

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 30 июня 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.

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была разрешена к выпуску заместителем Председателя Правления по экономике и финансам и исполняющим обязанности главного бухгалтера Компании 8 августа 2024 года.

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 шестимесячный период, закончившийся 30 июня 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.

Дочерние организации

По состоянию на 30 июня 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	
			30 июня 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 «QazaqGaz Aймақ» («QazaqGaz Aймақ»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам	100%	100%
ТОО «QazaqGaz Onimderi» («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 Файнэс 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» («GPCI»)	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода	100%	–

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

Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 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	
			30 июня 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%
Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.	Казахстан	Строительство и эксплуатация второй нитки газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	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».

2 Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Управленческий гонорар

В 2015 году АО «КазТрансГаз» (АО «НК «QazaqGaz») и АО «НК «КазМунайГаз» заключили договор на доверительное управление 50% долей участия АО «НК «КазМунайГаз» в ТОО «КазРосГаз» с целью осуществления деятельности в области маркетинга, транспортировки и поставок газа на территории Республики Казахстан и оперативного решения вопросов газоснабжения. Группа признает вознаграждение за управление в размере, причитающемся АО «НК «КазМунайГаз» на его долю участия, в качестве чистого дохода от деятельности (дивидендов) ТОО «КазРосГаз» по итогам финансового года.

Конфликт на территории Украины и влияние антироссийских санкций

Конфликт на территории Украины, начавшийся в 2022 году, привел к возникновению целого ряда особенностей учета по МСФО, затрагивающих финансовую отчетность. Многие страны уже наложили и продолжают налагать новые санкции на отдельные российские юридические лица и российских граждан, включая запрет российским банкам пользоваться системой Swift. Сложившаяся ситуация сама по себе, а также потенциальные колебания товарных цен, валютных курсов, ограничения импорта и экспорта, доступность местных материалов и услуг и доступ к местным ресурсам напрямую повлияли на компании, осуществляющие существенные объемы деятельности на территориях СНГ.

Россия является крупнейшим торговым партнером Казахстана. Россия также является ключевым торговым транзитом, в частности, через Каспийский трубопроводный консорциум (КТК), по которому транспортируется до 80% нефти на экспорт. В данный момент власти Казахстана рассматривают альтернативные маршруты по экспорту нефти, в том числе через трубопровод Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД), однако воплощение данных инициатив требует значительных вложений в инфраструктуру.

Продолжающийся конфликт может привести к риску дефицита товарного газа в случае прекращения закупок у российских поставщиков, особенно во время отопительного сезона, риску контр санкций со стороны Российской Федерации и/или отдельных российских компаний, выраженных в отказе от поставок российского газа, переработки казахстанского газа, ограничении транспортировки нефти по системе КТК (снижение добычи попутного газа). Дополнительные косвенные последствия могут включать потенциальные колебания товарных цен, валютных курсов, ограничения импорта и экспорта, доступность местных материалов и услуг и доступ к местным ресурсам.

В рамках своей деятельности Группа осуществляет покупку и транзит российского газа. В 2022 году прекратилась транспортировка среднеазиатского газа в Россию из Узбекистана, что повлияло на снижение выручки Группы в 2023 году. Тем не менее, в 2023 году Группа заключила договоры на транзит российского газа в Узбекистан, а также на покупку российского газа для покрытия внутреннего дефицита газа в стране. Продолжение операций с Россией может привести к риску введения вторичных санкций на деятельность Группы. Согласно списку санкций, опубликованных США, некоторые компании России входят в список в «Non-SDN» (не блокирующие санкции), согласно которому запрещены операции по предоставлению финансирования и другие операции с новым долговым обязательством со сроком погашения более 14 дней или новым акционерным капиталом. Руководство Группы оценивает потенциальное влияние антироссийских санкций на деятельность Группы и предпринимает все возможные шаги для снижения рисков.

Нынешний конфликт и экономические санкции еще не оказали на Группу существенного влияния, но остается значительная неопределенность относительно исхода конфликта и будущих экономических санкций. Группа учитывает влияние антироссийских санкций в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг для минимизации негативных эффектов. На основе первоначальной оценки рисков и последующих обновлений санкционных программ и списков Группа разработала план действий по минимизации возможных негативных последствий. Этот план действий обновляется по мере выявления новых рисков или обновления программ и списков санкций. Группой предпринимаются меры и продолжаются поиски альтернативных маршрутов по транзиту газа для целей минимизации рисков и «смягчению» воздействия вероятных негативных факторов на деятельность Группы.

Выгодное географическое положение в сочетании с развитой инфраструктурой и отсутствием конкуренции, а также отсутствия альтернативных газовых маршрутов сопоставимого размера, обеспечивает объемы транспортировки для трубопроводной системы Группы в обозримом будущем. Группа также получает выгоду из растущего спроса на газ крупных конечных рынков (Китай, Россия и страны Центральной Азии).

В 2023 году QazaqGaz привлек независимого консультанта для оценки рисков, связанных с санкциями Евросоюза, Великобритании и США, которые могут иметь отношение к деятельности QazaqGaz. На основании предварительных выводов внешнего независимого консультанта Руководство Группы пришло к выводу, что риск санкций введенных США, Великобританией и Евросоюзом являются минимальными для Группы.

2 Основы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Руководство Группы в процессе внедрения рекомендаций консультанта.

