

**ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ:
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ
2024 ГОДА, И АНАЛИЗА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА
ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

Нижеследующее заявление сделано с целью разграничения ответственности независимых аудиторов и руководства в отношении консолидированной финансовой отчетности АО «Национальная атомная компания «Казатомпром» («Компания») и ее дочерних предприятий (далее совместно - «Группа») за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, и анализа финансового состояния и результатов деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

Руководство Группы отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, и анализа финансового состояния и результатов деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, достоверно отражающей во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения капитала за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в т.ч. данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на консолидированное финансовое положение и консолидированные финансовые результаты деятельности Группы; и
- оценку способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о консолидированном финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством и стандартами бухгалтерского учета Республики Казахстан;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- предотвращение и выявление фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, и анализ финансового состояния и результатов деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года были утверждены руководством 18 марта 2025 года.



ТУЛЕБАЕВ М.Д.

ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ
ПРАВЛЕНИЯ - ГЛАВНЫЙ ДИРЕКТОР
ПО ЭКОНОМИКЕ И ФИНАНСАМ



АБДИМОЛДАЕВ Д.К.

ФИНАНСОВЫЙ КОНТРОЛЕР

**АО «Национальная Атомная Компания
«Казатомпром»**

**Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, и
аудиторский отчет независимого аудитора**

Содержание

АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.....	1
Консолидированный отчет о финансовом положении.....	2-3
Консолидированный отчет о движении денежных средств.....	4-5
Консолидированный отчет об изменениях в капитале.....	6

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

1	Общие сведения об АО «НАК «Казатомпром» и его деятельности.....	7
2	Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность.....	8
4	Применение новых и пересмотренных стандартов и разъяснений.....	11
5	Сегментная информация.....	12
6	Расчеты и операции со связанными сторонами.....	15
7	Выручка.....	17
8	Себестоимость реализации.....	20
9	Расходы по реализации.....	20
10	Общие и административные расходы.....	20
11	Чистые (убытки от обесценения)/восстановление убытков от обесценения финансовых активов.....	21
12	Прочие доходы.....	21
13	Прочие расходы и чистый (убыток)/прибыль по курсовой разнице.....	21
14	Оплата труда персонала.....	22
15	Финансовые доходы и расходы.....	23
16	Расходы по подоходному налогу.....	23
17	Прибыль на акцию.....	26
18	Нематериальные активы.....	27
19	Основные средства.....	28
20	Затраты по подготовке к производству.....	30
21	Права на недропользование.....	31
22	Разведочные и оценочные активы.....	33
23	Инвестиции в ассоциированные предприятия.....	34
24	Инвестиции в совместные предприятия.....	37
25	Дебиторская задолженность.....	39
26	Прочие финансовые активы.....	39
27	Прочие нефинансовые активы.....	41
28	Запасы.....	42
29	Денежные средства и их эквиваленты.....	42
30	Акционерный Капитал.....	43
31	Кредиты и займы.....	43
32	Резервы.....	46
33	Кредиторская задолженность.....	49
34	Прочие обязательства.....	50
35	Условные и договорные обязательства.....	51
36	Неконтролирующая доля.....	52
37	Основные дочерние предприятия.....	55
38	Управление финансовыми рисками.....	56
39	Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	64
40	Представление финансовых инструментов по категориям оценки.....	65
41	Приобретение бизнеса.....	66
42	События после окончания отчетного периода.....	68



Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром»:

Наше мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром» (далее – «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемые – «Группа») по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств Группы за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

Предмет аудита

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2024 года;
- консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на указанную дату;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к консолидированной финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике и прочую пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего отчета.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Казахстан. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ и этическими требованиями Республики Казахстан, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности.

Наша методология аудита

Краткий обзор



- Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом: 51,000 миллион казахстанских тенге («тенге»), что составляет примерно 5% от прибыли до налогообложения за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, скорректированной на доход от приобретения бизнеса, прибыль от восстановления убытков от обесценения дебиторской задолженности и доход от переоценки и выбытия товарного займа.
- Объем работ включал аудит Компании, девяти дочерних предприятий, одного совместного предприятия, двух ассоциированных предприятий в Казахстане и одного дочернего предприятия в Швейцарии.
- Объем аудита Группы покрывает 92% активов Группы, 90% выручки Группы, 90% абсолютной величины прибыли Группы до налогообложения.
- Приобретение бизнеса «ТОО «СП «Буденовское».
- Резервы под обязательства по выбытию активов.

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на консолидированную финансовую отчетность в целом.

Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом	51,000 миллион тенге
--	----------------------

Как мы ее определили	Примерно 5% от прибыли до налогообложения за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, скорректированной на доход от приобретения бизнеса, прибыль от восстановления убытков от обесценения дебиторской задолженности и доход от переоценки и выбытия товарного займа.
-----------------------------	---

Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности	Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности прибыль до налогообложения, так как, по нашему мнению, именно этот базовый показатель наиболее часто рассматривают пользователи финансовой отчетности для оценки результатов деятельности Группы, и он является общепризнанным базовым показателем. Мы далее скорректировали прибыль до налогообложения на доход от приобретения бизнеса, прибыль от восстановления убытков от обесценения дебиторской задолженности и доход от переоценки и выбытия товарного займа, являющимися значительными единичными статьями, которые рассматривались отдельно в ходе нашего аудита. Мы установили существенность на уровне 5%, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности, применимых для предприятий, ориентированных на получение прибыли.
---	--

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Ключевой вопрос аудита**Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита****Приобретение бизнеса «ТОО «СП «Буденовское»**

Примечание 41 к
консолидированной финансовой
отчетности

Начиная с 1 января 2024 года Группа изменила классификацию своих 51% акций в «ТОО «СП «Буденовское» с совместного предприятия на дочернее предприятие. Изменение в классификации было вызвано изменениями в соглашениях со вторым участником по совместному предприятию. Приобретенные идентифицируемые активы и обязательства были признаны с использованием метода приобретения в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» на основании отчета об оценке независимого оценщика. Чистый результат от объединения бизнеса представляет собой превышение справедливой стоимости инвестиции в совместное предприятие над его балансовой стоимостью в размере 295,719 миллионов тенге на дату приобретения. Мы сосредоточились на этой области, поскольку вопросы получения контроля и оценки справедливой стоимости активов и обязательств могут быть по своей сути субъективными и предполагают существенное суждение и оказывают существенное влияние на консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Наш подход к аудиту:

- Мы оценили суждение руководства относительно наличия контроля, которое повлияло на классификацию инвестиции, применяемый метод учета и дату получения контроля. Наша аудиторская работа включала, но не ограничивалась обзором устава, учредительных и прочих соглашений, протоколов собраний, контракта на недропользование, бухгалтерских меморандумов, получение представлений от руководства, обсуждения с руководством и прочее.
- Мы привлекли наших технических специалистов по бухгалтерскому учету для оказания помощи в проверке учета объединения бизнеса.
- Мы оценили компетентность, возможности и объективность внешних экспертов по оценке, назначенных руководством, и оценили обоснованность их выводов в отношении используемых ключевых допущений.
- Мы привлекли наших специалистов по оценке для оказания помощи в оценке методологии и допущений, используемых в отчете об оценке, таких как цен на уран, ставки дисконтирования, ставки инфляции, ставки странового риска и курсов иностранных валют в сравнении с внешними рыночными данными.
- Мы сравнили ключевые допущения, использованные в отчете об оценке, такие как будущие объемы производства и срок разработки, а также макроэкономические параметры к наблюдаемым рыночным данным, отчету по запасам и бизнес-планам.
- Мы оценили раскрытие информации, касающейся приобретения бизнеса, в консолидированной финансовой отчетности на предмет ее соответствия требованиям МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса».

Ключевой вопрос аудита

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

Резервы под обязательства по выбытию активов

Примечание 32 к консолидированной финансовой отчетности

В 2024 году Группа пересмотрела и усовершенствовала методологию расчета резерва под обязательства по выбытию активов по своим добычным предприятиям, улучшив несколько расчетов в шаблоне. Группа также нанимает стороннего эксперта на ежегодной основе для проверки оценки резервов по выбытию активов (ARO) для своих добычных предприятий. На 31 декабря 2024 года обязательства Группы по добычным предприятиям составили 44,662 миллиона тенге (2023: 38,100 миллионов тенге). В течение 2022 года Группа разработала методологию расчета резерва по выбытию активов для своих не добычных предприятий для соответствия требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, который вступил в силу в 2021 году. На 31 декабря 2024 года обязательства Группы по не добычным предприятиям составили 4,325 миллионов тенге (2023 год: 8,726 миллионов тенге).

Мы посчитали этот вопрос одним из самых важных в рамках нашего аудита, так как расчет резерва под обязательства по выбытию активов связан с присущей субъективностью при оценке будущих номинальных затрат и неопределенностью, связанной со сроками до фактического исполнения обязательств по выводу активов из эксплуатации. Резерв под обязательства по выбытию активов также является существенным для консолидированной финансовой отчетности. Оценка таких резервов Группой учитывает влияние ожидаемого подхода к выводу активов из эксплуатации, начало вывода из эксплуатации, ставки дисконтирования, влияние изменений в местных нормативных актах, а также влияние изменений в инфляции.

Наш подход к аудиту:

- Мы оценили компетентность и объективность консультанта, нанятого для проверки сделанной Группой оценки резервов под обязательства по выбытию активов для добычных предприятий. Мы просмотрели отчет консультанта и сверили суммы ARO из отчета к суммам, использованным Группой в оценках резерва ARO.
- Мы проверили расчеты Группы, сверили основные допущения к внешним источникам и протестировали на выборочной исходные данные, использованные в расчете номинальной стоимости, включая физический объем работ, удельную стоимость и строительно-сметные нормы.
- Мы привлекли наших юристов для получения понимания требований Экологического кодекса, которые вступили в силу 1 июля 2021 года, в отношении вывода из эксплуатации активов не добычных предприятий, а также оценили интерпретацию и выполнение таких требований руководством.
- Мы привлекли наших экспертов по оценке для проведения аудиторских процедур по проверке оценки обоснованности ставок дисконтирования и инфляции, использованных Группой в расчете резерва под обязательства по выбытию активов для добычных и не добычных предприятий.
- Мы оценили соответствующие раскрытия в консолидированной финансовой отчетности на предмет соответствия требованиям стандартам бухгалтерского учета МСФО.

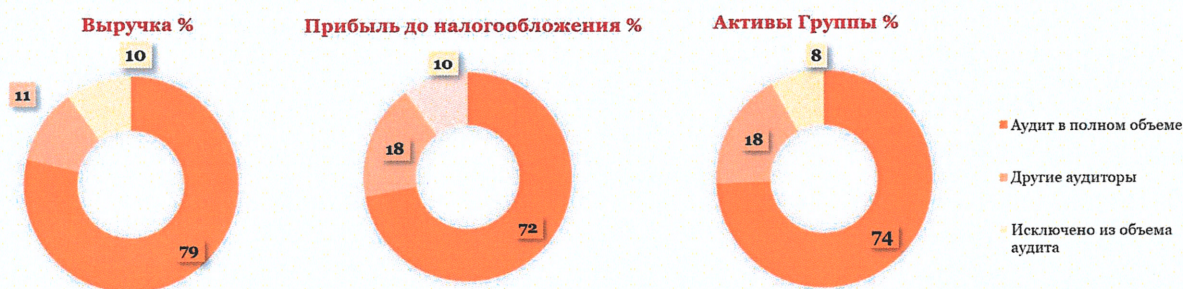
Определение объема аудита Группы

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о консолидированной финансовой отчетности в целом с учетом структуры Группы, используемых Группой учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Группа осуществляет свою деятельность.

Основные производственные мощности и урановые месторождения Группы расположены в Республике Казахстан. Торговая деятельность Группы осуществляется, в основном, из Казахстана, а также через торговую компанию в Швейцарии. Группа осуществляет свою деятельность посредством восьми добычных дочерних предприятий (по четырнадцати контрактам на недропользование), трех добычных совместных предприятий (по пяти контрактам на недропользование) и четырех ассоциированных предприятий (по четырем контрактам на недропользование). Объем аудита Группы включал Компанию, четыре добычных дочерних предприятия, три недобычных дочерних предприятия и одно добычное ассоциированное предприятие, аудируемые нами; одно недобычное дочернее предприятие, аудируемое одной из компаний сети PwC, которая отчиталась нам по проведенному аудиту; два добычных дочерних предприятия, одно добычное ассоциированное предприятие и одно добычное совместное предприятие, аудируемые другими аудиторами, которые отчитались нам по проведенным аудитам.

Основываясь на нашей постоянной оценке, мы включили в наш объем по аудиту Компанию и тринадцать субъектов (компонентов), в том числе четыре компонента, аудируемые другими аудиторами.

Для достижения надлежащего аудиторского покрытия аудиторских рисков наш выбор основывался на относительной значимости субъектов внутри Группы или конкретных выявленных рисках. Компоненты в рамках нашего аудита составили следующие процентные показатели Группы ⁽¹⁾:



(1) Проценты от консолидированных результатов Группы на 31 декабря 2024 года или за период, закончившийся на эту дату

В инструкциях по аудиту для компонентов были указаны значительные области аудита, пороги существенности (которые варьировались от 2,000 миллионов тенге до 11,600 миллионов тенге) и определенные требования к отчетности. Групповая команда по аудиту руководила работой, проводимой аудиторами компонентов, посредством сочетания межофисных и межфирменных заключений, регулярного взаимодействия по вопросам аудита и бухгалтерского учета, периодических визитов на места и проверки определенных рабочих бумаг по аудиту.

Выполнив описанные выше процедуры по компонентам в сочетании с дополнительными процедурами, выполненными на уровне Группы, мы получили достаточные и надлежащие аудиторские доказательства в отношении консолидированной финансовой отчетности в целом, которые служат основой для нашего мнения.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет (но не включает консолидированную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о данной отчетности), который, как ожидается, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- Выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- Получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- Оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- Делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- Проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- Планируем и выполняем групповой аудит для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящиеся к финансовой информации организаций или бизнес-единиц внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проверку аудиторской работы, выполненной для целей группового аудита. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

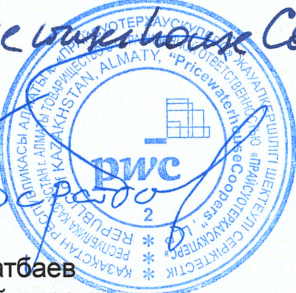
Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Из вопросов, доведенных до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем те вопросы, которые имели наибольшую значимость при аудите консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора – Алмаз Садыков.

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

Price Waterhouse Coopers LLP
Утверждено:  

Азамат Конратбаев
Управляющий директор
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
(Генеральная государственная лицензия
Министерства Финансов Республики Казахстан
№00000005 от 21 октября 1999)

Подписано:

Алмаз Садыков 

Алмаз Садыков
Партнер по аудиту
(Квалификационное свидетельство
Аудитора №МФ-0000745 от 8 февраля
2019 года)

18 марта 2025 г.
Астана, Казахстан

АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром»
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

В миллионах казахстанских тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.
Выручка	7	1,813,352	1,434,635
Себестоимость реализации	8	(931,621)	(671,862)
Валовая прибыль		881,731	762,773
Расходы по реализации	9	(26,216)	(28,851)
Общие и административные расходы	10	(48,666)	(53,110)
Чистые (убытки от обесценения) / восстановление убытков от обесценения нефинансовых активов		(1,114)	229
Чистые (убытки от обесценения) / восстановление убытков от обесценения финансовых активов	11	14,545	(15,935)
Чистая прибыль/(убыток) по курсовой разнице	13	73,494	(21,330)
Доход от приобретения бизнеса	41	295,719	-
Прочие доходы	12	20,475	4,474
Прочие расходы	13	(12,293)	(50,210)
Финансовые доходы	15	30,527	41,506
Финансовые расходы	15	(18,653)	(9,589)
Доля в результатах ассоциированных предприятий	23	142,533	76,049
Доля в результатах совместных предприятий	24	17,030	22,336
Прибыль до налогообложения		1,369,112	728,342
Расходы по подоходному налогу	16	(236,997)	(148,007)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		1,132,115	580,335
Прочий совокупный доход <i>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:</i>			
Курсовая разница по предприятиям с иностранной функциональной валютой		1,054	(648)
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) предприятий, учитываемых по методу долевого участия		(23)	-
<i>Статьи, которые не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности		(178)	291
Прочий совокупный доход/(расход) за год		853	(357)
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД		1,132,968	579,978
Прибыль за год, относимая на:			
- собственников Компании		872,263	419,184
- неконтролирующую долю	36	259,852	161,151
Прибыль за год		1,132,115	580,335
Итого совокупный доход за год, относимый на:			
- собственников Компании		873,133	418,835
- неконтролирующую долю		259,835	161,143
Итого совокупный доход за год		1,132,968	579,978
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию, рассчитанная на основе прибыли за год, относимой на собственников (округлено до тенге)	17	3,363	1,616

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 18 марта 2025 года:



Тулбаев М.Д.
Первый заместитель
Председателя Правления -
Главный директор по
экономике и финансам

Абдимолдаев Д.К.
Финансовый контролер

Жакыпбекова С.Ж.
Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

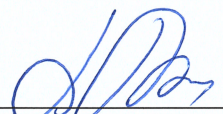
<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	19	226,432	195,447
Затраты по подготовке к производству	20	290,708	187,216
Права на недропользование	21	1,170,206	496,249
Нематериальные активы	18	61,253	60,156
Разведочные и оценочные активы	22	14,792	26,019
Инвестиции в ассоциированные предприятия	23	218,219	152,266
Инвестиции в совместные предприятия	24	53,605	56,585
Отложенные налоговые активы	16	40,465	33,802
Прочие финансовые активы	26	86,214	75,873
Прочие нефинансовые активы	27	33,448	24,971
		2,195,342	1,308,584
Краткосрочные активы			
Дебиторская задолженность	25	676,161	430,319
Предоплата по подоходному налогу		9,508	9,536
НДС к возмещению	27	219,672	146,450
Запасы	28	388,157	423,314
Прочие финансовые активы	26	20,421	49,407
Прочие нефинансовые активы	27	18,235	19,398
Денежные средства и их эквиваленты	29	294,385	211,912
		1,626,539	1,290,336
Активы выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи		-	372
		1,626,539	1,290,708
ИТОГО АКТИВЫ		3,821,881	2,599,292

АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром»
Консолидированный отчет о финансовом положении

В миллионах казахстанских тенге		Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
КАПИТАЛ				
Акционерный капитал	30		37,051	37,051
Дополнительно оплаченный капитал			2,539	2,539
Резервы			2,282	1,228
Нераспределенная прибыль			2,044,521	1,487,091
Капитал, относимый на собственников Компании			2,086,393	1,527,909
Неконтролирующая доля владения	36		911,158	480,358
ИТОГО КАПИТАЛ			2,997,551	2,008,267
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Долгосрочные обязательства				
Кредиты и займы	31		106,401	-
Резервы	32		47,427	44,700
Отложенные налоговые обязательства	16		239,814	106,481
Вознаграждение работникам			1,930	1,485
Прочие обязательства	34		7,773	7,547
			403,345	160,213
Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	31		43,306	86,252
Резервы	32		12,494	9,343
Кредиторская задолженность	33		281,672	176,011
Обязательства по прочим налогам и обязательным платежам			47,931	37,437
Вознаграждение работникам			399	326
Обязательства по подоходному налогу			7,482	5,022
Прочие обязательства	34		27,701	116,421
			420,985	430,812
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			824,330	591,025
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			3,821,881	2,599,292
Балансовая стоимость одной акции (округлены до тенге)	17		11,321	7,511

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 18 марта 2025 года:


Түлебаев М.Д.
Первый заместитель
Председателя Правления -
Главный директор по
экономике и финансам


Абдимондаев Д.К.
Финансовый контролер


Жакыпбекова С.Ж.
Главный бухгалтер

АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром»
Консолидированный отчет о движении денежных средств

В миллионах казахстанских тенге		Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.*
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
Поступление денежных средств от покупателей			1,605,362	1,216,066
Поступление денежных средств от своп сделок			168,806	243,872
Возврат НДС из бюджета			53,865	24,364
Вознаграждение полученное			23,666	17,936
Выплаты поставщикам			(616,590)	(516,022)
Выплаты по своп сделкам			(127,805)	(155,731)
Выплаты заработной платы			(135,095)	(107,816)
Подоходный налог уплаченный			(230,691)	(154,581)
Прочие налоги уплаченные			(206,549)	(128,832)
Социальные выплаты			(5,727)	(6,754)
Вознаграждение уплаченное	31		(4,464)	(3,873)
Возврат средств, ранее ограниченных в использовании			-	14,884
Компенсация по контракту на недропользование			-	(11,404)
Прочие (выплаты)/ поступления, нетто			(8,291)	116
Потоки денежных средств от операционной деятельности			516,487	432,225
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
Приобретение основных средств			(55,473)	(50,075)
Поступления от выбытия основных средств			96	154
Приобретение нематериальных активов			(653)	(867)
Приобретение активов по разработке месторождения			(115,759)	(55,985)
Приобретение разведочных и оценочных активов			(1,886)	(2,121)
Денежные средства приобретенного дочернего предприятия	41		11,885	-
Приобретение краткосрочных долговых ценных бумаг	26		(289,342)	(735,665)
Приобретение долгосрочных долговых ценных бумаг			(14,365)	(3,259)
Погашение краткосрочных долговых ценных бумаг	26		332,331	694,658
Погашение долгосрочных долговых ценных бумаг			2,218	-
Размещение срочных вкладов и денежных средств, ограниченных в использовании			(6,365)	(38,093)
Погашение срочных вкладов и денежных средств, ограниченных в использовании			1,920	37,458
Погашение займов, выданных связанным сторонам			2,565	3,456
Дивиденды, полученные от ассоциированных и совместных предприятий	23,24		91,110	87,794
Прочие (выплаты)/ поступления, нетто			(697)	1,345
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности			(42,415)	(61,200)

АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром»
Консолидированный отчет о движении денежных средств

В миллионах казахстанских тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.*
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Поступления от кредитов и займов	31	159,655	22,358
Погашение кредитов и займов	31	(139,166)	(73,525)
Дивиденды, выплаченные акционерам	30	(314,649)	(200,970)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующей доле		(120,252)	(67,245)
Прочие выплаты, нетто		(852)	(43)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности		(415,264)	(319,425)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов			
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		58,808	51,600
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		211,912	169,536
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты		23,808	(9,219)
Изменение в резерве под обесценение денежных средств и их эквивалентов		(143)	(5)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	29	294,385	211,912

* Дополнительная информация о денежных потоках от инвестиционной деятельности представлена в Примечании 3. Информация о значительных неденежных операциях представлена в Примечании 29.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 18 марта 2025 года:



Тулбаев М.Д.
Первый заместитель
Председателя Правления -
Главный директор по
экономике и финансам

Абдимолдаев Д.К.
Финансовый контролер

Жакыпбекова С.Ж.
Главный бухгалтер

АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром»
Консолидированный отчет об изменениях в капитале

В миллионах казахстанских тенге	Причисляется собственникам Компании					Неконтролирующая доля владения	Итого капитал
	Акционерный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Дополнительно оплаченный капитал	Итого		
Остаток на 1 января 2023 г.	37,051	1,874	1,268,580	2,539	1,310,044	386,459	1,696,503
Прибыль за год	-	-	419,184	-	419,184	161,151	580,335
Курсовая разница от перевода зарубежной деятельности	-	(646)	-	-	(646)	(2)	(648)
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	-	-	297	-	297	(6)	291
Итого совокупный убыток за год	-	(646)	419,481	-	418,835	161,143	579,978
Дивиденды объявленные акционерам (Примечание 30)	-	-	(200,970)	-	(200,970)	-	(200,970)
Дивиденды объявленные дочерними организациями прочим участникам (Примечание 36)	-	-	-	-	-	(67,244)	(67,244)
На 31 декабря 2023 г.	37,051	1,228	1,487,091	2,539	1,527,909	480,358	2,008,267
Прибыль за год	-	-	872,263	-	872,263	259,852	1,132,115
Курсовая разница от перевода зарубежной деятельности	-	1,054	-	-	1,054	-	1,054
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	-	-	(161)	-	(161)	(17)	(178)
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) предприятий, учитываемых по методу долевого участия	-	-	(23)	-	(23)	-	(23)
Итого совокупный доход за год	-	1,054	872,079	-	873,133	259,835	1,132,968
Дивиденды объявленные акционерам (Примечание 30)	-	-	(314,649)	-	(314,649)	-	(314,649)
Дивиденды объявленные дочерними организациями прочим участникам (Примечание 36)	-	-	-	-	-	(120,045)	(120,045)
Приобретение бизнеса (Примечание 41)	-	-	-	-	-	291,010	291,010
На 31 декабря 2024 г.	37,051	2,282	2,044,521	2,539	2,086,393	911,158	2,997,551

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 18 марта 2025 года:



Тулебаев М.Д.
Первый заместитель Председателя
Правления - Главный директор по
экономике и финансам

Абдимолдаев Д.К.
Финансовый контролер

Жакыпбекова С.Ж.
Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

1 Общие сведения об АО «НАК «Казатомпром» и его деятельности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, для АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром» (далее – «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых – «Группа»).

