

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**За год, закончившийся 31 декабря 2023 года****1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – Компания, АО НК «КазМунайГаз» или Материнская Компания) является нефтегазовым предприятием Республики Казахстан (далее – РК), созданным 27 февраля 2002 года, как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента РК от 20 февраля 2002 года № 811 и постановления Правительства РК (далее – Правительство) от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства этих компаний, включая доли их участия во всех предприятиях, были переданы в Компанию. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством РК, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Начиная с 8 июня 2006 года, единственным акционером Компании являлось акционерное общество «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», которое в октябре 2008 года объединилось с акционерным обществом «Фонд Устойчивого Развития «Казына», тем самым образовав акционерное общество «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – Самрук-Казына). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына.

7 августа 2015 года Национальный Банк РК (далее – НБ РК) приобрел 9,58% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына. С 8 декабря 2022 года 3,00% акций Компании находятся в свободном обращении на фондовых биржах Astana International Exchange (далее – AIX) и Казахстанская фондовая биржа (далее – KASE).

22 декабря 2023 года 20,00% акций Компании, принадлежащие «Самрук-Казына», были переданы в пользу Министерства финансов Республики Казахстан.

На 31 декабря 2023 года Компания имеет доли участия в 61 операционной компании (на 31 декабря 2022 года: 59) (совместно «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: РК, город Астана, улица Дінмұхамед Қонаев, 8.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- Участие в разработке и реализации единой государственной политики в нефтегазовой отрасли;
- Представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в контрактах; и
- Корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, услуг для проведения нефтяных операций, переработки, нефтехимии, транспортировки и реализации углеводородов, проектированию, строительству и эксплуатации нефтепроводов и газопроводов и нефтегазопромысловый инфраструктуры.

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и контролируемых ею дочерних организаций (*Примечание 3*).

Данная консолидированная финансовая отчетность Группы была утверждена к выпуску Заместителем председателя Правления и Главным бухгалтером Компании 12 марта 2024 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением операций, раскрытых в учётной политике и Примечаниях к данной консолидированной финансовой отчетности. Все значения в данной консолидированной финансовой отчетности округлены до миллионов, за исключением специально оговоренных случаев.

Заявление о соответствии

Данная консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности («Совет по МСФО»).

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует применения определенных важных учётных оценок, а также требует от руководства применения суждений по допущениям в ходе применения учётной политики Группы. Сферы применения, включающие в себя повышенный уровень сложности или применения допущений, а также области, в которых применение оценок и допущений является существенным для консолидированной финансовой отчетности Группы, раскрыты в *Примечании 4*.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Заявление о соответствии (продолжение)**

Группа подготовила данную консолидированную финансовую отчетность исходя из допущения о непрерывности деятельности. Руководство Группы считает, что существенные неопределенности, которые могут вызвать серьезные сомнения относительно этого допущения, отсутствуют. Согласно суждению Руководства, можно обоснованно ожидать, что у Группы имеются достаточные ресурсы для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем и как минимум в течение 12 месяцев после даты окончания отчетного периода.

Пересчет иностранной валюты*Функциональная валюта и валюта представления*

Элементы финансовой отчетности каждого из предприятий Группы, включенные в данную консолидированную финансовую отчетность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее – функциональная валюта). Консолидированная финансовая отчетность представлена в Казахстанских тенге (далее – тенге), который является функциональной валютой и валютой представления Компании.

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчетов по таким операциям, и от пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчетную дату, признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Разницы, возникающие при погашении или пересчете монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением монетарных статей, определенных как часть хеджирования чистых инвестиций Группы в зарубежные подразделения. Данные статьи признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с переклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые платежи и кредиты, присущие курсовым разницам по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

Компании, входящие в Группу

Результаты деятельности и финансовая позиция всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы (ни одно из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- Активы и обязательства по каждому из представленных отчетов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчетную дату;
- Доходы и расходы по каждому из отчетов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- Все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****Пересчет иностранной валюты (продолжение)***Курсы обмена валют*

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на KASE, используются в качестве официальных курсов обмена валют в РК. Обменный курс KASE на 31 декабря 2023 года составил 454,56 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 462,65 тенге за 1 доллар США). Обменный курс KASE на 12 марта 2024 года составлял 449,30 тенге за 1 доллар США. За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, у Группы сформировалась положительная курсовая разница, нетто, в размере 25.222 миллиона тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации***Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям*

Принципы учета, принятые при подготовке консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2023 года.

Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Некоторые поправки и разъяснения впервые применены в 2023 году, но они не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Группа представила только перечень стандартов, действующих и применимых для Группы.

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. МСФО (IFRS) 17 заменяет МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т. е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на ранее действовавших местных учетных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет комплексную модель учета договоров страхования, охватывая все значимые аспекты учета. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- Определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);
- Упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

Данный стандарт не оказал существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

«Определение бухгалтерских оценок» – Поправки к МСФО (IAS) 8

В поправках к МСФО (IAS) 8 разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учетной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации (продолжение)***Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)**«Раскрытие информации об учетной политике» – Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО*

Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности» содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учетной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учетной политике за счет замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учетной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учетной политике, а также за счет добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике.

Данные поправки оказали влияние на раскрытие Группой информации об учетной политике, но не повлияли на оценку, признание или представление каких-либо статей в консолидированной финансовой отчетности Группы.

«Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, которые возникают в результате одной операции» – Поправки к МСФО (IAS) 12

Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» сужают сферу применения исключения в отношении первоначального признания таким образом, что оно больше не применяется к операциям, которые приводят к возникновению равновеликих налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц, например, в случае аренды или обязательств по выводу объектов из эксплуатации.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Международная налоговая реформа – типовые правила Pillar II – поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»

Данные поправки к МСФО (IAS) 12 были выпущены вследствие принятия правил второго компонента (Pillar II) в рамках проекта BEPS ОЭСР и предусматривают следующее:

- Обязательное временное освобождение от признания и раскрытия отложенных налогов, возникающих в связи с внедрением в законодательство типовых правил Pillar II, и
- Требования к раскрытию информации, которая поможет пользователям финансовой отчетности организаций, подпадающих под действие нового законодательства, лучше понять, какое влияние на эти организации оказывает предусмотренный законодательством налог на прибыль согласно типовым правилам Pillar II, в том числе до его вступления в силу.

Группа является частью группы Самрук-Казына, являющейся международной группой компаний, размер выручки которой согласно консолидированной финансовой отчетности международной группы за финансовый год, непосредственно предшествующий отчетному финансовому году, составляет не менее суммы эквивалентной 750 миллионам евро, с применением среднеарифметического рыночного курса обмена валюты, определенного в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан, за соответствующий финансовый год.

Самрук-Казына является материнской компанией международной группы. Участники международной группы представлены в следующих юрисдикциях, где типовые правила Pillar II были приняты (или в значительной степени приняты) на законодательном уровне и вступят в действие начиная с 2024 года и позднее: Республика Болгария, Федеративная Республика Германия, Королевство Нидерландов, Румыния, Швейцарская Конфедерация, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии.

Группа применила временное освобождение от признания и раскрытия отложенных налоговых активов и обязательств, возникающих в связи с внедрением в законодательство типовых правил Pillar II.

Группа находится в процессе оценки потенциального эффекта, связанного с внедрением типовых правил Pillar II на законодательном уровне. Проводимая оценка основывается на последних доступных налоговых отчетах, межстрановой отчетности за 2022 год, а также на оперативной финансовой информации за 2023 год.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации (продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)**

Международная налоговая реформа – типовые правила Pillar II – поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (продолжение)

Основываясь на результатах проводимой оценки, Группа определила потенциальный риск, связанный с подоходным налогом на прибыль по типовым правилам Pillar II, полученной некоторыми компаниями с юрисдикциями Швейцарской Конфедерации и Королевства Нидерландов, где эффективная ставка подоходного налога была ниже 15%. Группа не ожидает существенного риска по подоходному налогу по типовым правилам Pillar II в этих юрисдикциях. При этом, Группа не исключает возможности наличия такого риска в других юрисдикциях, где оценка в процессе проведения.

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа все еще находится в процессе оценки потенциального риска по налогу на прибыль по типовым правилам Pillar II, которые в настоящее время не идентифицируем и не подлежат разумной оценке. Группа продолжает работу над оценкой и планирует завершить ее в 2024 году.

Стандарты выпущенные, но еще не вступившие в силу

По состоянию на 31 декабря 2023 года были опубликованы новые поправки к стандартам:

- 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) 1 «Представление финансовой отчетности»: классификация обязательств как текущих или долгосрочных (выпущены 23 января 2020 года), отсрочка даты вступления в силу классификации обязательств как текущих или долгосрочных (выпущены 15 июля 2020 года), долгосрочные обязательства с ковенантами (выпущены 31 октября 2022 года);
- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда: обязательства по аренде при продаже и обратной аренде» (выпущены 22 сентября 2022 года);
- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Последствия изменений валютных курсов: отсутствие возможности обмена» (выпущены 15 августа 2023 года).

Ожидается, что поправки не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Основа консолидации

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность включает финансовые отчеты Компании и её дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2023 года. Контроль осуществляется в том случае, если Группа имеет право на переменную отдачу от инвестиций или подвержена риску, связанному с её изменением, и может влиять на данную отдачу вследствие своих полномочий в отношении объекта инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если Группа имеет: полномочия в отношении объекта инвестиций (т.е. существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций); подверженность или права на получение переменного дохода от своего участия в инвестициях, а также; возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью влияния на величину доходов.

Как правило, предполагается, что большинство прав голоса обуславливает наличие контроля. Для подтверждения такого допущения и при наличии у Группы менее большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций, включая, соглашения с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций; права, обусловленные другими соглашениями; права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие Группе.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного и более из трех элементов контроля. Консолидация дочерней организации начинается, когда Группа получает контроль над дочерней организацией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней организацией. Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней организации, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней организацией.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Основа консолидации (продолжение)**

Финансовая отчетность дочерних организаций подготовлена за тот же отчетный период, что и отчетность материнской компании на основе последовательного применения учетной политики. Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода относятся к Акционерам материнской компании Группы и неконтрольной доле участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному остатку у неконтрольной доли участия. При необходимости финансовая отчетность дочерних организаций корректируется для приведения их учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы. Все внутригрупповые остатки, операции, нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате осуществления внутригрупповых операций и дивиденды полностью исключаются при консолидации. Изменение доли участия в объектах инвестиций без потери контроля учитывается как операция с капиталом.

Если Группа утрачивает контроль над дочерней организацией, она прекращает признание соответствующих активов (включая гудвил), обязательств, неконтролирующих долей участия и прочих компонентов собственного капитала и признает итоговые доход или убыток в составе прибыли или убытка. Оставшиеся инвестиции признаются по справедливой стоимости.

Дочерние организации

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов следующие существенные прямые дочерние организации были включены в данную консолидированную финансовую отчетность:

Существенные организации	Основная деятельность	Страна регистрации	Доля владения	
			2023 год	2022 год
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – РД КМГ)	Разведка и добыча	Казахстан	99,72%	99,72%
ТОО «КазМунайТениз»	Разведка и добыча	Казахстан	100%	100%
ТОО «КМГ Карачаганак»	Разведка и добыча	Казахстан	100%	100%
ТОО «Казхтуркмунай»	Разведка и добыча	Казахстан	100%	100%
KMG Кашаган В.В. (Примечание 7)	Разведка и добыча	Нидерланды	100%	100%
Dunga Operating GmbH (Примечание 6)	Добыча	Казахстан	100%	–
АО «КазТрансОйл»	Транспортировка нефти	Казахстан	90%	90%
ТОО «КазМорТрансФлот»	Транспортировка нефти и строительство	Казахстан	100%	100%
Cooperative KazMunayGas PKI U.A.	Переработка и реализация нефтепродуктов	Нидерланды	100%	100%
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Переработка	Казахстан	99,53%	99,53%
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (далее – ПНХЗ)	Переработка	Казахстан	100%	100%
KMG International N.V. (далее – КМГИ)	Переработка и реализация нефтепродуктов	Румыния	100%	100%
ТОО «KMG Drilling&Services»	Услуги по бурению	Казахстан	100%	100%

Объединение бизнеса и гудвил

Объединения бизнеса учитываются с использованием метода приобретения. Стоимость приобретения оценивается как сумма переданного вознаграждения, оцененного по справедливой стоимости на дату приобретения, и стоимости неконтрольной доли участия в приобретаемой компании. Для каждой сделки по объединению бизнеса приобретающая сторона оценивает неконтрольную долю участия в приобретаемой компании либо по справедливой стоимости, либо по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании. Затраты, понесенные в связи с приобретением, включаются в состав административных расходов.

Когда Группа приобретает бизнес, она соответствующим образом классифицирует приобретенные финансовые активы и принятые обязательства в зависимости от условий договора, экономической ситуации и соответствующих условий на дату приобретения. Сюда относится выделение приобретаемой компанией встроенных в основные договоры производных инструментов.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Объединение бизнеса и гудвил (продолжение)**

Условное вознаграждение, подлежащее передаче приобретающей стороной, должно признаваться по справедливой стоимости на дату приобретения. Условное возмещение, классифицируемое в качестве актива или обязательства, которое является финансовым инструментом и попадает в сферу применения МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*», оценивается по справедливой стоимости, а изменения справедливой стоимости признаются в составе прибыли или убытка в соответствии с МСФО (IFRS) 9. Если условное вознаграждение не попадает в сферу применения МСФО (IFRS) 9, оно оценивается по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка. Условное возмещение, подлежащее классификации в качестве собственного капитала, в последствии переоценивается, и его последующее погашение отражается в составе собственного капитала.

Гудвил изначально оценивается по первоначальной стоимости, которая представляет собой превышение суммы переданного вознаграждения и суммы, признанной за неконтрольную долю участия, а также любых ранее принадлежавших покупателю долей, над суммой чистых идентифицируемых приобретаемых активов и принятых обязательств. Если справедливая стоимость приобретенных чистых активов превышает сумму переданного возмещения, Группа повторно анализирует правильность определения всех приобретенных активов и всех принятых обязательств, а также процедуры, использованные при оценке сумм, которые должны быть признаны на дату приобретения. Если после повторного анализа переданное возмещение вновь оказывается меньше справедливой стоимости чистых приобретенных активов, прибыль признается в составе прибыли или убытка.

Впоследствии гудвил оценивается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения. Для целей проведения теста на обесценение, гудвил, приобретенный при объединении бизнеса, начиная с даты приобретения, распределяется на каждое из подразделений Группы, генерирующих денежные потоки, которые, как предполагается, извлекут выгоду от объединения бизнеса, независимо от того, относятся или нет другие активы или обязательства приобретаемой компании к этим подразделениям.

Если гудвил является частью единицы, генерирующей денежные потоки, и часть деятельности в рамках этой единицы выбывает, гудвил, относящийся к выбывающей деятельности, включается в текущую стоимость этой деятельности при определении прибыли или убытка от выбытия деятельности. Гудвил, выбывший в этом случае, оценивается на основе относительной стоимости выбывшей деятельности и оставшейся части единицы, генерирующей денежные потоки.

Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем

Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается с использованием метода объединения долей.

Активы и обязательства дочерней организации, передаваемой под общим контролем, учитываются в консолидированной финансовой отчетности по текущей стоимости передающей организации («Предшественник») на дату передачи. Соответствующий гудвил, объективно учитываемый при первоначальном приобретении Предшественником, также, отражается в консолидированной финансовой отчетности. Разница между общей текущей стоимостью чистых активов, включая гудвил Предшественника, и уплаченным вознаграждением, отражается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка капитала.

Консолидированная финансовая отчетность, включая сравнительные данные, представляется исходя из допущения о том, что дочерняя организация была приобретена Группой на дату, на которую она была первоначально приобретена Предшественником.

Приобретение совместных предприятий и ассоциированных компаний у сторон, находящихся под общим контролем

Приобретение совместных предприятий и ассоциированных компаний у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается с использованием метода объединения долей.

Доля Группы в активах и обязательствах совместных предприятий и ассоциированных компаний, передаваемой под общим контролем, учитывается в консолидированной финансовой отчетности по текущей стоимости передающей организации («Предшественник») на дату передачи. Разница между долей Группы в общей текущей стоимости чистых активов, и уплаченным вознаграждением, отражается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка капитала.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия**

Факторы, учитываемые при определении наличия значительного влияния или совместного контроля, аналогичны факторам, учитываемым при определении наличия контроля над дочерними организациями. Инвестиции Группы в ассоциированные компании и совместные предприятия учитываются с использованием метода долевого участия.

Консолидированный отчет о совокупном доходе отражает долю Группы в результатах деятельности совместного предприятия или ассоциированной компании. Изменения в прочем совокупном доходе таких объектов инвестиций представляется в составе прочего совокупного дохода Группы. Кроме того, если имело место изменение, непосредственно признанное в капитале совместного предприятия или ассоциированной компании, Группа признает свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Нереализованные доходы и убытки, возникающие по сделкам между Группой и совместными предприятиями или ассоциированными компаниями, исключаются в размере доли участия в совместном предприятии или ассоциированной компании.

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний представляется непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе и представляет собой прибыль или убыток после налогообложения и неконтрольной доли участия в дочерних компаниях совместного предприятия или ассоциированной компании. Финансовая отчетность совместных предприятий и ассоциированных компаний готовится за тот же отчетный период, что и отчетность Группы. В случае необходимости, финансовая отчетность корректируется с целью приведения учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы.

После применения метода долевого участия Группа определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по своей инвестиции в совместное предприятие или ассоциированную компанию. На каждую отчетную дату Группа устанавливает наличие объективных доказательств обесценения инвестиций в совместное предприятие или ассоциированную компанию. В случае наличия таких доказательств, Группа рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой стоимостью совместного предприятия или ассоциированной компании и их балансовой стоимостью, и признает убыток в консолидированном отчете о совокупном доходе по статье «Обесценение инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании».

В случае потери значительного влияния над совместным предприятием или ассоциированной компанией, Группа оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью инвестиции в совместное предприятие или ассоциированную компанию на момент потери значительного влияния или совместного контроля и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций, и поступлениями от продажи признается в составе прибыли или убытка.

Расходы, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений*Затраты, понесенные до приобретения прав недропользования (лицензий)*

Затраты, понесенные до приобретения лицензий, относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены за исключением затрат, понесенных после подписания соответствующего соглашения с Правительством РК. В таких случаях понесенные затраты капитализируются в составе разведочных и оценочных активов.

Затраты по приобретению права на недропользование и имущества

Права на разведку и добычу недр и соответствующие затраты на приобретение имущества капитализируются в составе активов по разведке и оценке и классифицируются как нематериальные. Каждый объект по разведке ежегодно рассматривается на предмет подтверждения того, что буровые работы запланированы, и актив не обесценился. Если будущие работы не запланированы, текущая стоимость затрат на приобретение лицензий на разведку и соответствующие затраты на приобретение имущества списываются. При обнаружении экономически обоснованных извлекаемых запасов («доказанных запасов») или «коммерческих запасов») и внутреннем утверждении разработки, текущая стоимость затрат на приобретение лицензий на разведку и соответствующих затрат на приобретение имущества, учитываемых в разрезе месторождений, объединяются с активами по разведке и оценке и переносятся в нефтегазовое имущество или нематериальные активы.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Расходы, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений (продолжение)***Затраты, связанные с разведкой и оценкой*

После приобретения законного права на разведку, затраты на геологические и геофизические исследования и затраты, непосредственно связанные с разведочными и оценочными скважинами, включая неудачные эксплуатационные или оконтуривающие скважины, капитализируются как разведочные и оценочные нематериальные или материальные активы в соответствии с характером затрат, до завершения бурения скважины и оценки результатов. Такие затраты включают в себя оплату работникам, использованные материалы и горючее, стоимость буровой вышки и платежи подрядчикам. Если ожидаемые запасы не обнаружены, актив по разведке и оценке тестируется на обесценение, если извлекаемые углеводороды обнаружены, и подлежат дальнейшей оценке деятельности, которая может включать бурение других скважин, коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то затраты продолжают учитываться как актив, пока не будет достигнут обоснованный/непрерывный прогресс в оценке коммерческого извлечения углеводородов.

Все затраты такого рода подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, равно как и проверке на обесценение, по крайней мере раз в год, для того, чтобы подтвердить намерение о продолжении разработки или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения.

При определении доказанных запасов углеводородов и принятия решения о разработке, соответствующие затраты, связанные с разведкой и оценкой, соответствующие расходы переносятся в нефтегазовые активы после проведения теста на обесценение и признания убытка от обесценения, если таковой имеется.

При отсутствии таких намерений, и при принятии решения вернуть контрактную территорию Правительству и расторгнуть контракты на недропользование, активы списываются на расходы.

Затраты на разработку

Затраты на строительство, установку и завершение объектов инфраструктуры, таких как платформы, трубопроводы и бурение разработочных скважин, капитализируются в составе нефтегазового имущества.

Нефтегазовое имущество и прочие основные средства

Нефтегазовое имущество и прочие основные средства учитываются по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации, истощения и обесценения.

Первоначальная стоимость активов состоит из цены приобретения или строительства, затрат по процентам по долгосрочным проектам строительства и разработки, при соблюдении критериев признания, затрат, непосредственно относящихся к приведению актива в рабочее состояние и первоначальную оценку затрат по ликвидации актива, при необходимости. Ценой приобретения или строительства является совокупная уплаченная стоимость и справедливая стоимость любого вида вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Нефтегазовое имущество амортизируется с использованием производственного метода, тогда как материальные активы амортизируются по доказанным разработанным запасам, а нематериальные активы по доказанным запасам. Некоторое нефтегазовое имущество со сроками полезной службы меньше остаточного срока службы месторождений амортизируются прямым методом в течение срока полезной службы.

Основные средства, помимо нефтегазовых активов и земли, в основном включают здания, машины и оборудование, транспортные средства и прочие, которые амортизируются прямым методом в течение среднего срока полезной службы следующим образом:

Активы НПЗ	4-100 лет
Трубопроводы	2-30 лет
Здания и сооружения	2-100 лет
Машины и оборудование	2-30 лет
Транспортные средства	3-35 лет
Прочее	2-20 лет
Земля	Не амортизируется

Предполагаемый срок полезной службы основных средств пересматривается на ежегодной основе, и при необходимости, изменения в сроках учитываются в последующих периодах.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Нефтегазовое имущество и прочие основные средства (продолжение)**

Текущая стоимость основных средств пересматривается на предмет обесценения в тех случаях, когда происходят какие-либо события или изменения в обстоятельствах, указывающие на то, что текущая стоимость не является возмещаемой.

Прекращение признания объекта основных средств, включая добывающие скважины, которые прекратили добычу коммерческих объёмов углеводородов и предназначены для ликвидации, происходит при выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования данного актива. Доходы или расходы, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и текущей стоимостью актива), включаются в прибыли и убытки за тот период, в котором произошло прекращение признания актива.

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по стоимости, за минусом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы включают затраты на приобретение лицензий на разведку, разработку и добычу нефти и натурального газа, компьютерных программ и гудвил. Нематериальные активы, приобретенные отдельно, первоначально оцениваются по стоимости приобретения. Первоначальная стоимость – это совокупная уплаченная сумма и справедливая стоимость любого другого вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Нематериальные активы, за исключением гудвил и права на недропользование, амортизируются прямым методом в течение ожидаемого оставшегося срока полезной службы. Ожидаемый срок полезной службы активов пересматривается на ежегодной основе, и при необходимости, изменения срока полезной службы учитываются в последующих периодах. Срок полезной службы компьютерного программного обеспечения составляет от 3 до 7 лет.

Текущая стоимость нематериальных активов анализируется на обесценение в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что текущая стоимость не может быть возмещена. Гудвил тестируется на обесценение ежегодно (по состоянию на 31 декабря), а также в случаях, когда события указывают на то, что его текущая стоимость может быть обесценена.

Обесценение гудвил определяется путем оценки возмещаемой стоимости подразделений, генерирующих денежные потоки (или группы подразделений, генерирующих денежные потоки), к которым относится гудвил. Если возмещаемая стоимость подразделений, генерирующих денежные потоки, меньше их текущей стоимости, то признается убыток от обесценения. Убыток от обесценения гудвил не может быть восстановлен в будущих периодах.

Обесценение активов по разведке и оценке

Активы по разведке и оценке проверяются на предмет обесценения, когда такие активы переводятся в состав материальных и нематериальных активов по разработке нефти и газа, или, когда имеются факты и обстоятельства, указывающие на обесценение активов.