8 февраля 2024 года агентство Fitch Ratings понизило долгосрочные рейтинги дефолта Группы с «BBB-» до «BB+» со «стабильным» прогнозом. Пересмотр был связан с (i) прекращением транзита газа из Центральной Азии в Россию, (ii) все еще убыточными внутренними тарифами на газ и (iii) ростом внутреннего потребления природного газа в Казахстане. 14 февраля 2024 года международное рейтинговое агентство Moody's подтвердило рейтинг АО «НК «QazaqGaz» и дочерних организаций на уровне Baa2 со стабильным прогнозом. В июле 2024 года S&P Global подтвердило долгосрочный рейтинг АО «НК «QazaqGaz» на уровне «BB+».

Руководство Группы считает, что снижение объемов транзита будет компенсировано недавно начатым обратным транзитом российского газа в Узбекистан. Также, приказом Министра энергетики от 31 мая 2024 года были утверждены новые предельные оптовые цены товарного газа с повышением до 20%.

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство принимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Однако, будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. Кроме того, нефтегазовый сектор в Республике Казахстан остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Республике Казахстан. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, принимаемыми Правительством, а также от развития и совершенствования правового поля в рамках политической системы страны, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Группы.

Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность изменений в экономике или оценить их возможное влияние на финансовое положение Группы в будущем. Руководство уверено, что оно в рамках своей обычной деятельности на регулярной основе принимает все доступные механизмы для предотвращения сотрудничества с компаниями находящимися в санкционных списках Европейского Союза, Управления по контролю за иностранными активами (OFAC) и любых других применимых санкций, а также предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста деятельности Группы в текущих обстоятельствах.

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 30 июня 2024 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи составил 471,46 тенге за 1 доллар США и 5,53 тенге за 1 российский рубль. Данные курсы использовались для пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США и российских рублях, по состоянию на 30 июня 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.

3 Изменения в учетной политике группы (продолжение)

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).

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

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

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

Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль начисляются исходя из ожидаемой средневзвешенной эффективной годовой ставки налога, применяемой к фактической прибыли до налогообложения за промежуточный период, с поправкой на налоговый эффект по отдельным статьям, которые были признаны в промежуточном периоде.

Ожидаемая средняя годовая налоговая ставка, использованная за период, закончившийся 30 июня 2024 года, составила 6% (за период, закончившийся 30 июня 2023 года: 5%).

Кредиторская задолженность по договорам покупки газа

На 30 июня 2024 года у Группы имеется торговая кредиторская задолженность за покупку газа на общую сумму 188.479.440 тысяч 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 опыт ценообразования с другими поставщиками.

На 30 июня 2024 года руководство все еще ведет переговоры по цене и планирует завершить подписание договора во втором полугодии 2024 года.

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» (далее - «GPCI») 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 консолидированной промежуточной финансовой отчетности GPCI отражен в качестве выбывающей группы согласно МСФО 5. QG планирует завершить продажу 75% доли участия в GPCI до конца 2024 года.

Приобретение GPCI было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящейся под общим контролем. Приобретение было учтено по методу оценки балансовой стоимости активов и обязательств согласно финансовой отчетности GPCI, ввиду отсутствия консолидированной отчетности организации-предшественника. Ввиду приобретения GPCI в качестве дочерней организации для последующей перепродажи, консолидированный отчет о финансовом положении QG по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также соответствующие примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, не были пересчитаны. Руководство считает, что данное представление финансовой информации наиболее достоверно отражает экономическое содержание операции. Разница между переданным возмещением и чистыми активами GPCI была отражена в составе капитала.

Ниже представлена справедливая стоимость общей суммы переданного возмещения и информация о балансовой стоимости активов и обязательств GPCI на дату приобретения:

<i>В тысячах тенге</i>	16 февраля 2024 г.
Чистые активы GPCI, включая:	40.385.200
Обязательства по ранее существовавшим отношениям	51.092.879
Номинальная стоимость выпущенных акций	(38.737.143)
Активы по ранее существовавшим отношениям (беспроцентный заем выданный GPCI)*	(48.934.469)
Итого стоимость приобретения	(87.671.612)
Разница между стоимостью приобретения и балансовой стоимостью чистых активов, отраженная в капитале	3.806.467

* включает ожидаемые кредитные убытки

АО «НК «QazaqGaz»
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

6 Основные средства

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

В тысячах тенге	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		326	225.748	12.446	45.127	530.274	515.186	404.367	35.111.522	36.844.996
Изменения в оценке	18	-	38.235	(435.670)	(6.003.543)	(686.904)	-	-	-	(7.087.882)
Переводы		-	-	2.455.592	30.018.325	46.316.702	-	74.017	(78.864.636)	-
Выбытия		(1.034)	(75.648)	-	(25.929)	(16.735)	(10)	(163.085)	(6.539)	(288.980)
На 30 июня 2024 г.		567.274	77.001.447	154.632.095	1.020.937.704	512.434.022	30.674.789	13.577.771	44.041.780	1.853.866.882
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		-	(1.014.871)	(2.110.003)	(11.000.117)	(9.185.994)	(710.302)	(506.370)	-	(24.527.657)
Выбытия		-	33.543	-	18.760	15.981	8	49.132	-	117.424
На 30 июня 2024 г.		-	(19.292.508)	(31.969.560)	(191.177.526)	(140.187.293)	(22.707.240)	(7.439.783)	(5.703.074)	(418.476.984)
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 30 июня 2024 г.		567.274	57.708.939	122.662.535	829.760.178	372.246.729	7.967.549	6.137.988	38.338.706	1.435.389.898

6 Основные средства (продолжение)

Поступления

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 15.993.030 тысяч тенге, строительство обводного газопровода на участке магистрального газопровода «БГР-ТБА» на сумму 6.147.271 тысяча тенге, капитальный ремонт магистральных газопроводов, огневые работы, внутритрубную диагностику, замену дефектных труб, аварийно-восстановительные работы на общую сумму 2.456.346 тысяч тенге и экспертно-диагностическое сопровождение капитального ремонта и подготовительные работы на магистральных газопроводах САЦ-4, САЦ-5 на общую сумму 2.310.856 тысяч тенге.

