

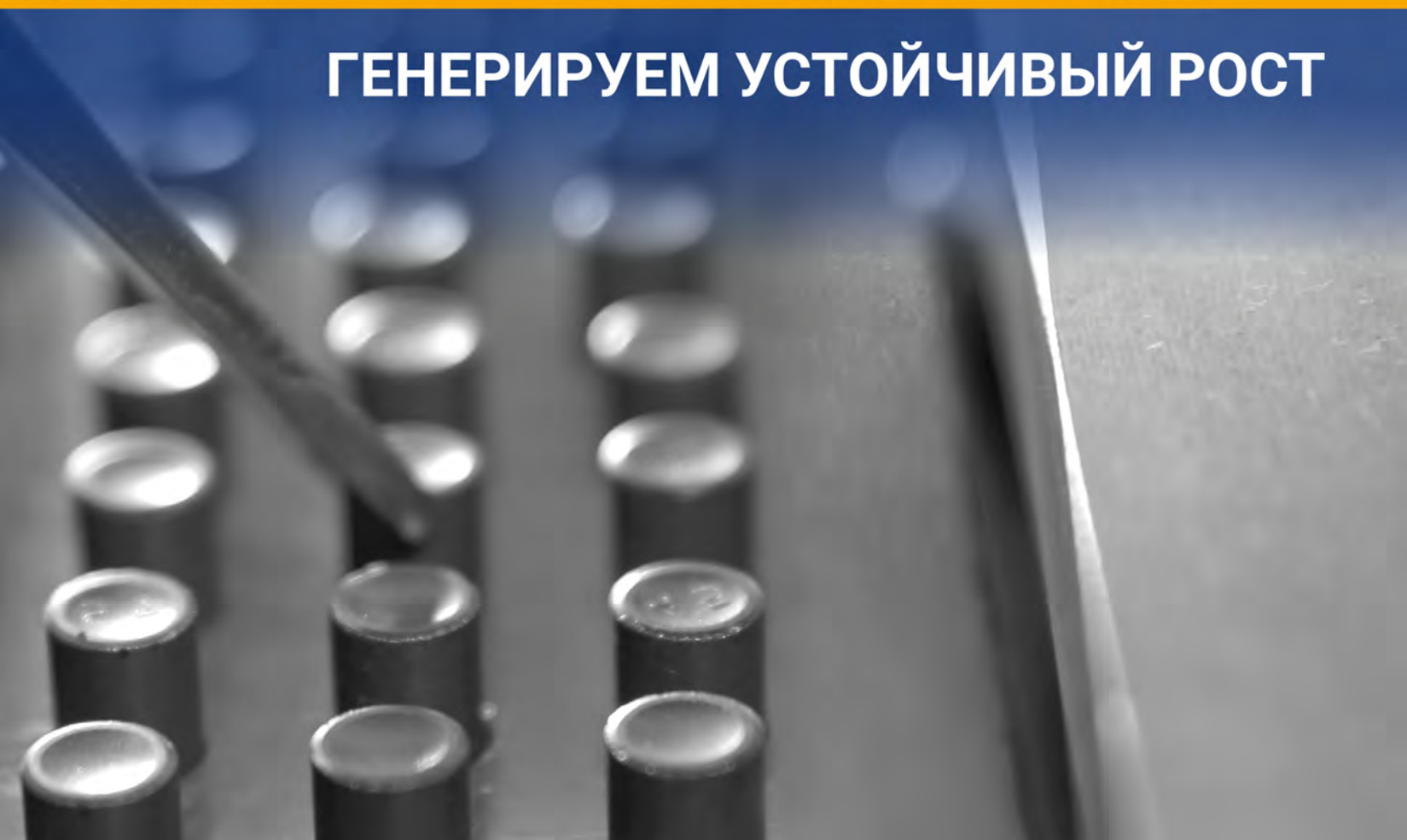


ИНТЕГРИРОВАННЫЙ
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

KAZATOMPROM
NATIONAL ATOMIC COMPANY

2023

ГЕНЕРИРУЕМ УСТОЙЧИВЫЙ РОСТ

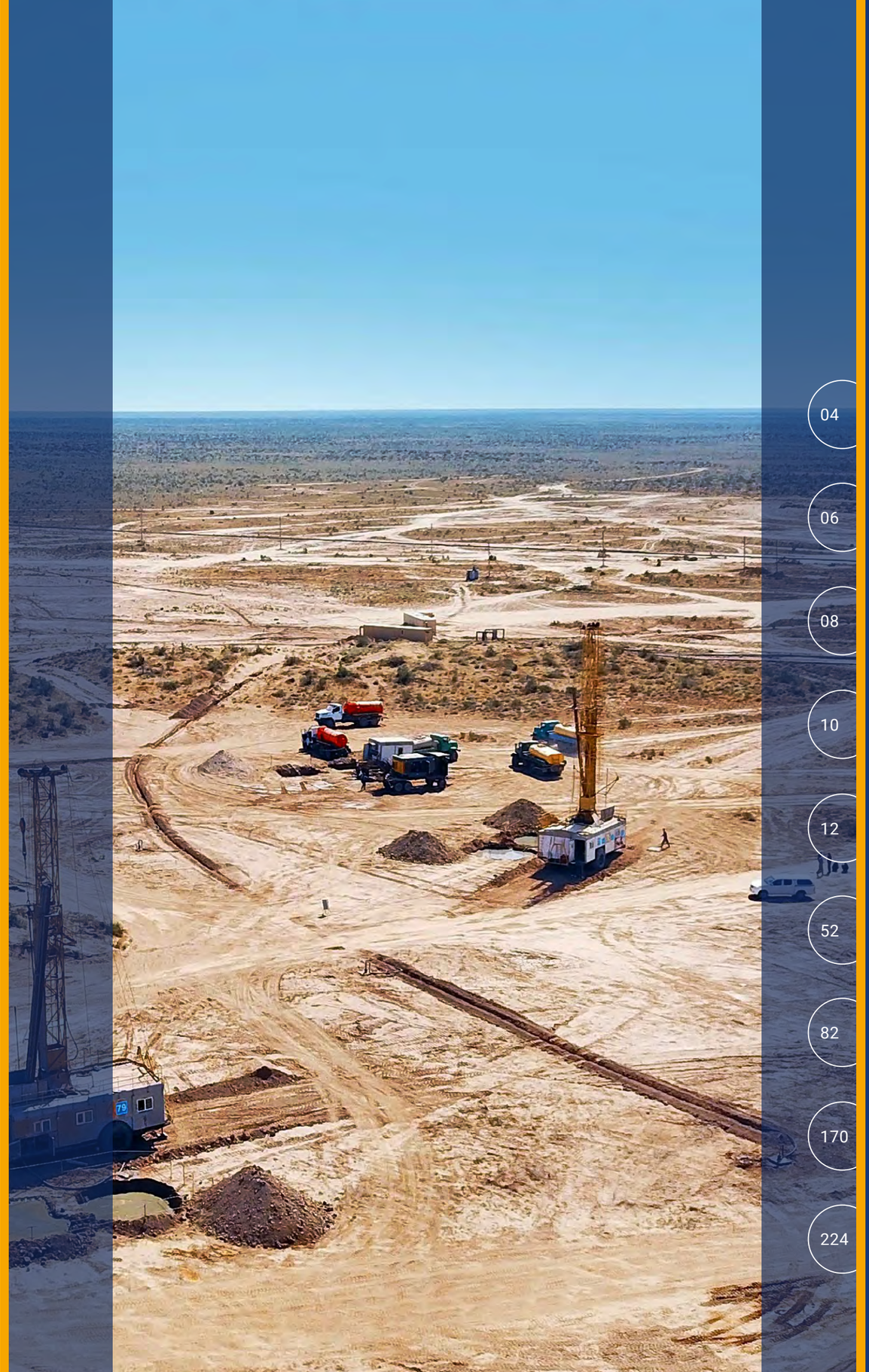


Цель и границы отчета

ЦЕЛЬ НАСТОЯЩЕГО ИНТЕГРИРОВАННОГО ГОДОВОГО ОТЧЕТА ЗАКЛЮЧАЕТСЯ В ИНФОРМИРОВАНИИ ЧИТАТЕЛЯ ОБО ВСЕХ СУЩЕСТВЕННЫХ СТОРОНАХ НАШЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

АО «Национальная атомная компания «Казатомпром» (далее — Казатомпром или Компания) ставит своей целью оказать максимальное содействие инвесторам и другим заинтересованным сторонам в понимании того, каким образом Компания сформировала свою стратегию развития, как она управляет своими активами, достигает необходимых финансовых показателей, обеспечивает устойчивую деятельность в долгосрочной перспективе и работает над созданием стоимости, которую она стремится генерировать для акционеров и всех сторон, заинтересованных в ее деятельности. В настоящем отчете представлены ответы на вопросы о деятельности Компании, перечисленные ниже.

- Чем занимается Компания, ее дочерние зависимые и совместно контролируемые организации?
- Каковы обстоятельства осуществления деятельности Компании?
- Каким образом структура корпоративного управления Компании позволяет генерировать стоимость для заинтересованных сторон в кратко-, средне- и долгосрочной перспективах?
- Какова бизнес-модель Компании?
- Каковы основные риски и возможности, влияющие на способность Компании генерировать стоимость для заинтересованных сторон в кратко-, средне- и долгосрочной перспективах, и как осуществляется управление ими?
- В чем заключаются важнейшие цели и задачи Компании, и каким образом она намеревается достигать и реализовывать их?
- В какой мере организация достигла своих целей и решила свои задачи за отчетный период, и каким образом это отразилось на стоимости Компании для заинтересованных сторон?
- Каковы основные вызовы и неопределенности, с которыми Компании, вероятно, придется столкнуться в ходе реализации ее стратегии развития, и какое потенциальное воздействие они могут оказать на ее бизнес-модель и будущие показатели?



Содержание


ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 04


ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ 06


КОМПАНИЯ В ЦИФРАХ 2023 08


КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2023 10


ПОРТРЕТ КОМПАНИИ 12


ФИНАНСОВЫЙ ОБЗОР 52


ESG И УСТОЙЧИВОСТЬ БИЗНЕСА 82


КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ 170


ПРИЛОЖЕНИЯ 224

Обращение Председателя Совета директоров

GRI 2-22

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Предлагаем вашему вниманию годовой отчет АО «НАК «Казатомпром», который отражает ключевые результаты реализации стратегии развития нашей Компании за 2023 год.

Прошедший год стал для нас временем значимых событий и важных достижений. Благодаря инновациям, постоянному развитию и высокому уровню технологической экспертизы, Казатомпром продолжает занимать лидирующее место в урановой отрасли. Вклад Казатомпрома в мировую добычу урана составил около 20%, а на долю Казахстана приходится около 39% от мирового объема производства урана в 2023 году.

Наш завод ТОО «Ульба-ТВС» успешно реализовывал свои планы. Одной из основных задач являлась глобальная диверсификация клиентской базы и расширение географии поставок. Так в 2023 году мы осуществили поставки ядерного топлива в Китай, что подтверждает не только высокий уровень нашей технической экспертизы, но и готовность Компании к развитию новых направлений.

Программа в области устойчивого развития на 2023-2030 годы является основой нашей стратегии роста, определяя цели и задачи по экологической, социальной и корпоративной ответственности. Мы стремимся к минимизации воздействия на окружающую среду и активно поддерживаем социальные программы, что способствует развитию принципов корпоративного управления.

Казатомпром активно инвестирует в социально-экономическое развитие регионов присутствия, поддерживая проекты в образовании, культуре и спорте. В 2023 году на эти цели было выделено 659 млн тенге. Высоко оценивая важность взаимодействия с местными сообществами, мы регулярно проводим общественные слушания по вопросам окружающей среды и социальной политики.

Принципы ESG остаются фундаментальной основой для нашего дальнейшего развития и стремления к углеродной нейтральности, а также к сокращению воздействия на окружающую среду. Наша Компания активно занимается мониторингом безопасности и охраной окружающей среды, придерживаясь международных стандартов. В 2023 году Компания успешно прошла аудиты на соответствие стандартам ISO 45001 и ISO 14001, активно управляла рисками, проводила аудиты безопасности и фиксировала опасные ситуации и действия без серьезных последствий. В течение 2023 года на наших предприятиях произошли четыре несчастных случая, в результате которых пять сотрудников получили травмы. Было проведено тщательное расследование каждого случая для выявления причин и разработки мер для их предотвращения в будущем. Радиационные инциденты не были зафиксированы.

Прозрачность и ответственность остаются ключевыми принципами нашей работы. Мы регулярно проводим оценку санкционных рисков и стремимся к открытому диалогу с нашими партнерами и обществом.

Компания продолжает демонстрировать финансовую устойчивость, инвестиционную привлекательность и высокий уровень доверия инвесторов. Стратегический подход «ценность превыше объема», принятый в 2018 году, продемонстрировал свою эффективность.

Результатом усилий по повышению эффективности операционных процессов стало снижение себестоимости продукции и улучшение финансовых показателей. Контроль за себестоимостью производства, удерживаемой на конкурентоспособном уровне, позволяет Компании поддерживать высокую рентабельность, сохраняя показатель EBITDA Margin на уровне не менее 50%. Стоимость акций Казатомпрома выросла на 45%, обеспечивая акционерам доходность в размере 51%.

Учитывая существующие тенденции, такие как рост потребления энергии в развивающихся странах и увеличение спроса на чистую энергию, рынок урана и урановой продукции представляет значительные перспективы для развития. Казатомпром, как лидер в области производства урана, вносит значительный вклад в развитие энергетики и экологически устойчивых технологий.

Мы продолжаем изучать различные векторы дальнейшего развития Компании в целях максимального использования конкурентных преимуществ и укрепления текущего фундамента для последующего долгосрочного развития. Непрерывное укрепление позиций Компании и инвестиции в новые технологии помогут ей успешно реализовать свои амбициозные планы и оставаться ключевым участником в этом перспективном сегменте рынка.

Совет директоров будет продолжать обеспечивать управление и повышение эффективности деятельности Компании, представляя интересы всех вовлеченных сторон. От лица Совета директоров выражаю благодарность всем стейкхолдерам за ваш вклад и сотрудничество в 2023 году.

Председатель Совета директоров,
Независимый директор
АО «НАК «Казатомпром»
Арман Аргингазин



Обращение Председателя Правления

GRI 2-22

УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ, ПАРТНЕРЫ И ИНВЕСТОРЫ!

Сегодня хотел бы представить интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2023 год, который содержит основные результаты деятельности атомного холдинга.

Я с гордостью обращаюсь к вам, чтобы поделиться ключевыми событиями, которые определили наш путь в 2023 году. Этот год стал временем значимых достижений и стратегических моментов, укрепивших нашу позицию на мировой атомной арене и укрепивших наши отношения с партнерами по всему миру.

Продление контрактов на недропользование для наших дочерних и зависимых предприятий, включая ТОО «Казатомпром-SaUran» и ТОО «РУ-6», играет ключевую роль в обеспечении стабильности и устойчивости производства урана в Казахстане на долгосрочной основе. Этот шаг не только поддерживает нашу стратегию развития атомной отрасли, но и подтверждает нашу позицию как одного из ведущих мировых производителей урана.

Наша успешная поставка урана для энергетической компании Румынии, Societatea Națională «Nuclearelectrica» S.A., по Транскаспийскому международному транспортному маршруту, демонстрирует нашу надежность как поставщика ядерного топлива на мировом рынке. Это также отражает нашу стратегию расширения географии поставок, что придает нам дополнительную уверенность в будущем.

Визит главы МАГАТЭ в Республику Казахстан и его посещение наших объектов подчеркнули важность нашей страны как ключевого игрока на мировом рынке ядерного топлива. Это признание нашей роли и вклада в общее благо и безопасность в области атомной энергетики. Мы гордимся тем, что являемся важным звеном в обеспечении международных стандартов безопасности.

Запуск аффинажного производства в Туркестанской области стал значимым событием, позволившим нам повысить качество продукции и увеличить коэффициент извлечения урана до 100%. Этот проект не только поднимает нашу технологическую платформу на новый уровень, но и приносит пользу обществу через создание новых рабочих мест и развитие региона.

Подписание соглашения о сотрудничестве с Framatome и заключение долгосрочного контракта на поставку урана с China National Uranium Corporation Limited открывают новые горизонты для нашей компании. Это не только расширяет наши партнерские отношения, но и помогает удовлетворить растущий спрос на чистую энергию, поддерживая тем самым наше стремление к инновациям и развитию.

Подписание контракта на поставку урана для атомной электростанции «Барака» в ОАЭ в ходе официального визита президента Казахстана является еще одним важным шагом в нашем стратегическом партнерстве. Этот контракт подтверждает нашу репутацию как надежного поставщика и наше стремление к глобальной энергетической безопасности.

По случаю пятилетия нашего выхода на IPO, я хотел бы выразить искреннюю благодарность всем нашим партнерам, инвесторам и персоналу за их поддержку и доверие. Этот значимый юбилей напоминает нам о нашем общем пути к успеху и оценке труда каждого участника нашей команды. Мы ценим вашу роль в достижении наших целей и уверены в продолжении нашего взаимовыгодного партнерства в будущем. Спасибо за ваше доверие и участие в нашем успехе.

Председатель Правления
АО «НАК «Казатомпром»
Меиржан Юсупов



Компания в цифрах 2023

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

11 169
тонн
Объем производства урана (пропорционально доле участия)

7,7
тонн Nb
Объем производства ниобиевой продукции

842,8
тонн Be
Объем производства бериллиевой продукции

153,8
тонн Ta
Объем производства танталовой продукции

196,5
тонн
Объем производства топливных таблеток

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1 435
млрд тенге
Выручка Группы

580,3
млрд тенге
Чистая прибыль

(0,15)
Чистый долг/скорректированная EBITDA

1 616
тенге/акция
Прибыль на акцию

201
млрд тенге
Выплаченные дивиденды

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

21 554
человек
Количество работников по Холдингу

17,2
%
Доля женщин от общей списочной численности работников

2 264
млн тенге
Трансферы в бюджет на социально-экономическое развитие регионов присутствия

0,15
LTIFR
(на 1 млн человеко-часов)

120,6
тыс. т CO_2-экв.
Выбросы парниковых газов (Охват 1)

НАГРАДЫ И РЕЙТИНГИ

- Международный проект по раскрытию данных о выбросах парниковых газов Carbon Disclosure Project (CDP) присвоил Компании климатический рейтинг на уровне «B» («управление») по итогам 2023 года.
- Рейтинговое агентство S&P Global Ratings присвоило оценку CSA (Corporate Sustainbility Assessment) на уровне 43/100.
- ТОП-3 рейтинга «Лучшее раскрытие ESG-информации» по версии PwC.
- Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год завоевал золотую награду MarCom Awards.
- Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год получил наивысшую оценку – 5 звезд в рейтинге годовых отчетов RAEX.
- Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год признан лучшим годовым отчетом за 2022 год в нефинансовом секторе в конкурсе годовых отчетов KASE.
- Диплом KASE «За стремление к прозрачности» по итогам 2022 года среди листинговых компаний нефинансового сектора экономики.

Ключевые события 2023

Январь

- Продлены контракты на недропользование двух предприятий Казатомпрома.

Апрель

- Казатомпром успешно осуществил поставку урана для АЭС Румынии.
- Глава МАГАТЭ посетил Банк НОУ МАГАТЭ и завод «Ульба-ТВС», расположенные на территории УМЗ.

Май

- Осуществлена поставка второй партии тепловыделяющих сборок (ТВС) на атомную электростанцию в КНР.
- Казатомпром опубликовал информацию об избрании нового состава Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».

Июль

- Казатомпром запустил аффинажное производство в Туркестанской области.

Сентябрь

- Казатомпром представлен на страновом павильоне в рамках Генеральной конференции МАГАТЭ.
- Казатомпром наградил лучших работников производства.

Октябрь

- Казатомпром экспортировал партию топливных сборок для китайской АЭС.



Декабрь

- Осуществлена поставка пятой партии ТВС на атомную электростанцию в КНР.
- Завод по производству тепловыделяющих сборок ТОО «Ульба-ТВС» получил сертификат Framatome для производства ТВС дизайна AFA 3G типа A.
- Казатомпром заключил контракт с Emirates Nuclear Energy Corporation на поставку концентрата природного урана.

Ноябрь

- Казатомпром и Framatome подписали соглашение о развитии сотрудничества в области ядерного топливного цикла.
- Казатомпром заключил долгосрочный контракт на поставку урана с компанией China National Uranium Corporation Limited.
- Казатомпром заключил долгосрочный контракт на поставку урана с компанией State Nuclear Uranium Resource Development Company Limited.
- Казатомпром отпраздновал пятилетие выхода на IPO.
- Казатомпром и Siemens подписали соглашение о сотрудничестве в сфере цифровизации и автоматизации.
- Осуществлена поставка третьей и четвертой партий ТВС на атомную электростанцию в КНР.



1

Портрет Компании

Наша стратегия 14
Бизнес-модель 24
Структура активов 26
Динамика результатов деятельности 28
Обзор рынка урановой продукции и конкурентная среда 32
Продажи и сбыт 35

Наша стратегия

МИССИЯ

РАЗРАБАТЫВАТЬ УРАНОВЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ И РАЗВИВАТЬ КОМПОНЕНТЫ ЦЕПОЧКИ ДОБАВЛЕННОЙ СТОИМОСТИ, СОЗДАВАЯ ДОЛГОСРОЧНУЮ ЦЕННОСТЬ ДЛЯ ВСЕХ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН КОМПАНИИ В СООТВЕТСТВИИ С ПРИНЦИПАМИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ.

ВИДЕНИЕ

СТАТЬ ПРЕДПОЧТИТЕЛЬНЫМ ПАРТНЕРОМ ДЛЯ ГЛОБАЛЬНОЙ АТОМНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ.

ЦЕННОСТИ

Безопасность | Профессионализм | Ответственность | Развитие | Команда

GRI 2-6

Казатомпром занимает лидирующие позиции среди мировых производителей природного урана, обладая преимущественным доступом к одним из самых значительных в мире урановых ресурсов.

Направления деятельности

- Добыча природного урана
- Производство урановой продукции
- Геологоразведочные работы
- Производство редких металлов

В структуру активов Компании входит полный спектр предприятий, участвующих в процессе создания конечной продукции – начиная от разведки и добычи урана, производства продукции для ядерного топливного цикла и заканчивая научными исследованиями, социальным обеспечением и обучением персонала.

В Компании работает более 21 тысячи человек. Казатомпром строго придерживается принципов устойчивого развития и следует международным стандартам в области корпоративной социальной ответственности. Достижения Компании были высоко оценены на международном и национальном уровнях.

Казатомпром:

- Ведущий мировой производитель урана с долей более 20% на мировом рынке.
- Имеет приоритетный доступ к одной из крупнейших в мире ресурсных баз.
- Применяет низкозатратный, эффективный и наиболее экологичный метод добычи урана – подземное скважинное выщелачивание (ПСВ).
- Отраслевой лидер по производственной эффективности, безопасности труда и охране окружающей среды.
- Лидирует в разработке стратегий для устойчивого и долгосрочного развития уранового рынка.

В 2018 году Казатомпром принял новую стратегию развития, акцентируя внимание на пяти ключевых целях на период 2018-2028 годов:

- Фокусироваться на основном виде деятельности.
- Оптимизировать объемы добычи, переработки и продаж на основе рыночных условий.
- Создавать ценность путем усиления функции маркетинга и расширения каналов продаж.
- Применять передовые практики в бизнес-деятельности.
- Развивать корпоративную культуру, соответствующую лидеру отрасли.



