

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ**

АО «КазТрансГаз Аймак» (далее – «Компания») было первоначально создано как АО «КазТрансГаз Дистрибьюшн» в апреле 2002 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «НК «QazaqGaz» (далее – «QazaqGaz» или «Акционер») является единственным акционером Компании. QazaqGaz расположено в Республике Казахстан и является дочерней организацией, находящейся под полным контролем АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). Постановлением Правительства Республики Казахстан № 852 от 30 ноября 2021 года QazaqGaz присвоен статус Национальной компании. Все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании (*Примечание 22*).

Основными направлениями деятельности Компании являются транспортировка и реализация товарного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей, и иные услуги, относящиеся к газоснабжению в Республике Казахстан. Компания обеспечивает транспортировку газа, используя свои собственные газораспределительные сети и газопроводы, полученные в доверительное управление от местных исполнительных и государственных органов. Тарифы на транспортировку газа и цены на реализацию газа регулируются законодательством Республики Казахстан «О естественных монополиях», Предпринимательским кодексом Республики Казахстан и контролируются Комитетом по регулированию естественных монополий Республики Казахстан (далее – «КРЕМ»).

По состоянию на 31 марта 2024 года Компания имеет 14 филиалов в Казахстане (в 2022 году: 14 филиалов). Головной офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. А. Букейханова, д. 12.

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Прилагаемая финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («стандартами бухгалтерского учета МСФО») в редакции, опубликованной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности («Совет по МСФО»).

Финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, которые оцениваются по справедливой стоимости, как указано в прилагаемой учетной политике и примечаниях к данной финансовой отчетности.

Все значения в данной финансовой отчетности округлены до тысячи тенге, за исключением случаев, когда указано иное.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность**

24 февраля 2022 года Россия начала военное вторжение в Украину. В ответ на вторжение, США, Европейский союз и ряд других государств ввели широкомасштабные санкции в отношении России, включая запрет российским банкам пользоваться системой Swift.

Многие страны уже наложили и продолжают налагать новые санкции на отдельные российские юридические лица и российских граждан. 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 осуществляющие существенные объемы деятельности на территориях СНГ.

Данные события не оказали существенного влияния на деятельность Компании. Компания не экспортирует товар через территорию России, а также производит операции в большей степени с отечественными товаропроизводителями с большой долей местного содержания, вследствие чего риски по исполнению поставок оцениваются руководством Компании минимальными. Компания постоянно отслеживает потенциальное влияние санкций на возможность транспортировки готовой продукции. На дату подготовки данной финансовой отчетности не существует ограничений на деятельность Компании, связанную с поставкой продукции Компании конечным покупателям.

В ноябре 2023 года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило суверенный рейтинг Казахстана на уровне «BBB-» со «стабильным» прогнозом, данный рейтинг отражает сильные бюджетные и внешние балансы, устойчивые к внешним шокам, а также гибкость финансирования, подкрепленную накопленными сбережениями от нефтяных доходов. Этим сильным сторонам противопоставляется высокая зависимость от сырьевых товаров, высокая инфляция, которая частично отражает менее развитую макроэкономическую политику по сравнению с аналогичными странами в категории «BBB», а также слабые показатели управления. Сырая нефть и нефтяной конденсат по-прежнему вносят наибольший вклад в бюджетные доходы и экспорт, а на долю этого экспорта приходится 17% ВВП, что может подвергать экономику внешним шокам. Предпринимаются усилия по диверсификации экономики, на реализацию которых потребуется время в связи с имеющимися проблемами, связанными с бизнес средой и нехваткой квалифицированных кадров.

Уровень инфляции составил 9.8% в декабре 2023 года после достижения пика в размере 21.3% в феврале 2023 года. Рост экономики в 2023 году составил 4.8%, и, по прогнозам аналитиков, темпы роста национальной экономики в ближайшие три года составят в среднем чуть менее 4% в год.

В целом, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Эти особенности также включают, но не ограничиваются национальной валютой, которая не имеет свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг.

Кроме того, нефтегазовый сектор в Республике Казахстан остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Республике Казахстан. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, принимаемыми Правительством, а также от развития и совершенствования правового поля в рамках политической системы страны, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Компании.

Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность изменений в казахстанской экономике или оценить их возможное влияние на финансовое положение Компании в будущем. Руководство уверено, что оно предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста деятельности Компании в текущих обстоятельствах.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Компания впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты, но они не оказали влияния на финансовую отчетность Компании. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу. Список новых стандартов, а также поправок и разъяснений представлен ниже:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023).
- Поправки к МСФО (IFRS) 17 и поправки к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 25 июня 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Переходная опция для страховщиков в применении МСФО (IFRS) 17 – Поправки к МСФО (IFRS) 17 (выпущена 9 декабря 2021 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическому руководству 2 по МСФО: Раскрытие информации об учетной политике (выпущено 12 февраля 2021 года и действует в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты).
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – перенос даты вступления в силу – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 15 июля 2020 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 8: «Определение бухгалтерских оценок» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Отложенный налог в отношении активов и обязательств, возникающих в результате одной и той же операции Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 года, вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Компании. Компания намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу:

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

Поправки опубликованные, но отложенные, и которые Компания не приняла досрочно:

- Продажа или вклад активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)

Компания не ожидает, что данные поправки окажут существенное влияние на финансовую отчетность.

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Сезонный характер деятельности**

Операционные расходы Компании подвержены сезонным колебаниям, при этом более высокие расходы на материалы и ремонт, техническое обслуживание и прочие услуги обычно ожидаются во втором и третьем квартале года, чем в первом и последнем квартале календарного года. Такие колебания, в основном, связаны со снижением объемов потребления газа в тёплый период года.

Пересчет иностранной валюты

Финансовая отчетность представлена в тенге, который также является функциональной валютой Компании.