Компания является акционерным обществом, учрежденным в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания была образована в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан № 3593 «Об образовании Национальной Атомной Компании «Казатомпром» от 14 июля 1997 года и Постановлением Правительства Республики Казахстан № 1148 «Вопросы Национальной Атомной Компании «Казатомпром» от 22 июля 1997 года в виде закрытого акционерного общества со стопроцентным участием государства в уставном капитале.

На 31 декабря 2024 года 62.99% акций принадлежат АО «Самрук-Қазына», 12.01% акций принадлежат Министерству Финансов Республики Казахстан и 25% акций находятся в свободном обращении (Примечание 30).

Компания зарегистрирована по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, ул. Сыганак, 17/12. Основным местом деятельности является Республика Казахстан.

Основным видом деятельности Группы является добыча урана и реализация урановой продукции. Группа входит в число ведущих уранодобывающих компаний мира. Кроме того, Группа осуществляет деятельность по переработке редких металлов, производству и сбыту бериллиевой и танталовой продукции, научному сопровождению операционной деятельности.

АО «НАК «Казатомпром» является компанией, представляющей интересы Республики Казахстан на начальных стадиях ядерного топливного цикла и производстве тепловыделяющих сборок и их компонентов. Группа является участником ряда совместных и ассоциированных предприятий, которые генерируют значительную часть ее дохода (Примечания 23 и 24).

Стратегия развития Группы учитывает рыночный подход в отрасли, фокусируясь на адаптации к новым экономическим и технологическим реалиям. Она также включает дополнительные стратегические цели, учитывающие глобальные тенденции в энергетике, новые вызовы и возможности на рынках урана, ядерного топливного цикла и редких металлов. Стратегия направлена на обеспечение долгосрочного роста стоимости для всех заинтересованных сторон Группы в соответствии с принципами устойчивого развития путем рационального использования ресурсной базы, диверсификации направлений деятельности и укрепления позиции Группы на глобальном рынке.

На 31 декабря 2024 года Группа, ее ассоциированные предприятия и совместные предприятия были сторонами следующих контрактах на добычу и разведку урана:

Месторождение/участок	Стадия разработки	Дата контракта	Срок контракта
<i>Компания и предприятия под контролем</i>			
ТОО «Казатомпром-SaUran»			
Канжуган	Добыча	27 ноября 1996 г.	51 год
Уванас	Ликвидация	27 ноября 1996 г.	-
Мынкудук, участок Восточный	Добыча	27 ноября 1996 г.	31 год
Моинкум, участок 1 (Южный) (южная часть)	Ликвидация	26 сентября 2000 г.	-
Моинкум, участок 3 (Центральный) (северная часть)	Добыча	31 мая 2010 г.	31 год
Инкай, участок 3	Добыча	5 июня 2024 г.	4 года
ТОО «ДП «Орталык»			
Мынкудук, участок Центральный	Добыча	8 июля 2005 г.	28 лет
Жалпак	Добыча	14 декабря 2021 г.	25 лет
ТОО «Аппак»			
Мынкудук, участок Западный	Добыча	8 июля 2005 г.	30 лет
ТОО «РУ-6»			
Северный и Южный Карамурун	Добыча	15 ноября 1996 г.	44 года
ТОО «СП «Инкай»			
Инкай, участок 1	Добыча	13 июля 2000 г.	45 лет
Компания			
Инкай, участок 2	Разведка	25 июня 2018 г.	10 лет
ТОО «Байкен-У»			
Северный Хорасан, участок 2	Добыча	1 марта 2006 г.	49 лет
ТОО «Turanium»			
Северный Хорасан, участок 1	Разведка и добыча	8 мая 2005 г.	53 года
ТОО «СП «Буденовское»			
Буденовское, участок 6, 7	Добыча	16 октября 2020 г.	25 лет

1 Общие сведения об АО «НАК «Казатомпром» и его деятельности (продолжение)

Месторождение/участок	Стадия разработки	Дата контракта	Срок контракта
<i>Ассоциированные компании</i>			
ТОО «СП «КАТКО»			
Южный Мойнкум (северная часть), Торткудук	Добыча	3 марта 2000 г.	39 лет
АО «СП «Заречное»			
Заречное	Добыча	23 сентября 2002 г.	26 лет
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»			
Ақдала	Добыча	28 марта 2001 г.	25 лет
Инкай, участок 4	Добыча	8 июля 2005 г.	24 года
<i>Совместные предприятия</i>			
ТОО «Семизбай-У»			
Семизбай	Добыча	2 июня 2006 г.	25 лет
Ирколь	Добыча	14 июля 2005 г.	25 лет
<i>Совместные операции</i>			
ТОО «Каратау»			
Буденовское, участок 2	Добыча	8 июля 2005 г.	35 лет
АО «СП «Акбастау»			
Буденовское, участок 1	Добыча	20 ноября 2007 г.	30 лет
Буденовское, участки 3, 4	Добыча	20 ноября 2007 г.	31 год

В 2024 году Компания получила Лицензии на разведку на участки 5-1, 5-3, Северное месторождение Буденовское и на участок Восточный Жалпак. По данным лицензиям планируется проведение геологоразведочных работ в течение 6 лет.

По состоянию на 31 декабря 2024 года в Группу входят 33 предприятия (2023 год: 33), в основном расположенные в пяти регионах Республики Казахстан – Туркестанской, Восточно-Казахстанской, Кызылординской, Акмолинской и Алматинской областях. На 31 декабря 2024 и 2023 годов общая численность сотрудников Группы составляет около 22 тысяч человек.

2 Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

В ноябре 2024 года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило суверенный рейтинг Казахстана на уровне «BBB» со «стабильным» прогнозом, данный рейтинг отражает сильные бюджетные и внешние балансы, устойчивые к внешним шокам, а также гибкость финансирования, подкрепленную накопленными сбережениями от нефтяных доходов. Этим сильным сторонам противопоставляется высокая зависимость от сырьевых товаров, высокая инфляция, которая частично отражает менее развитую макроэкономическую политику по сравнению с аналогичными странами в категории «BBB», а также слабые показатели управления. Сырая нефть и нефтяной конденсат по-прежнему вносят наибольший вклад в бюджетные доходы и экспорт, а на долю этого экспорта приходится 17% ВВП, что может подвергать экономику внешним шокам. Предпринимаются усилия по диверсификации экономики, на реализацию которых потребуется время в связи с имеющимися проблемами, связанными с бизнес-средой и нехваткой квалифицированных кадров.

Экономика Республики Казахстан продолжает развиваться. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть, газ и другое минеральное сырье, составляющие основную часть экспорта страны. Эти особенности также включают, но не ограничиваются наличием национальной валюты, не имеющей свободной конвертации за пределами страны, и незначительное присутствие казахстанских долговых и долевого ценных бумаг на зарубежных фондовых рынках. Кроме того, энергетический сектор в Республике Казахстан остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Республике Казахстан. Неопределенность сохраняется в отношении обменного курса тенге и цен на сырьевые товары.

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Однако, будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

2 Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)

Влияние антироссийских санкций

В рамках текущей программы оценки рисков руководство Группы анализирует влияние антироссийских санкций на деятельность Группы. 11 августа 2024 года вступил в силу Закон о запрете импорта российского урана, призванный снизить зависимость США от импорта российского урана. Закон запрещает импорт в США из России необлученного низкообогащенного урана и природного урана.

У Группы существуют риски, связанные с транзитом грузов через территорию России, страхованием и доставкой морскими судами, так как часть экспорта проходит в этом направлении. Группа постоянно отслеживает потенциальное влияние санкций на деятельность Группы, включая транспортировку и реализацию готовой продукции. На дату данной финансовой отчетности ограничений на деятельность Группы, связанных с поставкой продукции Группы конечным потребителям, нет.

Существуют также риски, связанные с участием российских партнеров в дочерних, ассоциированных и совместных предприятиях Группы, включая репутационные риски и риски корпоративного управления. 24 февраля 2023 года Великобритания включила в санкционные списки ряд ключевых работников Госкорпорации «Росатом». Также в 2024 году Министерство финансов США включило в санкционный список следующие предприятия группы Госкорпорации «Росатом»: ООО «Инновационный Хаб», АО «Русатом Арктик», ООО «Код Безопасности», ПАО «Трансконтейнер», АО «ИПН Станкостроение», АО «РУССТАН», АО «Научно-исследовательский институт приборов», АО «Завод «Киров-Энергомаш», ООО «Научно-производственное предприятие «Инжект», АО «Росатом Микроэлектроника» и ООО «Росатом Цифровые решения». Группа с указанными компаниями не сотрудничает.

10 января 2025 года Министерством финансов США введены санкции против ряда руководящих работников Госкорпорации «Росатом». Последствия блокирующих санкций, введенных против данных топ менеджеров, заключаются в заморозке активов, запрете на коммерческие (и некоторые некоммерческие) отношения с указанными лицами и операции с их активами, запрет на въезд в США.

При этом, на дату утверждения настоящей консолидированной финансовой отчетности предприятия группы Госкорпорации «Росатом», которые являются партнерами Группы в четырех уранодобывающих предприятиях в Казахстане, не включены в санкционный список. Группа отслеживает санкционные риски, минимизируя последствия их применения. Исходя из первоначальной оценки рисков и последующих обновлений санкционных программ и списков, Группой был составлен план мероприятий по минимизации возможных негативных последствий. Этот план мероприятий обновляется по мере выявления новых рисков или актуализации санкционных программ и списков.

Руководство не в состоянии предсказать влияние будущих событий, если таковые имеются, на финансовое положение или операционные результаты Группы. Руководство продолжит отслеживать потенциальное влияние антироссийских санкций на Группу и предпримет все необходимые шаги для снижения рисков.

3 Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО («МСФО»), на основе правил учета по первоначальной стоимости за исключением финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Основные положения учетной политики, применявшиеся при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности, представлены ниже. Данные принципы применялись последовательно в отношении всех периодов, представленных в отчетности, если не было указано иное.

Подготовка консолидированной финансовой отчетности по стандартам бухгалтерского учета МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными, раскрыты в соответствующих примечаниях данной консолидированной финансовой отчетности.

Валюта представления отчетности

Если не указано иначе, показатели данной консолидированной финансовой отчетности выражены в миллионах казахстанских тенге.

3 Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Принципы консолидации

(i) Консолидированная финансовая отчетность

Информация по дочерним предприятиям Группы раскрыта в примечании 37. Если не указано иное, их акционерный капитал состоит исключительно из обыкновенных акций, которыми владеет непосредственно Группа, а доля принадлежащих ей долей участия равна правам голоса, принадлежащим Группе. Страна нахождения или регистрации также является их основным местом деятельности.

(ii) Ассоциированные и совместные предприятия

Информация об ассоциированных и совместных предприятиях Группы представлена в Примечаниях 23 и 24. Предприятия имеют уставный капитал, которыми владеет непосредственно Группа. Страна нахождения или регистрации также является их основным местом деятельности, а доля долей участия такая же, как и доля имеющихся прав голоса. Ассоциированные предприятия – это предприятия, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но не контролирует их; как правило, доля прав голоса в этих предприятиях составляет от 20% до 50%. Предприятия, где Группа осуществляет совместный контроль путем принятия единогласных решений со вторым участником по основной деятельности, классифицируются как совместные предприятия.

(iii) Совместные операции

Группа является участником соглашения о совместной деятельности, информация по которой представлена в Примечании 37. В соответствии с требованиями соглашения участники выкупают продукцию совместных операций одинаково пропорционально своей доле владения. Если участники не выполняют указанное условие в течение периода, обязательство или дебиторская задолженность по совместной операции признается в размере соответствующей валовой прибыли. Обязательство/дебиторская задолженность списываются, когда участник выполняет условия паритета, либо, когда участники совместно решают освободить от такого обязательства/дебиторской задолженности, соответствующая прибыль/убыток признаются в отчете о прибыли или убытке. Дебиторская и кредиторская задолженности между участниками представлены в финансовой отчетности развернуто. Выручка от реализации совместных предприятий не признается в финансовой отчетности до того момента, пока Группа не реализует продукцию третьей стороне.

Пересчет иностранных валют

Функциональной валютой каждого из консолидируемых предприятий Группы является валюта основной экономической среды, в которой данное предприятие осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и его казахстанских дочерних предприятий является национальная валюта Казахстана – казахстанский тенге. В отношении конвертации тенге в другие валюты действуют правила валютного контроля. В настоящее время тенге не является свободно конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан. Денежные активы и обязательства пересчитываются в функциональную валюту каждого предприятия по рыночному курсу на конец соответствующего отчетного периода. Официальный обменный курс Казахстанской фондовой биржи (KASE) по состоянию на 31 декабря 2024 года составлял 525.11 тенге за 1 доллар США (2023 год: 454.56 тенге за 1 доллар США). Положительные и отрицательные курсовые разницы от расчетов по операциям в иностранной валюте и от пересчета денежных активов и обязательств в функциональную валюту каждого предприятия по рыночному обменному курсу на конец периода отражаются в отчете о прибыли или убытке за год отдельной строкой. В Примечании 13 представлена дополнительная информация о прибылях и убытках от курсовой разницы от финансовой деятельности (относимой на кредиты и займы) и операционной деятельности (все прочие прибыли и убытки от курсовых разниц).

Результаты деятельности и финансовое положение предприятия Группы, отчетность которого выражена в иностранной валюте, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства в каждом из представленных отчетов о финансовом положении пересчитываются по курсу закрытия на конец соответствующего отчетного периода,
- доходы и расходы переводятся по среднему обменному курсу (если данный средний курс не является обоснованно приближенным к накопленному эффекту курсов на даты операций, то доходы и расходы пересчитываются по курсу на даты операций),
- компоненты капитала пересчитываются по первоначальному курсу, и
- все возникающие в результате перевода курсовые разницы признаются в составе прочего совокупного дохода.

3 Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Пересчет по курсу на конец года не проводится в отношении неденежных статей баланса, измеряемых по исторической стоимости.

Денежный поток от инвестиционной деятельности - изменение в представлении

Основные виды денежных поступлений и денежных выплат, возникающих в результате инвестиционной и финансовой деятельности, представлены в настоящей консолидированной финансовой отчетности на валовой основе. Приобретение и погашение краткосрочных долговых ценных бумаг включают в основном инструменты, для которых оборачиваемость высокая, суммы большие и сроки погашения короткие. В консолидированном отчете о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, такие инструменты были представлены на чистой основе, суммы приобретения и погашения были взаимозачтены на общую сумму в размере 689,389 миллионов тенге.

4 Применение новых и пересмотренных стандартов и разъяснений

Следующие поправки стали обязательными для Группы с 1 января 2024 года, но не оказали существенного воздействия на Группу:

- Поправка к МСФО (IFRS) 16 «Аренда при продаже и обратной аренде» (выпущена 20 сентября 2022 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты);
- Классификация обязательств как текущих или долгосрочных — поправки к МСФО (IAS) 1 (первоначально выпущены 23 января 2020 года и впоследствии изменены 15 июля 2020 года и 31 октября 2022 года, в конечном итоге вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: Раскрытие информации: Соглашения о финансировании поставщиков» (выпущены 25 мая 2023 года).

Были выпущены следующие новые стандарты и интерпретации, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2025 года или позже, и которые Группа не приняла досрочно:

- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Ограниченная функция обмена» (выпущены 15 августа 2023 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2025 года или после этой даты);
- Поправки к требованиям к классификации и оценке финансовых инструментов — Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 30 мая 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (выпущены 9 апреля 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты);
- МСФО (МСФО (IFRS) 19 «Непубличные дочерние компании: раскрытие информации» (выпущен 9 мая 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 14 «Корректировка счетов отсрочки» (выпущен 30 января 2014 года, дата вступления в силу не установлена);
- Продажа или взнос активов между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием — поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущен 11 сентября 2014 года, дата вступления в силу не установлена);
- Ежегодные усовершенствования МСФО (выпущены в июле 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года);
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 в отношении контрактов по электроэнергии от возобновляемых источников энергии (выпущены 18 декабря 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года).

В настоящее время Группа оценивает влияние поправок на свою финансовую отчетность.

5 Сегментная информация

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются руководителем, отвечающим за операционные решения, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация. Руководитель, отвечающий за операционные решения, может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности организации. Функции руководителя, отвечающего за операционные решения, выполняет Правление Группы под руководством Председателя.

(а) Описание продукции и услуг, от реализации которых каждый отчетный сегмент получает выручку

Группа является вертикально интегрированной компанией, вовлеченной в производственную цепочку конечных продуктов – от геологоразведки, добычи урана и производства урановой продукции до сбыта и оказания вспомогательных услуг (включая транспортировку и логистику, закуп, исследования и прочее). Группа осуществляет деятельность в рамках двух основных операционных сегментов:

- Уран – добыча и переработка урана, закуп урана от совместных и ассоциированных предприятий Группы, внешние продажи и маркетинг произведенного и приобретенного природного урана, продажа обогащенного урана. Урановый сегмент включает долю Группы в чистых результатах совместных и ассоциированных предприятий, занимающихся производством и продажей урана, а также головной офис Группы (АО «НАК «Казатомпром»).
- УМЗ (АО «Ульбинский металлургический завод») – производство и реализация продукции, содержащей бериллий, тантал и ниобий, плавиковой кислоты и побочных продуктов, переработка уранового давальческого сырья для предприятий Группы на условиях толлинга и производство урановых порошков, топливных таблеток для внешнего рынка и совместного предприятия, ТОО «Ульба-ТВС».

Доходы и расходы некоторых дочерних компаний Группы, которые, в основном, предоставляют услуги урановому сегменту (бурение, транспортировка, услуги охраны, геологоразведка и т.д.), не распределены на результаты этого операционного сегмента. Эти предприятия Группы не включены в отчетные операционные сегменты, поскольку их финансовые результаты не соответствуют количественному пороговому значению. Результаты этих и других незначительных операций включены в заголовок «Прочее».

(б) Факторы, которые руководство использует для определения отчетных сегментов

Сегменты Группы являются стратегическими бизнес-единицами, ориентированными на различных клиентов. Каждый из них управляется отдельно из-за различий в производственных процессах, видах производимых товаров, инвестиционной и маркетинговой стратегиях.

Финансовая информация по сегментам, которую рассматривает руководитель, отвечающий за операционные решения, включает:

- информацию о доходах и расходах по бизнес-единицам (сегментам) на основе по МСФО на квартальной основе;
- информацию об активах и обязательствах, а также о капитальных затратах по сегментам на квартальной основе;
- операционные данные (такие как объем производства и уровень запасов) и данные о реализации (такие как объемы продаж по типу продукции, средние цены), также анализируемые на ежемесячной и квартальной основе.

(в) Оценка прибыли или убытка, активов и обязательств операционных сегментов

Руководитель, отвечающий за операционные решения, оценивает результаты деятельности каждого сегмента на основе валовой маржи и чистой прибыли. Сегментная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО и согласуется с данными консолидированной финансовой отчетности. Выручка от других сегментов включает передачу сырья и материалов, товаров и услуг от одного сегмента другому, сумма определена на основе рыночных цен на схожие товары.

5 Сегментная информация (продолжение)

(г) Информация о отчетном сегменте прибыль или убыток, активы и обязательства

Сегментная информация по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов изложена ниже:

В миллионах казахстанских тенге	Уран		УМЗ		Прочее		Элиминация		Итого	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Внешняя выручка	1,662,725	1,275,045	71,848	123,588	78,779	36,002	-	-	1,813,352	1,434,635
Выручка от других сегментов	4,253	27,697	12,048	8,610	138,409	81,305	(154,710)	(117,612)	-	-
Себестоимость реализации	(807,147)	(565,339)	(61,749)	(104,752)	(187,239)	(111,122)	124,514	109,351	(931,621)	(671,862)
Валовая прибыль	859,831	737,403	22,147	27,446	29,949	6,185	(30,196)	(8,261)	881,731	762,773
Убытки от обесценения/ Восстановление обесценения	13,784	(16,120)	(483)	184	26	159	104	71	13,431	(15,706)
Доля в результатах ассоциированных и совместных предприятиях	163,732	90,633	(6,634)	5,677	2,465	2,075	-	-	159,563	98,385
Доход от приобретения бизнеса	295,719	-	-	-	-	-	-	-	295,719	-
Чистая прибыль по курсовой разнице	71,716	(20,194)	2,049	(1,133)	(271)	(3)	-	-	73,494	(21,330)
Финансовые доходы	27,308	38,975	1,182	1,168	2,037	1,363	-	-	30,527	41,506
Финансовые расходы	(17,698)	(8,223)	(600)	(1,291)	(394)	(133)	39	58	(18,653)	(9,589)
Расходы по подоходному налогу	(230,253)	(142,962)	(3,461)	(4,119)	(3,283)	(926)	-	-	(236,997)	(148,007)
Прибыли/(убыток) за год	1,130,404	561,123	2,925	17,976	24,275	3,677	(25,489)	(2,441)	1,132,115	580,335
Износ и амортизация	(120,185)	(92,938)	(2,428)	(2,281)	(6,709)	(5,133)	7,205	5,190	(122,117)	(95,162)

5 Сегментная информация (продолжение)

Сегментная информация по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов изложена ниже (продолжение):

В миллионах казахстанских тенге	Уран		УМЗ		Прочее		Элиминация		Итого	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	256,541	189,777	-	6,634	15,283	12,440	-	-	271,824	208,851
Итого активы отчетных сегментов	3,620,092	2,394,281	108,916	119,314	133,910	109,735	(41,037)	(24,410)	3,821,881	2,598,920
Активы выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи	-	-	-	-	-	372	-	-	-	372
Итого активы	3,620,092	2,394,281	108,916	119,314	133,910	110,107	(41,037)	(24,410)	3,821,881	2,599,292
Итого обязательства	787,921	552,094	21,005	25,641	41,806	34,408	(26,402)	(21,118)	824,330	591,025
Капитальные затраты	185,949	96,863	4,150	4,642	15,459	10,473	(15,134)	(2,096)	190,424	109,882

Капитальные затраты представляют собой поступление внеоборотных активов, отличных от финансовых инструментов, отложенных налоговых активов, активов плана вознаграждений по окончании трудовой деятельности и прав, возникающих по договорам страхования.