Отчет по реализации стратегических целей в 2023 году

Стратегические цели	Ключевые результаты
Фокусироваться на основном виде деятельности	○ В 2023 году Казатомпром сохранил свое положение крупнейшего производителя урана в мире (на основе соответствующей доли в производстве). Согласно данным UxC, производство урана Компанией за 2023 год составило около 20% от совокупной мировой первичной добычи урана. На долю Холдинга, в который входит вся добыча урана в Казахстане, приходится около 39% от мирового объема производства урана в 2023 году. ○ В 2023 году ТОО «Ульба-ТВС» осуществило поставку четырех партий тепловыделяющих сборок (ТВС) (немногим более 130 тонн низкообогащенного урана). Все ТВС в рамках поставленных партий прошли приемочный контроль и были приняты атомной электростанцией в КНР.
Оптимизировать объемы добычи, переработки и продаж на основе рыночных условий	○ Ожидания по объемам производства Казатомпрома сохраняются в соответствии со стратегией, ориентированной на рынок и намерением по оптимизации объемов производства урана в соответствии с рыночной конъюнктурой и производственными возможностями Компании.
Создавать ценность путем усиления функции маркетинга и расширения каналов продаж	○ Успешное функционирование ТНК – трейдера Казатомпрома. ○ Казатомпром и энергетическая компания ОАЭ Emirates Nuclear Energy Corporation подписали первый в истории контракт на поставку казахстанского концентрата природного урана для энергетических нужд атомной электростанции ОАЭ «Барака». Заключение данного контракта с крупной энергетической компанией ОАЭ послужит новым импульсом для сотрудничества между атомными компаниями обеих стран, а также откроет новую страну в географии продаж Казатомпрома.
Применять передовые практики бизнес-деятельности	○ Осуществляется поэтапное внедрение целевых процессов информационной безопасности в КЦ и ряде ДЗО. ○ Проведен процесс повышения качества геолого-геофизических данных добычных предприятий. В рамках инициативы выполнены автоматизированные проверки полноты и качества данных в геологических базах, ведутся системные мероприятия по повышению качества данных. ○ Внедрена единая корпоративная геоинформационная система «KAP-MAP». В рамках проектной деятельности осуществлена стандартизация и оцифровка картографических данных в ДЗО, разработан интерактивный веб-портал. ○ В 2023 году по результатам внешнего ресертификационного аудита АО «НАК «Казатомпром» успешно прошел сертификацию TÜV International Certification (Германия) на соответствие международным требованиям и стандартам в области обеспечения охраны здоровья, обеспечения безопасности труда и экологического менеджмента. ○ В 2023 году на постоянной основе предоставлялась информация о выявленных опасных условиях (ОУ), опасных действиях (ОД), потенциально опасных ситуациях (Near Miss). Информация по выявленным ОУ, ОД, Near Miss заносится в информационную систему eKAP. Также проводились работы по поощрению свободы высказывания личного мнения в отношении обеспечения производственной безопасности, разъяснительная работа о значимости применения СТОП-Карт и их мониторинг и анализ. В целях развития культуры безопасности, весь производственный персонал был охвачен обучением по курсу «Культура безопасности труда», с привлечением внутренних тренеров Компании. В 2023 году проведено анкетирование работников для определения текущего уровня осознанного соблюдения работниками и руководителями всех уровней требований производственной безопасности, отражающее положительную динамику изменений в поведении работников, что также подтверждается увеличением количества респондентов, изъявивших желание выразить своё мнение. ○ Особо отличившиеся ДЗО и работники ДЗО награждены премией Председателя Правления за достижения в области обеспечения производственной безопасности.

Стратегические цели	Ключевые результаты
	○ Внедрена практика информирования всех работников Группы о произошедших происшествиях посредством информационных бюллетеней, проводились поведенческие аудиты безопасности и каскадные коммуникации. Всеми Первыми Руководителями Группы подписаны и взяты личные обязательства в рамках концепции Vision Zero, цель которой свести к нулю уровень травматизма на производстве. ○ В группе Казатомпрома реализуются экологические проекты по следующим направлениям: ● Реализация Программы по защите птиц; ● Проекты в области охраны атмосферного воздуха; ● Корпоративная Программа развития культуры безотходного производства «Zero Waste»; ● Программа комплексных экологических и социальных исследований «ESRP»; ● Стратегия низкоуглеродного развития и декарбонизации; ○ В октябре 2023 года разработана и утверждена Стратегия по управлению водными ресурсами АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2030 годы. На 2024 год разработан план мероприятий по сокращению расходования и рациональному использованию водных ресурсов по ДЗО АО «НАК «Казатомпром». ○ Получен первый в истории Казатомпрома рейтинг CDP (Carbon Disclosure Project), оценка – «B» по изменению климата. ○ Практически во всех ДЗО проводятся международные экологические акции, экологические уроки в школах, субботники, очистка территории с дальнейшим вывозом мусора и другие мероприятия, с широким освещением в СМИ. ○ Регулярно принимается участие в заседаниях рабочих групп по изменению экологического законодательства. ○ Предприятие ТОО СП «Катко» получило премию Президента РК «Парыз» в номинации «За вклад в экологию» (3-е место). ○ КАП выполняет экологические исследования на месторождениях, проводит оценку биоразнообразия; полученные результаты находят практическое применение в оценке экологических и социальных рисков, а также в осуществлении экологического мониторинга на предприятиях КАП.
Развивать корпоративную культуру, соответствующую лидеру отрасли	○ Получен первый в истории Казатомпрома рейтинг CDP (Carbon Disclosure Project), оценка – «B» по изменению климата. ○ В рамках корпоративной программы благополучия реализованы такие масштабные мероприятия как Kazatomprom марафон, XXII Спартакиада, соревнования по национальным видам спорта Nomad time Kazatomprom, Дни здорового сердца. Для детей работников ДЗО организован летний образовательный лагерь IQanat. В целях поддержки ментального здоровья работников, осуществляет работу корпоративный психолог. Для продвижения политики развития гендерного равенства, женщины Казатомпром приняли участие в программе программы АО «Самрук-Қазына» по развитию гендерного равенства.

Ключевые риски, связанные с реализацией Стратегии развития:

- сложные и не поддающиеся количественной оценке риски, связанные с санкциями в отношении России, включая, но не ограничиваясь, возможное введение санкций в отношении Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» и ее дочерних организаций, а также риски в связи с текущей ситуацией в Украине, которые могут привести к ухудшению финансовой устойчивости Группы и росту социальной напряженности, связанные, но не ограничиваясь ограничениями по взаиморасчетам в долларах США и иных валютах, приостановка перевалки товаров через территорию Российской Федерации, физическая безопасность товаров;
- рентабельность Группы напрямую связана с рыночными ценами на уран. Волатильность цен на уран может оказать существенное негативное влияние на Группу;
- крупные аварии в ядерной промышленности могут привести к резкому падению цен на уран;
- ядерная энергия конкурирует с рядом других источников энергии, а устойчивые и более низкие цены на альтернативные источники энергии могут привести к снижению спроса на ядерное сырье и топливо, сокращение программ развития ядерной энергетики и строительства АЭС и, как следствие, к сокращению спроса на уран и его рыночной цены;
- ядерная энергия подвержена рискам, связанным с общественным мнением, что может оказать существенное неблагоприятное влияние на спрос на ядерную энергию и привести к усилению регулирования ядерной энергетики;
- Группа сталкивается с конкуренцией со стороны других поставщиков урана и может потерять конечных потребителей урановой продукции;
- в настоящее время Группа зависит от небольшого числа клиентов, которые покупают значительную часть урана Группы, при этом, любая потеря значимых клиентов может оказать существенное неблагоприятное влияние;
- некоторые из клиентов и деловых партнеров Группы могут быть подвергнуты международным санкциям, и, если это произойдет, такое событие может оказать существенное неблагоприятное влияние;
- Группа является крупным налогоплательщиком и подвержена налоговым рискам, наиболее существенными являются увеличение налога на добычу полезных ископаемых на уран и трансфертного ценообразования в пределах срока исковой давности;
- деятельность Группы по добыче и транспортировке урана зависит от операционных рисков, опасностей и непредвиденных сбоев, что может вызвать задержку производства и поставки урана и урановой продукции Группы, увеличить стоимость добычи Группы или привести к авариям в местах добычи Группы;
- наличие, возможность приобретения и стоимость серной кислоты существенно влияет на непрерывность и коммерческую жизнеспособность деятельности Группы, поскольку Группа использует значительные объемы серной кислоты для извлечения урана;
- Группа может столкнуться с трудностями в использовании железнодорожных путей, связывающих Казахстан с соседними странами, или с другой транспортной инфраструктурой;
- Группа может столкнуться с возможными неблагоприятными прогнозами в части поддержания Группой текущих запасов руды или открытия новых запасов руды и подсчеты или классификации запасов урановой руды Группы могут быть ниже оцениваемых данных по причине неизбежных неопределенностей при оценке запасов руды;
- Группа подвержена различным финансовым рискам, связанным с соблюдением определенных финансовых и других ограничительных условий, колебаниями процентных ставок и курсов валют, ограничениями ликвидности или невозможностью получить необходимое финансирование, дефолтами контрагентов;
- Группа может столкнуться с арбитражным или судебным разбирательством, правовыми последствиями несоблюдения/неправильного толкования законодательства;
- страховое покрытие Группы может быть недостаточным для покрытия убытков, связанных с потенциальными операционными рисками и непредвиденными перебоями;
- сбои ИТ-систем или кибератаки в отношении Группы могут негативно повлиять на результаты деятельности;
- невыполнение запланированных объемов производства или выпуска урана (U_3O_8), продаж, себестоимости продукции и услуг;
- невыполнение показателей улучшения системы корпоративного управления, показателей безопасности труда и окружающей среды;
- невыполнение запланированных показателей по производству тепловыделяющих сборок в Республике Казахстан;
- Группа в значительной степени зависит от макроэкономических, социальных и политических условий, существующих в Казахстане, Группа может подвергаться риску неблагоприятных суверенных действий со стороны местных органов власти или подвергаться обширному государственному регулированию и законодательству;
- на Группу могут повлиять трудовые волнения или рост социальной напряженности в Казахстане, что может оказать существенное негативное влияние на деятельность Группы и на ее репутацию;
- результаты деятельности Группы подвержены экономическим, политическим и правовым изменениям в Китае, Индии, Кореи, Японии, России и других странах с повышенным риском прямых и вторичных санкций;
- неожиданные катастрофические события, включая акты вандализма и терроризма, могут негативно повлиять на деятельность Группы;
- ухудшение эпидемиологической ситуации на территории Казахстана и в других странах, может повлечь за собой ухудшение финансовой устойчивости Группы, рост социальной напряженности и невозможность закупить основные операционные материалы.



В 2023 году АО «НАК «Казатомпром» продолжил реализацию ряда важных проектов, ориентированных на развитие производственных возможностей и улучшение экологической ситуации:

1 Строительство сернокислотного завода мощностью 800 тыс. тонн в год

Строительство сернокислотного завода с ежегодной мощностью 800 тыс. тонн в поселке Тайконур, Сузакского района, Туркестанской области, с планом завершения в 2027 году.

Ценность реализации проекта:

- Создание новых рабочих мест (150 на стадии строительства и 500 в процессе эксплуатации);
- Увеличение налоговых поступлений более чем на 4 млрд тенге в год;
- Уменьшение зависимости от импорта серной кислоты;
- Решение проблемы предполагаемого дефицита серной кислоты в Казахстане;
- Выработку дополнительных 30 МВт электроэнергии;
- Повышение социально-экономического уровня региона и развитие МСБ;
- Внедрение новых, передовых технологий по производству серной кислоты с учетом мировых стандартов экологии и энергосбережения;
- Удержание конкурентного преимущества низкой себестоимости урановой продукции в мире.

Сроки строительства и проектных работ:

2022-2027 гг.

2 Строительство аффинажного производства закиси-окиси урана АО «УМЗ»

Реализация проекта по строительству завода по аффинажу закиси-окиси урана АО «УМЗ» предусматривает запуск производства с годовой мощностью 6 000 тонн. Проект осуществляется с применением передовых технологий в области экологии и энергосбережения. Доля в проекте – 100%. Портфельная компания – АО «УМЗ». После начала работы завода будет создано дополнительное количество рабочих мест.

Ценность реализации проекта:

- Создание дополнительных рабочих мест;
- Увеличение налоговых отчислений;
- Расширение доли казахстанского сырья на мировом рынке;
- Повышение объемов производства закиси-окиси урана до 6 000 тонн в год.

Сроки строительства и проектных работ:

2020-2026 гг.

3 Обеспечение танталового и бериллиевого производств АО «УМЗ» отечественной минерально-сырьевой базой.

Создание отечественной минерально-сырьевой базы АО «УМЗ» для обеспечения работы АО «УМЗ» по выпуску продукции из тантала, ниобия и бериллия (месторождения «Верхний Иргиз» и «Караджал»), а также активный поиск и изучение возможностей разработки других потенциальных месторождений для удовлетворения потребностей производств АО «УМЗ».

Ценность реализации проекта:

- Снижение себестоимости продукции;
- Сокращение зависимости от импорта;
- Создание новых рабочих мест;
- Повышение эффективности производства АО «УМЗ».

Сроки реализации:

2023-2029 гг.

4 Реализация корпоративной программы «Well-being»

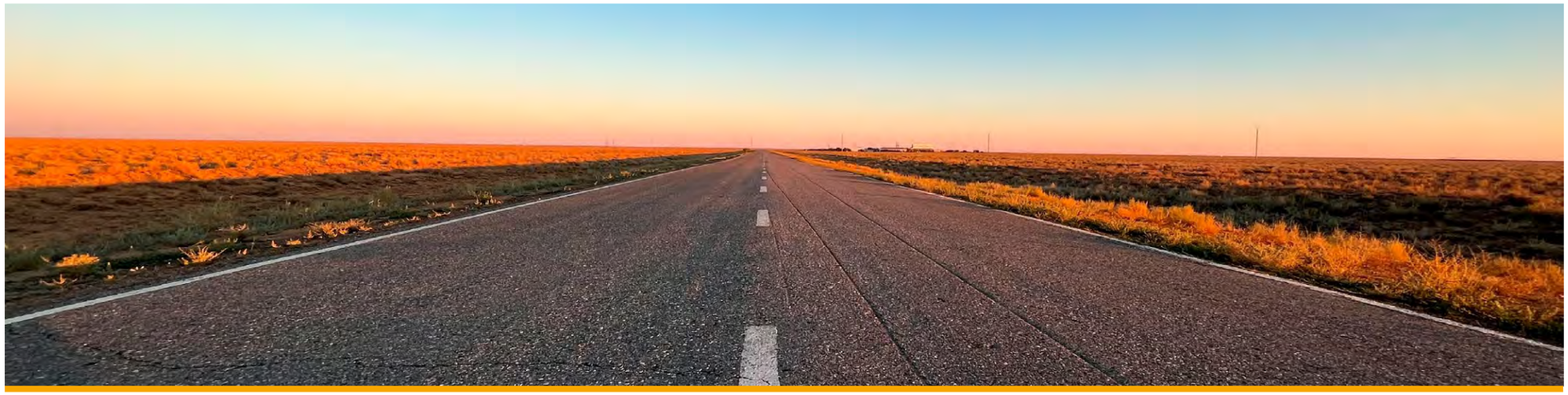
Программа нацелена на улучшение физического и ментального здоровья, финансового, а также карьерного и социального благополучия работников. Данные действия направлены на повышение общего благосостояния персонала, стимулирование их производительности и создание благоприятной атмосферы для полного раскрытия профессионального и личностного потенциала в интересах как самих работников, так и Компании.

Ценность реализации проекта:

- Минимизация рисков, связанных с социальной нестабильностью;
- Увеличение производительности труда;
- Улучшение общего благополучия персонала;
- Усиление уровня вовлеченности и лояльности работников.

Сроки реализации:

2023-2026 гг.



5 Реализация социального проекта «Ігілік»

Проект нацелен на повышение социально-экономического уровня и инфраструктурного развития в регионах деятельности ДЗО Общества, решение актуальных социальных задач, а также на улучшение условий труда на предприятиях. Инициативы для проекта формируются на основе предложений от роботников, дочерних и зависимых организаций Компании и местных общин.

Ценность реализации проекта:

- Минимизация социальных рисков и напряженности в регионах;
- Укрепление позитивного восприятия Компании среди населения;
- Повышение привлекательности бренда работодателя.

Сроки реализации:

Ежегодно.

6 Реализация локальной программы развития молодых специалистов «Ізбасар»

Целью Программы является взращивание талантливых лидеров с перспективой поэтапного карьерного роста на предприятиях АО «НАК «Казатомпром». Программа предоставляет уникальный опыт прохождения 15-месячной оплачиваемой стажировки в Обществе и его ДЗО, проходить специальное обучение и получения огромного опыта, попав в программу по результатам строгого конкурсного отбора. За каждым молодым специалистом закрепляется наставник из числа опытных работников.

Ценность реализации проекта:

- Повышение интереса к атомной отрасли со стороны талантливой молодежи;
- Развитие потенциала молодых специалистов;
- Карьерное развитие молодых специалистов, из числа работников Общества и ДЗО;
- Усиление уровня вовлеченности и лояльности работников.

Сроки реализации:

Ежегодно.



7 Реализация программы «Охрана здоровья 360° АО «НАК «Казатомпром».

Цель программы: Укрепление здоровья работников для обеспечения устойчивой экономической деятельности в долгосрочной перспективе.

Проект планируется реализовать через следующие задачи:

1. Совершенствование профилактики и управления заболеваниями;
2. Формирование у работников приверженности здоровому образу жизни;
3. Повышение эффективности использования имеющихся ресурсов.

Ценность реализации проекта:

- Положительная динамика основных показателей по охране здоровья, снижение показателя внезапной смертности по состоянию здоровья;
- Вовлечение персонала в процессы профилактики заболеваний и формирование навыков здорового образа жизни;
- Обеспечение безопасным питанием, медицинским обеспечением, оптимальными параметрами микроклимата в вахтовых поселках;
- Методическое руководство и создание единой политики в вопросах охраны здоровья.

Сроки реализации:

2023-2027 гг.

8 Реализация программы по предоставлению образовательных грантов «Murager»

Программа направлена на поддержку абитуриентов, выпускников колледжей и студентов начальных курсов, из числа местного населения регионов присутствия Компании. В рамках программы участники могут получить бесплатный образовательный грант на 1 год обучения в технических колледжах и вузах Казахстана по приоритетным техническим специальностям. В случае успешных результатов учебы за прошедший учебный период, участники программы могут продолжить обучение по образовательному гранту Murager и в последующем учебном году.

Ценность реализации проекта:

- Популяризация технических специальностей среди молодежи;
- Повышение и укрепление доверия и лояльности местного населения к Обществу и ДЗО;
- Совершенствование политики Казатомпром в области устойчивого развития;
- Привлечение внимания молодежи к рабочим профессиям, включая ТиПО.

Сроки реализации:

Ежегодно.

9 Запуск в опытно-промышленную эксплуатацию участка 6, 7 месторождения Будёновское

ТОО «СП «Будёновское» в 2023 году начало опытно-промышленную добычу урана на участке 6, 7 месторождения Будёновское.

Ценность реализации проекта:

- Создание новых рабочих мест;
- Увеличение налоговых поступлений;
- Повышение социально-экономического уровня региона и развитие МСБ.

Выход на производственную мощность:

2023-2026 гг.

Бизнес-модель

КАПИТАЛЫ

Финансовый капитал

Природные ресурсы

Производственный капитал

Интеллектуальная собственность

Человеческий капитал

Социальный капитал и репутация

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

Фокусироваться на основном виде деятельности

Оптимизировать объёмы добычи, переработки и продаж на основе рыночных условий

Создавать ценность путём усиления функции маркетинга и расширения каналов продаж

Применять передовые практики в бизнес-деятельности

Развивать корпоративную культуру, соответствующую лидеру отрасли

ОПЕРАЦИОННЫЙ ЦИКЛ

Добыча

Природный уран U_3O_8

88% выручки Компании

Редкие металлы

Nb_{41} Be_4 Ta_{73}

Переработка

Очистка и конверсия
Новое направление деятельности

Обогащение
Доступ к услугам обогащения урана

Реконверсия, производство порошка диоксида урана и топливных таблеток
Текущее направление деятельности

Сбыт

Продажа урановой продукции: по долгосрочным и краткосрочным контрактам, а также на спотовом рынке через дочернюю трейдинговую компанию в Швейцарии.

- Китай
- Южная Азия
- Восточная Азия
- Северная Америка
- Европа

КОНКУРЕНТНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА

месторождений/участков: **26**

добывающих активов: **>14**

Первичная добыча урана
Текущее направление деятельности

Производство закиси-окиси урана
Текущее направление деятельности

Производство ядерного топлива
Текущее направление деятельности

Сбыт
Текущее направление деятельности

Транспортировка
Текущее направление деятельности

Крупнейшая уранодобывающая компания в мире

Эффективная и экологичная технология добычи

Статус национального оператора Казахстана

Успешная реализация партнерских проектов

Ответственный подход к бизнесу

СОЗДАНИЕ СТОИМОСТИ[1]

1 435 млрд тенге — Выручка
201 млрд тенге — Выплата дивидендов

1 306,5 млн тенге — Природоохранная деятельность
1 292 млн тенге — Энергоэффективность

201,3 млрд тенге[1] — Капитальные затраты
339,6 млрд тенге — Закупки

3,2 млрд тенге[2] — Расходы на обучение
2,623 млрд тенге — НИОКР

12,47 млрд тенге — Инвестиции в ОТПБ
21 554 человек — Численность персонала

2,264 млрд тенге — Трансферы в бюджеты регионов

[1] Включает в себя неконсолидированные предприятия – СП и ассоциированные предприятия на 100% основе, а также ликвидационные фонды и ликвидационные затраты.

[2] Включает расходы на повышение квалификации, обучение и переподготовку, сохранение и передачу знаний по Группе.

Структура активов

Казатомпром владеет 14 добывающими предприятиями на 26 урановых месторождениях в Казахстане, где добыча осуществляется методом подземного скважинного выщелачивания (ПСВ).

Структура активов включает:

2 дочерних предприятия с полным контролем, работающих на 5 урановых месторождениях.

12 уранодобывающих предприятий с частичным владением Казатомпрома, действующих на 21 урановом месторождении.

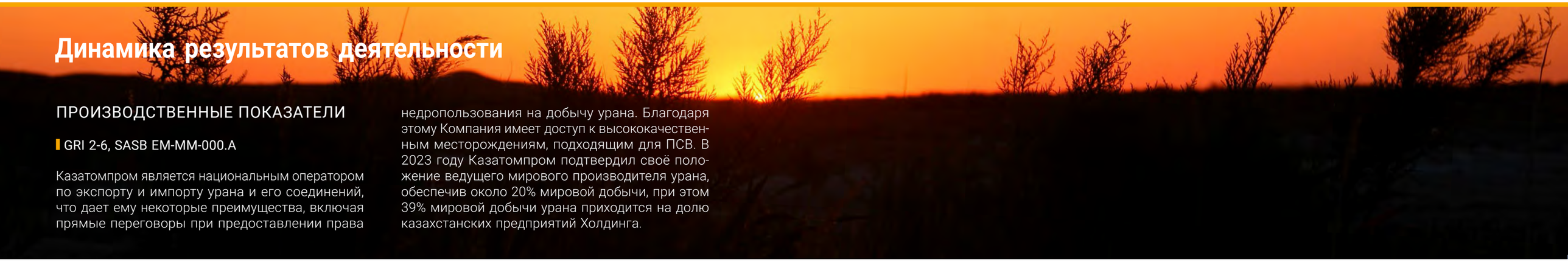
Главные активы АО «НАК «Казатомпром» в 2023 году

Предприятия	Характеристика актива
Недропользование	
Контракты на недропользование, предоставляющие дочерним и зависимым организациям Общества права добычи, в отношении которых в совокупности присутствуют 17 урановых участков/месторождений, расположенных в провинциях Казахстана Шу-Сарысу и Сырдарьинская.	○ 319,0 тыс. тонн UME – доказанные и вероятные рудные запасы. ○ 578,6 тыс. тонн UME – измеренные и предполагаемые минеральные ресурсы полезных ископаемых.
Контракты на недропользование, предоставляющие СП и ассоциированным компаниям Группы права добычи в отношении 9 урановых участков/месторождений, расположенных в провинциях Шу-Сарысу, Сырдарьинская и Северо-Казахстанская.	○ 247,9 тыс. тонн UME – доказанные и вероятные рудные запасы. ○ 271,9 тыс. тонн UME – общие минеральные ресурсы полезных ископаемых (включая измеренные, предполагаемые и предварительно оцененные минеральные ресурсы).
Производство	
АО «Ульбинский металлургический завод»	○ Производительность за 2023 год: ○ 3 819,5 тонны урановой продукции; ○ 842,8 тонны бериллия; ○ 153,8 тонны тантала; ○ 7,7 тонн ниобия; ○ 276,2 тонны плавиковой кислоты.
Торговля	
Торговый дом KazakAtom TH AG	○ Торговля ураном.
Вспомогательные предприятия	
ТОО «СКЗ-U» ТОО «SSAP»	○ 680 тыс. тонн серной кислоты – совокупная годовая производственная мощность.
АО «Волковгеология»	○ Проведение геологических работ и технологического бурения.