Наличие одного или более из нижеследующих фактов и обстоятельств указывают на то, что Группа обязана проверить свои активы по разведке и оценке на предмет обесценения (перечень не является исчерпывающим):

- Период, в течение которого организация Группы имеет право на проведение разведки определённого участка, истек или истечёт в ближайшем будущем, и не ожидается его продление;
- Значительные расходы на дальнейшую разведку и оценку минеральных ресурсов на определённом участке не включены в бюджет и не планируются;
- Разведка и оценка минеральных ресурсов на определённом участке не привела к обнаружению коммерчески выгодных объёмов минеральных ресурсов, и организация Группы решила прекратить такую деятельность на определённом участке;
- Достаточные данные показывают, что, несмотря на вероятность разработки определённого участка, текущая стоимость актива по разведке и оценке, вероятно, не будет возмещена в полной мере в результате результативной разработки или реализации.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обязательство по выбытию актива (вывод из эксплуатации)**

Резервы на вывод из эксплуатации признаются в полном объеме на основе дисконтированных денежных потоков, когда у Группы имеется обязательство по демонтажу и переносу объекта или элемента основных средств и по восстановлению участка, на котором они расположены, а также тогда, когда можно осуществить разумную оценку такого резерва. Признаваемая сумма представляет собой текущую стоимость оцененных будущих расходов, определенных в соответствии с местными условиями и требованиями. Также производится признание соответствующего основного средства в сумме, эквивалентной размеру признанного резерва. Впоследствии данный актив амортизируется как часть капитализированных затрат на производство и транспортировку на основе соответствующего метода амортизации.

Изменения в оценке существующего резерва по выводу из эксплуатации, которые явились результатом изменений в расчётном сроке или сумме оттока ресурсов, лежащих в основе экономических выгод, необходимых для погашения обязательства, или изменение в ставке дисконтирования, учитываются таким образом, что:

- (а) Изменения в резерве прибавляются или вычитаются из стоимости соответствующего актива в текущем периоде;
- (б) Сумма, вычтенная из стоимости актива, не должна превышать его текущую стоимость. Если снижение в резерве превышает текущую стоимость актива, тогда превышение незамедлительно признается в консолидированном отчёте о совокупном доходе; и
- (в) В случае, если корректировка приводит к увеличению стоимости актива, группа рассматривает, является ли это показателем того, что новая текущая стоимость актива не может быть полностью возмещена. Если это является таким показателем, Группа осуществляет тестирование актива на обесценение посредством оценки его возмещаемой стоимости и учитывает любой убыток по обесценению в соответствии с МСФО (IAS) 36.

Финансовые активы**Первоначальное признание и оценка**

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристики контрактных денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Группой для управления этими активами. За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Группа применила упрощение практического характера, Группа первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной, в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительный компонент финансирования или в отношении которой Группа применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определенной в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

Для того чтобы долговой финансовый актив был классифицирован и оценен по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, он должен привести к возникновению денежных потоков, которые представляют собой «исключительно платежи в счёт основной суммы долга и процентов (SPPI)» на непогашенную основную сумму. Такая оценка называется SPPI-тестом и осуществляется на уровне каждого инструмента. Бизнес-модель, используемая Группой для управления финансовыми активами, описывает каким образом Группа управляет своими финансовыми активами с целью генерирования денежных потоков. Бизнес-модель определяет будут ли денежные потоки следствием получения предусмотренных договором денежных потоков, продажи финансовых активов или и того и другого. Все операции покупки или продажи финансовых активов, требующие поставки активов в срок, устанавливаемый законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, т. е. на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)****Последующая оценка**

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на две категории:

- Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
- Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

У Группы отсутствуют финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Прекращение признания

Финансовый актив прекращает признаваться (исключается из консолидированного отчёта о финансовом положении), если:

- Срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек; либо
- Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объёме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; либо (а) группа передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) группа не передала, но и не сохраняет за собой практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Обесценение финансовых активов

Группа признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех долговых финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток. ОКУ рассчитываются как разница между денежными потоками, причитающимися Группе в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить, дисконтированная с использованием ставки, примерно равной первоначальной эффективной процентной ставки по данному активу. Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

ОКУ признаются в два этапа. В случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ОКУ). Для финансовых инструментов, по которым с момента первоначального признания кредитный риск увеличился значительно, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового инструмента, независимо от сроков наступления дефолта (ОКУ за весь срок).

В отношении торговой и прочей дебиторской задолженности Группа применяет упрощенный подход при расчёте ОКУ. Следовательно, Группа не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчетную дату признает оценочный резерв под убытки в сумме, равной ОКУ за весь срок. Группа использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков, и общих экономических условий.

Группа считает, что по финансовому активу произошел дефолт, если предусмотренные договором платежи просрочены на 90 дней. Однако в определённых случаях Группа также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Группа получит, без учёта механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Группой, всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных договором. Финансовый актив списывается, если у Группы нет обоснованных ожиданий относительно возмещения, предусмотренных договором денежных потоков.

Аренда

В момент заключения договора Группа оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Иными словами, Группа определяет, передает ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Аренда (продолжение)****Группа в качестве арендатора**

Группа применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Группа признает обязательства по аренде в отношении осуществления арендных платежей и активы в форме права пользования, которые представляют собой право на использование базовых активов.

Активы в форме права пользования

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость активов в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: срок аренды или предполагаемый срок полезного использования активов.

Если в конце срока аренды право собственности на арендованный актив переходит к Группе или если первоначальная стоимость актива отражает исполнение опциона на его покупку, актив амортизируется на протяжении предполагаемого срока его полезного использования. Активы в форме права пользования также подвергаются проверке на предмет обесценения.

Обязательства по аренде

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе, по существу, фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов (кроме случаев, когда они понесены для производства запасов) в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей. Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, поскольку процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, Группа производит переоценку балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации, изменения срока аренды, изменения арендных платежей (например, изменение будущих выплат, обусловленных изменением индекса или ставки, используемых для определения таких платежей) или изменения оценки опциона на покупку базового актива. Группа представляет обязательства по аренде в составе «Обязательства по финансовой аренде».

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации по методу ФИФО. Стоимость включает в себя все затраты, понесенные в ходе обычной деятельности, связанные с доставкой запасов на место и приведением их в текущее состояние. Стоимостью сырой нефти и нефтепродуктов является их себестоимость добычи, включая соответствующую часть расходов на износ, истощение и амортизацию и накладных расходов на основе среднего объема производства. Чистая стоимость реализации нефти и нефтепродуктов основывается на предполагаемой цене реализации, за вычетом расходов, связанных с такой реализацией.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в банках и в кассе, а также краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые обязательства****Первоначальное признание и оценка**

Финансовые обязательства, при первоначальном признании, классифицируются соответственно, как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты, заимствования и задолженность, или производные инструменты.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае кредитов и заимствований на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и заимствования, а также производные финансовые инструменты.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости, и в последующем оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Кредиты и займы

После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых затрат.

Группа не имеет финансовых обязательств, определённых ею при первоначальном признании в качестве переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Договоры финансовой гарантии

Договоры финансовой гарантии, выпущенные Группой, представляют собой договоры, которые требуют осуществления платежа для возмещения держателю убытка, который он понес, поскольку указанный должник не произвел платеж в срок в соответствии с условиями долгового инструмента. Договоры финансовой гарантии первоначально признаются как обязательство по справедливой стоимости с учётом затрат по сделке, напрямую связанных с выпуском гарантии. Впоследствии обязательство оценивается по наибольшей из следующих величин: оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, рассчитанного в соответствии с МСФО (IFRS) 9, и признанной суммы за вычетом накопленной амортизации, если таковая имеется.

Хеджирование чистых инвестиций

Когда производный инструмент или производное финансовое обязательство используется в качестве инструмента хеджирования чистой инвестиции в иностранное подразделение, эффективная часть изменений справедливой стоимости производного инструмента или доходы и убытки от курсовой разницы производного инструмента признаются в составе прочего совокупного дохода как пересчет иностранной валюты. Неэффективная часть изменений справедливой стоимости производного инструмента или доходы и убытки от курсовой разницы производного инструмента признаются в составе прибыли или убытка. Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода, полностью или частично реклассифицируются в состав прибыли или убытка, как корректировка, ретроспективно.

Резервы

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или добровольно принятое), возникшее в результате прошлого события, есть значительная вероятность того, что для погашения обязательства потребуются отток экономических выгод, а сумма такого обязательства может быть достоверно определена. Если Группа предполагает получить возмещение резерва, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Резервы (продолжение)**

Если влияние временной стоимости денег существенно, резервы определяются путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по текущей ставке до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, при необходимости, риски, характерные для данного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признается как финансовые затраты.

Резервы по обязательствам перед Правительством

Правительство наделяет Группу различными обязательствами, связанными со спонсорством и финансированием. Руководство Группы полагает, что такие обязательства являются конструктивными и должны признаваться в соответствии с решениями Правительства. Так как Правительство выступает в качестве конечного акционера Группы, расходы, связанные с исполнением таких обязательств, признаются в консолидированной финансовой отчетности как «прочие распределения акционерам» в составе капитала.

Выплаты работникам*Пенсионный план*

Выплаты по пенсионной программе с заранее определенными пенсионными взносами относятся на расходы по мере выплаты. Выплаты по государственной системе пенсионного обеспечения рассматриваются как пенсионные планы с установленными взносами, когда обязательства Группы по данному плану равны обязательствам, возникающим по пенсионной программе с заранее определенными пенсионными взносами.

Долгосрочные вознаграждения работникам

Группа предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения до и после выхода на пенсию в соответствии с Коллективными договорами между организациями Группы и их работниками. Коллективный договор, в частности, предусматривает выплату единовременных пособий по выходу на пенсию, оказание материальной помощи работникам в случае нетрудоспособности, по случаю юбилея, смерти и прочее. Право на получение пособий, обычно, обуславливается продолжением работы сотрудником до выхода на пенсию.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Возникающие в течение года актуарные прибыли и убытки отражаются в составе прочего совокупного дохода. Для этой цели актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта в связи с разницей между актуарными предположениями и фактическими данными. Прочие изменения признаются в текущем периоде, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние кадровых сокращений или осуществленных расчётов.

Наиболее существенные предположения, использованные в учёте пенсионных обязательств, это ставка дисконта и предположения смертности. Ставка дисконта используется для определения чистой приведенной стоимости будущих обязательств, и каждый год амортизация дисконта по таким обязательствам отражается в консолидированном отчёте о совокупном доходе как финансовые затраты. Предположение о смертности используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведенной стоимости обязательств.

Вознаграждения работникам, кроме единовременных выходных пособий, рассматриваются как прочие долгосрочные вознаграждения работникам. Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами. Актуарные прибыли и убытки по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам признаются в составе прибыли или убытка. Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Признание выручки**

Выручка признается, когда (или как) Группа выполняет обязательство по исполнению, передав обещанный товар или услугу (то есть актив) покупателю. Актив передается, когда (или как) покупатель получает контроль над этим активом, что обычно происходит при передаче права собственности, при условии, что цена контракта является фиксированной или определяемой, а возможность получения дебиторской задолженности обоснованно обеспечена. В частности, доходы от реализации на внутреннем рынке сырой нефти и газа, а также нефтепродуктов и прочих товаров, как правило, признаются при переходе права собственности на них. Для экспортных продаж право собственности, как правило, переходит на границе РК. Выручка оценивается по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению, с учётом суммы любых торговых скидок, скидок за объём и возмещаемых налогов.

Продажи вспомогательных услуг признаются по мере оказания услуг при условии, что цена услуги может быть определена и нет существенной неопределённости относительно получения доходов.

Группа, в основном, признает выручку по следующим видам:

Продажа нефти и нефтепродуктов

Доходы от продажи нефти и нефтепродуктов признаются, когда контроль над товарами передается покупателю и оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на такие товары или услуги.

Предоставление услуг по транспортировке

Доходы от услуг по транспортировке признаются в момент оказания услуг на основе фактических объемов нефти, транспортируемых в отчетном периоде.

Предоставление услуг по переработке нефти и нефтепродуктов

Доходы от переработки нефти и нефтепродуктов признаются в том случае, если получение экономических выгод Группой оценивается как вероятное, и если выручка может быть надёжно оценена, вне зависимости от времени осуществления платежа.

Процентный доход и расход

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, процентный доход и процентный расход отражаются по эффективной процентной ставке. Эффективная процентная ставка – ставка, при дисконтировании по которой ожидаемые будущие денежные платежи или поступления на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или в течение более короткого периода времени, где это применимо, в точности приводятся к чистой балансовой стоимости финансового актива или финансового обязательства. Процентный доход включается в состав финансового дохода, а процентный расход отражается в составе финансового расхода в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Договорные обязательства

Договорное обязательство – это обязательство передать товары или услуги покупателю, за которые Группа получила возмещение (или сумма возмещения ожидается) от покупателя. В случае, когда покупатель выплачивает возмещение до момента, когда Группа передаст покупателю товар или услугу, Группа признает договорное обязательство в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что наступит раньше). Договорные обязательства признаются выручкой, когда Группа выполняет свои обязательства по договору.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Подходный налог**

Подходный налог за год включает текущий корпоративный подходный налог, альтернативный налог на сверхприбыль и отложенный налог. Активы и обязательства по текущему подходному налогу за текущий и предыдущие периоды оцениваются по сумме, которая, как полагается, будет возмещена или уплачена налоговыми органами. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчета данной суммы, – это ставки и законы, принятые или фактически принятые на отчетную дату. Текущий корпоративный подходный налог («КПН»), относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, но не в отчете о совокупном доходе.

Альтернативный налог на сверхприбыль («АНН») рассматривается как подходный налог и образует часть расходов по подходному налогу. В соответствии с существующим налоговым законодательством Группа начисляет и выплачивает АНН в отношении каждого контракта на недропользование по переменным ставкам на основании соотношения совокупного годового дохода к вычетам за год по каждому отдельному контракту на недропользование. Соотношение совокупного годового дохода к вычетам в каждом налоговом году, который инициирует применение АНН, составляет 1,25:1. Ставки АНН применяются к части налогового чистого дохода (налогооблагаемый доход для АНН и разрешенных корректировок) в отношении каждого контракта на недропользование.

Отложенный налог рассчитывается как для КПН, так и для АНН. Отложенный АНН рассчитывается по временным разницам для активов, отнесенных к контрактам на недропользование, по ожидаемой ставке АНН, подлежащей к уплате по контракту.

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

Капитал*Неконтрольная доля участия*

Неконтрольные доли участия первоначально признаются пропорционально доле идентифицируемых чистых активов на дату приобретения.

Неконтрольные доли участия представлены в консолидированном отчете о финансовом положении в составе собственного капитала отдельно от капитала, относящегося к акционерам Компании. Убытки дочерней организации относятся к акционерам Группы и на неконтрольную долю участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были объявлены до отчетной даты, а также после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности к выпуску.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

Подготовка консолидированной финансовой отчетности Группы требует от её руководства вынесения суждений, определения оценочных значений и допущений, которые влияют на указываемые в отчетности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах на отчетную дату. Однако неопределенность в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые в будущем могут потребовать существенных корректировок к текущей стоимости актива или обязательства, в отношении которых делаются подобные допущения и оценки.

Принятые допущения при проведении теста на обесценение

Группа провела оценку наличия признаков обесценения долгосрочных активов, и, где были выявлены признаки обесценения, Группа провела тест на обесценение.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Принятые допущения при проведении теста на обесценение (продолжение)**

Долгосрочные допущения Группы в отношении прогнозируемых цен на нефть марки Brent, обменного курса тенге к доллару США и показателей инфляции были пересмотрены и основаны на прогнозах внешних источников и оценках независимых исследовательских организаций, прогнозирующих долгосрочные рыночные ожидания. Расчеты объемов производства основаны на доказанных разработанных и неразработанных запасах дочерних организаций, а также на доказанных и вероятных запасах для существенных совместных предприятий и ассоциированных компаний. Период добычи определяется либо датой истечения срока действия контрактов на недропользование, либо периодом продления срока действия лицензии, на которую Группа имеет намерения на продление. Оценочные объемы производства основаны на производственных планах Группы, которые, в основном, используются для подачи заявок на продление срока действия контрактов на недропользование.

Ставки дисконтирования были рассчитаны на основе средневзвешенной стоимости капитала отдельной единицы, генерирующей денежные потоки, и варьировались от 11,60% до 16,60% в зависимости от функциональной валюты, периода производства, премии за риск, коэффициента бета и соотношения собственных и заемных средств соответствующей единицы, генерирующей денежные средства.

Долгосрочные ценовые допущения были приняты на основе Bloomberg consensus, также, как и краткосрочные допущения, по которым цены, в реальных показателях 2023 года, представлены ниже:

	2024	2025	2026	2027	2028
Нефть марки Brent (ICE Brent \$/баррель)	84,60	83,00	78,00	73,00	74,47

В 2023 году в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа» расходы по обесценению составили 130.502 миллиона тенге, которые, в основном, относятся к активам по разведке и оценке по проекту «Актоты и Кайран» в размере 74.255 миллионов тенге и по проекту «Женис» в размере 40.244 миллиона тенге (31 декабря 2022 года: по проекту «Южный Урихтау» в размере 8.895 миллионов тенге и по проекту «Исатай» в размере 3.172 миллиона тенге).

В 2023 году в сегменте «Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов» расходы по обесценению составили 100.809 миллионов тенге. Расходы по обесценению, в основном, относятся к ЕГДС КМГИ в размере 97.636 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: убыток от обесценения не признавался).

Превышение возмещаемой стоимости над балансовой стоимостью большинства нефтяных и нефтеперерабатывающих активов чувствительно к изменениям цен или другим допущениям. Изменения в течение следующих финансовых периодов могут привести к тому, что возмещаемая стоимость этих активов превысит или окажется ниже, чем их текущая балансовая стоимость, и, следовательно, существует риск восстановления или начисления обесценения в тех периодах.

Запасы нефти и газа

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчетах Группы по износу, истощению и амортизации. Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Общества нефтегазовых инженеров. При оценке запасов по методике Общества нефтегазовых инженеров, Группа использует долгосрочные плановые цены. Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию цен спот на конец года. Руководство считает, что допущения по долгосрочным плановым ценам больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов нефти и газа.

Все оценки запасов подразумевают некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном зависит от объема надежных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

Относительная степень неопределенности может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определенность в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределенности в отношении возможности их извлечения.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Запасы нефти и газа (продолжение)**

Ежегодно оценки анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче; наличии новых данных; или изменениях в допущениях по ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие действия проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Доказанные разработанные запасы используются для расчёта ставок амортизации пропорционально объёму выполненной работы для начисления износа, истощения и амортизации. Группа включила в доказанные запасы только такие объёмы, которые, как ожидается, будут добыты в течение первоначального лицензионного периода. Это вызвано неопределённостью, относящейся к результату процедуры по продлению, так как продление лицензий, в конечном счете, осуществляется по усмотрению Правительства. Увеличение в лицензионных периодах Группы и соответствующее увеличение в указанных размерах запасов обычно приводит к более низким расходам по износу и может оказать существенное влияние на доходы. Снижение в доказанных разработанных запасах приведёт к увеличению отчислений на износ, истощение и амортизацию (при постоянном уровне добычи), к снижению дохода и также может привести к прямому снижению текущей стоимости имущества. При относительно небольшом количестве эксплуатируемых месторождений, существует возможность того, что любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на отчисления на износ, истощение и амортизацию.

Подробная информация о ежегодных результатах теста на обесценение раскрыта в *Примечании 16*.

Возмещаемость нефтегазовых активов, нефтеперерабатывающих и прочих активов

Группа оценивает активы или группу активов, генерирующих денежные средства («генерирующая единица»), для определения наличия индикаторов в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах свидетельствуют, что их стоимость не может быть возмещена. Если такой индикатор существует, проводится надлежащая оценка возмещаемой стоимости, которая рассматривается как более высокое значение из справедливой стоимости за минусом расходов на реализацию и стоимости от использования. Эти расчёты требуют использования оценок и допущений, таких как долгосрочные цены на нефть, ставки дисконта, будущая потребность в капитале, операционная деятельность (что включает объёмы добычи и продажи), которые подвержены риску и неопределённости. В случае, если балансовая стоимость актива или группы активов превышает их возмещаемую стоимость, актив или группа активов считаются обесценёнными, их балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. При проведении оценки возмещаемой стоимости, будущие денежные потоки корректируются на риски, характерные для группы активов, и дисконтируются до приведенной стоимости по ставке дисконтирования, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. Справедливая стоимость определяется как сумма, которая может быть получена от продажи актива и/или генерирующей единицы на рыночных условиях в сделке между осведомлёнными и готовыми совершить такую сделку сторонами и не учитывает влияние факторов, которые могут быть специфичными для компании, и не применимы в целом.

ЕГДС КМГИ, включая гудвил

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов, Группа провела тест на обесценение гудвила и подразделений КМГИ, в том числе по реализации нефтепродуктов, переработке и прочих активов ввиду наличия индикаторов обесценения. Более подробная информация о проведенном анализе на обесценение ЕГДС КМГИ изложена в *Примечании 16*.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Возмещаемость нефтегазовых активов, нефтеперерабатывающих и прочих активов (продолжение)****ПНХЗ, включая гудвил**

На 31 декабря 2023 и 2022 годов, Группа имеет гудвил в размере 88.553 миллиона тенге, связанный с приобретением ПНХЗ (*Примечание 20*). В декабре 2023 и 2022 годов Группа провела ежегодное тестирование гудвила ПНХЗ. При оценке возмещаемой стоимости была рассчитана справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу, определяемая с использованием маркетинговой схемы. При анализе индикаторов обесценения Группа учитывала прогноз объёмов переработки сырой нефти, тарифы по нефтепереработке, капитальные затраты и другие факторы. ПНХЗ рассчитал возмещаемую стоимость с использованием модели дисконтированных денежных потоков. Ставка дисконтирования в 2023 году 16,02% (2022: 12,86%) была рассчитана на основании средневзвешенной стоимости капитала до налогов. Неотъемлемый риск был включен путем применения индивидуального бета-фактора. Бета-фактор оценивался на основе общедоступных рыночных данных. Прогнозируемые денежные потоки до 2032 года были основаны на пятилетнем бизнес-плане ПНХЗ на 2024-2028 годы (2022: 2023-2027 годы), который предполагает текущие оценки руководства по возможным изменениям операционных и капитальных затрат. По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 года, возмещаемая стоимость гудвила ПНХЗ, рассчитанная на основе ценности от использования, превысила балансовую стоимость, соответственно, не было признано обесценения.

Чувствительность к изменениям в предположениях

Результаты оценки возмещаемой стоимости гудвила ПНХЗ являются наиболее чувствительными к изменению основных допущений, в частности, допущений, связанных с изменениями ставки дисконтирования, а также запланированного значения EBITDA в терминальном периоде. Повышения ставки дисконтирования на 1,0% до 17,02% (2022: 13,86%) и понижение запланированного значения EBITDA, в терминальном периоде, на 1% не приведёт к уменьшению возмещаемой стоимости генерирующей единицы ПНХЗ до его балансовой стоимости.

Прочие ЕГДС

Пересмотр цен на сырьевые товары Группы и других допущений не привел к возникновению расходов на обесценение в других сегментах ЕГДС «*Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов*».

Обязательства по выбытию активов**Нефтегазовые активы**

По условиям определённых контрактов, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Группа несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков на каждом из месторождений. В частности, к обязательствам Группы относятся постепенное закрытие всех непроизводительных скважин и действия по окончательному прекращению деятельности, такие как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактной территории, а также выводу из эксплуатации и обязательства по загрязнению окружающей среды и на производственном участке. Так как срок действия лицензий не может быть продлён по усмотрению Группы, допускается, что расчётным сроком погашения обязательств на месторождении по окончательному закрытию является дата окончания каждого лицензионного периода. Объём обязательств Группы по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов и действующего законодательства.

Обязательства не признаются в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определённого обязательства по финансированию таких расходов по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце лицензионного периода. Принятие такого решения сопровождается некоторой неопределённостью и существенными суждениями. Оценки руководства касательно наличия или отсутствия таких обязательств могут измениться вместе с изменениями в политике и практике Правительства или в местной отраслевой практике.

Группа рассчитывает обязательства по выбытию активов отдельно по каждому контракту. Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательств, скорректированных на ожидаемый уровень инфляции и дисконтированных с использованием средних долгосрочных безрисковых процентных ставок по государственному долгу стран с переходной экономикой, скорректированных на риски, присущие Казахстанскому рынку.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Обязательства по выбытию активов (продолжение)***Нефтегазовые активы (продолжение)*

Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчетную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно КИМСФО 1 «Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах».

