Investment» («GPCI»)	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода	100%	100%

В 2024 году АО «КазТрансГаз Аймак» провел ребрендинг и был переименован в АО «QazaqGaz Aimaq».

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 GPCI на АО «НК «QazaqGaz».

7 октября 2024 года подписан договор передачи 100% доли участия в уставном капитале ТОО «АзияГаз Чунджа» между АО «Самрук-Қазына» и АО «НК «QazaqGaz». 9 октября 2024 года были размещены простые акции АО «НК «QazaqGaz» в количестве 1,000 (тысяча) простых акций по цене размещения 9.294.167 тенге за одну простую акцию на общую сумму 9.294.167 тысяч тенге в адрес Единственного акционера.

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

### Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 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 2025 г.	31 декабря 2024 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%
Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.	Казахстан	Строительство и эксплуатация второй нитки газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
Частная компания CS-14-Qostanay Ltd.	Казахстан	Строительство трубопроводной инфраструктуры, в том числе компрессорной станции КС-14 и магистрального газопровода КС-14	50%	50%
Частная компания Kashagan Gas Treatment Plant 2.5 BCMA Ltd.	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода мощностью 2,5 млрд куб. м.	25%	25%
ТОО «Shalqar Energy» («ШЭ»)	Казахстан	Разведка и добыча углеводородов по сложным проектам на участке Шалкар	50%	–

28 июня 2024 года проведена государственная регистрация Частной компании Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd. с 50%-ым участием АО «НК «QazaqGaz» на площадке Международного финансового центра «Астана».

1 июля 2024 года на площадке Международного финансового центра «Астана» произведена регистрация Частной компании CS-14-Qostanay Ltd. с 50% участием АО «НК «QazaqGaz» и 50% компании UCC Qazaqstan 5 LLC.

1 июля 2024 года на площадке Международного финансового центра «Астана» произведена регистрация Частной компании Kashagan Gas Treatment Plant 2.5 BCMA Ltd. с 25% участием АО «НК «QazaqGaz» и 75% компании UCC Qazaqstan 2 LLC.

6 января 2025 года совместно с ТОО «Бозой Оперейтинг» была зарегистрирована компания-оператор ТОО «Shalqar Energy» с долями участия 50% на 50%, которая была создана с целью осуществления всех операций по недропользованию.

### Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 31 марта 2025 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи составил 504,44 тенге за 1 доллар США. Данный курс использовался для пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, по состоянию на 31 марта 2025 года (на 31 декабря 2024 года: выраженных в долларах США, курс которого был равен 525,11 тенге).

## 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 2024 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2025 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 2025 году, но не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

- «Отсутствие возможности обмена валют» – Поправки к МСФО (IAS) 21

#### **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 2024 год.

#### **5 Приобретения под общим контролем**

##### *ТОО «GPC Investment»*

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 GPCI на АО «НК «QazaqGaz».

14 февраля 2024 года в рамках государственного визита Президента РК в Государство Катар (далее - «ГК») подписаны Соглашения об основных условиях сделки, которое предусматривает ряд мероприятий и инициатив, направленных на совместную реализацию различных инвестиционных 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 GPCI с сохранением доли QG в 25%, в связи с чем, в данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности GPCI отражен в качестве выходящей группы согласно МСФО 5. QG планирует завершить продажу 75% доли участия в GPCI до конца июня 2025 года.

По состоянию 31 марта 2025 года балансовая стоимость активов и обязательств GPCI, отраженного в качестве группы выходящей, равны 247.337.335 тысяч тенге и 172.060.070 тысяч тенге, соответственно. Чистая прибыль после налогообложения за период по GPCI составляет 6.077.653 тысячи тенге.