Предприятия	Характеристика актива
ТОО «KAP Logistics» (ранее – ТОО «Торгово-Транспортная компания»)	○ Транспортно-логистическая компания, обслуживающая производственные активы.
ТОО «Qorǵan-Security»	○ Охранная деятельность для АО «НАК «Казатомпром» и аффилированных с ним юридических лиц.
ТОО «KAP Technology»	○ Обеспечение предприятий АО «НАК «Казатомпром» местной и корпоративной телефонной связью, передачей данных, УКВ-радиосвязью.
ТОО «Уранэнерго»	○ Передача и распределение электроэнергии, эксплуатация электрических сетей и подстанций, надежное и бесперебойное электроснабжение уранодобывающих предприятий АО «НАК «Казатомпром».
Наука, инжиниринг, образование	
ТОО «Институт Высоких Технологий»	○ Решение стратегических задач в атомной отрасли Казахстана по инновационному развитию, технологическому обновлению отрасли, кардинальному подъему качества и конкурентоспособности выпускаемой наукоемкой продукции, проведение научных исследований и проектно-конструкторских работ с последующим внедрением на предприятиях отрасли, подготовка и переподготовка кадров.





Динамика результатов деятельности

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

GRI 2-6, SASB EM-MM-000.A

Казатомпром является национальным оператором по экспорту и импорту урана и его соединений, что дает ему некоторые преимущества, включая прямые переговоры при предоставлении права недропользования на добычу урана. Благодаря этому Компания имеет доступ к высококачественным месторождениям, подходящим для ПСВ. В 2023 году Казатомпром подтвердил своё положение ведущего мирового производителя урана, обеспечив около 20% мировой добычи, при этом 39% мировой добычи урана приходится на долю казахстанских предприятий Холдинга.

Доля Казатомпрома на мировом рынке добычи природного урана (на основе соответствующей доли производства), %



В течение 2023 года Казатомпром подтвердил своё лидирующее положение как самый крупный производитель урана, удерживая наибольшую долю на мировом рынке. По информации от UxC, доля урана, произведенного Компанией в 2023 году, составила приблизительно 20% от общемирового объема первичной добычи урана. При этом, доля урана, добытого предприятиями, входящими в состав Холдинга Казатомпром в Казахстане, достигла около 39% от общего объема мирового производства урана за этот же период.

Объем производства урана Казатомпрома (соответствующая доля производства), тонн



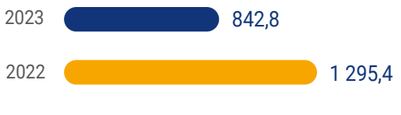
Производство в 2023 году снизилось из-за уменьшения производственного плана по сравнению с 2022 годом, а также из-за задержек и ограниченного доступа к материалам и оборудованию. Это отразилось на графике запуска скважин и на общем объеме производства урана методом ПСВ. Проблемы с доступом к ключевым материалам, таким как серная кислота, могут продолжиться и в 2024 году, что повлияет на объемы производства.

Объем производства ниобиевой продукции, тонн Nb



Производство ниобиевой продукции в 2023 году снизилось на 2,53% по сравнению с 2022 годом, что обусловлено изменением структуры спроса на ниобиевую продукцию.

Объем производства бериллиевой продукции, тонн Be



Относительно уровня 2022 года объем производства бериллия, в натуральном выражении в отчетном периоде, уменьшился на 34,94%, что объясняется снижением спроса на бериллиевую продукцию.

Объем производства танталовой продукции, тонн Ta

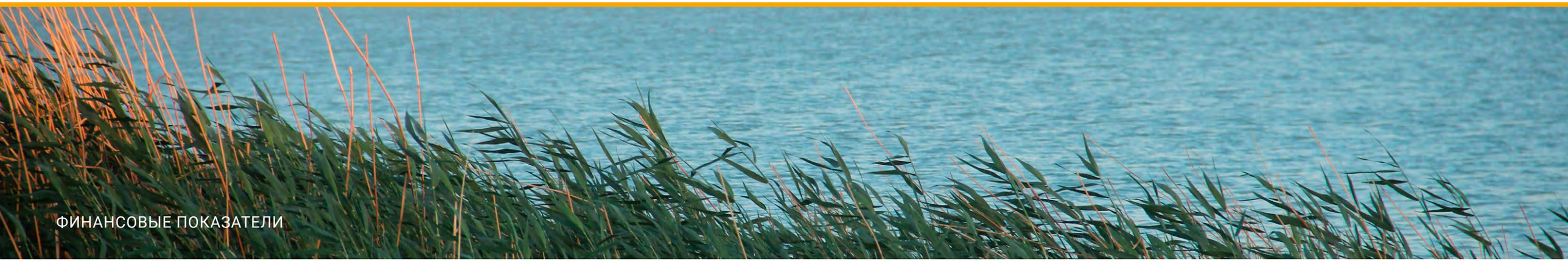


По сравнению с уровнем 2022 года объемы производства танталовой продукции в натуральном выражении в 2023 году уменьшились на 7%, что связано со снижением спроса со стороны заказчиков.

Объем производства топливных таблеток, тонн



Объём производства топливных таблеток в 2023 году составил 196,5 тонны, что сопоставимо с объёмами производства за 2022 год.



ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Выручка Группы, млрд тенге



Консолидированная выручка Группы составила 1 434 635 млн тенге по итогам 2023 года, увеличившись на 43% по сравнению с 2022 годом. Данный рост в основном связан:

- с увеличением средней цены реализации, связанным с ростом спотовой цены на U_3O_8;
- с увеличением объема реализации U_3O_8 в связи с дополнительными запросами клиентов, а также новыми долгосрочными контрактами;
- с ростом доходов от продажи ОУП и другой урановой продукции (включая реализацию таблеток и оказание услуг толлинга) в соответствии с увеличением ТОО «Ульба-ТВС» объема поставок ТВС в течение 2023 года и увеличением доходов от реализации продукции из редких металлов УМЗ.

Чистый долг/скорректированная EBITDA



Коэффициент «отношение чистого долга к скорректированному EBITDA» увеличился на 0,1 по сравнению с 2022 годом. Скорректированный показатель EBITDA составил 828 623 млн тенге в 2023 году, увеличившись на 31% по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составил 630 898 млн тенге), тогда как показатель EBITDA пропорционально доле участия по итогам 2023 года составил 639 407 млн тенге, увеличившись на 29% по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составил 495 357 млн тенге). Изменения были вызваны в основном более высокой операционной прибылью на консолидированном уровне, а также более высоким показателем EBITDA у СП и ассоциированных компаний, что большей частью обусловлено увеличением средней цены реализации, связанным с ростом спотовой цены на U_3O_8.

Выплаченные дивиденды, млрд тенге



В 2023 года Компания объявила о выплате дивидендов своим акционерам в размере 200 970 млн тенге, которые были выплачены в июле 2023 года по итогам деятельности за 2022 год (в 2022 году Компания начислила своим акционерам дивиденды в размере 227 388 млн тенге, которые были выплачены в июле 2022 года по итогам деятельности за 2021 год). Договоренностей, в соответствии с которыми дивиденды не взимаются или планируется отказ от выплаты дивидендов, не имеется.

Прибыль на акцию, тенге/акция



Прибыль на акцию за 2023 год увеличилась на 20% по сравнению с 2022 годом и составила 1 616 тенге.

Операционная прибыль, млрд тенге



Операционная прибыль по итогам 2023 года составила 680 812 млн тенге, увеличившись на 49% по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составила 455 962 млн тенге), в основном в связи с увеличением выручки в 2023 году как было указано выше.

Чистая прибыль, млрд тенге



Чистая прибыль за 2023 составила 580 335 млн тенге, увеличившись на 23% по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составила 472 963 млн тенге). Увеличение в основном связано с увеличением операционной прибыли в 2023 года, как было указано выше.

Скорректированная прибыль на акцию, тенге/акция



Скорректированная прибыль на акцию в 2023 году составила 2 237 тенге, что подчеркивает увеличение скорректированной чистой прибыли за год без учета временных эффектов, влияющих на чистую прибыль.

Обзор рынка урановой продукции и конкурентная среда

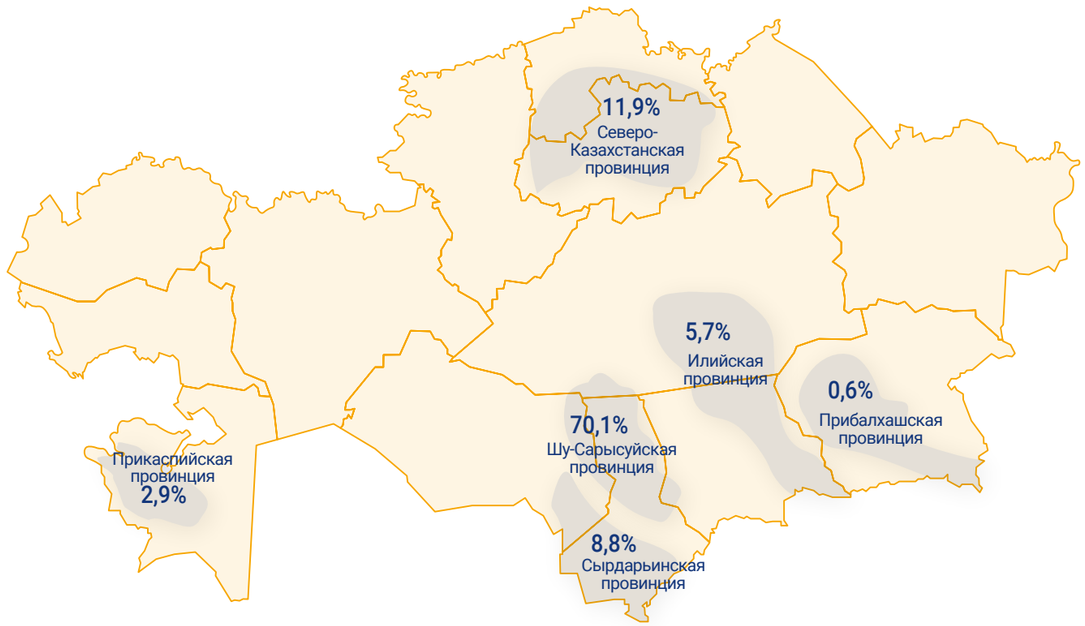
ГЕОГРАФИЯ И РЫНКИ

GRI 2-1

Минеральные активы

Минеральные активы Компании распределены по четырем ключевым областям Казахстана, включая Кызылординскую, Туркестанскую, Северо-Казахстанскую и Акмолинскую области, что обеспечивает Казатомпрому доступ к одним из крупнейших в мире запасов урана.

Казахстанские урановые провинции, с указанием распределения запасов урана в соответствии со стандартами ГКЗ[3]



Ключевые результаты, 2023 год

Мировой спрос на уран с учетом реакторных потребностей АЭС и формирования запасов коммерческого и стратегического характера	76,3 k tU
Объем мирового предложения урана	76,1 k tU
Мировое производство природного урана	54,4 k tU
Средний уровень спотовых котировок	$60,53 (w)/$62,51 (m)

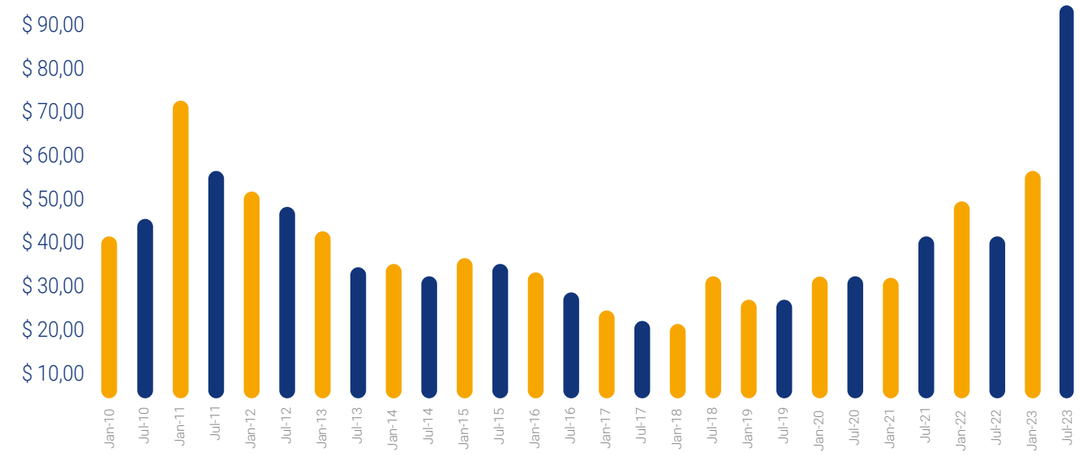
[3] Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых (ГКЗ). Распределение запасов указано в процентном соотношении.

Значимые события мирового рынка урановой отрасли

Геополитическая ситуация в мире	Российская атомная промышленность оставалась незатронутой санкциями, однако санкционные настроения среди законодателей в Великобритании, ЕС и США привели к некоторым новым инициативам и мерам с начала 2023 года, в том числе включение некоторых предприятий и высокопоставленных руководителей атомной промышленности России в санкционные списки Великобритании и США.
ЕС	Представители правительств 16 европейских стран, в рамках Европейского ядерного альянса, в который входят такие страны как Бельгия, Франция, Италия и Великобритания, нацелены на достижение 150 ГВт ядерной энергии к 2050 году, что значительно больше, чем действующие 100 ГВт. Альянс намерен достигнуть цели с помощью строительства дополнительных 30-45 крупных реакторов и ММР, тем самым сохранив текущую 25-процентную долю ядерной энергии в производстве электроэнергии в ЕС.
Великобритания	Министерство энергетической безопасности Великобритании объявило о запуске программы Great British Nuclear, направленной на развитие строительства новых атомных электростанций в стране, финансирование которой может достичь до 20 миллиардов фунтов (~25,8 млрд долларов).
Франция	Конституционный совет Франции утвердил закон, направленный на ускорение строительства новых реакторов за счет упрощения административных процедур и планирования. Закон, одобренный парламентом в мае, отменяет прежнее ограничение на ядерную мощность Франции и требование, согласно которому к 2035 году ядерная энергетика должна составлять лишь 50% от национального баланса электроэнергии. Таким образом, к 2050 году на ядерную энергию будет приходиться более 50% от общего объема производства электроэнергии.
Глобальная климатическая стратегия	Перспективы развития атомной энергетики продолжают улучшаться. На конференции ООН по климатическим изменениям COP28 более 20 стран подписали декларацию о трехкратном увеличении мощностей атомной энергетики к 2050 году. В декларации признается, что атомная энергетика будет играть важную роль для достижения нулевых выбросов во всем мире. Ключевые аспекты декларации также включают намерения, направленные на то, чтобы призвать международные финансовые институты поощрять включение атомной энергетики в программы финансирования энергетической инфраструктуры.

Цены на уран

Цены на уран в 2010-2023 годах, доллары США за фунт U_3O_8[4]



[4] По данным TradeTech, UxC.

Производство урана в 2023 году

GRI 2-6

Объемы производства на 100%-ной основе и пропорционально доле владения по итогам 2023 года были ниже аналогичных показателей 2022 года, главным образом из-за незначительного снижения производственного плана на 2023 год по сравнению с 2022 годом, что отражает дисциплинированный подход Компании к производству и реализации продукции, нацеленный на создание долгосрочной ценности.

Ввод и вывод реакторов в 2023 году

Введено в эксплуатацию

5 ядерных реакторов общей мощностью 5,0 ГВт

1	Беларусь
1	Китай
1	Южная Корея
1	Словакия
1	США

Прекращена работа

5 ядерных реакторов общей мощностью 6,0 ГВт

3	Германия
1	Тайвань
1	Бельгия

Началось строительство

5 ядерных реакторов общей мощностью 5,6 ГВт

4	Китай
1	Египет

Продажи и сбыт

ПРОДАЖИ УРАНОВОЙ ПРОДУКЦИИ

GRI 2-6

В 2023 году Компания осуществляла продажи урановой продукции напрямую и через дочернюю компанию «Trade House KazakAtom AG» («ТНК») 23 клиентам в 9 странах (в 2022 году: 24 клиентам в 11 странах).

В таблице ниже предоставлены данные о географическом распределении продаж Группы:

Консолидированные продажи* урановой продукции по регионам[5]

Регион	2021	2022	2023
Америка	32%	28%	26%
Азия	41%	46%	45%
Европа	27%	26%	29%

**Включают продажу урановой продукции партнерам по СП.*

Включая данные о географическом разделении клиентов на урановую продукцию Компании:

Продажи урановой продукции Компании и ТНК (U_3O_8) по регионам[6]

(% от объема продаж U_3O_8)*

Регион	2021	2022	2023
Америка	23%	23%	19%
Азия	48%	50%	49%
Европа	29%	27%	32%

**Объем продаж Компании (учитываемый в Группе) включает общие объемы реализации внешним покупателям Компании и ТНК. Внутригрупповые сделки между Компанией и ТНК не учитываются.*

Основные достижения:

- в портфель КАП добавлены 2 новых клиента;
- расширена география продаж: КАП заключил договор на поставку природного урана в две новые страны;
- увеличен объем продаж;
- увеличен уровень законтрактованности.

ТРАНСПОРТИРОВКА

Казатомпром применяет безопасные, защищенные и эффективные логистические решения для транспортировки урановой продукции к клиентам по всему миру. Вся продукция транспортируется по железной дороге и/или морем в 20-футовых контейнерах, при этом перевозки застрахованы от рисков, связанных с транспортировкой урана.

В течение 2023 года были осуществлены несколько физических поставок через Транскаспийский международный транспортный маршрут (ТМТМ) в адрес конечных грузополучателей в Румынии, США и Канаде. По итогам 2023 года 64% всех отгрузок урана из Казахстана в западные страны были успешно осуществлены через ТМТМ.

В 2023 году Казатомпром поставил U_3O_8 и готовую продукцию в различные пункты назначения в соответствии с потребностями и требованиями клиентов:

Конверторы: перевозка U_3O_8 на лицензированные конверсионные заводы компаний Honeywell (США), Cameco (Канада) и Orano (Франция) осуществлялась железнодорожным транспортом из Казахстана через порт Санкт-Петербург, затем морским транспортом в порты США, Канады или Европы, после чего груз доставлялся на заводы переработки железнодорожным или автомобильным транспортом.

Китай: материалы доставлялись до железнодорожной станции Алашанькоу.

Россия: в случае поставок в РФ, в том числе АО «Сибирский химический комбинат» («СХК»), продукция доставлялась железной дорогой до станции Томск-2.

Румыния: клиент получал право собственности на конверсионном заводе в Фельдиоре.

Аргентина: право собственности клиент получал в порту г. Буэнос-Айрес.

Средние затраты на доставку в указанные пункты варьируются от 0,7 до 6,6 долларов США за килограмм U_3O_8. Для минимизации времени и стоимости доставки, а также для снижения транспортных рисков Компания заключает своп-соглашения.

[5] Источник: данные Казатомпрома.

[6] Источник: данные Компании, показатели округлены.



ДОБЫВАЮЩИЕ АКТИВЫ

ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»

Дочерняя организация

Компания владеет 51% долей участия в уставном капитале ТОО «ДП «ОРТАЛЫК», в то время как оставшиеся 49% принадлежат китайской компании CGNM UK Limited. Данное предприятие осуществляет свою деятельность на участке Центральный месторождения Мынкудук, а также на месторождении Жалпак, расположенных в Созакском районе Туркестанской области.

Месторождения

Месторождение Мынкудук было открыто в 1973 году, с 2008 года началась промышленная разработка участка Центральный. Контракт №1796 на право пользования недрами для разработки участка Центральный месторождения Мынкудук был подписан 8 июля 2005 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 2033 года.

На месторождении Жалпак завершены работы по опытно-промышленной добыче. Договор на добычу урана №4996-тпи был заключен 14 декабря 2021 года, срок действия прав на добычу и сбыт урана установлен до 2042 года.

По состоянию на 01 января 2024 года совокупный объем рудных запасов месторождений (включая годовое истощение) составляет 33,5 тысяч тонн. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 33,5 тысяч тонн.

Характеристики

Год создания	Производство	Местоположение	Количество работников
23.02.2011	1 650 тонн (проектная мощность Ц. Мынкудука 2000 т/год, Жалпак 900 т/год)	Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район	576 человек

Генеральный директор	Сроки контракта на недропользование	Доля владения Группы	Месторождения
Бейсенбеков Айдын Женисович[7]	2000-2043 гг.	51%	1. Мынкудук, участок Центральный 2. Жалпак

[7] До 13.11.2023 – Ташимов Ерлан Лесбекович.



ДОБЫВАЮЩИЕ АКТИВЫ

ТОО «РУ-6»

Дочерняя организация

Компания является единственным участником ТОО «РУ-6».

В ноябре 2018 года Компания переуступила ТОО «РУ-6» все свои права и обязательства по договору на недропользование и разработку месторождений Северный Карамурун и Южный Карамурун, расположенных в Шиелийском районе Кызылординской области.

Месторождения

Месторождения Северный и Южный Карамурун были обнаружены в 1979 году, а их промышленное использование стартовало в 1997 году.

Договор на право недропользования для разработки данных месторождений был подписан 27 ноября 1996 года, срок действия разрешений на исследование, эксплуатацию и реализацию урана установлен до 31 ноября 2040 года[8].

По состоянию на 01 января 2024 года совокупный объем рудных запасов месторождений (включая годовое истощение) составляет 11,9 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 11,9 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	Производство	Местоположение	Количество работников
1983 год	833 тонны	Республика Казахстан, Кызылординская область, Шиелийский район	441 человек

Генеральный директор	Сроки контракта на недропользование	Доля владения Группы	Месторождения
Абдимауленов Жандос Жумадиллаевич[9]	1996-2022 гг.	100%	1. Северный Карамурун 2. Южный Карамурун

[8] Решение Министерства Энергетики РК согласно Протоколу №1/5 к заседанию экспертной комиссии по вопросам недропользования от 11 января 2023 года.

[9] С 20.05.2021 до 26.10.2023 – Искаков Дауржан Мухамеджанович.

ДОБЫВАЮЩИЕ АКТИВЫ



ТОО «Казатомпром-SaUran»

Дочерняя организация

Компания является единственным участником ТОО «Казатомпром-SaUran».

В ноябре 2018 года права и обязанности Компании по контрактам на использование недр на месторождении Канжуган, южной части участка №1 (Южный) и северной части участка №3 (Центральный) месторождения Моинкум, участке Восточный месторождения Мынкудук и месторождении Уванас были переданы ТОО «Казатомпром-SaUran» вместе с соответствующими производственными активами.

Месторождения

Месторождение Канжуган, открытое в 1972 году и начавшее промышленную добычу в 1997 году, имеет действующий контракт на недропользование с 27 ноября 1996 года, с правами на разведку, добычу и сбыт урана до 31 декабря 2047 года[10].

Южная часть участка №1 (Южный) месторождения Моинкум и северная часть участка №3 (Центральный), открытые соответственно в 1976 и 1974 годах, начали промышленную добычу в 1997 и 2017 годах. Промышленная эксплуатация южной части участка №1 началась в 1997 году, северной части участка №3 – в 2017 году.

Контракт на недропользование на южную часть участка №1 (Южный) заключен 26 сентября 2000 года. Права на добычу, разведку и сбыт урана действуют до 26 сентября 2021 года.

Контракт на недропользование на северную часть участка №3 (Центральный) заключен 31 мая 2010 года. Права на добычу, разведку и сбыт урана действуют до 31 мая 2041 года.

Месторождение Уванас, открытое в 1963 году, с началом промышленной добычи в 1997 году, имеет контракт на недропользование от 27 ноября 1996 года, с правами на разведку, добычу и сбыт урана до 15 ноября 2022 года.

Месторождение Мынкудук, открытое в 1973 году, начало промышленную эксплуатацию участка Восточный в 1997 году с контрактом на недропользование от 27 ноября 1996 года и правами на разведку, добычу и сбыт урана до 31 декабря 2027 года[11].

На данный момент добыча урана на южной части участка №1 (Южный) месторождения Моинкум и месторождении Уванас приостановлена из-за исчерпания запасов, проводятся работы по передаче земель обратно государству.

По состоянию на 01 января 2024 года совокупный объем рудных запасов месторождений (включая годовое истощение) составляет 20,2 тысячи тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 22,6 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания
2015 год

Производство
1 273 тонны

Местоположение
Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район

Количество работников
957 человек

Генеральный директор
Токсанбаев Бауыржан Медетханович[12]

Сроки контракта на недропользование
1996-2047 гг.