Переводы

Значительная часть основных средств, введенных в эксплуатацию, связана с завершением строительства переемычки ТИР-04 «Кайрат» между магистральным газопроводом «Казахстан-Китай» и «Алматы-Байсерке-Талгар» на сумму 23.582.528 тысяч тенге, комплекса работ для обеспечения бесперебойной транспортировки Российского газа по магистральным газопроводам «САЦ-5», «САЦ-4» и «Лупинг САЦ-4» на сумму 19.407.553 тысячи тенге, а также строительства АГРС с газопроводами-отводами и подводными газопроводами на ПГУ ТЭЦ-2 и ПГУ ТЭЦ-3 на общую сумму 29.499.839 тысяч тенге и пуском в эксплуатацию соответствующих объектов основных средств.

Прочее

На 30 июня 2024 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью амортизированных основных средств, все еще находящихся в эксплуатации, составила 21.826.524 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 21.329.426 тысяч тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Группа капитализировала процентные расходы по займам в размере 904.099 тысяч тенге в составе основных средств (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 1.178.157 тысяч тенге).

7 Активы в форме права пользования

Активы в форме права пользования по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	Газотранспортные активы	Здания и сооружения	Итого
31 декабря 2023 г. Расходы по амортизации	24, 25	66.796.090 (11.132.682)	10.558 (888)	66.806.648 (11.133.570)
30 июня 2024 г.		55.663.408	9.670	55.673.078

8 Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года инвестиции в совместные предприятия включали:

В тысячах тенге	АГП	ГБШ	АГ	ОГ	Итого
31 декабря 2023 г. Доля в прибыли совместного предприятия	978.535.979	261.103.093	1.404.118	210.139	1.241.253.329
Доля в прочем совокупном убытке совместного предприятия	149.923.850	28.401.519	242.647	–	178.568.016
Дивиденды	(198.222) (254.457.500)	– (18.000.000)	– (373.363)	–	(198.222) (272.830.863)
30 июня 2024 г.	873.804.107	271.504.612	1.273.402	210.139	1.146.792.260

9 Прочие финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2024 и 31 декабря 2023 года прочие финансовые активы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	<i>30 июня 2024 г.</i>	<i>31 декабря 2023 г.</i>
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости			
Облигации Самрук-Казына	29	–	64.783.007
Ноты НБРК	29	–	34.825.682
Задолженность по финансовой аренде		3.201.916	3.282.962
Прочее		1.114.968	352.722
		4.316.884	103.244.373
За минусом: краткосрочной части		(4.316.884)	(103.244.373)
Долгосрочная часть		–	–

Облигации Самрук-Казына

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. 23 мая 2024 года купонные облигации Самрук-Казына были полностью погашены.

Ноты НБРК

27 декабря 2023 года Группой были приобретены Ноты Национального Банка Республики Казахстан на сумму 34.825.682 тысячи тенге с годовой ставкой 14.9% и сроком 14 дней через договор брокерского обслуживания и номинального держания ценных бумаг с АО «Казпочта» с целью увеличения доходности от временно свободных денежных средств.

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

<i>В тысячах тенге</i>	<i>30 июня 2024 г.</i>	<i>31 декабря 2023 г.</i>
НДС к возмещению	228.553.971	218.254.204
Налог на имущество	124.790	253.289
Подоходный налог у источника выплаты	20.959	12.743
Предоплата по прочим налогам	453.021	410.066
	229.152.741	218.930.302
За минусом: резерва по невозмещаемому НДС	(44.312.842)	(41.818.651)
	184.839.899	177.111.651
Долгосрочная часть	78.862.300	60.877.222
Краткосрочная часть	105.977.599	116.234.429

11 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Текущие счета в иностранной валюте	142.666.845	612.675
Текущие счета в тенге	128.763.126	38.268.898
Краткосрочные депозиты в тенге	114.242.959	20.828.160
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в тенге	71.425.691	-
Краткосрочные депозиты в иностранной валюте	2.597.971	4.404.297
Денежные средства в пути	2.345.689	2.911
Наличность в кассе	5.345	4.053
Остатки на брокерских счетах до востребования	815	617
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в иностранной валюте	-	2.649.337
	462.048.441	66.770.948

По состоянию на 30 июня 2024 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 13-14,55% годовых в тенге (2023 год: 14,25-15,8% годовых) и 0-5% в иностранной валюте (2023 год: 1%-2% годовых).

По состоянию на 30 июня 2024 года процентные ставки по денежным средствам на текущих счетах в банках составляли 0-13,5% годовых в тенге (2023 год: 0%-14,75%) и 0-4,6% в иностранной валюте.