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются Компанией в функциональной валюте по спот-курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональной валюте по валютному спот-курсу, действующему на отчетную дату.

Все курсовые разницы, возникающие при погашении или пересчете монетарных статей, включаются в отчет о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются исходя из исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием курсов обмена на даты первоначальных операций. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действующим на дату определения справедливой стоимости. Прибыль или убыток, возникающие при пересчете немонетарных статей, учитываются в соответствии с принципами признания прибыли или убытка в результате изменения справедливой стоимости.

При подготовке финансовой отчетности в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан использовались следующие обменные курсы иностранных валют по отношению к тенге установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»):

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение периода
31 марта 2024 года	446.78	450.23
31 декабря 2023 года	454.56	456.28

Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, в случае их наличия.

Износ основных средств рассчитывается прямолинейным методом на основании расчетных сроков полезного использования основных средств. Расчетный полезный срок службы основных средств представлен следующим образом (в годах):

Здания	8-85
Газотранспортная система	10-50
Машины и оборудование	3-30
Транспортные средства	5-10
Прочее	3-20

Амортизация на землю не начисляется.

Приведенная стоимость ожидаемых затрат по выводу актива из эксплуатации после его использования включается в первоначальную стоимость соответствующего актива, если выполняются критерии признания резерва под будущие затраты.

Учетная политика и примечания на страницах с 6 по 32 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Основные средства (продолжение)**

Незавершенное строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтенных по себестоимости. Незавершенное строительство включает в себя стоимость строительства, оборудования и прочие прямые затраты. Незавершенное строительство не амортизируется до тех пор, пока строительство соответствующих активов не будет завершено, и они не будут введены в эксплуатацию.

Обесценение нефинансовых активов

Компания определяет сумму обесценения, исходя из актуальных планов и прогнозных расчетов, которые подготавливаются отдельно для каждой единицы, генерирующей денежные средства, к которой отнесены отдельные активы. Эти планы и прогнозныe расчеты, как правило, составляются на пять лет. Долгосрочные темпы роста рассчитываются и применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения по продолжающейся деятельности признаются в отчете о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют назначению обесцененного актива.

Товарно-материальные запасы

Стоимость товарно-материальных запасов учитывается на основе метода ФИФО.

Финансовые активы

Финансовые активы первоначально признаются по справедливой стоимости и впоследствии учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Компания имеет следующие финансовые активы: денежные средства и их эквиваленты, торговая и прочая дебиторская задолженность, краткосрочные и долгосрочные банковские вклады.

Денежные средства и краткосрочные банковские вклады. Денежные средства и их эквиваленты представляют денежные средства в банках, а также краткосрочные банковские вклады с первоначальным сроком погашения не более 3 (трех) месяцев.

Торговая и прочая дебиторская задолженность. Торговая дебиторская и прочая дебиторская задолженность представлена дебиторской задолженностью покупателей за оказанные услуги и проданные товары.

Долгосрочные банковские вклады. Долгосрочные банковские вклады представляют долгосрочные банковские вклады с первоначальным сроком погашения более одного года.

Обесценение финансовых активов. Компания всегда признает ожидаемые кредитные убытки за весь срок по торговой и прочей дебиторской задолженности. Ожидаемые кредитные убытки по таким финансовым активам оцениваются с использованием матрицы оценочных резервов, основанной на прошлом опыте возникновения кредитных убытков в Компании, скорректированной на факторы, специфичные для заемщика, общие экономические условия и оценку как текущего, так и прогнозируемого развития условий по состоянию на отчетную дату.

В отношении прочих финансовых инструментов Компания признает ожидаемые кредитные убытки за весь срок в случае, когда происходит значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания. Однако если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания, Компания должна оценивать оценочный резерв под убытки по данному финансовому инструменту в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)**

Оценка и признание ожидаемых кредитных убытков. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает вероятность возникновения дефолта, убытки вследствие дефолта (т.е. объем убытков при наступлении дефолта), а также подверженность дефолту. Оценка вероятности возникновения дефолта и убытков вследствие дефолта основана на данных прошлых периодов, скорректированных с учетом прогнозной информации в соответствии с указанным выше.

Если в предыдущем отчетном периоде Компания оценила оценочный резерв под убытки по финансовому инструменту в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, но по состоянию на текущую отчетную дату определяет, что критерии ожидаемых кредитных убытков за весь срок более не выполняются, то на текущую отчетную дату Компания должна оценить оценочный резерв в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам, за исключением активов, в отношении которых применяется упрощенный подход.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за исключением займов и выпущенных долговых ценных бумаг, которые первоначально отражаются по справедливой стоимости за вычетом затрат по сделке, и впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с применением метода эффективной процентной ставки. Финансовые обязательства Компании представлены торговой и прочей кредиторской задолженностью, займами и выпущенными долговыми ценными бумагами.

Прибыли и убытки по финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Компания прекращает признание финансовых обязательств только в случае их погашения, аннулирования или истечения срока требования по ним.

Торговая кредиторская задолженность. Обязательства по торговой кредиторской задолженности отражаются по первоначальной стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость возмещения, планируемого к возмещению за полученные товары и услуги, независимо от того, были ли выставлены счета к оплате или нет.

Взаимозачёт финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма представлению в отчёте о финансовом положении, когда имеется юридически защищенное в настоящий момент право на взаимозачёт признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчёт на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые торгуются на активных рынках на каждую отчетную дату, определяется на основе рыночных котировок или котировок дилерских цен (цена покупки для длинных позиций и цена продажи для коротких позиций) без вычета затрат по сделке.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активном рынке, определяется с использованием соответствующих методов оценки. Такие методы могут включать в себя использование недавних коммерческих сделок на рынке; ссылка на текущую справедливую стоимость другого инструмента, которая практически не отличается; анализ дисконтированных денежных потоков или другие модели оценки.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Оценочные обязательства**

Резервы признаются в случае, если Компания вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить с достаточной степенью надёжности. Если Компания ожидает, что оценочное обязательство будет возмещено, например, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является фактически вероятным.