Доля владения Группы
100%

Месторождения
1. Канжуган (включая участок Кайнарский)
2. Моинкум, участок №1 (Южный), южная часть
3. Моинкум, участок №3 (Центральный), северная часть
4. Уванас
5. Мынкудук, участок Восточный

[10] Решение Министерства Энергетики РК согласно Протоколу №2/1 к заседанию экспертной комиссии по вопросам недропользования от 13 января 2023 года.

[11] Решение Министерства Энергетики РК согласно Протоколу №2/1 к заседанию экспертной комиссии по вопросам недропользования от 13 января 2023 года.

[12] С 22.02.2023 до 26.10.2023 – Жұбанов Асқар Айтжанұлы.



ДОБЫВАЮЩИЕ АКТИВЫ

ТОО «АППАК»

Дочерняя организация

Компания владеет 65% долей участия в уставном капитале ТОО «АППАК», оставшиеся доли распределены между Sumitomo Corporation (25%) и The Kansai Electric Power Co., Inc. (10%).

Совместное предприятие осуществляет свою деятельность на западном участке месторождения Мынкудук, находящемся в Созакском районе Туркестанской области.

Месторождения

Месторождение Мынкудук было обнаружено в 1973 году, а его западная часть начала промышленную добычу в 2008 году.

Договор на право использования недр для освоения западного участка месторождения Мынкудук был заключен 8 июля 2005 года, с правами на исследование, добычу и продажу урана до 8 июля 2035 года.

По состоянию на 01 января 2024 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 14,3 тысячи тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 18,5 тысяч тонн урана.

Год создания
2005 год

Производство
803 тонны

Местоположение
Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район

Количество работников
354 человека

Генеральный директор
Тайжанов Алишер Сабитович[13]

Сроки контракта на недропользование
2005-2035 гг.

Доля владения Группы
65%

Месторождения
Западный Мынкудук

[13] С 30.11.2021 до 29.05.2023 – Абдимолдаев Дархан Кайратович



ДОБЫВАЮЩИЕ АКТИВЫ

ТОО «СП «Инкай»

Дочерняя организация

В составе ТОО «СП «Инкай» Компания занимает доминирующее положение, владея 60% долей участия, в то время как партнер Cameco имеет 40% доли.

Это совместное предприятие осуществляет эксплуатацию на участке №1 месторождения Инкай, которое располагается в Созакском районе Туркестанской области.

Месторождения

Открытие месторождения Инкай датируется 1976 годом, а с 2002 года началось тестирование участка №1.

Контракт на права недропользования для добычи на участке №1 был подписан ТОО «СП «Инкай» 13 июля 2000 года, предоставляющий права на исследование, эксплуатацию и реализацию урана вплоть до 13 июля 2045 года.

По состоянию на 01 января 2024 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 123,9 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 144,2 тысячи тонн урана.

Год создания
1996 год

Производство
3 201 тонна

Местоположение
Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район

Количество работников
744 человека

Генеральный директор
Нургалиев Аскар Кадырбекович[14]

Сроки контракта на недропользование
2000-2045 гг.

Доля владения Группы
60%

Месторождения
Инкай, участок №1

[14] До 21.02.2023 – Пернеш Ельнар Қайратұлы, с 15.01.2024 – Жылкайдаров Біржан Сакенұлы.



ТОО «Байкен-U»

Дочерняя организация

ТОО «Байкен-U» принадлежит Компании на 52,5%: прямая доля – 5% и 47,5% через Energy Asia (BVI) Limited.

Данное совместное предприятие разрабатывает участок Харасан-2 на месторождении Северный Харасан, расположенном в Жанакорганском районе Кызылординской области.

Это месторождение уникально тем, что является самым глубоким в Казахстане для добычи урана методом подземного скважинного выщелачивания.

Месторождения

Месторождение Северный Харасан было открыто в 1972 году, а промышленная эксплуатация участка стартовала в 2010 году.

Договор на использование недр для добычи на участке Харасан-2 месторождения Северный Харасан был подписан 1 марта 2006 года, предоставляя права на исследование, добычу и продажу урана до 1 марта 2055 года.

По состоянию на 01 января 2024 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 14,4 тысяч тонн. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 14,4 тысяч тонн.

Год создания	Производство	Местоположение	Количество работников
2006 год	1 315 тонн	Республика Казахстан, Кызылординская область, Жанакорганский район	439 человек

Генеральный директор	Сроки контракта на недропользование	Доля владения Группы	Месторождения
Маркенбаев Жумагали Джуматаевич	2006-2055 гг.	52,5%	Северный Харасан, участок Харасан-2



ТОО «Семизбай-U»

Совместное предприятие

В составе ТОО «Семизбай-U» Компания обладает контрольной долей участия, составляющей 51%, в то время как оставшиеся 49% принадлежат Китайской национальной ядерной энергетической группе.

Данное совместное предприятие занимается разработкой месторождения Ирколь, расположенного в Шиелийском районе Кызылординской области, а также месторождения Семизбай, находящегося в районе Биржан сал Акмолинской области.

Месторождения

Месторождение Ирколь было открыто в 1976 году, а его промышленное освоение началось в 2008 году. Договор на право недропользования для разработки этого месторождения был подписан 14 июля 2005 года, сроком действия прав на исследование, добычу и продажу урана до 4 марта 2030 года.

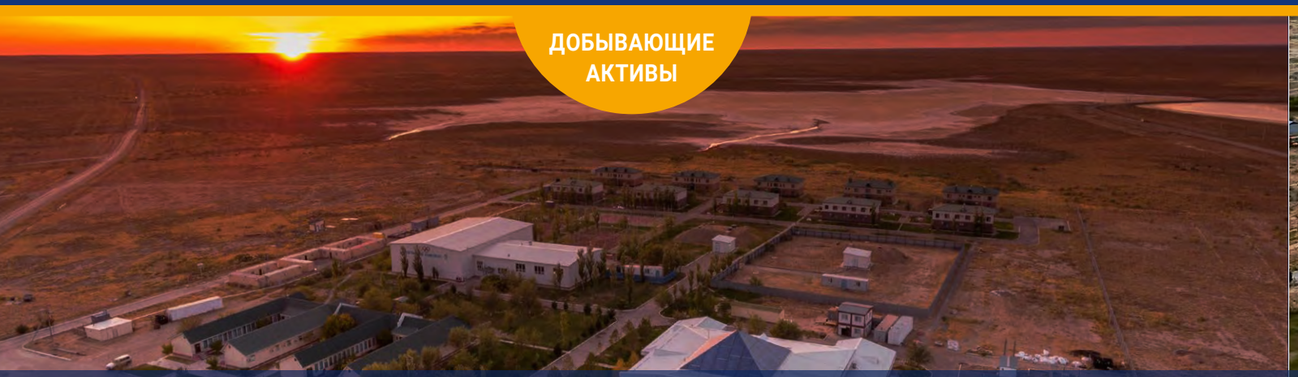
Месторождение Семизбай, открытое в 1973 году, приступило к промышленной добыче в 2009 году. Контракт на недропользование для его разработки был заключен 2 июня 2006 года, предоставляя права на разведку, добычу и сбыт урана до 2 июня 2031 года.

По состоянию на 01 января 2024 года совокупный объем рудных запасов месторождений (включая годовое истощение) составляет 8,8 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 19,8 тысяч тонн урана.

Год создания	Производство	Местоположение	Количество работников
2006 год	940 тонн	Республика Казахстан, Кызылординская область, Шиелийский район и Акмолинская область, район Биржан сал	575 человек

Генеральный директор	Сроки контракта на недропользование	Доля владения Группы	Месторождения
Досанов Данияр Булатович[15]	2005-2030 гг.	51%	1. Ирколь 2. Семизбай

[15] До 05.04.2023 – Майлыбаев Алмас Абдиллаулы, с 06.04.2023 до 13.11.2023 – Бердигулов Алмат Кудайбергенович.



ТОО «Каратау»

Совместные операции

Компания и АО «Ураниум Уан Груп», входящая в состав Росатома, являются владельцами ТОО «Каратау», каждая из сторон владеет 50% долей в уставном капитале организации.

Деятельность ТОО «Каратау» сосредоточена на втором участке месторождения Буденовское, находящемся в Созакском районе Туркестанской области.

Месторождения

Месторождение Буденовское было открыто в 1979 году, а промышленная эксплуатация участка №2 началась в 2008 году.

Договор на право использования недр для освоения участка №2 месторождения Буденовское был заключен 8 июля 2005 года, с предоставлением прав на исследование, добычу и сбыт урана до 8 июля 2040 года.

По состоянию на 01 января 2024 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 33,5 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 129,9 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	Производство	Местоположение	Количество работников
2005 год	2 560 тонн	Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район	564 человека

Генеральный директор	Сроки контракта на недропользование	Доля владения Группы	Месторождения
Искаков Дауржан Мухамеджанович[16]	2005-2040 гг.	50%	Буденовское, участок №2

[16] С 19.11.2021 до 13.11.2023 – Калибеков Сакен Казбекович.



ТОО «СП «Хорасан-U (Хорасан-У)»

Дочерняя организация

В составе ТОО «СП «Хорасан-U (Хорасан-У)» Компания имеет 50% долей участия в уставном капитале, в то время как 30% принадлежат АО «Ураниум Уан Груп», входящей в группу Росатома, и 20% – Energy Asia Holdings Ltd.

Это совместное предприятие осуществляет деятельность на участке Харасан-1 месторождения Северный Харасан, который находится в Жанакорганском районе Кызылординской области.

Месторождения

Месторождение Северный Харасан было открыто в 1972 году, а участок Харасан-1 стал промышленно эксплуатироваться с 2008 года.

Договор на права недропользования для добычи на участке Харасан-1 был подписан 8 июля 2005 года, предоставляя права на исследование, добычу и продажу урана до 8 июля 2058 года.

По состоянию на 01 января 2024 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 33,1 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 44,1 тысячи тонн урана.

Характеристики

Год создания	Производство	Местоположение	Количество работников
2014 год	1 580 тонн	Республика Казахстан, Кызылординская область, Жанакорганский район	14 человек

Генеральный директор	Сроки контракта на недропользование	Доля владения Группы	Месторождения
Айдуйсенов Бағдат Абжаппарұлы[17]	2005-2058 гг.	50%	Северный Харасан, участок Харасан-1

[17] С 18.09.2020 до 13.11.2023 – Умирбеков Адай Есиркепович.



ДОБЫВАЮЩИЕ АКТИВЫ

АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»

Ассоциированная организация

Компании и АО «Ураниум Уан Груп» (входит в группу Росатома) принадлежат по 49,98% акций АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ», АО «Карабалтинский горнорудный комбинат» принадлежит 0,04% акций.

СП ведет деятельность на месторождении Заречное в Отырарском районе Туркестанской области.

Месторождения

Месторождение Заречное открыто в 1977 году, промышленная эксплуатация месторождения началась в 2007 году.

Контракт на недропользование с целью разработки месторождения Заречное заключен 23 сентября 2002 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 23 сентября 2025 года.

По состоянию на 01 января 2024 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 3,3 тысячи тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 3,9 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	Производство	Местоположение	Количество работников
2001 год	741 тонна	Республика Казахстан, Туркестанская область, Отырарский район	369 человек

Генеральный директор	Сроки контракта на недропользование	Доля владения Группы	Месторождения
Нуржанов Канат Есенгелдиулы[18]	2002-2025 гг.	49,98%	Заречное

[18] С 07.03.2023 до 02.02.2024 – Бекбаев Ж.Н., с 07.03.2023 по 01.02.2024 – исполнение обязанностей Генерального директора возлагалось на заместителей.



ДОБЫВАЮЩИЕ АКТИВЫ

АО «СП «Акбастау»

Совместные операции

АО «СП «Акбастау» управляется совместно Компанией и АО «Ураниум Уан Груп», входящим в состав группы Росатом, при этом каждая из сторон владеет равной долей акций – по 50%.

Деятельность АО осуществляется на участках №1, №3 и №4 месторождения Буденовское, расположенных в Созакском районе Туркестанской области.

Месторождения

Месторождение Буденовское было открыто в 1976 году, а с 2012 года началась промышленная эксплуатация участков №1, №3 и №4.

Договора на право недропользования для этих участков были заключены 20 ноября 2007 года. Права на исследование, добычу и сбыт урана на участке №1 действуют до 20 ноября 2037 года, а для участков №3 и №4 – до 20 ноября 2038 года.

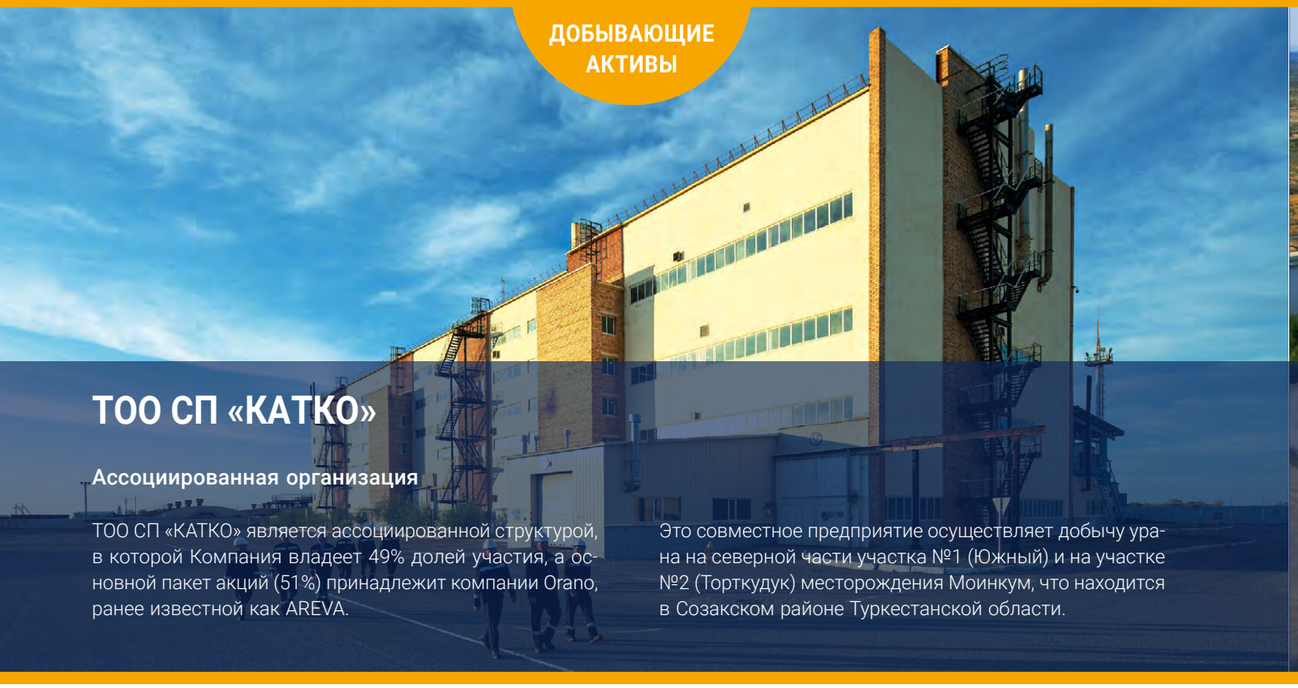
По состоянию на 01 января 2024 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 34,3 тысяч тонн. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 34,3 тысяч тонн.

Характеристики

Год создания	Производство	Местоположение	Количество работников
2006 год	1 545 тонн	Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район	52 человека

Генеральный директор	Сроки контракта на недропользование	Доля владения Группы	Месторождения
Омарбеков Куаныш Алтынбекович[19]	2007-2038 гг.	50%	Буденовское, участок №1, №3, №4

[19] С 28.12.2023 – Жунисов Арнур Жумабекович, Майлыбаев Алмас Абдиллаулы – с 31.07.2023 до 28.12.2023.



ДОБЫВАЮЩИЕ АКТИВЫ

ТОО СП «КАТКО»

Ассоциированная организация

ТОО СП «КАТКО» является ассоциированной структурой, в которой Компания владеет 49% долей участия, а основной пакет акций (51%) принадлежит компании Orano, ранее известной как AREVA.

Это совместное предприятие осуществляет добычу урана на северной части участка №1 (Южный) и на участке №2 (Торткудук) месторождения Моинкум, что находится в Созакском районе Туркестанской области.

Месторождения

Месторождение Моинкум было открыто в 1976 году, а промышленная эксплуатация на участке №1 началась в 2001 году.

Договор на право недропользования для разработки северной части участка №1 (Южный) и участка №2 (Торткудук) был подписан 3 марта 2000 года, предоставляя права на исследование, добычу и сбыт урана до 4 марта 2039 года.

По состоянию на 01 января 2024 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 49,0 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 53,5 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	Производство	Местоположение	Количество работников
1996 год	2 564 тонны	Республика Казахстан, Туркестанская область	1 245 человек

Генеральный директор	Сроки контракта на недропользование	Доля владения Группы	Месторождения
Бастьен Паскаль	2000-2039 гг.	49%	1. Моинкум, участок №1 (Южный), северная часть 2. Моинкум, участок №2 (Торткудук)



ДОБЫВАЮЩИЕ АКТИВЫ

ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»

Ассоциированная организация

В ассоциированной компании ТОО «СП «Южная горно-химическая компания» Компания имеет 30% доли, в то время как основной долей в 70% владеет АО «Ураниум Уан Груп», которая является частью группы Росатом.

Совместное предприятие ведет деятельность на месторождении Акдала и участке №3 месторождения Инкай, расположенных в Созакском районе Туркестанской области.

Месторождения

Месторождение Акдала было обнаружено в 1982 году, а его промышленная эксплуатация началось в 2004 году. Договор на право недропользования для добычи на месторождении Акдала был подписан 28 марта 2001 года, с предоставлением прав на добычу, исследование и продажу урана до 28 марта 2026 года.

Месторождение Инкай, открытое в 1976 году, начало промышленную эксплуатация участка №4 в 2007 году. Договор на недропользование для участка №4 месторождения Инкай был заключен 8 июля 2005 года, права на исследование, добычу и сбыт урана продлены до 8 июля 2029 года.

По состоянию на 01 января 2024 года совокупный объем рудных запасов месторождений (включая годовое истощение) составляет 72,7 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 74,9 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	Производство	Местоположение	Количество работников
2014 год	2 225 тонн	Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район	879 человек

Генеральный директор	Сроки контракта на недропользование	Доля владения Группы	Месторождения
Исполняющий обязанности Пыльной Александр Владимирович[20]	2001-2029 гг.	30%	1. Акдала 2. Инкай, участок №4

[20] С 13.11.2023 - Умирбеков Адай Есиркепович.

ДОБЫВАЮЩИЕ АКТИВЫ



ТОО «СП «Будёновское»

Совместное предприятие

В рамках совместного предприятия ТОО «СП «Будёновское» Компании принадлежит контрольная доля участия, составляющая 51%, в то время как ТОО «Степногорский горно-химический комбинат» владеет 49% долей[21].

Деятельность совместного предприятия ведется на участках №6 и 7 месторождения Буденовское, которое располагается в Созакском районе Туркестанской области. Договор на право недропользования для этих участков был заключен 16 октября 2020 года, сроком на 25 лет, до 16 октября 2045 года, предоставляющий права на добычу и продажу урана.

Месторождения

Месторождение Буденовское было открыто в 1976 году, в 2023 года началась опытно-промышленная добыча на участке №6, 7.

По состоянию на 01 января 2024 года совокупный объем рудных запасов месторождений (включая прирост балансовых запасов) составляет 114,0 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 119,9 тысяч тонн урана.

Характеристики

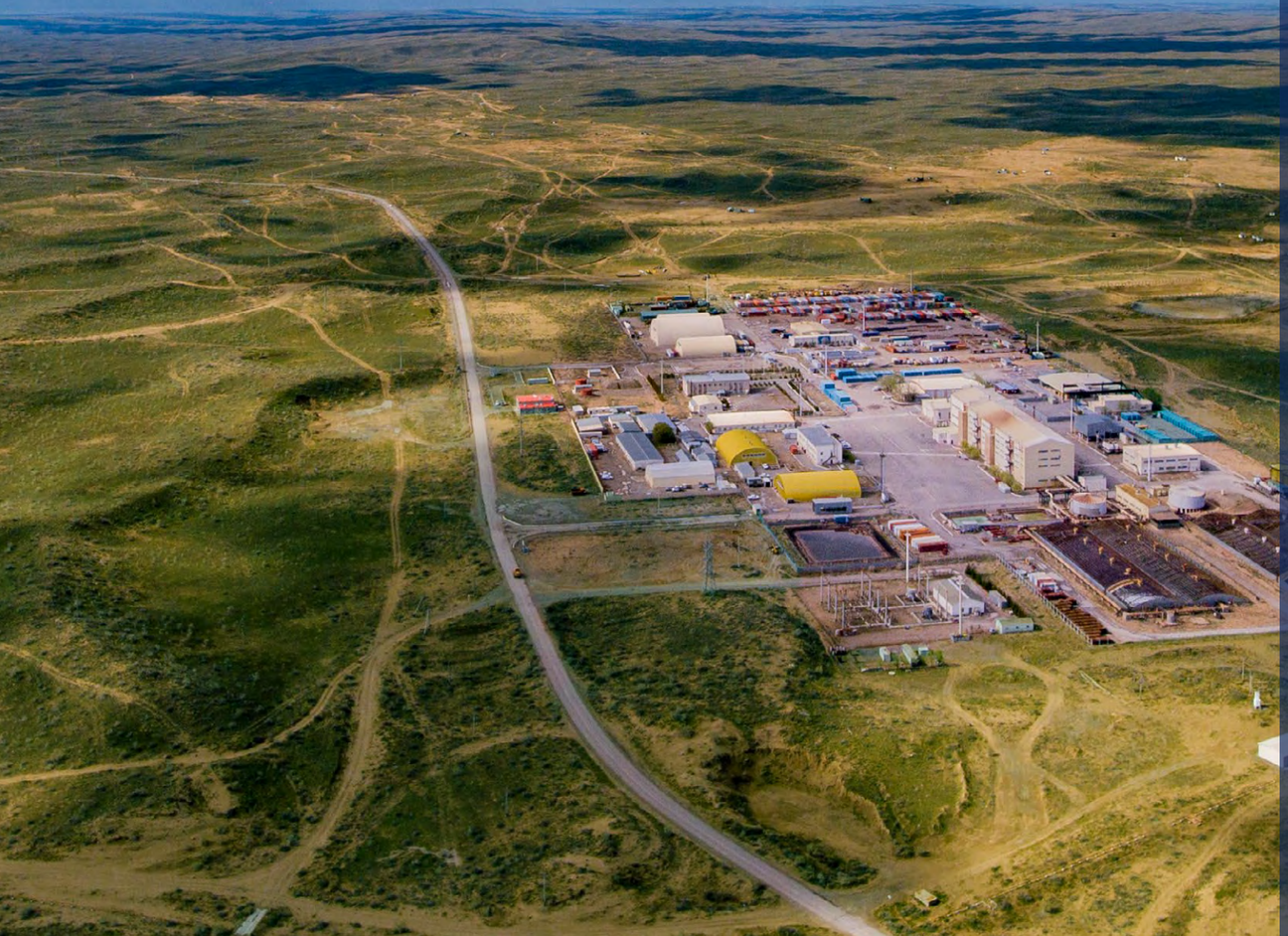
Год создания	Производство	Местоположение	Количество работников
2016 год	**-**	**Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район**	**48 человек**

Генеральный директор	Сроки контракта на недропользование	Доля владения Группы	Месторождения
Калматаев Мухтар Ермекович[22]	**2020-2045 гг.**	**51%**	**Буденовское, участки №6, 7**

[21] В рамках аудированной финансовой отчетности ТОО «СП «Будёновское» по итогам 2022 года, от ТОО «СП «Будёновское» получена информация об изменении состава участников ТОО «Степногорский горно-химический комбинат», в который вошли АО «Ураниум Уан Груп» и АО «Логистический центр ЯТЦ».

[22] До 24.03.2023 г. – Медео Рустам Колыбекович, с 29.12.2023 г. – Жансугуров Даурен Орашович.