При оценке будущих затрат на закрытие и выбытие активов использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством. Большинство этих обязательств относится к отдаленному будущему и помимо неясности в законодательных требованиях, на оценки Группы могут оказать влияние изменения в технологии удаления активов, затратах и отраслевой практике. Группа оценивает стоимость будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

Долгосрочная инфляция и ставки дисконтирования, использованные для определения обязательства по консолидированному отчету о финансовом положении по предприятиям Группы, на 31 декабря 2023 года были в интервале от 2,03% до 14,54% и от 6,20% до 11,37% соответственно (31 декабря 2022 года: от 2,09% до 15,05% и от 6,42% до 12,38% соответственно). По состоянию на 31 декабря 2023 года балансовая стоимость резерва Группы на обязательства по ликвидации нефтегазовых активов составила 123.785 миллиона тенге (на 31 декабря 2022 года: 88.207 миллионов тенге) (Примечание 30).

Магистральные нефтепроводы и газопроводы

В соответствии с Законом РК «О магистральном трубопроводе», вступившим в силу 4 июля 2012 года, АО «КазТрансОйл» (далее – КТО) имеет юридическое обязательство по ликвидации магистрального трубопровода после окончания эксплуатации и последующему проведению мероприятий по восстановлению окружающей среды, в том числе по рекультивации земель. Резерв под обязательство по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель оценивается на основе рассчитанной Группой стоимости проведения работ по демонтажу и рекультивации. По состоянию на 31 декабря 2023 года балансовая стоимость резерва Группы по обязательству по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель Группы составила 45.649 миллионов тенге (на 31 декабря 2022 года: 40.665 миллионов тенге) (Примечание 30).

Экологическая реабилитация

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. В соответствии с поправками к Экологическому кодексу РК, который вступил в законную силу с 1 июля 2021 года, Руководство считает, что существуют возможные обязательства, которые могут оказать влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

На дату выпуска консолидированной финансовой отчетности Группа провела анализ изменений и произвела оценку суммы дополнительных потенциальных обязательств, связанных с выбытием активов и рекультивацией земель. По состоянию на 31 декабря 2023 года балансовая стоимость резерва Группы составила 39.271 миллион тенге, которая равна приведенной стоимости будущих денежных оттоков (Примечание 36).

Группа продолжает следить за ситуацией и будет учитывать новые факты и обстоятельства, а также любые разъяснения, предоставленные государственным органом в отношении применения Экологического кодекса РК.

Группа также делает оценки и выносит суждения по формированию резервов по обязательствам на экологические очистительные работы и реабилитацию. Затраты на охрану окружающей среды капитализируются или относятся на расходы в зависимости от их будущей экономической выгоды. Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлой деятельностью и не имеющие будущей экономической выгоды, относятся на расходы.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Экологическая реабилитация (продолжение)**

Обязательства определяются на основании текущей информации о затратах и ожидаемых планах по рекультивации и учитываются на дисконтированной основе. Резерв Группы на экологическую реабилитацию представляет собой наилучшие оценки руководства, основанные на независимой оценке ожидаемых затрат, необходимых для того, чтобы Группа соблюдала требования существующих казахстанской и европейской нормативных баз. Группа классифицировала данное обязательство как долгосрочное, за исключением части затрат, включенных в годовой бюджет 2024 года. В отношении резервов по экологической реабилитации фактические затраты могут отличаться от оценок вследствие изменений в законодательстве и нормативно-правовых актах, общественных ожиданий, обнаружения и анализа территориальных условий и изменений в технологиях очистки. Изменения в резерве по обязательствам на экологическую реабилитацию раскрыты в *Примечании 30*.

Вознаграждения работникам

Стоимость долгосрочных обязательств по вознаграждениям работникам до и после выхода на пенсию и приведенная стоимость обязательств устанавливается с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает использование различных допущений, которые могут отличаться от фактических результатов в будущем. Актуарный метод включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем, уровне смертности и росте вознаграждений работникам в будущем.

Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по вознаграждениям работникам по окончании трудовой деятельности подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчетную дату.

Налогообложение

При оценке налоговых рисков руководство рассматривает в качестве возможных обязательств известные сферы несоблюдения налогового законодательства, которые Группа не может оспорить или не считает, что она сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, поправок в условия налогообложения в контрактах Группы на недропользование, определения ожидаемых результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам и на основании результата осуществляемой налоговыми органами проверки на соответствие. Резервы по прочим налогам, кроме подоходного налога, входят в состав резервов по налогам, раскрытых в *Примечании 30*. Условные обязательства по прочим налогам, кроме подоходного налога, раскрываются в *Примечании 36*. Резервы и условные обязательства по подоходному налогу входят в состав и раскрываются как обязательства по подоходному налогу или условные обязательства (Примечания 33 и 36).

Срок полезной службы основных средств

Группа оценивает оставшийся срок полезной службы основных средств, по крайней мере, на конец каждого финансового года и, если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в расчетных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в расчетных оценках и ошибки».

Справедливая стоимость финансовых инструментов

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых инструментов и финансовых обязательств, признанных в консолидированном отчете о финансовом положении, не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием методов оценки, включая модель дисконтированных денежных потоков. В качестве исходных данных для этих моделей, по возможности, используется информация с наблюдаемых рынков, однако, в тех случаях, когда это не представляется практически осуществимым, требуется определенная доля суждения для установления справедливой стоимости. Суждения включают учёт таких исходных данных как риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отражённую в консолидированной финансовой отчетности. Детали раскрыты в *Примечании 35*.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**5. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ****ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» (далее – ККО)**

9 февраля 2023 года Компания и ПАО «Лукойл» подписали договор купли-продажи 50% доли участия в уставном капитале ККО, дочерней организации Компании, являющейся держателем контракта на добычу углеводородов на участках недр Каламкас-море, Хазар и Ауэзов, расположенных в казахстанском секторе Каспийского моря. 11 сентября 2023 года была произведена перерегистрация ККО после исполнения сторонами отлагательных условий, предусмотренных договором купли-продажи. В результате сделки Группа потеряла контроль над ККО.

Стоимость реализации 50% доли участия составила 200 миллионов долларов США (эквивалентно 93.258 миллионов тенге на дату выбытия дочерней организации). Согласно условиям договора купли-продажи стоимость реализации может быть скорректирована на 100 миллионов долларов США в случае исполнения определенных условий (далее – Дополнительное вознаграждение). Группа признала данное Дополнительное вознаграждение в качестве финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в размере 29 миллионов долларов США (эквивалентно 14.154 миллиона тенге) в составе прочих долгосрочных финансовых активов в консолидированном отчете о финансовом положении.

21 сентября 2023 года ПАО «Лукойл» произвело выплату денежного вознаграждения в размере 200 миллионов долларов США (эквивалентно 94.644 миллиона тенге на дату выплаты).

Инвестиция, оставшаяся в бывшей дочерней компании, представляет собой инвестицию в совместное предприятие, учитываемое по методу долевого участия, и ее справедливая стоимость составляет 93.258 миллионов тенге.

Результаты ККО за период, начиная с 1 января 2023 года до даты потери контроля, были следующими:

	1 января 2023 года – 11 сентября 2023 года
<i>В миллионах тенге</i>	
Финансовый доход	7
Общие и административные расходы	(108)
Финансовые затраты	(33)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(98)
Расходы по подоходному налогу	(1)
Убыток за период	(233)

Чистые денежные потоки ККО за период, начиная с 1 января 2023 года до даты потери контроля, были следующими:

	1 января 2023 года – 11 сентября 2023 года
<i>В миллионах тенге</i>	
Операционные	(102)
Инвестиционные	(16.937)
Финансовые	17.059
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	20

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**5. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ (продолжение)****ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» (далее – ККО) (продолжение)**

На дату потери контроля чистые активы ККО были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	Чистые активы на дату потери контроля
Активы	
Основные средства (Примечание 18)	5.185
Разведочные и оценочные активы (Примечание 19)	14.678
Денежные средства и их эквиваленты	20
Прочие активы	626
Итого активы	20.509
Обязательства	
Займы полученные	2.511
Торговая кредиторская задолженность	3.548
Прочие краткосрочные обязательства	5
Итого обязательства	6.064
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	14.445
Полученное денежное вознаграждение на дату выбытия дочерней организации	93.258
Справедливая стоимость Дополнительного вознаграждения на дату выбытия дочерней организации	14.154
Справедливая стоимость 50% оставшихся инвестиций в совместное предприятие (Примечание 22)*	93.258
Доход от выбытия дочерней организации	186.225

* Группа признала 50% инвестицию в совместное предприятие в соответствующей доли в справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов ККО.

ТОО «PSA» (далее – PSA)

20 декабря 2022 года Компания передала 100% доли участия в PSA в пользу Корпоративного фонда «Samruk-Kazyna Trust» за 1 тенге. В результате Группа потеряла контроль над PSA.

Результаты PSA за период, закончившийся 20 декабря 2022 года, были следующими:

	1 января 2022 года – 20 декабря 2022 года
<i>В миллионах тенге</i>	
Общие и административные расходы	(8.950)
Финансовые затраты	(58)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(39)
Убыток за период	(9.047)

Чистые денежные потоки PSA за период, закончившийся 20 декабря 2022 года были следующими:

	1 января 2022 года – 20 декабря 2022 года
<i>В миллионах тенге</i>	
Операционные	(7.702)
Инвестиционные	(28)
Финансовые	11.871
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	4.108

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**5. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ (продолжение)***ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» (далее – ККО) (продолжение)*

На дату потери контроля чистые активы PSA были следующими:

<i>В миллионах тенге</i>	Чистые активы на дату потери контроля
Активы	
Основные средства	36
Нематериальные активы	64
Активы в форме права пользования	255
НДС к возмещению	12
Прочие краткосрочные активы	109
Денежные средства и их эквиваленты	4.137
Итого активы	4.613
Обязательства	
Обязательства по аренде	286
Торговая кредиторская задолженность	1.736
Прочие краткосрочные обязательства	709
Итого обязательства	2.731
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	1.882

Передача PSA осуществлена во исполнение поручения Самрук-Казына. Соответственно, разница между ценой продажи и балансовой стоимостью чистых активов PSA на дату потери контроля была учтена как Операции с Самрук-Казына и представлена по строке «Прочие распределения» в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

6. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА*Приобретение Dunga Operating GmbH*

9 октября 2023 года КМГ подписал договор купли-продажи с TOTALENERGIES EP DANMARK A/S на приобретение 100% акций Total E&P Dunga GmbH (переименовано в Dunga Operating GmbH в декабре 2023 года), занимающейся разведкой и добычей сырой нефти и природного газа. Цена приобретения составила 358,5 миллионов долларов США (эквивалентно 165.913 миллионов тенге). Соглашение содержало определенные прецедентные условия закрытия, которые были исполнены сторонами 30 октября 2023 года и 20 ноября 2023 года, после перерегистрации акций на КМГ, сделка была завершена. КМГ получил контроль над Dunga Operating GmbH, дочерней организацией, что увеличило долю КМГ в ресурсной базе и добыче сырой нефти и природного газа на рынке РК.

Группа оценила справедливую стоимость чистых идентифицируемых активов и обязательств Dunga Operating GmbH по предварительной стоимости, равной справедливой стоимости предоставленного возмещения в размере 358,5 миллионов долларов США (эквивалентно 165.913 миллионов тенге). Первоначальный учет объединения бизнеса не был завершен. В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» оценка основных средств будет завершена и учтена в течение 12 месяцев с даты приобретения.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**6. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА (продолжение)***Приобретение Dunga Operating GmbH (продолжение)*

Ниже представлена информация о предварительной справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств Dunga Operating GmbH на дату приобретения:

<i>В миллионах тенге</i>	На дату приобретения
Активы	
Долгосрочные активы	
Основные средства (Примечание 18)	192.313
Нематериальные активы (Примечание 20)	7.005
Долгосрочные банковские вклады	5.413
Краткосрочные активы	
Товарно-материальные запасы	6.607
Торговая дебиторская задолженность	9.426
Предоплата по подоходному налогу	2.316
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	7.792
Прочие краткосрочные финансовые активы	58
Денежные средства и их эквиваленты	7.961
Итого активы	238.891
Долгосрочные обязательства	
Резервы (Примечание 30)	4.346
Обязательства по отложенному налогу (Примечание 33)	55.196
Краткосрочные обязательства	
Торговая кредиторская задолженность	11.881
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	1.555
Итого обязательства	72.978
Итого чистые активы по предварительной справедливой стоимости	165.913
Стоимость приобретения, включая налог у источника выплаты	165.913

В данной консолидированной финансовой отчетности деятельность Dunga Operating GmbH представлена в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа».

Справедливая стоимость торговой дебиторской задолженности на дату приобретения составляет 9.426 миллионов тенге, что является валовой суммой торговой дебиторской задолженности. При этом ожидается, что суммы по договорам могут быть получены в полном объеме.

7. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ**Приобретение дочерней организации под общим контролем***ТОО «Полимер Продакшн» (далее- Полимер)*

В декабре 2023 года Компания приобрела у дочерней организации Самрук-Казына, ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu» (далее – СКО) и третьей стороны, АО «УК МЭЗ» ХимПарк Тараз», 99,9% и 0,1% доли участия в Полимер за 1.520 миллионов тенге, которое еще не было оплачено по состоянию на 31 декабря 2023 года.

Группа получила контроль над Полимером и признала ее в качестве дочерней организации. Приобретение было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящихся под общим контролем, и учтено по методу объединения долей по балансовой стоимости активов и обязательств Полимера, отраженных в бухгалтерских книгах Предшественника. Сравнительный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года, консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2022 года и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, а также соответствующие примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, были пересчитаны как если бы приобретение произошло на начало самого раннего представленного периода.

Разница между переданным возмещением и чистыми активами Полимера была отражена в составе капитала.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****7. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)****Приобретение дочерних организаций под общим контролем (продолжение)**

ТОО «Полимер Продакшн» (далее- Полимер) (продолжение)

Эффект на сравнительные данные с учетом приобретения Полимера, приводится ниже:

В миллионах тенге	На 31 декабря 2022 года
Влияние на финансовое положение:	
Увеличение активов	
Увеличение долгосрочных активов	
Увеличение основных средств	4.164
Увеличение нематериальных активов	8
	4.172
Увеличение краткосрочных активов	
Увеличение товарно-материальных запасов	1.339
Увеличение торговой дебиторской задолженности	147
Увеличение НДС к возмещению	65
Увеличение прочих краткосрочных нефинансовых активов	36
Увеличение денежных средств и их эквивалентов	368
	1.955
Увеличение итога активов	6.127
Увеличение долгосрочных обязательств	
Увеличение займов полученных	9.006
Увеличение резервов	44
	9.050
Увеличение краткосрочных обязательств	
Увеличение торговой кредиторской задолженности	186
Увеличение займов полученных	2.046
Увеличение резервов	672
Увеличение прочих налогов к уплате	20
Увеличение прочих краткосрочных финансовых обязательств	103
Увеличение прочих краткосрочных нефинансовых обязательств	74
	3.101
Увеличение итога обязательств	12.151
Уменьшение капитала	
Уменьшение нераспределённой прибыли	6.024
Уменьшение капитала, относящегося к акционерам Материнской Компании	6.024
Уменьшение итога капитала	6.024

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****7. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)****Приобретение дочерних организаций под общим контролем (продолжение)**

ТОО «Полимер Продакшн» (далее- Полимер) (продолжение)

В миллионах тенге	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Влияние на результаты деятельности:	
Выручка и прочие доходы	
Выручка по договорам с покупателями	6.697
Финансовый доход	16
Прочий операционный доход	36
Итого выручка и прочие доходы	6.749
Расходы и затраты	
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(5.792)
Производственные расходы	(1.853)
Налоги кроме подоходного налога	(116)
Износ, истощение и амортизация	(315)
Расходы по транспортировке и реализации	(12)
Общие и административные расходы	(311)
Обесценение основных средств	(7.096)
Финансовые затраты	(1.209)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(836)
Прочие расходы	(838)
Итого расходы и затраты	(18.378)
Прибыль до учёта подоходного налога	(11.629)
Экономия по подоходному налогу	870
Убыток за год	(10.759)
Итого совокупный доход, за вычетом подоходного налога	(10.759)
Чистая прибыль за год, приходящаяся на:	
Акционеров Материнской Компании	(10.759)
	(10.759)
Итого совокупный доход, приходящийся на:	
Акционеров Материнской Компании	(10.759)
	(10.759)

Влияние на чистые денежные потоки за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, было следующим:

В миллионах тенге	2022 год
Операционные	4
Инвестиционные	(1)
Финансовые	318
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	317

В данной консолидированной финансовой отчетности деятельность Полимера представлена в сегменте «Прочее».

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**7. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)****Приобретение дочерних организаций под общим контролем (продолжение)***KMG Kashagan B.V. (далее – Кашаган)*

16 октября 2015 года Sobperatiwe KazMunaiGaz U.A. (далее – Кооператив), дочерняя организация Компании, продала 50% своих акций в Кашагане в пользу Самрук-Казына с опционным правом на покупку всего или частичного пакета акций (далее – Опцион) в период с 1 января 2018 года до 31 декабря 2020 года. Позднее период исполнения Опциона был продлен до 31 декабря 2022 года.

В 2017 году суд Амстердама наложил определенные ограничения на 50% акций Кашагана, принадлежащих Самрук-Казына (далее – Ограничения). В период действия Ограничений, акции Кашагана не могли быть проданы, переданы или заложены. По состоянию на 31 декабря 2021 года Ограничения оставались в силе.

14 июня 2022 года судом Амстердама Ограничения были отменены.

14 сентября 2022 года Кооператив и Самрук-Казына подписали Соглашение об изменении Опционного соглашения и исполнении опциона (далее – Соглашение с изменениями), согласно которому сумма возмещения за исполнение Опциона составила 3.781,7 миллионов долларов США (эквивалентно 1.777.076 миллионов тенге, представлены в консолидированном отчете об изменениях в капитале).

В Соглашении с изменениями и в Соглашении о переводе долга и взаимозачете от 14 сентября 2022 года между Компанией, Самрук-Казына и Кооперативом определен следующий порядок оплаты возмещения:

- Сумма в размере 2.476,3 миллионов долларов США подлежит конвертации по согласованному обменному курсу 475,00 тенге за 1 доллар США для последующего зачета части суммы в размере 424.587 миллионов тенге в счет погашения задолженности Самрук-Казына по финансовой помощи, полученной от Компании, и оплаты со стороны Компании оставшейся суммы в размере 751.631 миллион тенге из средств от продажи облигаций Компании (*Примечания 28 и 34*);
- Сумма в размере 566,7 миллионов долларов США подлежит оплате в течение 10 рабочих дней с даты завершения сделки (оплачено по состоянию на 31 декабря 2022 года; эквивалентно 271.032 миллион тенге по курсу на дату оплаты);
- Сумма в размере 375,1 миллионов долларов США подлежит оплате до 31 декабря 2022 года (оплачено по состоянию на 31 декабря 2022 года; эквивалентно 175.654 миллиона тенге по курсу на дату оплаты) и сумма в размере 363,6 миллионов долларов США подлежит оплате до 30 июня 2023 года (оплачено по состоянию на 31 декабря 2023 года: 163.770 миллионов тенге по курсу на дату оплаты) (*Примечания 31 и 34*).

15 сентября 2022 года Группа исполнила ряд юридических условий Соглашения с изменениями, завершающих сделку, исполнила Опцион и 50% акций Кашагана были перерегистрированы в пользу Кооператива.

Таким образом, в результате исполнения Опциона, Группа получила контроль над Кашаганом и признала ее в качестве дочерней организации. Приобретение было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящихся под общим контролем, и учтено по методу объединения долей по балансовой стоимости активов и обязательств Кашагана, отраженных в бухгалтерских книгах Предшественника.

Разница между переданным возмещением и чистыми активами Кашагана была отражена в составе капитала.

В данной консолидированной финансовой отчетности деятельность Кашагана представлена в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа».

Более подробная информация по приобретению Кашагана раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

ТОО «KLPE» (далее – KLPE)

1 декабря 2022 года Компания приобрела 100% доли участия в уставном капитале KLPE за 2 тенге у СКО и Полимер. KLPE занимается строительством первого интегрированного газохимического комплекса в Казахстане.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**7. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)****ТОО «KLPE» (далее – KLPE) (продолжение)**

В результате приобретения Группа получила контроль над KLPE и признала ее в качестве дочерней организации. Приобретение было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящихся под общим контролем, и учтено по методу объединения долей по балансовой стоимости активов и обязательств KLPE, отраженных в бухгалтерских книгах Предшественника.

Разница между переданным возмещением и чистыми активами KLPE была отражена в составе капитала.

В данной консолидированной финансовой отчетности деятельность KLPE представлена в сегменте «Прочие».

Более подробная информация по приобретению KLPE раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

Приобретение совместного предприятия под общим контролем*ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (далее – КПИ)*

13 июня 2022 года Самрук-Казына передал Компании 49,50% доли участия в КПИ. Стоимость приобретения составила 91.175 миллионов тенге и была зачтена в счет погашения части задолженности Самрук-Казына по финансовой помощи, полученной от Компании (*Примечание 25*). КПИ занимается реализацией инвестиционного проекта «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области».

49,50% доли участия в КПИ были отражены как приобретение совместного предприятия у сторон, находящихся под общим контролем, и учтены по методу объединения долей на основе балансовой стоимости совместного предприятия. ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu» (далее – СКО), дочерняя организация Самрук-Казына, и Компания совместно контролируют КПИ, решения о деятельности КПИ принимаются единогласно.

Разница между стоимостью приобретения и балансовой стоимостью идентифицируемых активов и обязательств КПИ на дату приобретения была признана как распределение в пользу Самрук-Казына и представлена по строке «Приобретение совместных предприятий» в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Более подробная информация по приобретению КПИ раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

8. ПРИОБРЕТЕНИЕ СОВМЕСТНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ*ТОО «PETROSUN» (далее – Petrosun)*

1 июля 2022 года, в соответствии с протоколом заседания Комиссии под председательством Премьер-Министра РК по демополизации экономики, а именно рынка горюче-смазочных материалов, Компания приобрела 49% доли участия в уставном капитале Petrosun, основной деятельностью которого является реализация сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов. Стоимость приобретения составила 1 тенге. Разница между стоимостью приобретения и справедливой стоимостью идентифицируемых активов и обязательств Petrosun на дату приобретения в размере 10.989 миллионов тенге была признана как вклад Самрук-Казына на основании инструкции в указанном выше протоколе и представлена по строке «Приобретение совместных предприятий» в консолидированном отчете об изменениях в капитале (*Примечание 27*).