Если эффект временной стоимости денег является существенным, резервы определяются путём дисконтирования будущих денежных потоков по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущий рынок временной стоимости денег, а также по возможности, риски, относящиеся к обязательству. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признаётся как финансовые затраты.

Обязательства по договору

Обязательство по договору признается, если платеж от покупателя получен или становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее) прежде, чем Компания передаст соответствующие товары или услуги. Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Компания выполняет свои обязанности по договору (т.е. передает контроль над соответствующими товарами или услугами покупателю).

Доходы будущих периодов

К доходам будущих периодов относятся безвозмездные поступления в виде долгосрочных активов, которые подлежат списанию в течение срока службы актива, или средства целевого финансирования, предоставленные на условиях создания, приобретения и строительства долгосрочных активов или для осуществления текущих расходов. Доходы будущих периодов отражаются в отчёте о финансовом положении в долгосрочных обязательствах, за исключением доходов, которые будут списаны в течение года с отчётной даты.

Налогообложение***Налог на добавленную стоимость («НДС»)***

Налоговые органы позволяют производить погашение налога на добавленную стоимость («НДС») по продажам и приобретениям на нетто основе. Таким образом, НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям, за вычетом НДС по продажам.

НДС к уплате

НДС к уплате начисляется в бухгалтерском учёте на доход от реализации товаров, работ и услуг, облагаемых НДС в соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан. Тогда, когда сформирован резерв под обесценение дебиторской задолженности, убыток от обесценения учитывается на всю сумму задолженности, включая НДС.

НДС к возмещению

НДС к возмещению отражается на счетах бухгалтерского учёта по приобретённым товарам, работам и услугам, которые были приобретены с НДС и, если таковые были использованы в целях получения дохода.

На каждую отчётную дату сумма по счёту НДС к возмещению подлежит зачёту с суммой по счёту НДС к уплате.

Компания классифицирует часть НДС к получению как краткосрочный актив, который будет зачтён с суммой по счёту НДС к оплате в период после 31 декабря 2023 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)*****Текущий подоходный налог***

Текущий подоходный налог определяется на основе налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли до налогов из отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за счет включения части доходов и расходов в налогооблагаемую прибыль других лет, а также исключения не подлежащих обложению (вычету) доходов (расходов). Сумма текущего налога на прибыль рассчитывается по ставкам, утвержденным законодательством на отчетную дату.

Отложенный подоходный налог

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности на отчетную дату.

Активы и обязательства по отложенному налогу зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании, и налоговому органу.

Акционерный капитал

Акционерный капитал учитывается по себестоимости и состоит из простых и привилегированных акций. Выплата дивидендов по простым и привилегированным акциям отражается в уменьшении собственного капитала в том периоде, когда они были объявлены.

Признание доходов и расходов

Доход признаётся в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Продажа газа

Договоры, заключаемые Компанией с покупателями, на продажу товарного газа, как правило, включают одну обязанность к исполнению. Компания пришла к выводу, что доход от продажи товарного газа должен признаваться в течение длительного времени, при условии, что клиент одновременно получает и использует преимущества, предоставляемые Компанией.

Предоставление услуг по транспортировке газа

Компания ежемесячно выполняет обязательства по исполнению и признаёт доход от оказания услуг по транспортировке газа, исходя из фактических объёмов оказанных услуг. Доход от услуг по транспортировке газа признаётся с течением времени, учитывая, что покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, предоставляемые Компанией.

Предоставление прочих услуг

Доход от оказания прочих услуг признаётся по мере оказания услуг. Доход от прочих услуг признаётся с течением времени, учитывая, что покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, предоставляемые Компанией.

Процентный доход

Доход признаётся при начислении процентов (с использованием метода эффективной ставки процента, которая является ставкой, которая дисконтирует расчётные будущие поступления денежных средств в течение ожидаемого срока финансового инструмента до чистой текущей стоимости финансового актива).

Процентный доход признаётся в отчёте о совокупном доходе в составе финансовых доходов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)***Расходы***

Расходы учитываются в момент фактического получения соответствующих товаров или услуг, независимо от того, когда денежные средства и их эквиваленты были выплачены, и показываются в финансовой отчетности в том периоде, к которому они относятся.

Условные активы и условные обязательства

Условные активы не признаются в финансовой отчетности. Когда реализация дохода фактически возможна, тогда соответствующий актив не является условным активом и его признание является уместным.

Условные обязательства не признаются в финансовой отчетности. Они не раскрываются, если возможность оттока ресурсов, включающих экономические выгоды, является отдаленной.

События после отчетной даты

События, произошедшие после окончания года, которые предоставляют дополнительную информацию о финансовом положении Компании на отчетную дату (корректирующие события), отражаются в финансовой отчетности. События, наступившие по окончании отчетного года и не являющиеся корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях к финансовой отчетности, если они являются существенными.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ**

Подготовка финансовой отчетности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО предусматривает использование руководством оценок и допущений, влияющих на суммы учтенных активов и обязательств на дату составления финансовой отчетности и учтенные суммы доходов и расходов в течение отчетного периода. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иные источники неопределенности оценок на отчетную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчетного года.

Ожидаемые кредитные убытки

Руководство формирует резерв по ожидаемым кредитным убыткам для учета расчётных убытков, возникающих в результате неспособности клиентов осуществлять требуемые платежи. При оценке адекватности резерва по ожидаемым кредитным убыткам руководство основывает свои оценки на классификации торговой дебиторской задолженности по срокам давности и предыдущего опыта по списанию, кредитоспособности клиента и изменениях в сроках оплаты клиента. Если финансовое состояние клиента ухудшилось, фактический размер списания может быть выше ожидаемого. По состоянию на 31 марта 2024 года резервы по ожидаемым кредитным убыткам были отражены в размере 5,077,592 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 5,013,467 тысяч тенге) *(Примечание 6)*.