2

Финансовый обзор

Существенные факторы, влияющие на результаты деятельности Группы	**54**
Анализ основных показателей деятельности	**60**
Урановый сегмент	**62**
Сегмент УМЗ	**65**
Себестоимость реализации	**66**
Расходы по реализации	**68**
Общие и административные расходы (ОАР)	**68**
Доля в доходах от СП и ассоциированных предприятий	**69**
Прибыль до налогообложения и расходы по подоходному налогу	**69**
Обзор капитальных затрат	**70**
Резервы и геологические исследования	**72**
Ликвидность и капитальные ресурсы	**73**
Задолженность	**77**
Выпущенные акции	**78**
Прогнозные показатели на 2024 год	**79**

Существенные факторы, влияющие на результаты деятельности Группы

Значительные факторы, которые повлияли на результаты деятельности Группы за 2023 и 2022 годы и по прогнозам Компании продолжат оказывать влияние на результаты деятельности Группы в будущем, включают в себя:

- цена, полученная за продажу природного урана и изменения цен на урановую продукцию;
- изменение в структуре Группы;
- воздействие изменений валютных курсов;
- налогообложение, включая налог на добычу полезных ископаемых;
- стоимость и наличие серной кислоты;
- изменение цен в связи с инфляционным давлением, а также наличие критически важных операционных материалов в связи с перебоями в цепочке поставок;
- влияние изменений в оценке запасов; и
- сделки с дочерними предприятиями, СП, СО и ассоциированными предприятиями.

ЦЕНА, ПОЛУЧЕННАЯ ЗА ПРОДАЖУ ПРИРОДНОГО УРАНА И ИЗМЕНЕНИЕ ЦЕН НА УРАН

Спотовые рыночные цены на U_3O_8, который является основным товарным продуктом Группы, оказывают наиболее существенное влияние на выручку Группы. Большая часть выручки Группы приходится на продажи U_3O_8 по контрактам с ценообразованием, привязанным к спотовым ценам. В дополнение к спотовым ценам, эффективная цена реализации Группы зависит от доли контрактов с фиксированным ценовым компонентом в портфеле контрактов за данный период. Соответственно, средняя цена реализации в каждом рассматриваемом периоде может отличаться от цены спотового рынка. Более подробная информация о влиянии цен на спотовом рынке на среднюю цену реализации представлена в Разделе Анализ чувствительности по ценам реализации урана.

В следующей таблице представлены средняя спотовая цена и средняя цена реализации за фунт U_3O_8 за указанные периоды:



		2022	2023	Изменение
Средняя недельная спотовая цена (за фунт U_3O_8)[23]	долл.США	49,61	60,53	22%
	тенге	22 863	27 616	21%
Средняя цена реализации Группы (за фунт U_3O_8)	долл.США	43,44	55,09	27%
	тенге	20 021	25 135	26%
Средняя цена реализации Казатомпрома (за фунт U_3O_8)	долл.США	42,50	52,10	23%
	тенге	19 587	23 768	21%

Ценообразование контрактного портфеля Компании взаимосвязано с текущими спотовыми ценами на уран (см. Анализ чувствительности по ценам реализации урана). Тем не менее, при краткосрочных поставках потребителям существует определенный временной лаг между датой фиксации ценообразования по контракту в соответствии с казахстанским законодательством о трансфертном ценообразовании и спотовой рыночной ценой на момент фактической поставки. Высокая волатильность рынка в период таких временных лагов между фиксацией цены и поставкой становится более очевидной по мере увеличения волатильности как в условиях роста, так и падения цен. Кроме того, поставки по некоторым долгосрочным контрактам в 2023 году включали в себя компоненты фиксированной цены, в том числе ценовые потолки, которые были сформированы в условиях сравнительно низких спотовых цен. В результате, несмотря на то что относительный рост средней цены реализации Компании и по Группе за отчетный период в сравнении с 2022 года опередил рост цен на спотовом рынке урана в данном промежутке времени, средняя цена реализации в абсолютном значении оказалась ниже средней недельной спотовой цены за отчетный период.

Дополнительную информацию касательно специфичных рыночных тенденций, оказавших влияние на цену на уран в 2023 году, можно найти в отчете «Операционные результаты деятельности АО «НАК «Казатомпром за 4 квартал 2023 года», доступном на корпоративном интернет-ресурсе,

www.kazatomprom.kz.

ИЗМЕНЕНИЯ В СТРУКТУРЕ ГРУППЫ

В 2023 году Группа завершила следующие сделки:

- 30 декабря 2021 года был подписан договор купли-продажи 40% акций в АО «Каустик» между Компанией и ТОО «Торговый дом «Объединенные химические технологии». Согласно условиям договора, оплата за акции производилась в рассрочку. 28 марта 2023 года ТОО «Торговый дом «Объединенные химические технологии» произвел полную оплату по договору. 11 апреля 2023 года подписан акт подтверждения приема-передачи акций.
- В январе 2024 года в рамках реструктуризации, нацеленной на упрощение и оптимизацию структуры владения, Казатомпром реализовал 49% доли участия в уставном капитале ТОО «Taiqonyr Qyshqyl Zauyty» («ТОО «TQZ») в адрес ТОО «Казатомпром-SaUran». В целях привлечения инвестиций для реализации проекта по строительству нового сернокислотного завода было подписано соглашение о стратегическом партнерстве с итальянской компанией Ballestra S.p.A., и Совет директоров Казатомпрома принял решение о привлечении локального партнера Ballestra в Казахстане на данный проект. Ожидается, что Ballestra осуществит проектирование, поставку оборудования и техническое сопровождение проекта. Технологии Ballestra успешно применяются на действующих сернокислотных заводах ТОО «СКЗ-U» и ТОО «SSAP».

В 2022 году:

- 22 ноября 2021 года между Группой и Genchi Global Limited было заключено Рамочное соглашение об участии в ANU Energy, созданного на базе Международного финансового центра «Астана». Основной целью ANU Energy является хранение физического урана в качестве долгосрочной инвестиции. Группа осуществила инвестирование в ANU Energy в размере 12 368 млн тенге

[23] Источник: TradeTech и UxC.

(24,25 млн долл. США) в марте 2022 года, что составляет 32,7% доли от совместных инвестиций инвесторов ANU Energy. Группа не имеет своего представительства в Совете директоров ANU Energy и не принимает участия в принятии решений в ANU Energy. Соответственно, Группа не имеет значительного влияния на управленческую операционную деятельность ANU Energy, в связи с чем, Группа признает данную инвестицию по справедливой стоимости через прибыль или убыток. По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа классифицирует ANU Energy как «Прочие инвестиции» в составе прочих финансовых активов в консолидированной финансовой отчетности. На 31 декабря 2023 года справедливая стоимость инвестиции в ANU Energy OEIC Ltd. оценивалась в 30 667 млн тенге (2022 год: 17 066 млн тенге).

Общее количество дочерних предприятий, СП, СО, ассоциированных предприятий и прочих инвестиций Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года составляет 36.

ВОЗДЕЙСТВИЕ ИЗМЕНЕНИЙ ВАЛЮТНЫХ КУРСОВ

Подверженность Группы воздействию колебания курсов валют связана с осуществлением продаж, закупок и привлечением займов в иностранной валюте. Основные денежные потоки Группы выражены в долларах США, в связи с тем, что:

- цены на уран выражены в долларах США, поэтому большая часть консолидированной выручки от реализации Группы генерируется в долларах США (92% в 2023 году; 90% в 2022 году);
- Компания закупает уран и урановую продукцию у своих СП и ассоциированных предприятий в соответствии с контрактами, выраженными в тенге, по ценам, определенным исходя из преобладающих цен на спотовом рынке U_3O_8, которые указаны в долларах США;
- существенная доля займов Группы деноминирована в долларах США (96% в 2023 году; 95% в 2022 году), являющихся валютой основных доходов. Дополнительная информация представлена ниже в Разделе Задолженность.

Значительная часть расходов Группы, включая ее операционные, производственные и капитальные затраты, выражена в тенге. Таким образом, поскольку большая часть доходов Группы выражена в долларах США, а большая часть ее расходов выражена в тенге, Группе, как правило, выгодно укрепление доллара по отношению к тенге, что впоследствии имеет положительное влияние на финансовые результаты Группы. Тем не менее, поскольку Группа имеет кредитные обязательства, выраженные в долларах США, положительное влияние укрепления доллара может быть частично или полностью нивелировано. Кроме того, Компания приобретает урановую продукцию у своих совместных и ассоциированных предприятий по контрактам, выраженным в тенге, но привязанным к спотовой рыночной цене, которая, в свою очередь, выражена в долларах США. Таким образом, значительное укрепление доллара США приведет к соответствующему увеличению цены таких контрактов в тенге.

Группа пытается по возможности нивелировать риски колебания валютных курсов, контролируя соотношение платежей в валютном выражении с показателями своих денежных потоков в валютном выражении. Благодаря такому соотношению, Группа достигает естественного хеджирования без применения производных финансовых инструментов.

В 2023 году обменный курс тенге к доллару США находился в диапазоне от 431,08 до 482,77 тенге (в 2022 году от 414,67 до 512,19 тенге). По состоянию на 31 декабря 2023 года курс тенге к доллару США Национального Банка Республики Казахстан (НБК) составил 454,56 тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 сумма составила 465,65 тенге). Воздействие колебания курсов валют оказало негативное влияние на финансовые результаты Группы по итогам 2023 года. Чистый убыток Группы по курсовой разнице за 2023 год составил 21 330 млн тенге (за 2022 год прибыль по курсовой разнице составила 17 304 млн тенге).

В нижеследующей таблице приведены средние за период и на конец года обменные курсы тенге/доллар США, согласно данным Национального Банка Республики Казахстан (НБК) по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов:

		2022	2023	Изменение
Средний обменный курс за период[24]	тенге/долл. США	460,85	456,24	(1%)
Обменный курс на конец периода	тенге/долл. США	462,65	454,56	(2%)

[24] Средние курсы рассчитываются как среднее значение ежедневных обменных курсов на каждый календарный день.

НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ И НАЛОГ НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ («НДПИ»)

До 1 января 2023 года НДПИ в Казахстане определялся путем начисления расчетного налога в размере 29% на налогооблагаемые расходы, связанные с производственной себестоимостью добычи (на основе формулы – смотрите таблицу и сноску ниже). Налогооблагаемые расходы включали в себя все прямые расходы, связанные с добычей полезных ископаемых, в том числе погашение горно-подготовительных работ за период и любые другие амортизационные отчисления, связанные непосредственно с деятельностью по добыче, но исключали затраты на переработку и общие и административные расходы. НДПИ рассчитывается отдельно по каждому контракту на недропользование. Таким образом, получаемая в результате сумма НДПИ прямо зависела от себестоимости добываемой продукции.

В январе 2022 года правительство Республики Казахстан объявило о намерении внести изменения в Налоговый кодекс страны. 11 июля 2022 года в Налоговый кодекс РК (Законы РК «О введении в действие Кодекса РК «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» №135-VII ЗРК) приняты дополнения и изменения, меняющие базу для расчета и размер ставки НДПИ на уран. Изменения в налоговый кодекс вступили в силу с 1 января 2023. В соответствии с внесенными изменениями налоговая база по НДПИ на уран определяется как средневзвешенная цена на уран из публичных источников за определенный отчетный период, умноженная на количество добытого урана и ставку НДПИ в размере 6%.

В следующей таблице указаны налоги Группы за указанные годы:

(в миллионах тенге)	2022	2023	Изменение
Корпоративный подоходный налог[25]	118 853	157 610	33%
Налог на добычу полезных ископаемых[26]	29 616	52 283	77%
Другие налоги и прочие платежи в бюджет[27]	111 051	150 830	36%
Общий начисленный налог	**259 520**	**360 723**	**39%**

Общая сумма начисленных налогов увеличилась в среднем на 39% по итогам 2023 года в сравнении с 2022 годом, за счет:

- увеличение корпоративного подоходного налога на 33%, что связано с увеличением прибыли до налогообложения, полученной в результате роста средней цены реализации, связанного с повышением спотовой цены и ростом объемов продаж U_3O_8 (см. Консолидированная выручка и другие финансовые показатели и Прибыль до налогообложения и расходы по подоходному налогу);
- увеличения НДПИ на 77%, что связано с ростом спотовой цены на U_3O_8, которая с 1 января 2023 года является налоговой базой для исчисления налога;
- увеличение суммы других налогов и прочих платежей в бюджет на 36%, что в основном связано с увеличением суммы начисленного налога на добавленную стоимость в результате увеличения стоимости внутригрупповых продаж на территории Республики Казахстан.

[25] Действующая ставка: 20%; расчет: налогооблагаемый доход (на основе налоговой отчетности), умноженный на ставку налога на прибыль.

[26] Действующая ставка и расчет с 2023 года и далее: 6% × (средняя спотовая цена на конец месяца) × объем добытого урана. Ранее действовавшая ставка: 18,5% для стоимости урана в продуктивном растворе; расчет: начисление налога осуществляется на стоимость добычи и основано на предполагаемой 20% марже прибыли по некоторым расходам и ставке НДПИ 18,5%. Начисление налога в размере 29% определяется по следующей формуле: (1 + 20%) × 18,5% ÷ (1 – (1 + 20%) × 18,5%).

[27] Включает налог на имущество, земельный налог, транспортный налог, социальный налог, прочие платежи в бюджет, НДС и ИПН (по ИПН Компания является налоговым агентом).

СТОИМОСТЬ И ДОСТУПНОСТЬ СЕРНОЙ КИСЛОТЫ

Для добычи урана методом ПСВ необходимы значительные объемы серной кислоты. Отсутствие серной кислоты может нарушить график добычи Группы, а рост цен на серную кислоту может негативно повлиять на прибыль Группы.

Средневзвешенная цена за тонну, выплачиваемая Группой за серную кислоту, увеличилась на 33,6% до 40 455 тенге за тонну в 2023 году (с 30 263 тенге за тонну в 2022) в связи с удорожанием сырья и временным дефицитом на рынке Казахстана. В 2023 году, расходы на серную кислоту в среднем составили около 10% от производственной себестоимости (12% в 2022) уранодобывающих предприятий Группы.

Ожидается, что в среднесрочной перспективе существующий дефицит серной кислоты на местном рынке снизится ввиду наращивания мощностей отечественными предприятиями в сфере добычи и переработки цветных металлов и плавильных заводов. Также, Компания планирует увеличить действующие мощности собственного производства серной кислоты за счет строительства нового завода ТОО «Taiqonyr Qyshqyl Zauyty» (см. Изменения в структуре Группы). Как сообщалось ранее, строительство завода по производству серной кислоты осуществляется в рамках мер, направленных на обеспечение собственного производства, с целью снижения рисков, ассоциированных с поставками серной кислоты. Ожидается, что номинальная мощность завода составит 800 000 тонн серной кислоты в год. Вместе с существующими объемами поставки от ТОО «СКЗ-U» и ТОО «SSAP», которые составляют около 680 000 тонн, общий годовой объем серной кислоты, поставляемой дочерними и зависимыми организациями Казатомпрома, ожидается на уровне порядка 1,5 миллиона тонн.

НАЛИЧИЕ И ИЗМЕНЕНИЕ ЦЕН НА КРИТИЧЕСКИ ВАЖНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ МАТЕРИАЛЫ И ОБОРУДОВАНИЕ В СВЯЗИ С ИНФЛЯЦИЕЙ

Добыча урана методом ПСВ требует импорта определенных ключевых производственных материалов и компонентов. Данные позиции либо импортируются напрямую Группой в Казахстан, либо местными поставщиками, у которых Группа закупает такие материалы.

В некоторых случаях ограничения, связанные с доставкой и доступностью, привели к увеличению затрат на приобретение необходимых производственных материалов, в том числе за счет инфляционного давления, возникшего в результате изменения цен на сырьевые товары, что привело к увеличению производственных затрат, а также отрицательно сказалось на прибыльности. (см. Показатели производства и реализации уранового сегмента).

ВЛИЯНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ОЦЕНКЕ ЗАПАСОВ

Группа оценивает запасы и ресурсы на ежегодной основе в соответствии с кодексом JORC, включая оценку расчетов со стороны квалифицированной третьей стороны. В результате, запасы и ресурсы ежегодно могут быть реклассифицированы в соответствии с действующими стандартами. Такая реклассификация может оказывать влияние на финансовую отчетность Группы. Например, если реклассификация приводит к изменению планируемого Группой срока разработки рудника, это может оказать соответствующее воздействие на амортизационные расходы, расходы на обесценение, а также расходы на ликвидацию рудника, которые обычно возникают после истечения срока отработки рудника.





СДЕЛКИ С ДОЧЕРНИМИ КОМПАНИЯМИ, СП, СО И АССОЦИИРОВАННЫМИ ПРЕДПРИЯТИЯМИ

Компания закупает U_3O_8 у своих дочерних предприятий, СО, СП и ассоциированных предприятий, в основном по спотовой цене с учетом применимых рыночных дисконтов, размер которых может отличаться. В основном закупаемые объемы U_3O_8 соответствуют доле участия Компании в соответствующих продающих предприятиях.

Выручка Группы от Уранового сегмента в основном состоит из двух потоков:

- продажа покупного U_3O_8 приобретенного у СП и ассоциированных предприятий, а также у третьих сторон;
- продажа собственного U_3O_8, произведенного Компанией и ее консолидированными дочерними предприятиями и СО.

Себестоимость реализации покупного урана равна покупной цене от СП и ассоциированных предприятий, которая в основном является преобладающей спотовой ценой, с соответствующими дисконтами. Соответственно, доля результатов СП и ассоциированных предприятий составляет значительную часть прибыли Группы, и ее следует учитывать при оценке финансовых результатов Группы. В 2023 году U_3O_8 приобретался с учетом средневзвешенного дисконта в размере 3,63% от спотовой цены (в 2022 году 3,73%).

При продаже собственного урана, произведенного Компанией, консолидированными дочерними предприятиями и СО, себестоимость реализации в основном представлена себестоимостью производства. Для таких продаж, полная маржа урановой продукции с учетом реализации урана на экспорт отражается в консолидированных результатах Группы.

В следующей таблице приведены объемы, приобретенные Компанией за указанные периоды:

(тонны)	2022	2023	Изменение
U_3O_8, приобретенный у СП и ассоциированных предприятий	2 805	2 703	(4%)
U_3O_8, приобретенный у СО и дочерних предприятий	9 533	9 898	4%
Итого	**12 338**	**12 601**	**2%**

В 2023 году общий объем U_3O_8, приобретенный у СП, СО, ассоциированных и дочерних предприятий был сопоставим в сравнении с 2022 годом и составил 12 601 тонн (в 2022 году составил 12 338 тонн).

Помимо вышеуказанных объемов Компания (включая ее торговую дочернюю компанию ТНК) также приобретает объемы у третьих сторон по различным ценам.

Анализ основных показателей деятельности

КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

В данном разделе анализ основан на данных за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2023 года, по сравнению с 12 месяцами, закончившимися 31 декабря 2022 года. В приведенной ниже таблице указана финансовая информация, относящаяся к консолидированным результатам Группы в 2023 и 2022 годах:

(в миллионах тенге)	2022	2023	Изменение
Выручка	1 001 171	1 434 635	43%
Себестоимость реализации	(475 097)	(671 862)	41%
Валовая прибыль	526 074	762 773	45%
Расходы по реализации	(25 605)	(28 851)	13%
Общие и административные расходы	(44 507)	(53 110)	19%
Операционная прибыль	455 962	680 812	49%
Прочий доход/(убыток) в т.ч. следующие разовые эффекты:	38 667	(50 855)	<(200%)
Доход по соглашению о развитии ассоциированного предприятия[28]	7 671	-	(100%)
Доля в результатах ассоциированных предприятий	75 736	76 049	(0%)
Доля в результатах совместных предприятий (СП)	13 340	22 336	67%
Доход до налогообложения	583 705	728 342	25%
Расходы по подоходному налогу	(110 742)	(148 007)	34%
Чистая прибыль, относимая на:	472 963	580 335	23%
собственников Компании	348 048	419 184	20%
неконтролирующую долю	124 915	161 151	29%
Чистая прибыль на акцию, относимая на собственников (базовая и разводненная) тенге/акцию[29]	1 342	1 616	20%
Скорректированная чистая прибыль (без разовых эффектов)	465 292	580 335	25%
Скорректированный показатель EBITDA[30]	630 898	828 623	31%
Показатель EBITDA[31] (пропорционально доле участия)	495 357	639 407	29%

[28] 11.08.222 Участники ТОО СП «КАТКО» внесли изменения в Соглашение о дальнейшем развитии предприятия от 10.04.2017, в рамках которого Группа получила право на компенсацию в размере 7 671 млн тенге от второго участника ТОО СП «КАТКО», которая была признана прочим доходом в 2022 году и прочей дебиторской задолженностью.

[29] Рассчитывается как: прибыль за год, относимая на собственников Компании поделенная на общее количество выпущенных акций из Раздела Выпущенные Акции, округленная до ближайшего целого тенге.

[30] Скорректированный показатель EBITDA рассчитывается путем исключения из EBITDA всех статей, не связанных с основной деятельностью и имеющих разовый эффект. Расчёт: прибыль до налогов – фин. доходы + фин. расходы +/- чистая (прибыль)/убыток по курсовой разнице + износ и амортизация + обесценения – восстановление обесценения +/- разовые и единичные события.

[31] В прошлом раскрывался как «скорректированный показатель EBITDA (пропорционально доле участия)» рассчитывается как: скорректированный показатель EBITDA за вычетом доли в чистой прибыли СП и ассоциированных предприятиях плюс доля скорректированного показателя EBITDA совместных и ассоциированных предприятий, занятых в урановом сегменте (за 2023 год включает долю скорректированного показателя EBITDA ТОО СП «Будёновское» в сумме 3 048 млн тенге, при этом в 2022 году не включено в расчет из-за незначительного эффекта), за вычетом неконтрольной доли в скорректированном показателе EBITDA ТОО «АППАК», ТОО «СП «Инкай», ТОО «Байкен-U», ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» и ТОО «СП «Хорасан-U (Хорасан-У)» и за вычетом любых изменений в нереализованной прибыли Группы.

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ВЫРУЧКА И ДРУГИЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Консолидированная выручка Группы составила 1 434 635 млн тенге по итогам 2023 года, увеличившись на 43% по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составила 1 001 171 млн тенге).

Данный рост в основном связан:

- с увеличением средней цены реализации, связанным с ростом спотовой цены на U_3O_8;
- с увеличением объема реализации U_3O_8 (см. Показатели производства и реализации уранового сегмента) в связи с дополнительными запросами клиентов, а также новыми долгосрочными контрактами;
- с ростом доходов от продажи урановой продукции (включая таблетки и услуги толлинга) в соответствии с увеличением ТОО «Ульба-ТВС» объема поставок ТВС в течение 2023 года и увеличением доходов от реализации продукции из редких металов УМЗ (см. Сегмент УМЗ).

В приведенной ниже таблице показана выручка по основным направлениям деятельности за 2023 год по сравнению с 2022 годом:

				Доля	
(в миллионах тенге)	**2022**	**2023**	**Изменение**	**2022**	**2023**
Уран[32] (только U_3O_8)	851 427	1 180 722	39%	85%	82%
Урановая продукция[33]	57 806	151 798	>100%	6%	11%
Бериллиевая продукция	31 986	31 857	(0%)	3%	2%
Танталовая продукция	23 171	27 061	17%	2%	2%
Прочие	36 781	43 197	17%	4%	3%
Итого выручка	**1 001 171**	**1 434 635**	**43%**	**100%**	**100%**

Операционная прибыль по итогам 2023 года составила 680 812 млн тенге, увеличившись на 49% по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составила 455 962 млн тенге), в основном в связи с увеличением выручки в 2023 году как было указано выше.

Прочий убыток в 2023 году составил 50 855 млн тенге (в 2022 году прочий доход на сумму 38 667 млн тенге). Это обусловлено преимущественно расходами от переоценки по краткосрочному договору товарного займа между Группой и ANU Energy OEIC Ltd на сумму 37 977 млн тенге, срок возврата которого был продлен до марта 2024 года. Также начислен резерв в размере 100% от просроченного платежа на сумму 15 692 млн тенге из-за задержки платежа со стороны Dioxitek S.A. (Аргентина) по причине введения новых требований правительством Аргентины в отношении импортных операций. Группа ожидает сложности с получением платежей со стороны Dioxitek S.A., при этом, порядок погашения задолженности обсуждается между сторонами.

Чистая прибыль за 2023 составила 580 335 млн тенге, увеличившись на 23% по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составила 472 963 млн тенге). Увеличение в основном связано с увеличением операционной прибыли в 2023 года, как было указано выше.