49% доля участия в Petrosun была отражена как приобретение совместного предприятия с применением метода долевого участия в соответствии с МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия». ТОО «КННК ИНТЕРНАЦИОНАЛ В КАЗАХСТАНЕ» (второй участник Petrosun) и Компания, совместно контролируют Petrosun, и решения о деятельности Petrosun принимают единогласно.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****9. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

<i>В миллионах тенге</i>	2023 год	2022 год (пересчитано)
Тип продукта и услуги		
Продажа сырой нефти и газа	4.628.125	4.593.971
Продажа нефтепродуктов	2.848.921	3.369.860
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	248.058	204.390
Услуги по транспортировке нефти	226.142	187.533
Прочие доходы	368.297	337.327
	8.319.543	8.693.081
Географические регионы		
Казахстан	1.454.546	1.217.280
Другие страны	6.864.997	7.475.801
	8.319.543	8.693.081
Время признания выручки		
В определенный момент времени	8.121.191	8.510.294
В течение времени	198.352	182.787
	8.319.543	8.693.081

**10. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,
НЕТТО**

<i>В миллионах тенге</i>	2023 год	2022 год
Совместные предприятия		
ТОО «Тенгизшевройл»	340.884	742.660
Petrosun	46.567	23.184
Группа Мангистау Инвестмент Б.В. (ММГ)	38.255	48.486
ТОО «КазРосГаз»	32.324	554
ТОО «КазГерМунай»	20.983	20.530
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	18.720	16.783
Valseira Holdings B.V. Group (РКОР)	17.296	21.009
ТОО «Тениз Сервис»	116	(6.497)
ТОО «Казахойл-Актобе»	(1.869)	12.648
КПИ	(12.339)	(18.227)
Ural Group Limited	(47.006)	(11.470)
Прочие	3.896	4.234
	457.827	853.894
Ассоциированные компании		
«Каспийский Трубопроводный Консорциум»	64.358	117.763
«ПетроКазахстан Инк.»	4.889	6.502
Прочие	7.103	13.151
	76.350	137.416
	534.177	991.310

11. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПОКУПНОЙ НЕФТИ, ГАЗА, НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПРОЧИХ МАТЕРИАЛОВ

<i>В миллионах тенге</i>	2023 год	2022 год (пересчитано)
Покупная нефть для перепродажи	3.402.819	3.620.699
Стоимость нефти для переработки	687.792	765.164
Материалы и запасы	416.851	421.601
Покупные нефтепродукты для перепродажи	90.108	87.644
Покупной газ для перепродажи	24.311	65.068
	4.621.881	4.960.176

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****12. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	2023 год	2022 год (пересчитано)
Расходы по заработной плате	510.927	434.520
Услуги по ремонту и обслуживанию	212.500	190.592
Реализованные убытки от производных инструментов по нефтепродуктам (Примечание 31)	(69)	121.539
Электроэнергия	117.957	119.381
Расходы по краткосрочной аренде	102.385	78.568
Транспортные расходы	123.310	31.017
Охрана окружающей среды	17.930	21.461
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	1.590	19.473
Прочие	133.192	127.690
	1.219.722	1.144.241

13. НАЛОГИ КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

<i>В миллионах тенге</i>	2023 год	2022 год (пересчитано)
Налог на добычу полезных ископаемых	142.900	163.334
Рентный налог на экспорт сырой нефти	138.986	215.765
Экспортная таможенная пошлина	113.248	131.732
Акциз	112.320	90.012
Социальный налог	44.863	38.195
Налог на имущество	31.505	29.221
Прочие налоги	10.258	9.662
	594.080	677.921

14. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	2023 год	2022 год (пересчитано)
Транспортировка	184.940	153.403
Расходы по заработной плате	19.990	16.591
Прочие	40.595	35.358
	245.525	205.352

15. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	2023 год	2022 год (пересчитано)
Расходы по заработной плате	80.672	77.854
Консультационные услуги	17.828	20.678
Расходы по обслуживанию	6.845	6.148
Социальные выплаты	6.037	5.829
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности и прочим краткосрочным финансовым активам (Примечание 24)	8.691	2.876
НДС, не взятый в зачет	5.811	2.582
Услуги связи	2.080	1.864
Начисление резерва по налогам, штрафам и пени	169	605
Начисление резерва по обесценению по прочим краткосрочным нефинансовым активам (Примечание 24)	3.204	28
Восстановление НДС к возмещению	(282)	(1.942)
Прочие	46.737	43.957
	177.792	160.479

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**15. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ (продолжение)**

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, расходы по заработной плате составили 611.589 миллионов тенге (2022: 528.965 миллионов тенге) и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

16. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ

<i>В миллионах тенге</i>	2023 год	2022 год (пересчитано)
Расходы от обесценения и восстановление обесценения		
Основные средства (Примечание 18)	101.782	7.658
Нематериальные активы (Примечание 20)	483	139
Инвестиционная недвижимость	-	7
	102.265	7.804

Расходы по разведке (обесценение и списание) (Примечание 19)

Кайран и Актоты	74.255	-
Женис	40.244	-
Проект «Лиман»	8.847	-
Проект «Урихтау»	4.876	8.895
Проект «Исатай»	93	3.172
Прочие	-	46
	128.315	12.113
	230.580	19.917

По следующим ЕГДС был признан убыток от обесценения:

<i>В миллионах тенге</i>	2023 год	2022 год (пересчитано)
ЕГДС КМГИ	97.636	-
Прочие	4.629	7.804
	102.265	7.804

Обесценение основных средств**ЕГДС КМГ International N.V. (далее – КМГИ)**

В 2023 году КМГИ провел тесты на обесценение гудвилла и активов по сбыту, переработке и прочих активов в связи с наличием индикаторов обесценения в ЕГДС КМГИ: ЕГДС «Переработка», ЕГДС «Нефтехимия» и ЕГДС «Даунстрим». В результате теста на обесценение возмещаемая стоимость ЕГДС КМГИ оказалась ниже их балансовой стоимости. Убыток от обесценения анализируемых ЕГДС КМГИ составил 94.962 миллиона тенге, из которых ЕГДС «Переработка» составляет 80.761 миллион тенге, ЕГДС «Нефтехимия» — 340 миллионов тенге и ЕГДС «Даунстрим» — 13.861 миллион тенге.

Основными индикаторами обесценения были: i) повышенная волатильность маржи нефтепереработки на рынке нефти и газа и снижение рыночного спроса в контексте строгих правил декарбонизации и геополитической нестабильности, ii) отсутствие долгосрочного плана декарбонизации КМГИ, iii) изменение налоговой среды в Румынии, в частности введение в конце 2023 года налога на оборот в нефтегазовом секторе в размере 0,5%, начиная с 2024 по 2025 год, и далее более 1% в зависимости от оборота предприятий.

Группа учитывала прогнозируемую маржу переработки и объемы производства, среди прочих факторов, при анализе индикаторов обесценения. Возмещаемая стоимость ЕГДС «Переработка» КМГИ была определена на основе справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие (FVLCD), которая была рассчитана с использованием метода дисконтированных денежных потоков. Основными допущениями, использованными при расчете FVLCD для ЕГДС, были операционная прибыль, включая допущение, что КМГИ сможет возместить, через увеличение конечной цены реализации, расходы по налогу на оборот с 2026 года, ставки дисконтирования и темпы роста, использованные для экстраполяции денежных потоков за пределы бюджетного периода.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**16. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ (продолжение)****Обесценение основных средств (продолжение)****ЕГДС КМГ International N.V. (далее – КМГИ) (продолжение)**

Кроме того КМГИ применил допущение, что введенная в 2024 году дополнительная налоговая нагрузка с оборота КМГИ будет возмещена за счет поэтапного увеличения цены на конечных потребителей.

ЕГДС «Переработка» и «Нефтехимия» КМГИ

Ставка дисконтирования, примененная к прогнозам движения денежных средств для ЕГДС «Переработка» и «Нефтехимия», составила 11,60% (2022 год: 12,10%), а денежные потоки за 5-летний период были экстраполированы с использованием отрицательного темпа роста 1,50% (2022 год: положительный 2,10%), который для 2023 года является среднегодовым темпом роста в течение 2028-2051 годов для рыночной маржи нефтеперерабатывающих заводов, рассчитанным Platts-PIRA на дату оценки. Ставка капитализации, используемая для остаточной стоимости, составила 13,10% (2022 год: 10,00%).

ЕГДС «Даунстрим» КМГИ

Ставка дисконтирования, примененная к прогнозам движения денежных средств для ЕГДС «Даунстрим», составила 11,60% (2022 год: 12,10%), а денежные потоки за пределами 5-летнего периода были экстраполированы с использованием 0,40% (2022 год: положительный 2,10%) отрицательного коэффициента бессрочного роста с учетом ожидаемого спроса на рынке в течение 2029-2051 годов на основе последних рыночных исследований, доступных на дату оценки (Wood Mackenzie), и долгосрочного уровня инфляции в долларах США согласно отчету PWC Global Economy Watch Projections, опубликованному в июле 2023 года. Ставка капитализации, использованная для остаточной стоимости, составила 11,20% (2022 год: 10,00%).

Чувствительность к изменениям в допущениях для ЕГДС «Переработка»

Дополнительное обесценение в размере 25.595 миллионов тенге может быть начислено при увеличении ставки дисконтирования более чем на 1,0% до 12,6%, при снижении объемов более чем на 2,0% может быть начислено дополнительное обесценение в размере 41.869 миллионов тенге и при снижении маржинальной прибыли более чем на 2,0% дополнительно начисленное обесценение может составить 28.831 миллион тенге или снижение бессрочного темпа роста более чем на 1,50% приведет к начислению дополнительного обесценения в размере 28.168 миллионов тенге.

Дополнительное обесценение в размере 51.858 миллионов тенге может быть начислено, если дополнительная налоговая нагрузка, виде налога на оборот, не будет возмещена за счет конечной цены на потребителя.

Чувствительность к изменениям в допущениях для ЕГДС «Даунстрим»

Дополнительное обесценение в размере 18.705 миллионов тенге может быть начислено, если ставка дисконтирования увеличится более чем на 1,0%, если объемы снизятся более чем на 2%, дополнительно начисленное обесценение может составить 14.721 миллион тенге и при снижении валовой маржи более чем на 2% дополнительно начисленное обесценение может составить 20.318 миллионов тенге или снижение бессрочного темпа роста более чем на 1,50% приведет к начислению дополнительного обесценения в размере 20.076 миллионов тенге.

Чувствительность к изменениям в допущениях для ЕГДС «Нефтехимия»

Дополнительное обесценение в размере 788 миллионов тенге может быть начислено, если ставка дисконтирования увеличится более чем на 1,0%, если объемы снизятся более чем на 1,50%, дополнительно начисленное обесценение может составить 1.422 миллиона тенге и при снижении маржинальной прибыли более чем на 1,50% дополнительно начисленное обесценение может составить 1.320 миллионов тенге или снижение бессрочного темпа роста более чем на 1,50% приведет к начислению дополнительного обесценения в размере 638 миллионов тенге.

В июне 2023 года на нефтеперерабатывающем заводе Petromidia, дочерней организации КМГИ, произошел инцидент, который привел к временному выводу из эксплуатации установки «Мягкий гидрокрекинг». Petromidia провел работу по оценке последствий инцидента и признал убыток от обесценения основных средств в размере 2.674 миллиона тенге.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**16. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ (продолжение)****Расходы по разведке**

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Группа признала убыток от обесценения активов по разведке и оценке по проекту «Женис» в размере 40,244 миллиона тенге в связи с полученными отрицательными результатами бурения (отсутствие углеводородов в скважине).

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Группа признала убыток от обесценения активов по разведке и оценке по проекту «Кайран и Актоты» в размере 74,255 миллионов тенге в связи с получением уведомления о прекращении права недропользования в отношении указанных участков недр от Министерства энергетики РК.

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Группа признала убыток от обесценения по активам по разведке и оценке по проекту «Урихтау» в размере 4,876 миллионов тенге, в связи с истечением срока Контракта на недропользование.

17. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**Финансовый доход**

<i>В миллионах тенге</i>	2023 год	2022 год (пересчитано)
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	139.105	115.492
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	344	-
Всего процентный доход	139.449	115.492
Прекращение признания обязательств по займу (<i>Примечание 28</i>)	4.377	-
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	827	895
Прочие	2.592	4.216
	147.245	120.603

Финансовые затраты

<i>В миллионах тенге</i>	2023 год	2022 год (пересчитано)
Процентный расход по займам и облигациям	271.785	259.344
Процентный расход по договорам аренды (<i>Примечание 29</i>)	7.420	4.188
Амортизация дисконта задолженности перед Самрук-Казына за исполнение Опциона (<i>Примечание 31</i>)	3.256	3.929
Комиссия за досрочное погашение займа (<i>Примечание 28</i>)	-	4.498
Всего процентный расход	282.461	271.959
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов (<i>Примечание 30</i>)	13.398	17.947
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	7.157	4.723
Прочие	19.057	13.426
	322.073	308.055

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**18. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года (пересчитано)	4.428.347	262.717	1.121.420	216.879	245.626	75.225	109.198	278.019	6.737.431
Пересчет валюты отчетности	275.403	1.760	21.162	6.698	3.925	2.490	5.491	9.300	326.229
Изменения в учётной оценке	(105.568)	(7.609)	-	(3.405)	-	-	-	-	(116.582)
Поступления	84.069	638	938	18.964	9.956	5.743	876	384.227	505.411
Выбытия	(46.201)	(1.761)	(3.295)	(948)	(5.138)	(4.810)	(4.180)	(863)	(67.196)
Потеря контроля над дочерней компанией	-	-	-	-	-	-	(36)	-	(36)
Расходы по износу	(262.374)	(13.821)	(110.749)	(17.110)	(27.077)	(9.395)	(10.503)	-	(451.029)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	44.364	1.651	2.901	820	4.717	4.073	3.678	625	62.829
Восстановление обесценения/обесценение	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(<i>Примечание 16</i>)	909	643	(3.009)	(4.609)	(4.941)	(140)	4.487	(998)	(7.658)
Переводы из активов, классифицированных как предназначенные для продажи	-	-	-	324	5	11	68	-	408
Переводы из активов по разведке и оценке	3.253	-	-	-	-	-	-	-	3.253
(<i>Примечание 19</i>)	-	-	-	2.073	-	-	-	-	2.073
Переводы из инвестиционной недвижимости	(635)	(65)	11	-	(784)	-	279	62	(1.132)
Прочие изменения	176.668	22.413	46.006	15.779	41.763	1.343	5.732	(309.704)	-
Переводы	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (пересчитано)	4.598.235	266.566	1.075.385	235.465	268.052	74.540	115.090	360.668	6.994.001
Первоначальная стоимость	6.915.401	412.952	2.765.873	566.147	654.179	222.283	258.420	411.846	12.207.101
Накопленный износ и обесценение	(2.317.166)	(146.386)	(1.690.488)	(330.682)	(386.127)	(147.743)	(143.330)	(51.178)	(5.213.100)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (пересчитано)	4.598.235	266.566	1.075.385	235.465	268.052	74.540	115.090	360.668	6.994.001

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

18. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В миллионах тенге	Нефтегазовые активы	Трубопроводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (пересчитано)	4.598.235	266.566	1.075.385	235.465	268.052	74.540	115.090	360.668	6.994.001
Приобретения посредством объединения предприятий (Примечание 6)	170.276	-	-	4.520	664	67	447	16.339	192.313
Пересчет валюты отчетности	(71.585)	(749)	(5.719)	(2.769)	(525)	(494)	(1.418)	(3.864)	(87.123)
Изменения в учетной оценке	8.755	793	-	365	-	-	-	(1.572)	8.341
Поступления	52.199	2.042	63.802	3.527	6.308	11.212	3.714	575.509	718.313
Выбытия	(18.295)	(559)	(7.751)	(1.566)	(3.641)	(2.533)	(5.055)	(3.473)	(42.873)
Потеря контроля над дочерней компанией (Примечание 5)	-	-	-	-	-	-	-	(5.185)	(5.185)
Расходы по износу	(355.969)	(10.666)	(102.767)	(15.290)	(26.001)	(11.145)	(9.543)	-	(531.381)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям (Обесценение) восстановление обесценения (Примечание 16)	17.150	438	7.735	912	3.520	2.508	4.763	1.641	38.667
Переводы из/(в) активы, классифицированные как предназначенные для продажи	-	(28)	(83.187)	(13.749)	(1.595)	(888)	149	(2.484)	(101.782)
Переводы из активов по разведке и оценке (Примечание 19)	21	-	-	-	-	-	-	19	40
Переводы в инвестиционную недвижимость	-	-	(702)	(1.742)	-	-	-	-	(2.444)
Прочие изменения	16	(25)	-	133	44	(2)	19	(72)	113
Переводы	256.521	3.950	61.857	31.593	128.416	4.852	6.586	(493.775)	-
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	4.657.324	261.762	1.008.653	241.607	375.242	78.113	114.754	443.751	7.181.206
Первоначальная стоимость	7.523.664	417.598	2.856.817	610.240	782.754	234.741	261.453	513.875	13.201.142
Накопленный износ и обесценение	(2.866.340)	(155.836)	(1.848.164)	(368.633)	(407.512)	(156.628)	(146.699)	(70.124)	(6.019.936)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	4.657.324	261.762	1.008.653	241.607	375.242	78.113	114.754	443.751	7.181.206

45

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

18. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Поступления

В 2023 году поступления в незавершенное строительство, в основном, относятся к бурению и обустройству скважин в АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», дочерних организаций АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», и ТОО «КМГ Карачаганак» на общую сумму 289.128 миллионов тенге и замене участка трубопроводов «Узень-Атырау-Самара» и «Астрахань-Мангышлак» в АО «КазТрансОйл» на общую сумму 174.799 миллионов тенге.

Прочие

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней ставке капитализации 10,78% на сумму 9.794 миллиона тенге, относящиеся к строительству новых активов (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 1.304 миллиона тенге, по средней ставке капитализации 4,40%).

По состоянию на 31 декабря 2023 года, стоимость полностью амортизированных, но все ещё используемых основных средств составила 370.497 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 384.815 миллионов тенге).

По состоянию на 31 декабря 2023 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 168.214 миллионов тенге заложены в качестве обеспечения по банковским займам Группы (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 778.757 миллионов тенге).

Капитальные обязательства раскрыты в Примечании 36.

19. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ

В миллионах тенге	Материальные	Нематериальные	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года	221.368	13.636	235.004
Поступления	17.417	510	17.927
Пересчет иностранной валюты	13.682	-	13.682
Изменения в учетной оценке	33	-	33
Обесценение (Примечание 16)	(10.418)	(1.695)	(12.113)
Переводы в основные средства (Примечание 18)	(3.253)	-	(3.253)
Прочие изменения	173	(173)	-
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	239.002	12.278	251.280
Поступления	39.905	29.590	69.495
Пересчет иностранной валюты	(3.378)	-	(3.378)
Переводы в основные средства (Примечание 18)	(40)	-	(40)
Обесценение (Примечание 16)	(118.462)	(9.853)	(128.315)
Потеря контроля над дочерней компанией (Примечание 5)	-	(14.678)	(14.678)
Списание	(2)	(175)	(177)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	157.025	17.162	174.187

На 31 декабря 2023 и 2022 годов активы по разведке и оценке представлены следующими проектами:

В миллионах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Северо-Каспийский проект	140.098	206.007
KMG Barlau	14.346	-
АО «Эмбамунайгаз»	1.509	14.084
Женис	-	18.310
Урихтау	-	4.889
Прочие	18.234	7.990
	174.187	251.280

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

20. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

В миллионах тенге	Права на недропользование (в стадии добычи)		Гудвилл	Нематериальные активы по маркетингу	Программное обеспечение	Прочие	Итого
	Лицензии	Лицензии					
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года (пересчитано)	510.140	201.725	99.849	25.467	17.411	34.909	889.501
Пересчет валюты отчетности	36.280	14.389	807	1.819	351	1.916	55.562
Поступления	765	637	-	-	2.414	7.811	11.627
Выбытия (2.546)	(2.546)	-	-	-	(3.605)	(516)	(6.667)
Расходы по амортизации	(23.284)	(7.990)	-	-	(6.372)	(1.245)	(38.891)
Накопленная амортизация и обесценение по выбытиям	2.271	-	-	-	3.326	362	5.959
Потеря контроля над дочерней компанией	-	-	-	-	-	(64)	(64)
Обесценение (Примечание 16)	-	-	-	-	-	(139)	(139)
Прочие изменения	274	669	-	-	425	5	1.373
Перемещения	801	2.790	-	-	4.304	(7.895)	-
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (пересчитано)	524.701	212.220	100.656	27.286	18.254	35.144	918.261
Пересчет валюты отчетности	(9.038)	(3.637)	(212)	(477)	(165)	(274)	(13.803)
Поступления	148	68	-	-	1.056	14.457	15.729
Выбытия (699)	(699)	-	-	-	(1.198)	(297)	(2.194)
Расходы по амортизации	(33.763)	(11.004)	-	-	(6.239)	(1.007)	(52.013)
Накопленная амортизация и обесценение по выбытиям	695	-	-	-	1.198	267	2.160
Приобретения посредством объединения предприятий (Примечание 6)	-	-	-	-	5.289	1.716	7.005
Обесценение (Примечание 16)	-	-	-	-	-	(483)	(483)
Прочие изменения	-	62	-	-	230	(24)	268
Перемещения	1.265	-	-	-	969	(2.234)	-
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	483.309	197.709	100.444	26.809	19.394	47.265	874.930
Первоначальная стоимость	687.462	264.388	209.189	68.816	85.944	112.936	1.428.735
Накопленная амортизация и обесценение (204.153)	(66.679)	(108.745)	(42.007)	(66.550)	(65.671)	(553.805)	
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	483.309	197.709	100.444	26.809	19.394	47.265	874.930
Первоначальная стоимость	698.950	268.892	209.401	70.041	78.585	100.138	1.426.007
Накопленная амортизация и обесценение (174.249)	(56.672)	(108.745)	(42.755)	(60.331)	(64.994)	(507.746)	
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (пересчитано)	524.701	212.220	100.656	27.286	18.254	35.144	918.261

47

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

20. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов, нематериальные активы по маркетингу были представлены товарными знаками КМГИ.

Текущая стоимость гудвилла, относимая на каждую из единиц, генерирующих денежные потоки:

Единицы, генерирующие денежные потоки	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Единица, генерирующее денежные потоки ПНХЗ	88.553	88.553
Единицы, генерирующие денежные потоки КМГИ	11.891	12.103
Итого гудвилл	100.444	100.656

На основании анализа на обесценение, проведенного в 2023 и 2022 годах, обесценения гудвилла ПНХЗ или КМГИ не было обнаружено. Более подробная информация о проведенном анализе на обесценение гудвилла ПНХЗ изложена в *Примечании 4*.

21. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

В миллионах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Выраженные в долларах США	1.055.456	1.230.928
Выраженные в тенге	5.628	6.616
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(181)	(177)
	1.060.903	1.237.367

На 31 декабря 2023 года средневзвешенная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 2,73% в долларах США и 6,23% в тенге, соответственно (31 декабря 2022 года: 0,94% в долларах США и 0,74% в тенге).

На 31 декабря 2023 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 5,65% в долларах США и 1,38% в тенге, соответственно (31 декабря 2022 года: 2,64% в долларах США и 1,24% в тенге).

В миллионах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Срок погашения до 1 года	997.012	1.178.138
Срок погашения от 1 до 2 лет	279	94
Срок погашения свыше 2 лет	63.612	59.135
	1.060.903	1.237.367

На 31 декабря 2023 года банковские депозиты включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, с балансовой стоимостью в размере 63.891 миллион тенге (31 декабря 2022 года: 59.229 миллионов тенге), которые, в основном, состоят из 60.573 миллиона тенге, размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование (31 декабря 2022 года: 55.517 миллионов тенге).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

22. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	31 декабря 2023 года		31 декабря 2022 года	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО)	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3.598.510	20,00%	3.825.053	20,00%
Mangistau Investment B.V. Group (MMG)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	203.614	50,00%	164.716	50,00%
ККО	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	93.258	50,00%	-	-
ТОО «КазРосГаз» (КРГ)	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	69.479	50,00%	58.812	50,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ)	Транспортировка нефти	Казахстан	53.358	50,00%	37.138	50,00%
Valsega Holdings B.V. Group (PKOP)	Переработка сырой нефти	Казахстан	41.515	50,00%	26.351	50,00%
ТОО «КазГепМунай» (КГМ)	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	36.506	50,00%	32.070	50,00%
ТОО «PETROSUN» (Petrosun) (Примечание 8)	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	31.740	49,00%	24.373	49,00%
ТОО «КазАойл-Актобе» (КОА)	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	18.042	50,00%	26.911	50,00%
	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	8.210	48,996%	10.396	48,996%
ТОО «Тениз Сервис» (Тениз Сервис)	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	7.641	50,00%	31.490	50,00%
Ural Group Limited (УГЛ)			58.345		42.014	
Прочие						
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК)	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/Россия	451.913	20,75%	521.882	20,75%
ПетроКазахстан Инк. (ПКИ)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	94.887	33,00%	94.635	33,00%
Прочие			54.409		51.562	
			4.821.427		4.947.403	

Все вышеперечисленные совместные предприятия и ассоциированные компании являются стратегическими для бизнеса Группы.

На 31 декабря 2023 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 7.145 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: 19.950 миллионов тенге).