12 Запасы

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Запасы газа	47.110.448	55.024.184
Материалы и запасы	6.229.024	8.166.864
	53.339.472	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.	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон		262.993.383	219.101.071
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	29	37.044.104	51.018.482
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон	29	3.037.152	21.021.300
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон		3.597.754	4.296.912
		306.672.393	295.437.765
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки		(12.421.582)	(7.973.112)
		294.250.811	287.464.653

13 Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценено на индивидуальной основе
На 31 декабря 2023 г.	(7.973.112)
Начисление за период	(6.470.416)
Пересчет иностранных валют	(131.871)
Списано	856.615
Восстановлено	1.297.202
На 30 июня 2024 г.	(12.421.582)

На 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Доллар США	230.273.964	156.796.570
Тенге	63.976.847	130.668.083
	294.250.811	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 30 июня 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Группа выплатила дивиденды по простым акциям на сумму 22.809.827 тысяч тенге Единственному акционеру (2023 год: 27.065.364 тысяч тенге).

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 3.806.467 тысяч тенге и была признана в составе нераспределенной прибыли.

14 Капитал (продолжение)

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Итого активы	3.844.759.587	3.543.009.613
Минус: нематериальные активы	(4.537.701)	(4.752.739)
Минус: итого обязательства	(1.182.375.875)	(1.040.121.328)
Чистые активы для расчета стоимости простой акции в соответствии с требованиями КФБ	2.657.846.011	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	7,095	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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2024 г.	2023 г.
Чистый доход, относимый на акционера для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	139.870.530	165.571.467
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	374.607.865	374.606.547
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период	0,37	0,44
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период от продолжающейся деятельности	0,38	0,44
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период от прекращенной деятельности	(0,01)	–

15 Выпущенные долговые ценные бумаги

На 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

В тысячах тенге	Выпуск	Срок погашения	Процент-ная ставка	31 июня 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	333.001.627	706.320.000	321.064.819
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7,50%	-	5.000.000	-	5.000.000
				706.320.000	338.001.627	706.320.000	326.064.819
Плюс: проценты к уплате				-	3.938.300	-	3.800.488
Минус: неамортизированные затраты по сделкам				-	(123.824)	-	(142.873)
Минус: дисконт				-	(404.195)	-	(488.700)
					341.411.908		329.233.734
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты				-	(3.938.300)	-	(3.800.488)
Суммы к погашению после 12 месяцев				-	337.473.608	-	325.433.246

16 Банковские кредиты

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года процентные займы включали следующее:

В тысячах тенге	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Процентные займы с плавающей процентной ставкой	21.536.333	5.706.130
Процентные займы с фиксированной ставкой	17.795.537	41.849.334
	39.331.870	47.555.464
Плюс: проценты к уплате	873.935	713.766
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(285.713)	(356.368)
	39.920.092	47.912.862
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(17.027.398)	(17.947.310)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	22.892.694	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.

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 30 июня 2024 года Группа соблюдает все ковенанты.

17 Займы полученные

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года займы от связанной стороны включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Займы с фиксированной ставкой	–	8.462.491
	–	8.462.491
Плюс: проценты к уплате	–	89
Минус: неамортизированный дисконт	–	(494.560)
	–	7.968.020
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	–	(7.968.020)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	–	–

23 ноября 2021 года Группа получила долгосрочный заем от АО «НК «КазМунайГаз» на сумму 24.104.026 тысяч тенге (эквивалентно 55.851 тысячам долларов США) по ставке 0,01% годовых для общекорпоративных целей со сроком погашения 23 ноября 2024 года. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Группа досрочно погасила заем в полном объеме на общую сумму 8.222.705 тысяч тенге, включая начисленные вознаграждения на сумму 372 тысячи тенге.

18 Резервы

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	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		–	981	38.217	–	342.528	381.726
Курсовая разница		1.235.286	–	–	–	–	1.235.286
Изменения в оценке	6	–	38.235	(7.126.117)	–	–	(7.087.882)
Амортизация дисконта		–	20.360	3.514.395	–	385	3.535.140
Переводы		–	–	–	(33.271)	–	(33.271)
Использовано		–	(6.546)	–	(90.521)	(1.115.708)	(1.212.775)
На 30 июня 2024 г.		34.460.839	514.958	74.054.828	–	546.857	109.577.482
Текущие резервы на 30 июня 2024 г.		34.460.839	–	–	–	542.876	35.003.715
Долгосрочные резервы на 30 июня 2024 г.		–	514.958	74.054.828	–	3.981	74.573.767
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 30 июня 2024 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 74.054.828 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 77.628.333 тысяч тенге) представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участка, которые как ожидается, будут понесены в период с 2031 до 2055 года. По состоянию на 30 июня 2024 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5,15% и 10,33%, соответственно (на 31 декабря 2023 года: 4,19% и 9,08%, соответственно).

19 Обязательства по аренде

Изменения в стоимости обязательств за год, закончившийся 30 июня 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	6.275.757	1.122	6.276.879
Платежи по аренде		(2.343.251)	(2.430)	(2.345.681)
На 30 июня 2024 г.		80.591.126	26.769	80.617.895

20 Обязательства по договорам с покупателями

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Обязательства по договорам с покупателями перед третьими сторонами		15.781.681	15.401.180
Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	29	365.620	361.407
		16.147.301	15.762.587
Минус: краткосрочная часть обязательств по договорам с покупателями		(5.589.827)	(4.941.775)
Долгосрочная часть обязательств по договорам с покупателями		10.557.474	10.820.812

Обязательства по договорам с покупателями включают в себя авансы, полученные от покупателей по поставке газа и прочих услуг и товаров, а также доходы будущих периодов, связанные с безвозмездными поступлениями в виде долгосрочных активов.