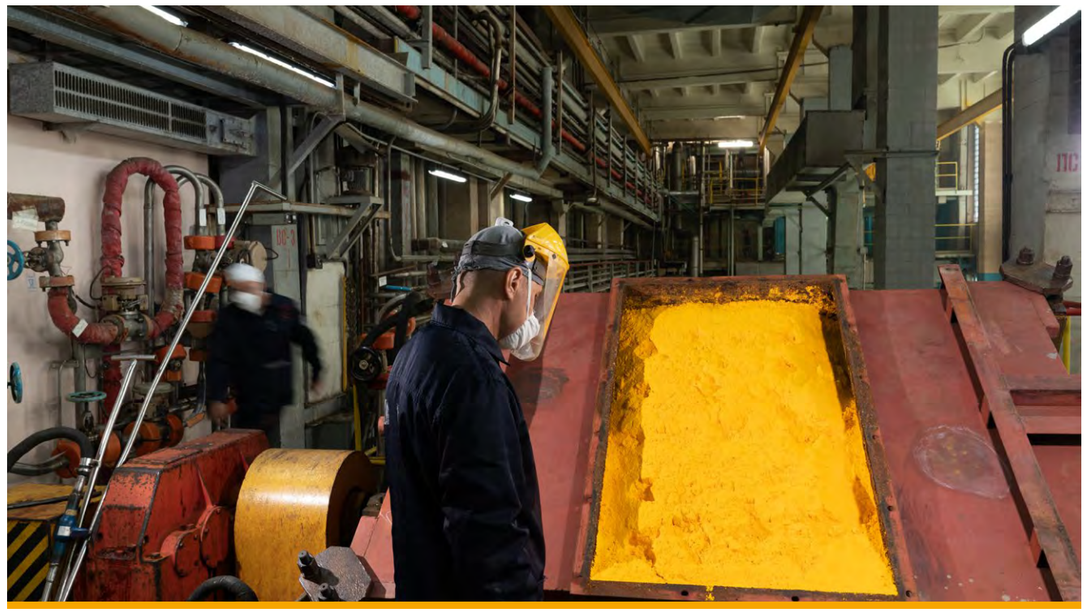
Прибыль за период, относимая на неконтролирующую долю, значительно увеличилась в 2023 году и составила 161 151 млн тенге в связи с ростом чистой прибыли добывающих предприятий, которые имеют неконтролирующую долю, в результате увеличения средней цены реализации, связанной с ростом спотовой цены на U_3O_8, и повышением объемов реализации этих предприятий в адрес вторых участников.

Скорректированный показатель EBITDA составил 828 623 млн тенге в 2023 году, увеличившись на 31% по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составил 630 898 млн тенге), тогда как показатель EBITDA пропорционально доле участия по итогам 2023 года составил 639 407 млн тенге, увеличившись на 29% по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составил 495 357 млн тенге). Изменения были вызваны в основном более высокой операционной прибылью на консолидированном уровне, а также более высоким показателем EBITDA у СП и ассоциированных компаний, что большей частью обусловлено увеличением средней цены реализации, связанным с ростом спотовой цены на U_3O_8.

[32] Включает только выручку от реализации U_3O_8 (по Группе).

[33] Включая, но не ограничиваясь реализацией ОУП, UF_6, производством и реализацией порошка UO_2 и топливных таблеток АО «УМЗ».

Урановый сегмент



ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ УРАНОВОГО СЕГМЕНТА

(в миллионах тенге, если не указано иное)		2022	2023	Изменение
Средний обменный курс за период	тенге/доллСША	460,85	456,24	(1%)
Выручка от уранового сегмента[34]		920 093	1 211 524	32%
в т.ч. выручка от реализации U_3O_8 (по Группе)[35]		851 427	1 180 722	39%
Доля выручки от U_3O_8 в общем объёме выручки	%	85%	82%	(3%)

Консолидированная выручка от продажи U_3O_8 составила 1 180 722 млн тенге в 2023 году, увеличившись на 39% по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составила 851 427 млн тенге):

- увеличения средней цены реализации, связанного спотовой цены на U_3O_8;
- увеличения объема реализации U_3O_8 (см. Показатели производства и реализации уранового сегмента) в связи с дополнительными запросами клиентов, а также новыми долгосрочными контрактами.

ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВА И РЕАЛИЗАЦИИ УРАНОВОГО СЕГМЕНТА

		2022	2023	Изменение
Объем производства U_3O_8 (на 100% основе)	тонны	21 227	21 112	(1%)
Объем производства U_3O_8 (пропорционально доле участия)[36]	тонны	11 373	11 169	(2%)
Объем реализации U_3O_8 (консолидированный)	тонны	16 358	18 069	10%
вкл. объем реализации Компании[37,38]	тонны	13 572	14 915	10%
Остатки готовой продукции Группы (U_3O_8)	тонны	9 352	7 242	(23%)
вкл. остатки готовой продукции Компании (U_3O_8)[39]	тонны	7 749	6 108	(21%)
Средняя цена реализации Группы	тенге/кг	52 051	65 344	26%
Средняя цена реализации Группы	долл.США/фунт	43,44	55,09	27%
Средняя цена реализации Компании[40]	долл.США/фунт	42,50	52,10	23%
Средняя еженедельная спотовая цена	долл.США/фунт	49,61	60,53	22%
Средняя спотовая цена на конец месяца[41]	долл.США/фунт	49,81	62,51	25%

[34] Рассчитано из Примечания «Сегментная информация» Финансовой Отчетности как сумма внешней выручки и выручки от других сегментов по урановому сегменту.

[35] Включает только выручку от реализации U_3O_8 (по Группе).

[36] Объем производства U_3O_8 (пропорционально доле участия) не равен объему купленного урана корпоративного центра (КЦ) Компании в Разделе Сделки с дочерними компаниями, СП, СО и ассоциированными предприятиями.

[37] Объем реализации КЦ Компании (учитываемый в Группе): включает общие объемы реализации внешним покупателям КЦ Компании и ТНК. Внутригрупповые сделки между КЦ Компании и ТНК не учитываются. При этом, некоторая часть объема производства U_3O_8 Группы идет на производство ОУП, топливных таблеток, а также тепловыделяющих сборок (ТВС) на Ульба-ТВС.

[38] Объем продаж по Группе и объем продаж Компании (включенный в объем продаж по Группе) не включает около 1 300 тонн эквивалента природного урана, использованного для поставки ОУП в 2023 году для проекта ТОО «Ульба-ТВС».

[39] Объем остатков готовой продукции КЦ Компании (учитываемый в Группе): включает общие объемы остатков КЦ Компании и ТНК.

[40] Средняя цена реализации по сделкам КАП: средневзвешенная цена за фунт уранового концентрата для итоговых внешних продаж КАП и ТНК. Цены по внутригрупповым сделкам между КАП и ТНК не включены.

[41] Источник: UxC, TradeTech. Цены представляют собой среднее значение котировок спотовых цен на уран на конец месяца, а не среднее значение котировок спотовых цен за каждую неделю, так как условия контрактных цен обычно привязаны к цене на конец месяца.

Все годовые результаты производственной деятельности и продаж в урановом сегменте соответствовали обновленным ожиданиям Компании на 2023 год.

Объемы производства на 100%-ной основе и пропорционально доле владения по итогам 2023 года были ниже аналогичных показателей 2022 года, главным образом из-за незначительного снижения производственного плана на 2023 год по сравнению с 2022 годом.

Объемы продаж как Группы, так и КАП были выше по сравнению с 2022 годом в связи с дополнительными запросами клиентов на увеличение годовых объемов поставок в рамках действующих контрактов, а также новыми долгосрочными контрактами с поставками, начиная с 2023 года.

Объемы продаж каждого периода могут существенно отличаться в зависимости от запросов клиентов и сроков физической поставки.

Консолидированные запасы (остатки) готовой продукции U_3O_8 по Группе по состоянию на 31 декабря 2023 года составили 7 242 тонн, что на 23% ниже, чем по состоянию на 31 декабря 2022 года. На уровне КЦ Компании запасы (остатки) готовой продукции U_3O_8 составили 6 108 тонн, что на 21% ниже, чем по состоянию на 31 декабря 2022 года. В целом, снижение запасов связано с увеличением продаж.

Средняя цена реализации Группы в тенге в 2023 году составила 65 344 тенге/кг (55,09 долл. США/фунт), что на 26% выше по сравнению с 2022 годом в связи с ростом средней спотовой цены на урановую продукцию. Средняя цена реализации на уровне Компании также была выше по аналогичным причинам.

Текущее ценообразование контрактного портфеля Компании взаимосвязано с спотовыми ценами на уран (см. Анализ чувствительности по ценам реализации урана). Рост средней цены реализации в 2023 году был на сопоставимом уровне с ростом спотовой рыночной цены на уран. По краткосрочным поставкам конечным потребителям существует определенный временной лаг между датой фиксации ценообразования по контракту согласно казахстанскому законодательству о трансфертном ценообразовании и спотовой рыночной ценой на момент фактической поставки. Влияние высокой волатильности рынка в период таких временных лагов между фиксацией цены и поставкой становится более очевидной по мере увеличения волатильности как в условиях роста, так и падения цен. В то же время механизмы ценообразования по некоторым долгосрочным контрактам включают в себя фиксированные базовые компоненты цены, которые были установлены в более низких ценовых условиях.

ОБЪЕМЫ ПРОИЗВОДСТВА УРАНОВОГО СЕГМЕНТА

Информация, указанная в таблице ниже, отражает общий объем производства урана по каждому предприятию (на 100% основе). Влияние задержек и/или ограниченного доступа к некоторым ключевым материалам и оборудованию в 2023-2022 годах (см. Наличие и изменение цен на критически важные производственные материалы и оборудование в связи с инфляцией) не было одинаковым для всех предприятий из-за особенностей процесса добычи методом ПСВ, различий в планах горно-подготовительных работ и стадии разработки на каждом предприятии.

Объем производства (тонн в форме U_3O_8)	Доля	2022	2023	Изменение
ТОО «Казатомпром-SaUran»	100%	1 273	1 070	(16%)
ТОО «РУ-6»	100%	830	833	0%
ТОО «АППАК»	65%	803	832	4%
ТОО «СП «Инкай»[42]	60%	3 201	3 230	1%
ТОО «Байкен-U»	52,5%	1 315	1 066	(19%)
ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»	51%	1 650	1 648	(0%)
ТОО «Семизбай-U»	51%	940	963	2%
ТОО «СП «Будёновское»	51%	0	180	>100%
ТОО «Каратау»	50%	2 560	2 611	2%
АО «СП «Акбастау»	50%	1 545	1 647	7%
ТОО «СП «Хорасан-U (Хорасан-У)»	50%	1 580	1 681	6%
АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»	49,98%	741	757	2%
ТОО СП «КАТКО»	49%	2 564	2 103	(18%)
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	30%	2 225	2 488	12%
Всего		**21 227**	**21 112**	**(1%)**



[42] Для ТОО «СП «Инкай» годовой объем производства (пропорционально доле владения) определяется в соответствии с Соглашением о Реализации. Годовой объем производства (пропорционально доле владения Компании) составил 1 615 тонн урана в форме U_3O_8 в 2023 году (2022 год: 1 600 тонн U_3O_8).

Сегмент УМЗ

РЕАЛИЗАЦИЯ УРАНОВОЙ ПРОДУКЦИИ УМЗ

UO_2 порошок и топливные таблетки[43]		2022	2023	Изменение
Топливные таблетки	Объем продаж, тонны	198,2	196,5	(1%)
Керамические порошки	Объем продаж, тонны	88,9	87,8	(1%)
Двуокись из скрапов	Объем продаж, тонны	22,8	7,6	(67%)

Объемы продаж топливных таблеток в 2023 году составили 196,5 тонн, а керамических порошков до 87,8 тонн, что соответствует уровню показателей реализации 2022 года и обусловлено законтрактованными объемами реализации согласно спросу со стороны заказчиков. Уменьшение объемов продаж двуокиси из скрапов на 67% до 7,6 тонн в 2023 году произошло в соответствии с объёмами поставки сырья на переработку от заказчика.

РЕАЛИЗАЦИЯ РЕДКОМЕТАЛЬНОЙ ПРОДУКЦИИ УМЗ

Редкие металлы[44]		2022	2023	Изменение
Бериллиевая продукция	Объем продаж, тонны	1 332,46	898,19	(33%)
	тенге/кг	24 005	35 468	48%
Танталовая продукция	Объем продаж, тонны	165,52	146,27	(12%)
	тенге/кг	139 990	185 011	32%
Ниобиевая продукция	Объем продаж, тонны	13,45	1,29	(90%)
	тенге/кг	24 572	91 121	>200%

Объем реализации бериллиевой продукции, включая объем толлинговой продукции, в 2023 году снизился на 33% в сравнении с 2022 годом при увеличении цены реализации бериллиевой продукции на 48% в 2023 году, в связи с изменением ассортимента продукции на товары с более высокой добавленной стоимостью.

Объем реализации танталовой продукции, включая объем толлинговой продукции, в 2023 году снизился на 12% в сравнении с 2022 годом в связи со снижением спроса. Цена реализации танталовой продукции была выше в 2023 году в сравнении с 2022 годом на 32% в связи с изменением структуры реализованной продукции в сторону увеличения доли более высокотехнологичной и дорогой продукции (проката и порошков из собственного сырья).

Продажи ниобия, включая услуги толлинга, значительно снизились в 2023 года по сравнению с 2022 годом вследствие снижения спроса, в то же время цены на продажу продукции из ниобия в 2023 году в сравнении с 2022 годом увеличились в связи с изменением номенклатуры реализованной продукции.

SASB EM-MM210b.2.

В связи с завершением срока действия контракта на добычу флюорита на месторождении Караджал в апреле 2022 года АО «УМЗ» приостановило работы по добыче флюорита. С февраля 2024 года, с момента получения нового контракта на добычу, работы по добыче флюорита возобновились. При этом выпуск плавикошпатового концентрата в этот период не останавливался – велась переработка ранее добытого минерального сырья.

[43,44] Включают объемы реализации продуктов и материалов, реализованные по услугам толлинга.

Себестоимость реализации

В приведенной ниже таблице показана себестоимость Группы за 2023 и 2022 годы по компонентам:

				Доля	
(в миллионах тенге)	**2022**	**2023**	**Изменение**	**2022**	**2023**
Сырье и материалы	261 825	364 841	39%	55%	54%
Износ и амортизация	79 037	92 824	17%	18%	14%
Переработка и прочие услуги	31 361	71 126	>100%	7%	11%
Оплата труда персонала	49 348	61 886	25%	10%	9%
Налоги кроме подоходного налога	32 216	55 868	73%	7%	8%
Прочее	21 310	25 317	19%	4%	4%
Итого себестоимость реализации	**475 097**	**671 862**	**41%**	**100%**	**100%**

Себестоимость реализации составила 671 862 млн тенге в 2023 году, увеличившись на 41% в сравнении с 2022 годом (475 097 млн тенге в 2022 году), что в основном связано с увеличением себестоимости урана, произведенного консолидированными дочерними предприятиями и совместными операциями, ростом стоимости покупного урана (см. описание ниже), а также увеличением объема реализации U_3O_8 в 2023 году.

Стоимость сырья и материалов в 2023 году составила 364 841 млн тенге, увеличение на 39% по сравнению с 2022 годом (261 825 млн тенге в 2022 году), что обусловлено ростом стоимости покупного урана, приобретенного у совместных и ассоциированных предприятий, а также у третьих сторон (при продаже такого урана, себестоимость продаж в основном представлена стоимостью приобретения сырья и материалов по преобладающей спотовой цене и соответствующими применимыми дисконтами). На увеличение стоимости сырья и материалов также повлиял рост закупочной цены сырья и материалов, включая U_3O_8, в результате инфляционного давления и роста спотовых цен.

Износ и амортизация составили 92 824 млн тенге в 2023 году, увеличившись на 17% по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составили 79 037 млн тенге), что в основном связано с увеличением объема реализации урана, произведенного консолидируемыми дочерними предприятиями и СО, а также увеличением расходов на погашение ГПР (см. Обзор Капитальных Затрат).

Затраты на переработку и прочие производственные услуги в 2023 году составили 71 126 млн тенге, значительно увеличились в сравнении с 2022 годом (в 2022 году составили 31 361 млн тенге) в основном по причине роста объемов переработки U_3O_8 для производства ТОО «Ульба-ТВС».

Оплата труда персонала в 2023 году составила 61 886 млн тенге, увеличившись на 25% по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составила 49 348 млн тенге), в основном из-за увеличения объема реализации урана, произведенного консолидируемыми дочерними предприятиями и СО. Также, на повышение оплаты труда повлияло небольшое увеличение численности производственного персонала в связи с подготовкой к расширению производства и ростом объема оказанных услуг предприятий сегмента Прочей деятельности, а также отложенный эффект от введенной ранее систематизации оплаты труда в рамках Группы.

Налоги, кроме подоходного налога, в основном связанные с налогом на добычу полезных ископаемых, в 2023 году составили 55 868 млн тенге, увеличившись на 25% по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составили 32 216 млн тенге), из-за увеличения рыночных цен согласно формуле, упомянутой в разделе Налогообложение и налог на добычу полезных ископаемых («НДПИ»), а также увеличением объема проданного собственного урана, произведенного консолидируемыми предприятиями в 2023 году.

Прочие статьи расходов, включающие техническое обслуживание и ремонт, транспортировку и другие расходы в 2023 году составили 25 317 млн тенге, увеличившись на 19% по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составили 21 310 млн тенге), в основном, из-за инфляционного давления.

C1, AISC ДЕНЕЖНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ И КАПИТАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ УРАНОВОЙ ПРОДУКЦИИ

(в миллионах тенге, если не указано иное)		**2022**	**2023**	**Изменение**
C1 Денежная себестоимость (пропорционально доле участия)	долл.США/фунт	10,25	13,27	29%
Капитальные затраты (пропорционально доле участия)	долл.США/фунт	5,94	8,10	36%
AISC Денежная себестоимость + капитальные затраты (пропорционально доле участия)	долл.США/фунт	16,19	21,37	32%
Капитальные затраты добычных предприятий (на 100% основе)[45]		146 499	201 321	37%

В 2023 году денежная себестоимость C1 пропорционально доле участия увеличилась на 29%, а показатель «AISC Денежная себестоимость + капитальные затраты» (эквивалент в долл. США) пропорционально доле участия увеличился на 32% в сравнении с 2022 годом. Увеличение показателя C1 произошло в основном в связи с ростом налога на добычу полезных ископаемых по причине внесенных изменений в расчет налога с 2023 года, см. Налогообложение и налог на добычу полезных ископаемых («НДПИ»), а также увеличением заработной платы производственного персонала и растущим инфляционным давлением на услуги, некоторые расходные материалы и реагенты.



Повышение показателя AISC связано с увеличением капитальных затрат добычных предприятий (пропорционально доле участия).

Капитальные затраты добычных предприятий (на 100% основе) составили 201 321 млн тенге, увеличившись на 37% по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составили 146 499 млн тенге), что связано с переносом работ по разработке месторождений, а также ростом закупочных цен на сырье, материалы, оборудование и ростом стоимости услуг по бурению (см. Обзор Капитальных Затрат).

В нижеследующей таблице представлена общая разбивка денежной себестоимости C1 (информация представлена для общего понимания, так как фактические пропорции варьируются в зависимости от предприятия, месторождения и региона):

Категории общих относимых денежных затрат (C1)	**2022**	**2023**
НДПИ	22%	28%
Материалы и расходные материалы	24%	21%
Оплата труда персонала	19%	18%
Обработка и другие услуги	15%	15%
Общие и административные расходы	7%	5%
Расходы по реализации	3%	4%
Прочие	10%	10%
Итого	**100%**	**100%**

[45] Не включает ликвидационные фонды и ликвидационные затраты. Обратите внимание, что в Разделе Обзор Капитальных Затрат в итоговые результаты включаются ликвидационные фонды и ликвидационные затраты.

Расходы по реализации

					Доля
(в миллионах тенге)	**2022**	**2023**	**Изменение**	**2022**	**2023**
Расходы по погрузке, транспортировке и хранению	20 331	22 408	10%	79%	78%
Оплата труда персонала	1 744	1 916	10%	7%	7%
Аренда	214	385	80%	1%	1%
Сырье и материалы	199	170	(15%)	1%	1%
Износ и амортизация	56	93	66%	0%	0%
Прочее	3 061	3 879	27%	12%	13%
Итого расходы по реализации	**25 605**	**28 851**	**13%**	**100%**	**100%**

Расходы по реализации в 2023 году составили 28 851 млн тенге, значительно увеличившись в сравнении с 2022 годом. Увеличение в основном связано с увеличением объема реализации и использованием ТМТМ (см. Продажи).

Общие и административные расходы (ОАР)

					Доля
(в миллионах тенге)	**2022**	**2023**	**Изменение**	**2022**	**2023**
Итого общие и административные расходы	44 507	53 110	19%	100%	100%
в т.ч. амортизация и износ	2 110	2 059	(2%)	5%	4%

Увеличение ОАР включает в себя сумму компенсации перед государством на 11 357 млн тенге и начисленный резерв по выплате компенсации второму участнику ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» в размере 4 679 млн тенге в соответствии с пояснениями ниже.

В октябре 2017 года Группа получила контракт на разведку урана на месторождении «Жалпак» со сроком до 31 мая 2018 года. В мае 2018 года министерство энергетики Республики Казахстан согласилось продлить срок разведки до 31 декабря 2022 года для оценки минеральных ресурсов. Однако министерство энергетики Республики Казахстан не утвердило проект оценочных работ; поэтому опытная добыча была приостановлена в апреле 2020 года. Объем урана, добытого на месторождении «Жалпак» в период с июня 2018 года по апрель 2020 года, был признан неурегулированым и составил 162,45 тонны. 15 августа 2023 года ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» произвело выплату компенсации государству в размере 11 404 млн тенге за неурегулированный объем добытого урана с учетом курсовой разницы на дату оплаты.

В связи с данной выплатой Компания также начислила резерв по выплате компенсации второму участнику ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» в размере 4 679 млн тенге ввиду возникновения вероятности выплаты компенсации в зависимости от применимости к данной ситуации некоторых условий договора купли-продажи 49% доли участия в ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» от 2021 года.

В 2022 году расходы включали компенсацию перед государством на сумму 7 310 млн тенге за 249 тонн избыточно произведенного урана из-за передобычи по контракту на недропользование АО «СП «Акбастау».

Доля в доходах от СП и ассоциированных предприятий

Доля в доходах СП и ассоциированных предприятий в 2023 году составила 98 385 млн тенге, что на 10% выше по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составила 89 076 млн тенге). Данное увеличение обусловлено увеличением средней цены реализации, связанным с ростом спотовой цены на U_3O_8 в 2023 году.



Прибыль до налогообложения и расходы по подоходному налогу

(в миллионах тенге)	**2022**	**2023**	**Изменение**
Прибыль до налогов	583 705	728 342	25%
Итого расходы по подоходному налогу, включая:	110 742	148 007	34%
Текущий подоходный налог	118 853	157 610	33%
Отложенный подоходный налог	(8 111)	(9 603)	18%

Прибыль до налогообложения в 2023 году составила 728 342 млн тенге, что значительно выше уровня 2022 года в основном за счет увеличения операционной прибыли, обусловленного ростом средней цены реализации, связанного с увеличением рыночной спотовой цены на U_3O_8, и увеличением объема реализации U_3O_8 и урановой продукции.

Расходы по подоходному налогу в 2023 году составили 148 007 млн тенге, значительно увеличившись по сравнению с 2022 годом (в 2022 году составили 110 742 млн тенге), в связи с увеличением текущего подоходного налога и увеличением прибыли до налогообложения в 2023 году.

Ставка налога на прибыль, применяемая к прибыли Группы, составляет 20% в 2023 и 2022 годах. Эффективная налоговая ставка составила 20% и 19% за 2023 и 2022 годы, соответственно.

Эффективная налоговая ставка отличается от корпоративного подоходного налога из-за определенных элементов доходов и расходов, которые не признаются в налоговом учете. Эффективная налоговая ставка незначительно отличается от ставки корпоративного подоходного налога, равного 20% в РК.

Обзор капитальных затрат

Основную часть капитальных затрат Группы несут дочерние, СО, СП и ассоциированные предприятия, осуществляющие добычу природного урана. Такие расходы состоят из следующих ключевых компонентов:

- затраты на строительство уранодобывающих скважин;
- затраты на расширение, куда, как правило, входит расширение производственных мощностей, расширение спектра услуг и транспортных маршрутов в новые пункты назначения, внедрение новых производственных систем и процессов;
- капитальные расходы на поддержание производства, отражающие периодические расходы, расходы на инфраструктуру, содержание и замену оборудования, которые, обычно, прекращаются за три года до остановки добычи;
- взносы в ликвидационный фонд и затраты на закрытие рудника – которые не включены в расчет AISC.