## 6 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
<b>Первоначальная стоимость</b>										
На 31 декабря 2024 г.		641.489	79.722.913	167.226.489	1.072.227.488	532.535.685	38.517.708	17.131.414	133.083.126	2.041.086.312
Поступления		414	2.679.399	385.033	239.725.188	4.579.172	463.874	220.836	22.746.210	270.800.126
Изменения в оценке	18	-	-	127.448	1.514.524	210.413	-	-	-	1.852.385
Переводы		-	461	204.519	2.857.892	686.855	-	24.676	(3.774.403)	-
Выбытия		-	(219)	(11.763)	(348.180)	(48.280)	-	(12.819)	-	(421.261)
<b>На 31 марта 2025 г.</b>		<b>641.903</b>	<b>82.402.554</b>	<b>167.931.726</b>	<b>1.315.976.912</b>	<b>537.963.845</b>	<b>38.981.582</b>	<b>17.364.107</b>	<b>152.054.933</b>	<b>2.313.317.562</b>
<b>Накопленный износ и обесценение</b>										
На 31 декабря 2024 г.		-	(21.611.154)	(36.746.179)	(201.914.682)	(150.466.562)	(23.002.777)	(7.940.312)	(5.797.192)	(447.478.858)
Отчисления за период		-	(893.820)	(1.086.736)	(5.777.117)	(5.425.847)	(506.888)	(379.401)	-	(14.069.809)
Переводы		-	(308)	-	-	(14)	-	322	-	-
Выбытия		-	219	11.763	345.748	45.196	-	12.503	-	415.429
<b>На 31 марта 2025 г.</b>		<b>-</b>	<b>(22.505.063)</b>	<b>(37.821.152)</b>	<b>(207.346.051)</b>	<b>(155.847.227)</b>	<b>(23.509.665)</b>	<b>(8.306.888)</b>	<b>(5.797.192)</b>	<b>(461.133.238)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>										
На 31 декабря 2024 г.		641.489	58.111.759	130.480.310	870.312.806	382.069.123	15.514.931	9.191.102	127.285.934	1.593.607.454
<b>На 31 марта 2025 г.</b>		<b>641.903</b>	<b>59.897.491</b>	<b>130.110.574</b>	<b>1.108.630.861</b>	<b>382.116.618</b>	<b>15.471.917</b>	<b>9.057.219</b>	<b>146.257.741</b>	<b>1.852.184.324</b>

## 6 Основные средства (продолжение)

### Поступления

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, поступления в незавершенное строительство в основном связаны с затратами на комплекс работ для обеспечения бесперебойной транспортировки газа по магистральным газопроводам (МГ) «САЦ-5», «САЦ-4» и «Лупинг САЦ-4» с техническим и авторским надзором на сумму 11.606.452 тысячи тенге, строительство МГ «Талдыкорган-Ушарал» с техническим и авторским надзором на сумму 6.877.762 тысячи тенге, капитальный ремонт двигателя НК-12СТ дожимной компрессорной станции подземного хранилища газа «Бозой» Аральского ЛПУ в заводских условиях на сумму 1.083.168 тысяч тенге, работы по отключению и подключению на участках МГ «САЦ» для обеспечения безопасности при проведении комплекса работ по транспортировке газа на сумму 1.052.331 тысяча тенге и строительство обводного газопровода на участке МГ «БГР-ТБА» с техническим и авторским надзором на сумму 595.795 тысяч тенге.

7 марта 2025 года были размещены простые акции QazaqGaz в количестве 1,000 (тысяча) штук в адрес АО «Самрук-Қазына» по цене размещения 243.931.446 тенге на общую сумму принятых активов в размере 243.931.446 тысяч тенге.

### 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 2025 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, все еще находящихся в эксплуатации, составила 25.949.945 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 23.965.245 тысяч тенге).

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, Группа капитализировала затраты по займам в размере 5.616.393 тысячи тенге в составе основных средств (за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года: 533.944 тысячи тенге).

## 7 Активы в форме права пользования

Активы в форме права пользования по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Газотранспортные активы	Здания и сооружения	Итого
31 декабря 2024 г.		<b>44.530.727</b>	<b>8.781</b>	<b>44.539.508</b>
Расходы по амортизации	24	(5.566.341)	–	(5.566.341)
<b>31 марта 2025 г.</b>		<b>38.964.386</b>	<b>8.781</b>	<b>38.973.167</b>

## 8 Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года инвестиции в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ	АГ	ОГ	ШЭ	Итого
<b>31 декабря 2024 г.</b>	<b>781.532.108</b>	<b>288.085.755</b>	<b>1.469.491</b>	<b>210.139</b>	–	<b>1.071.297.493</b>
Доля в прибыли совместного предприятия	54.567.856	9.681.495	205.521	–	–	64.454.872
Доля в прочем совокупном убытке совместного предприятия	(23.536)	–	–	–	–	(23.536)
Денежный взнос	–	–	–	–	200	200
Дивиденды	(325.722.878)	(16.000.000)	(438.736)	–	–	(342.161.614)
<b>31 марта 2025 г.</b>	<b>510.353.550</b>	<b>281.767.250</b>	<b>1.236.276</b>	<b>210.139</b>	<b>200</b>	<b>793.567.415</b>

**9 Прочие финансовые активы**

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года прочие финансовые активы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 марта 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>			
Дивиденды к получению	29	342.161.614	–
Облигации Самрук-Казына		–	60.095.000
Задолженность по финансовой аренде		3.088.089	3.128.257
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>			
Еврооблигации Министерства Финансов РК		4.976.641	5.075.012
		<b>350.226.344</b>	<b>68.298.269</b>
За минусом: краткосрочной части		(345.358.081)	(63.269.275)
<b>Долгосрочная часть</b>		<b>4.868.263</b>	<b>5.028.994</b>

**Облигации Самрук-Казына**

27 декабря 2024 года Группа приобрела купонные облигации Самрук-Казына, размещенные на бирже AIX, на общую сумму 60.000.000 тысяч тенге со ставкой вознаграждения 14,25% (базовая ставка НБРК минус 1% годовых) со сроком погашения до 27 февраля 2025 года. 6 марта 2025 года купонные облигации Самрук-Казына были полностью погашены.