5 Сегментная информация (продолжение)

(д) Анализ доходов по продуктам и услугам

Доходы группы проанализированы по продуктам и услугам в Примечании 7. Информация о финансовых доходах и расходах представлена в Примечании 15.

(е) Географическая информация

Все основные активы Группы расположены в Республике Казахстан. Распределение продаж Группы между странами на основании страны постоянного проживания заказчика было следующим:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Китай	663,721	522,521
Казахстан	336,634	182,574
Россия	253,166	215,042
Канада	164,911	131,135
США	140,855	152,462
Франция	110,853	82,648
Великобритания (включая остров Джерси и Каймановы острова)	44,725	40,633
Объединенные Арабские Эмираты	29,263	-
Прочие страны	69,224	107,620
Итого консолидированная выручка	1,813,352	1,434,635

Крупнейшие клиенты

Группа имеет группу клиентов под общим контролем, на долю которых приходится более 10% консолидированной выручки Группы. Эта выручка в размере 642,942 миллионов тенге (2023 год: 526,684 миллиона тенге) отражается, в основном, по сегменту «Уран».

6 Расчеты и операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон руководством принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма. Операции со связанными сторонами осуществляются на обычных коммерческих условиях, если не указано иное.

Связанные стороны включают предприятия под контролем АО «ФНБ «Самрук-Қазына». Операции с прочими государственными предприятиями не раскрываются, если они осуществляются в ходе обычной деятельности согласно условиям, последовательно применяемым ко всем общественным и частным компаниям, когда они не являются индивидуально значительными, если услуги Группы предоставляются на стандартных условиях, доступных всем потребителям, или при отсутствии выбора поставщика услуг, как услуги по передаче электроэнергии, телекоммуникационные услуги. В соответствии с МСФО (IAS) 24.26 Группа раскрывает только индивидуально значимые операции, а также качественные и количественные данные о прочих совокупно, но не индивидуально значимых операциях с государством и предприятиями, принадлежащими государству. Детальное описание таких значимых транзакций представлено в Примечаниях 26 и 34.

6 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2024 года представлены ниже:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Дебиторская задолженность и прочие активы	Прочие финансовые активы	Кредиторская задолженность и прочие обязательства	Кредиты и займы
Ассоциированные предприятия	10,754	-	117,198	-
Совместные предприятия	146,521	-	42,004	-
Предприятия под общим контролем	501	-	1,189	-
Контролирующий Акционер	-	-	-	105,479
Ассоциированные предприятия контролирующего Акционера	21	28,602	2,948	-
Прочие государственные предприятия	-	25,781	-	-
Итого	157,797	54,383	163,339	105,479

Ниже указаны операции со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2024 года:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Продажа товаров и услуг	Дивиденды полученные	Приобретение товаров и услуг	Дивиденды Акционеру	Финансовые и прочие доходы/ (расходы)
Ассоциированные предприятия	72,500	76,579	256,921	-	109
Совместные предприятия	273,581	13,503	65,296	-	2
Предприятия под общим контролем	57	-	18,320	-	(3,032)
Контролирующий Акционер	-	-	-	235,987	(3,234)
Ассоциированные предприятия контролирующего Акционера	234	-	17,736	-	(2,026)
Прочие государственные предприятия	18	-	107	-	1,969
Итого	346,390	90,082	358,380	235,987	(6,212)

Группа является гарантом по займу ТОО «Ульба-ТВС» на сумму 12,397 миллионов тенге (2023 год: 16,096 миллиона тенге) (Примечание 35).

В 2024 году Группа выступила гарантом ТОО «Taiqonyr Qyshqyl Zauyty» (Примечание 24) по соглашению о совместной реализации проекта по строительству сернокислотного завода с максимальным кредитным лимитом в 14,295 миллионов тенге (2023: 0) (Примечание 35).

За 2024 год Группа перечислила обязательные пенсионные выплаты за своих сотрудников государственному АО «Единый накопительный пенсионный фонд» в размере 11,511 миллионов тенге (2023 год: 9,328 миллионов тенге). Корпоративный подоходный налог (Примечание 16) а также другие налоги, пени и штрафы также перечисляются государству (Примечания 8-10).

Остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2023 года представлены ниже:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Дебиторская задолженность и прочие активы	Прочие финансовые активы	Кредиторская задолженность и прочие обязательства	Кредиты и займы
Ассоциированные предприятия	3,657	2,502	59,037	3,506
Совместные предприятия	57,115	-	26,951	-
Предприятия под общим контролем	274	-	1,154	-
Контролирующий Акционер	-	-	7	-
Ассоциированные предприятия контролирующего Акционера	-	-	1,392	-
Прочие государственные предприятия	1	9,112	-	-
Итого	61,047	11,614	88,541	3,506

6 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже указаны операции со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2023 года:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Продажа товаров и услуг	Дивиденды полученные	Приобрете- ние товаров и услуг	Дивиденды Акционеру	Финансовые и прочие доходы	Платежи в бюджет
Ассоциированные предприятия	14,258	77,907	169,305	-	397	4
Совместные предприятия	162,318	9,959	57,601	-	-	-
Предприятия под общим контролем	89	-	13,645	-	-	-
Контролирующий Акционер	-	-	-	150,728	-	-
Ассоциированные предприятия контролирующего Акционера	-	-	6,740	-	-	-
Прочие государственные предприятия	46	-	118	-	3,654	11,404
Итого	176,711	87,866	247,409	150,728	4,051	11,408

Ключевой управленческий персонал — это лица, наделенные полномочиями и ответственные за планирование, руководство и контроль за деятельностью Группы, прямо или косвенно. Ключевой управленческий персонал включает весь состав Правления Компании и членов Совета директоров. В таблице ниже приводятся данные о вознаграждении, выплачиваемом Группой в обмен на услуги, оказанные ключевым управленческим персоналом. Вознаграждение включает заработную плату, премии, а также связанные с ними налоги и платежи. Вознаграждение представителям Контролирующего Акционера не предусмотрено и не выплачивается.

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.		2023 г.	
	Расходы	Обязательство	Расходы	Обязательство
Краткосрочные выплаты				
Заработная плата и премии	819	47	913	39
Итого	819	47	913	39

7 Выручка

Выручка Группы возникает по договорам с покупателями, по которым обязательства исполняются, в основном, в определенный момент времени.

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.*
Доход от продажи природного урана	1,412,466	1,180,722
Доход от продажи обогащенного урана	248,820	91,218
Доход от продажи приобретенных товаров	53,566	14,607
Доход от продажи бериллиевой продукции	30,666	30,626
Доход от продажи танталовой продукции	19,670	22,609
Доход от услуг по переработке	15,186	11,181
Доход от предоставленных прочих услуг	11,473	10,076
Доход от услуг по транспортировке	8,101	4,701
Доход от бурения скважин	7,275	8,842
Доход от продажи урановой продукции	3,549	56,831
Доход от продажи материалов и прочих товаров	2,580	3,222
Итого выручка	1,813,352	1,434,635

7 Выручка (продолжение)

Значительные факторы, которые повлияли на выручку Группы за 2024 год включали:

- У Группы есть договора реализации с ТОО «Ульба – ТВС», производителем тепловыделяющих сборок, в соответствии с которым Группа реализует обогащенный уран, услуги по переработке и урановую продукцию. Состав таких товаров и услуг может различаться в зависимости от потребностей клиента. В 2024 году Группа реализовала ТОО «Ульба-ТВС» обогащенный уран на сумму 248,820 миллионов тенге и услуги по переработке на сумму 6,248 миллионов тенге (2023: обогащенный уран на сумму 91,218 миллионов тенге, урановую продукцию на сумму 49,350 миллионов тенге и услуги по переработке на сумму 1,283 миллиона тенге).
- Снижение объемов продаж природного урана на 8% по сравнению с 2023 годом в соответствии с утвержденным планом продаж. Объемы продаж могут варьироваться из года в год в связи с различиями графиков и запросов клиентов на поставку в течение года, а также фактическими физическими поставками.
- Увеличение средней цены реализации на 26% по сравнению с 2023 годом (69.48 долларов США против 55.09 долларов США) в связи с ростом спотовой цены на природный уран. Текущий контрактный портфель Группы коррелирует со спотовыми ценами на уран, однако некоторые поставки в 2024 году осуществлены по долгосрочным контрактам, включающим в себя компоненты фиксированной цены, в том числе ценовые потолки, которые были сформированы в условиях сравнительно низких спотовых цен предыдущих периодов.
- Группа получила контроль над ТОО «СП Буденовское», как описано в Примечании 41 в результате существенных изменений в Уставе и Учредительном договоре, которые вступили в силу с 1 января 2024 года. Таким образом, Группа консолидирует ТОО «СП Буденовское» в качестве дочернего предприятия с 1 января 2024 года. Приобретенное дочернее предприятие принесло выручку от реализации природного урана в размере 62,223 миллионов тенге.
- Доход от продажи приобретенных товаров включает производственное сырье и реагенты. Увеличение реализации таких товаров объясняется ростом объемов добычи урана добычными предприятиями.

* Руководство приняло решение улучшить презентацию статей выручки путем отделения дохода от услуг по переработке от дохода от продажи самой продукции, соответственно, сравнительные суммы были перегруппированы.

Учетные политики и значительные суждения

Выручка – это доход, возникающий в ходе обычной деятельности Группы. Выручка признается в размере цены сделки. Цена сделки представляет собой возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами покупателю, без учета сумм, получаемых от имени третьих сторон. Выручка признается за вычетом скидок, возвратов и налога на добавленную стоимость, экспортных пошлин, акцизов и прочих аналогичных обязательных платежей.

(i) Продажи товаров (урановая, бериллиевая, танталовая, ниобиевая и прочая продукция)

Продажи признаются на момент перехода контроля над товаром, т.е. когда товары поставлены покупателю, покупатель имеет полную свободу действий в отношении товаров и когда отсутствует невыполненное обязательство, которое может повлиять на приемку покупателем товаров. Поставка считается осуществленной, когда товары были доставлены в определенное место, риски износа и утраты перешли к покупателю, и покупатель принял товары в соответствии с договором, срок действия положений о приемке истек или у Группы имеются объективные доказательства того, что все критерии приемки были выполнены.

Выручка от продаж со скидкой признается на основе цены, указанной в договоре, за вычетом расчетных скидок за объем. Для расчета и создания резерва под скидки используется метод ожидаемой стоимости на базе накопленного опыта, и выручка признается только в той сумме, в отношении которой существует очень высокая вероятность того, что в будущих периодах не произойдет значительного уменьшения признанной суммы.

Считается, что элемент финансирования отсутствует, так как продажи осуществляются с предоставлением отсрочки платежа сроком на 30-60 дней, что соответствует рыночной практике. Дебиторская задолженность признается, когда товары поставлены, так как на этот момент возмещение является безусловным ввиду того, что наступление срока платежа обусловлено лишь течением времени.

Условия поставки урановой, танталовой и бериллиевой продукции определяются конкретными договорами продажи с покупателями, обычно, в соответствии с классификацией Incoterms. Поставка урановой продукции осуществляется на дату реальной физической поставки товара на условиях Incoterms, либо на дату бук-трансфера на счет конвертора, определенного заказчиком. При этом бук-трансфер означает операцию по списанию уранового материала с материального счета, указанного одной стороной, и одновременное отнесение такого материала на счет, указанный другой стороной, на одном специализированном (конверсионном/ре-конверсионном) предприятии.

7 Выручка (продолжение)

(ii) Продажи услуг (транспортировка, бурение и прочее)

Группа предоставляет услуги по договорам с фиксированным вознаграждением. Выручка от предоставления услуг признается в момент времени, выручка от прочих услуг и услуг бурения признается в том отчетном периоде, когда были оказаны услуги пропорционально степени оказания услуг. По договорам с фиксированным вознаграждением выручка признается исходя из объема услуг, фактически предоставленных до конца отчетного периода, пропорционально общему объему оказываемых услуг, так как покупатель одновременно получает и потребляет выгоды.

Сделки своп (суждение)

Группа реализует часть урановой продукции на условиях своп (swap). Группа оговаривает условия и заключает два отдельных договора с одним и тем же контрагентом, один – на поставку, второй – на покупку одного и того же объема урана по одинаковой цене в двух разных пунктах поставки, или в разный период времени. В результате происходит замещение собственного (произведенного или купленного у предприятий Группы) урана и купленного урана.

Как правило, при операциях своп Группа осуществляет физическую поставку урана на один пункт поставки, и покупает такой же объем урана на стороннем конверторе для дальнейшей реализации конечным покупателям. При этом Группа экономит на транспортных расходах по доставке товара конечным покупателям.

Несмотря на то, что договора по своп сделкам формально не связаны друг с другом, руководство пришло к заключению, что данные сделки являются связанными и не осуществлялись бы обособленно, исходя из понимания существующего спроса и предложения на рынке. По мнению руководства, поставка одинакового объема однородного товара (урана) по одинаковой цене является, по сути, замещением товара, который должен отражаться на свернутой основе в финансовой отчетности, отражая экономическую сущность данной транзакции. Понимание условий и подход к отражению своп операций требует суждения.

В 2024 году Группа не признала выручку от операций своп на сумму 169,556 миллионов тенге (2023 год: 139,322 миллиона тенге) и соответствующую себестоимость реализации на сумму 158,551 миллион тенге (2023 год: 149,209 миллионов тенге).

Договоры купли-продажи предполагают выплаты денежных средств на регулярных условиях оплаты, аналогичных договорам с покупателями. Группа представляет поступления денежных средств как «поступления денежных средств от своп сделок», а денежные выплаты как «выплаты по своп сделкам».

Обогащение природного урана (суждение)

Группа приобретает услуги по обогащению урана у АО «Центр по обогащению урана» (ЦОУ) в России. Сделка оформлена как два отдельных договора. Группа реализует природный уран и закупает обогащенный уран у ЦОУ. Несмотря на то, что соглашения с ЦОУ формально не связаны между собой, руководство пришло к выводу, что данные сделки, по сути, связаны и не могли осуществляться изолированно друг от друга. По сути, это приводит к реализации урана с обязательством выкупить его в виде обогащенного урана, в соответствии с требованиями МСФО 15 выручка от реализации урана ЦОУ не должна признаваться, что отражает экономическую суть сделки. Интерпретация терминов и подход к учету операций с ЦОУ требует применения суждения. Стоимость услуг по обогащению, включенные в себестоимость реализации, составляют 62,612 миллионов тенге (2023: 40,643 миллионов тенге) в строке переработка и прочие услуги (Примечание 8).

Договоры купли-продажи с ЦОУ предполагали выплаты денежных средств, начиная с 2023 года Группа изменила условия договоров, предусматривающие теперь взаиморасчет на нетто-основе (Примечание 29).

8 Себестоимость реализации

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Сырье и материалы	518,578	364,841
Износ и амортизация	119,922	92,824
Переработка и прочие услуги	103,655	71,126
Налоги кроме подоходного налога	91,487	55,868
Оплата труда персонала	71,346	61,886
Техническое обслуживание и ремонт	5,966	5,475
Расходы по транспортировке	4,967	6,780
Коммунальные услуги	2,467	1,714
Аренда	461	413
Прочее	12,772	10,935
Итого себестоимость реализации	931,621	671,862

Увеличение затрат на сырье и материалы, в основном обусловлено ростом спотовой цены и, соответственно, стоимостью покупного урана, приобретенного у совместных и ассоциированных предприятий. В течение 2024 года средневзвешенная цена на серную кислоту и налог на добычу полезных ископаемых также оказали влияние на себестоимость добычи урана.

9 Расходы по реализации

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Расходы по погрузке, транспортировке и хранению	19,291	22,408
Оплата труда персонала	2,163	1,916
Страхование грузов	1,211	1,051
Комиссионное вознаграждение	1,125	917
Сырье и материалы	179	170
Аренда	110	385
Износ и амортизация	99	93
Прочее	2,038	1,911
Итого расходы по реализации	26,216	28,851

10 Общие и административные расходы

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Оплата труда персонала	26,567	22,199
Консультационные и информационные услуги	5,167	5,382
Финансовая поддержка регионов, пострадавших от паводков	3,032	-
Прочие резервы (Примечание 32)	2,794	4,679
Износ и амортизация	1,914	2,059
Страхование	900	609
Командировочные расходы	854	638
Расходы на обучение	666	523
Услуги связи	650	475
Аренда	503	454
Штрафы и пени	360	689
Компенсация за уран, добытый без лицензии	-	11,404
Прочее	5,259	3,999
Итого общие и административные расходы	48,666	53,110

В апреле 2024 года Группа направила финансовую помощь пострадавшим от наводнения регионам для поддержки и борьбы с последствиями наводнения, поразившего некоторые регионы Казахстана.

10 Общие и административные расходы (продолжение)

Сеть компаний РwC оказала Группе следующие аудиторские и неаудиторские услуги (без НДС):

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Аудиторские услуги	466	469
Неаудиторские услуги	38	115
Итого оказанных услуг	504	584

11 Чистые (убытки от обесценения)/восстановление убытков от обесценения финансовых активов

Группа признала убытки от обесценения следующих финансовых активов:

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Дебиторская задолженность (Примечание 25)	15,323	(15,961)
Прочие активы	(778)	26
Чистое восстановление убытков от обесценения/(убытки от обесценения) финансовых активов	14,545	(15,935)

В 2023 году Группа ожидала сложности с получением платежей со стороны Dioxitek S.A. за реализованный уран, в связи с чем был начислен 100% резерв по просроченной дебиторской задолженности на сумму 15,692 миллиона тенге. В результате дальнейших переговоров, основная часть задолженности была погашена на отчетную дату, таким образом, было признано восстановление ранее признанных убытков.

12 Прочие доходы

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Доход от переоценки и выбытия товарного займа (Примечание 34)	14,332	-
Доходы от совместных операций	1,990	-
Штраф и пени от поставщиков	1,158	1,503
Доход от выбытия основных средств	519	360
Прочее	2,476	2,611
Итого прочие доходы	20,475	4,474

13 Прочие расходы и чистый (убыток)/прибыль по курсовой разнице

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Научно-исследовательские работы	2,303	806
Расходы на социальную сферу	1,856	1,299
Резервы	1,326	-
Расходы от выбытия основных средств	844	434
Убытки от остановки производства	596	674
Невозмещаемый НДС	403	410
Износ и амортизация	182	186
Переоценка товарных займов, нетто (Примечание 34)	-	37,977
Расходы от совместных операций	-	3,426
Прочее	4,783	4,998
Итого прочие расходы	12,293	50,210

13 Прочие расходы и чистый (убыток)/прибыль по курсовой разнице (продолжение)

Чистая (убыток)/прибыль по курсовой разнице

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Чистый (убыток)/прибыль по курсовой разнице от финансовой деятельности	(9,204)	748
Чистая прибыль/(убыток) по курсовой разнице от операционной деятельности	82,698	(22,078)
Итого чистая прибыль/(убыток) по курсовой разнице	73,494	(21,330)

14 Оплата труда персонала

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Заработная плата	132,877	109,222
Включая пенсионные взносы	11,511	9,328
Социальный налог и социальные отчисления	17,904	12,964
Итого оплата труда персонала	150,781	122,186

Расходы на оплату труда включены в себестоимость реализации на сумму 71,346 миллионов тенге (2023 год: 61,886 миллионов тенге), в общие и административные расходы и расходы по реализации на сумму 28,730 миллионов тенге (2023: 24,115 миллионов тенге), разница в основном относится на затраты по подготовке к производству и запасы.

Учетные политики и значительные суждения

Расходы на заработную плату, пенсионные отчисления, взносы в фонд социального страхования, оплаченные ежегодные отпуска и больничные, премии и неденежные льготы начисляются по мере осуществления соответствующих работ сотрудниками Группы. В данном случае Группа применяет схему планов с установленными взносами. В соответствии с законодательством Республики Казахстан Группа удерживает пенсионные отчисления из заработной платы сотрудников и перечисляет их в Единый накопительный пенсионный фонд. При выходе работников на пенсию все пенсионные выплаты осуществляются единым накопительным пенсионным фондом. Группа не имеет каких-либо юридических или вытекающих из практики обязательств по уплате дополнительных взносов, кроме пенсионных отчислений, удерживаемых из заработной платы сотрудников Группы.

15 Финансовые доходы и расходы

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Процентные доходы, рассчитанные по методу эффективной процентной ставки		
Денежные средства и их эквиваленты	21,172	16,590
Долговые ценные бумаги	6,295	8,604
Займы, оцениваемые по амортизированной стоимости	109	397
Срочные депозиты	3	55
Прочие финансовые доходы		
Переоценка прочих инвестиций (Примечание 26)	-	13,658
Прочие	2,948	2,202
Итого финансовые доходы	30,527	41,506
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	9,273	3,753
Списание дисконта по резервам	4,835	4,853
Переоценка прочих инвестиций (Примечание 26)	2,026	-
Прочие	2,519	983
Итого финансовые расходы	18,653	9,589

Учетные политики и значительные суждения

Процентные доходы по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, за исключением тех, которые оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отражаются по методу начисления с использованием метода эффективной процентной ставки и признаются в составе прибыли или убытка по статье «Финансовые доходы». Такой расчет включает в процентные доходы и расходы все комиссии и выплаты, уплаченные и полученные сторонами договора и составляющие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки, затраты по сделке, а также все прочие премии или скидки. Процентный доход по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток, рассчитанный по номинальной процентной ставке, отражается в составе прибыли или убытка по статье «Финансовые доходы».

16 Расходы по подоходному налогу

(а) Компоненты расходов по подоходному налогу

Расходы по подоходному налогу, отраженные в прибыли или убытке за год, включают следующие компоненты:

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Текущий подоходный налог	252,893	157,610
Отложенный подоходный налог	(15,896)	(9,603)
Итого расходы по подоходному налогу	236,997	148,007

Текущая ставка подоходного налога, применяемая к большей части прибыли Группы за 2024 и 2023 годы, составляет 20%.

16 Расходы по подоходному налогу (продолжение)

(б) Сверка расходов по подоходному налогу с суммой бухгалтерской прибыли, умноженной на применимую ставку налогообложения

Ниже представлена сверка расчетных и фактических расходов по подоходному налогу:

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Прибыль до налогообложения	1,369,112	728,342
Расчетная сумма расхода по подоходному налогу по установленной законом ставке 20%	273,822	145,668
Корректировки подоходного налога предыдущих периодов	1,154	480
Корректировки по трансфертному ценообразованию	31,579	15,666
Налог у источника выплаты по дивидендам	4,448	539
Доля результатов совместных предприятий и ассоциированных предприятий	(31,913)	(19,677)
Доход от приобретения бизнеса	(59,143)	-
Переоценка справедливой стоимости товарного займа	7,607	-
Общая прибыль от контролируемой иностранной компании в юрисдикции, освобожденной от налогов	3,512	14
Прочие статьи	5,931	5,317
Расходы по подоходному налогу за год	236,997	148,007

Группа проверяет операции по реализации на соответствие требованиям законодательства по трансфертному ценообразованию и делает дополнительные начисления корпоративного подоходного налога на ежегодной основе, при необходимости.

(в) Отложенные налоги в разбивке по видам временных разниц

Различия между стандартами бухгалтерского учета МСФО и налоговым законодательством Казахстана приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств в целях составления финансовой отчетности и их базой для расчета подоходного налога. Налоговые последствия изменения этих временных разниц подробно представлены ниже и отражаются по ставке 20%.

Руководство считает, что инвестиции в дочерние, ассоциированные и совместные предприятия будут возмещены, главным образом, посредством дивидендов. Дивиденды дочерних, ассоциированных и совместных предприятий освобождены от налогообложения, поэтому Группа не признала отложенный налог на нераспределенную прибыль данных инвестиций.