Обесценение основных средств

Увеличение процентных ставок заимствования в 2023 году по сравнению с 2022 годом было определено Руководством Компании индикатором обесценения основных средств. Соответственно, Компания произвела оценку возмещаемой стоимости своих основных средств по состоянию на 31 марта 2024 года.

Все основные средства Компании были определены как одна единица, генерирующая денежные средства. Возмещаемая сумма единицы, генерирующей денежные средства, рассчитывается с использованием модели дисконтированных денежных потоков. Ставка дисконтирования была получена от средневзвешенной стоимости капитала до налогообложения. Средневзвешенная стоимость капитала учитывает, как и заемный, так и собственный капитал. Стоимость собственного капитала выводится от ожидаемой доходности по инвестициям Компании. Стоимость заемного капитала основана на процентных займах, которые Компания обязана обслуживать. Присущий риск был включен путем применения индивидуального бета фактора. Бета фактор был оценен, основываясь на общедоступных рыночных данных.

Комплексный план развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2022–2026 годы, утвержденный Постановлением Правительства РК, Баланс газа РК на 2024–2030 годы, утвержденный приказом Министра Энергетики РК, а также Бизнес-план на 2024–2028 годы, утвержденный Советом директоров Компании, являются основными источниками информации для предполагаемых денежных потоков. Данные документы содержат прогнозы по объемам реализации и транспортировки газа, выручке, расходам и капитальным затратам. Различные допущения, такие как тарифы на реализацию и транспортировку газа, а также уровень инфляции расходов, учитывают существующие цены, другие макроэкономические факторы и исторические тенденции, и колебания.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)****Обесценение основных средств (продолжение)**

Ниже представлены предположения, на основе которых была определена стоимость от использования и к которым наиболее чувствительна возмещаемая стоимость:

Допущения в отношении возмещаемой стоимости основных средств:**На 31 марта 2024 г.**

Темпы роста на период свыше 5 лет	5.24%
Ставка дисконтирования	16.42%
Объемы реализации газа до 2030 года	142.8 млрд. куб.м
Объемы транспортировки газа до 2030 года	108.3 млрд. куб.м
Тарифы на:	
- реализацию газа (тыс. куб.м)	от 22 тыс. тенге
- транспортировка газа (тыс. куб.м)	от 4.9 тыс. тенге

Руководство определяло плановую прибыль исходя из результатов работы за прошлый период и своих ожиданий относительно развития рынка. На 31 декабря 2023 года возмещаемая стоимость основных средств превысила балансовую стоимость долгосрочных активов.

Ниже представлен анализ чувствительности для значительных допущений по состоянию на 31 марта 2024 года:

В тысячах тенге

Допущения в отношении возмещаемой стоимости основных средств:	Превышение возмещаемой стоимости над балансовой стоимостью/(Убыток от обесценения)
- Увеличение темпов роста свыше 5 лет	58,740,212
- Уменьшение темпов роста свыше 5 лет	31,179,756
- Увеличение ставки дисконтирования на 1%	21,963,610
- Уменьшение ставки дисконтирования на 1%	69,813,778
- Увеличение тарифов на реализацию и транспортировку газа на 5%	106,623,620
- Уменьшение тарифов на реализацию и транспортировку газа на 5%	34,091,816
- Увеличение объема на реализацию и транспортировку газа на 5%	90,987,964
- Уменьшение объема на реализацию и транспортировку газа на 5%	10,311,473

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания	Машины и оборудование	Газотранспортная система	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость								
На 1 января 2023 года	281,761	5,867,822	7,993,166	307,925,792	75,129	959,946	7,122,141	330,225,757
Поступления	10,375	9,431	376,898	515,843	-	32,162	13,901,274	14,845,983
Изменение учетных оценок	-	-	-	311,974	-	-	-	311,974
Переводы в ТМЗ	-	-	-	(46,753)	-	-	-	(46,753)
Переводы	14	86,202	85,331	15,900,561	-	2,623	(16,074,731)	-
Выбытия	(1,320)	(223)	(84,925)	(244,537)	(40)	(32,387)	-	(363,432)
На 31 декабря 2023 г.	290,830	5,963,232	8,370,470	324,362,880	75,089	962,344	4,948,684	344,973,529
Поступления	-	-	17,037	-	-	4,018	1,154,272	1,175,327
Переводы	-	41,485	17,669	2,975,834	-	13,916	(3,048,904)	-
Изменение учетных оценок	-	-	-	(109,056)	-	-	-	(109,056)
Выбытия	-	-	(1,318)	(16,953)	-	(2,094)	(6,539)	(26,904)
На 31 марта 2024 г.	290,830	6,004,717	8,403,858	327,212,705	75,089	978,184	3,047,513	346,012,896
Накопленная амортизация								
На 1 января 2023 года	-	(3,562,187)	(2,048,508)	(78,485,289)	(75,089)	(705,851)	(290,939)	(85,167,863)
Амортизационные отчисления	-	(201,447)	(488,704)	(9,553,580)	-	(61,822)	-	(10,305,553)
Переводы	-	66	(127)	-	-	61	-	-
Выбытия	-	223	44,937	230,369	-	31,294	-	306,823
На 31 декабря 2023 г.	-	(3,763,345)	(2,492,402)	(87,808,500)	(75,089)	(736,318)	(290,939)	(95,166,593)
Амортизационные отчисления	-	(47,188)	(126,469)	(2,437,583)	-	(16,102)	-	(2,627,342)
Переводы	-	-	-	-	-	-	-	-
Выбытия	-	-	1,306	9,995	-	1,865	-	13,166
На 31 марта 2024 г.	-	(3,810,533)	(2,617,565)	(90,236,088)	(75,089)	(750,555)	(290,939)	(97,780,769)
Остаточная стоимость								
На 31 декабря 2023 г.	290,830	2,199,887	5,878,068	236,554,380	-	226,026	4,657,745	249,806,936
На 31 марта 2024 г.	290,830	2,194,184	5,786,293	236,976,617	-	227,629	2,756,574	248,232,127

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 32 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, Компания безвозмездно получила основные средства, справедливая стоимость которых составляет 276,873 тысяч тенге (2023 год: 276,873 тысяч тенге). Компания признала доход будущих периодов на аналогичную сумму (*Примечание 13*). Прочие поступления основных средств относятся к строительству и модернизации газопроводов.