**Еврооблигации Министерства Финансов РК**

23 октября 2024 года Группа приобрела 10,438,000 штук еврооблигаций Министерства Финансов РК по чистой цене, котируемой на рынке в долларах США с купонной ставкой вознаграждения 4,875% со сроком погашения до 14 октября 2044 года.

**10 НДС к возмещению и предоплата по налогам, помимо подоходного налога**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
НДС к возмещению	298.108.755	315.394.907
Налог на имущество	317.640	231.757
Подоходный налог у источника выплаты	31.020	31.237
Предоплата по прочим налогам	195.430	155.659
	<b>298.652.845</b>	<b>315.813.560</b>
За минусом: резерва по невозмещаемому НДС	(49.815.027)	(47.557.816)
	<b>248.837.818</b>	<b>268.255.744</b>
Долгосрочная часть	80.614.334	62.711.533
Краткосрочная часть	168.223.484	205.544.211

**11 Банковские вклады**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения более пяти лет За минусом: резерв под ожидаемые кредитные убытки	2.436.995 (9.430)	2.364.138 (5.640)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>2.427.565</b>	<b>2.358.498</b>
Банковские вклады в долларах США со сроком погашения от трех месяцев до одного года	59.126	1.353.505
Банковские вклады в рублях со сроком погашения от трех месяцев до одного года	4.246.409	226.850
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения от трех месяцев до одного года	21.138	19.223
<b>Краткосрочная часть</b>	<b>4.326.673</b>	<b>1.599.578</b>

По состоянию на 31 марта 2025 года банковские депозиты в тенге, срок погашения которых превышает 5 (пять) лет, включают в себя ограниченные вклады в АО «Народный Банк Казахстана», АО «Банк ЦентрКредит» и АО «Казпочта» в размере 1.233.064 тысячи тенге, 1.165.541 тысяча тенге и 38.390 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 2024 года: 1.346.659 тысяч тенге по ставке 1% годовых). Вклады в АО «Банк ЦентрКредит» и АО «Казпочта» хранятся на заблокированном счете, представляющим собой ликвидационный фонд в соответствии с требованиями контрактов на недропользование по ставкам 8,5% и 8,6% годовых.

На 31 марта 2025 года депозиты со сроком от 3 месяцев и до 1 года были размещены в банках по процентной ставке 3% годовых в долларах США (2024 год: 3% годовых), 1% годовых в тенге (2024 год: 1% годовых) и 5% годовых в рублях (2024 год: 5% годовых).

**12 Денежные средства и их эквиваленты**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Краткосрочные депозиты в тенге	202.310.521	228.105.163
Текущие счета в иностранной валюте	107.322.678	280.443.982
Текущие счета в тенге	72.044.332	84.213.585
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в тенге	19.999.941	-
Денежные средства в пути	9.103.646	5.583
Краткосрочные депозиты в иностранной валюте	3.217.471	3.203.277
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в иностранной валюте	2.072.546	10.646.996
Наличность в кассе	5.163	5.054
Остатки на брокерских счетах до востребования	617	1.335
	<b>416.076.915</b>	<b>606.624.975</b>

По состоянию на 31 марта 2025 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 13,94-16,3% годовых в тенге (2024 год: 13,08-15,05% годовых) и 0%-13% в иностранной валюте (2024 год: 0%-13% годовых).

По состоянию на 31 марта 2025 года процентные ставки по денежным средствам на текущих счетах в банках и финансовых организациях составляли 0-13,75% годовых в тенге (2024 год: 0-14,71%) и 0%-3,6% в иностранной валюте (2024 год: 0%-5,83% годовых).

**13 Запасы**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Запасы газа	12.849.618	83.706.010
Материалы и запасы	9.142.257	7.304.592
	<b>21.991.875</b>	<b>91.010.602</b>

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.