В миллионах казахстанских тенге	1 января 2024 г.	Восстановлено/ (отнесено) в составе прибыли или убытка	Эффект перевода по предприятиям с иностранной функциональной валютой	Приобретение бизнеса (Прим. 41)	31 декабря 2024 г.
Налоговый эффект вычитаемых/ (налогооблагаемых) временных разниц					
Основные средства, нематериальные активы и права на недропользование	(112,678)	10,108	-	(142,001)	(244,571)
Дебиторская задолженность	(2,200)	2,840	-	-	640
Займы полученные	169	(516)	-	-	(347)
Кредиторская задолженность	3,184	(3,184)	-	-	-
Резервы	1,392	505	(129)	(18)	1,750
Начисленные обязательства по отпускам и премиям работникам	2,618	404	-	22	3,044
Налоги	3,376	1,407	-	-	4,783
Запасы	26,728	10,367	-	-	37,095
Прочие активы	(3,341)	423	-	-	(2,918)
Прочие обязательства	8,073	(6,464)	5	(439)	1,175
	(72,679)	15,890	(124)	(142,436)	(199,349)
Признанный отложенный налоговый актив	33,802	6,636	5	22	40,465
Признанное отложенное налоговое обязательство	(106,481)	9,254	(129)	(142,458)	(239,814)

16 Расходы по подоходному налогу (продолжение)

Налоговый эффект движения временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, приведен ниже:

В миллионах казахстанских тенге	1 января 2023 г.	Восстановлено/ (отнесено) в составе прибыли или убытка	Эффект перевода по предприятиям с иностранной функциональ- ной валютой	31 декабря 2023 г.
Налоговый эффект вычитаемых/ (налогооблагаемых) временных разниц				
Основные средства, нематериальные активы и права на недропользование	(119,042)	6,366	(2)	(112,678)
Дебиторская задолженность	(372)	(1,828)	-	(2,200)
Займы полученные	12	157	-	169
Кредиторская задолженность	-	3,184	-	3,184
Резервы	24	1,354	14	1,392
Начисленные обязательства по отпускам и премиям работникам	2,267	352	(1)	2,618
Налоги	1,827	1,549	-	3,376
Запасы	32,419	(5,691)	-	26,728
Прочие активы	247	(3,588)	-	(3,341)
Прочие обязательства	325	7,748	-	8,073
	(82,293)	9,603	11	(72,679)
Признанный отложенный налоговый актив	34,515	(727)	14	33,802
Признанное отложенное налоговое обязательство	(116,808)	10,330	(3)	(106,481)

При существующей структуре Группы налоговые убытки одних предприятий Группы не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли и текущих налоговых обязательств других предприятий Группы, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место консолидированный налоговый убыток. Поэтому взаимозачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, только если они относятся к одному и тому же налогоплательщику.

В 2024 году непризнанных налоговых убытков, перенесенных на будущие периоды, нет (2023 год: 1,596 миллионов тенге). Сроки зачета непризнанных налоговых убытков истекают, как приведено ниже:

В миллионах казахстанских тенге	2023г.
2030 г.	-
2031 г.	470
2032 г.	804
2033 г.	322
Итого непризнанный отложенный налоговый актив в отношении налоговых убытков	1,596

Учетные политики и значительные суждения

Текущий налог представляет собой сумму, которая, как ожидается, будет уплачена налоговым органам (возмещена за счет налоговых органов) в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды с использованием налоговых ставок, действующих или, по существу, вступивших в силу на отчетную дату, а также любых корректировок в отношении предыдущих налоговых периодов. Отложенные налоговые активы и обязательства зачитываются, если имеется юридически закрепленное право на зачет текущих налоговых обязательств и активов, и они относятся к одному и тому же налоговому органу одного и того же налогоплательщика, если имеется намерение погасить текущие налоговые обязательства и активы по одному и тому же налоговому органу на чистой основе или налоговые активы и обязательства будут реализованы одновременно.

Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия.

16 Расходы по подоходному налогу (продолжение)

Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам.

Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода.

17 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается как отношение прибыли или убытка, приходящегося на долю акционеров Компании, находящихся в обращении в течение года (Примечание 30). У Компании отсутствуют разводняющие потенциальные обыкновенные акции, следовательно, разведенная прибыль на акцию совпадает с базовой прибылью на акцию. Прибыль на акцию рассчитывается следующим образом:

	2024 г.	2023 г.
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций (в миллионах казахстанских тенге)	872,263	419,184
Количество обыкновенных акций в обращении (тысяч)	259,357	259,357
Базовая и разведенная прибыль на обыкновенную акцию, рассчитанная на основе прибыли за период, относимой на собственников (в тенге на акцию)	3,363	1,616

Балансовая стоимость одной акции рассчитывается следующим образом:

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Совокупные активы Группы (в миллионах казахстанских тенге)	3,821,881	2,599,292
Нематериальные активы (в миллионах казахстанских тенге)	(61,253)	(60,156)
Совокупные обязательства Группы (в миллионах казахстанских тенге)	(824,330)	(591,025)
	2,936,298	1,948,111
Количество обыкновенных акций в обращении (в тысячах штук)	259,357	259,357
Балансовая стоимость одной акции (в тенге на акцию)	11,321	7,511

Учетные политики и значительные суждения

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли или убытка, приходящихся на долю держателей акций Компании, на средневзвешенное количество акций, участвующих в прибыли, находившихся в обращении в течение отчетного года скорректированное на дробление акций.

18 Нематериальные активы

В миллионах казахстанских тенге	Лицензии и патенты	Программное обеспечение	Гудвил	Прочее	Итого
На 1 января 2023 г.					
Стоимость	3,069	11,321	54,953	4,819	74,162
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(1,340)	(5,967)	(6,459)	(1,237)	(15,003)
Балансовая стоимость	1,729	5,354	48,494	3,582	59,159
Поступления	187	596	-	1,279	2,062
Выбытия	(22)	(1,064)	-	(15)	(1,101)
Амортизация за год	(298)	(982)	-	(115)	(1,395)
Прочее	37	1,262	-	132	1,431
На 31 декабря 2023 г.					
Стоимость	3,249	11,141	54,953	6,215	75,558
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(1,616)	(5,975)	(6,459)	(1,352)	(15,402)
Балансовая стоимость	1,633	5,166	48,494	4,863	60,156
Поступления	944	275	-	1,331	2,550
Поступления при объединении предприятий (Примечание 41)	14	-	-	-	14
Амортизация за год	(399)	(974)	-	(130)	(1,503)
Прочее	28	300	-	(292)	36
На 31 декабря 2024 г.					
Стоимость	4,233	11,638	53,439	7,254	76,564
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(2,013)	(6,871)	(4,945)	(1,482)	(15,311)
Балансовая стоимость	2,220	4,767	48,494	5,772	61,253

ТОО «ДП «Орталык», АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау»

Гудвил относится к объединениям бизнеса в предыдущих периодах ТОО «ДП «Орталык» на сумму 5,166 миллионов тенге, ТОО «Каратау» на сумму 24,808 миллионов тенге и АО «СП «Акбастау» на сумму 18,520 миллионов тенге. Не реже одного раза в год гудвил тестируется на предмет обесценения на уровне соответствующей генерирующей единицы (самый низкий уровень, по которым имеются отдельные идентифицируемые денежные потоки в значительной степени независимые от притока денежных средств от других активов или групп активов).

Группа определила каждое месторождение (контрактную территорию) как отдельную генерирующую единицу. Если несколько месторождений технологически связаны с одним перерабатывающим заводом, Группа рассматривает такие месторождения в качестве единой генерирующей единицы. Балансовая стоимость гудвила, применимая к каждому из указанных предприятий, распределена на соответствующие генерирующие единицы, месторождения «Мынкудук» (блок «Центральный») и отдельные блока месторождения «Буденовское» (Примечание 1) для ТОО «ДП «Орталык» и ТОО «Каратау», АО «СП «Акбастау», соответственно.

Возмещаемая стоимость была определена как ценность использования, прогнозы денежных потоков определены на основании утвержденных разведанных запасов, расчетных объемов добычи, сроков эксплуатации месторождения и доналоговой ставки дисконтирования в 17.65% годовых в 2024 году (в 2023 году: 18.60% годовых). Ставка дисконтирования рассчитывается на основе информации из открытых источников, включая безрисковую ставку США, поскольку выручка в основном формируется в долларах США.

Объемы производства соответствуют согласованным с компетентным органом объемам и отчету независимого консультанта и основаны на производственных мощностях генерирующих единиц. Ключевые допущения, использованные в расчетах, включают прогнозируемые изменения в цене реализации и объемы производства. Цены реализации, используемые в прогнозных денежных потоках, определены на основании годовых спот и долгосрочных индикаторов цен (выраженных в долларах США на фунт урана), опубликованных «Ux Consulting LLC» в четвертом квартале 2024 года.

18 Нематериальные активы (продолжение)

Производственные и капитальные затраты периода основаны на утвержденном бизнес-плане на 2025-2029 годы и росте около 5%, предусмотренном в расчетах, что примерно соответствует долгосрочным средним прогнозам инфляции. Рассчитанная возмещаемая стоимость значительно превышает балансовую стоимость долгосрочных активов трех генерирующих единиц, включая гудвил, поэтому даже существенные изменения в ключевых допущениях не приведут к обесценению.

19 Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Земля	Инфраструктура ЖД	Здания	Машины и оборудования	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2023 г.								
Стоимость	424	2,073	150,996	101,960	28,082	7,446	19,833	310,814
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	-	(1,124)	(49,743)	(52,030)	(13,727)	(4,822)	(1,068)	(122,514)
Балансовая стоимость	424	949	101,253	49,930	14,355	2,624	18,765	188,300
Поступления	11	1	987	10,005	6,273	815	6,569	24,661
Переводы	-	-	1,999	3,892	151	52	(6,094)	-
Реклассификация из затрат по подготовке к производству (Примечание 20)	-	-	2,803	-	-	-	-	2,803
Амортизация за год	-	(91)	(5,888)	(7,559)	(2,341)	(827)	-	(16,706)
Изменения в учетной оценке (Примечание 32)	-	-	(1,685)	(496)	-	-	-	(2,181)
Прочее	(31)	-	158	(50)	(14)	7	(1,500)	(1,430)
На 31 декабря 2023 г.								
Стоимость	404	2,074	154,903	113,170	34,051	8,136	18,576	331,314
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	-	(1,215)	(55,276)	(57,448)	(15,627)	(5,465)	(836)	(135,867)
Балансовая стоимость	404	859	99,627	55,722	18,424	2,671	17,740	195,447
Поступления	344	-	772	10,235	9,374	1,222	26,755	48,702
Поступления при объединении предприятий (Примечание 41)	-	-	1,747	69	11	2	601	2,430
Переводы	-	36	5,023	4,229	295	71	(9,654)	-
Амортизация за год	-	(91)	(6,204)	(8,763)	(3,151)	(779)	-	(18,988)
Изменения в учетной оценке (Примечание 32)	1	-	325	(68)	-	-	-	258
Прочее	(29)	-	131	(313)	(20)	32	(1,218)	(1,417)
На 31 декабря 2024 г.								
Стоимость	720	2,110	162,670	124,790	42,943	9,312	35,041	377,586
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	-	(1,306)	(61,249)	(63,679)	(18,010)	(6,093)	(817)	(151,154)
Балансовая стоимость	720	804	101,421	61,111	24,933	3,219	34,224	226,432

Незавершенное строительство включает в себя в основном затраты, понесенные на строительство завода по переработке урана в размере 11,094 миллионов тенге. Сумма договорных обязательств по приобретению основных средств по состоянию на 31 декабря 2024 года составила 27,037 миллионов тенге (2023 год: 3,966 миллионов тенге).

Валовая балансовая стоимость полностью амортизированных, но еще используемых основных средств на 31 декабря 2024 года составляет 43,375 миллионов тенге (2023 год: 38,006 миллиона тенге). В течение 2024 года сумма капитализированного вознаграждения по займам в состав незавершенного строительства составила 537 миллионов тенге.

19 Основные средства (продолжение)

Начисление расхода по износу и амортизации на долгосрочные активы за годы, закончившиеся 31 декабря представлено ниже:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Затраты по подготовке к производству	68,345	55,991
Права на недропользование	37,434	28,612
Основные средства	18,988	16,706
Нематериальные активы	1,503	1,395
Активы в форме права пользования	164	16
Итого начисленные износ и амортизация	126,434	102,720

Расходы по износу и амортизации, отнесенные на прибыль или убыток за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены ниже:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Себестоимость реализации	119,922	92,824
Общие и административные расходы	1,914	2,059
Расходы по реализации	99	93
Прочие расходы	182	186
Итого расходы по износу и амортизации, отнесенные на прибыль или убыток	122,117	95,162

Учетные политики и значительные суждения

Основные средства отражаются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, если это необходимо. Отдельные значительные части объекта основных средств, срок полезной службы которых отличается от срока полезной службы данного объекта в целом, учитываются как отдельные объекты (компоненты) и амортизируются по нормам, отражающим предполагаемые сроки использования этих частей.

(i) Амортизация основных средств

На землю амортизация не начисляется. Амортизация объектов, используемых для добычи урана и его предварительной обработки, начисляется на основе производственного метода в отношении тех объектов, для которых данный метод наилучшим образом отражает структуру потребления. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается линейным методом путем равномерного списания их первоначальной стоимости до остаточной стоимости в течение срока их полезного использования:

	<u>Срок полезного использования</u>
Здания	от 10 до 50 лет
Машины и оборудование	от 3 до 50 лет
Транспортные средства	от 3 до 10 лет
Прочее	от 3 до 20 лет

Расчетный срок полезной службы объекта основных средств зависит как от его собственного срока полезной службы, так и от срока контракта на недропользование и текущей оценки экономически извлекаемых запасов месторождения, на территории которого размещен данный объект основных средств. С 2017 года Группа использует отчеты о запасах, подготовленные независимым консультантом (Примечание 21).

20 Затраты по подготовке к производству

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Подготовка месторождения	Восстановление месторождений	Ионообменная смола	Итого
На 1 января 2023 г.				
Стоимость	380,929	14,743	19,723	415,395
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(241,069)	(5,047)	(7,105)	(253,221)
Балансовая стоимость	139,860	9,696	12,618	162,174
Поступления	79,853	-	741	80,594
Переводы из/в основные средства	1,584	(1,633)	-	(49)
Переводы из разведочно-оценочных активов (Примечание 22)	2,716	-	-	2,716
Амортизация за год	(54,350)	(1,037)	(604)	(55,991)
Изменения в учетной оценке (Примечание 32)	(1,811)	(417)	-	(2,228)
На 31 декабря 2023 г.				
Стоимость	463,262	12,693	20,464	496,419
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(295,410)	(6,084)	(7,709)	(309,203)
Балансовая стоимость	167,852	6,609	12,755	187,216
Поступления	134,911	-	2,203	137,114
Поступления при объединении предприятий (Примечание 41)	23,275	44	-	23,319
Переводы из разведочно-оценочных активов (Примечание 22)	13,423	-	-	13,423
Амортизация за год	(66,574)	(1,092)	(679)	(68,345)
Изменения в учетной оценке (Примечание 32)	(1,282)	(737)	-	(2,019)
На 31 декабря 2024 г.				
Стоимость	633,589	12,000	22,667	668,256
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(361,984)	(7,176)	(8,388)	(377,548)
Балансовая стоимость	271,605	4,824	14,279	290,708

Активы по восстановлению участка представляют собой капитализированные затраты, сформированные при создании резервов на восстановление месторождений Группы. Балансовая стоимость резервов и связанных активов пересматривается на конец каждого отчетного периода (Примечание 32).

Учетные политики и значительные суждения

Капитализированные затраты по подготовке к производству отражаются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, при необходимости. Затраты по подготовке к производству включают в себя реклассифицированные затраты на разведку и оценку месторождения, а также скапитализированные затраты на добычу, включающие бурение технологических закачных и откачных скважин, магистральную внешнюю обвязку скважин поверхностными коммуникациями, оборудование и контрольно-измерительной аппаратуру, стоимость ионообменной смолы, оценочные затраты по восстановлению участка, затраты на закисление и прочие затраты по подготовке к добыче. При существующем методе добычи скважины постепенно устанавливаются над рудным телом по блочно.

Затраты по подготовке к производству амортизируются на уровне месторождения с использованием производственного метода от балансовой стоимости актива. Нормы амортизации по производственному методу основаны на доказанных и вероятных балансовых запасах для реклассифицированных разведочных и оценочных активов, тогда как скапитализированные затраты на добычу амортизируются на базе готовых к выемке запасов. Готовые к выемке запасы представляют собой часть балансовых запасов, которые предположительно могут быть извлечены из существующего месторождения с помощью скапитализированных затрат на добычу.

20 Затраты по подготовке к производству (продолжение)

Расчет доказанных и вероятных балансовых запасов основан на отчетах о запасах, которые являются неотъемлемой частью каждого контракта на недропользование. Данные отчеты о запасах включаются в технико-экономические модели, которые утверждены компетентным органом, и в которых представлена детальная информация о ожидаемых объемах добычи по годам. С 2017 года Группа использует отчеты о запасах, подготовленные независимым консультантом (Примечание 21).

Обесценение нефинансовых активов (оценка)

Активы, связанные с производством урановой продукции, включают основные средства, затраты по подготовке к производству, права на недропользование, разведочные и оценочные активы, инвестиции в ассоциированные предприятия, инвестиции в совместные предприятия и прочие инвестиции.

В конце каждого отчетного периода Группа проводит оценку активов (или генерирующих единиц) для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая стоимость активов, которая определяется как наибольшая из справедливой стоимости активов за вычетом расходов на реализацию и ценностью использования. Превышение балансовой стоимости над стоимостью возмещения признается в качестве обесценения.

Расчет ценности использования требует от руководства составлять оценку будущего движения денег Группы. Оценка будущего движения денег включает значительные суждения относительно будущих товарных цен (на уран и прочую продукцию), объемов производства и продаж, ставок дисконта, темпов роста, уровня операционных затрат и прочих факторов. Проверка и расчеты на предмет обесценения основаны на предположениях, соответствующих бизнес-моделям Группы. В связи с субъективным характером, эти оценки могут отличаться от фактических результатов деятельности будущих периодов и движения денег, любые такие различия могут привести к обесценению в будущих периодах и уменьшению балансовой стоимости соответствующих активов.

На 31 декабря 2024 года руководство не обнаружило признаков обесценения активов (генерирующих единиц), связанных с производством урановой продукции.

21 Права на недропользование

В миллионах казахстанских тенге

На 1 января 2023 года	
Стоимость	649,872
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(124,732)
Балансовая стоимость	525,140
Изменения в учетной оценке (Примечание 32)	(279)
Амортизация за год	(28,612)
На 31 декабря 2023 г.	
Стоимость	649,593
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(153,344)
Балансовая стоимость	496,249
Поступление	28
Поступления при объединении предприятий (Примечание 41)	709,797
Переводы из разведочно-оценочных активов (Примечание 22)	1,566
Амортизация за год	(37,434)
На 31 декабря 2024 г.	
Стоимость	1,360,984
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(190,778)
Балансовая стоимость	1,170,206

21 Права на недропользование (продолжение)

Учетные политики и значительные суждения

Права на недропользование учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения, при необходимости. Права на недропользование, полученные в результате приобретения бизнеса, оцениваются по справедливой стоимости. Стоимость приобретения прав на недропользование включает подписной бонус, бонус коммерческого обнаружения, стоимость приобретения прав на недропользование и капитализированные исторические затраты. Группа обязана возместить исторические затраты, понесенные государством в отношении месторождений до выдачи соответствующих лицензий или контрактов на недропользование. Данные исторические затраты признаются как часть стоимости приобретения с соответствующим признанием обязательства, равного приведенной стоимости выплат, производимых в течение срока действия лицензии или контракта на недропользование.

Права на недропользование амортизируются по производственному методу, исходя из доказанных и вероятных запасов, с момента начала добычи урана.

Расчет доказанных и вероятных балансовых запасов основан на отчетах о запасах, которые являются неотъемлемой частью каждого контракта на недропользование. Данные отчеты о запасах включаются в технико-экономические модели, которые утверждены компетентным органом, и в которых представлена детальная информация об ожидаемых объемах добычи по годам. С 2017 года Группа использует отчеты о запасах, подготовленные независимым консультантом.

Запасы урана (оценка)

Запасы урана являются основным компонентом оценок прогнозируемого движения денежных средств Группы, которые используются для определения возмещаемой стоимости соответствующих активов и отчислений по износу и амортизации. Оценка урановых запасов также определяют срок эксплуатации месторождений, которые в свою очередь влияют на расчеты резерва под обязательства по ликвидации и восстановлению активов.

Ежегодно Группа привлекает независимого консультанта для оценки Рудных запасов и Минеральных ресурсов Группы в соответствии с Австралийским кодексом для составления отчетов о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и рудных запасах (далее – «кодекс JORC»). Независимая оценка запасов и ресурсов проводилась по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 года. Консультант рассмотрел всю ключевую информацию, на которой основаны отчеты о минеральных ресурсах и рудных запасах для добычных активов Группы.

Отчет консультанта содержит мнение об объемах урана, которые потенциально могут быть добыты в рамках существующих и запланированных работ по подземному выщелачиванию (минеральные ресурсы), а также объемы урана, в настоящее время запланированные к добыче в соответствующих планах развития горных работ (рудные запасы). Группа использовала данные рудных запасов для расчета обесценения долгосрочных активов и амортизации по производственному методу по каждому месторождению Группы, а также для расчета резерва под обязательства по ликвидации и восстановлению активов.

22 Разведочные и оценочные активы

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Материальные активы	Нематериальные активы	Итого
На 1 января 2023 г.	24,018	2,525	26,543
Поступления	2,118	447	2,565
Переводы в затраты по подготовке месторождения (Примечание 20)	(2,716)	-	(2,716)
Изменения в учетной оценке (Примечание 32)	(373)	-	(373)
На 31 декабря 2023г.	23,047	2,972	26,019
Поступления	2,027	3	2,030
Поступления при объединении предприятий (Примечание 41)	1,723	-	1,723
Использованные материалы	58	-	58
Переводы в затраты по подготовке месторождения (Примечание 20)	(13,423)	-	(13,423)
Переводы в права на недропользования (Примечание 21)	-	(1,566)	(1,566)
Изменения в учетной оценке (Примечание 32)	(49)	-	(49)
На 31 декабря 2024 г.	13,383	1,409	14,792

Поступления включают 1,201 миллион тенге капитализированных расходов по Лицензиям на разведку на участках 5-1, 5-3, Северное месторождения Буденовское и на участке Восточный Жалпак (Примечание 1).

Учетные политики и значительные суждения

Активы по разведке и оценке отражаются по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение, при необходимости. Группа классифицирует активы по разведке и оценке как материальные и нематериальные активы в соответствии с характером приобретенных активов.

Разведочные и оценочные активы включают в себя капитализированные затраты, понесенные Группой до утверждения возможности осуществления коммерчески рентабельного производства, такие как геологические и геофизические исследования, бурение разведочных скважин и прочие накладные расходы, относящиеся к разведочным работам.

Решение о заключении или продлении контракта на недропользование после истечения периода разведки и оценки зависит от успеха разведки и оценки минеральных ресурсов и решения Группы о переходе к стадии добычи (разработки).