На 31 марта 2024 года стоимость полностью амортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 6,550,687 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 6,454,397 тысячи тенге).

6. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2024 года (неаудированные)	31 декабря 2023 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон	52,512,598	50,672,707
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 22</i>)	46,943,657	43,885,476
	99,456,255	94,558,183
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(5,077,592)	(5,013,467)
	94,378,663	89,544,716

По состоянию на 31 марта 2024 года торговая дебиторская задолженность была выражена в тенге и является беспроцентной. Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год
На 1 января	5,013,467
Начисление за год	1,648,113
Восстановление за год	(979,974)
Списание	(604,014)
На 31 марта	5,077,592

7. ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

Предоплата по налогам, помимо подоходного налога представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2024 года (неаудированные)	31 декабря 2023 года (аудированные)
НДС к возмещению	4,867,226	3,748,429
Налог на имущество	173,276	128,631
Прочее	297,740	345,058
	5,338,242	4,222,118

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

На 31 марта, денежные средства и их эквиваленты были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта	31 декабря
	2024 года (неаудированные)	2023 года (аудированные)
Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев в тенге	34,768,333	34,768,333
Текущие счёта в тенге	57,063,668	2,289,165
Текущие счёта в рублях	96,884	246,055
Денежные средства в пути	3,058	-
Текущие счёта в долларах США	4	-
	91,931,947	37,303,553

Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев представляют собой депозиты «овернайт» со сроком погашения от 1 до 3 дней и процентной ставкой 14.99% (2023 год: 15.65%).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, начисленный процентный доход от депозитов «овернайт» составлял 2,328,110 тысяч тенге (в 2023 году: 7,669,385 тысяч тенге).

9. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

Уставный капитал представлен следующим образом:

	Количество акций		В тысячах тенге	
	31 марта 2024 года (неаудирован ные)	31 декабря 2023 года (аудированн ые)	31 марта 2024 года (неаудирован ные)	31 декабря 2023 года (аудированн ые)
Простые акции, выпущенные в обращение	69,313,591	69,313,591	133,845,672	133,845,672

По состоянию на 31 марта 2024 и 31 декабря 2023 годов все простые акции Компании были утверждены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении и право голоса на собраниях акционеров Компании. Выплата дивидендов по простым акциям осуществляется по усмотрению акционеров.

Балансовая стоимость на акцию

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта	31 декабря
	2024 года (неаудирован ные)	2023 года (аудированные)
Итого активов	448,337,384	388,029,563
Минус: нематериальные активы	750,333	787,333
Минус: итого обязательства	271,446,784	218,144,585
Чистые активы для простых акций	176,140,267	169,097,645
Количество простых акций	69,313,591	69,313,591
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	2.541	2.440

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**Прибыль на акцию**

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

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчёта базовой прибыли на акцию за 3 месяца, закончившихся 31 марта:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2024 года	2023 года
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	7,005,622	8,004,781
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	69,313,591	69,313,591
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период в тысячах тенге	0.101	0.115

По состоянию на и в течение периодов, закончившихся 31 марта 2024 и 31 декабря 2023 годов, инструменты, разводняющие прибыль на акцию, выпущены не были.

10. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

Процентные займы представлены следующим образом:

Банк	Валюта	Дата погашения	Процентная ставка	31 марта 2024 года (неаудированные)	31 декабря 2023 года (аудированные)
АО «Европейский банк реконструкции и развития»	Тенге	27 мая 2026 года	6-месячный ИПЦ + 2.15%	4,833,375	5,370,416
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 сентября 2027 года	10.20%	4,771,456	5,453,093
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	26 марта 2028 года	10.08%	4,580,400	5,152,950
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 декабря 2026 года	10.02%	2,667,086	2,667,086
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8.20%	738,346	738,346
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 года	7.00%	1,882,353	1,882,353
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 года	8.20%	1,881,950	2,258,340
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	28 декабря 2030 года	13.67%	2,482,880	2,482,880
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(184,220)	(200,094)
				23,653,626	25,805,370
Проценты к уплате				307,815	437,527
				23,961,441	26,242,897
Минус: краткосрочная часть процентных займов				(8,640,383)	(9,146,485)
Долгосрочная часть процентных займов				15,321,058	17,096,412

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**АО «Европейский банк реконструкции и развития»**

26 мая 2016 года Компания заключила договор займа с АО «Европейский банк реконструкции и развития» на 10 лет для проекта «Газификация и модернизация системы газопроводов в Мангистауской, Актюбинской и Костанайской областях». В течение 2016-2018 годов Компания получила 17,185,324 тысячи тенге несколькими траншами в рамках договора займа. Процентная ставка равна 6-месячному ИПЦ в годовом выражении с суммой спреда в размере 100 базисных пунктов + 2.15%.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года Компания выплатила сумму основного долга по договору займа в размере 537,041 тысяч тенге. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 149,507 тысячи тенге и 154,079 тысячи тенге, соответственно.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года Компания признала амортизацию комиссии за выдачу займов на общую сумму 6,472 тысяч тенге.