**14 Торговая и прочая дебиторская задолженность**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 марта 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон		151.872.386	173.715.760
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	29	46.690.027	51.890.987
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон	29	349	18.135.063
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон		1.636.465	1.522.930
		<b>200.199.227</b>	<b>245.264.740</b>
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки		(8.685.274)	(8.132.519)
		<b>191.513.953</b>	<b>237.132.221</b>

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Обесценено на коллективной основе</b>
На 31 декабря 2024 г.	(8.132.519)
Начисление за период	(2.656.194)
Пересчет иностранных валют	24.742
Списано	1.423.994
Восстановлено	654.703
<b>На 31 марта 2025 г.</b>	<b>(8.685.274)</b>

На 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Тенге	111.180.157	144.090.711
Доллар США	80.333.796	93.041.510
	<b>191.513.953</b>	<b>237.132.221</b>

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

## 15 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	9.294.167 тенге	16.915.397 тенге	38.737.143 тенге	243.931.446 тенге	
На 31 марта 2025 г.	312.167.670	1	30.976.655	30.455.065	1.006.717	1.000	1.000	1.000	1.000	739.837.642
На 31 декабря 2024 г.	312.167.670	1	30.976.655	30.455.065	1.006.717	1.000	1.000	1.000	-	495.906.196

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 2025 года, Группа не выплачивала дивиденды по простым акциям Единственному акционеру (2024 год: 22.809.827 тысяч тенге Единственному акционеру).

**Уставный капитал**

7 марта 2025 года были размещены простые акции QazaqGaz в количестве 1,000 (тысяча) штук в адрес АО «Самрук-Қазына» по цене размещения 243.931.446 тенге на общую сумму принятых активов в размере 243.931.446 тысяч тенге (Примечание 6).

**Дополнительный оплаченный капитал**

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, Группа (ИЦА) разместила облигации на общую сумму 46.566.543 тысячи тенге. Облигации на сумму 14.566.543 тысяч тенге были выпущены со купонной ставкой 9.37% и выкуплены Самрук-Казына. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью финансовых инструментов, а также соответствующий отложенный налог на общую сумму 2.482.839 тысяч тенге был признан как дополнительный оплаченный капитал.

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

В тысячах тенге	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Итого активы	4.318.146.480	4.323.354.614
Минус: нематериальные активы	(4.213.155)	(4.404.984)
Минус: итого обязательства	(1.229.168.292)	(1.493.441.950)
<b>Чистые активы для расчета стоимости простой акции в соответствии с требованиями КФБ</b>	<b>3.084.765.033</b>	<b>2.825.507.680</b>
Количество простых акций	374.610.108	374.609.108
<b>Стоимость одной простой акции в тысячах тенге в соответствии с требованиями КФБ</b>	<b>8,235</b>	<b>7,543</b>

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.

**15 Капитал (продолжение)**

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

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
	2025 г.	2024 г.
Чистый доход, относимый на акционера для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	12.805.139	56.832.027
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	374.609.378	374.607.619
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию за период</b>	<b>0,034</b>	<b>0,152</b>
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию за период от продолжающейся деятельности</b>	<b>0,018</b>	<b>0,151</b>
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию за период от прекращенной деятельности</b>	<b>0,016</b>	<b>0,001</b>

**16 Выпущенные долговые ценные бумаги**

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

В тысячах тенге	Выпуск	Срок погашения	Процент-ная ставка	31 марта 2025 г.		31 декабря 2024 г.	
				Доллар США	В тысячах тенге	Доллар США	В тысячах тенге
Облигации «QG»	2017 год	2027 год	4,375%	706.320.000	356.296.061	706.320.000	370.895.695
Облигации «ИЦА»	2024 год	2027-2035 год	9,25%-16,25%	-	187.950.896	-	142.621.853
Облигации «QG Аймақ»	2015 год	2025 год	7,50%	-	5.000.000	-	5.000.000
				<b>706.320.000</b>	<b>549.246.957</b>	<b>706.320.000</b>	<b>518.517.548</b>
Плюс: проценты к уплате				-	6.715.399	-	6.113.864
Минус: неамортизированные затраты по сделкам				-	(95.145)	-	(104.566)
Минус: дисконт				-	(18.405.789)	-	(15.827.227)
					<b>537.461.422</b>		<b>508.699.619</b>
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты				-	(16.593.261)	-	(15.962.435)
<b>Суммы к погашению после 12 месяцев</b>				<b>-</b>	<b>520.868.161</b>	<b>-</b>	<b>492.737.184</b>

**Облигации «ИЦА»**

В январе и марте 2025 года ИЦА с целью строительства нового магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» были размещены седьмой и восьмой выпуски собственных облигаций в пределах первой облигационной программы на площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму общую 14.566.543 тысячи тенге с купонной ставкой 9,37% годовых и с датой погашения через десять лет. Выплата купона осуществляется два раза в год. Облигации были выпущены с купонной ставкой ниже рыночной, и справедливая стоимость рассчитана исходя из рыночных ставок в 15,25% и 16,25%, соответственно.

23 января 2025 года ИЦА с целью модернизации магистрального газопровода «Средняя Азия-Центр» размещен четвертый выпуск облигаций в пределах второй облигационной программы на АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 32.000.000 тысяч тенге с купонной ставкой 16,25% годовых и датой погашения 23 мая 2034 года. Выплата купона осуществляется один раз в год.