Материальные разведочные и оценочные активы переводятся в затраты по подготовке к производству после демонстрации рентабельности извлечения урана и амортизируются по производственному методу, исходя из доказанных запасов. При обнаружении экономически обоснованных извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «коммерческих запасов») нематериальные активы по разведке и оценке реклассифицируются как затраты на приобретение прав на недропользование. Соответственно, Группа не амортизирует активы по разведке и оценке до момента обнаружения экономически обоснованных извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «коммерческих запасов»). Если экономически обоснованные извлекаемые запасы не обнаружены, разведочные и оценочные активы списываются на расход. Затраты, связанные с деятельностью до начала разведочных работ, такие как проектные работы, технико-экономическая оценка, списываются на расходы периода.

23 Инвестиции в ассоциированные предприятия

В таблице ниже представлены изменения балансовой стоимости инвестиций Группы в ассоциированные предприятия:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Балансовая стоимость на 1 января	152,266	154,124
Доля в результатах ассоциированных предприятий	142,533	76,049
Дивиденды, полученные от ассоциированных предприятий	(76,580)	(77,907)
Балансовая стоимость на 31 декабря	218,219	152,266

Ниже представлены доли участия Группы в ее основных ассоциированных предприятиях:

	Страна	Основная деятельность	2024 г.		2023 г.	
			Доля участия/ Право голоса	Балансовая стоимость в миллионах тенге	Доля участия/ Право голоса	Балансовая стоимость в миллионах тенге
ТОО «СП «КАТКО»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	49.00%	138,146	49.00%	97,501
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	30.00%	50,630	30.00%	29,768
АО «СП «Заречное»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	49.98%	22,210	49.98%	18,671
ТОО «Кызылкум»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	50.00%	5,772	50.00%	5,351
ТОО «SSAP»	Казахстан	Производство серной кислоты	9.89%	1,083	9.89%	877
ТОО «Жанакорган - Транзит»	Казахстан	Транспортно-экспедиционные услуги	40.00%	179	40.00%	98
ТОО «СП «Русбурмаш Казахстан»	Казахстан	Геологическая разведка и изыскания, осуществление буровых работ	49.00%	199	49.00%	-
Итого инвестиции в ассоциированные предприятия				218,219		152,266

Согласно изменениям, к Соглашению о дальнейшем развитии ТОО «СП «КАТКО», Группа также получила право на дополнительные 11% от суммы годового распределения прибыли Товарищества начиная с 2022 года и до окончания деятельности ТОО «СП КАТКО», при неизменной доле участия.

АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2024 года

23 Инвестиции в ассоциированные предприятия (продолжение)

Сводная финансовая информация за 2024 год по каждому существенному ассоциированному предприятию Группы представлена ниже. Эта информация отражает показатели отчетности ассоциированных предприятий по МСФО, после корректировок в результате применения Группой метода долевого участия.

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	ТОО «Кызылкум»	ТОО «СП «КАТКО»	ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	АО «СП «Заречное»	Прочие	Итого
Краткосрочные активы	2,787	110,132	194,519	43,053	6,554	357,045
<i>В том числе денежные средства</i>	532	17,800	61,846	12,138	2,414	94,730
Долгосрочные активы	14,312	221,614	60,206	28,736	13,824	338,692
Итого активы	17,099	331,746	254,725	71,789	20,378	695,737
Краткосрочные обязательства	(2,500)	(26,587)	(26,456)	(7,179)	(6,653)	(69,375)
<i>В том числе финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов</i>	-	(374)	(25)	-	(2,988)	(3,387)
Долгосрочные обязательства	(1,563)	(14,464)	(29,146)	(8,258)	(1,396)	(54,827)
<i>В том числе финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов</i>	-	(842)	(18,543)	-	-	(19,385)
Итого обязательства	(4,063)	(41,051)	(55,602)	(15,437)	(8,049)	(124,202)
Чистые активы	13,036	290,695	199,123	56,352	12,329	571,535
Доля Группы в чистых активах ассоциированных предприятий	6,518	142,440	59,737	28,164	1,506	238,365
Нереализованная прибыль	-	(19,567)	(9,107)	(5,996)	-	(34,670)
Дополнительное распределение прибыли	-	15,205	-	-	-	15,205
Прочее	(746)	-	-	42	(127)	(831)
Гудвил	-	68	-	-	82	150
Балансовая стоимость инвестиций	5,772	138,146	50,630	22,210	1,461	218,219
Итого выручка	17,706	242,535	270,503	61,338	26,846	618,928
Износ и амортизация	(906)	(20,502)	(13,141)	(6,487)	(846)	(41,882)
Финансовые доходы	397	1,609	1,899	766	185	4,856
Финансовые расходы	(193)	(2,367)	(3,566)	(700)	(668)	(7,494)
Чистая прибыль/(убыток) по курсовой разнице	(62)	9,451	7,549	4,496	-	21,434
(Обесценение)/восстановление обесценения	6	(26)	(29)	(33)	-	(82)
Подоходный налог	(215)	(28,573)	(44,026)	(7,540)	(944)	(81,298)
Итого прибыль за год	842	138,226	168,868	29,002	6,149	343,087
Итого совокупный доход	842	138,226	168,868	29,002	6,149	343,087
Нереализованная прибыль	-	(2,687)	(2,750)	(1,086)	-	(6,523)
Непризнанная доля в накопленных убытках	-	-	-	-	(1,409)	(1,409)
Доля в результатах ассоциированных предприятий	421	80,249	47,911	13,410	542	142,533
Дивиденды полученные	-	39,604	27,048	9,870	58	76,580

23 Инвестиции в ассоциированные предприятия (продолжение)

Сводная финансовая информация за 2023 год по каждому существенному ассоциированному предприятию Группы представлена ниже. Эта информация отражает показатели отчетности ассоциированных предприятий по МСФО, после корректировок в результате применения Группой метода долевого участия.

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	ТОО «Кызылжум»	ТОО «СП «КАТКО»	ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	АО «СП «Заречное»	Прочие	Итого
Краткосрочные активы	5,791	88,943	111,031	34,598	4,774	245,137
В том числе денежные средства	819	41,771	37,133	4,913	1,043	85,679
Долгосрочные активы	11,922	166,440	47,603	23,847	11,686	261,498
Итого активы	17,713	255,383	158,634	58,445	16,460	506,635
Краткосрочные обязательства	(4,146)	(14,872)	(29,370)	(5,872)	(8,833)	(63,093)
В том числе финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(2,558)	(119)	(3,208)	-	(982)	(6,867)
Включая заем от Компании	(2,558)	-	-	-	-	(2,558)
Долгосрочные обязательства	(1,328)	(22,037)	(8,850)	(5,476)	(422)	(38,113)
В том числе финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	-	(559)	(24)	-	-	(583)
Итого обязательства	(5,474)	(36,909)	(38,220)	(11,348)	(9,255)	(101,206)
Чистые активы	12,239	218,474	120,414	47,097	7,205	405,429
Доля Группы в чистых активах ассоциированных предприятий	6,119	107,053	36,124	23,539	(346)	172,489
Нереализованная прибыль	-	(16,881)	(6,356)	(4,910)	-	(28,147)
Дополнительное распределение прибыли	-	7,261	-	-	-	7,261
Прочее	(768)	-	-	42	1,239	513
Гудвил	-	68	-	-	82	150
Балансовая стоимость инвестиций	5,351	97,501	29,768	18,671	975	152,266
Итого выручка	13,587	147,448	199,667	54,796	17,790	433,288
Износ и амортизация	(689)	(14,614)	(9,577)	(6,604)	(387)	(31,871)
Финансовые доходы	489	1,523	582	227	109	2,930
Финансовые расходы	(474)	(2,064)	(4,703)	(460)	(218)	(7,919)
Чистая прибыль/(убыток) по курсовой разнице	80	(1,546)	(4,242)	(214)	(1)	(5,923)
(Обесценение)/восстановление обесценения	17	34	12	3	(1)	65
Подходный налог	(130)	(19,984)	(30,435)	(6,422)	(380)	(57,351)
Итого (убыток)/прибыль за год	668	66,006	112,699	24,685	99	204,157
Итого совокупный доход	668	66,006	112,699	24,685	99	204,157
Нереализованная прибыль	-	(6,288)	362	(4,291)	-	(10,217)
Непризнанная доля в накопленных убытках	-	-	-	-	889	889
Доля в результатах ассоциированных предприятий	334	33,315	34,171	8,046	183	76,049
Дивиденды полученные	-	49,734	20,551	7,573	49	77,907

24 Инвестиции в совместные предприятия

В таблице ниже представлены изменения балансовой стоимости инвестиций Группы в совместные предприятия:

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Балансовая стоимость на 1 января	56,585	44,208
Доля в результатах совместных предприятий	17,030	22,336
Приобретения	685	-
Выбытия	(7,169)	-
Дивиденды, полученные от совместных предприятий	(13,503)	(9,959)
Доля в прочем совокупном (убытке)/доходе совместных предприятий	(23)	-
Балансовая стоимость на 31 декабря	53,605	56,585

Ниже представлены доли участия Группы в ее основных совместных предприятиях:

	Страна	Основная деятельность	2024 г.		2023 г.	
			Доля участия/ Право голоса	Балансовая стоимость в миллионах тенге	Доля участия/ Право голоса	Балансовая стоимость в миллионах тенге
ТОО «Семизбай-У»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	51.00%	39,763	51.00%	31,318
ТОО «СКЗ-У»	Казахстан	Производство серной кислоты	49.00%	10,064	49.00%	8,377
ТОО «СП «Буденовское» (Примечание 41)	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	-	-	51.00%	7,169
ТОО «Ульба-ТВС»	Казахстан	Выпуск тепловыделяющих сборок и их компонентов	51.00%	-	51.00%	6,634
		Передача и распределение электрической энергии, эксплуатация электрических сетей и подстанций				
ТОО «Уранэнерго»	Казахстан	Производство серной кислоты	79.23%	3,094	79.23%	3,087
ТОО «Taiqonyr Qyshqyl Zauyty»	Казахстан	Производство ядерного топлива	40%	684	-	-
ЗАО «СП УКР ТВС»	Украина		33.33%	-	33.33%	-
Итого инвестиции в совместные предприятия				53,605		56,585

ТОО «Taiqonyr Qyshqyl Zauyty» (TQZ)

В декабре 2023 года Группа передала свою 100% долю в TQZ третьей стороне по договору доверительного управления. Учитывая, что производство серной кислоты не является основным видом деятельности Группы, было принято решение о продаже 60% доли в TQZ внешнему инвестору. В результате руководство Группы реклассифицировало оставшуюся долю инвестиции в TQZ как в совместное предприятие.

24 Инвестиции в совместные предприятия (продолжение)

Сводная финансовая информация по каждому существенному совместному предприятию Группы представлена ниже. Эта информация отражает показатели отчетности совместного предприятия по МСФО, после корректировок в результате применения Группой метода долевого участия.

В миллионах казахстанских тенге	ТОО «Семизбай-У»		ТОО «СП «Буденовское»		ТОО «Ульба-ТВС»		ТОО «СКЗ-У»		Прочие		Итого	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Краткосрочные активы	75,899	52,012	-	20,593	377,609	241,991	3,870	1,687	3,456	2,603	460,834	318,886
В том числе денежные средства	5,034	29,571	-	11,885	52,683	739	1,003	109	840	229	59,560	42,533
Долгосрочные активы	34,155	31,061	-	43,310	19,814	20,756	20,414	20,058	4,952	4,387	79,335	119,572
Итого активы	110,054	83,073	-	63,903	397,423	262,747	24,284	21,745	8,408	6,990	540,169	438,458
Краткосрочные обязательства	(16,301)	(11,512)	-	(11,936)	(387,063)	(213,927)	(1,202)	(1,955)	(2,499)	(2,140)	(407,065)	(241,470)
В том числе финансовые обязательства за вычетом торговых и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(7,952)	(3,646)	-	(6,617)	(12,616)	(11,318)	-	-	-	-	(20,568)	(21,581)
Долгосрочные обязательства	(7,316)	(7,677)	-	(23,759)	(13,410)	(35,812)	(2,728)	(2,877)	(39)	(9)	(23,493)	(70,134)
В том числе финансовые обязательства за вычетом торговых и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(66)	-	-	(22,633)	(11,654)	(20,182)	-	-	-	-	(11,720)	(42,815)
Итого обязательства	(23,617)	(19,189)	-	(35,695)	(400,473)	(249,739)	(3,930)	(4,832)	(2,538)	(2,149)	(430,558)	(311,604)
Чистые активы	86,437	63,884	-	28,208	(3,050)	13,008	20,354	16,913	5,870	4,841	109,611	126,854
Доля Группы в чистых активах совместных предприятий	44,083	32,581	-	14,387	(1,556)	6,634	9,974	8,287	4,269	3,817	56,770	65,706
Гудвил	4,105	4,105	-	-	-	-	90	90	(1,464)	(1,464)	2,731	2,731
Непризнанная доля в накопленных убытках	-	-	-	-	1,556	-	-	-	-	-	1,556	-
Обесценение	-	-	-	-	-	-	-	-	(21)	(21)	(21)	(21)
Прочие	132	131	-	(1,258)	-	-	-	-	994	755	1,126	(372)
Непризнанная доля в накопленной прибыли	-	-	-	(5,960)	-	-	-	-	-	-	-	(5,960)
Нереализованная прибыль	(8,557)	(5,499)	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,557)	(5,499)
Балансовая стоимость инвестиций	39,763	31,318	-	7,169	-	6,634	10,064	8,377	3,778	3,087	53,605	56,585
Итого выручка	95,508	70,757	-	8,542	163,593	114,004	15,762	13,652	4,371	3,420	279,234	210,375
Износ и амортизация	(7,869)	(7,994)	-	(245)	(984)	(1,160)	(1,341)	(1,090)	(403)	(359)	(10,597)	(10,848)
Финансовые доходы	752	712	-	150	6,188	1,300	167	20	34	30	7,141	2,212
Финансовые расходы	(1,178)	(838)	-	(1,139)	(1,113)	(1,423)	(16)	(50)	(1)	(1)	(2,308)	(3,451)
Чистый (убыток)/прибыль по курсовой разнице	2,509	(208)	-	(176)	2,818	2	110	-	-	-	5,329	(274)
Обесценение	(2,462)	(218)	-	10	6,354	-	(41)	(4)	3	(11)	3,854	(223)
Подходный налог	(12,612)	(8,506)	-	(1,164)	(1,027)	(317)	(1,017)	(1,017)	(9)	(8)	(14,665)	(11,012)
Прибыль/(убыток) за год	48,624	32,542	-	3,413	(16,058)	11,132	3,903	3,845	13	12	36,482	50,944
Прочий совокупный убыток	(39)	-	-	-	-	-	-	-	(4)	-	(42)	-
Итого совокупный доход/(убыток)	48,586	32,542	-	3,413	(16,058)	11,132	3,903	3,845	9	12	36,440	50,944
Нереализованная прибыль	(3,058)	(3,572)	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,058)	(3,572)
Непризнанная доля в накопленных убытках	-	-	-	-	1,556	-	-	-	-	-	1,556	-
Доля в результатах совместных предприятий	21,741	13,025	-	1,741	(6,634)	5,677	1,912	1,884	11	9	17,030	22,336
Дивиденды полученные	13,277	9,959	-	-	-	-	226	-	-	-	13,503	9,959

25 Дебиторская задолженность

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Торговая дебиторская задолженность	467,792	290,094
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	156,213	57,917
Итого валовая торговая дебиторская задолженность	624,005	348,011
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (Примечание 11)	(706)	(15,901)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон	(339)	(74)
Итого торговая дебиторская задолженность	622,960	332,036
Прочая дебиторская задолженность	54,808	98,374
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон	228	115
Итого валовая прочая дебиторская задолженность	55,036	98,489
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(1,835)	(206)
Итого прочая дебиторская задолженность	53,201	98,283
Итого дебиторская задолженность	676,161	430,319

Учетные политики и значительные суждения

Торговая и прочая дебиторская задолженность представляет собой суммы, причитающиеся покупателям за проданные товары или оказанные услуги в ходе обычной деятельности. Обычно они подлежат оплате в течение 12 месяцев и поэтому все классифицируются как текущие. Торговая дебиторская задолженность первоначально признается по сумме безусловного возмещения. Группа удерживает торговую дебиторскую задолженность с целью получения предусмотренных договором денежных потоков и, следовательно, впоследствии оценивает ее по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Прочая дебиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости, а затем учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. В основном это текущая дебиторская задолженность, кроме задолженности за проданные товары или оказанные услуги. На 31 декабря 2023 года прочая дебиторская задолженность включала суммы, признанные от своп операций на сумму 72,978 миллионов тенге (Примечание 7), в 2024 году такой дебиторской задолженности нет.

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, а также убыткам от обесценения торговой дебиторской задолженности раскрыта в Примечании 38.

26 Прочие финансовые активы

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Долгосрочные активы		
Денежные средства, ограниченные в использовании	39,746	30,588
Инвестиции в ANU Energy	28,602	30,667
Долгосрочные долговые ценные бумаги	17,374	12,257
Прочие	492	2,361
Итого долгосрочные прочие финансовые активы	86,214	75,873
Краткосрочные активы		
Краткосрочные долговые ценные бумаги	18,626	46,276
Срочные депозиты	28	8
Займы, выданные связанным сторонам	-	2,502
Прочие	1,767	621
Итого краткосрочные прочие финансовые активы	20,421	49,407

26 Прочие финансовые активы (продолжение)

Денежные средства, ограниченные в использовании

В соответствии с условиями контрактов на недропользование Группа переводит денежные средства на долгосрочные банковские депозиты в целях финансирования будущей деятельности по восстановлению месторождений. По состоянию на 31 декабря 2024 года общая сумма денежных средств, ограниченных в использовании, на долгосрочных банковских депозитах, которая относится к финансированию будущей деятельности по восстановлению месторождений, составила 39,746 миллионов тенге (2023 год: 30,588 миллиона тенге).

Инвестиции в ANU Energy

22 ноября 2021 года Группа осуществила взнос в размере 24.25 миллионов долларов США (эквивалентно 12,368 миллионам тенге) в акции инвестиционной компании открытого типа ANU Energy OEIC Ltd, совместно с другими государственными предприятиями и предприятиями под общим контролем АО «ФНБ «Самрук-Қазына» в равных долях участия, 32.7%. Целью ANU Energy OEIC Ltd. является хранение физического урана в качестве долгосрочной инвестиции. Управление ANU Energy OEIC Ltd. осуществляется третьей стороной от лица Группы в соответствии с соглашением об управлении. Первоначально планировалось, что ANU Energy OEIC Ltd. проведет дополнительное публичное или частное размещение акций в качестве второго этапа своего развития, сроки и детали которого будут определяться рыночными условиями, однако на данный момент этого не произошло, в результате чего Группа в настоящее время рассматривает свои будущие планы относительно инвестиций.

Группа признает эти инвестиции по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Справедливая стоимость инвестиций была определена на основе рыночных котировок цен на уран (Примечание 39). Группа признала убыток от переоценки прочих инвестиций в размере 2,026 миллионов тенге (2023 год: доход от переоценки прочих инвестиций в размере 13,658 миллионов тенге, Примечание 15). На 31 декабря 2024 года справедливая стоимость инвестиции в ANU Energy OEIC Ltd. оценивалась в 28,602 миллионов тенге (2023 год: 30,667 миллионов тенге).

Долговые ценные бумаги

12 мая 2022 года в целях диверсификации казначейского портфеля Группа инвестировала в еврооблигации, выпущенные АО «Банк Развития Казахстана», на сумму 19.9 миллионов долларов США или 8,804 миллионов тенге со сроком погашения 3 года и купонной ставкой 5.75%. Учитывая, что срок погашения наступает в мае 2025 года, Группа реклассифицировала данные облигации в краткосрочную часть.

8 декабря 2023 года Группа инвестировала в облигации, выпущенные Евразийским банком развития, на сумму 7.1 миллионов долларов США или 3,259 миллионов тенге со сроком погашения 3 года и купонной ставкой 5.72%. Однако, в связи с выходом новости об отзыве кредитного рейтинга Евразийского банка развития компанией S&P Global Ratings, Группа выставила облигации эмитента на продажу в режиме открытых торгов на АО «Казахстанская фондовая биржа». На отчетную дату Группа реализовала облигаций на сумму 2.4 миллиона долларов США или 1,105 миллионов тенге. Облигации оцениваются по амортизированной стоимости. 8 февраля 2024 года Группа инвестировала в облигации, выпущенные Европейским банком реконструкции и развития, на сумму 5,000 миллионов тенге со сроком погашения 3 года и плавающей ставкой купона, индексированной к TONIA.

Также, в течение 2024 года Группа инвестировала в облигации Министерства финансов Республики Казахстан, которые включали инвестиции на сумму 485 миллионов тенге со сроком погашения в 2026 году и купонной ставкой 10.5%, 1,951 миллионов тенге со сроком погашения в 2029 году и купонной ставкой 10.55%, 1,859 миллионов тенге со сроком погашения в 2030 году и купонной ставкой 12% и 10 миллионов долларов США или 4,864 миллиона тенге со сроком погашения в 2035 году и купонной ставкой 4.71%.

По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма долгосрочных инвестиций равна 17,374 миллионов тенге, включая курсовые разницы.

В течение 2024 года Группа также инвестировала в краткосрочные долговые ценные бумаги со сроком погашения 30-180 дней, выпущенные Министерством финансов США, Societe Generale Group, Citigroup Global Markets Holdings Inc. и Национальным Банком Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма краткосрочных долговых ценных бумаг включает инвестиции в ценные бумаги Министерства финансов США на сумму 10 миллионов долларов США или 5,349 миллионов тенге со сроком 120 дней, ноты Национального Банка Республики Казахстан на сумму 2,832 миллиона тенге со сроком 30 дней и еврооблигации АО «Банк Развития Казахстана» на сумму 19.9 миллионов долларов США или 10,445 миллионов тенге, включая курсовые разницы.

По состоянию на 31 декабря 2024 сумма краткосрочных инвестиций равна 18,626 миллионов тенге, включая курсовые разницы (2023 год: 46,276 миллионов тенге инвестиций в ценные бумаги Министерства финансов США со сроком 84 дня).

27 Прочие нефинансовые активы

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Долгосрочные		
Долгосрочные запасы	13,075	12,226
НДС к возмещению	12,745	6,253
Авансы, выданные за долгосрочные активы	4,889	3,397
Инвестиционная недвижимость	1,976	2,010
Расходы будущих периодов	508	692
Прочие активы связанным сторонам	-	291
Прочие активы	255	102
Итого долгосрочные прочие нефинансовые активы	33,448	24,971
Краткосрочные		
Авансы, выданные за товары и услуги	7,585	11,722
Расходы будущих периодов	4,932	2,618
Предоплата по страхованию	1,082	623
Предоплата по налогам, кроме подоходного налога	316	221
Прочие активы связанным сторонам	1,672	2,774
Прочие активы	2,648	1,440
Итого краткосрочные прочие нефинансовые активы	18,235	19,398

По состоянию на 31 декабря 2024 года НДС к возмещению Группы составил 219,672 миллионов тенге (2023 год: 146,450 миллионов тенге). Группа ожидает, что данная сумма НДС будет подтверждена налоговыми проверками для возврата НДС из бюджета в течение 2025 года. НДС подтвержденный налоговыми проверками подлежит возврату из бюджета путем перечисления денег на расчетный счет или в виде зачета по другим налогам.

Возмещаемый НДС классифицируется как внеоборотный актив, если не ожидается возврата по нему в течение одного года с момента завершения отчетного периода. Долгосрочный НДС не дисконтируется.