21 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	Прим.	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая задолженность перед связанными сторонами	29	145.258.900	146.508.980
Торговая задолженность перед третьими сторонами		105.753.391	97.384.420
Оценочная задолженность за поставку газа	29	188.479.440	109.818.524
		439.491.731	353.711.924

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, за исключением задолженности по договорам покупки газа, информация по которой указана в Примечании 4.

На 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года торговая и прочая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Тенге	352.696.103	294.749.087
Доллары США	86.709.563	58.899.537
Российские рубли	3.633	59.099
Прочие валюты	82.432	4.201
	439.491.731	353.711.924

22 Прочие финансовые обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Начисленные бонусы работникам	11.867.460	14.165.208
Резерв по неиспользованным отпускам	2.138.894	2.633.677
Обязательства по возмещению исторических затрат	1.415.512	1.333.382
Задолженность по заработной плате	1.104.060	1.897.444
Обязательства на социально-экономическое развитие региона	885.918	828.632
Задолженность по пут-опциону	679.744	679.744
Финансовые обязательства по выданным гарантиям	—	1.418.106
Задолженность по облигациям	—	673.261
Прочее	1.358.127	2.416.186
Минус: краткосрочная часть прочих финансовых обязательств	(16.522.117)	(21.852.939)
Долгосрочная часть прочих финансовых обязательств	2.927.598	4.192.701

23 Выручка по договорам с покупателями

В тысячах тенге	Срок признания выручки	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
		2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Тип товаров или услуг					
Выручка от продажи газа	С течением времени	278.236.627	248.361.274	517.410.210	421.954.748
Выручка от услуг по транспортировке газа	С течением времени	19.721.448	13.937.668	67.085.367	45.550.528
Выручка от техобслуживания газопроводов	С течением времени	3.323.170	1.953.097	5.715.876	5.143.588
Прочее	С течением времени	1.201.563	1.812.515	3.346.713	2.954.779
		302.482.808	266.064.554	593.558.166	475.603.643
Географические рынки					
Китай		215.206.953	200.358.654	306.737.816	246.145.005
Казахстан		76.430.288	60.479.090	253.414.729	214.945.520
Россия		10.807.723	5.092.616	32.561.608	12.118.630
Узбекистан		37.844	134.194	844.013	2.394.488
		302.482.808	266.064.554	593.558.166	475.603.643

24 Себестоимость реализации

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
		2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Стоимость реализованного газа		160.550.917	99.851.195	340.011.100	208.507.332
Транспортные расходы		74.376.712	75.945.276	150.833.192	145.180.510
Заработная плата и соответствующие отчисления		19.833.663	17.477.674	43.398.559	36.012.376
Износ и амортизация		12.254.344	9.687.249	24.107.943	18.813.000
Топливный газ и потери газа		3.494.302	2.965.997	11.414.799	8.516.289
Амортизация активов в форме права пользования	7	5.566.341	5.566.340	11.132.682	11.132.681
Налоги, помимо подоходного налога		4.070.624	2.774.844	7.999.028	5.499.213
Биллинговые услуги		2.383.080	1.844.518	4.625.175	3.410.482
Охранные услуги		1.162.174	1.085.434	2.316.798	2.185.083
Ремонт и техническое обслуживание		764.480	846.441	1.515.931	1.101.577
Электроэнергия		402.399	311.269	955.756	727.511
Командировочные расходы		511.952	520.724	953.664	921.476
Материалы и запасы		359.653	499.894	718.614	684.988
Страхование		275.569	245.355	547.473	488.822
Расходы, связанные с краткосрочной арендой		287.878	136.600	540.035	270.697
Расходы на связь		254.574	276.639	519.050	533.664
Прочее		1.203.653	1.095.024	2.546.325	1.884.601
		287.752.315	221.130.473	604.136.124	445.870.302

25 Общие и административные расходы

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
		2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Заработная плата и соответствующие отчисления		4.088.558	3.873.284	8.258.894	7.455.070
Резерв по налогу, нетто		2.493.122	–	2.494.191	–
Благотворительная помощь		1.000.000	–	1.000.000	–
Износ и амортизация		496.336	300.820	961.076	771.152
Налоги, кроме подоходного налога		465.317	1.776.544	945.008	1.912.570
Ремонт и техническое обслуживание		415.867	494.523	823.682	664.105
Штрафы и пени		591.498	669.590	599.789	20.891
Консультационные услуги		155.533	404.904	358.541	665.465
Расходы, связанные с краткосрочной арендой и арендой активов с низкой стоимостью		182.395	128.624	345.908	263.118
Комиссии банков		116.015	75.093	299.432	139.046
Командировочные расходы		164.634	107.410	259.063	199.003
Подготовка кадров и повышение квалификации		135.085	102.485	199.294	160.764
Расходы на содержание офиса		90.591	154.513	157.553	345.202
Услуги связи		31.867	39.005	60.716	82.778
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий		36.033	13.265	36.033	13.265
Расходы на страхование		20.094	10.851	32.968	19.060
Охранные услуги		5.280	1.198	11.441	6.062
Амортизация активов в форме права пользования	7	444	21.913	888	136.623
Прочее		952.940	467.381	1.293.131	979.239
		11.441.609	8.641.403	18.137.608	13.833.413