В нижеследующей таблице указаны капитальные затраты дочерних организаций, СО, СП и ассоциированных предприятий Группы, осуществляющих добычу урана за указанные периоды на 100% основе. Суммы капитальных затрат были получены из независимой управленческой информации отдельных компаний Группы на основе отдельных неаудированных бухгалтерских данных предприятий и, следовательно, не сопоставимы или не соответствуют суммам приобретения основных производственных средств и оборудования, отраженных в консолидированной Финансовой отчетности Группы, в связи с чем инвесторам настоятельно рекомендуется не полагаться чрезмерно на такую информацию о капитальных затратах.

		2022				2023			
(в миллионах тенге)	**Доля**	**WC[46]**	**S[47]**	**LF/C[48]**	**Итого**	**WC**	**S&E**	**LF/C**	**Итого**
ТОО «Казатомпром-SaUran»	100%	11 286	2 249	1 857	15 392	10 787	3 832	260	14 879
ТОО «РУ-6»	100%	5 050	1 165	382	6 597	6 762	1 230	472	8 464
ТОО «АППАК»	65%	7 260	630	2 009	9 899	7 669	1 208	288	9 165
ТОО «СП «Инкай»	60%	10 637	1 385	18	12 040	11 478	2 535	(5)	14 008
ТОО «Байкен-U»	52,5%	5 161	847	246	6 254	8 153	985	100	9 238
ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»	51%	12 246	453	1 427	14 126	16 380	1 199	(57)	17 522
ТОО «Семизбай-U»	51%	6 399	1 699	1 987	10 085	8 976	1 433	(41)	10 368
ТОО «СП «Будёновское»	51%	1 143	1 610	71	2 824	10 035	318	83	10 436
ТОО «Каратау»	50%	2 571	1 122	1 478	5 171	7 962	587	174	8 723
АО «СП «Акбастау»	50%	6 750	638	742	8 130	10 711	520	80	11 311
ТОО «СП «Хорасан-U (Хорасан-У)»	50%	11 364	1 222	1 362	13 948	12 322	1 171	221	13 714
АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»	49,98%	6 426	135	913	7 474	6 546	295	2 966	9 807
ТОО СП «КАТКО»	49%	20 150	18 068	2 879	41 097	29 167	26 722	2 849	58 738
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	30%	6 458	2 376	1 040	9 874	9 104	3 231	239	12 574
Итого добычные активы		**112 901**	**33 599**	**16 411**	**162 911**	**156 052**	**45 266**	**7 628**	**208 947**

[46] Строительство скважин.

[47] Поддержание производства, в том числе расходы на расширение.

[48] Ликвидационный фонд/закрытие.

Для достижения запланированных уровней производства, добывающие предприятия Группы ежегодно оценивают необходимый объем бурения скважин и добычи на основе наличия запасов.

Данные расходы относятся к капитализируемым расходам на поддержание работоспособности полигонов. Основным компонентом данных расходов являются расходы на сооружение скважин.

(в миллионах тенге)	**2022**	**2023**	**Изменение**
Строительство скважин	112 901	156 052	38%
Поддержание производства[49]	22 735	26 852	18%
Итого расходы на строительство и поддержание	135 636	182 904	35%
Расширение	10 863	18 414	70%
Капитальные затраты добычных предприятий (на 100% основе)[50]	146 499	201 321	37%

Затраты на строительство скважин и поддержание производства 14-ти уранодобывающих предприятиях в 2023 году составили 182 904 млн тенге, что значительно превышает уровень 2022 года. Это связано с выполнением производственного плана и подготовкой производства в 2024 году, а также с инфляционным давлением, вызванным с ростом закупочных цен на сырье, материалы, оборудование и услуги по бурению.

Итого капитальные затраты по итогам 2023 года соответствовали обновленным прогнозам на 2023 год (200-210 млрд тенге), что способствовало выполнению производственной программы в отчетном году.

Информация, представленная в таблице ниже, отражает погашение горно-подготовительных работ (известных как ГПР), основные средства и амортизацию для каждого добычного предприятия в 2023 году.

(млн тенге, если не указано иное)	**Объем готовых запасов (тонн)**	**Остаток ГПР на конец периода**	**Остаток ГРР на конец периода**	**Первоначальная (историческая) стоимость ОС на конец периода (кроме ГПР)**	**Балансовая стоимость ОС на конец периода (кроме ГПР)**	**Амортизация за период (кроме ГПР)**
ТОО «Казатомпром-SaUran»	2 912	18 842	2 297	26 482	14 238	1 220
ТОО «РУ-6»	3 073	12 291	-	9 072	4 892	723
ТОО «АППАК»	1 459	9 068	1 681	11 319	5 953	487
ТОО «СП «Инкай»	4 225	14 724	15 712	105 367	59 176	2 441
ТОО «Байкен-U»	1 741	5 821	4 821	22 659	10 209	1 054
ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»	3 388	14 324	1 078	23 146	13 333	969
ТОО «Семизбай-U»	1 895	8 943	36	20 622	9 707	1 398
ТОО «СП «Будёновское»	223	447	12 569	2 385	2 176	17
ТОО «Каратау»	3 822	4 288	2 263	30 473	14 878	1 146
АО «СП «Акбастау»	2 234	6 927	5 575	12 086	6 895	601
ТОО «СП «Хорасан-U (Хорасан-У)»[51]	2 637	9 737	10 522	2 565	2 188	179
ТОО СП «КАТКО»	4 568	47 980	3 324	97 586	58 723	2 643
АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»	1 918	9 780	2 234	10 251	2 680	458
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	3 528	7 078	5 550	29 106	14 319	1 903

[49] Исключает общие расходы на расширение.

[50] Не включает ликвидационные фонды и ликвидационные затраты.

[51] Включает основные средства ТОО «Кызылкум».

Резервы и геологические исследования



В соответствии с письмом SRK Consulting (UK) Limited (от 16 января 2024 года), рудные запасы всех добычных предприятий по состоянию на 31 декабря 2023 года (включая годовое истощение) составили порядка 566,9 тыс. тонн урана (на 100% основе), из которых на долю Компании относилось 300,9 тыс. тонн урана пропорционально доле участия (в 2022 году 588,8 тыс. тонн на 100% основе, из которых 312,9 тыс. тонн пропорционально доле участия). Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) оценивается в 850,5 тыс. тонн урана (на 100% основе), из которых 508,9 тыс. тонн урана – объем пропорционально доле участия Компании (в 2022 году 761,6 тыс. тонн на 100% основе, из которых 464,8 тыс. тонн пропорционально доле участия). По сравнению с 2022 годом объем минеральных ресурсов увеличился приблизительно на 88,9 тыс. тонн, что в основном объясняется завершением работ по переоценке запасов урана на предприятиях: ТОО «Каратау», ТОО «Хорасан-U (Хорасан-У)» и ТОО «АППАК», и включает истощение запасов месторождений за счет добычи в объеме 21 тыс. тонн в 2023 году на 100% основе. Дополнительные сведения см. в письме SRK Consulting (UK) Limited о Минеральных ресурсах и Рудных запасах, доступном в разделе «Инвесторы» на веб-сайте Компании.





Ликвидность и капитальные ресурсы

Руководство Казатомпрома нацелено на сохранение финансовой стабильности в постоянно меняющейся рыночной среде. Политика Группы в области финансового менеджмента направлена на поддержание соответствующего уровня денежных резервов для поддержания существующей деятельности и развития бизнеса.

Потребность Группы в ликвидности в основном касается финансирования оборотного капитала, капитальных затрат, обслуживания долга и выплаты дивидендов. Исторически, Группа в основном использовала денежные потоки от операционной деятельности для финансирования своего оборотного капитала и долгосрочных потребностей в капитале, что также планируется осуществлять в будущем, сохраняя при этом возможность использования внешних финансовых ресурсов, когда это необходимо. При необходимости, Компания рассмотрит возможность привлечения проектного финансирования для фондирования определенных инвестиционных проектов.

ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДОСТУПНЫЕ ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ

Группа управляет своими потребностями в ликвидности для обеспечения постоянного наличия необходимых денежных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, не допуская возникновения неприемлемых убытков, и для выполнения своих финансовых обязательств, не подвергая риску репутацию Группы.

(в миллионах тенге)	2022	2023	Изменение
Денежные средства и их эквиваленты	169 536	211 912	25%
Срочные депозиты	930	8	(99%)
Всего денежные средства	170 466	211 920	24%
Неиспользованная сумма по займам	84 665	115 004	36%

Всего денежные средства и их эквиваленты, включая депозиты, по состоянию на 31 декабря 2023 года составили 211 920 млн тенге увеличившись на 24% по сравнению с 170 466 млн тенге в 2022 году, пояснения таких изменений указаны ниже в Разделе Движение денежных средств.

Неиспользованная сумма по займам представлена возобновляемыми корпоративными кредитными линиями, доступными Группе, подлежащими к погашению в срок до 12 месяцев, являющимися дополнительным источником ликвидности, которые используются, в основном, для временного покрытия кассовых разрывов, связанных со сроками поступлений торговой дебиторской задолженности.

По состоянию на 31 декабря 2023 года общий лимит по возобновляемым кредитным линиям Группы составил 253 млн долларов США, весь объем которых был доступен для использования (на 31 декабря 2022 года лимит по возобновляемым кредитным линиям составлял 235 млн долл. США).

ДИВИДЕНДЫ, ПОЛУЧЕННЫЕ И ВЫПЛАЧЕННЫЕ

Компания является материнской для предприятий Группы и помимо дохода от своих бизнес-операций получает дивиденды от СП, ассоциированных предприятий и прочих инвестиций. В 2023 и 2022 годах Группа получила дивиденды в размере 87 794 млн тенге и 45 346 млн тенге, соответственно, от своих СП, ассоциированных предприятий и прочих инвестиций. Увеличение в 2023 году в основном связано с ростом суммы дивидендов ТОО СП «КАТКО» и получением от второго участника предприятия компенсации по дополнительным 11% от суммы годового распределения прибыли. Компания балансирует максимизацию дивидендных потоков и цели устойчивого развития дочерних организаций, СП и ассоциированных предприятий. Дивиденды, полученные Компанией от объектов инвестиций, находящихся в Республике Казахстан, не облагаются налогом на дивиденды.

В 2023 года Компания объявила о выплате дивидендов своим акционерам в размере 200 970 млн тенге, которые были выплачены в июле 2023 года по итогам деятельности за 2022 год (в 2022 году Компания начислила своим акционерам дивиденды в размере 227 388 млн тенге, которые были выплачены в июле 2022 года по итогам деятельности за 2021 год).

ОБОРОТНЫЙ КАПИТАЛ

В приведенной ниже таблице указана разбивка оборотного капитала Группы в 2023 и 2022 годах:

(в миллионах тенге)	2022	2023	Изменение
Товарно-материальные запасы	392 621	423 314	8%
Дебиторская задолженность	270 921	430 319	59%
НДС к возмещению	62 389	146 450	>100%
Прочие финансовые активы	19 748	49 399	>100%
Прочие нефинансовые активы[52]	19 274	19 398	1%
Предоплаченный налог на прибыль	11 451	9 536	(17%)
Кредиторская задолженность	(98 809)	(176 011)	78%
Вознаграждения работникам	(325)	(326)	0%
Обязательства по налогу на прибыль	(4 221)	(5 022)	19%
Прочие налоговые и обязательные платежные обязательства	(24 688)	(37 437)	52%
Прочие текущие обязательства	(83 883)	(116 421)	>100%
Чистый оборотный капитал	564 478	743 199	32%

Увеличение дебиторской задолженности обусловлено увеличением выручки в 2023 году (см. Консолидированная выручка и другие финансовые показатели).

НДС к возмещению значительно увеличился в 2023 году и составил 146 450 млн тенге по причине увеличения стоимости приобретения урана Компанией у своих дочерних предприятий, СО, СП и ассоциированных предприятий, что связано с ростом спотовой цены на рынке (см. Сделки с дочерними компаниями, СП, СО и ассоциированными предприятиями).

Прочие финансовые активы по состоянию на 31 декабря 2023 года в основном представлены инвестициями Группы в краткосрочные долговые ценные бумаги, выпущенные Национальным Банком Республики Казахстан, Министерством финансов США и иностранными коммерческими банками. По состоянию на 31 декабря 2023 года объем таких инвестиций составил 46 276 млн тенге.

Прочие текущие обязательства на 31 декабря 2023 года включают обязательства по краткосрочному договору товарного займа урана на сумму 91 151 млн тенге (с учетом переоценки по справедливой стоимости), заключенному между Группой и ANU Energy, со сроком возврата до марта 2024 года.

[52] Исключает срочные депозиты на сумму 8 млн тенге в 2023 году (в 2022 году: 930 млн тенге), так как они приравнены к денежным средствам (см. Раздел Денежные средства и доступные источники финансирования).

Займы в уране являются частью обычной политики управления запасами Группы, необходимой для снижения логистических рисков, которые могут повлиять на своевременную поставку казахстанского урана на западные предприятия по переработке из-за усиливающейся геополитической нестабильности.

Чистый оборотный капитал Группы оставался положительным в течение всех рассматриваемых периодов.

В следующей таблице представлены компоненты товарно-материальных ценностей (запасов) Группы на конец 2023 и 2022 годов:

(в миллионах тенге)	2022	2023	Изменение
Готовые товары и товары для перепродажи	296 833	331 494	12%
в том числе урановая продукция	295 051	328 015	11%
Незавершенное производство	54 016	62 496	16%
Сырье и материалы	34 831	26 451	24%
Другие материалы	7 486	2 793	(63%)
Запасные части	1 488	1 800	21%
Топливо	989	1 233	25%
Сумма для вывода из обращения и списания до чистой стоимости возможной реализации	(3 022)	(2 953)	(2%)
Итого запасы	**392 621**	**423 314**	**8%**

Группа ведет постоянный мониторинг ситуации на рынке урана и может следовать стратегии увеличения своих товарно-материальных запасов в зависимости от конъюнктуры рынка.

Основными запасами Группы являются готовые товары и товары для перепродажи, которые в основном включают в себя U_3O_8 и другие продукты из урана.

Увеличение баланса запасов в основном связано с увеличением спотовой цены на U_3O_8 в течение 2023 года, что увеличило стоимость купленной у СП, ассоциированных предприятий и третьих сторон урановой продукции и с увеличением готовой продукции. В соответствии со стратегией Компании уровни запасов Казатомпрома варьируются в зависимости от сроков поступления запросов клиентов на поставку и соответствующими различиями графиков поставок, объемов добычи и продаж в соответствии с меняющимися рыночными условиями.

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Следующий анализ основан и должен рассматриваться совместно с Финансовой Отчетностью и соответствующими примечаниями к ней.

В следующей таблице представлены консолидированные денежные потоки Группы за 2023 и 2022 годы:

(в миллионах тенге)	2022	2023
Денежные средства от операционной деятельности[53]	283 859	432 225
Денежные средства от инвестиционной деятельности	(10 893)	(61 200)
Денежные средства от финансовой деятельности	(268 877)	(319 425)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	4 089	51 600

[53] Включает выплаченный подоходный налог и уплаченное вознаграждение.

ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Операционные денежные потоки в 2023 году составили 432 225 млн тенге, значительно увеличившись в сравнении с 2022 годом в размере 283 859 млн тенге в основном за счет:

- увеличения в 2023 году денежных поступлений от покупателей и операций по своп-сделкам на 246 449 млн тенге по сравнению с 2022 годом, обусловленного ростом средней цены продажи, связанного с увеличением рыночной спотовой цены на U_3O_8, ростом объемов реализации и изменениями графиков поставок;
- уменьшения возврата НДС из бюджета на сумму 50 546 млн тенге;
- нивелирования на сумму 39 573 млн тенге из-за роста других уплаченных налогов, в основном в связи с увеличением суммы начисленного налога на добавленную стоимость в результате увеличения объема внутригрупповых продаж на территории Республики Казахстан и увеличением налога на добычу полезных ископаемых;
- увеличение уплаченного налога на прибыль на 28 667 млн тенге из-за увеличения прибыли до налогообложения (см. Прибыль до налогообложения и расходы по подоходному налогу).



ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Чистые денежные оттоки от инвестиционной деятельности в 2023 году составили 61 200 млн тенге в сравнении с оттоками в размере 10 893 млн тенге в 2022 году.

Изменения в 2023 году обусловлены, главным образом:

- увеличением дивидендов, полученных от ассоциированных предприятий, СП и прочих инвестиций, на сумму 42 448 млн тенге (см. Дивиденды полученные и выплаченные);
- увеличением инвестиций на приобретение долговых ценных бумаг, выпущенных Министерством финансов США и Евразийским банком развития, нетто на сумму 41 249 млн тенге;
- увеличением приобретения основных средств, приобретения активов по разработке месторождений и приобретения разведочных и оценочных активов суммарно на сумму 35 283 млн тенге, что связано с переносом работ по разработке месторождений, а также более высокими закупочными ценами на оборудование (см. Обзор капитальных затрат).

ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Чистые денежные оттоки от финансовой деятельности составили 319 425 млн тенге в 2023 году и 268 877 млн тенге в 2022 году.

Основными факторами, влияющими на сопоставимые денежные потоки, используемые в финансовых операциях, были:

- увеличение чистого оттока денежных средств от получения и погашения займов и заемных средств на общую сумму 95 517 млн тенге;
- нивелировано уменьшением выплат дивидендов, выплаченных акционерам и неконтролирующим участникам, на суммы в 26 418 и 18 422 млн тенге, соответственно.

Задолженность

Финансовые обязательства, включая внебалансовые гарантии, Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года составили 102 473 млн тенге (157 381 млн тенге в 2022 году), в том числе:

(в миллионах тенге)	2022	2023	Изменение
Банковские займы	23 953	-	(100%)
Небанковские займы	114 491	86 377	(25%)
Внебалансовые гарантии	18 937	16 096	(15%)
Финансовые обязательства	157 381	102 473	(35%)

В следующей таблице представлена сумма займов Группы по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов:

(в миллионах тенге)	2022	2023	Изменение
Долгосрочные	83 441	100	(100%)
Банковские кредиты	-	-	
Небанковские займы, включая:	83 441	100	
Обязательства по аренде	141	100	
Облигации выпущенные	83 300	-	
Текущие	55 003	86 277	57%
Банковские кредиты	23 953	-	
Небанковские займы, включая:	31 050	86 277	
Облигации выпущенные	24 016	82 746	
Обязательства по векселю	7 002	3 506	
Обязательства по аренде	32	25	
Итого кредиты и займы	**138 444**	**86 377**	**(38%)**

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа не имеет банковских кредитов.

Задолженность по небанковским займам по состоянию на 31 декабря 2023 года составила 86 377 млн тенге и включает в себя:

- долгосрочные индексированные к доллару США купонные облигации Компании, номинальной стоимостью 70 млрд тенге и сроком погашения в октябре 2024 года, размещенные в сентябре 2019 года на торговой площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» (KASE);
- обязательства по векселям, принадлежащим ТОО «СП «Хорасан-U (Хорасан-У)», со сроком погашения «по требованию». По состоянию на 31 декабря 2023 года право требования по данным векселям принадлежит ТОО «Кызылкум».

Гарантии представляют собой внебалансовые безотзывные обязательства Группы по осуществлению платежей в случае невыполнения другой стороной своих обязательств.

Прочие обязательства включают обязательства по финансовой аренде, лизинг и прочую финансовую задолженность.

Согласно кредитным и гарантийным соглашениям, Группа обязана соблюдать некоторые установленные нефинансовые обязательства (ковенанты). В течение года Группа выполняла все вышеуказанные обязательства. Обязательств по финансовым ковенантам Группа не имеет.

В нижеследующем графике приведена средневзвешенная процентная ставка Группы по банковским займам в 2023 и 2022 годах:

Средневзвешенная процентная ставка, в том числе:

2023 3,81

2022 3,62

Фиксированные процентные ставки

2023 3,81

2022 3,62

По состоянию на 31 декабря 2023 года средневзвешенная процентная ставка составила 3,81%, увеличившись по сравнению с прошлым годом. На средневзвешенную ставку Группы по кредитам и займам в 2023 году в основном повлияли долгосрочные обязательства Группы с фиксированной ставкой (облигации с купоном 4% годовых).

По состоянию на 31 декабря 2023 года обязательства Группы полностью формируются за счет долга с фиксированной процентной ставкой.

Компании присвоены кредитные рейтинги от международных рейтинговых агентств:

- Moody's Investors Service Baa2, прогноз «Позитивный» (подтвержден 30 октября 2023 года).
- Fitch Ratings BBB, прогноз «Стабильный» (подтвержден 19 января 2024 года).

ЧИСТЫЙ ДОЛГ/СКОРРЕКТИРОВАННАЯ EBITDA

В следующей таблице приведены основные коэффициенты, используемые руководством Компании для измерения финансовой устойчивости по итогам 2023 и 2022 годов. Целевое значение руководства Компании по коэффициенту Чистый долг/Скорректированный показатель EBITDA – ниже 1,0.

(в миллионах тенге)	2022	2023	Изменение
Итого кредиты и займы (исключая гарантии)	138 444	86 377	(38%)
Всего баланс денежных средств (см. Денежные средства и доступные источники финансирования)	(170 466)	(211 920)	24%
Чистый долг	(32 022)	(125 543)	<(200%)
Скорректированный показатель EBITDA[54] (см. Выпущенные акции)	630 898	828 623	31%
Чистый долг/Скорректированный показатель EBITDA (коэффициент)	(0,05)	(0,15)	<(100%)



Выпущенные акции

В течение 2023 года изменений в структуре акционерного капитала Казатомпрома не произошло. По состоянию на 31 декабря 2023 года количество объявленных и размещенных простых акций Компании составляет 259 356 608 штук (без изменений в сравнении с 2022 годом), из них, 75% принадлежат АО «Самрук-Қазына» и 25% акций/глобальных депозитарных расписок, листингующихся на бирже Astana International Exchange (AIX) и Лондонской фондовой бирже (LSE), находились в свободном обращении. Одна глобальная депозитарная расписка (ГДР) представляет собой одну акцию. Каждая простая акция предоставляет право на один голос.

(по состоянию на 31 декабря 2023)	Акции и ГДР	%
Самрук-Қазына	194 517 456	75
В свободном обращении	64 839 152	25
Общее количество выпущенных акций	259 356 608	100

[54] Скорректированный показатель EBITDA рассчитывается путем исключения из EBITDA всех статей, не связанных с основной деятельностью и имеющих разовый эффект. Расчёт: прибыль до налогов – фин. доходы + фин. расходы +/- чистая (прибыль)/убыток по курсовой разнице + износ и амортизация + обесценение – восстановление обесценения +/- разовые и единичные события.

Прогнозные показатели на 2024 год

	Факт за 2023	Прогноз на 2024
	456,24 KZT/1USD[55]	460 KZT/1USD
Объем производства U_3O_8 добычных предприятий (на 100% основе), тонн[56,57]	21 112	21 000 – 22 500
Объем производства U_3O_8 добычных предприятий (пропорционально доле участия), тонн[58]	11 169	10 900 – 11 900
Объем реализации Группы, тонн[59] (консолидированный)	18 069	15 500 – 16 500
в т.ч. Объем реализации Компании, тонн[60]	14 915	11 500 – 12 500
Общая выручка Группы (согласно фин. отчетности)[61], млрд тенге	1 435	1 700 – 1 800
в т.ч. Выручка от реализации U_3O_8 (по Группе), млрд тенге	1 181	1 300 – 1 400
C1 Денежная себестоимость (по доле участия), долл. США/фунт[62]	$13,27	$16,50 – $18,00
AISC Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий (по доле участия), долл. США/фунт[63]	$21,37	$26,00 – $27,50
Капитальные затраты (на 100% основе), млрд тенге[64]	201	250 – 270

** По некоторым СП в случаях, когда партнер отказывается от покупки своей доли производства, у Компании есть право на покупку такого дополнительного объема (сверх объема производства пропорционального доле участия Компании).*

[55] Средний обменный курс за 2023 год.

[56] Объем производства (на 100% основе): представляет собой совокупный объем производства предприятий, в которых Компания имеет долю участия, и не учитывает, что некоторая часть данных объемов производства может принадлежать партнерам по совместным предприятиям Группы или третьим участникам.

[57] Продолжительность и полное влияние российско-украинского конфликта не известны. В связи с этим годовые объемы производства могут отличаться от внутренних ожиданий.