49

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

22. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

В таблице ниже представлено движение в инвестициях за 2023 и 2022 годы:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Сальдо на 1 января	4.947.403	4.145.646
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечания 10)	534.177	991.310
Приобретение под общим контролем (Примечания 7 и 34)	-	17.368
Приобретение (Примечание 8)	-	10.989
Признание инвестиций в ККО (Примечание 5)	93.258	-
Дивиденды полученные	(619.826)	(462.309)
Изменение в дивидендах к получению	(107.633)	(41.682)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	41.764	(637)
Прочие изменения	1.016	-
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	20.117	15.398
Выбытия, нетто (Примечание 34)	(8.621)	-
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	-	(76)
Элиминации и корректировки*	(2.140)	(1.944)
Пересчет валюты отчетности	(78.088)	273.340
Сальдо на 31 декабря	4.821.427	4.947.403

* Элиминации и корректировки представляют собой капитализированные вознаграждения по займам, предоставленным совместным предприятиям Компанией и дочерними организациями.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных совместных предприятиях, основанная на финансовой отчетности данных предприятий за 2023 год:

В миллионах тенге	ТШО	ММГ	ККО	КРГ	ККТ	РКОР
Долгосрочные активы	24.831.196	462.565	9.192	33.032	127.038	431.261
Краткосрочные активы, включая денежные средства и их эквиваленты	1.863.832	199.708	1.232	148.932	49.554	114.561
Долгосрочные обязательства, включая Долгосрочные финансовые обязательства	696.871	89.410	112	65.122	23.837	66.459
Краткосрочные обязательства, включая Краткосрочные финансовые обязательства	(7.434.076)	(132.981)	(10.376)	(238)	(23.107)	(304.590)
Капитал	(4.091.040)	-	-	-	-	(258.338)
	(1.268.404)	(119.109)	(324)	(42.769)	(46.768)	(106.740)
	-	-	-	-	(32.843)	(80.398)
Доля владения	17.992.548	410.183	(276)	138.957	106.717	134.492
Корректировки учёта методом долевого участия	20%	50%	50%	50%	50%	50%
Признание инвестиций	-	(1.477)	-	-	-	-
Накопленный нерезализованный убыток	-	-	93.258	-	-	-
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря 2023 года	-	-	138	-	-	(25.731)
Выручка	8.796.634	878.362	-	260.125	86.843	250.435
Износ, истощение и амортизация	(2.426.361)	(107.455)	-	(295)	(10.170)	(41.216)
Финансовый доход	86.023	784	2	2.243	585	6.013
Финансовые затраты	(283.225)	(14.411)	(118)	-	(3.628)	(36.390)
Расходы по подоходному налогу	(730.465)	(47.354)	-	(13.996)	(9.341)	(12.954)
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	1.704.419	76.510	(44)	64.648	37.440	34.592
Прочий совокупный (убыток)/доход	(325.499)	1.285	-	(305)	1	16
Общий совокупный доход/(убыток)	1.378.920	77.795	(44)	64.343	37.441	34.608
Дивиденды полученные	426.893	-	-	553	2.500	-

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**22. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)**

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных совместных предприятиях, основанная на финансовой отчетности данных предприятий за 2023 год:

<i>В миллионах тенге</i>	КГМ	Petrosun	КОА	Тениз Сервис	УГЛ
Долгосрочные активы	64.031	17	41.969	8.898	193.637
Краткосрочные активы, включая	52.764	137.202	23.956	16.907	11.475
<i>Денежные средства и их эквиваленты</i>	44.840	6.440	10.794	14.619	6.905
Долгосрочные обязательства, включая	(14.966)	-	(18.608)	(545)	(145.798)
<i>Долгосрочные финансовые обязательства</i>	-	-	-	-	(119.188)
Краткосрочные обязательства, включая	(28.817)	(72.443)	(11.233)	(8.504)	(4.033)
<i>Краткосрочные финансовые обязательства</i>	-	-	-	-	-
Капитал	73.012	64.776	36.084	16.756	55.281
Доля владения	50%	49%	50%	48,996%	50%
Обесценение инвестиции	-	-	-	-	(20.000)
Текущая стоимость инвестиций по состоянию на 31 декабря 2023 года	36.506	31.740	18.042	8.210	7.641
Выручка	145.728	1.336.888	80.064	13.994	(352)
<i>Износ, истощение и амортизация</i>	(20.007)	(14)	(10.365)	(632)	(109)
Финансовый доход	1.292	3.258	851	313	-
Финансовые затраты	(1.667)	(1.006)	(375)	(56)	(606)
Расходы по подоходному налогу	(27.450)	(23.812)	(11.617)	(3.390)	8.206
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	41.965	95.034	(3.737)	237	(94.011)
Прочий совокупный убыток	(1.729)	-	-	-	(3.243)
Общий совокупный доход/(убыток)	40.236	95.034	(3.737)	237	(97.254)
Дивиденды полученные	15.793	39.200	7.000	2.303	-

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных совместных предприятиях, основанная на финансовой отчетности данных предприятий за 2022 год:

<i>В миллионах тенге</i>	ТШО	ММГ	КРГ	ККТ	РКОР
Долгосрочные активы	25.713.747	464.868	40.100	137.004	454.653
Краткосрочные активы, включая	3.046.293	111.126	99.637	42.103	120.412
<i>Денежные средства и их эквиваленты</i>	1.905.924	28.622	59.000	17.871	79.079
Долгосрочные обязательства, включая	(7.808.607)	(144.698)	(269)	(58.417)	(377.788)
<i>Долгосрочные финансовые обязательства</i>	(4.163.850)	-	-	(32.197)	(340.106)
Краткосрочные обязательства, включая	(1.826.167)	(99.344)	(21.844)	(46.415)	(97.393)
<i>Краткосрочные финансовые обязательства</i>	-	-	-	(33.900)	(82.347)
Капитал	19.125.266	331.952	117.624	74.275	99.884
Доля владения	20%	50%	50%	50%	50%
Корректировки учёта методом долевого участия	-	(1.260)	-	-	-
Накопленный нерезализованный убыток	-	-	-	-	(23.591)
Текущая стоимость инвестиций по состоянию на 31 декабря 2022 года	3.825.053	164.716	58.812	37.138	26.351
Выручка	10.949.194	910.069	192.427	86.319	219.429
<i>Износ, истощение и амортизация</i>	(1.129.895)	(26.647)	(323)	(10.269)	(38.552)
Финансовый доход	36.076	594	2.765	357	244
Финансовые затраты	(99.857)	(9.404)	-	(4.593)	(31.616)
Расходы по подоходному налогу	(1.591.414)	(38.267)	(4.040)	(8.703)	(10.260)
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	3.713.299	96.971	1.107	33.566	42.018
Прочий совокупный доход	1.114.004	1.784	7.884	-	(228)
Общий совокупный доход	4.827.303	98.755	8.991	33.566	41.790
Дивиденды полученные	207.892	92.071	-	5.000	2.189

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**22. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)**

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных совместных предприятиях, основанная на финансовой отчетности данных предприятий за 2022 год:

<i>В миллионах тенге</i>	КГМ	Petrosun	КОА	Тениз Сервис	УГЛ
Долгосрочные активы	71.787	28	51.963	14.283	275.714
Краткосрочные активы, включая	53.303	123.612	17.357	16.745	1.851
<i>Денежные средства и их эквиваленты</i>	46.729	14.662	1.186	2.570	1.704
Долгосрочные обязательства, включая	(21.559)	-	(4.101)	(573)	(171.042)
<i>Долгосрочные финансовые обязательства</i>	-	-	-	-	(133.544)
Краткосрочные обязательства, включая	(39.392)	(73.899)	(11.397)	(9.236)	(3.543)
<i>Краткосрочные финансовые обязательства</i>	-	-	-	-	-
Капитал	64.139	49.741	53.822	21.219	102.980
Доля владения	50%	49%	50%	48,996%	50%
Обесценение инвестиции	-	-	-	-	(20.000)
Текущая стоимость инвестиций по состоянию на 31 декабря 2022 года	32.070	24.373	26.911	10.396	31.490
Выручка	150.039	676.932	90.330	3.182	223
<i>Износ, истощение и амортизация</i>	(22.550)	(22)	(111)	(645)	(26)
Финансовый доход	791	870	933	27	-
Финансовые затраты	(994)	(812)	(261)	(49)	(8.387)
Расходы по подоходному налогу	(39.783)	(12.722)	(10.266)	(58)	(3.005)
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	41.061	47.315	25.296	(13.261)	(22.939)
Прочий совокупный доход	4.115	-	-	-	2.746
Общий совокупный доход/(убыток)	45.176	47.315	25.296	(13.261)	(20.193)
Дивиденды полученные	22.826	9.800	14.000	-	-

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных ассоциированных компаниях, основанная на их финансовых отчетах за 2023 год:

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2023 года	
	КТК	ПКИ
Долгосрочные активы	1.969.703	206.008
Краткосрочные активы	295.663	138.626
Долгосрочные обязательства	(18.722)	(20.063)
Краткосрочные обязательства	(279.064)	(16.497)
Капитал	1.967.580	308.074
Доля владения	20,75%	33%
Гудвил	43.640	-
Обесценение инвестиции	-	(6.778)
Текущая стоимость инвестиций	451.913	94.887
Выручка	1.039.509	128.343
<i>Износ, истощение и амортизация</i>	(245.423)	(25.990)
Финансовый доход	14.080	926
Финансовые затраты	(1.519)	(1.172)
Расходы по подоходному налогу	(118.490)	(7.009)
Прибыль за год	310.160	14.814
Прочий совокупный убыток	(42.915)	(4.927)
Общий совокупный доход	267.245	9.887
Дивиденды полученные	113.892	2.864

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**22. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)**

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных ассоциированных компаниях, основанная на их финансовых отчетах за 2022 год:

В миллионах тенге	31 декабря 2022 года	
	КТК	ПКИ
Долгосрочные активы	2.240.723	224.559
Краткосрочные активы	292.198	116.827
Долгосрочные обязательства	(35.730)	(18.489)
Краткосрочные обязательства	(196.152)	(15.586)
Капитал	2.301.039	307.311
Доля владения	20,75%	33%
Гудвил	44.416	-
Обесценение инвестиции	-	(6.778)
Текущая стоимость инвестиции	521.882	94.635
Выручка	976.076	140.901
Износ, истощение и амортизация	(216.491)	(24.217)
Финансовый доход	8.119	439
Финансовые затраты	-	(1.503)
Расходы по подоходному налогу	(122.394)	(17.548)
Прибыль за год	567.533	19.702
Прочий совокупный доход	185.893	9.782
Общий совокупный доход	753.426	29.484
Дивиденды полученные	98.854	2.890

Ниже представлена обобщенная финансовая информация об индивидуально несущественных совместных предприятиях (доля Группы):

В миллионах тенге	31 декабря	31 декабря
	2023 года	2022 года
Доля Группы в:		
Долгосрочных активах	68.336	39.088
Краткосрочных активах	22.813	18.950
Долгосрочных обязательствах	(16.170)	(13.922)
Краткосрочных обязательствах	(21.493)	(8.800)
Гудвил	172	172
Накопленная непризнанная доля в убытках	1.127	1.706
Прочие разницы	3.560	4.820
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря	58.345	42.014
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	3.692	4.013
Прочий совокупный убыток	(845)	(1.148)
Общий совокупный доход	2.847	2.865
Непризнанная доля в убытках	(204)	(221)

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**22. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)**

Ниже представлена финансовая информация об индивидуально несущественных ассоциированных компаниях (доля Группы):

В миллионах тенге	31 декабря	31 декабря
	2023 года	2022 года
Доля Группы в:		
Долгосрочных активах	60.636	53.699
Краткосрочных активах	92.172	87.702
Долгосрочных обязательствах	(17.916)	(15.673)
Краткосрочных обязательствах	(81.358)	(75.041)
Накопленная непризнанная доля в убытках	875	875
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря	54.409	51.562
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	7.103	31.339
Прочий совокупный доход	375	3.675
Общий совокупный доход	7.478	35.014

23. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

В миллионах тенге	31 декабря	31 декабря
	2023 года	2022 года (пересчитано)
Материалы и запасы (по себестоимости)	232.469	180.762
Сырая нефть (по себестоимости)	61.621	60.670
Нефтепродукты (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	82.354	69.332
	376.444	310.764

По состоянию на 31 декабря 2023 года, товарно-материальные запасы с балансовой стоимостью в размере 186.378 миллионов тенге находились в качестве залогового обеспечения (на 31 декабря 2022 года: 126.345 миллионов тенге).

24. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

В миллионах тенге	31 декабря	31 декабря
	2023 года	2022 года (пересчитано)
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	593.448	549.430
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(32.190)	(29.746)
	561.258	519.684
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	97.771	98.485
Дивиденды к получению	20.952	320
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(43.853)	(41.748)
	74.870	57.057
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	91.769	60.260
Налоги к возмещению, кроме НДС	63.188	43.030
Прочие	5.659	6.040
Минус: резерв на обесценение	(3.359)	(157)
	157.257	109.173
Итого прочие краткосрочные активы	232.127	166.230

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов по данным активам проценты не начислялись.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**24. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2023 года, торговая дебиторская задолженность с балансовой стоимостью в размере 197.546 миллионов тенге является заложенной в качестве обеспечения по обязательствам Группы (на 31 декабря 2022 года: 167.255 миллионов тенге).

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Доллар США	364.490	325.296
Тенге	121.165	114.406
Румынская лея	68.896	73.508
Евро	3.324	3.871
Другие валюты	3.383	2.603
	561.258	519.684

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки и обесценение представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Обесценены на индивидуальной основе	
	Торговая дебиторская задолженность и прочие краткосрочные финансовые активы	Прочие краткосрочные нефинансовые активы
На 31 декабря 2021 года (пересчитано)	66.275	103
Начисления за год, нетто (Примечания 15)	2.876	28
Списано (748)	(748)	(3)
Пересчет иностранной валюты	3.091	29
На 31 декабря 2022 года (пересчитано)	71.494	157
Начисления за год, нетто (Примечание 15)	8.691	3.204
Списано (4.336)	(4.336)	-
Пересчет иностранной валюты	194	(2)
На 31 декабря 2023 года	76.043	3.359

Ниже представлена информация о кредитном риске Группы по торговой дебиторской задолженности с использованием матрицы резервов:

<i>В миллионах тенге</i>	Просрочка платежей					Итого
	Текущие	<30 дней	30-60 дней	61-90 дней	>91 дней	
31 декабря 2023 года						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,23%	12,18%	14,33%	5,84%	58,78%	
Торговая дебиторская задолженность	519.801	16.351	1.594	7.527	48.175	593.448
Ожидаемые кредитные убытки	(1.214)	(1.991)	(229)	(439)	(28.317)	(32.190)
31 декабря 2022 года (пересчитано)						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,23%	3,80%	9,83%	41,72%	95,69%	
Торговая дебиторская задолженность	484.508	32.690	3.489	857	27.886	549.430
Ожидаемые кредитные убытки	(1.120)	(1.242)	(343)	(358)	(26.683)	(29.746)

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**25. ЗАЙМЫ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОТ СВЯЗАННЫХ СТОРОН**

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
По амортизированной стоимости		
Ноты НБ РК (Примечание 34)	43.709	70.192
Займы, выданные связанным сторонам (Примечание 34)	50.103	31.062
Облигации к получению от Самрук-Казына (Примечание 34)	21.021	19.665
Казначейские векселя иностранных государств	7.032	-
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1.863)	(1.878)
	120.002	119.041

По справедливой стоимости через прибыль и убыток

Займы, выданные связанным сторонам (Примечание 34)	86.173	117.511
Гарантированные выплаты к получению от участника совместного предприятия	13.728	13.179
	99.901	130.690
Итого займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	219.903	249.731

Ниже представлена информация по займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, выраженных в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Доллар США	104.964	146.435
Тенге	114.939	103.296
	219.903	249.731

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Краткосрочная часть	125.569	119.874
Долгосрочная часть	94.334	129.857
	219.903	249.731

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки по займам и дебиторской задолженности от связанных сторон представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	
На 31 декабря 2021 года	3.249
Начислено, нетто	(1.376)
Пересчет валюты отчетности	5
На 31 декабря 2022 года	1.878
Начислено, нетто	(17)
Пересчет валюты отчетности	2
На 31 декабря 2023 года	1.863

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов в случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ожидаемые кредитные убытки). С момента первоначального признания займов и дебиторской задолженности от связанных сторон не было значительного увеличения кредитного риска.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**26. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Срочные вклады в банках – доллар США	580.214	228.818
Срочные вклады в банках – тенге	124.702	231.793
Срочные вклады в банках – другие валюты	76.316	17.550
Текущие счета в банках – доллар США	120.787	200.478
Текущие счета в банках – тенге	13.321	20.878
Текущие счета в банках – другие валюты	10.409	15.816
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	116.091	27.499
Деньги в пути	5.463	17.449
Кассовая наличность и чеки	3.613	2.961
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(43)	(57)
	1.050.873	763.185

Срочные вклады размещены на различные сроки, от одного дня до трех месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах.

На 31 декабря 2023 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 5,40% в долларах США, 15,45% в тенге и 5,99% в других валютах (на 31 декабря 2022 года: 1,12% в долларах США, 13,01% в тенге и 4,84% в других валютах).

На 31 декабря 2023 и 2022 годов денежные средства не заложены в качестве обеспечения.

27. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

Общее количество акций в обращении, выпущенных и оплаченных, включает:

	На 31 декабря 2023 и 2022 годов
Количество выпущенных и оплаченных акций, включая:	610.119.493
Номинальной стоимостью 27.726,63 тенге	137.900
Номинальной стоимостью 10.000 тенге	20.719.604
Номинальной стоимостью 5.000 тенге	59.707.029
Номинальной стоимостью 2.500 тенге	71.104.187
Номинальной стоимостью 2.451 тенге	1
Номинальной стоимостью 1.000 тенге	1
Номинальной стоимостью 921 тенге	1
Номинальной стоимостью 858 тенге	1
Номинальной стоимостью 838 тенге	1
Номинальной стоимостью 704 тенге	1
Номинальной стоимостью 592 тенге	1
Номинальной стоимостью 500 тенге	458.450.766
Уставный капитал (тысяч тенге)	916.540.545

На 31 декабря 2023 и 2022 годов, Компания имеет один класс выпущенных акций. По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов 239.440.103 простых акций были объявлены, но не выпущены. В 2023 году не было выпуска простых акций.

Дивиденды

В 2023 году, в соответствии с решением Акционеров, Компания начислила и выплатила дивиденды за 2022 год в размере 491,71 тенге за акцию на общую сумму 300.002 миллиона тенге (2022 год: начислила и выплатила дивиденды за 2021 год в размере 327,80 тенге за акцию на общую сумму 199.997 миллионов тенге).

В 2023 году Группа начислила и выплатила дивиденды держателям неконтрольной доли участия в КТО, КМГИ в общей сумме 1.500 миллионов тенге и 1.572 миллиона тенге, соответственно (2022 год: 2.296 миллионов тенге и 1.975 миллионов тенге, соответственно).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**27. КАПИТАЛ (продолжение)****Операции с Самрук-Казына**

В 2023 году Самрук-Казына приобрел облигации, размещенные Компанией, на сумму 70.000 миллионов тенге. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 30.824 миллиона тенге отражена как увеличение капитала в рамках операций с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечание 34).

В 2023 году Самрук-Казына получил заем от ТОО «КМГ Карачаганак» в размере 25.000 миллионов тенге. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 4.226 миллионов тенге отражена как операция с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

В 2022 году Компания предоставила Самрук-Казына дополнительные выплаты беспроцентной финансовой помощи в общей сумме 23.605 миллионов тенге в соответствии с долгосрочным договором финансовой помощи, подписанным 25 декабря 2015 года, с текущим сроком погашения в 2022 году (Примечание 34). Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью дополнительных выплат в размере 1.906 миллионов тенге была отражена как уменьшение капитала в рамках операций с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

В сентябре 2022 года Компания разместила облигации на сумму 751.631 миллион тенге со ставкой купона 3,00% годовых и со сроком погашения в 2035 году. Купонная ставка облигаций ниже рыночной. Самрук-Казына приобрел данные облигации. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 380.477 миллионов тенге была отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечания 28 и 34).

В сентябре 2022 года рамках исполнения Опциона у Группы возникла задолженность перед Самрук-Казына в размере 738,8 миллионов долларов США (эквивалентно 350.321 миллион тенге по курсу на дату возникновения задолженности) При первоначальном признании данная задолженность была признана по справедливой стоимости. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью задолженности в размере 7.426 миллионов тенге была отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечания 7 и 34).

Распределения Самрук-Казына

В 2023 году Группа, в соответствии с постановлением Правительства по строительству социальных объектов в городе Жанаозен и обеспечению жильем жителей города Жанаозен, произвела начисление и выплату обязательств в сумме 120 миллионов тенге (2022 год: в сумме 10.199 миллионов тенге и 2.398 миллионов тенге, соответственно).

В июле 2022 года, в соответствии с решением Самрук-Казына и Кооператива, Кашаган начислил и выплатил дивиденды акционерам на общую сумму 1.133,4 миллиона долларов США (эквивалентно 529.789 миллионов тенге). В связи с признанием сделки по приобретению Кашагана под общим контролем, Группа признала дивиденды, распределенные Кашаганом предыдущему акционеру, как Распределение Самрук-Казына в размере 566,7 миллионов долларов США (эквивалентно 263.671 миллион тенге) (Примечание 7).

Вклады от связанной стороны

В 2023 году СКО, предыдущий акционер Полимера, внес вклад в уставный капитал Полимера в размере 14.155 миллионов тенге (2022 год: 3.322 миллиона тенге). В 2022 году Полимер также отразил в капитале дисконт в размере 2.896 миллионов тенге по займу полученному от СКО. В 2022 году СКО, предыдущий акционер KLPE, внес вклад в уставный капитал KLPE в размере 3.742 миллиона тенге.

В связи с приобретением Полимера и KLPE под общим контролем (Примечание 7), Группа признала данные вклады в консолидированном отчете об изменениях в капитале как вклады от связанной стороны.

Приобретение совместных предприятий

В 2022 году разница между стоимостью приобретения 49,5% доли участия в уставном капитале КПИ и балансовой стоимостью идентифицируемых активов и обязательств КПИ на дату приобретения в размере 74.743 миллиона тенге была признана как распределение в пользу Самрук-Казына и представлена по строке «Приобретение совместных предприятий» в консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечание 7).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**27. КАПИТАЛ (продолжение)****Приобретение совместных предприятий (продолжение)**

В 2022 году разница между стоимостью приобретения 49% доли участия в уставном капитале Petrosun за 1 тенге и справедливой стоимостью идентифицируемых активов и обязательств Petrosun на дату приобретения в размере 10.989 миллионов тенге была признана как вклад Самрук-Казына и представлена по строке «Приобретение совместных предприятий» в консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечание 8).

В 2022 году разница между стоимостью приобретения 49,9% доли участия в Силлено у СКО в размере 816 миллионов тенге и балансовой стоимостью инвестиций в Силлено в размере 120 миллионов тенге признана как вклад Самрук-Казына и представлена по строке «Приобретение совместных предприятий» в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Прочие распределения акционерам

В 2023 году, согласно Поручению Президента РК по вопросу строительства Спортивного комплекса в рамках рабочего визита в Западно-Казахстанскую область от 9 марта 2023 года, Компания произвела начисление обязательства по строительству Спортивного комплекса в размере 17.925 миллионов тенге (Примечание 30) и отразила его в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Компания произвела предоплату в размере 8.962 миллиона тенге.

Балансовая стоимость на акцию

В соответствии с решением KASE 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 KASE правилами.

В миллионах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Итого активы	16.942.712	16.656.890
Минус: нематериальные активы	874.930	918.261
Минус: итого обязательства	6.548.315	6.789.464
Чистые активы	9.519.467	8.949.165
Количество простых акций	610.119.493	610.119.493
Балансовая стоимость одной акции (в тысячах тенге)	15,603	14,668

Прибыль на акцию

В тысячах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Средневзвешенное количество простых акций для базовой и разводнённой прибыли на акцию	610.119.493	610.119.493
Базовая и разводнённая прибыль на акцию	1,574	2,095

Неконтрольная доля участия

Ниже представлена информация о дочерних компаниях, в которых Группа имеет существенные неконтрольные доли участия.