Учетные политики и значительные суждения

Возникающий при реализации налог на добавленную стоимость (НДС) подлежит уплате в налоговые органы, когда товары отгружены, или услуги оказаны. НДС по приобретениям подлежит зачету с НДС по реализации при получении налоговой счет-фактуры от поставщика. Налоговое законодательство разрешает проводить зачет НДС. Соответственно, НДС по операциям реализации и приобретения, признаны в консолидированных отчетах о финансовом положении свернуто отдельно для каждого консолидируемого предприятия. Предоплата отражается в отчетности по фактическим затратам за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как долгосрочный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой.

Прочая предоплата списывается на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год. Долгосрочные предоплаты не дисконтируются.

28 Запасы

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Готовая продукция и товары для перепродажи	317,727	331,494
<i>в том числе урановая продукция</i>	<i>314,367</i>	<i>328,015</i>
Незавершенное производство	36,712	62,496
Сырье и материалы	30,549	26,451
Прочие материалы	3,582	2,793
Запасные части	1,283	1,233
Топливо	974	1,800
Резерв по устаревшим и неликвидным запасам и списание до чистой стоимости реализации	(2,670)	(2,953)
Итого запасы	388,157	423,314

Ниже представлены изменения в резерве:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Остаток на 1 января	(2,953)	(3,022)
Восстановление резерва в течение года	738	302
Запасы, списанные в течение года	83	534
Начисление резерва в течение года	(538)	(767)
Остаток на 31 декабря	(2,670)	(2,953)

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: по себестоимости или по чистой цене продажи. При отпуске запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по методу средневзвешенной стоимости.

29 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Вклады до востребования	280,404	108,717
Денежные средства в форме операций обратного репо	13,958	9,506
Текущие счета в банках	721	93,701
Денежные средства в кассе	3	4
Резерв под обесценение	(701)	(16)
Итого денежные средства и их эквиваленты	294,385	211,912

На 31 декабря 2024 года вклады до востребования включают депозит в размере 18.9 миллионов долларов США или 9,911 миллионов тенге, открытый для накопления денежных средств для будущего увеличения ликвидационного фонда Группы.

Существенные неденежные операции включают взаимозачет дебиторской и кредиторской задолженности с АО «Центр по обогащению урана» в размере 197,941 миллиона тенге (2023: 47,862 миллиона тенге) (Примечание 7), и зачет налога на добавленную стоимость (НДС к возмещению) и подоходного налога на сумму 16,000 миллионов тенге.

Учетные политики и значительные суждения

Денежные средства и эквиваленты денежных средств включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования и банковские депозиты сроком не более трех месяцев. Денежные средства и эквиваленты денежных средств отражаются по амортизированной стоимости, так как (i) они удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков и эти денежные потоки представляют собой исключительно платежи в счет основной суммы долга и процентов, и (ii) они не отнесены к категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Остатки денежных средств, ограниченных в использовании, исключаются из состава денежных средств и эквивалентов денежных средств. Остатки денежных средств с ограничением на обмен или использование для погашения обязательств, действующим в течение как минимум двенадцати месяцев после отчетной даты, включаются в состав прочих внеоборотных активов.

29 Денежные средства и их эквиваленты (продолжение)

Денежные средства и эквиваленты денежных средств также включают сделки по операциям обратного репо под залог высоколиквидных государственных бумаг с условием их обратного выкупа в течение 1–30 дней. Операции обратного репо легко конвертируются в денежные средства и их эквиваленты и подвержены незначительному риску изменения стоимости.

30 Акционерный Капитал

На 31 декабря 2024 года количество объявленных и размещенных (оплаченных) простых акций Компании составляет 259,356,608 штук (2023 год: 259,356,608 штук), из них 62.99336549% принадлежит АО «Самрук-Қазына», 12.00663451% принадлежит Министерству Финансов Республики Казахстан и 25% акций/глобальных депозитарных расписок находятся в свободном обращении с листингом на Международной бирже Астана (AIX) и Лондонской фондовой бирже (LSE). Одна глобальная депозитарная расписка представляет собой одну акцию. Каждая простая акция предоставляет право одного голоса. Зарегистрированный акционерный капитал составляет 37,051 миллион тенге.

В течение года были объявлены и выплачены следующие дивиденды:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Кредиторская задолженность по дивидендам на 1 января	-	-
Дивиденды, объявленные в течение года	314,649	200,970
Дивиденды, выплаченные в течение года	(314,649)	(200,970)
Кредиторская задолженность по дивидендам на 31 декабря	-	-
Дивиденды на акцию, объявленные в течение года, в тенге	1,213	775

Учетные политики и значительные суждения

Обыкновенные акции отражаются как капитал. Дополнительные затраты, непосредственно относящиеся к выпуску новых акций, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается в капитале как эмиссионный доход. Дополнительно оплаченный капитал представляет собой в основном взносы, сделанные неконтролирующей долей владения свыше своей доли.

31 Кредиты и займы

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Долгосрочные обязательства		
Облигации	105,022	-
Банковские кредиты	1,379	-
Итого долгосрочные кредиты и займы	106,401	-
Краткосрочные обязательства		
Небанковские кредиты	42,240	-
Банковские кредиты	609	-
Облигации	457	82,746
Краткосрочные обязательства по векселю	-	3,506
Итого краткосрочные кредиты и займы	43,306	86,252
Итого кредиты и займы	149,707	86,252

31 Кредиты и займы (продолжение)

Ниже представлена информация о кредитах и займах Группы:

В миллионах казахстанских тенге	Валюта	Срок платежа (год)	2024 г.	2023 г.
Банковские кредиты				
АО ДБ «Банк Китая в Казахстане»	Тенге	2026	1,988	-
Итого банковские кредиты			1,988	-
Облигации				
Облигации	Долл. США	2026, 2027	105,479	-
Облигации	Долл. США	2024	-	82,746
Итого облигации			105,479	82,746
Небанковские кредиты и обязательства по векселю				
ТОО «Степногорский горно-химический комбинат»	Тенге	2025	37,515	-
ТОО «Степногорский горно-химический комбинат»	Евро	2025	4,725	-
ТОО «Кызылқум»	Тенге	до востребования	-	3,506
Итого небанковские кредиты и обязательства по векселю			42,240	3,506

28 октября 2024 года Компания осуществила погашение облигаций, размещенных в 2019 году на АО «Казахстанская фондовая биржа» (KASE), в размере 87,792 миллионов тенге, включая последнее купонное вознаграждение в размере 292 миллионов тенге.

2 декабря 2024 года Компания произвела новое частное размещение облигаций по правилам биржи Astana International Exchange (AIX) с купонным вознаграждением SOFR+1%. Номинальная стоимость одной облигации составляет 100,000 долларов США, общий объем 2,000 штук. Дата частичного погашения 100,000 тысяч долларов США произойдет спустя 18 месяцев после даты выпуска, дата погашения оставшейся части – 2 декабря 2027 года. Размещение произведено путем совершения адресной сделки купли-продажи облигаций между Компанией в качестве «Продавца» и АО «Самрук-Қазына» в качестве «Покупателя». Целью данного выпуска облигаций является пополнение оборотного капитала.

В течение 2022 и 2023 годов ТОО «СП «Буденовское» (Примечание 41) заключило соглашения с ТОО «Степногорский горно-химический комбинат», вторым участником, на предоставление долгосрочных займов на общую сумму 34,980 миллионов тенге со сроками погашения до 31 декабря 2024 года, которые были погашены в январе 2025 года (Примечание 42), и 31 декабря 2025 года. Один из займов, на сумму 3,700 миллионов тенге подлежит индексации по курсу евро в тенге. Справедливая стоимость займов была определена путем дисконтирования денежных потоков с использованием процентной ставки по аналогичным займам. Разница между полученными средствами и справедливой стоимостью была признана в капитале как операция с материнской компанией (до получения контроля Группой).

Целевым назначением всех займов ТОО «СП «Буденовское» является финансирование строительства перерабатывающих объектов, проведения добычи, операционной деятельности, а также разработка и утверждение проектно-сметной документации на строительство добычного комплекса.

В 2024 году Группа также получила несколько новых займов:

- займ на сумму 2,298 миллионов тенге от АО ДБ «Банк Китая в Казахстане» в рамках договора невозобновляемой кредитной линии сроком на 60 месяцев,
- краткосрочный займ на сумму 2,324 миллиона тенге от АО «Народный Банк Казахстана» в долларах США в рамках действующей возобновляемой кредитной линии, который был погашен до конца года,
- займ на сумму 45,089 миллионов тенге от Евразийского Банка Развития в долларах США, который был погашен до конца года,
- небанковский займ на сумму 7,700 миллионов тенге со сроком погашения 31 декабря 2025 года от второго участника ТОО «СП «Буденовское».

31 Кредиты и займы (продолжение)

Сверка долга

В таблице ниже представлен анализ суммы долга и изменений в обязательствах Группы, возникающих в результате финансовой деятельности, для каждого из представленных периодов:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Кредиты и займы	Обязательства по аренде	Итого
Долг на 31 декабря 2022 г.	138,271	173	138,444
Поступления от кредитов и займов	22,358	103	22,461
Курсовая разница	(749)	(4)	(753)
Начисление вознаграждения	3,753	17	3,770
Погашение	(73,525)	(42)	(73,567)
Выплата вознаграждения	(3,856)	(17)	(3,873)
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств	-	(105)	(105)
Долг на 31 декабря 2023 г.	86,252	125	86,377
Поступления от кредитов и займов	159,655	963	160,618
Курсовая разница	9,206	9	9,215
Начисление вознаграждения	8,100	41	8,141
Погашение	(139,166)	(851)	(140,017)
Выплата вознаграждения	(4,423)	(41)	(4,464)
Поступления при объединении предприятий (Примечание 41)	29,118	-	29,118
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств	965	-	965
Долг на 31 декабря 2024 г.	149,707	246	149,953

Учетные политики и значительные суждения

Кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

32 Резервы

В миллионах казахстанских тенге	Резерв на выплату компенсаций в связи с профессиональными заболеваниями	Резерв на охрану окружающей среды	Резерв на восстановление месторождений	Прочие	Итого
На 1 января 2023 г.					
Долгосрочные	133	9,268	34,074	-	43,475
Краткосрочные	66	123	4,042	275	4,506
Итого	199	9,391	38,116	275	47,981
Резервы, созданные в течение года	17	204	-	16,228	16,449
Переводы	-	-	-	2,380	2,380
Списание дисконта	23	946	3,884	-	4,853
Резервы, использованные в течение года	(63)	(47)	(265)	(11,564)	(11,939)
Изменения в учетных оценках	-	(1,768)	(3,635)	(278)	(5,681)
На 31 декабря 2023 г.					
Долгосрочные	110	8,604	33,886	2,100	44,700
Краткосрочные	66	122	4,214	4,941	9,343
Итого	176	8,726	38,100	7,041	54,043
Резервы, созданные в течение года	74	62	-	3,754	3,890
Поступления при объединении предприятий (Примечание 41)	-	-	106	333	439
Увеличение дисконта	21	507	4,307	-	4,835
Резервы, использованные в течение года	(108)	(554)	(974)	(357)	(1,993)
Изменения в учетных оценках	-	(4,416)	3,123	-	(1,293)
На 31 декабря 2024 г.					
Долгосрочные	163	4,325	44,662	10,771	59,921
Краткосрочные	100	4,325	40,901	2,101	47,427
	63		3,761	8,670	12,494
Итого	163	4,325	44,662	10,771	59,921

Номинальная стоимость затрат на восстановление месторождений по состоянию на 31 декабря 2024 года составляет 117,945 миллионов тенге (2023 год: 100,955 миллионов тенге). Сумма резерва с использованием текущих цен (цен на отчетную дату) по расходам, подлежащим понесению, и путем применения прогнозируемой ставки инфляции за период до даты погашения обязательства.

Увеличение в резерве объясняется обновленной оценкой затрат на снос зданий и вывоза радиоактивного мусора, основанного на тестах, проведенных Группой по откачным и заказным скважинам месторождений на выборочной основе. Руководство считает, что новый подход дает более точную оценку.

Объем резерва на охрану окружающей среды в основном связан с АО «Ульбинский металлургический завод» в соответствии с Экологическим кодексом. Номинальная стоимость ликвидации объектов по состоянию на 31 декабря 2024 года составляет 58,082 миллиона тенге (2023 год: 138,724 миллиона тенге). Изменение в резерве обусловлено изменением требований законодательства, как указано в существенных суждениях далее.

В результате оценки обязательств, у недобычных предприятий II-IV категорий не возникло значительных обязательств на отчетную дату.

32 Резервы (продолжение)

Учетные политики и значительные суждения

В соответствии с природоохранным законодательством и контрактами на недропользование Группа имеет юридическое обязательство по устранению ущерба, причиненного окружающей среде в результате своей операционной деятельности и ликвидации месторождений и полигонов после завершения работ. Группа осуществляет оценку затрат на восстановление месторождений по каждому месторождению. Резервы отражаются в составе соответствующих активов (затраты по подготовке к производству, основные средства) в отчетном периоде, когда возникает такое обязательство вследствие прошлой операционной деятельности.

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению активов не включают какие-либо дополнительные обязательства, возникновение которых ожидается в связи с фактами нарушений или причинением ущерба в будущем. Оценочные значения сумм затрат исчисляются ежегодно по мере эксплуатации с учетом известных изменений, включая обновленные оценочные суммы и пересмотренные сроки эксплуатации активов или установленные сроки контрактов на недропользование и операционной деятельности, с проведением официальных проверок на регулярной основе. Амортизация дисконта отражается в отчете о прибыли или убытке в составе финансовых расходов. Ввиду долгосрочного характера резервов существует неопределенность относительно фактической суммы расходов, которые будут понесены при проведении мероприятий по восстановлению месторождений для каждого месторождения. Изменения в сметах происходят в связи с ежегодным пересмотром затрат на восстановление месторождений, включая вновь пробуренные скважины, песколовки и другие объекты, подлежащие последующей ликвидации.

Резервы на восстановление месторождений (оценка)

Резерв на восстановление месторождений

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений определяются на основе интерпретации Группой действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан и связанных программ по ликвидации последствий недропользования на контрактных территориях и прочей операционной деятельности, подкрепленных технико-экономическим обоснованием и инженерными исследованиями в соответствии с текущими нормами и методами восстановления и проведения работ по рекультивации.

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях и интерпретациях законодательства. Обязательства признаются, когда существует уверенность в возникновении таких обязательств, а также возможности надежно их оценить. Объем работ, предусмотренный законодательством и включенный в расчет обязательств по ликвидации и восстановлению активов, входит демонтаж объектов и инфраструктуры (откачных, закачных и наблюдательных скважин, технологических узлов закисления и распределения растворов, трубопроводов, подъездных дорог, технологических площадок, полигонов, зданий и прочих объектов) и последующее восстановление земель.

Расчет резерва по состоянию на 31 декабря 2024 года был выполнен внутренними специалистами Группы и проверен независимым консультантом.

Основные допущения, использованные в расчете:

- ставка дисконтирования, отражающая текущую рыночную оценку временной стоимости денег, основана на безрисковой ставке, определяемой как процентные ставки по государственным облигациям со сроком погашения, соответствующим сроку каждого контракта на недропользование Группы, 12.33% - 12.65% (2023 год: 11.7% - 13.3%), риски, характерные для обязательства были отражены в наилучшей оценке номинальной стоимости затрат;
- долгосрочный уровень инфляции, примененный к номинальным затратам, рассчитанным в текущих ценах, 4.06% - 7.51% в 2024 году (2023 год: 4.01% - 6.39%);
- период дисконтирования в соответствии с расчетным сроком эксплуатации рудников и сроком выработки запасов;
- программа обращения с низкорadioактивными отходами предполагает вывоз и захоронение на специальных полигонах, принадлежащих Группе.

32 Резервы (продолжение)

Ниже представлен анализ чувствительности основных допущений по состоянию на 31 декабря 2024 года:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	(Уменьшение)/Увеличение допущений	(Уменьшение)/Увеличение резервов
Ставка инфляции	-1% +1%	(5,258) 4,544
Ставка дисконта	-1% +1%	4,935 (4,233)

Ниже представлен анализ чувствительности основных допущений по состоянию на 31 декабря 2023 года:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	(Уменьшение)/Увеличение допущений	(Уменьшение)/Увеличение резервов
Ставка инфляции	-1% +1%	(4,640) 3,993
Ставка дисконта	-1% +1%	4,348 (3,714)

Резерв на охрану окружающей среды

Обязательство по выводу из эксплуатации, демонтажу и рекультивации было оценено и признано в отношении объектов, отнесенных к категории I (объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду) «АО «Ульбинский металлургический завод» площадка г. Усть-Каменогорск», а также технологически связанные с ними активы, и находящиеся на территории промышленной площадки. Резерв начислен в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Экологический кодекс).

Основные допущения, использованные в оценках, включают:

- текущие цены увеличены с использованием ожидаемого долгосрочного уровня инфляции 6.47% для активов со сроком ликвидации до 2027 года, 4.66% для активов со сроком ликвидации до 2042 года, 3.97% для активов со сроком ликвидации после 2044 года (2023: 6.39% для активов со сроком ликвидации до 2027 года, 4.49% для активов со сроком ликвидации до 2042 года, 3.76% для активов со сроком ликвидации после 2044 года), и впоследствии дисконтированы;
- ставка дисконтирования для расчета резерва на 31 декабря 2024 года составляет 12.28% для активов со сроком ликвидации до 2027 года, 12.51% для активов со сроком ликвидации до 2042 года, 11.45% для активов со сроком ликвидации после 2044 года (на 31 декабря 2023 года: 13.3% для активов со сроком ликвидации до 2027 года, 12.15% для активов со сроком ликвидации до 2042 года, 10.36% для активов со сроком ликвидации после 2044 года);
- период дисконтирования равен оставшемуся сроку полезного использования зданий и сооружений, не более 50 лет. Все здания и сооружения подлежат ежегодной технической проверке для определения необходимых требований к капитальным и эксплуатационным расходам.

Ниже представлен анализ чувствительности основных допущений по состоянию на 31 декабря 2024 года:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	(Уменьшение)/Увеличение допущений	(Уменьшение)/Увеличение резервов
Ставка инфляции	-1% +1%	(987) 1,462
Ставка дисконта	-1% +1%	1,358 (925)
Срок ликвидации	-10% +10%	1,085 (805)

Для финансирования предстоящих работ по ликвидации последствий эксплуатации Группа также обязана предоставить финансовое обеспечение до 1 июля 2029 года.

32 Резервы (продолжение)

После внесения изменений в Экологический кодекс в 2024 году Группа провела переоценку нормативных требований и пришла к выводу, что из обязательств по выбытию активов по состоянию на 31 декабря 2024 года следует исключить некоторые активы: активы, которые не окажут негативного воздействия на окружающую среду после завершения эксплуатации, а также объекты, которые могут быть перепрофилированы (административные здания, склады, объекты общественного питания, здания и сооружения для размещения энергетического и механического оборудования, здания и сооружения для производства газовых смесей для пищевой промышленности). Это суждение основано на следующем:

- активы, исключенные из расчета резерва на выбытие активов, были определены на основе рекомендаций Экологического кодекса для определения суммы финансового обеспечения, которое Группа должна обеспечить до 1 июля 2029 года;
- активы, исключенные из расчета резерва на выбытие активов, должны быть подкреплены планами перепрофилирования, которые руководство ожидает одобрить до 2029 года;
- производственные процессы на этих объектах не приводят к последствиям, требующим проведения демонтажных и рекультивационных работ для снижения негативного воздействия на окружающую среду.

Учитывая, что требования Экологического Кодекса являются достаточно новыми, практика применения этих требований отсутствует, а также имеются неясности в законодательстве, Руководство применило существенные суждения в части оценки обязательств и их размеров. В случае изменений в природоохранном законодательстве, его толкования и практики применения, а также суждений и оценок Группы такие обязательства могут быть пересмотрены в будущем.

33 Кредиторская задолженность

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Торговая кредиторская задолженность связанным сторонам	162,991	83,857
Торговая кредиторская задолженность	117,832	91,532
Итого кредиторская задолженность	280,823	175,389
Прочая кредиторская задолженность	833	622
Прочая кредиторская задолженность связанным сторонам	16	-
Итого прочая кредиторская задолженность	849	622
Итого кредиторская задолженность	281,672	176,011

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 38.

Учетные политики и значительные суждения

Торговая кредиторская задолженность начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

34 Прочие обязательства

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Долгосрочные		
Обязательства по договорам с покупателями	3,117	2,698
Авансы полученные	2,314	2,275
Доходы будущих периодов от полученных субсидий	1,620	1,725
Выпущенные финансовые гарантии	355	484
Прочие обязательства	367	365
Итого долгосрочные прочие обязательства	7,773	7,547
Краткосрочные		
Начисленные обязательства по неиспользованным отпускам и премиям	15,292	13,175
Задолженность по заработной плате	3,275	2,719
Социальные взносы	2,948	2,135
Тендерное обеспечение	2,791	2,748
Выпущенные финансовые гарантии	991	863
Обязательства по товарным займам	-	91,151
Обязательства по договорам с покупателями, связанными сторонами	-	2,818
Прочие обязательства	2,404	812
Итого краткосрочные прочие обязательства	27,701	116,421

Обязательства по товарным займам

В июне 2023 года Группа получила товарный займ на 886 тонн природного урана от ANU Energy OEIC Ltd. со сроком возврата 31 декабря 2023 года. В декабре 2023 года Группа вернула 38 тонн и продлила срок погашения договора до конца марта 2024 года. По состоянию на 31 декабря 2023 года справедливая стоимость обязательства по договору товарного займа составила 91,151 миллион тенге. В марте 2024 года Группа вернула оставшиеся 848 тонн природного урана. Справедливая стоимость товарного займа составила 86,391 миллион тенге на дату возврата, которая была больше, чем стоимость возвращенных запасов на 9,572 миллиона тенге. Прибыль от переоценки урановых займов до справедливой стоимости в размере 4,760 миллионов тенге, а также чистая прибыль от выбытия займа, возвращенного ANU Energy OEIC Ltd., признаны как прочие доходы (Примечание 12).

Урановые займы являются частью обычной политики Группы по управлению запасами, необходимой для снижения логистических рисков, которые могут повлиять на своевременную доставку казахстанского урана на западные конверсионные предприятия из-за текущей нестабильной геополитической ситуации.

Группа заключает договора товарных займов, согласно которым одна сторона (кредитор) обязуется предоставить другой стороне (заемщику) продукцию, а заемщик обязуется вернуть займодателю идентичное количество урановой продукции. Целью заключения товарных займов является содействие в исполнении своих обязательств по поставкам урановой продукции, вследствие чего Группа классифицирует полученный товарный заем как нефинансовое обязательство.

При получении товарного займа Группа принимает к учету запасы по договорной стоимости. Обязательства по товарным займам признаются по справедливой стоимости урановой продукции на отчетную дату. Последующая переоценка справедливой стоимости производится через прибыли/убыток в составе прочих доходов/расходов в соответствии с изменениями справедливой стоимости на урановую продукцию.

35 Условные и договорные обязательства

Соблюдение законодательства Казахстана

Периодически различные государственные органы проводят проверки деятельности Группы, что считается нормальной практикой. По проходящим в настоящий момент проверкам Группа не получала каких-либо предписаний или претензий, которые могли бы потребовать существенных раскрытий или доначислений в финансовой отчетности. Руководство продолжит следить за ситуацией, и в будущем могут потребоваться дополнительные раскрытия.

Налоговые условия в Республике Казахстан подвержены изменению и непоследовательному применению, и интерпретации. Казахское законодательство и практика налогообложения находятся в состоянии непрерывного развития, и поэтому подвержены различному толкованию и частым изменениям, которые могут иметь обратную силу. Налоговые органы могут проводить ретроспективную проверку в течение пяти лет после окончания налогового года. Руководство Группы считает, что ее интерпретации соответствующего законодательства являются приемлемыми и налоговая позиция Группы будет обоснованная. По мнению руководства Группы, Группа не понесет существенных убытков по текущим и потенциальным налоговым искам, превышающим резервы или раскрытия, сформированные в данной консолидированной финансовой отчетности.