АО «Банк развития Казахстана»

Компания заключила несколько соглашений о возобновляемой кредитной линии с АО «Банк развития Казахстана» по проектам модернизации системы газопроводов в Южном Казахстане, Таразе, Кызылорде, Актобе. В течение 2020 года Компания заключила новый договор займа на общую сумму 3,546,971 тысяча тенге для реализации проекта «Газификация пяти населенных пунктов Кордайского района».

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года Компания выплатила сумму основного долга по договору займа в размере 1,630,577 тысяч тенге. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 506,811 тысячи тенге и 631,952 тысячи тенге, соответственно.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года Компания признала амортизацию комиссии за выдачу займов на общую сумму 9.402 тысяч тенге.

Ковенанты

По условиям процентных займов Компания обязана соблюдать определённые ковенанты, такие как (а) соотношение финансового долга за вычетом денежных средств и их эквивалентов (Чистый финансовый долг) и валового дохода за вычетом общих и административных расходов добавлением обратного износа и амортизации (ЕБИТДА) с пороговым значением 4, (б) соотношение Чистого финансового долга к сумме Чистого финансового долга и собственного капитала с максимальным значением 0,5, (в) соотношение заемных средств к собственному капиталу, (г) показатель долговой нагрузки (Debt/ЕБИТДА), (д) соотношение денежного потока от операционной деятельности (FFO) к заемным средствам и стоимость собственного капитала.

Компания пересматривает соблюдение условий кредитных соглашений на каждую отчетную дату. Невыполнение финансовых и нефинансовых ковенантов даёт кредиторам право требовать досрочного погашения займов. По состоянию на 31 марта 2024 и 31 декабря 2023 годов Компания соблюдала все ковенанты.

11. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

В тысячах тенге	Валюта	Срок погашения	Процентная ставка	31 марта	31 декабря
				2024 года (неаудированные)	2023 года (аудированные)
Номинальная сумма основного долга	Тенге	29 сентября 2025 года	7.50%	15,654,281	15,654,281
Дисконт				(1,065,820)	(1,207,079)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				228,306	122,288
За вычетом краткосрочного вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				(228,306)	(122,288)
Долгосрочная часть долговых ценных бумаг				14,588,461	14,447,202

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 32 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года Компания начислила и выплатила проценты в размере 293,518 тысяч тенге и 187,500 тысяча тенге соответственно (в 2023 году: 1,174,071 тысячи тенге и 1,174,071 тысячи тенге, соответственно).

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года Компания признала амортизацию дисконта в размере 141,259 тысячи тенге (Примечание 24).

По состоянию на 31 марта 2024 года выпущенные долговые ценные бумаги включали облигации с фиксированной процентной ставкой, обращающиеся на Казахстанской фондовой бирже (далее по тексту – «КФБ») с целью рефинансирования займов и финансирования инвестиционных программ:

Код облигации	Количество зарегистрированных облигаций	Период к купонных выплат	Номинальная стоимость в тенге	Сумма основного долга в тысячах тенге
«КТГАб2»	17,054,125	Раз в полгода	1,000	10,654,281
«КТГАе1»	100	Раз в полгода	50,000,000	5,000,000
				15,654,281

12. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРУ

Обязательства по договору были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2024 года (неаудированные)	31 декабря 2023 года (аудированные)
Обязательства по договорам на поставку газа	2,598,605	2,598,694
Обязательства по договорам перед связанными сторонами (Примечание 22)	1,822	1,733
Обязательства по договорам на прочие услуги и товары	562,670	1,261,622
	3,163,097	3,862,049

13. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2024 год
На 1 января	11,408,933
Безвозмездно полученные основные средства (Примечание 5)	-
Признано в качестве выручки в течение года	(142,116)
На 31 марта	11,266,817
Минус: текущая часть доходов будущих периодов	(591,193)
Долгосрочная часть доходов будущих периодов	10,675,624

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**14. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2024 года (неаудированные)	31 декабря 2023 года (аудированные)
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 22)	169,484,783	110,355,892
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	3,309,129	6,150,673
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа (Примечание 22)	6,416,467	6,416,467
	179,210,379	122,923,032

Начисленные обязательства перед связанными сторонами включают сумму, подлежащую выплате ТОО «Азиатский Газопровод» за возмещение расходов и убытков, понесенных по договору займа газа.

На 31 марта 2024 года торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2024 года (неаудированные)	31 декабря 2023 года (аудированные)
Тенге	179,206,364	122,915,916
Российский рубль	4,015	7,116
	179,210,379	122,923,032

15. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 марта 2024 года оценочные обязательства Компании представляют собой резервы по возмещению расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа у PetroChina International Co. Ltd в размере 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 32,656,882 тысячам тенге) (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 33,225,552 тысячам тенге) по договору займа газа (Примечание 26).

В течение трех месяцев 2024 года курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 568,670 тысяча тенге была признана в составе положительной курсовой разницы.

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие краткосрочные обязательства были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2024 года (неаудированные)	31 декабря 2023 года (аудированные)
Начисленные обязательства	4,279,810	3,784,158
Прочее	729,671	671,847
	5,009,481	4,456,005

Начисленные обязательства состоят из резервов по выплатам и неиспользованным отпускам, относящимся к сотрудникам Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**17. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

Компания получает в Казахстане доходы с течением времени. Доходы за три месяца, закончившийся 31 марта, была представлена следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2024 года	2023 года
Доходы от реализации природного газа	132,363,043	101,451,403
Доходы от услуг по транспортировке газа	22,640,945	20,594,927
Штрафы и пени	1,825,336	669,814
Прочая выручка	285,173	427,367
	157,114,497	123,143,511