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 2025 года и 31 декабря 2024 года Группа соблюдает все ковенанты.

**17 Банковские кредиты**

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года банковские кредиты включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Процентные займы с фиксированной ставкой	12.820.069	14.074.256
Процентные займы с плавающей процентной ставкой	2.853.063	3.423.679
	<b>15.673.132</b>	<b>17.497.935</b>
Плюс: проценты к уплате	196.563	250.051
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(120.738)	(136.610)
	<b>15.748.957</b>	<b>17.611.376</b>
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(7.925.069)	(7.978.557)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>	<b>7.823.888</b>	<b>9.632.819</b>

**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 2025 года Группа соблюдает все ковенанты.

**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 2024 г.		<b>38.390.835</b>	<b>566.623</b>	<b>82.417.339</b>	–	<b>1.266.954</b>	<b>122.641.751</b>
Увеличение в течение периода		–	–	–	–	463.191	463.191
Курсовая разница		(1.510.851)	–	–	–	–	(1.510.851)
Изменения в оценке	5	–	–	1.852.385	–	–	1.852.385
Амортизация дисконта		–	14.169	2.093.707	–	647	2.108.523
Переводы		–	–	–	–	2.797	2.797
Использовано		–	–	–	–	(700.081)	(700.081)
<b>На 31 марта 2025 г.</b>		<b>36.879.984</b>	<b>580.792</b>	<b>86.363.431</b>	–	<b>1.033.508</b>	<b>124.857.715</b>
<b>Текущие резервы на 31 марта 2025 г.</b>		<b>36.879.984</b>	–	–	–	<b>915.610</b>	<b>37.795.594</b>
<b>Долгосрочные резервы на 31 марта 2025 г.</b>		–	<b>580.792</b>	<b>86.363.431</b>	–	<b>117.898</b>	<b>87.062.121</b>
Текущие резервы на 31 декабря 2024 г.		38.390.835	–	–	–	1.266.900	39.657.735
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2024 г.		–	566.623	82.417.339	–	54	82.984.016

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

Дочерние организации Группы, ИЦА и QG Aımaq, 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 2025 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 86.363.431 тысяча тенге (31 декабря 2024 года: 82.417.339 тысяч тенге) представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участков, которые, как ожидается, будут понесены в период с 2032 до 2055 года. По состоянию на 31 марта 2025 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5.27% и 10.03%, соответственно.

**19 Обязательства по аренде**

Изменения в стоимости обязательств за год, закончившийся 31 марта 2025 и 31 декабря 2024 года, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Газотранс- портная система	Здания и сооружения	Итого
<b>На 31 декабря 2024 г.</b>		<b>54.958.799</b>	<b>26.490</b>	<b>54.985.289</b>
Процентный расход	27	2.191.790	568	2.192.358
Платежи по аренде		(1.000.290)	(1.806)	(1.002.096)
<b>На 31 марта 2025 г.</b>		<b>56.150.299</b>	<b>25.252</b>	<b>56.175.551</b>

**20 Обязательства по договорам с покупателями**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Обязательства по договорам с покупателями перед третьими сторонами		13.750.688	14.040.546
Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	29	1.484	1.308
		<b>13.752.172</b>	<b>14.041.854</b>
Минус: краткосрочная часть обязательств по договорам с покупателями		(3.341.429)	(3.523.237)
<b>Долгосрочная часть обязательств по договорам с покупателями</b>		<b>10.410.743</b>	<b>10.518.617</b>

**21 Торговая и прочая кредиторская задолженность**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Торговая и прочая задолженность перед связанными сторонами	29	100.646.830	352.362.502
Торговая и прочая задолженность перед третьими сторонами		99.353.523	143.483.990
		<b>200.000.353</b>	<b>495.846.492</b>

**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 2025 года и 31 декабря 2024 года торговая и прочая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Тенге	115.696.983	130.303.847
Доллары США	84.230.041	365.461.629
Прочие валюты	73.329	81.016
	<b>200.000.353</b>	<b>495.846.492</b>

**22 Прочие финансовые обязательства**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 марта 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Начисленные бонусы работникам		18.714.754	17.313.516
Резерв по неиспользованным отпускам		3.427.696	2.902.689
Обязательства по возмещению исторических затрат		1.548.297	1.576.421
Обязательства на социально-экономическое развитие региона		1.015.410	1.036.357
Задолженность по пут-опциону		679.744	679.744
Задолженность по заработной плате		921.921	297.555
Прочее		1.615.468	1.773.815
Минус: краткосрочная часть прочих финансовых обязательств		(24.689.209)	(22.292.727)
<b>Долгосрочная часть прочих финансовых обязательств</b>		<b>3.234.081</b>	<b>3.287.370</b>