Соблюдение контрактных обязательств по недропользованию

В соответствии с условиями контрактов на недропользование, добычные предприятия Группы обязаны соблюдать указанные в них обязательства. Несоблюдение условий, предусмотренных контрактами на недропользование, может привести к негативным последствиям, включая расторжение контрактов, штрафы и пени. В соответствии с действующим законодательством о недропользовании, выплата штрафа не освобождает от выполнения обязательств по контрактам на недропользование.

По состоянию на 31 декабря 2024 года на некоторых предприятиях недопроизводство урана превышает допустимый законодательством порог в 20%, что связано с отставанием от графика строительства наземной инфраструктуры и задержками в поставках стратегических материалов. Кроме того, некоторые горнодобывающие предприятия не исполняли свои финансовые обязательства по контрактам на недропользование, что может привести к штрафным санкциям в размере в среднем 10% от суммы неисполненного обязательства за 2024 год или 552 миллиона тенге. Группа не признала какие-либо дополнительные обязательства, поскольку она планирует погасить финансовые обязательства в будущих периодах в соответствии с пересмотренными рабочими программами.

Страхование

Рынок страховых услуг в Казахстане находится на стадии становления, и многие формы страхования, распространенные в других странах, пока не доступны. С 2021 года реализуется Корпоративная программа страхования имущества предприятий Компании от «рисков» гибели, утраты или повреждения в результате случайного и непредвиденного прямого физического воздействия (исключая поломку/отказ оборудования и перерыв в производстве).

Группа не имеет полного страхового покрытия рисков в отношении добывающей деятельности и производства, в том числе ущерба, вызванного остановкой производства или обязательств перед третьими лицами в связи с ущербом, причиненным имуществу или окружающей среде в результате аварий или производственных процессов.

Группа осуществляет страхование ответственности директоров и должностных лиц. Страховые полисы покрывают ответственность менеджеров компании, чтобы защитить их от претензий, которые могут возникнуть в результате принятых решений и действий («предполагаемые неправомерные действия») в рамках их обычных обязанностей. Условия полиса запрещают разглашение суммы страхового покрытия.

Финансовое обеспечение

При действующей редакции Экологического кодекса у Группы имеется обязательство по предоставлению финансового обеспечения для ликвидации последствий объектов категории I в срок до 1 июля 2029 года. Экологическим кодексом предусмотрены рекомендации по определению размера финансового обеспечения, для объектов капитального строительства (зданий, сооружений, комплексов), не включенных в стоимость работ по ликвидации последствий эксплуатации объектов, должны быть разработаны проекты их повторного использования и (или) иной эксплуатации в соответствии с методикой, утверждаемой уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Финансовое обеспечение предоставляется в виде гарантии, залога банковского депозита, залога имущества, страховки.

35 Условные и договорные обязательства (продолжение)

Размер финансового обеспечения определяется в соответствии с методикой, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, исходя из расчетной стоимости работ по ликвидации последствий эксплуатации объекта I категории, и подлежит перерасчету каждые семь лет.

Гарантии

Гарантии представляют собой безотзывные обязательства Группы по осуществлению платежей в случае невыполнения другой стороной своих обязательств. Максимальный кредитный риск по финансовым гарантиям, предоставленным некоторым связанным сторонам, составил по состоянию на 31 декабря 2024 года 26,692 миллиона тенге (2023 год: 16,096 миллиона тенге) (Примечание 6).

36 Неконтролирующая доля

В таблице ниже представлена информация о дочерних предприятиях, в которых имеется неконтролирующая доля по состоянию на 31 декабря 2024 года:

	Место регистрации и основное место деятельности	Процент неконтро- лирующей доли	Прибыль/ убыток, приходящийся на неконтро- лирующую долю	Накопленные неконтро- лирующие доли в дочернем предприятии
<i>В миллионах казахстанских тенге</i>				
Название дочернего предприятия				
ТОО «СП «Инкай»	Казахстан	40.00%	90,955	187,422
ТОО «Turanium» (бывший «СП «Хорасан-У»)	Казахстан	50.00%	62,800	210,053
ТОО «Байкен-У»	Казахстан	47.50%	29,612	103,310
ТОО «ДП «Орталык»	Казахстан	49.00%	47,009	71,326
ТОО «Аппак»	Казахстан	35.00%	14,757	25,314
АО «Ульбинский металлургический завод»	Казахстан	5.67%	543	8,403
ТОО «СП «Буденовское»	Казахстан	49.00%	14,129	305,139
АО «Волковгеология»	Казахстан	0.21%	47	191
Итого			259,852	911,158

В таблице ниже представлена информация о дочерних предприятиях, в которых имеется неконтролирующая доля по состоянию на 31 декабря 2023 года:

	Место регистрации и основное место деятельности	Процент неконтро- лирующей доли	Прибыль/ убыток, приходящийся на неконтро- лирующую долю	Накопленные неконтроли- рующие доли в дочернем предприятии
<i>В миллионах казахстанских тенге</i>				
Название дочернего предприятия				
ТОО «СП «Инкай»	Казахстан	40.00%	70,774	160,880
ТОО «Turanium» (бывший «СП «Хорасан-У»)	Казахстан	50.00%	34,668	147,252
ТОО «Байкен-У»	Казахстан	47.50%	17,217	94,769
ТОО «ДП «Орталык»	Казахстан	49.00%	28,053	49,826
ТОО «Аппак»	Казахстан	35.00%	9,774	19,076
АО «Ульбинский металлургический завод»	Казахстан	5.67%	678	8,410
АО «Волковгеология»	Казахстан	0.66%	(13)	145
Итого			161,151	480,358

36 Неконтролирующая доля (продолжение)

Обобщенная финансовая информация по этим дочерним предприятиям представлена в таблице ниже:

В миллионах казахстанских тенге	АО «Ульбинский металлургический завод»		ТОО «Аппак»		ТОО «СП «Инкай»		ТОО «Байкен-У»	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Краткосрочные активы	70,550	71,489	47,059	33,040	271,522	201,730	145,453	123,197
Долгосрочные активы	38,365	47,929	36,265	30,467	208,421	208,787	97,891	99,501
Краткосрочные обязательства	(12,093)	(12,315)	(7,123)	(5,114)	(15,467)	(14,068)	(8,101)	(6,103)
Долгосрочные обязательства	(8,912)	(13,326)	(3,716)	(3,730)	(29,753)	(31,055)	(17,631)	(16,918)
Капитал, в т.ч.	87,910	93,777	72,485	54,663	434,723	365,394	217,612	199,677
Собственный капитал Группы	79,507	85,367	47,171	35,587	247,301	204,514	114,302	104,908
Неконтролирующая доля	8,403	8,410	25,314	19,076	187,422	160,880	103,310	94,769
Выручка	83,912	132,198	79,028	58,056	323,056	240,176	112,359	79,891
Износ и амортизация	(2,428)	(2,281)	(7,512)	(6,240)	(22,689)	(15,858)	(11,793)	(15,667)
В том числе амортизация корректировок до справедливой стоимости, возникших в результате приобретения бизнеса	-	-	-	-	(2,620)	(1,986)	(5,208)	(10,141)
Финансовые доходы	1,182	1,168	507	250	1,026	453	600	455
Финансовые расходы	(600)	(1,291)	(362)	(368)	(245)	(363)	(463)	(456)
Подоходный налог	(3,461)	(4,119)	(10,670)	(7,023)	(49,640)	(35,323)	(15,947)	(9,067)
В том числе налоговый эффект от амортизации корректировок до справедливой стоимости	-	-	-	-	524	398	1,044	2,024
Чистая прибыль по курсовой разнице	2,284	(839)	784	(10)	5,491	(2,165)	922	(404)
(Обесценение)/восстановление обесценения	(143)	(153)	52	127	(1)	(1)	(27)	13
Прибыль/(убыток) за год	2,940	17,639	42,164	27,925	198,154	141,548	62,342	36,247
Прибыль, относящаяся к акционерам Компании	2,397	16,961	27,407	18,151	107,199	70,774	32,730	19,030
Прибыль, относящаяся к неконтролирующей доле	543	678	14,757	9,774	90,955	70,774	29,612	17,217
Прибыль за год	2,940	17,639	42,164	27,925	198,154	141,548	62,342	36,247
Прочий совокупный доход/(убыток) за год	(40)	8	(9)	(3)	-	-	(45)	(14)
Итого совокупный доход/(убыток) за год	2,900	17,647	42,155	27,922	198,154	141,548	62,297	36,233
Дивиденды, объявленные неконтролирующим долям участия	547	358	8,517	6,145	64,412	39,784	21,072	-
Чистое поступление/(выбытие) денежных средств от:								
- операционной деятельности	2,058	12,761	36,399	30,424	153,683	96,367	66,570	(8,211)
- инвестиционной деятельности	(3,814)	(3,504)	(11,340)	(10,477)	(17,233)	(13,657)	(9,162)	(7,579)
в том числе:								
Реализация долгосрочных активов	10	36	4	-	-	-	3	2
Приобретение долгосрочных активов	(3,730)	(3,493)	(11,006)	(10,111)	(17,539)	(13,657)	(8,987)	(8,647)
- финансовой деятельности	(8,780)	(7,207)	(24,757)	(17,557)	(128,825)	(79,569)	(44,362)	-
Чистое поступление/ (выбытие) денежных средств	(10,536)	2,050	302	2,390	7,625	3,141	13,046	(15,790)

36 Неконтролирующая доля (продолжение)

Обобщенная финансовая информация по этим дочерним предприятиям представлена в таблице ниже:

В миллионах казахстанских тенге	ТОО «Turanium»		ТОО «ДП «Орталык»		АО «Волковгеология»		ТОО «СП «Буденовское»	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Краткосрочные активы	284,419	157,369	96,265	62,834	20,018	18,434	37,659	-
Долгосрочные активы	177,696	179,207	70,527	52,807	20,042	15,689	782,007	-
Краткосрочные обязательства	(13,417)	(11,571)	(13,399)	(8,074)	(16,556)	(20,609)	(68,317)	-
Долгосрочные обязательства	(28,429)	(30,337)	(7,831)	(5,882)	(2,204)	(5,518)	(140,301)	-
Капитал, в т.ч.	420,269	294,668	145,562	101,685	21,300	7,996	611,048	-
Собственный капитал Группы	210,216	147,416	74,236	51,859	21,109	7,851	305,908	-
Неконтролирующая доля	210,053	147,252	71,326	49,826	191	145	305,140	-
Выручка	205,052	130,789	177,470	125,743	68,311	42,355	62,223	-
Износ и амортизация	(21,172)	(18,617)	(11,085)	(9,063)	(2,694)	(1,764)	(6,473)	-
В том числе амортизация корректировок до справедливой стоимости, возникших в результате приобретения бизнеса	(10,270)	(11,020)	-	-	-	-	(4,163)	-
Финансовые доходы	1,875	526	694	399	833	107	1,125	-
Финансовые расходы	(196)	(199)	(707)	(434)	(2,062)	(745)	(5,179)	-
Подходный налог	(31,367)	(16,061)	(24,920)	(17,378)	(1,408)	(162)	(7,258)	-
В том числе налоговый эффект от амортизации корректировок до справедливой стоимости	2,054	2,204	-	-	-	-	2,198	-
Чистая прибыль по курсовой разнице	8,545	(1,437)	2,483	(919)	(3)	2	2,857	-
(Обесценение)/восстановление обесценения	(86)	(48)	4	(40)	(157)	(120)	(87)	-
Прибыль/(убыток) за год	125,600	69,337	95,936	57,251	12,542	(1,979)	28,833	-
Прибыль, относящаяся к акционерам Компании	62,800	34,669	48,927	29,198	12,495	(1,966)	14,704	-
Прибыль, относящаяся к неконтролирующей доле	62,800	34,668	47,009	28,053	47	(13)	14,129	-
Прибыль за год	125,600	69,337	95,936	57,251	12,542	(1,979)	28,833	-
Прочий совокупный доход/(убыток) за год	-	-	(27)	(4)	(14)	-	2	-
Итого совокупный доход/(убыток) за год	125,600	69,337	95,009	57,247	12,528	(1,979)	28,835	-
Дивиденды, объявленные неконтролирующим долям участия	-	-	25,496	20,956	1	1	-	-
Чистое поступление/(выбытие) денежных средств от:								
- операционной деятельности	68,891	(3,861)	77,301	61,431	10,895	1,606	20,347	-
- инвестиционной деятельности	(20,111)	(13,295)	(24,374)	(23,990)	(5,890)	(6,060)	(39,443)	-
в том числе:								
Реализация долгосрочных активов	-	-	-	-	1	61	-	-
Приобретение долгосрочных активов	(18,482)	(13,061)	(23,729)	(23,990)	(5,886)	(6,408)	(39,182)	-
- финансовой деятельности	(3,500)	(3,500)	(52,036)	(42,773)	(5,954)	9,194	7,654	-
Чистое поступление/(выбытие) денежных средств	45,280	(20,656)	891	(5,332)	(949)	4,740	(11,442)	-

36 Неконтролирующая доля (продолжение)

График реализации отдельных дочерних предприятий в большей степени зависит от планов продаж Группы и ее потребностей в готовой продукции, и может варьироваться в течение года.

На распределение прибыли между неконтролирующей долей участия ТОО «СП «Инкай» и Компанией влияют объемы добычи и распределение причитающихся дивидендов в соответствии с поправкой к соглашению между сторонами. В 2023 году объявленные ТОО «СП «Инкай» дивиденды были распределены в размере 50% и 50%, а не в разрезе долей участия. Согласно дополнительному соглашению между вторым участником и Компанией, заключенному в 2024 году, процент распределения дивидендов ТОО «СП «Инкай» за 2024 год между вторым участником и Компанией будет в размере 45.9% и 54.1% соответственно.

37 Основные дочерние предприятия

Данная консолидированная финансовая отчетность включает следующие дочерние предприятия:

Вид деятельности	Доля владения		
	2024 г.	2023 г.	
ТОО «KAP Technology»	Оказание услуг связи	100%	100%
ТОО «Qorgan Security»	Оказание охранных услуг	100%	100%
ТОО «Аппак»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	65%	65%
АО «Ульбинский металлургический завод»	Производство и переработка урановых материалов, производство редких металлов и полупроводниковых материалов	94.33%	94.33%
	Геологическая разведка и исследование урановых месторождений, осуществление буровых работ, мониторинга уровней радиоактивности, экологических условий	99.78%	99.34%
АО «Волковгеология»	Оказание научно-исследовательских, проектно-конструкторских, опытно-конструкторских и инженеринговых консультационных услуг	100%	100%
ТОО «ДП «Орталык»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	51%	51%
ТОО «РУ-6»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	100%	100%
ТОО «Казатомпром-SaUran»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	100%	100%
ТОО «Kap-Logistics»	Комплексное материально-техническое обеспечение и транспортно-экспедиционное обслуживание	99.9999%	99.9999%
ТН Kazakatom AG	Осуществление маркетинговой функции для реализации урана, инвестирование и администрирование финансовых средств, товаров и прав	100%	100%
ТОО «СП «Инкай»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	60%	60%
ТОО «Байкен-У»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	52.5%	52.5%
ТОО «Taigonur Qyshqyl Zauyty» (Примечание 24)	Производство серной кислоты	-	100%
ТОО «СП «Буденовское»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	51%	-
ТОО «Turanium» (бывший ТОО «СП «Хорасан-У»)	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	50%	50%

Данная консолидированная финансовая отчетность включает следующие совместные операции:

Вид деятельности		Доля владения	
		2024 г.	2023 г.
ТОО «Каратау»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	50%	50%
АО «СП «Акбастау» Energy Asia (BVI) Limited (EAL)	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	50%	50%
	Коммерческая и инвестиционная деятельность	50%	50%

Все предприятия зарегистрированы и осуществляют свою деятельность на территории Республики Казахстан, за исключением, ТН Kazakatom AG, которая находится в Швейцарии и EAL, которая зарегистрирована на Виргинских островах

38 Управление финансовыми рисками

Учетные политики и раскрытия в отношении финансовых инструментов применяются к следующим классам финансовых инструментов:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Прим.	2024 г.	2023 г.
Финансовые активы			
Торговая дебиторская задолженность	25	622,960	332,036
Вклады до востребования	29	279,703	108,717
Прочая дебиторская задолженность	25	53,201	98,283
Денежные средства, ограниченные в использовании	26	39,746	30,779
Инвестиции в долговые ценные бумаги	26	36,000	58,533
Инвестиции в ANU Energy	26	28,602	30,667
Операции обратного репо	29	13,958	9,506
Текущие счета в банках	29	721	93,685
Займы, выданные связанным сторонам	26	-	2,502
Прочее		2,443	2,803
Итого финансовые активы		1,077,334	767,511
Финансовые обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	33	281,672	176,011
Облигации	31	105,479	82,746
Небанковские кредиты	31	42,240	-
Банковские кредиты	31	1,988	-
Выпущенные финансовые гарантии	34	1,346	1,347
Обязательства перед держателями привилегированных акций		265	265
Обязательства по аренде	31	246	125
Дивиденды к выплате другим участникам	31	53	260
Краткосрочные обязательства по векселю		-	3,506
Итого финансовые обязательства		433,289	264,260

Финансовые риски включают кредитный риск, риск ликвидности и рыночный риск (валютный риск, процентный риск и ценовой риск). Политика Группы по управлению рисками разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Группы. Группа в процессе управления рисками обеспечивает надлежащее функционирование мониторинга выполнения внутренних политик и процедур.

В данном примечании представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных финансовых рисков, о целях Группы, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Группы к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной консолидированной финансовой отчетности.

38 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Совет директоров отвечает за постановку целей Группы и утверждение политики по управлению рисками. Правление отвечает за реализацию политики управления рисками и организацию эффективной системы управления рисками. Комитет по управлению рисками несет ответственность за ее исполнением и регулярно отчитывается о своей работе перед Правлением и Советом директоров.

Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, а именно риску того, что одна из сторон по финансовому инструменту нанесет финансовые убытки другой стороне посредством неисполнения своих обязательств. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Группой продукции на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы. Кредитный риск связан, в основном, с имеющимися у Группы дебиторской задолженностью покупателей, денежными средствами и их эквивалентами, срочными депозитами, вложениями в ценные бумаги и займами, выданными связанным сторонам.

Балансовая стоимость финансовых активов и номинальная стоимость финансовых гарантий (Примечание 34) отражает максимальную степень подверженности Группы кредитному риску.

Ниже представлена информация о качестве финансовых инструментов (кредитные рейтинги банков и прочих контрагентов, если таковые имеются) в которых размещены финансовые активы Группы на 31 декабря 2024 года:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	С рейтингом Standard & Poor's AAA - A-	С рейтингом Standard & Poor's BBB+ - BBB-	С рейтингом Standard & Poor's BB+ - B-	Итого
Вклады до востребования	96,522	106,668	76,513	279,703
Денежные средства, ограниченные в использовании	2,284	36,957	505	39,746
Инвестиции в долговые ценные бумаги	15,794	20,206	-	36,000
Операции обратного репо	-	13,958	-	13,958
Текущие счета в банках	540	171	10	721
Срочные депозиты	-	8	20	28
Итого	115,140	177,968	77,048	370,156

Ниже представлена информация о кредитном рейтинге финансовых учреждений, в которых размещены финансовые активы Группы на 31 декабря 2023 года:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	С рейтингом Standard & Poor's AAA - A-	С рейтингом Standard & Poor's BBB+ - BBB-	С рейтингом Standard & Poor's BB+ - B-	Итого
Вклады до востребования	8	1,498	107,211	108,717
Текущие счета в банках	88,360	3,443	1,882	93,685
Инвестиции в долговые ценные бумаги	46,276	12,257	-	58,533
Денежные средства, ограниченные в использовании	2,288	13,578	14,913	30,779
Операции обратного репо	-	9,506	-	9,506
Срочные депозиты	-	-	8	8
Итого	136,932	40,282	124,014	301,228

Группа применяет упрощенный подход, предусмотренный в МСФО (IFRS) 9, к оценке ожидаемых кредитных убытков, при котором используется оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки за весь срок для всей торговой и прочей дебиторской задолженности.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая задолженность была сгруппирована на основании общих характеристик кредитного риска и количества дней просрочки платежа.

Уровни ожидаемых кредитных убытков основываются на графиках платежей по продажам за 24 месяца до 31 декабря 2024 года или 31 декабря 2023 года соответственно, и аналогичных исторических кредитных убытках, понесенных за этот период. Уровни убытков за прошлые периоды не корректируются с учетом текущей и прогнозной информации о макроэкономических факторах, так как не имеет существенного эффекта.

38 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Оценочный резерв под кредитные убытки в отношении торговой дебиторской задолженности определяется в соответствии с матрицей резервов, представленной в таблице. Информация на 31 декабря 2024 года представлена ниже:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Уровень убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок
2024 г.			
Торговая дебиторская задолженность			
- текущая	0.16%	614,228	(1,004)
- с задержкой платежа менее 30 дней	0.09%	9,746	(10)
- с задержкой платежа от 30 до 90 дней	-	-	-
- с задержкой платежа от 91 до 180 дней	100%	31	(31)
Итого торговая дебиторская задолженность (валовая балансовая стоимость)		624,005	
Оценочный резерв под кредитные убытки			(1,045)
Итого торговая дебиторская задолженность по договорам с покупателями (балансовая стоимость)		622,960	

Информация на 31 декабря 2023 года представлена ниже:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Уровень убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок
2023 г.			
Торговая дебиторская задолженность			
- текущая	0.08%	303,425	(242)
- с задержкой платежа менее 30 дней	0.02%	28,834	(6)
- с задержкой платежа от 30 до 90 дней	3.85%	26	(1)
- с задержкой платежа от 91 до 180 дней	100%	34	(34)
Индивидуально обесцененная дебиторская задолженность (Примечание 11)	100%	15,692	(15,692)
Итого торговая дебиторская задолженность (валовая балансовая стоимость)		348,011	
Оценочный резерв под кредитные убытки			(15,975)
Итого торговая дебиторская задолженность по договорам с покупателями (балансовая стоимость)		332,036	

38 Управление финансовыми рисками (продолжение)

В таблице ниже объясняются изменения в оценочном резерве под кредитные убытки для торговой и прочей дебиторской задолженности, произошедшие в период между началом и концом 2024 и 2023 годы.

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность
Резерв под обесценение на 1 января 2023 г.	90	180
Изменение в учетной оценке	(16)	16
Увеличение резерва под обесценение в течение года	15,936	70
Восстановлено	(23)	-
Суммы, списанные в течение года	(12)	(39)
Резерв под обесценение на 31 декабря 2023 г.	15,975	227
Увеличение резерва под обесценение в течение года	413	1,672
Восстановлено (Примечание 11)	(15,324)	
Суммы, списанные в течение года	(19)	(7)
Резерв под обесценение на 31 декабря 2024 г.	1,045	1,892

Подверженность Группы кредитному риску в отношении торговой дебиторской задолженности, в основном, зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Демографические показатели клиентской базы, включая риск дефолта, присущий конкретной отрасли или стране, в которой осуществляют свою деятельность покупатели, не оказывают существенного влияния на уровень кредитного риска. Группа подвержена концентрации кредитного риска. В 2024 году примерно 75% от доходов Группы (84% дебиторской задолженности на 31 декабря 2024 года) приходится на продажи одиннадцати основным покупателям (2023 год: 75% доходов и 84% дебиторской задолженности приходится на продажи семи основным покупателям). Группа определяет контрагентов со схожими характеристиками, когда они являются связанными сторонами.