	Страна регистрации и осуществления деятельности	31 декабря 2023 года		31 декабря 2022 года	
		Неконтролирующая доля участия	Текущая стоимость	Неконтролирующая доля участия	Текущая стоимость
Romp petrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	67.535	45,37%	66.468
КТО	Казахстан	10,00%	59.156	10,00%	53.642
Romp petrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	18.572	45,37%	17.464
РД КМГ	Казахстан	0,28%	8.215	0,28%	8.119
Romp petrol Vega	Румыния	45,37%	(25.320)	45,37%	(23.768)
Romp petrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	(253.347)	45,37%	(212.487)
Прочие			25.785		29.021
			(99.404)		(61.541)

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**27. КАПИТАЛ (продолжение)****Неконтрольная доля участия (продолжение)**

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о дочерних организациях на индивидуальной основе на 31 декабря 2023 года и за год, закончившийся на указанную дату, в которых у Группы имеются существенные неконтрольные доли участия:

В миллионах тенге	Romp petrol Downstream S.R.L.	КТО	Romp petrol Petrochemicals S.R.L.	РД КМГ	Romp petrol Vega	Romp petrol Rafinare S.A.
Обобщенный отчет о финансовом положении						
Долгосрочные активы	123.201	812.534	1.784	1.190.313	22.949	123.516
Краткосрочные активы	216.576	132.793	39.749	1.546.121	11.676	76.687
Долгосрочные обязательства	(66.489)	(216.157)	(433)	(91.794)	(42.739)	(148.648)
Краткосрочные обязательства	(124.441)	(112.746)	(168)	(217.704)	(47.693)	(609.932)
Итого капитал	148.847	616.424	40.932	2.426.936	(55.807)	(558.377)
Приходится на:						
Акционера материнской компании	81.312	557.268	22.360	2.418.721	(30.487)	(305.030)
Неконтрольную долю участия	67.535	59.156	18.572	8.215	(25.320)	(253.347)
Обобщенный отчет о совокупном доходе						
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	1.012.646	290.386	-	1.184.834	108.639	1.696.983
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	5.439	69.508	3.125	37.360	(4.278)	(98.216)
Итого совокупного дохода/(убытка) за год, за вычетом подоходного налога	2.352	70.146	2.440	34.250	(3.422)	(90.054)
Приходится на:						
Акционера материнской компании	1.285	63.131	1.333	34.154	(1.869)	(49.195)
Неконтрольную долю участия	1.067	7.015	1.107	96	(1.553)	(40.859)
Дивиденды, объявленные в пользу неконтрольных долей участия	-	(1.500)	-	-	-	-
Обобщенная информация о денежных потоках						
Операционная деятельность	(44.926)	87.839	5	144.334	2.501	(988.089)
Инвестиционная деятельность	(3.264)	(160.028)	-	(319.182)	(2.470)	(64.948)
Финансовая деятельность	49.441	64.418	-	55.725	(31)	1.118.004
Чистое увеличение/(уменьшение) в составе денежных средств и их эквивалентов	1.251	(8.485)	5	(124.491)	-	64.967

60

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

27. КАПИТАЛ (продолжение)

Неконтрольная доля участия (продолжение)

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о дочерних организациях на индивидуальной основе на 31 декабря 2022 года и за год, закончившийся на указанную дату, в которых у Группы имеются существенные неконтрольные доли участия:

В миллионах тенге	Rompetrol Downstream S.R.L.	КТО	Rompetrol Petrochemical s S.R.L.	РД КМГ	Rompetrol Vega	Rompetrol Refinare S.A.
Обобщенный отчет о финансовом положении						
Долгосрочные активы	93.101	652.668	3.210	1.047.369	31.254	119.520
Краткосрочные активы	166.214	119.379	36.121	1.600.377	15.215	48.757
Долгосрочные обязательства	(16.185)	(149.990)	(664)	(83.988)	(43.795)	(85.885)
Краткосрочные обязательства	(96.635)	(91.602)	(176)	(202.509)	(55.058)	(550.715)
Итого капитал	146.495	530.455	38.491	2.361.249	(52.384)	(468.323)
Приходится на:						
Акционера материнской компании	80.027	476.813	21.027	2.353.130	(28.616)	(255.836)
Неконтрольную долю участия	66.468	53.642	17.464	8.119	(23.768)	(212.487)
Обобщенный отчет о совокупном доходе						
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	1.178.244	255.627	-	1.294.096	122.133	2.233.851
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	13.557	45.582	858	708.225	(16.794)	50.548
Итого совокупного дохода/(убытка) за год, за вычетом подоходного налога	21.156	55.416	3.370	721.462	(19.076)	15.768
Приходится на:						
Акционера материнской компании	11.557	49.874	1.841	719.442	(10.421)	8.614
Неконтрольную долю участия	9.599	5.542	1.529	2.020	(8.655)	7.154
Дивиденды, объявленные в пользу неконтрольных долей участия	-	(1.000)	-	(16)	-	-
Обобщенная информация о денежных потоках						
Операционная деятельность	36.791	73.513	(3.149)	218.119	4.570	67.361
Инвестиционная деятельность	14.540	(47.288)	3.150	(222.714)	(1.012)	(16.045)
Финансовая деятельность	(44.507)	17.011	-	(2.390)	(3.490)	(50.443)
Чистое увеличение/(уменьшение) в составе денежных средств и их эквивалентов	6.824	44.659	1	2.189	68	873

61

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

28. ЗАЙМЫ

В миллионах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.253.754	3.595.474
Средневзвешенные эффективные ставки вознаграждения	5,36%	6,41%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	503.340	558.912
Средневзвешенные эффективные ставки вознаграждения (Примечание 35)	8,93%	8,61%
	3.757.094	4.154.386

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов займы выражены в следующих валютах:

В миллионах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Доллар США	3.018.895	3.152.169
Тенге	700.223	715.804
Евро	24.850	23.069
Российский рубль	-	245.349
Другие валюты	13.126	17.995
	3.757.094	4.154.386

В миллионах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Текущая часть	391.358	369.489
Долгосрочная часть	3.365.736	3.784.897
	3.757.094	4.154.386

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов облигации составили:

В миллионах тенге	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Облигации					
KASE 2023	70 миллиардов тенге	2033 год	0,50% (11,74% эффективная ставка) 3,00%	41.375	-
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год	(14,5% эффективная ставка)	392.158	379.306
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	343.005	349.059
AIX 2019	150 миллионов долларов США	2024 год	5,00%	19.800	34.385
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	673.677	685.181
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	569.892	579.391
Облигации ЛФБ 2018	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,75%	-	232.586
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	552.309	561.160
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	454.062	460.655
Итого				3.046.278	3.281.723

26 апреля 2023 года Компания осуществила полный досрочный выкуп облигаций с датой погашения в 2025 году по ставке 4,75% в общей сумме 501 миллион долларов США (эквивалентно 227.520 миллионов тенге), включая премию за досрочное погашение и купонное вознаграждение.

27 апреля и 22 ноября 2023 года Компания разместила облигации на сумму 70.000 миллионов тенге со ставкой купона 0,50% годовых и со сроком погашения в 2033 году. Самрук-Казына приобрел данные облигации. Купонная ставка по облигациям ниже рыночной. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 30.824 миллиона тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечание 27).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

28. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов займы составили:

В миллионах тенге	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	На 31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Займы					
Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Alpha Bank, Garanti Bank, OTP Bank)	531,8 миллионов долларов США ¹	2026 год	ROBOR 1M+2% SOFR 0/N+2,5% SOFR1M+2,5% SOFR 1M+2,75%	141.506	26.270
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	151 миллиард тенге	2024-2025 годы	11,00%	94.999	135.062
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	157 миллиардов тенге	2024-2026 годы	7,00 - 7,99%	80.992	100.694
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондонский филиал)	200 миллионов долларов США	2024 год	COF ² (5,37%) + 1,80%	62.800	17.415
Народный банк	66,7 миллиардов тенге	2032 год После начала коммерческой добычи	Ключевая ставка Национального Банка РК+2,50%	47.391	29.761
Лукойл Казахстан Апстрим	-		0/N SOFR + 2,85% SOFR 3M+2,612%	47.363	12.876
Cargill	100 миллионов долларов США	2024 год	SOFR 3M+2,98%	46.176	70.165
BCP	170 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,75%) + 1,50%	37.893	-
Народный Банк	31 миллиардов тенге	2024 год	17,75-18,75%	31.487	46.460
Credit Agricole	150 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,6%) + 2,00%	26.936	30.934
Синдицированный займ (BCR, Raiffeisen Bank, OTP, Alpha, Garanti)	83 миллионов евро	2029 год	EURIBOR 6M + 3,00% SOFR 1M + 2,50%	24.844	21.411
Banca Transilvania	57,96 миллионов евро	2024 год	EURIBOR 1M + 2,50%	15.710	16.739
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,55%) + 2,00%	13.839	31.871
OTP Bank	119 миллионов румынских лей	2030 год	ROBOR 3M + 1,10%	10.964	11.801
VTB Банк (ПАО)	38 миллиардов рублей	2027 год	Ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации + 2,25%	-	245.349
БРК	843,6 миллионов долларов США	2023 год	10,99%	-	20.483
NATIXIS	250 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,44%) + 2,00%	-	18.165
ТОО «Samruk-kazyna Ondaу»	13,9 миллиардов тенге	2023 год	0,1-10%	-	11.052
Прочие	-	-	-	27.916	26.155
Итого				710.816	872.663

¹ 265,9 миллионов долларов США возобновляемая кредитная линия.

² Cost of funding (стоимость финансирования).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

28. ЗАЙМЫ (продолжение)

В 2023 году КМГИ получил Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank) в сумме 307 миллионов долларов США (эквивалентно 140.232 миллиона тенге) для целей финансирования оборотного капитала, на нетто основе.

В 2023 году КМГИ частично погасил Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank) в сумме 73,94 миллионов долларов США (эквивалентно 33.734 миллионов тенге), включая вознаграждение.

В 2023 году КМГИ получил займ от Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ. Ltd на сумму 101 миллион долларов США (эквивалентно 45.855 миллионов тенге), на нетто основе, по ставке вознаграждения COF (5,37%) + 1,80% годовых и со сроком погашения в 2024 году для целей финансирования оборотного капитала.

В 2023 году КМГИ частично погасил займ от Cargill на сумму 61,46 миллионов долларов США (эквивалентно 28.039 миллиона тенге), включая вознаграждение.

В 2023 году КМГИ частично погасил займ от NATIXIS на сумму 42 миллиона долларов США (эквивалентно 19.240 миллионов тенге), включая вознаграждение.

В 2023 году КМГИ получил займ от BCP на сумму 83 миллиона долларов США (эквивалентно 38.031 миллион тенге), на нетто основе, по ставке вознаграждения COF (5,7481%) + 1,50% годовых и со сроком погашения в 2024 году для целей финансирования оборотного капитала.

В 2023 году ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее - АНПЗ) осуществил полное погашение займа от ВТБ Банка (ПАО) в сумме 42.371 миллион рублей (эквивалентно 213.729 миллионов тенге), включая вознаграждение.

В 2023 году АНПЗ частично погасил займы от Народного банка на общую сумму 102.674 миллиона тенге, соответственно, включая вознаграждение.

В 2023 году АНПЗ получил займ от Народного банка в сумме 31.410 миллионов тенге по ставке вознаграждения 17,75-18,75% годовых и со сроком погашения в 2024 году для целей погашения текущих обязательств.

В 2023 году АНПЗ и ПНХЗ частично погасили займ от Банка Развития Казахстана (далее – БРК) на общую сумму 31.261 миллион тенге, включая вознаграждение.

В 2023 году АНПЗ осуществил полное погашение займа БРК на сумму 21.400 миллионов тенге, включая вознаграждение.

В 2023 году ТОО «Магистральный Водовод» получил займ от Народного банка в сумме 11.800 миллионов тенге по ставке вознаграждения Ключевая ставка Национального Банка РК+2,50% и со сроком погашения в 2032 году для целей реконструкции и расширения магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» (1 очередь).

В 2023 году на основании уведомления Министерства Энергетики РК о прекращении действия контракта на недропользование, Компания списала займ от Эни Исатай Б.В. по проекту «Исатай» на сумму 4.377 миллионов тенге (Примечание 17).

В январе 2022 года ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» осуществил полное досрочное погашение займа от Eximbank в сумме 604 миллиона долларов США (эквивалентно 259.459 миллионов тенге), включая вознаграждение. Для погашения были использованы денежные средства, зарезервированные в ноябре 2021 года.

В 2012 году АНПЗ произвел оплату страховой премии в адрес China Export & Credit Insurance Corporation в сумме 85 миллионов долларов США (эквивалентно 12.820 миллионов тенге) в рамках договора займа с Eximbank. В связи с досрочным погашением займа China Export & Credit Insurance Corporation в декабре 2022 года возвратила часть страховой премии в размере 16 миллионов долларов США (эквивалентно 7.370 миллионов тенге).

В 2022 году КТО получил долгосрочный займ от Народного банка на общую сумму 29.593 миллиона тенге со ставкой вознаграждения на уровне ключевой ставки НБ РК + 2,50% и со сроком на четыре года для финансирования первой очереди проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак».

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**28. ЗАЙМЫ (продолжение)**

В 2022 году КМГИ частично погасил Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank) в сумме 191,48 миллионов долларов США (эквивалентно 88.258 миллионов тенге).

В 2022 году КМГИ получил долгосрочный Синдицированный займ (BCR, Raiffeisen Bank, OTP, Alpha, Garanti) на общую сумму 42 миллиона евро (эквивалентно 20.196 миллионов тенге) со ставкой вознаграждения 6M Euribor + 3,00% годовых и со сроком на семь лет для целей финансирования строительства когенерационной электростанции.

В 2022 году КМГИ получил займ от NATIXIS на общую сумму 39 миллионов долларов США (эквивалентно 18.097 миллионов тенге) по ставке вознаграждения SOF (4,65%) + 2,00% годовых и со сроком погашения в 2023 году для целей финансирования оборотного капитала.

В 2022 году КМГИ получил займ от АО «ОТР Банк» для финансирования расширения и развития автозаправочных станций на общую сумму 25 миллионов долларов США (эквивалентно 11.404 миллиона тенге) со ставкой вознаграждения Robor 3M + 1,10% годовых и со сроком на восемь лет для целей финансирования оборотного капитала.

В 2022 году КМГИ получил долгосрочный займ от Cargill на сумму 25 миллионов долларов США (эквивалентно 23.047 миллионов тенге) по ставке SOFR 3M + 2,98% годовых со сроком погашения до 2024 года для целей финансирования оборотного капитала.

В 2022 году АНПЗ частично погасил займ БРК на общую сумму 60 миллионов долларов США (эквивалент 27.550 миллионов тенге), включая начисленные проценты.

В 2022 году КМГИ получил займ от Credit Agricole на сумму 17 миллионов долларов США (эквивалент 7.833 миллиона тенге) по ставке SOF (4,60%) + 2,00% годовых со сроком погашения до 2024 года для целей финансирования оборотного капитала.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**28. ЗАЙМЫ (продолжение)**

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности:

В миллионах тенге	2023 год				2022 год (пересчитано)			
	Краткосрочные займы	Долгосрочные займы	Облигации	Итого	Краткосрочные займы	Долгосрочные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января	173.053	699.611	3.281.722	4.154.386	162.772	892.376	2.706.199	3.761.347
Получено денежными средствами	138.787	176.517	70.000	385.304	87.401	146.681	751.632	985.714
Возврат страховой премии денежными средствами	-	-	-	-	-	7.370	-	7.370
Выплата основного долга денежными средствами	(95.296)	(329.830)	(241.106)	(666.232)	(86.481)	(136.755)	(1.091)	(224.327)
Выплата основного долга и уплата вознаграждений за счёт зарезервированных денежных средств	-	-	-	-	-	(259.459)	-	(259.459)
Вознаграждение начисленное Комиссия за досрочное погашение займа (Примечание 17)	17.198	68.901	185.686	271.785	9.861	80.772	168.536	259.169
Вознаграждение уплаченное*	(17.030)	(63.606)	(173.836)	(254.472)	(9.779)	(65.873)	(156.377)	(232.029)
Дисконт (Примечание 27)	-	-	(30.824)	(30.824)	-	(2.896)	(380.477)	(383.373)
Пересчёт валюты отчётности	(2.297)	(2.526)	(46.152)	(50.975)	8.233	7.673	187.440	203.346
Убыток по курсовой разнице	42	(53.380)	(1.520)	(54.858)	1.046	27.842	5.863	34.751
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 17)	-	(4.377)	-	(4.377)	-	-	-	-
Прочие	-	5.050	2.307	7.357	-	(2.618)	(3)	(2.621)
Сальдо на 31 декабря	214.457	496.360	3.046.277	3.757.094	173.053	699.611	3.281.722	4.154.386
Текущая часть	214.457	125.152	51.749	391.358	173.053	147.355	49.081	369.489
Долгосрочная часть	-	371.208	2.994.528	3.365.736	-	552.256	3.232.641	3.784.897

* Вознаграждение уплаченное представлено в консолидированном отчете о движении денежных средств как денежные потоки от операционной деятельности.

В январе 2022 года ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» осуществил полное досрочное погашение займа от Ektibank в сумме 604 миллиона долларов США (эквивалентно 259.459 миллионов тенге), включая вознаграждение. Для погашения были использованы денежные средства, зарезервированные в ноябре 2021 года.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**28. ЗАЙМЫ (продолжение)****Ковенанты**

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой

На 31 декабря 2023 года некоторые займы, выраженные в иностранной валюте, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения для хеджирования подверженности Группы валютному риску. В 2023 году доход от курсовой разницы в размере 46.152 миллион тенге (2022 год: убыток от курсовой разницы в размере 187.440 миллион тенге) был реклассифицирован в состав прочего совокупного дохода и зачтен против дохода от пересчета зарубежных подразделений.

Между объектом хеджирования и инструментом хеджирования существует экономическая взаимосвязь, поскольку чистая инвестиция создает валютный риск, который совпадает с валютным риском по займам в долларах США. Группа установила коэффициент хеджирования 1:1, поскольку базовый риск инструмента хеджирования идентичен компоненту хеджируемого риска. Неэффективность хеджирования возникнет, когда сумма инвестиций в зарубежную дочернюю компанию станет меньше, чем сумма заимствований с фиксированной ставкой. На 31 декабря 2023 и 2022 годов неэффективной части хеджа не было.

29. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Будущие минимальные арендные платежи, вместе с текущей стоимостью чистых минимальных арендных платежей, представлены следующим образом:

В миллионах тенге	Минимальные арендные платежи		Текущая стоимость минимальных арендных платежей	
	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
	В течение одного года	19.767	16.629	17.400
От 2 до 5 лет включительно	49.777	23.368	26.128	16.770
Свыше пяти лет	89.424	61.176	61.752	49.102
	158.968	101.173	105.280	81.554
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(53.688)	(19.619)	–	–
Текущая стоимость минимальных арендных платежей	105.280	81.554	105.280	81.554
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	(19.767)	(16.629)	(17.400)	(15.682)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	139.201	84.544	87.880	65.872

По состоянию на 31 декабря 2023 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках вознаграждения от 2,95% до 20,65% (31 декабря 2022 года: от 2,95% до 19,00%).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**29. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ (продолжение)**

За год, закончившийся 31 декабря 2023 и 2022 годов, изменения в обязательствах по аренде представлены следующим образом:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Сальдо на 1 января	81.554	74.421
Поступления по аренде	55.740	14.219
Начисленное вознаграждение (Примечание 17)	7.420	4.188
Выплата основного долга	(26.933)	(19.709)
Вознаграждение уплаченное	(1.936)	(1.389)
Убыток по курсовой разнице	1.964	(1.629)
Пересчёт валюты отчётности	(1.442)	3.089
Модификация	3.938	11.120
Досрочное расторжение	(15.025)	(4.404)
Другое	–	1.648
Сальдо на 31 декабря	105.280	81.554

30. РЕЗЕРВЫ

В миллионах тенге	Обязательства по выбытию активов	Экологические обязательства	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Резерв на 31 декабря 2021 года (пересчитано)	209.460	63.186	10.362	6.736	289.744
Пересчёт валюты отчётности	9.164	3.286	238	325	13.013
Изменение в оценке	(117.668)	4.755	–	(408)	(113.321)
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 17)	12.087	5.722	–	138	17.947
Резерв за год	15.987	9.998	1.785	43.220	70.990
Восстановление	(61)	–	(1.070)	(608)	(1.739)
Использование резерва	(97)	(5.594)	(392)	(1.006)	(7.089)
Резерв на 31 декабря 2022 года (пересчитано)	128.872	81.353	10.923	48.397	269.545
Пересчёт валюты отчётности	(1.506)	(1.062)	(44)	(333)	(2.945)
Изменение в оценке	10.019	(1.198)	–	142	8.963
Увеличение на сумму дисконта (Примечание 17)	10.556	2.719	–	123	13.398
Резерв за год	57.996	416	482	31.608	90.502
Поступление при объединении предприятий (Примечание 6)	4.346	–	–	–	4.346
Восстановление	(356)	–	(4.319)	(28.364)	(33.039)
Использование резерва	(1.222)	(5.167)	(68)	(4.518)	(10.975)
Резерв на 31 декабря 2023 года	208.705	77.061	6.974	47.055	339.795

Подробное описание существенных резервов, включая существенные оценки и использованные суждения, включено в Примечание 4.

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

В миллионах тенге	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Текущая часть	2.847	3.751	6.974	20.004	33.576
Долгосрочная часть	205.858	73.310	–	27.051	306.219
Резерв на 31 декабря 2023 года	208.705	77.061	6.974	47.055	339.795
Текущая часть	1.739	6.082	10.923	40.035	58.779
Долгосрочная часть	127.133	75.271	–	8.361	210.765
Резерв на 31 декабря 2022 года (пересчитано)	128.872	81.353	10.923	48.396	269.544

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**30. РЕЗЕРВЫ (продолжение)***Прочие резервы*

Обязательства по выбытию активов и прочие резервы, начисленные за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, в основном включают резервы, раскрытые в *Примечании 36*.

31. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Торговая кредиторская задолженность	663.930	565.092
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	72.970	67.073
Прочая кредиторская задолженность	42.562	32.048
Производные финансовые инструменты	114	1.598
Задолженность перед Самрук-Казына за исполнение Опциона (Примечания 7 и 34)	–	164.937
Прочие	49.050	33.244
	164.696	298.900
Краткосрочная часть	145.953	283.820
Долгосрочная часть	18.743	15.080
	164.696	298.900
Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	153.962	117.817
Прочие	15.328	16.950
	169.290	134.767
Краткосрочная часть	131.513	93.219
Долгосрочная часть	37.777	41.548
	169.290	134.767

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Доллар США	444.674	322.797
Тенге	153.016	127.848
Румынская лея	51.244	72.676
Евро	8.157	34.638
Другие валюты	6.839	7.133
Итого	663.930	565.092

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов, по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим финансовым обязательствам проценты не начислялись.

Производные финансовые инструменты

Группа использует различные товарные производные финансовые инструменты в целях управления ценовыми рисками при торговле сырой нефтью и нефтепродуктами.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**31. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Производные финансовые инструменты (продолжение)**

Отчет о финансовом положении:

	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Производные финансовые активы (в прочих финансовых активах)	–	681
Производные финансовые обязательства (в прочих финансовых обязательствах)	(114)	(1.598)
Производные финансовые обязательства, нетто	(114)	(917)

Отчет о совокупном доходе:

	2023 год	2022 год
Реализованные убытки от производных инструментов по нефтепродуктам – в производственных расходах (Примечание 12)	(69)	121.539

Ниже представлено движение производных финансовых активов/(обязательств):

	2023 год	2022 год
Сальдо на 1 января	(917)	8.838
Эффективное хеджирование в прочем совокупном доходе	849	(11.872)
Запасы	(60)	1.524
Пересчет валюты отчетности	14	593
Сальдо на 31 декабря	(114)	(917)

Производные финансовые инструменты первоначально оцениваются по справедливой стоимости на дату заключения договора и переоцениваются до справедливой стоимости в последующие отчетные даты. Изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов признаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

У Группы есть следующие операции хеджирования, которые удовлетворяют критериям хеджирования справедливой стоимости:

Операция	Хеджируемый объект	Хеджируемый риск	Инструмент хеджирования
Покупка/продажа товара по фиксированной цене	Базовый операционный запас (БОЗ) - означает сырую нефть, сырье, дизельное топливо, бензин и топливо для реактивных двигателей. Цена оперативного запаса выше или ниже БОЗ	Товарный ценовой риск	Своп, фьючерс, покупка опциона пут/колл
Валютный риск, связанный с денежной статьей	Денежная статья, не выраженная в функциональной валюте Группы	Изменение курса иностранной валюты	Своп, валюта форвард
Валютный риск, связанный с твердым обязательством	Твердое обязательство, не выраженное в функциональной валюте Группы	Изменение курса иностранной валюты	Своп, валюта форвард
Риск справедливой стоимости, связанный с фиксированными процентными ставками	Дебиторская задолженность или обязательство по фиксированной процентной ставке	Процентный риск справедливой стоимости	Своп

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****31. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Производные финансовые инструменты (продолжение)**

У Группы есть следующие операции хеджирования, которые соответствуют критериям хеджирования денежных потоков:

Операция	Хеджируемый объект	Хеджируемый риск	Инструмент хеджирования
Прогнозируемая покупка/продажа товара	Прогнозируемая маржинальная корзина НПЗ и прогнозируемый дифференциал Dated Brent	Товарный ценовой риск	Своп, Фьючерс, Купленный пут/колл
Сертификаты EUA	Прогнозируемая покупка сертификатов EUA	Ценовой риск Сертификата EUA	Фьючерс

32. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Рентный налог на экспорт сырой нефти	37.557	38.445
Налог на добычу полезных ископаемых	30.485	35.277
НДС	23.233	49.969
Индивидуальный подоходный налог	9.424	8.002
Социальный налог	7.620	7.094
Налог у источника выплаты за нерезидента	1.957	1.875
Акцизы	1.537	2.175
Прочие	4.687	5.660
	116.500	148.497

33. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Предоплата по подоходному налогу на 31 декабря 2023 года в сумме 33.051 миллион тенге (в 2022 году: 36.167 миллионов тенге) представляет собой, в основном, корпоративный подоходный налог. Обязательства по подоходному налогу на 31 декабря 2023 года в сумме 28.285 миллионов тенге (в 2022 году: 66.648 миллионов тенге) представляет собой, в основном, корпоративный подоходный налог.