**23 Выручка по договорам с покупателями**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Срок признания выручки</b>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)</b>	
		<b>2025 года</b>	<b>2024 года</b>
<b>Тип товаров или услуг</b>			
Выручка от продажи газа	С течением времени	289.448.159	239.173.583
Выручка от услуг по транспортировке газа	С течением времени	52.067.814	47.363.919
Выручка от технического обслуживания газопроводов	С течением времени	2.749.507	2.392.706
Прочее	С течением времени	600.075	2.145.150
		<b>344.865.555</b>	<b>291.075.358</b>
<b>Географические рынки</b>			
Казахстан		209.595.882	176.984.441
Китай		106.405.483	91.530.863
Россия		28.222.674	21.753.885
Узбекистан		641.516	806.169
		<b>344.865.555</b>	<b>291.075.358</b>

## 24 Себестоимость реализации

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
		2025 года	2024 года
Стоимость реализованного газа		294.274.356	179.460.183
Транспортные расходы		66.045.195	76.456.480
Зарплата и соответствующие отчисления		24.983.192	23.564.896
Износ и амортизация		13.819.133	11.853.599
Топливный газ и потери газа		9.437.329	7.920.497
Амортизация активов в форме права пользования	7	5.566.341	5.566.341
Налоги помимо подоходного налога		4.170.668	3.928.404
Биллинговые услуги		2.303.971	2.242.095
Услуги охраны		1.425.145	1.154.624
Ремонт и техническое обслуживание		925.473	751.451
Электроэнергия		660.527	553.357
Командировочные расходы		475.740	441.712
Сырье и материалы		385.074	358.961
Страхование		286.325	271.904
Услуги связи		258.257	264.476
Расходы, связанные с краткосрочной арендой		248.324	252.157
Прочее		942.610	1.342.672
		<b>426.207.660</b>	<b>316.383.809</b>

## 25 Общие и административные расходы

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
		2025 года	2024 года
Зарплата и соответствующие отчисления		5.166.680	4.170.336
Резерв по налогу, нетто		2.257.211	–
Ремонт и техническое обслуживание		469.318	407.815
Износ и амортизация		441.397	464.740
Налоги помимо подоходного налога		430.878	479.691
Консалтинговые услуги		224.058	203.008
Расходы, связанные с краткосрочной арендой		210.728	163.513
Комиссии банков		208.242	183.417
Услуги сторонних организаций		197.812	178.770
Подготовка кадров и повышение квалификации		136.485	64.209
Штрафы и неустойки		91.697	8.291
Командировочные расходы		75.931	94.429
Расходы на содержание офиса		73.855	66.962
Услуги связи		29.119	28.849
Расходы на страхование		24.743	12.874
Услуги охраны		3.855	6.161
Прочее		278.444	162.934
		<b>10.320.453</b>	<b>6.695.999</b>

**26 Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
		2025 года	2024 года
Процентный доход по банковским вкладам и денежным средствам и их эквивалентам		15.042.217	6.844.332
Процентный доход по прочим финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости		1.401.250	549.723
Процентный доход по прочим финансовым активам, учитываемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		64.632	–
Амортизация дисконта по займам, выданным связанной стороне		–	1.427.415
Амортизация дисконта по прочим финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости		–	275.682
		<b>16.508.099</b>	<b>9.097.152</b>

**27 Финансовые затраты**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
		2025 года	2024 года
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам		4.473.352	3.560.538
Процентные расходы по обязательствам по аренде	19	2.192.358	3.097.961
Амортизация дисконта – резервы по ликвидации и восстановлению участка		2.107.876	1.744.310
Проценты по банковским займам и овердрафтам		450.812	1.046.422
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам		49.572	45.011
Амортизация капитализированных затрат, связанных с организацией займа		15.872	39.640
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам		–	119.382
Проценты по займам от связанной стороны		–	209
Прочее		165.085	120.519
		<b>9.454.927</b>	<b>9.773.992</b>

**28 Экономия по подоходному налогу**

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
	2025 года	2024 года
Расходы по текущему подоходному налогу	6.280.110	6.384.868
Налог на сверхприбыль	(120.370)	89.948
Экономия по отложенному подоходному налогу	(19.361.554)	(14.539.199)
Корректировка подоходного налога прошлых лет	(212.700)	21.911
	<b>(13.414.514)</b>	<b>(8.042.472)</b>

**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)	
		2025 года	2024 года
<b>Реализация товаров и услуг</b>			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		4.802.140	4.001.542
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		37.553.696	32.723.493
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		1.477.480	158.743
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		213.237	42.023
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства		10.548.435	8.728.551
		<b>54.594.988</b>	<b>45.654.352</b>
<b>Приобретение товаров и услуг</b>			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		51.052.453	67.599.455
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		9.342.017	8.501.656
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		73.790.518	72.938.727
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		151.810	112.020
		<b>134.336.798</b>	<b>149.151.858</b>
<b>Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки</b>			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		5.303.142	2.252.820
		<b>5.303.142</b>	<b>2.252.820</b>
<b>Финансовые затраты</b>			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		843.563	636.061
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		2.191.790	3.097.392
		<b>3.035.353</b>	<b>3.733.453</b>