Группа применяет кредитную политику, согласно которой кредитоспособность каждого нового клиента анализируется по отдельности прежде, чем ему будут предложены стандартные для Группы условия и сроки осуществления платежей и поставок.

Группа не требует страхового покрытия в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности.

Максимальный уровень кредитного риска в отношении торговой дебиторской задолженности по состоянию на отчетную дату в разрезе географических регионов был следующим:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Казахстан	159,758	58,614
Россия	168,483	45,940
Канада	110,122	99,217
Китай	77,571	65,555
Румыния	52,213	14,751
США	27,213	22,514
Великобритания	26,216	24,414
Европейский Союз	1,057	469
Япония	246	420
Аргентина	79	142
Турция	2	-
Итого	622,960	332,036

38 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Оценка ожидаемых кредитных убытков (ОКУ)

Оценка ожидаемых кредитных убытков - оценка, для получения которой используется методология оценки, модели и исходные данные. Следующие компоненты оказывают серьезное влияние на оценочный резерв под кредитные убытки: определение дефолта, значительное увеличение кредитного риска, вероятность дефолта, подверженность риску дефолта и размер убытка в случае дефолта, а также модели макроэкономических сценариев. Группа регулярно проверяет и подтверждает модели и исходные данные для моделей в целях снижения расхождений между расчетными ожидаемыми кредитными убытками и фактическими убытками по выданным кредитам и гарантиям.

Группа использовала подтверждаемую прогнозную информацию для оценки ожидаемых кредитных убытков, в основном результаты своей собственной прогнозной макроэкономической модели. Для анализа могут быть использованы некоторые допущения, которые легко интерпретируются: темпы роста ВВП, инфляция, обменный курс, цена на нефть и краткосрочный экономический индикатор. В конечном макроэкономическом сценарии используется только исторически наблюдаемые значения уровня инфляции и доли неработающих займов. Информация о перспективах включается в параметры вероятности дефолта в горизонте следующего года после отчетной даты. Кроме того, для расчета кредитных убытков ежегодно обновляются данные по корпоративным средним кумулятивным вероятностям дефолта согласно ежегодному отчету «Annual Global Corporate Default Study and Rating Transitions» рейтингового агентства S&P.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что предприятие столкнется с трудностями при исполнении финансовых обязательств. Группа подвержена риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Риск ликвидности управляет департамент корпоративных финансов Группы. Руководство ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Группы.

Группа старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из заемных средств, торговой и прочей кредиторской задолженности. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы. Группа инвестирует доступные денежные средства в диверсифицированные портфели ликвидных активов с тем, чтобы иметь возможность быстро и соответствующим образом реагировать на непредвиденные требования к уровню ликвидности.

Группа обеспечивает наличие денежных средств, доступных по первому требованию, в объеме, достаточном для покрытия ожидаемых операционных расходов. При этом не учитывается потенциальное влияние исключительных обстоятельств, возникновение которых нельзя было обоснованно предусмотреть, например, стихийных бедствий.

Ниже представлена информация о неиспользованных займах Группы и временно свободных деньгах, включая размещенные на краткосрочных депозитах, которые являются важным элементом управления риском ликвидности:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Сумма денежных средств на краткосрочных депозитах	279,731	108,725
Неиспользованная сумма по займам	101,346	115,004
Операции обратного репо	13,958	9,506
Сумма денежных средств на счетах	721	93,685
Итого	395,756	326,920

Приведенная далее таблица показывает распределение обязательств по состоянию на отчетную дату по договорным срокам, оставшимся до погашения. Суммы, раскрытые в таблице сроков погашения, представляют контрактные не дисконтированные денежные потоки, включая общую сумму обязательств по полученным кредитам и финансовые гарантии. Эти не дисконтированные денежные потоки отличаются от суммы, включенной в отчет о финансовом положении, так как сумма, отраженная в отчете о финансовом положении, рассчитана на основе дисконтированных потоков денежных средств.

В тех случаях, когда сумма к выплате не является фиксированной, сумма в таблице определяется исходя из условий, существующих на отчетную дату. Валютные выплаты пересчитываются с использованием обменного курса спот на конец отчетного периода.

38 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств на 31 декабря 2024 года:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	До вос- требования и менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Более 5 лет
Торговая кредиторская задолженность	281,672	281,672	-	281,672	-	-	-
Облигации	105,479	117,546	-	-	2,836	114,710	-
Небанковские кредиты	42,240	46,790	-	6,658	40,132	-	-
Банковские кредиты	1,988	1,988	-	150	345	1,493	-
Выпущенные финансовые гарантии	1,346	26,692	12,397	-	-	14,295	-
Обязательства перед держателями привилегированных акций	265	265	-	-	-	265	-
Обязательства по аренде	245	333	-	45	136	118	34
Дивиденды к выплате прочим участникам	53	53	-	-	53	-	-
Итого	433,289	475,339	12,397	288,525	43,502	130,881	34

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств на 31 декабря 2023 года:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	До вос- требования и менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Более 5 лет
Торговая кредиторская задолженность	176,011	176,011	-	176,011	-	-	-
Облигации	82,746	85,440	-	-	85,440	-	-
Краткосрочные обязательства по векселю	3,506	3,506	-	3,506	-	-	-
Выпущенные финансовые гарантии	1,347	16,096	16,096	-	-	-	-
Обязательства перед держателями привилегированных акций	265	265	-	-	-	265	-
Дивиденды к выплате прочим участникам	260	260	-	-	260	-	-
Обязательства по аренде	125	202	-	11	32	127	32
Итого	264,260	281,780	16,096	179,528	85,732	392	32

Рыночный риск

Группа подвержена воздействию рыночных рисков. Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по: а) иностранным валютам, б) процентным активам и обязательствам и в) долевым инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций. Руководство устанавливает лимиты в отношении уровня принимаемого риска и контролирует их соблюдение на регулярной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более значительных изменений на рынке.

Чувствительность к рыночному риску, представленная ниже, основана на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать – например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

38 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск

Группа подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, закупок и привлечения займов, выраженные в валюте, отличной от функциональной валюты. Займы выражены в валютах, которые соответствуют валюте, в которой генерируются потоки денежных средств действующими подразделениями Группы. Таким образом, в основном, достигается эффект экономического хеджирования без использования производных инструментов. В отношении прочих денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, Группа старается удерживать нетто-позицию, подверженную риску, в допустимых пределах посредством планирования будущих расходов с учетом валюты платежа. Группа, в основном, подвержена риску колебаний доллара США.

Подверженность Группы валютному риску представлена следующим образом:

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Выражены в долларах США, если не указано иное		
Торговая дебиторская задолженность	431,128	210,774
Вклады до востребования	175,998	52,287
Прочие инвестиции	45,976	42,986
Текущие счета в банках	314	88,168
Прочая дебиторская задолженность	10	23,304
Займы, выданные связанным сторонам*	-	2,502
Прочие активы	2,386	855
Итого активы	655,812	420,876
Облигаций*	(105,479)	(82,746)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(8,303)	(19,666)
Банковские и небанковские кредиты (Евро)	(4,725)	-
Выпущенные финансовые гарантии	(1,033)	(1,347)
Итого обязательства	(119,540)	(103,759)
Чистая сумма подверженности валютному риску	536,272	317,117

* В 2024 году облигации номинированы в долларах США. В 2023 году займ, выданный ТОО «Кызылжум», и облигации номинированы в тенге, но содержат положения об индексации на изменение курса доллара США по отношению к тенге.

Ослабление курса тенге на 9% и укрепление на 9% по отношению к доллару США по состоянию на 31 декабря 2024 года (2023 год: ослабление на 14% и укрепление на 14%) увеличило/(уменьшило) бы величину капитала и прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы.

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Увеличение курса доллара США на 9% (2023 г.: 14%)	38,983	35,898
Уменьшение курса доллара США на 9% (2023 г.: 14%)	(38,983)	(35,898)

Изменения курса тенге по отношению к доллару США, как указано выше, являются возможными изменениями рыночного риска в размере среднеквадратического отклонения, рассчитанного на основе исторических рыночных данных за 2024 и 2023 год.

Риск изменения рыночных цен на уран

Деятельность Группы подвержена влиянию колебания цен на уран, котируемых на международных рынках в долларах США. Ежегодный бюджет Группы готовится на основе прогнозных цен на уран на следующий год.

38 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Цены на уран исторически подвержены колебаниям и находятся под влиянием многочисленных факторов вне контроля Группы, которые включают, но не ограничиваются:

- спрос на уран, используемый в качестве топлива, со стороны атомных электростанций;
- истощение уровня вторичных источников, таких как повторное использование и наличие смешанных высокообогащенных компонентов для ликвидации разрыва между спросом и предложением;
- влияние нормативных актов Международного агентства по атомной энергии;
- прочие факторы, относящиеся непосредственно к урановой отрасли.

По состоянию на отчетную дату существенного влияния риска изменения рыночных цен в отношении финансовых активов и финансовых обязательств Группы не было, за исключением инвестиций в ANU Energy OEIC Ltd. (Примечание 26).

Ослабление на 20% и укрепление на 20% тенге по отношению к спотовой цене по состоянию на 31 декабря 2024 года приведет к увеличению/(уменьшению) собственного капитала и прибыли или убытка на суммы, указанные ниже.

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Рост спотовой цены на 20%	5,770	6,224
Снижение спотовой цены на 20%	(5,770)	(6,224)

Риск изменения ставки вознаграждения

При привлечении новых кредитов и займов руководство определяет на основе собственных профессиональных суждений, какая ставка вознаграждения (фиксированная или переменная) будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения. По состоянию на 31 декабря 2024 года 73% инструментов заимствования Группы имеют плавающую (2023 год: около 100% фиксированную) ставку вознаграждения. На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типам ставок вознаграждения, была следующей:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	2024 г.	2023 г.
Инструменты с фиксированной ставкой вознаграждения		
Вклады до востребования	280,404	108,717
Денежные средства, ограниченные в использовании	39,746	30,779
Инвестиции в долговые ценные бумаги	30,902	58,533
Операции обратного репо	13,958	9,506
Срочные депозиты	28	8
Небанковские кредиты	(42,240)	-
Займы, выданные связанным сторонам	-	2,502
Облигации	-	(82,746)
Краткосрочные обязательства по векселю	-	(3,506)
Чистая позиция с фиксированной ставкой вознаграждения	322,798	123,793

38 Управление финансовыми рисками (продолжение)

В миллионах казахстанских тенге	2024 г.	2023 г.
Инструменты с плавающей ставкой вознаграждения		
Корпоративные облигации	5,098	-
Облигации	(105,479)	-
Банковские кредиты	(1,988)	-
Чистая позиция с плавающей ставкой вознаграждения	(102,369)	-

Группа оценила влияние на прибыль или убыток за период и капитал обоснованно возможных изменений процентной ставки. По состоянию на 31 декабря 2024 года, если бы процентная ставка на дату была на 100 базисных пунктов ниже при всех других переменных, оставаясь неизменными, прибыль была бы на 860 миллионов тенге выше, в основном в результате более низких процентных расходов по инструментам с плавающей ставкой.

Управление капиталом

Группа придерживается политики поддержания устойчивой базы капитала с тем, чтобы обеспечить способность Группы продолжать непрерывную деятельность, сохранить доверие инвесторов, кредиторов и рынка, обеспечить акционерам приемлемый уровень доходности, поддерживать оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать стоимость капитала, а также обеспечить будущее развитие бизнеса. Капитал включает весь капитал и резервы Группы, признанные в консолидированном отчете о финансовом положении.

Группа может продавать уран для гражданских целей покупателям, находящимся только в тех странах, которые подписали Договор о нераспространении ядерного оружия, и являются членами Международного агентства по атомной энергии. Кроме того, Группа должна поддерживать на установленных уровнях несколько основных внутренних количественных целевых показателей для управления капиталом, таких как: общий доход акционеров, свободный денежный поток, рентабельность прибыли до налогообложения до амортизации и уплаты процентов и налогов.

Группа применяет Политику управления долгом и финансовой устойчивостью, целью которой является управление финансовыми рисками, путем принятия единых принципов и механизмов управления долгом и финансовой устойчивостью для нефинансовых организаций.

39 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к Уровню 1 относятся оценки по котировочным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т. е., например, цены) или косвенно (т. е., например, производные от цены), и (iii) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т. е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных). При отнесении финансовых инструментов к той или иной категории в иерархии справедливой стоимости руководство использует суждения. Если в оценке справедливой стоимости используются наблюдаемые данные, которые требуют значительной корректировки, то она относится к Уровню 3. Значимость используемых данных оценивается для всей совокупности оценки справедливой стоимости.

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости

Оценка справедливой стоимости активов, отражаемых по амортизированной стоимости, относится к Уровню 3, за исключением денежных средств и их эквивалентов, которые относятся к Уровню 2. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемая ставка дисконтирования зависит от кредитного риска контрагента.

Все финансовые активы Группы на конец отчетного периода отражаются по амортизированной стоимости, за исключением случаев, раскрытых ниже.

39 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включают инвестиции в ANU Energy OEIC Ltd. (Примечание 28), которые признаются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Группа оценивает справедливую стоимость инвестиций в ANU Energy OEIC Ltd. как процент от принадлежащей Группе доли, умноженной на справедливую стоимость урана, находящегося в собственности организации на отчетную дату. Оценка справедливой стоимости обоих активов относится к Уровню 2. Основными исходными данными, используемыми при оценке справедливой стоимости, являются спотовые цены на уран, публикуемые независимыми компаниями атомной отрасли по исследованию и анализу рынка Ux Consulting и TradeTech на отчетную дату.

Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости

Справедливая стоимость прочих обязательств определяется с использованием методов оценки. Расчетная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения основывается на ожидаемых дисконтированных денежных потоках с применением процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и аналогичным сроком до погашения. Справедливая стоимость обязательств, погашаемых по требованию или погашаемых при заблаговременном уведомлении («обязательства, подлежащие погашению по требованию») рассчитывается как сумма к выплате по требованию, дисконтированная начиная с первой даты потенциального предъявления требования о погашении обязательства. Средневзвешенная ставка дисконтирования составляет 7.54% годовых (2023: 6.83%).

Справедливая стоимость в сравнении с балансовой стоимостью

Группа считает, что балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, признанная в финансовой отчетности, приблизительно равна их справедливой стоимости.

При оценке справедливой стоимости финансовых обязательств руководство использует следующие допущения: (а) для беспроцентных финансовых обязательств и обязательств с фиксированной процентной ставкой, финансовые обязательства были дисконтированы по эффективной процентной ставке, которая максимально приближена к рыночной; (б) для финансовых обязательств с плавающей ставкой, справедливая стоимость финансовых обязательств практически не отличается от балансовой стоимости, так как эффект временной стоимости денег незначителен.

40 Представление финансовых инструментов по категориям оценки

В соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» Группа классифицирует/распределяет свои финансовые активы по следующим категориям: (а) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; (б) финансовые активы, оцениваемые через прочий совокупный доход и (в) финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Категория «финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток», имеет две подкатегории: (i) активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток в обязательном порядке, и (ii) активы, отнесенные к данной категории при первоначальном признании или впоследствии. Все финансовые активы Группы на конец отчетного периода включаются в категорию по амортизированной стоимости, кроме производного финансового актива и инвестиции в ANU Energy OEIC Ltd. (Примечание 26), учитываемого по справедливой стоимости через прибыль или убыток в обязательном порядке. Все финансовые обязательства Группы были отражены по амортизированной стоимости.

41 Приобретение бизнеса**ТОО «СП «Буденовское»**

Группа получила контроль над ТОО «СП «Буденовское» посредством обладания большинством голосов и представительства в Наблюдательном совете по состоянию на 1 января 2024 года без изменения доли участия в размере 51% в соответствии с решением участников. ТОО «СП «Буденовское» является стратегически важным активом с оценкой запасов в размере 114 тысяч тонн урана по состоянию на 1 января 2024 года. В результате данной сделки по приобретению произойдет увеличение доли Группы в добыче урана и ожидаемое повышение прибыльности производственной деятельности за счет увеличения добычи и продаж. Группа не делала никаких денежных выплат для приобретения контроля.

Метод приобретения был использован для учета. Идентифицируемые приобретенные активы и обязательства, принятые при объединении бизнеса, оцениваются по справедливой стоимости на дату приобретения, независимо от размера неконтролирующей доли участия. Группа признала неконтролирующую долю участия пропорционально доли неконтролирующей доли в чистых активах ТОО «СП «Буденовское», оцененных по справедливой стоимости.

Разница между справедливой стоимостью инвестиций в совместное предприятие и его балансовой стоимостью является доходом от приобретения бизнеса, как показано в таблице ниже, который был сразу признан в составе прибыли или убытка за период за вычетом отложенного налогового эффекта:

В миллионах казахстанских тенге

Справедливая стоимость инвестиции в совместное предприятие на дату приобретения	302,888
Минус: балансовая стоимость инвестиции в совместное предприятие на дату приобретения	(7,169)
Чистый доход от приобретения бизнеса	295,719

Справедливая стоимость общей суммы переданного вознаграждения и его составляющих представлена следующим образом:

В миллионах казахстанских тенге

Выплаченное денежное вознаграждение	-
Урегулирование обязательств по ранее существовавшим отношениям	(5,390)
Итого переданное вознаграждение	(5,390)
Справедливая стоимость инвестиции в совместное предприятие до приобретения	302,888
Итого переданное вознаграждение и справедливая стоимость ранее принадлежавшей доли в приобретенном предприятии	297,498

Обязательства по ранее существовавшим отношениям представляют собой дебиторскую задолженность ТОО «СП «Буденовское» от Группы, в основном за продажу урана.

Оценка идентифицируемых активов и обязательств была произведена независимым оценщиком. На основании оценки стоимость активов увеличилась до справедливой на 707,113 миллионов тенге в основном за счет переоценки права недропользования, в результате чего балансовая стоимость увеличилась с 11,693 миллионов тенге до 709,797 миллионов тенге. Стоимость готовой продукции в составе запасов увеличилась с 1,653 миллионов тенге до 8,432 миллионов тенге. Отсроченный налог в размере 141,423 миллиона тенге был признан на сумму превышения справедливой стоимости над балансовой.

41 Приобретение бизнеса (продолжение)

Приобретенная дочерняя компания принесла Группе выручку в размере 62,223 миллионов тенге и прибыль в размере 28,279 миллионов тенге за период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года (Примечание 36).

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	11,885
Дебиторская задолженность	6,970
Запасы	8,432
Основные средства	2,430
Разведочные и оценочные активы	1,723
Затраты по подготовке к производству	23,319
Права на недропользование	709,797
Прочие активы	6,460
Кредиты и займы	(29,118)
Кредиторская задолженность	(4,019)
Отложенные налоговые обязательства	(142,437)
Прочие обязательства	(1,544)
Справедливая стоимость приобретенных идентифицируемых чистых активов (до элиминации внутригрупповых остатков)	593,898
Минус: элиминация внутригрупповых остатков	(5,390)
Балансовая стоимость приобретенных идентифицируемых чистых активов	588,508
Минус: неконтролирующая доля владения	(291,010)
Итого переданное вознаграждение и стоимость ранее принадлежавшей доли в приобретаемом предприятии	297,498
Минус: неденежное вознаграждение	(297,498)
Плюс: денежные средства и их эквиваленты приобретенного предприятия	11,885
Поступление денежных средств и их эквивалентов при приобретении	11,885

Контроль над ТОО «СП Буденовское» (суждение)

Реализация производственных объемов ТОО «СП «Буденовское» определяются Соглашением о разделе продукции. Группа имеет право единолично определять годовой объем добычи в пределах определенного диапазона простым большинством голосов. Предопределенный диапазон составляет 20% отклонения от утвержденного плана производства в соответствии с условиями контракта на недропользования и законодательством Республики Казахстан. Специфичная ситуация, когда для изменения объема добычи в пределах 10-20% в зависимости от рентабельности, потребуются единогласное согласие обоих участников, маловероятна, и поэтому рассматривается скорее как защитное право.

Поскольку весь объем добычи должен быть выкуплен Группой и вторым участником (или материнской компанией второго участника) по рыночной цене, объемы добычи и производственные затраты имеют наибольшее влияние на финансовые результаты, и поэтому считаются релевантными для целей оценки контроля. На основании этих факторов руководство Группы заключило, что Группа получила контроль над ТОО «СП «Буденовское».

Оценка справедливой стоимости при объединении бизнеса (оценка)

В соответствии с МСФО 3 «Объединение бизнеса» Группа оценивает идентифицируемые активы, а также обязательства, приобретенные в результате объединения бизнеса, по справедливой стоимости на дату приобретения. Справедливая стоимость определяется на основе отчета об оценке (если учет по объединению бизнеса не завершен на конец отчетного периода, в этом случае используются предварительные значения).

41 Приобретение бизнеса (продолжение)

Определение справедливой стоимости включает в себя значительные допущения и суждения о будущих денежных потоках и других исходных данных, использованных при оценке.

Цена покупки, связанная с объединением бизнеса, распределяется между приобретенными активами и обязательствами на основе их оценочной справедливой стоимости на момент приобретения. Процесс распределения носит субъективный характер и влияет на суммы, присваиваемые индивидуально идентифицируемым активам и обязательствам. В результате распределение цены покупки влияет на активы и обязательства, а также на будущую чистую прибыль в связи с влиянием на будущие износ и амортизацию и тесты на обесценение.

Оценка справедливой стоимости, применяемая при учете сделок по приобретению бизнеса, оказала значительное влияние на прибыль Группы за период, закончившийся 31 декабря 2024 года. Чистая прибыль от приобретения бизнеса составила 295,719 миллионов тенге.

Основные допущения, использованные внешним оценщиком при расчете справедливой стоимости:

- средние цены на уран основаны на прогнозах цен независимых источников и дополнительно сниженных на ожидаемые дисконты, включенные в договора купли-продажи;
- прогнозируемые сроки и объемы добычи и реализации урана основаны на данных рабочей программы контракта на недропользование и дополнительно скорректированы с учетом отсрочки графика добычи;
- операционные и капитальные затраты на 2024-2028 годы соответствуют утвержденному 5-летнему бюджету Группы и представляют собой затраты по подготовке объектов к производству;
- операционные и капитальные затраты после 2028 года увеличиваются при среднем долгосрочном уровне инфляции 4,1% в год;
- ставка дисконтирования 23,12% годовых; и
- прогнозируемый долгосрочный обменный курс в среднем на уровне 474 тенге за 1 доллар США.

Ниже представлен анализ чувствительности основных параметров, которые могут повлиять на справедливую стоимость права недропользования, оцененное в 709,797 миллионов тенге на дату оценки:

<i>В миллионах казахстанских тенге</i>	Изменение допущений	Увеличение/уменьшение справедливой стоимости
Средняя цена продажи (спотовая цена)	уменьшение/увеличение 10%	197,721/(197,721)
Объемы продаж	уменьшение/увеличение 10%	141,049/(141,049)
Капитальные затраты	уменьшение/увеличение 10%	(33,486)/33,486
Ставка дисконтирования	уменьшение/увеличение 2 п.п.	(104,590)/104,590
Обменный курс валют, доллар США к тенге	уменьшение/увеличение 10%	197,721/(197,721)

42 События после окончания отчетного периода

В январе 2025 года ТОО «СП «Буденовское» частично погасило заем второму участнику в размере 6,504 миллионов тенге и в марте 2025 года заключило договор займа с Евразийским Банком Развития на сумму 100 миллионов долларов США, подлежащий к погашению в сентябре 2026 года.