26 Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Процентный доход по депозитам	8.838.789	6.273.117	15.683.121	13.626.638
Амортизация дисконта по займу, выданному связанной стороне	448.982	1.390.213	1.876.397	1.982.480
Процентный доход по прочим финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости	312.546	30.906	862.269	30.906
Амортизация дисконта по прочим финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости	73.336	256.959	349.018	770.109
	9.673.653	7.951.195	18.770.805	16.410.133

27 Финансовые затраты

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	3.589.971	3.582.014	7.150.509	7.264.052
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Примечание 19)	3.178.918	3.972.434	6.276.879	7.813.119
Амортизация дисконта по резервам по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	1.790.445	1.633.264	3.534.755	2.965.049
Проценты по банковским кредитам и овердрафтам	1.024.909	3.213.104	2.071.331	7.393.280
Дисконт по займу, выданному связанной стороне	–	917.159	705.051	2.777.209
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	314.446	236.748	433.828	467.914
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	47.915	45.094	92.927	86.999
Амортизация капитализированных затрат, связанных с организацией займа	31.015	83.004	70.655	167.205
Проценты по займам от связанной стороны	74	420	283	841
Прочее	115.280	125.324	235.798	303.676
	10.092.973	13.808.565	20.572.016	29.239.344

28 Расходы по подоходному налогу

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

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	(2.231.614)	479.171	4.243.202	8.956.362
Расходы/(экономия) по отложенному подоходному налогу	3.599.777	(1.014.510)	4.387.126	(630.127)
Корректировка подоходного налога прошлого года	423.902	154.739	445.813	198.052
	1.792.065	(380.600)	9.076.141	8.524.287

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.

29 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

Основные сделки со связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Реализация товаров и услуг				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	4.827.037	3.463.296	8.828.579	22.688.428
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	15.182.122	13.518.482	47.905.615	39.714.377
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	252.287	268.746	411.030	414.631
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	34.905	35.799	76.928	76.902
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства	5.666.035	3.270.458	14.394.586	8.484.858
	25.962.386	20.556.781	71.616.738	71.379.196
Управленческий гонорар				
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	18.707.267	–	18.707.267	–
	18.707.267	–	18.707.267	–
Приобретение товаров и услуг				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	74.845.029	75.796.656	142.444.484	141.128.560
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	2.672.368	3.004.578	11.174.024	6.529.298
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	92.128.543	69.392.239	165.067.270	124.033.140
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	147.145	173.188	259.165	356.446
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства	14	–	14	–
	169.793.099	148.366.661	318.944.957	272.047.444
Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки				
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	834.864	1.678.078	3.087.684	2.783.495
	834.864	1.678.078	3.087.684	2.783.495
Финансовые затраты				
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	791.797	1.808.860	2.132.909	4.625.937
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	3.178.365	3.980.720	6.275.757	7.808.155
	3.970.162	5.789.580	8.408.666	12.434.092

* Раскрытие операций со связанными сторонами, находящимся под значительным влиянием Правительства за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, указанное выше, отличается от представления в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, поскольку Группа не раскрывала эти суммы в консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года.

29 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Денежные средства и их эквиваленты			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		1.382.075	471.191
		1.382.075	471.191
<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Займы, выданные связанной стороне			
Предприятия, находящиеся под контролем Государства		–	39.977.505
		–	39.977.505
<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Прочие финансовые активы			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	9	–	99.608.689
		–	99.608.689
<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	13	10.467.051	39.020.421
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		24.577.075	28.580.042
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		121.671	42.466
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		12.664	16.261
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства		4.902.795	4.380.592
		40.081.256	72.039.782
<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Авансы выданные			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		81.970	81.970
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		3.414	5.026
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		1.836.857	1.836.768
		1.922.241	1.923.764

29 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		61.708.097	81.042.593
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		12.001.976	8.811.847
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		259.235.725	165.694.130
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		792.461	778.934
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства		81	-
		333.738.340	256.327.504

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Обязательства по договору	20		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		359.975	359.975
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		5.499	1.429
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		3	3
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		143	-
		365.620	361.407

<i>В тысячах тенге</i>		30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Банковские кредиты			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		18.310.459	28.853.977
		18.310.459	28.853.977

<i>В тысячах тенге</i>		30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Обязательства по аренде			
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		80.591.126	76.658.620
		80.591.126	76.658.620

<i>В тысячах тенге</i>		30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Прочие финансовые обязательства			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		680.305	700.778
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		14.670	690.531
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		8.119	15.064
		703.094	1.406.373

29 Сделки со связанными сторонами (продолжение)**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов правления и независимых директоров Компании. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года и 30 июня 2023 года общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в размере 658.915 тысяч тенге и в 127.499 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, произошли следующие изменения:

Обязательства по безусловному закупу услуг по транспортировке газа перед совместными предприятиями

По состоянию на 30 июня 2024 года Группа имеет безусловное обязательство по закупке услуг по транспортировке газа в размере 250.297.239 тысяч тенге без НДС перед «АГП» (31 декабря 2023 года: 313.199.873 тысячи тенге).