## 29 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	14		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		4.718.007	32.136.411
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		34.263.974	32.159.055
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		577.911	729.125
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		90.298	14.698
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства		7.040.186	4.986.761
		<b>46.690.376</b>	<b>70.026.050</b>
<b>Авансы выданные</b>			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		74.967	21.742
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		917.213	917.213
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		1.331.550	1.331.681
		<b>2.323.730</b>	<b>2.270.636</b>
<b>Прочие финансовые активы</b>			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		342.161.614	–
Предприятия, находящиеся под контролем Правительства		–	60.111.779
		<b>342.161.614</b>	<b>60.111.779</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		149.770.739	58.269.434
		<b>149.770.739</b>	<b>58.269.434</b>
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	21		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		55.237.505	53.218.934
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		5.591.026	3.791.781
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		38.975.646	294.626.812
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		842.653	724.975
		<b>100.646.830</b>	<b>352.362.502</b>
<b>Займы полученные</b>			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		12.894.606	14.188.205
		<b>12.894.606</b>	<b>14.188.205</b>
<b>Обязательства по аренде</b>			
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		56.150.299	54.958.799
		<b>56.150.299</b>	<b>54.958.799</b>

**29 Сделки со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 марта 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
<b>Прочие финансовые обязательства</b>			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		680.325	680.305
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		39.164	7.196
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		2.281	6.544
		<b>721.770</b>	<b>694.045</b>
<b>Обязательства по договору</b>			
	20		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		3	3
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		1.478	1.238
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		3	3
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		–	44
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства		–	20
		<b>1.484</b>	<b>1.308</b>
<b>Выпущенные долговые ценные бумаги</b>			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		176.316.402	128.863.550
		<b>176.316.402</b>	<b>128.863.550</b>

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и независимых директоров Компании в общем количестве 13 человек. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года общая сумма компенсаций ключевому управленческому персоналу составила 63.423 тысяч тенге и 73.022 тысяч тенге по членам правления, а также 18.714 тысяч тенге и 17.736 тысяч тенге по независимым директорам, соответственно. Указанные суммы, включающие, в основном, заработную плату и прочие выплаты, были отражены в составе общих и административных расходов в консолидированном 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 2024 года, в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, произошли следующие изменения:

**Обязательства по безусловному закупу услуг по транспортировке газа перед совместными предприятиями**

По состоянию на 31 марта 2025 года Группа имеет безусловное обязательство по закупке услуг по транспортировке газа в размере 154.376.772 тысячи тенге без НДС перед «АГП» (31 декабря 2024 года: 177.032.639 тысячи тенге).

По состоянию на 31 марта 2025 года Группа имеет безусловное обязательство по покупке услуг по транспортировке газа в размере 157.026.101 тысяч тенге без НДС перед «ГБШ» (31 декабря 2024 года: 209.368.135 тысяч тенге).

**30 Договорные и условные обязательства (продолжение)****Обязательства по капитальным затратам и инвестиционным программам**

По состоянию на 31 марта 2025 года, у Группы имеются обязательства по капитальным затратам в размере 232.248.409 тысяч тенге без НДС (31 декабря 2024 года: 280.485.634 тысячи тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством внеоборотных активов. По состоянию на 31 марта 2025 года договорные обязательства GPCI, выходящей группы, классифицируемой как предназначенная для продажи, по приобретению основных средств и строительных услуг составляют 155.212.321 тысяча тенге без НДС (31 декабря 2024 года: 178.244.036 тысячи тенге, без НДС).

По состоянию на 31 марта 2025 года у Группы имеются обязательства по утвержденным инвестиционным программам на 2024-2028 годы в размере 117.918.347 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 106.967.648 тысяч тенге).

**Обязательства по капитальным затратам АГП и ГБШ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
АГП	18.529.217	17.895.703
ГБШ	4.418.196	3.064.796

**Обязательства по Контракту на недропользование**

По состоянию на 31 марта 2025 года в соответствии с минимальной рабочей программой на период 2025-2059 годы по Контрактам на недропользование у Группы имеются обязательства на общую сумму 329.368.694 тысячи тенге (на 31 декабря 2024 года: 329.368.694 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 2025 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.