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за три месяца, закончившийся 31 марта, была представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2024 года	2023 года
Себестоимость товарного газа	130,588,831	99,106,605
Услуги по эксплуатации газопроводов	3,616,954	2,609,954
Износ и амортизация	2,594,579	2,518,476
Потери газа в пределах норм	2,772,002	2,086,182
Заработная плата и соответствующие налоги	3,014,438	2,563,738
Услуги по биллингу	2,194,302	1,526,713
Налог на имущество и прочие налоги	930,773	910,373
Сверхнормативные потери газа и связанные налоги	1,327,737	930,496
Расходы по оказанным услугам	515,363	497,454
Ремонт и техническое обслуживание	101,358	43,310
Сырье и материалы	5,915	649
Прочие	462,280	1,449,485
	148,124,532	114,243,435

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

За три месяца, закончившийся 31 марта, общехозяйственные и административные расходы представлены следующими статьями:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2024 года	2023 года
Заработная плата и соответствующие налоги	641,368	576,528
Профессиональные услуги	59,743	159,313
Износ и амортизация	68,410	206,524
Расходы на амортизацию активов в форме права пользования	-	20,956
Расходы по краткосрочной аренде	108,871	55,457
Ремонт и техническое обслуживание	77,687	103,636
Налоги помимо подоходного налога	65,559	25,826
Социальные выплаты, не входящие в ФОТ	7,330	17,018
Услуги связи	11,822	20,099
Комиссия банка	175,579	57,996
Командировочные расходы	16,673	11,495
Прочие платежи в бюджет	-	(648,645)
Прочие	59,133	33,158
	1,293,175	639,361

20. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**Финансовые доходы**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2024 года	2023 года
Процентные доходы по денежным средствам и их эквивалентам	2,382,757	2,424,411
Процентные доходы по депозитам	360	637
	2,383,117	2,425,048

Финансовые расходы

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2024 года	2023 года
Проценты, начисленные по банковским займам	672,193	1,095,140
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	293,518	293,518
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 11)	141,259	122,772
Амортизация дисконта по резерву на вывод актива из эксплуатации	24,049	-
Прочие затраты	2,726	11,213
	1,133,745	1,522,643

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 32 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**21. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 марта 2024 и 31 декабря 2023 годов.

Основные компоненты расходов по подоходному налогу в отчете о совокупном доходе представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2024 года	2023 года
Расход по текущему подоходному налогу	2,647,153	2,220,339
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	-	-
Экономия по отложенному подоходному налогу	(712,539)	(187,322)
Расходы по подоходному налогу	1,934,614	2,033,017

22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, компании группы «QazaqGaz», группы «Самрук-Казына» и прочие компании, контролируемые Правительством.

Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись на рыночных условиях, за исключением услуг по транспортировке газа и розничных продаж, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к связанным и к третьим сторонам. непогашенные остатки на конец года не имеют обеспечения, являются беспроцентными, а расчёты производятся в денежной форме, за исключением случаев, описанных ниже.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

Основные сделки со связанными сторонами за три месяца, закончившиеся 31 марта 2024 и 2023 годов, включают:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года (неаудированные)	За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года (неаудированные)
Реализации товаров и услуг		
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	5,172,537	3,709,377
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	7,623,990	7,548,070
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	33,893,718	10,374,683
	46,690,245	21,632,130
Приобретение товаров и услуг		
АО НК «QazaqGaz»	134,579,746	102,041,098
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	3,706,271	3,800,145
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	62,003	43,383
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	3	15
	138,348,023	105,884,641
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 6)		
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	10,946,818	5,168,474
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	2,264,848	2,812,374
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	33,731,991	11,917,167
	46,943,657	19,898,015
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 14)		
АО НК «QazaqGaz»	165,375,738	119,248,958
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	10,513,798	8,420,926
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	11,713	13,694
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	1	17
	175,901,250	127,683,595
Обязательства по договору (Примечание 12)		
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz	3	-
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	1,808	2,606
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	11	-
	1,822	2,606

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 32 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)

Займы от связанной стороны		
АО НК «QazaqGaz»	-	660,200
	-	660,200
Выпущенные долговые ценные бумаги и процентные займы		
АО НК «QazaqGaz»	10,007,188	9,576,089
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	18,872,969	26,668,512
	28,880,157	36,244,601
Финансовые затраты		
АО НК «QazaqGaz»	313,929	298,693
Под контролем, совместным контролем или значительным влиянием Правительства	516,212	696,195
	830,141	994,888

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевым руководящим персоналом является Председатель Правления и члены Правления Компании. За период, закончившийся 31 марта 2024 года общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 24,970 тысяч 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**23. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ****Справедливая стоимость**

Балансовая стоимость финансовых инструментов Компании по состоянию на 31 марта 2024 и 31 декабря 2023 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов представленных ниже:

	31 марта 2024 года				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Справедливая стоимость по уровню оценки	
Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)				Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)	
<i>В тысячах тенге</i>					
Финансовые обязательства					
Процентные займы	23,961,441	22,065,323	–	22,065,323	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	14,816,767	14,384,338	–	14,384,338	–
	31 декабря 2023 года				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Справедливая стоимость по уровню оценки	
				Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
<i>В тысячах тенге</i>					
Финансовые обязательства					
Процентные займы	26,242,897	23,087,830	–	23,087,830	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	14,569,490	13,522,181	–	13,522,181	–

Оценочные значения и допущения

Руководство Компании определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности и торговой кредиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

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

За периоды, закончившиеся 31 марта 2024 и 31 декабря 2023 годов. переводов между уровнями 1 и 2 не было.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

Компания анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 31 марта 2024 года Компания имеет один сегмент – Доход от продаж товарного газа и услуг по транспортировке газа и прочие услуги по иной деятельности. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

25. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи противоречивых мнений местных, областных и национальных налоговых органов, в том числе мнений в отношении учёта согласно МСФО доходов, расходов и прочих статей финансовой отчетности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за заявленные и выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане налоговых законов, весьма сурова.

Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 1.25. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих начислению налогов. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. В силу неопределённостей, связанных с казахстанской налоговой системой, итоговая сумма начисленных налогов, пеней и штрафов (если таковые будут иметься) может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящую дату и начисленную на 31 марта 2024 года.