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, 2023 и 2022 годов включают:

<i>В миллионах тенге</i>	2023 год	2022 год (пересчитано)
Текущий подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог	117.003	204.159
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	86.287	49.120
Налог на сверхприбыль	691	1.673
Отложенный подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог	110.134	123.855
Налог на сверхприбыль	(10.391)	239
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов	(33.376)	113.331
Расходы по подоходному налогу	270.348	492.377

В Румынии чрезвычайным постановлением № 186, изданным 28 декабря 2022 года, был введен взнос солидарности на прибыль в секторе ископаемого топлива. Взнос солидарности выплачивается компаниями, работающими в секторах сырой нефти, природного газа, угля и нефтепереработки, с налогооблагаемой прибыли за 2022 и 2023 годы, превышающей 120% от средней налогооблагаемой прибыли за предыдущие четыре года, с 2018 по 2021 год, по ставке 60%. Если средняя налогооблагаемая прибыль, относящаяся к периоду 2018–2021 годов, отрицательна, для целей расчета солидарного взноса считается, что средняя налогооблагаемая прибыль равна нулю. За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, КМГИ начислила КПП в размере 31,1 миллиона долларов США (эквивалентно 14.141 миллиона тенге) (в 2022 году: 124,9 миллиона долларов США, эквивалентно 57.584 миллиона тенге).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****33. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

Сверка расходов по подоходному налогу, рассчитанных от бухгалтерской прибыли до налогообложения по нормативной ставке подоходного налога (20% в 2023 и 2022 годах) к расходам по подоходному налогу, представлена следующим образом за годы, закончившиеся 31 декабря:

<i>В миллионах тенге</i>	2023 год	2022 год (пересчитано)
Прибыль до учёта подоходного налога	1.194.809	1.798.937
Ставка подоходного налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу по бухгалтерской прибыли	238.962	359.787
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний	(55.703)	(87.797)
Прочие необлагаемые доходы и расходы, не идущие на вычет	45.869	112.247
Эффект отличных ставок корпоративного подоходного налога	74.959	92.045
Налог на сверхприбыль	(9.700)	1.912
Изменение в непризнанных активах по отложенному налогу	(24.039)	14.183
Расходы по подоходному налогу	270.348	492.377
Расходы по подоходному налогу	270.348	492.377
	270.348	492.377

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

33. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Сальдо отложенного налога, рассчитанного посредством применения установленных законом ставок налога, действующих на отчетные даты, к временным разностям между основой для расчета активов и обязательств и суммами, отраженными в консолидированной финансовой отчетности на 31 декабря, включают следующее:

В миллионах тенге	2023 год				2022 год (пересчитано)					
	Корпоративный подоходный налог	Налог на сверхприбыль	Налог у источника	Итого	Отраженный в составе прибыли или убытка	Корпоративный подоходный налог	Налог на сверхприбыль	Налог у источника	Итого	Отраженный в составе прибыли или убытка
Активы по отложенному налогу										
Основные средства	23.019	-	-	23.019	(934)	23.953	-	-	23.953	1.190
Перенесенные налоговые убытки	683.285	-	-	683.285	(2.191)	685.476	-	-	685.476	3.017
Начисленные обязательства в отношении работников	7.628	-	-	7.628	1.004	6.624	-	-	6.624	1.648
Обесценение финансовых активов	8.105	-	-	8.105	8.104	1	-	-	1	-
Обязательство за загрязнение окружающей среды	3.031	-	-	3.031	(728)	3.759	-	-	3.759	670
Прочие	105.081	10.334	-	115.415	68.187	85.114	-	-	85.114	(2.231)
Минус: непризнанные активы по отложенному налогу	(551.341)	-	-	(551.341)	24.039	(575.380)	-	-	(575.380)	(14.183)
Минус: активы по отложенному налогу, зачтенные с обязательствами по отложенному налогу	(223.313)	-	-	(223.313)	(35.364)	(187.949)	-	-	(187.949)	30.581
Активы по отложенному налогу	55.495	10.334	-	65.829	62.117	41.598	-	-	41.598	20.692
Обязательства по отложенному налогу										
Основные средства	773.061	540	-	773.601	205.420	567.641	597	-	568.238	114.788
Нераспределенная прибыль совместных предприятий и ассоциированных компаний	-	-	571.270	571.270	(33.376)	-	-	615.747	615.747	113.331
Прочие	5.209	-	-	5.209	(8.196)	2.974	-	-	2.974	(583)
Минус: активы по отложенному налогу, зачтенные с обязательствами по отложенному налогу	(223.313)	-	-	(223.313)	(35.364)	(187.949)	-	-	(187.949)	30.581
Обязательства по отложенному налогу	554.957	540	571.270	1.126.767	128.484	382.666	597	615.747	999.010	258.117
Чистые обязательства по отложенному налогу	499.462	(9.794)	571.270	1.060.938	341.068	341.068	597	615.747	957.412	-
Расходы по отложенному налогу					66.367					237.425

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

33. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Отложенный корпоративный подоходный налог и налог на сверхприбыль определяются в отношении каждого контракта на недропользование. Отложенный подоходный налог также определяется для видов деятельности, не входящих в объем контрактов на недропользование. Отложенный налоговый актив признается только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемого дохода, относительно которого актив может быть использован. Отложенные налоговые активы уменьшаются в той степени, в которой больше не существует вероятности того, что связанные с ними налоговые льготы будут реализованы. На 31 декабря 2023 года непризнанные отложенные налоговые активы в основном относились к перенесенным налоговым убыткам в сумме 551.341 миллион тенге (в 2022 году: 575.380 миллионов тенге).

Перенесенные налоговые убытки в РК по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов истекают в течение десяти лет с момента возникновения для целей налогообложения.

Изменения в обязательствах/(активах) по отложенному налогу представлены следующим образом:

В миллионах тенге	2023 год				2022 год (пересчитано)			
	Корпоративный подоходный налог	Налог на сверхприбыль	Налог у источника	Итого	Корпоративный подоходный налог	Налог на сверхприбыль	Налог у источника	Итого
Сальдо отложенного обязательства на 1 января, нетто	341.068	597	615.747	957.412	203.789	358	465.891	670.038
Пересчет валюты отчетности	(7.263)	-	(11.101)	(18.364)	13.308	-	36.525	49.833
Налоговый убыток/(доход) отраженный в составе прибыли или убытка за год	110.134	(10.391)	(33.376)	66.367	123.855	239	113.331	237.425
Налоговый убыток за год, отраженный в составе прочего совокупного дохода	327	-	-	327	116	-	-	116
Поступления при объединении предприятий (Примечание 6)	55.196	-	-	55.196	-	-	-	-
Сальдо отложенного обязательства на 31 декабря, нетто	499.462	(9.794)	571.270	1.060.938	341.068	597	615.747	957.412

34. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, предоставленных на основании тарифов. Непогашенные остатки на конец периода, в основном, необеспеченные и беспроцентные, расчеты по которым производятся наличными. Группа признает резервы под ОКУ по задолженности от связанных сторон в соответствии с теми же принципами и политикой под ОКУ, применяемыми для определения ОКУ по задолженности перед третьими сторонами.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**34. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Остатки по расчётам**

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря	Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам	Деньги и депозиты на счетах связанных сторон	Задолженность по займам связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	2023 года 2022 года	93.745 38.476	4.392 168.368	5.911 -	453.333 413.691
Ассоциированные компании	2023 года 2022 года	8.681 16.348	2.962 3.431	- -	- -
Прочие контролируемые государством стороны	2023 года 2022 года	46.897 72.003	1.419 666	- -	80.992 121.177
Совместные предприятия	2023 года 2022 года	173.119 167.284	235.725 187.172	- -	- -

Задолженность связанным/связанным сторонам*Компании, входящие в Самрук-Казына*

По состоянию на 31 декабря 2023 года задолженность связанных сторон, в основном представлена облигациями, выпущенными Самрук-Казына на сумму 20.963 миллиона тенге, за вычетом резерва под ОКУ (31 декабря 2022 года: 19.599 миллионов тенге) и дебиторской задолженностью за покупку нефтепродуктов АО «НК «Казахстан Темир Жолы» на сумму 30.677 миллионов тенге.

По состоянию на 31 декабря 2023 года Компания реализовала Самрук-Казына 25% доли участия в совместном предприятии ТОО «Бутадиен» балансовой стоимостью 8.621 миллион тенге (Примечание 22) за 8.531 миллион тенге. В результате Компания потеряла контроль над ТОО «Бутадиен».

По состоянию на 31 декабря 2023 года задолженность перед Самрук-Казына за исполнение Опциона была полностью погашена на сумму 364 миллиона долларов (эквивалентно 163.770 миллионов тенге) (Примечания 7 и 31).

По состоянию на 31 декабря 2022 года финансовая помощь, предоставленная Самрук-Казына, была полностью погашена путем взаимозачета с задолженностью за приобретение 49,50% доли участия в КПИ в размере 91.175 миллионов тенге (Примечание 7), с задолженностью за приобретение 49,9% доли участия в Силлено в размере 816 миллионов тенге и с частью задолженности за исполнение Опциона в размере 424.587 миллионов тенге (Примечание 7).

Прочие контролируемые государством стороны

В течение 2023 года, Группа осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 451.598 миллионов тенге со ставкой вознаграждения 15,96%, а также приобретенные в 2022 и 2023 годах Компанией краткосрочные ноты НБ РК на сумму 425.263 миллиона тенге были обратно выкуплены эмитентом.

В течение 2022 года, Группа осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 87.000 млн тенге, из которых были погашены ноты на сумму 17.000 млн тенге.

Совместные предприятия

По состоянию на 31 декабря 2023 года, задолженность совместных предприятий, в основном, представлена займами, предоставленными ПКООП в размере 25.975 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: 53.889 миллионов тенге) и УГЛ в сумме 54.980 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: 63.622 миллиона тенге) (Примечание 25).

По состоянию на 31 декабря 2023 года, задолженность перед совместными предприятиями, в основном, представлена кредиторской задолженностью за поставку сырой нефти ТШО на сумму 181.831 миллион тенге (31 декабря 2022 года: 153.610 миллионов тенге).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**34. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Задолженность по займам связанным сторонам***Компании, входящие в Самрук-Казына*

В 2023 года Самрук-Казына приобрел облигации, размещенные Компанией, на сумму 70.000 миллионов тенге. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 30.824 миллиона тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечание 27).

В сентябре 2022 года Самрук-Казына приобрел облигации, размещенные Компанией, на сумму 751.631 миллион тенге. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 380.477 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечания 27 и 28).

Прочие контролируемые государством стороны

По состоянию на 31 декабря 2023 года займы, подлежащие выплате связанным сторонам представлены займами, полученными АНПЗ и ПНХЗ от БРК на общую сумму 80.992 миллиона тенге (31 декабря 2022 года: 121.177 миллионов тенге) (Примечание 28).

Обороты по сделкам

В следующей таблице приводятся общие суммы по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами в течение 2023 и 2022 годов:

<i>В миллионах тенге</i>		Продажи связанным сторонам	Приобретения у связанных сторон	Вознаграждение от связанных сторон	Вознаграждение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	2023 год 2022 год	158.392 50.371	33.705 11.768	4.058 44.760	39.795 15.618
Ассоциированные компании	2023 год 2022 год	12.742 18.705	81.497 67.615	194 235	- -
Прочие контролируемые государством стороны	2023 год 2022 год	346 9.631	31.349 18.228	5.421 577	12.475 15.501
Совместные предприятия	2023 год 2022 год	439.502 305.922	1.709.923 2.119.070	17.540 12.469	- 4

Продажи связанным сторонам/приобретения у связанных сторон*Совместные предприятия*

В 2023 году продажи совместным предприятиям были представлены, в основном, транспортно-грузовым обслуживанием, предоставленным ТШО в сумме 22.613 миллионов тенге (2022 год: 20.204 миллиона тенге), услугам по транспортировке и обслуживанию нефти, предоставленным ММГ, на сумму 67.755 миллионов тенге и 137.855 миллионов тенге, соответственно (2022 год: 58.141 миллион тенге и 116.223 миллиона тенге, соответственно).

В 2023 году покупки у совместных предприятий, в основном, были связаны с покупками сырой нефти у ТШО на сумму 1.602.095 миллионов тенге (2022 год: 1.976.760 миллионов тенге).

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

За год, закончившийся 31 декабря 2023 и 2022 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Совета Директоров и Правления Группы), включенная в общие и административные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе, составляет 7.769 миллионов тенге и 7.375 миллионов тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**35. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

Основные финансовые инструменты Группы включают займы полученные и выданные, финансовые гарантии, денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады, а также дебиторскую и кредиторскую задолженность. Основными рисками, возникающими по финансовым инструментам Группы, являются риск изменения процентной ставки, валютный риск и кредитный риск. Группа, также, отслеживает рыночный риск и риск ликвидности, возникающие по всем её финансовым инструментам.

Рыночный риск

Группа подвержена влиянию рисков конъюнктуры рынка, возникающих в связи с открытыми позициями по процентным ставкам, валютам и ценным бумагам, которые, в свою очередь, подвержены общим и специфическим колебаниям рынка. Группа управляет рисками конъюнктуры рынка посредством периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть в результате неблагоприятных изменений конъюнктуры, а также путем установления соответствующих требований к рентабельности и залоговому обеспечению. Анализ чувствительности в следующих разделах приведен по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов.

Валютный риск

В результате значительных сумм займов и кредиторской задолженности, выраженных в долларах США, на консолидированный отчет о финансовом положении Группы могут оказать значительное влияние изменения в обменных курсах доллара США к тенге. Группа также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает по доходам в долларах США. В Группе существует политика управления валютным риском в долларах США, связанная с сопоставлением финансовых активов и финансовых обязательств, выраженных в долларах США. В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Группы до налогообложения (вследствие изменения в денежных потоках активов и обязательств), к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при том условии, что все остальные параметры приняты величинами постоянными. Колебания курсов других валют не рассматриваются ввиду их незначительности для консолидированных результатов деятельности Группы.

<i>В миллионах тенге</i>	Увеличение/ (уменьшение) в обменном курсе доллара США	Влияние на доход до налого- обложения
2023 год	+14% (14%)	(224.731) 224.731
2022 год	+21% (21%)	(404.338) 404.338

<i>В миллионах тенге</i>	Увеличение/ (уменьшение) в обменном курсе рубля	Влияние на доход до налого- обложения
2023 год	+29% (29%)	(38) 38
2022 год	+22% (22%)	(54.044) 54.044

Риск изменения процентных ставок

Риск, связанный с изменением процентных ставок, представляет собой риск колебания стоимости финансового инструмента в результате изменения процентных ставок на рынке. Подверженность Группы риску изменений в рыночных процентных ставках в основном относится к долгосрочным займам Группы с плавающей процентной ставкой. Политика Группы предусматривает управление риском изменения процентной ставки посредством использования комбинации фиксированных и переменных процентных ставок по займам.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**35. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Рыночный риск (продолжение)***Риск изменения процентных ставок (продолжение)*

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Группы до налогообложения (вследствие наличия займов с плавающей процентной ставкой) к возможным изменениям в процентной ставке, при этом все другие параметры приняты величинами постоянными. Существенное влияние на капитал Группы отсутствует.

<i>В миллионах тенге</i>	Увеличение/ уменьшение в базисных пунктах	Влияние на доход до налого- обложения
2023 год		
SOFR	+3,97	(19.982)
	-3,97	19.982
2022 год		
LIBOR	+2,45	(12.989)
	-2,45	12.989

Кредитный риск

Группа совершает сделки исключительно с известными и кредитоспособными сторонами. В соответствии с политикой Группы все клиенты, желающие совершать торговые операции на условиях коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Кроме того, дебиторскую задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Группы минимален. Максимальный размер риска является текущей стоимостью, как это раскрыто в *Примечании 24*. У Группы отсутствуют существенные концентрации кредитного риска.

В отношении кредитного риска, связанного с прочими финансовыми активами Группы, которые включают денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады, займы и дебиторская задолженность от связанных сторон и прочие финансовые активы, риск Группы связан с возможностью дефолта контрагента, при этом максимальный риск равен текущей стоимости данных инструментов.

В следующей таблице показан риск профиль по денежным средствам, краткосрочным и долгосрочным депозитам Группы в банках по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов с использованием обозначений кредитных рейтингов «Fitch», либо при отсутствии таковых, с использованием их эквивалентов в рейтингах «S&P» и «Moody's».

	На 31 декабря	
	2023 год	2022 год
от «AA-» до «A+»	19%	15%
от «A» до «A-»	58%	41%
от «BBB+» до «BBB-»	18%	41%
от «BB+» до «BB-»	5%	2%
от «B+» до «B-»	-	1%

Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностью того, что Группа столкнется с трудностями при привлечении средств для выполнения своих финансовых обязательств. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости, приближенной к его справедливой стоимости.

Требования к ликвидности регулярно контролируются и руководство следит за наличием средств в объеме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**35. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Риск ликвидности (продолжение)**

В следующей таблице представлена информация по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов о договорных недисконтированных платежах по финансовым обязательствам Группы в разрезе сроков погашения этих обязательств.

В миллионах тенге	Не более 1 месяца	Свыше 1 месяца, но не более 3 месяцев	Свыше 3 месяцев, но не более 1 года	Свыше 1 года, но не более 5 лет	Свыше 5 лет*	Итого
На 31 декабря 2023 года						
Займы*	38.896	1.329	503.846	1.413.755	4.738.778	6.696.604
Торговая кредиторская задолженность	122.306	340.634	200.991	-	-	663.931
Финансовые гарантии**	-	64	-	46.555	-	46.619
Задолженность по аренде	3.478	2.035	11.886	27.833	60.617	105.849
Прочие финансовые обязательства	71.323	24.605	69.792	25.441	414	191.575
	236.003	368.667	786.515	1.513.584	4.799.809	7.704.578
На 31 декабря 2022 года (пересчитано)						
Займы*	45.216	2.028	508.484	1.868.769	4.988.819	7.413.316
Торговая кредиторская задолженность	105.697	297.295	162.100	-	-	565.092
Задолженность по аренде	2.890	1.720	12.410	39.080	26.216	82.316
Прочие финансовые обязательства	56.278	19.598	366.088	18.544	-	460.508
	210.081	320.641	1.049.082	1.926.393	5.015.035	8.521.232

* Группа исключает из недисконтированных платежей задолженность по займам, подлежащую погашению партнерам по проектам, в соответствии с соглашениями о совместном финансировании, в виду неопределённости наступления сроков погашения. На 31 декабря 2023 года, задолженность по займам перед партнерами составила 57.656 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: 23.768 миллионов тенге).

** Группа включает финансовые гарантии в таблицу ликвидности, однако, денежные оттоки по финансовым гарантиям зависят от определённых событий. Финансовая гарантия – это договор, согласно которому эмитент обязан произвести определённые выплаты с целью возмещения держателю инструмента убытка, понесенного им в связи с тем, что определённый должник не в состоянии совершить платеж в установленный срок в соответствии с первоначальными или пересмотренными условиями долгового инструмента. В 2023 и 2022 годах не было случаев использования существенных финансовых гарантий.

Управление капиталом

Основной целью Группы в отношении управления капиталом является максимизация акционерной стоимости. Группа управляет своим капиталом для того, чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала.

Компания стремится составить структуру капитала для осуществления плана капитальных инвестиций и поддерживать кредитный рейтинг инвестиционного уровня в течение всего цикла. Поддержание финансовой гибкости является стратегически важным, чтобы противостоять цикличности индустрии и для осуществления органических и неорганических инвестиционных решений. Компания имеет расширенный внутренний процесс согласования капитальных затрат, новых проектов и получения займов.

Структура капитала Группы состоит из задолженности, которая включает займы (Примечание 28), минус денежные средства и их эквиваленты (Примечание 26), краткосрочные банковские депозиты (Примечание 21) и капитал, включающий выпущенный капитал, дополнительный оплаченный капитал, прочие резервы и нераспределённую прибыль (Примечание 27).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**35. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Управление капиталом (продолжение)**

Руководство Группы регулярно осуществляет анализ структуры капитала. Как часть этого анализа руководство рассматривает стоимость капитала и риски, связанные с каждым классом капитала. Для достижения данной цели управление капиталом, среди прочего, должно обеспечивать выполнение всех договорных условий по процентным кредитам и займам, которые определяют требования в отношении структуры капитала. По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов, договорные условия по процентным кредитам и займам не нарушались (Примечание 28).

В миллионах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Займы	3.757.094	4.154.386
Минус: денежные средства и их эквиваленты и краткосрочные банковские депозиты	2.111.776	2.000.552
Чистая задолженность	1.645.318	2.153.834
Капитал	10.394.397	9.867.426
Капитал и чистая задолженность	12.039.715	12.021.260

Стратегия, цели, политика и процедуры управления капиталом в течение периодов, закончившихся 31 декабря 2023 и 2022 годов, не изменялись.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

35. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В миллионах тенге	31 декабря 2023 года					31 декабря 2022 года (пересчитано)				
	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки			Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Облигации к получению от Самрук-Казына	20.963	16.797	-	16.797	-	19.595	20.138	-	20.138	-
Ноты НБ РК	43.708	43.708	-	43.708	-	70.192	70.192	-	70.192	-
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон по справедливой стоимости через прибыль и убыток	99.901	99.901	-	-	99.901	130.690	130.690	-	-	130.690
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости, задолженность по аренде к получению от совместных предприятий	48.299	48.502	-	-	48.502	29.254	29.242	-	-	29.242
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.253.754	3.051.997	2.452.370	599.627	-	3.595.474	3.166.699	2.476.894	689.805	-
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	503.340	503.340	-	503.340	-	558.912	558.912	-	558.912	-

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и прочие долговые инструменты были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

Все финансовые инструменты, в отношении которых справедливая стоимость признается или раскрывается, классифицируются в иерархии справедливой стоимости на основе данных самого низкого уровня, которые являются значимыми для оценки справедливой стоимости в целом, следующим образом:

- Уровень 1 – котированные (нескорректированные) рыночные цены на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- Уровень 2 – методы оценки, для которых прямо или косвенно наблюдаются исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости;
- Уровень 3 – методы оценки, для которых исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости, не наблюдаются.

В течение отчетного периода не было никаких переводов между Уровнем 1 и Уровнем 2, а также не осуществлялось перемещений в Уровень 3 или из него.

Для активов и обязательств, которые признаются по справедливой стоимости на постоянной основе, Группа определяет, произошли ли переводы между уровнями в иерархии, путем переоценки по категориям (на основе входных данных самого низкого уровня, которые важны для оценки справедливой стоимости в целом) в конце каждого отчетного периода. В течение года не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

35. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Ниже представлены значительные ненаблюдаемые исходные данные, используемые для оценок справедливой стоимости, отнесенные к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости:

	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на 31 декабря	
			2023 год	2022 год
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости, задолженность по аренде к получению от СП	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	7,30-18,5%	6,4-18,9%
Выпущенные финансовые гарантии			7,8%	-

36. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Операционная среда

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Будущая стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Риск изменения цен на товары

Большая часть доходов Группы генерируется от продажи товаров, в основном сырой нефти и нефтепродуктов. Исторически, цены на данные продукты были непостоянными и значительно менялись в ответ на изменения в спросе и предложении, рыночную неопределенность, деятельность мировой и региональной экономики и цикличности в индустриях. Цены, также, подвержены влиянию действий Правительства, включая наложение тарифов и импортных пошлин, биржевой спекуляции, увеличении в возможности или избыточного снабжения продуктов Группы на основные рынки. Эти внешние факторы и изменения на рынках осложняют оценку будущих цен. Существенное или затянувшееся снижение в ценах на товары могут значительно или отрицательно повлиять на деятельность Группы, финансовые результаты и денежные потоки от операций. Группа, в основном, не хеджирует свою подверженность риску изменения цен на товары.

Налогообложение

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 80% 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 периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение пяти календарных лет, предшествующих году, в котором проводится налоговая проверка.