### **30 Договорные и условные обязательства (продолжение)**

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 64.350.846 тысяч тенге, включая штрафы за занижение сумм налогов в декларациях в размере 51.480.677 тысяч 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;
  - 2024 год – 9.756.642 тысячи тенге, включая штрафы – 7.805.313 тысяч тенге;
  - 2025 год - 2.124.999 тысяч тенге, включая штрафы - 1.700.000 тысяч тенге
- налог на имущество в размере 14.041.945 тысяч тенге, в том числе штрафы за занижение сумм налогов в декларациях в размере 11.233.556 тысяч 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;
  - 2024 год – 2.429.491 тысяч тенге, включая штрафы – 1.943.593 тысяч тенге;
  - 2025 год - 565.728 тысяч тенге, включая штрафы - 452.583 тысяч тенге.
- отложенное налоговое обязательство в размере 5.932.354 тысяч тенге (31 декабря 2024 года: 6.314.778 тысяч тенге).

#### **Судебные разбирательства «ГБШ»**

##### *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 (далее – «СМАС») Кызылординской области было принято решение передать иск ГБШ по подсудности в специализированный межрайонный административный суд города Астаны.

**30 Договорные и условные обязательства (продолжение)**

17 апреля 2024 года оглашено решение СМАС Кызылординской области, согласно которому в удовлетворении административного иска ГБШ отказано. 6 июня 2024 года была подана Апелляционная жалоба на Решение СМАС Кызылординской области. 11 июля 2024 года вынесено Постановление Судебной коллегией по административным делам Кызылординского областного суда, о том, что решение СМАС Кызылординской области от 17 апреля 2024 года, оставить без изменения, апелляционную жалобу - без удовлетворения.

28 июня 2024 года ГБШ было выдано Постановление о наложении административного взыскания на сумму 530.560 тысяч тенге по результатам проверки объекта КС «Караозек».

16 августа 2024 года была подана апелляционная жалоба на Постановление суда и 9 сентября 2024 года Постановлением судебной коллегии по уголовным делам Кызылординского областного суда было решено Постановление специализированного суда по административным правонарушениям города Кызылорды от 6 августа 2024 года в отношении ГБШ оставить без изменения, иск без удовлетворения. 17 сентября 2024 года был оплачен штраф на сумму 530.600 тысяч тенге.

ГБШ является собственником иных объектов с аналогичной ситуацией по получению экологического разрешения. Доля Группы в общей сумме признанного резерва по потенциальным штрафам ввиду отсутствия экологического разрешения у ГБШ составила 1.461.825 тысяч тенге.

1 апреля 2025 года Постановлением судебной коллегии по административным делам Верховного суда Республики Казахстан установлено признать незаконным действия РГП Департамента экологии по Кызылординской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК по аннулированию разрешения на эмиссии в окружающую среду от 17 сентября 2019 года. После получения окончательных результатов по удовлетворению жалобы ГБШ намерена сторнировать начисленный резерв по экологическим штрафам.

**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:

В тысячах тенге	31 марта 2025 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)
<b>Финансовые обязательства</b>					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(537.461.422)	(533.756.838)	(355.571.583)	(178.185.255)	-
Банковские кредиты*	(149.493.725)	(148.474.786)	-	(148.474.786)	-

\* Банковские кредиты по состоянию на 31 марта 2025 года отражают банковские кредиты Группы и выбывающей группы, классифицируемой как предназначенная для продажи.

В тысячах тенге	31 декабря 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)
<b>Финансовые обязательства</b>					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(508.699.619)	(507.369.900)	(374.198.202)	(133.171.698)	-
Банковские кредиты*	(154.819.507)	(153.616.838)	-	(153.616.838)	-

\* Банковские кредиты по состоянию на 31 декабря 2024 года отражают банковские кредиты Группы и выбывающей группы, классифицируемой как предназначенная для продажи.

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

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

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 2025 года и в 2024 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 2024 года, в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, выручка Группы от группы компаний PetroChina составила 31% (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года: 31%) и 8% от группы компаний Газпром (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года: 7%).

### **33 События после отчетной даты**

29 апреля 2025 года между Группой (ИЦА) и Евразийским Банком Развития был заключен Кредитный договор в целях финансирования, а также возмещения расходов в рамках Инвестиционной программы. Размер кредитной линии составляет 26.000.000 тысяч российских рублей со сроком 120 месяцев и процентной ставкой 9% годовых.

В апреле 2025 года Группа получила дивиденды от совместных предприятий ГБШ и АГП на общую сумму 341.722.878 тысяч тенге.

30 апреля 2025 года Группа приобрела краткосрочные ноты Национального банка РК со сроком 28 дней на общую сумму 19.759.960 тысяч тенге.

5 мая 2025 года Группой (ИЦА) с целью реализации проекта «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» размещен девятый выпуск облигаций в количестве 3.360.437 штук в пределах Первой облигационной программы на площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 3.360.437 тысяч тенге с купонной ставкой 9,37% годовых и датой погашения 5 мая 2035 года.