Руководство считает, что на 31 марта 2024 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена, кроме случаев, когда резервы начислены или раскрыты другим образом в настоящей финансовой отчетности.

Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате более строгой интерпретации существующих положений, гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**25. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Вопросы охраны окружающей среды (продолжение)**

В соответствии с законодательством, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. В частности, к обязательствам Компании относится демонтаж газопроводов и рекультивация территории. По состоянию на 31 марта 2024 года сумма резерва составила 965,189 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 1,050,195 тысяч тенге).

По состоянию на 31 марта 2024 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 4.6% и 9.1%, соответственно (на 31 декабря 2023 года: 4.5% и 9.1%, соответственно).

В соответствии с текущим законодательством, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных обязательств, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Компании и результаты её деятельности помимо того, что уже было признано или раскрыто в данной финансовой отчетности.

Вопросы страхования

Отрасль страхования в Республике Казахстан находится в состоянии развития, многие виды страхования, распространённые в других странах, в целом пока недоступны в Республике Казахстан. Компания не имеет полной страховой защиты в отношении своих основных средств, убытков, вызванных остановками производства или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесённом объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Компании. До тех пор, пока Компания не получит адекватное страховое покрытие, будет существовать риск убытков от разрушения и потери некоторых активов, что может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Компании и её финансовое положение. Руководство считает, что не требуется создание дополнительных провизий, за исключением тех, которые признаны в данной финансовой отчетности.

Судебные разбирательства

В течение года Компания была вовлечена в ряд судебных разбирательств (в качестве истца), возникающих в ходе осуществления обычной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует каких-либо текущих судебных разбирательств или исков, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Компании, и которые не были бы признаны или раскрыты в финансовой отчетности.

Договорные и условные обязательства

В 2022 году Компания заключила долгосрочный договор с QazaqGaz на покупку газа на общую сумму 1,155,384,011 тысячи тенге. 4 декабря 2023 года Компания заключила дополнительное соглашение, сроком действия с 1 января 2022 года по 30 июня 2023 года на изменение суммы договора равной 409,352,863 тысячи тенге. 29 сентября 2023 года Компания заключила новый договор со сроком действия с 1 июля 2023 года по 30 июня 2024 года, по которому сумма договорных обязательств составила 80,101,901 тысяч тенге по состоянию на 31 марта 2024 года (31 декабря 2023 года: 237,505,189 тысячи тенге).

Компания имеет договорные обязательства по поставке газа сторонним потребителям, а также связанным сторонам на общую сумму 135,596,546 тысячи тенге по состоянию на 31 марта 2024 года (31 декабря 2023 года 27,762,454 тысяч тенге).

По состоянию на 31 марта 2024 года договорные обязательства Компании по приобретению услуг капитального характера составляли 3,132,763 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 2,914,928 тысяч тенге).

Обязательства по возмещению расходов PetroChina International Co. Ltd

В результате реорганизации Компания путем присоединения АО «КазТрансГаз Алматы» (далее - КТГ Алматы) к Компании в 2016 году, Компания является правопреемником по всем обязательствам КТГ Алматы, в том числе по обязательствам по Соглашению о займе природного газа от 2011 года между компаниями ТОО «АлматыГазТрейд» (КТГ Алматы являлось правопреемником ТОО «АлматыГазТрейд» в результате реорганизации), «PetroChina International Co. Ltd» и ТОО «Азиатский газопровод».

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 32 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) (продолжение)**25. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по возмещению расходов PetroChina International Co. Ltd (продолжение)**

В 2014 году, в рамках Соглашения о займе природного газа по возмещению затрат и потерь, понесённых PetroChina International Co. Ltd в связи с осуществлением заимствования газа и процесса его возврата PetroChina International Co. Ltd потребовала возмещение затрат и потерь по 2, 3 и 4-м траншам займа газа в общем размере 164,226 тысяч долларов США, неподтвержденные первичной документацией.

Компания проанализировала расходы, требуемые к возмещению и признала оценочное обязательство на сумму 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 32,656,882 тысячам тенге) по состоянию на 31 марта 2024 года (на 31 декабря 2023 года: эквивалентно 33,225,552 тысячам тенге) (Примечание 16). Расхождения между суммами, подлежащими к возмещению, и суммами, начисленными Компанией в данной финансовой отчетности, возникло по следующим видам расходов: технологические потери при транспортировке газа по территории Узбекистана, расходы по оплате налогов и таможенных сборов, штрафы за некачественный газ из Узбекистана, убыток за разницу в ценах газа разных периодов.

В течение трех месяцев 2024 года курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 568,670 тысяча тенге была признана в составе положительной курсовой разницы.

Обязательства по выполнению инвестиционной программы

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», Компания как субъект естественных монополий обязана реализовывать инвестиционные программы, утверждённые Министерством энергетики Республики Казахстан и территориальными департаментами Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан. По состоянию на 31 марта 2024 года сумма обязательств по утверждённым инвестиционным программам на 2023–2027 годы составила 33,084,543 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 33,189,253 тысяч тенге).

В случае неисполнения инвестиционных программ уполномоченный орган обязан утвердить компенсирующий тариф с целью возмещения убытков, причиненных потребителям субъектами естественных монополий, за исключением случаев экономии затрат вследствие проведения тендерных процедур. На 31 марта 2024 года Компания выполняет свои обязательства по утверждённым инвестиционным программам с учётом произведённых корректировок.

26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

16 апреля 2024 года вступило в силу решение о возврате в АО «КазТрансГаз Аймак» функции по техническому обслуживанию и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений на них от АО «Интергаз Центральная Азия». В Компанию принято 3,309 работников от АО «Интергаз Центральная Азия», непосредственно занятых в эксплуатации газораспределительных систем.