Руководство полагает, что по состоянию на 31 декабря 2023 года его интерпретация соответствующего законодательства является соответствующей, и существует вероятность того, что налоговые позиции Группы будут подтверждены, за исключением случаев, предусмотренных в настоящей консолидированной финансовой отчетности или иным образом раскрытых в данной консолидированной финансовой отчетности.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**36. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Контроль по трансфертному ценообразованию**

Контроль по трансфертному ценообразованию в Казахстане имеет очень широкий спектр и применяется ко многим операциям, которые напрямую или косвенно связаны с международными сделками, независимо от того, являются ли стороны сделок связанными или нет. «Закон о трансфертном ценообразовании» (далее – Закон) требует, чтобы все налоги, применимые к операциям, были рассчитаны на основании рыночных цен, определенных по принципу вытнутой руки. Закон в Казахстане вступил в силу с 1 января 2009 года. Закон не является четко выраженным и некоторые из его положений имеют небольшой опыт применения. Более того, Закон не предоставляет детальных инструкций по его применению к различным видам операций, в результате чего существует риск того, что позиция налоговых органов может отличаться от позиции Группы, что может привести к дополнительным суммам налогов, штрафов и пени. По состоянию на 31 декабря 2023 года Руководство считает, что его толкование применимого законодательства по трансфертному ценообразованию является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по трансфертному ценообразованию будет подтверждена.

Комплексные налоговые проверки на нефтеперерабатывающих заводах Группы

Все три крупнейшие нефтеперерабатывающие заводы Группы, АНПЗ, ПНХЗ и ПКОП, прошли комплексную налоговую проверку за несколько лет (до 2020 года) в 2020-2022 годах. По результатам проверок общая сумма доначислений по НДС составила 37.728 миллионов тенге, по КППН 17.830 миллионов тенге, по прочим налогам 476 миллионов тенге, включая пени по всем доначислениям на сумму 8.959 миллионов тенге, а также сумма уменьшения переносимых убытков составила 119.871 миллион тенге.

АНПЗ, ПНХЗ и ПКОП не согласились с результатами проверок и обжаловали их в установленном государством порядке. Апелляции заводов находятся на рассмотрении Министерства финансов РК. ПКОП частично обжаловал одно из уведомлений в части суммы доначислений по налогам и пени в размере 3.694 миллиона тенге. Однако, 15 февраля 2024 года Коллегия по гражданским делам Верховного суда отменила принятое 15 ноября 2021 года Судебной коллегией по гражданским делам суда города Шымкент решение в пользу ПКОП. ПКОП продолжает работу по обжалованию принятого решения.

На всех трех заводах имеются доначисления по аналогичным вопросам по НДС на общую сумму 33.709 миллионов тенге, по КППН 12.146 миллионов тенге, включая пени по всем доначислениям и уменьшение переносимых убытков на сумму 15.040 миллионов тенге.

Юридические разбирательства и претензии**Гражданское разбирательство в КМГИ**

Faber Invest & Trade Inc. (далее – Faber), владелец неконтрольной доли участия в дочерних компаниях КМГИ, возобновил в 2020 году разбирательства по нескольким предыдущим гражданским делам, одно из которых оспаривает увеличение уставного капитала Rompetrol Rafinare Constanta, дочерней компании КМГИ, в 2003-2005 годах. Слушания проводились на периодической основе, но окончательные решения не были вынесены. 13 июля 2021 года, суд отклонил жалобу Faber. Однако, Faber обжаловал это решение. По результатам слушания в декабре 2021 года, суд удовлетворил жалобу и вернул дело на повторное рассмотрение.

Большинство исков Faber были отклонены Верховным судом в мае и сентябре 2022 года, в том числе апелляция, поданная Faber, оспаривающая корпоративные документы Faber, одобряющие выпуск облигаций и погашение исторических бюджетных долгов, поданных после срока исковой давности, поэтому первое судебное решение в пользу Rompetrol Rafinare Constanta стало окончательным. Faber подал тот же иск в третий раз, но теперь в суд Констанцы. В январе 2023 года состоялись слушания по искам, поданным Faber. По двум делам Faber отозвал свои иски, по третьему суд отложил принятие решения. Следующее слушание по делу Faber назначено на март 2023 года.

Группа считает, что её позиция в отношении нового заявления Faber будет решена аналогично другим схожим разбирательствам, разрешенным в пользу Группы. Соответственно, Группа не признала резерв по данному делу на 31 декабря 2023 года.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**36. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Гражданский правовой спор Национального агентства минеральных ресурсов (NAMR) и Oilfield Exploration Business Solutions S.A (OEBS), дочерняя организация КМГИ, по месторождению Focsani**

17 декабря 2019 года NAMR уведомил OEBS об арбитражном запросе в ICC Paris в связи с предполагаемым нарушением OEBS Концессионного соглашения в отношении месторождения Focsani. Начиная с этого момента, OEBS ведет споры с NAMR. 29 июля 2022 года суд постановил обязать OEBS выплатить 10,1 миллионов долларов США из общего иска NAMR в размере 20 миллионов долларов США. В 2022 году Группа признала резерв в размере 10,1 миллионов долларов США (эквивалентно 4.673 миллиона тенге) (Примечание 30). По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа не произвела выплаты NAMR, и Группа считает, что никаких изменений в оценке резервов не требуется.

Расследование конкуренции в Молдове

С начала 2021 года Rompetrol Moldova (далее - RPM), дочерняя организация КМГИ в Молдове, вовлечен в расследование и связанные с ним судебные разбирательства, инициированные Советом по конкуренции Молдовы (далее - СКМ). СКМ считает, что RPM договорился с другими участниками отрасли о розничных ценах на нефтепродукты. RPM оспаривает отчет о конкуренции, подготовленный отделом расследований СКМ, который является основой для утверждений в соответствии с применимыми правилами. Несколько попыток отклонить указанный отчет не увенчались успехом, и последнее постановление об отклонении запроса RPM об отклонении отчета было вынесено местным судом 26 мая 2022 года. RPM подала апелляцию, и первое слушание было назначено на 21 марта 2023 года. В 2022 году Группа признала резерв в размере 12 миллионов долларов США (эквивалентно 5.552 миллиона тенге) (Примечание 30). В течение 2023 года RPM подал апелляционную жалобу, и первое слушание было назначено на 4 октября 2023 года, однако, суд отклонил жалобу. Повторная апелляция была подана 24 января 2024 года. Дата слушания не назначена. По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа считает, что изменения в оценке резерва не требуются.

Арбитражное разбирательство между ТОО «КазРосГаз», совместное предприятие Компании, (далее - КРГ) и Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (далее - КПО)

23 августа 2022 года Секретариатом Международной торговой палаты в Париже в адрес КРГ было представлено Уведомление о начале арбитражного разбирательства со стороны КПО, являющегося оператором в рамках Окончательного Соглашения о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения от 27 января 1997 года с изменениями и дополнениями (далее – ОСРП). КПО намерен увеличить цену продажи газа по действующему договору купли-продажи карачаганакского газа. В случае, если цена на газ будет согласована позже, чем 1 октября 2022 года, КРГ и КПО произведут перерасчет цены на газ за период с 1 октября 2022 по дату согласования цены.

В октябре 2022 года была создана рабочая группа по выработке переговорной позиции казахстанской стороны в отношении мирного урегулирования спора по арбитражному процессу между КРГ и КПО под председательством первого вице-министра энергетики РК. В состав рабочей группы были включены, также, представители Министерства энергетики РК, АО «НК «QazaqGas», КМГ и КРГ.

В августе 2023 года Трибуналом был утвержден Процедурный график арбитражного разбирательства (далее – График арбитража), согласно которого окончательное слушание назначено на неделю с 18 ноября 2024 года, а срок принятия решения Трибуналом – до конца марта 2025 года.

29 сентября 2023 года КПО направил развернутый иск в Трибунал, а также предоставил его КРГ. Согласно Графика арбитража, КРГ должен предоставить ответ на иск в срок до 22 декабря 2023 года. По итогам совещания 22 декабря 2023 года подготовлен и направлен в арбитраж отзыв КРГ на Иск КПО. В январе 2024 года прошла встреча Министерства энергетики РК, КПО, КМГ и КРГ в целях мирного урегулирования спора. Договоренность пока не достигнута. Тем не менее, Группа считает, что риск проигрыша в данном разбирательстве является маловероятным по состоянию на 31 декабря 2023 года.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****36. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Дело об административном правонарушении ПНХЗ, возбужденное Департаментом Агентства по защите и развитию конкуренции РК (далее – ДАЗРК) по Павлодарской области**

В 2022 году прокуратурой Павлодарской области совместно с ДАЗРК проведена проверка деятельности ПНХЗ на предмет соблюдения законодательства РК в области оборота нефти и нефтепродуктов, трудового, налогового и антимонопольного законодательства за 2020-2021 годы. 16 марта 2022 года ДАЗРК предоставил ПНХЗ заключение об установлении монопольно высокого тарифа на услуги по переработке нефти. 25 июля 2022 года ДАЗРК по Павлодарской области возбудил в отношении ПНХЗ дело об административном правонарушении и направил в Специализированный суд по административным правонарушениям города Павлодар протокол об установлении ПНХЗ монопольно высокого тарифа на услуги по переработке нефти в 2021 году, конфискации выручки за 2021 год в размере 21.961 миллион тенге и наложении административного штрафа в размере 6.226 миллионов тенге.

9 июня 2023 года Специализированным судом по административным правонарушениям города Павлодара вынесено Постановление о прекращении административного производства в отношении ПНХЗ. 30 июня 2023 года Постановление о прекращении административного производства и отмене протокола вступило в законную силу. Соответственно, в июне 2023 года ПНХЗ произвел восстановление начисленного в 2022 году резерва в размере 28.187 миллионов тенге и признал его в составе прочих операционных доходов. (Примечание 30).

Вопросы охраны окружающей среды

В 2021 году вступил в силу новый Экологический кодекс, который повышает ответственность промышленных предприятий за загрязнение окружающей среды, а также предусматривает введение иерархии управления отходами и строительство заводов по переработке энергии отходов. Согласно Экологическому кодексу, объекты, относящиеся в категорию I после прекращения эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду должны ликвидировать последствия эксплуатации таких объектов и предоставить уполномоченному органу в области охраны окружающей среды финансовое обеспечение по обязательствам связанным с ликвидацией последствий осуществления деятельности в течение трех лет, начиная с 1 июля 2021 года. В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. По состоянию на 31 декабря 2023 года крупнейшие нефтеперерабатывающие заводы Группы: АНПЗ и ПНХЗ создали резерв на сумму 39.271 миллион тенге (Примечание 30), которая равна приведенной стоимости будущих денежных оттоков, связанных с демонтажем завода и рекультивацией земли. Для целей налогообложения Компания не учитывала данные ожидаемые расходы в составе отложенных налогов, поскольку не ожидает налогооблагаемой прибыли после ликвидации объектов.

Экологические проверки

Департаментом экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК (далее – Департамент экологии) была проведена проверка наземных объектов Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В., являющегося оператором по Соглашению о разделе Продукции по Северному Каспию (далее – Оператор). По результатам проверки Оператору было выдано предписание об устранении нарушений, в том числе в отношении сверхнормативного размещения серы в объеме 1.020 тысяч тонн.

Оператор не согласился с результатами проверки и подал административный иск об оспаривании указанного предписания. 14 июня 2023 года специализированный межрайонный административный суд города Астана вынес решение в пользу Оператора в отношении размещения серы. 27 февраля 2024 года СМАС г. Астаны, рассмотрев апелляционную жалобу Департамента экологии, принял решение не в пользу Оператора. Данное решение будет обжаловано в Верховном суде. В случае привлечения Оператора к административной ответственности размер штрафов будет определен в соответствии с Административным Кодексом Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа не признало резервы в отношении данной проверки.

Проверки возмещаемых затрат

Кашаган имеет долю участия в размере 16,88% в Соглашении о Разделе Продукции по Северному Каспию от 18 ноября 1997 года с изменениями и дополнениями (далее – СРП).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)****36. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Проверки возмещаемых затрат (продолжение)**

ТОО «КМГ Карачаганак» имеет долю участия в размере 10% в Окончательном Соглашении о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения от 27 января 1997 года с изменениями и дополнениями (далее – ОСРП).

В соответствии с основными принципами СРП и ОСРП, РК передал участникам указанных соглашений (далее – Подрядчики) эксклюзивное право на проведение деятельности на территории недропользования, но не передавал право на данную территорию ни в собственность, ни в аренду. Вследствие этого, все объемы извлеченной и переработанной продукции (т.е. готовой продукции) являются собственностью РК.

Работы по недропользованию осуществляются на основе компенсирования определенных расходов. При этом РК осуществляет выплаты Подрядчикам не в денежной форме, а в виде части готовой продукции, тем самым позволяя Подрядчикам возместить свои затраты (далее – Возмещаемые Затраты) и заработать доходы.

СРП и ОСРП предусматривают порядок возмещения расходов и определяют перечень расходов, не являющихся Возмещаемыми Затратами.

ТОО «PSA», являясь организацией, уполномоченной действовать от имени и по поручению РК в рамках СРП и ОСРП (далее – Полномочный орган) проводит ревизии Возмещаемых Затрат.

РК и Подрядчики согласно СРП и ОСРП (за исключением Кашаган и ТОО «КМГ Карачаганак») имеют ряд споров касательно применения определенных положений СРП и ОСРП, которые подлежат арбитражному урегулированию и урегулированию экспертом согласно СРП и ОСРП. Подрядчики считают, что они действуют в соответствии с СРП и ОСРП, законодательством РК и применимых стандартов и передовой практикой. По состоянию на 31 декабря 2023 года РК и Подрядчики назначили своих арбитров.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство требует от компаний, занимающихся производством сырой нефти и продажей нефтепродуктов в РК, на ежегодной основе поставлять часть продукции для удовлетворения энергетической потребности внутреннего рынка, в основном для поддержания баланса поставок нефтепродуктов на внутреннем рынке и для поддержки производителей сельскохозяйственной продукции в ходе весенней и осенней посевных кампаний.

Цены на нефть на внутреннем рынке значительно ниже экспортных цен и даже ниже обычных цен на внутреннем рынке, установленных в сделках между независимыми сторонами. В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше выручки (но не ниже себестоимости) от продажи сырой нефти на экспорт, что, в свою очередь, может существенно и отрицательно повлиять на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Группы.

В 2023 году, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 7.619 тысяч тонн сырой нефти, включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний в общем объеме 2.639 тысяч тонн (2022 год: 7.951 тысяча тонн, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в объеме 3.044 тысячи тонн).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**36. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование**

По состоянию на 31 декабря 2023 года, Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий и ассоциированной компании:

В миллионах тенге	Капитальные Расходы, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Капитальные Расходы совместных предприятий и ассоциирован- ных компаний	Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Операционные расходы совместных предприятий и ассоциирован- ных компаний
Год				
2024	342.291	25.633	76.014	69.296
2025	262.118	7.690	22.549	11.650
2026	285.609	10.933	20.392	12.330
2027	352.313	6.344	18.876	13.026
2028-2049	340.207	7.316	41.345	13.567
Итого	1.582.538	57.916	179.176	119.870

По состоянию на 31 декабря 2022 года, Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ:

В миллионах тенге	Капитальные Расходы, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Капитальные Расходы совместных предприятий и ассоциирован- ных компаний	Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Операционные расходы совместных предприятий и ассоциирован- ных компаний
Год				
2023	314.158	15.136	80.598	76.125
2024	223.085	7.513	14.328	9.804
2025	306.900	7.930	14.803	10.206
2026	339.652	8.434	14.927	10.368
2027-2048	230.333	9.766	31.573	11.225
Итого	1.414.128	48.779	156.229	117.728

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 31 декабря 2023 года обязательства Кашаган по договорам поставки нефти составили 3,0 миллиона тонн (31 декабря 2022 года: 4,5 миллиона тонн). Денежный эквивалент определяется на основании рыночных цен на момент реализации.

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2023 года у Группы имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 166.049 миллионов тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 15.465 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 240.794 миллиона тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 13.346 миллионов тенге).

По состоянию на 31 декабря 2023 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 93.919 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 152.824 миллиона тенге) в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики РК и Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК и направленных на расширение производственных объектов.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**36. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Нефинансовые гарантии**

На 31 декабря 2023 и 2022 годов, Группа имела открытые гарантии исполнения обязательств, выпущенные в пользу третьих сторон, по которым Группа выступает гарантом в случае неисполнения обязательств со стороны её совместных предприятий и ассоциированных сторон по договорам купли-продажи природного газа, транспортировки и прочим договорам.

На 31 декабря 2023 и 2022 годов, руководство Группы считает, что не было ожидаемых случаев неисполнения договорных обязательств сторонами и, соответственно, не было признано обязательств по нефинансовым условным обязательствам.

37. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Операционные сегменты Группы имеют отдельные структуры и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг. Все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и услуг на разных рынках. Функции определяются как операционные сегменты, а) как осуществляющие деятельность, от которой имеют доходы и расходы; б) чьи операционные результаты регулярно анализируются руководством Группы, принимающим операционные решения.

Деятельность Группы охватывает три основных операционных сегмента: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти, и переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов. Группа выделяет деятельность Компании в операционный сегмент «Корпоративный центр», поскольку Компания выполняет не только функции материнской компании, но и осуществляет операционную деятельность. Остальные операционные сегменты были объединены и представлены как прочие ввиду их незначительности.

Разбивка выручки по видам товаров и услуг представлена в *Примечании 9* к данной финансовой отчетности.

На 31 декабря 2023 и 2022 годов, выручка представляет собой, в основном, продажи и услуги третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

В миллионах тенге	31 декабря 2023 года					Итого
	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Переработ- ка и реализа- ция сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	
Продажа сырой нефти и газа	887.301	-	3.740.824	-	-	4.628.125
Продажа нефтепродуктов	4.948	-	2.008.452	823.828	11.693	2.848.921
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	-	-	248.058	-	-	248.058
Услуги по транспортировке нефти	-	218.890	1.892	5.172	188	226.142
Прочие доходы	17.519	48.112	145.676	1.668	155.322	368.297
Итого	909.768	267.002	6.144.902	830.668	167.203	8.319.543

В миллионах тенге	31 декабря 2022 года (пересчитано)					Итого
	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Переработ- ка и реализа- ция сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	
Продажа сырой нефти и газа	668.270	-	3.925.701	-	-	4.593.971
Продажа нефтепродуктов	4.334	-	2.577.156	775.804	12.566	3.369.860
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	-	-	204.390	-	-	204.390
Услуги по транспортировке нефти	-	184.042	1.493	1.810	188	187.533
Прочие доходы	25.318	46.324	122.484	1.451	141.750	337.327
Итого	697.922	230.366	6.831.224	779.065	154.504	8.693.081

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**37. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)**

Результаты деятельности сегмента оцениваются на основе выручки, чистой прибыли и показателя EBITDA, которые рассчитываются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности.

Показатель EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не регулируемым МСФО, который используется руководством для оценки эффективности сегментов и определяется как прибыль до вычета износа, истощения и амортизации, обесценения основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке, активов, классифицированных как предназначенные для продажи, расходов по разведке, обесценения инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании, финансовых доходов и расходов, и расходов по подоходному налогу.

EBITDA, % определяется как EBITDA определённого сегмента по отношению к общей EBITDA.

Корректировки и элиминации представляют собой исключение внутригрупповых оборотов. Межсегментные операции были совершены на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением определённых регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных для связанных и третьих сторон.

Географическая информация

Основные средства (Примечание 18) Группы расположены в следующих странах:

В миллионах тенге	2022 год	
	2023 год	(пересчитано)
Казахстан	6.627.783	6.320.568
Другие страны	553.423	673.433
	7.181.206	6.994.001

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**37. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)**

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за 2023 год, а также об активах и обязательствах на 31 декабря 2023 года по операционным сегментам Группы:

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	909.768	267.002	6.144.902	830.668	167.203	-	8.319.543
Выручка от реализации другим сегментам	1.415.539	165.242	180.601	81.526	145.221	(1.988.129)	-
Итого выручка	2.325.307	432.244	6.325.503	912.194	312.424	(1.988.129)	8.319.543
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(47.394)	(19.317)	(5.434.580)	(544.457)	(44.376)	1.468.243	(4.621.881)
Производственные расходы	(534.569)	(252.477)	(395.067)	(212.249)	(244.880)	419.520	(1.219.722)
Налоги кроме подоходного налога	(424.909)	(19.181)	(17.673)	(122.151)	(10.166)	-	(594.080)
Расходы по транспортировке и реализации	(191.482)	(10.514)	(99.055)	(10.505)	-	66.031	(245.525)
Общие и административные расходы	(43.104)	(17.453)	(56.193)	(50.932)	(24.992)	14.882	(177.792)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	356.257	85.161	70.926	-	21.833	-	534.177
EBITDA	1.440.106	198.463	393.861	(28.100)	9.843	(19.453)	1.994.720
EBITDA, %	72%	10%	20%	(1%)	-	(1%)	
Износ, истощение и амортизация	(415.759)	(39.611)	(132.971)	(3.549)	(9.314)	-	(601.204)
Финансовый доход	16.904	10.701	38.305	120.971	16.157	(55.793)	147.245
Финансовые затраты	(28.780)	(8.774)	(116.256)	(193.272)	(6.952)	31.961	(322.073)
Обесценение основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	(130.502)	(1.658)	(100.809)	-	2.389	-	(230.580)
Расходы по подоходному налогу	(154.885)	(9.307)	(36.969)	(67.780)	(1.407)	-	(270.348)
Прибыль(убыток) за год от продолжающейся деятельности	218.275	35.510	79.165	662.071	(11.719)	(58.841)	924.461
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.056.464	536.576	129.442	-	98.945	-	4.821.427
Капитальные затраты	389.846	193.008	153.989	44.097	22.597	-	803.537
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(14.486)	(7.365)	(50.362)	(35.150)	(10.850)	-	(118.213)
Активы сегмента	11.568.853	1.475.597	3.093.384	1.863.189	428.372	(1.486.683)	16.942.712
Обязательства сегмента	1.627.121	370.240	1.844.841	4.549.994	136.991	(1.980.872)	6.548.315

90

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

37. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за 2022 год, а также об активах и обязательствах на 31 декабря 2022 года по операционным сегментам Группы:

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам*	697.922	230.366	6.831.224	779.065	154.504	-	8.693.081
Выручка от реализации другим сегментам*	1.569.854	151.266	154.147	82.486	125.585	(2.083.338)	-
Итого выручка*	2.267.776	381.632	6.985.371	861.551	280.089	(2.083.338)	8.693.081
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов*	(39.249)	(18.645)	(6.007.073)	(471.008)	(38.972)	1.614.771	(4.960.176)
Производственные расходы*	(470.203)	(211.538)	(433.634)	(189.323)	(218.212)	378.669	(1.144.241)
Налоги кроме подоходного налога*	(534.565)	(17.376)	(15.358)	(100.782)	(9.840)	-	(677.921)
Расходы по транспортировке и реализации*	(166.841)	(15.212)	(78.555)	(9.415)	-	64.671	(205.352)
Общие и административные расходы*	(32.854)	(17.123)	(51.531)	(30.453)	(30.682)	2.164	(160.479)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто*	819.011	136.499	57.587	-	(21.787)	-	991.310
ЕБИТДА*	1.843.075	238.237	456.807	60.570	(39.404)	(23.063)	2.536.222
ЕБИТДА, %*	73%	9%	18%	3%	(2%)	(1%)	
Износ, истощение и амортизация*	(308.695)	(44.760)	(141.362)	(2.820)	(9.263)	-	(506.900)
Финансовый доход*	556.187	4.212	19.747	137.177	16.776	(613.496)	120.603
Финансовые затраты*	(28.673)	(6.908)	(127.869)	(717.341)	(5.972)	578.708	(308.055)
Обесценение основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке *	(11.653)	472	(9.682)	-	946	-	(19.917)
Расходы по подоходному налогу*	(307.826)	(53.133)	(80.692)	(49.215)	(1.511)	-	(492.377)
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности*	1.474.001	42.027	30.477	(168.543)	(39.315)	(32.087)	1.306.560
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.179.880	582.862	102.569	-	82.092	-	4.947.403
Капитальные затраты*	321.014	68.276	111.714	17.678	16.283	-	534.965
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерва по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(6.197)	(10.966)	(47.786)	(28.912)	(9.066)	-	(102.927)
Активы сегмента	11.637.703	1.373.621	3.004.932	1.445.989	386.151	(1.191.506)	16.656.890
Обязательства сегмента	1.427.150	311.632	1.988.310	4.584.712	120.799	(1.643.139)	6.789.464

* Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, поскольку отражают производственные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 7.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

38. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Потеря контроля над дочерней организацией

21 февраля 2024 года КМГ заключил договор купли-продажи с третьим лицом ПАО «Татнефть» на продажу 50% акций Karaton Operating Ltd., стопроцентной дочерней организации КМГ, за денежное вознаграждение в размере 18,2 миллионов долларов США (эквивалентно 8.255 миллионов тенге на дату выбытия дочерней организации). В результате Группа потеряла контроль над дочерней организацией и признала инвестицию в совместном предприятии.

Полученные дивиденды

12 марта 2024 года Компания получила дивиденды от совместного предприятия ТШО в размере 85 миллионов долларов США (эквивалентно 38.191 миллион тенге).