По состоянию на 30 июня 2024 года Группа имеет безусловное обязательство по покупке услуг по транспортировке газа в размере 110.371.480 тысячи тенге без НДС перед «ГБШ» (31 декабря 2023 года: 203.148.195 тысячи тенге).

Обязательства по Контракту на недропользование

По состоянию на 30 июня 2024 года в соответствии с минимальной рабочей программой на период 2024-2059 годы по Контрактам на недропользование у Группы имеются обязательства на общую сумму 347.279.469 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: 309.172.931 тысячу тенге).

Обязательства по капитальным затратам и инвестиционным программам

По состоянию на 30 июня 2024 года, у Группы имеются обязательства по капитальным затратам в размере 19.568.791 тысячу тенге без НДС (31 декабря 2023 года: 43.694.763 тысячи тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством внеоборотных активов. По состоянию на 30 июня 2024 года договорные обязательства GPCI, выходящей группы, классифицируемой как предназначенная для продажи, по приобретению основных средств и строительных услуг составляют 239.342.994 тысячи тенге без НДС.

По состоянию на 30 июня 2024 года у Группы имеются обязательства по утвержденным инвестиционным программам на 2022-2028 годы в размере 53.649.102 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 71.698.216 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>	30 июня 2024 г.	31 декабря 2023 г.
АГП	6.349.589	6.353.464
ГБШ	3.450.130	1.386.229

30 Договорные и условные обязательства (продолжение)

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 30 июня 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 57.872.687 тысяч тенге, штрафы за занижение сумм налогов в декларациях в размере 46.298.150 тысяч тенге, из них:
 - 2019 год – 1.378.739 тысяч тенге, штрафы – 1.102.991 тысяча тенге;
 - 2020 год – 12.709.629 тысяч тенге, штрафы – 10.167.703 тысячи тенге;
 - 2021 год – 13.815.959 тысяч тенге, штрафы – 11.052.767 тысяч тенге;
 - 2022 год – 10.933.909 тысяч тенге, штрафы – 8.747.127 тысяч тенге;
 - 2023 год – 13.630.969 тысяч тенге, штрафы – 10.904.776 тысяч тенге.
 - шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года – 5.403.483 тысяч тенге, штрафы – 4.322.786 тысяч тенге.
- налог на имущество в размере 12.261.472 тысяч тенге, штрафы за занижение сумм налогов в декларациях 9.809.177 тысяч тенге, из них:
 - 2019 год – 1.258.627 тысяч тенге, штрафы – 1.006.901 тысяча тенге;
 - 2020 год – 2.428.808 тысяч тенге, штрафы – 1.943.047 тысяч тенге;
 - 2021 год – 2.468.665 тысяч тенге, штрафы – 1.974.932 тысячи тенге;
 - 2022 год – 2.461.140 тысяч тенге, штрафы – 1.968.912 тысячи тенге;
 - 2023 год – 2.429.487 тысяч тенге, штрафы – 1.943.590 тысяч тенге;
 - шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года – 1.214.746 тысяч тенге, штрафы – 971.796 тысяч тенге.
- отложенное налоговое обязательство в размере 8.338.695 тысяч тенге на 30 июня 2024 года (31 декабря 2023 года: 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.

В январе 2023 года по ходатайству ГБШ состоялось очередное заседание по делу ТОО «СтройТехМонтаж 2030», в ходе которого суд определил назначить повторную комплексную экспертизу. Проведение экспертизы было поручено Институту судебных экспертиз г. Астаны. В конце 2023 года вынесено Решение о признании актов действительными и оставлении иска ТОО «СтройТехМонтаж 2030» без удовлетворения. В январе 2024 года ТОО «СтройТехМонтаж 2030» подал Апелляционную жалобу в Алматинский городской суд, который в апреле 2024 года Апелляционную жалобу оставил без удовлетворения.

В настоящее время возбуждено производство по признанию ТОО «СтройТехМонтаж 2030» банкротом по иску налогового органа. ГБШ готовит необходимые материалы для представления в указанной процедуре банкротства. 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.

17 апреля 2024 года оглашено решение специализированного межрайонного административного суда Кызылординской области, согласно которому в удовлетворении административного иска ГБШ отказано. 6 июня 2024 года была подана Апелляционная жалоба на Решение СМАС Кызылординской области. Ожидается рассмотрение Апелляционной жалобы в апелляционной инстанции.

28 июня 2024 года ГБШ было выдано Постановление о наложении административного взыскания на сумму 530.560 тысяч тенге по результатам проверки объекта КС «Караозек». ГБШ готовит материалы для подачи иска в суд.

30 Договорные и условные обязательства (продолжение)

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.

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	30 июня 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	(341.411.908)	(320.812.850)	(316.166.369)	(4.646.481)	-
Банковские кредиты*	(102.343.216)	(99.197.169)	-	(99.197.169)	-

* Банковские кредиты по состоянию на 30 июня 2024 года отражают банковские кредиты Группы и выбывающей группы, классифицируемой как предназначенная 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 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

Группа определяет свои операционные сегменты на основе природы операций. Эффективность операционных сегментов оценивается руководством на регулярной основе.

Были определены следующие отчетные сегменты Группы:

- Торговля газом – продажа газа в Республике Казахстан и за рубежом;
- Транспортировка и хранение газа – транспортировка газа и хранение купленного газа в подземных хранилищах газа.

Оставшиеся операционные сегменты (разведка и добыча газа и оказание транспортных услуг) были агрегированы и представлены в качестве прочего операционного сегмента из-за их незначительности.

В таблице ниже представлена информация о выручке и чистой прибыли, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Торговля газом	Транспортировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	554.466.604	38.063.556	1.028.006	–	593.558.166
Выручка от реализации другим сегментам	5.894.454	82.501.629	15.185.747	(103.581.830)	–
Итого выручка	560.361.058	120.565.185	16.213.753	(103.581.830)	593.558.166
Валовая прибыль	(48.990.461)	37.887.777	3.486.718	(2.961.992)	(10.577.958)
Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки	21.941.704	830.090	2.495.505	(6.496.494)	18.770.805
Финансовый доход	651	643.610	6.547	(643.610)	7.198
Финансовые затраты	(9.851.282)	(14.061.622)	(108.266)	3.449.154	(20.572.016)
Износ и амортизация	(5.706.991)	(17.445.941)	(1.916.087)	–	(25.069.019)
Доля в прибыли совместных предприятий	–	178.325.369	242.647	–	178.568.016
Расходы по подоходному налогу	(4.618.432)	(4.212.010)	(1.079.538)	833.839	(9.076.141)
Чистая прибыль за период от продолжающейся деятельности	243.414.372	193.988.386	2.539.126	(298.564.837)	141.377.047
Прочая сегментная информация					
Инвестиции в совместные предприятия	–	1.145.308.719	1.483.541	–	1.146.792.260
Капитальные расходы	3.868.272	34.932.230	971.067	(2.561.280)	37.210.289
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(10.884.140)	(1.506.496)	(42.127)	391	(12.432.372)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(178.748)	(2.005.790)	(275.487)	–	(2.460.025)
Активы сегмента	2.109.576.183	2.468.189.505	102.993.667	(970.422.862)	3.710.336.493
Активы выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи	–	–	134.250.833	172.261	134.423.094
Итого активы сегмента	2.109.576.183	2.468.189.505	237.244.500	(970.250.601)	3.844.759.587
Обязательства сегмента	898.459.240	324.112.673	11.092.940	(114.598.464)	1.119.066.389
Обязательства выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи	–	–	97.446.308	(34.136.822)	63.309.486
Итого обязательства сегмента	898.459.240	324.112.673	108.539.248	(148.735.286)	1.182.375.875

32 Сегментная отчетность (продолжение)

Ниже представлена информация о выручке и чистой прибыли за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Торговля газом	Транспортировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	441.288.082	18.710.124	15.605.437	-	475.603.643
Выручка от реализации другим сегментам	5.182.370	75.210.409	10.485.270	(90.878.049)	-
Итого выручка	446.470.452	93.920.533	26.090.707	(90.878.049)	475.603.643
Валовая прибыль	(5.617.489)	24.159.172	13.426.180	(2.234.522)	29.733.341
Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки	17.596.779	770.177	3.777.970	(5.734.793)	16.410.133
Финансовый доход	7.636	-	-	(4.533)	3.103
Финансовые затраты	(16.885.946)	(13.674.474)	(224.756)	1.545.832	(29.239.344)
Износ и амортизация	(5.481.229)	(12.360.978)	(1.741.945)	-	(19.584.152)
Доля в прибыли совместных предприятий	-	156.542.658	189.758	-	156.732.416
Расходы по подоходному налогу	(3.487.728)	(1.132.993)	(3.903.566)	-	(8.524.287)
Чистая прибыль за период	16.828.057	160.674.533	11.861.066	(23.792.189)	165.571.467
Прочая сегментная информация					
Инвестиции в совместные предприятия	-	1.239.849.211	1.404.118	-	1.241.253.329
Капитальные расходы	15.560.948	167.843.889	8.180.871	(9.382.544)	182.203.164
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(8.996.927)	(802.558)	(38.347)	577.238	(9.260.594)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(178.985)	(2.005.790)	(275.487)	-	(2.460.262)
Активы сегмента	1.742.230.249	2.561.114.365	124.104.275	(884.439.276)	3.543.009.613
Обязательства сегмента	794.309.316	339.816.641	18.324.236	(112.328.865)	1.040.121.328

В основном все операции и активы Группы находятся в Республике Казахстан.

Эффективность сегмента оценивается на основе как доходов, так и чистой прибыли, которые измеряются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности. Межсегментные транзакции проводились на условиях, согласованных между сегментами, которые могут не обязательно соответствовать рыночным ставкам, за исключением определенных регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных связанным и третьим сторонам.

Элиминации представляют собой исключения внутригрупповых оборотов.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Группа получила 50% выручки от группы «Петрочайна» (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 52%) и 5% от группы «Газпром» (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 3%).

33 События после отчетной даты

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.

23 июля 2024 года QG пополнила уставный капитал GPCI в виде денежного вклада в размере 37.036.556 тысяч тенге в соответствии с решением совета директоров QG от 28 июня 2024 года.

25 июля и 6 августа 2024 года Группа (GPCI) получила 2 транша от АО «Народный банк Казахстана» в рамках соглашения о предоставлении кредитной линии на сумму 3.540 тысяч долларов США (эквивалентно 1.678.279 тысячам тенге) и 3.260 тысяч долларов США (эквивалентно 1.555.509 тысячам тенге) для целей строительства газоперерабатывающего завода.