[58] Объем производства U_3O_8 добычных предприятий (пропорционально доле владения): представляет собой объемы производства предприятий, в которых Компания имеет долю, пропорционально доле владения, и не включает оставшуюся часть, относящуюся к партнерам по совместным предприятиям или третьим участникам, за исключением СП «Инкай», где годовой объем производства (пропорционально доле владения) определяется в соответствии с Соглашением о Реализации, раскрытым ранее в Проспекте IPO Компании. Фактические точные объемы производства подлежат корректировке по результатам данных конвертера. По СП «Буденовское», 100% объем производства в период с 2024 по 2026 годы полностью зарезервирован для сырьевого обеспечения российской гражданской атомной энергетической промышленности на рыночных условиях в рамках оффтейк-контракта.

[59] Объем реализации Группы, тонн: включает продажи U_3O_8 Казатомпрома и его консолидируемых дочерних и зависимых предприятий (компаний, которые КАП контролирует путем наличия: (i) полномочий управлять соответствующей деятельностью, которая существенно влияет на их доходность, (ii) влияния или права на изменение доходов от его участия с такими субъектами и (iii) способности использовать свои полномочия над такими субъектами, чтобы влиять на размер прибыли Группы. Существование и влияние основных прав, включая существенные потенциальные права голоса, учитываются при оценке контроля КАП над другим юридическим лицом). Объемы продаж U_3O_8 Группы не включают реализацию других форм урана (включая, но не ограничиваясь, реализацией топливных таблеток).

[60] Объем реализации Компании (включенный в объем продаж по Группе): включает только итоговые внешние продажи Компании и ТНК. Внутригрупповые сделки между Компанией и ТНК не включены.

[61] Ожидаемая выручка основана на ценах на уран и обменных курсах тенге к доллару США, взятых в определенный момент времени из сторонних источников. Используемые цены и обменные курсы тенге к доллару США не отражают внутренних прогнозов Казатомпрома, и выручка за 2023 год может быть в значительной степени подвержена влиянию расхождения фактических цен и обменных курсов тенге к доллару США от прогноза сторонних источников.

[62] Коэффициент пересчета кг урана в фунты U_3O_8 составляет 2,5998.

[63] Коэффициент пересчета кг урана в фунты U_3O_8 составляет 2,5998.

[64] Капитальные затраты (на 100% основе): включают только капитальные затраты добычных предприятий, в том числе значительные капитальные затраты на инвестиционные проекты. Не включает ликвидационные фонды и ликвидационные затраты. За 2024 год включает наращивание затрат на развитие инфраструктуры рудников по ТОО «СП «Будёновское», ТОО СП «Катко» (Южный Торткудук) и ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» (Жалпак) совокупно в размере около 85 млрд тенге.

Объем производства в 2024 году ожидается от 21 000 до 22 500 тонн урана и от 10 900 до 11 900 тонн урана на 100% основе и пропорционально доле владения соответственно (ранее в 2022 году Компания объявляла о своих намерениях о выходе производства на уровень 25 000 – 25 500 тонн урана на 100% основе). Корректировка ранее объявленных намерений Компании в части производства вызвана сложностями, связанными с доступностью серной кислоты и отставанием от графика строительных работ на новых месторождениях/участках, как сообщалось Компанией 12 января 2024 года.

Компания ожидает, что уровень добычи урана большинства добывающих активов будет на уровне минус 20% от Контрактов на недропользование, и Компания приложит все усилия для исключения фактов нарушения обязательств по объемам добычи согласно договорам на недропользование. Но предприятия, обладающие правами недропользования на вновь вводимые месторождения/участки, имеют риск снижения уровня добычи более чем на 20% от Контрактных обязательств из-за задержек строительных работ наземного комплекса и инфраструктуры.

На сегодняшний день Компания заключила контракты на поставку необходимого объема серной кислоты, который может позволить выполнить ожидания по производственному плану на 2024 год на уровне минус 20% от объемов, установленных контрактами на недропользование. Тем временем, задержки строительных работ на новых месторождениях/участках вносят значительные неопределенности и могут отразиться на прогнозные операционные показатели Компании за 2024 год. Компания будет надлежащим образом информировать заинтересованных лиц по мере развития ситуации.

Ожидания на 2024 год по объемам продаж также соответствуют стратегии, ориентированной на рынок. Группа ожидает, что объем продаж в 2024 году составит от 15 500 до 16 500 тонн урана, включая ожидания по объемам продаж Компании в диапазоне 10 900 – 11 900 тонн урана, что соответствует фактическим показателям 2023 года. Снижение прогнозных показателей по продажам в 2024 году, как по Группе, так и Компании, в сравнении с 2023 годом обусловлено увеличением объема продаж в форме ОУП в адрес ТОО «Ульба-ТВС» для последующего производства топливных сборок и направлены на обеспечение достаточного уровня запасов на будущие периоды.

Выручка, а также показатели С1 «Денежная себестоимость» (по доле участия) и AISC «Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий» (С1 по доле участия + капитальные затраты) могут отличаться от приведенных выше прогнозов, в случае если обменный курс тенге к доллару США будет существенно колебаться в течение 2024 года. Увеличение спотовой рыночной цены, влияющей на НДПИ (см. Налогообложение и налог на добычу полезных ископаемых («НДПИ»)), а также сложности с поставками необходимого сырья и материалов, включая инфляционное давление на производственные материалы и реагенты, сохранятся в течение 2024 года, что может повлиять на финансовые показатели Компании и дает основание ожидать, что показатели С1 «Денежная себестоимость» (по доле участия) и AISC «Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий» (С1 по доле участия + капитальные затраты) в 2024 году будут выше, чем в 2023 году. Прогнозные показатели будут обновлены, если вышеупомянутые неопределенности сохранятся в течение 2024 года.

Прогноз на 2024 год по капитальным затратам добычных предприятий на 100% основе значительно увеличен по сравнению с результатами 2023 года, чтобы покрыть перенос работ по разработке месторождений с 2023 года (см. Обзор капитальных затрат), рост закупочных цен на сырье, материалы, оборудование, а также на развитие инфраструктуры рудников по ТОО «СП «Будёновское», ТОО СП «Катко» (Южный Торткудук) и ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» (Жалпак) совокупно в размере около 85 млрд тенге.

Компания может совершать сделки по покупке урана на спотовом рынке и будет продолжать отслеживать рыночные условия на наличие возможностей, которые позволят оптимизировать уровень запасов Компании.

АНАЛИЗ ЧУВСТВИТЕЛЬНОСТИ ПО ЦЕНАМ РЕАЛИЗАЦИИ УРАНА

В приведенной ниже таблице показано, как среднегодовая цена реализации Группы U_3O_8 может реагировать на изменения спотовых цен (указаны в левом столбце) за данный год (указаны в верхнем ряду). В настоящее время в таблице четко видно, что средние цены реализации U_3O_8 по Группе тесно связаны с рыночной спотовой ценой на уран.

Данный анализ чувствительности следует использовать только в качестве справочной информации; по факту спотовые цены на рынке урана могут привести к тому, что среднегодовые цены реализации U_3O_8 будут отличаться от тех, которые указаны в данной таблице. Таблица основана на нескольких ключевых допущениях, включая оценки будущих возможностей для бизнеса, которые могут измениться и подвержены рискам и неопределенностям, находящимся вне контроля Группы. Пожалуйста, обратите внимание на сноски под данной таблицей и обратитесь к разделу Заявления относительно будущего для получения дополнительной информации.

Средняя годовая спотовая цена (долл. США)	2024E	2025E	2026E	2027E	2028E
20	30	26	24	25	22
40	42	39	39	39	39
60	56	55	57	57	58
80	68	69	74	73	76
100	79	80	88	87	93
120	90	92	102	100	109
140	100	109	115	114	126

Значения округлены до целых сумм в долларах. Данный анализ чувствительности основан на следующих ключевых допущениях:

- Для целей настоящего анализа используется допущение, что годовая инфляция в США составляет 2% на основе исторических значений.
- Анализ проведен по состоянию на 31 декабря 2023 года и подготовлен на 2024–2028 гг. на основе минимального среднего годового объема продаж Группы в течение указанного периода приблизительно 18.0 тыс. тонн урана в форме U_3O_8, из которых объемы, на которые заключены контракты по состоянию на 31 декабря 2023 года, будут проданы в соответствии с существующими условиями контракта (т.е. контракты с комбинированными механизмами ценообразования с компонентом фиксированной цены (рассчитанным в соответствии с согласованной формулой цены) и/или комбинацией отдельных спотовых, среднесрочных и долгосрочных цен); Маркетинговая стратегия Казатомпрома не нацелена на конкретную долю контрактов с фиксированной и рыночной ценой в его портфеле, чтобы оставаться гибкими и адекватно реагировать на рыночные сигналы.
- Предполагается, что для целей в данной таблице, не подтвержденные объемы U_3O_8 будут продаваться по краткосрочным контрактам, заключаемым напрямую с покупателями и основанным на спотовых ценах.





3

ESG и устойчивость бизнеса

Стратегический подход 84
Изменение климата и энергоэффективность 101
Экологическая устойчивость 107
Охрана труда и промышленная безопасность 126
Управление персоналом 140
Поддержка местных сообществ 156
Цепочка поставок 160
Наука и инновации 163

Стратегический подход

КЛЮЧЕВЫЕ ЭТАПЫ ФОРМИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

2011
- Впервые в ИГО были включены стандарты нефинансовой отчетности GRI.

2017
- Разработана Программа устойчивого развития в области корпоративной и социальной ответственности на 2017-2019 годы.

2019
- Разработана и опубликована Политика в области устойчивого развития.
- Усилена корпоративная функция управления устойчивым развитием путем создания выделенного подразделения в структуре Компании – «Управление по устойчивому развитию».
- В ИГО включена информация о подходах к управлению устойчивым развитием и вкладе Компании в достижении глобальных целей устойчивого развития ООН (ЦУР ООН).
- Определены приоритетные ЦУР ООН и ключевые подзадачи для каждой из ЦУР ООН.

2020
- Впервые ESG информация в Интегрированном годовом отчете за 2020 год прошла независимое заверение в соответствии с лучшими мировыми практиками.
- Углублено раскрытие индикаторов GRI.

2021
- Положено начало работ в области управления климатическими рисками.
- Определены риски в области устойчивого развития.
- В ИГО 2021 включены основные показатели достижения целей устойчивого развития Конференции ООН по торговле и развитию (UNCTAD).
- Компания прошла первый наблюдательный аудит и подтвердила сертификат TÜV International Certification (Германия) сразу по двум международным стандартам ISO 45001 и ISO 14001.
- На всех предприятиях Группы внедрена система энергоменеджмента, соответствующая требованиям международного стандарта ISO 50001. В рамках систем энергоменеджмента на предприятиях Группы регулярно проводятся энергоаудиты.

2022
- Определены и проведена оценка климатических рисков.
- Советом директоров Компании утверждена Стратегии декарбонизации и достижения углеродной нейтральности до 2060 года.
- Советом директоров Компании утверждена Политика в области прав человека.
- Присоединение к UN Global Compact.
- Расширение перечня раскрытия индикаторов GRI.
- Раскрытие информации согласно рекомендациям Рабочей группы по вопросам раскрытия финансовой информации, связанной с изменением климата (TCFD).
- Получен первый независимый ESG рейтинг от ведущего международного рейтингового агентства S&P Global Ratings.

2023
- Получен первый международный климатический рейтинг CDP (Carbon Disclosure Project) на уровне «B» («управление»).
- Получена оценка CSA (Corporate Sustainbility Assessment) на уровне 41/100 от ведущего международного рейтингового агентства S&P Global Ratings.
- Советом директоров Компании утверждена Программа в области устойчивого развития АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2030 годы.
- Советом директоров Компании утверждена Стратегия по управлению водными ресурсами АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2030 годы.
- Реализация Дорожной карты по совершенствованию ESG практик в АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2024 гг.
- Разработана Программа по обращению с радиоактивными отходами АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2030 годы.
- Раскрытие информации в соответствии со стандартами SASB.
- Включение климатических рисков в регистр рисков Компании.
- Для работников Группы проведен ежегодный таунхолл на тему «Устойчивое развитие уранодобывающей отрасли Казахстана».
- Участие в Программе Глобального договора ООН «SDG Ambition».

Планы на 2024
- Обновление оценки CSA (Corporate Sustainbility Assessment)/получение независимого рейтинга ESG.
- Обновление международного климатического рейтинга CDP (Carbon Disclosure Project).
- Реализация Программы в области устойчивого развития АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2030 годы.
- Реализация Дорожной карты по совершенствованию ESG практик в АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2024 годы.
- Разработка, утверждение и реализация Комплексного плана мероприятий по реализации Стратегии по управлению водными ресурсами АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2030 годы.
- Подготовка к раскрытию информации в соответствии с IFRS S2.
- Проведение мероприятий для работников Холдинга по повышению осведомленности и популяризации следования принципам ESG.

ПОДХОД К УПРАВЛЕНИЮ

Казатомпром активно внедряет принципы устойчивого развития на протяжении всего цикла своей работы, поощряя также своих партнеров, поставщиков и другие заинтересованные стороны к ответственному подходу в бизнесе и социальной ответственности. Устойчивое развитие является ключевым элементом стратегии Компании, подчеркивая ее важность не только для прогресса бизнеса в долгосрочной перспективе, но и для закладывания фундаментальных корпоративных ценностей Казатомпрома.

GRI 2-23

При определении приоритетных направлений деятельности в области устойчивого развития Казатомпром руководствуется принципами Глобального договора ООН и Целями в области устойчивого развития ООН (ЦУР ООН) на период до 2030 г., а также положениями других международных стандартов и инициатив в данной области.

Принципы устойчивого развития АО «НАК «Казатомпром»

- Открытость
- Подотчетность
- Прозрачность
- Этичное поведение
- Уважение
- Законность
- Соблюдение прав человека
- Нетерпимость к коррупции
- Недопустимость конфликта интересов
- Личный пример

Приоритетные направления АО «НАК «Казатомпром» в области устойчивого развития

Направления деятельности	ЦУР ООН
Экономическая устойчивость	8, 11
Развитие человеческого капитала и культуры	3, 4, 8, 10
Охрана труда и промышленная безопасность	3, 4, 8, 10
Экологическая ответственность	6, 7, 12, 13, 15
Научно-техническое и инновационно-технологическое развитие	8, 9, 12
Эффективное корпоративное управление и риск-культура	17
Высокие этические стандарты и противодействие коррупции	16, 17
Ответственные закупки	8, 12
Ответственное ведение бизнеса – взаимодействие с заинтересованными сторонами, местными сообществами и отчетность	3, 4, 17

GRI 2-9, 2-12, 2-13, 2-14

В Компании вопросы устойчивого развития интегрированы на всех уровнях управления. На вершине иерархии Совет директоров уделяет этой теме особое внимание, рассматривая ее как стратегический приоритет. Совет директоров является органом, утверждающим и контролирующим реализацию Стратегии развития Компании, в которую интегрированы принципы и цели Казатомпрома в сфере устойчивого развития, а также иные программные и плановые документы, содержащие цели, ценности и процессы, связанные с устойчивым развитием Компании. Совету директоров на постоянной основе (ежегодной, ежеквартальной) предоставляются отчеты по направлениям и процессам в сфере устойчивого развития, при рассмотрении которых, при необходимости, члены Совета директоров обсуждают эти вопросы с заинтересованными сторонами (работниками Компании, внешними стейкхолдерами и т.д.).

Рассмотрение такой отчетности проводится Советом директоров на очередных и внеочередных заседаниях. Комитеты, действующие в составе Совета директоров, занимаются подготовкой рекомендаций Совету директоров к внедрению и реализации принципов устойчивого развития и стратегических задач в этой сфере. На управленческом уровне Правление Компании непосредственно курирует выполнение стратегических планов, программ и инициатив, следит за достижением установленных целей и эффективностью действий в рамках устойчивого развития. Задачи по конкретным направлениям устойчивого развития распределяются между соответствующими подразделениями Компании на централизованном уровне и в дочерних и зависимых обществах на локальном уровне, что обеспечивает целостное и эффективное управление в этой важной области.

Перечень существеных тем для раскрытия в составе нефинансовой отчетности Компании ежегодно пересматривается Компанией и утверждается Советом директоров в рамках утверждения Интегрированного годового отчета Компании.

Подробнее см. Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год.

В Казатомпроме был разработан и внедрен ряд ключевых внутренних документов, касающихся аспектов устойчивого развития. Эти документы устанавливают правила для бизнес-процессов в областях, таких как эффективное управление и соблюдение этических стандартов, безопасность труда и промышленная безопасность, защита окружающей среды, управление персоналом, взаимодействие с местными сообществами и управление цепочками поставок, подчеркивая стремление Компании к ответственному и устойчивому ведению бизнеса.

Подробнее см. Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2021 год.

Поддержка стандартов и инициатив в области устойчивого развития

Участие АО «НАК «Казатомпром»

Заявляем о поддержке, учитываем во внутрикорпоративных документах	Отчитываемся
Конвенции ООН, Международной организации труда	Основные показатели достижения целей устойчивого развития Конференции ООН по торговле и развитию (UNCTAD)
Цели ООН в области устойчивого развития до 2030 года	Глобальный договор ООН

В ноябре 2023 года Советом директоров АО «НАК «Казатомпром» была утверждена Программа в области устойчивого развития Компании на 2023-2030 годы.

Цель Программы – обеспечение реализации стратегии развития Компании в соответствии с принципами устойчивого развития для обеспечения роста акционерной стоимости и создания добавленной ценности в долгосрочной перспективе в интересах всех групп заинтересованных сторон за счет активного управления экономическим, социальным и экологическим воздействием.

Цели Программы в соответствии с ЦУР ООН:

E – ЭКОЛОГИЯ

Защита окружающей среды



Сохранение биоразнообразия



Рациональное потребление и бережливое производство



Поддержка и продвижение мировых инициатив в области экологии и биоразнообразия





S – СОЦИАЛЬНАЯ СФЕРА

Достижение нулевого смертельного травматизма



Повышение культуры безопасности



Охват подрядчиков и поставщиков системой производственной безопасности Компании



Привлечение и удержание квалифицированных кадров



Повышение социальной стабильности и вовлеченности персонала



Развитие регионов присутствия



Забота о здоровье и благополучии работников



G – КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Стремление к гендерному равенству



Обеспечение соблюдения прав человека



Нулевая терпимость к коррупции



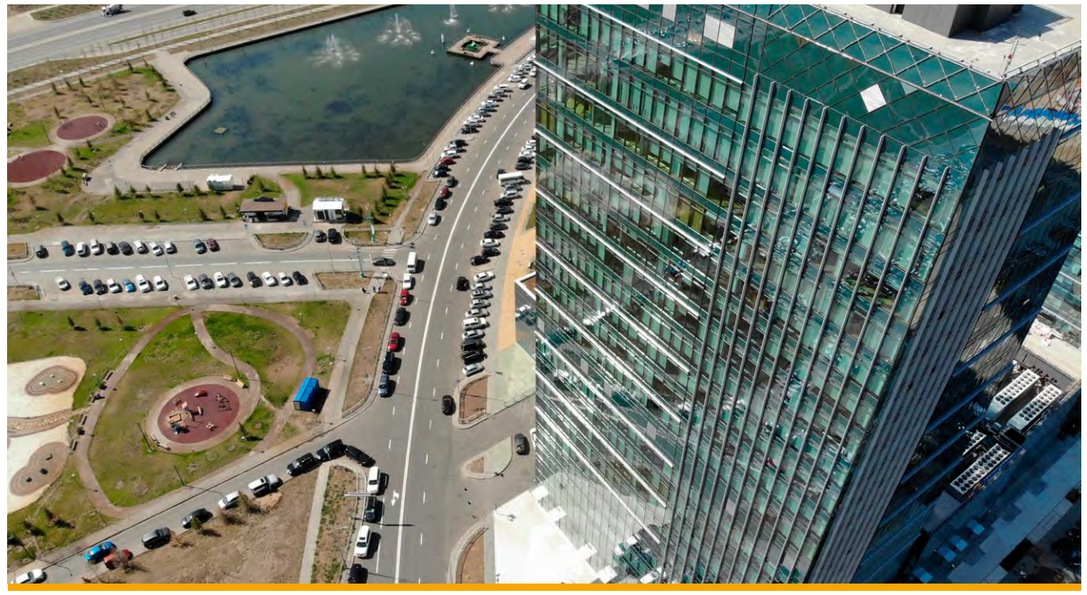
Совершенствование системы корпоративного управления

Развитие риск-культуры и комплаенс



Внедрение системы ответственных закупок по цепочке поставок Компании





Ключевые ожидаемые результаты реализации Программы к 2030 году:

- Повышение ESG рейтинга/оценки Компании на 10% от уровня 2022 года.
- Снижение выбросов парниковых газов Компании по Охватам 1 и 2 на 10% от уровня 2021 года.
- Увеличение доли зеленой электроэнергии (ВИЭ+АИЭ) в энергобалансе Компании до 10%.
- Рост экономической эффективности рециклинга на 40% от уровня 2021 года.
- Увеличение доли повторного использования воды до 10%.
- Сокращение удельных показателей водопотребления ($м^3$/тонну продукции), к уровню 2022 г.:
  - в добыче урана – на 15%;
  - в урановом производстве (АО «УМЗ») – на 100%;
  - в танталовом производстве (АО «УМЗ») – на 50%;
  - в бериллиевом производстве (АО «УМЗ») – на 100%;
  - в производстве серной кислоты – на 5%.
- Исключение образования жидких радиоактивных отходов при переработке ХКПУ на единицу продукции.
- Исключение случаев смертельного травматизма на производстве.
- Снижение показателя LTIFR до 0,1.
- Снижение текучести персонала до 12%.
- Повышение уровня социальной стабильности до 77%.
- Увеличение доли женщин в составах органов управления Холдинга до 30%.
- Сохранение внутристрановой ценности в закупках товаров, работ и услуг Холдинга на уровне не ниже 50% по товарам и 91% по работам и услугам.
- Обеспечение 100% охвата работников Холдинга, прошедших обучение по защите прав человека на ежегодной основе.
- 15-кратное увеличение количества поставщиков Холдинга, охваченных добровольным обучением по принципам этики, комплаенс и ESG, по сравнению с 2022 годом.

ПРИВЕРЖЕННОСТЬ ПРИНЦИПАМ ГЛОБАЛЬНОГО ДОГОВОРА ООН

GRI 2-23

В 2022 году Казатомпром стал официальным участником инициативы Глобального договора ООН (ГД ООН) и продолжает работать в этом направлении. Десять принципов Глобального договора в области прав человека, трудовых отношений, охраны окружающей среды и борьбы с коррупцией включены в существенные темы, которые Компания определила для себя как наиболее важные и актуальные. Сотрудничество с ГД ООН способствует укреплению доверия со стороны инвестиционного сообщества, позволяет измерить и продемонстрировать свой прогресс в реализации Десяти Принципов последовательным и согласованным образом, а также предоставляет возможность сравнить свой прогресс с аналогичными показателями других мировых компаний.

Ежегодно участники ГД ООН публикуют Отчет о прогрессе, который доступен на официальном сайте ГД ООН. В июне 2023 года Казатомпром выпустил свой первый Отчет о прогрессе. Кроме того, работники Казатомпрома имеют доступ к академической платформе ГД ООН, где ежемесячно проводятся различные семинары и конференции, охватывающие большинство существенных тем глобальной ESG повестки.

№	Принципы	Раздел Отчета
1.	Деловые круги должны поддерживать и уважать защиту провозглашенных на международном уровне прав человека	Управление персоналом
2.	Деловые круги не должны быть причастны к нарушениям прав человека	Управление персоналом
3.	Деловые круги должны поддерживать свободу объединения и реальное признание права на заключение коллективных договоров	Управление персоналом
4.	Деловые круги должны выступать за ликвидацию всех форм принудительного и обязательного труда	Управление персоналом
5.	Деловые круги должны выступать за полное искоренение детского труда	Управление персоналом
6.	Деловые круги должны выступать за ликвидацию дискриминации в сфере труда и занятости	Управление персоналом
7.	Деловые круги должны поддерживать подход к экологическим вопросам, основанный на принципе предосторожности	Экологическая устойчивость
8.	Деловые круги должны предпринимать инициативы, направленные на повышение ответственности за состояние окружающей среды	Экологическая устойчивость
9.	Деловые круги должны содействовать развитию и распространению экологически безопасных технологий	Экологическая устойчивость
10.	Деловые круги должны противостоять всем формам коррупции, включая вымогательство и взяточничество	Корпоративная этика и комплаенс



ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

GRI 2-29

Казатомпром ставит своей главной задачей создание устойчивой ценности для всех своих заинтересованных сторон, опираясь на понимание их потребностей и ожиданий. В этом контексте Компания разрабатывает и внедряет эффективные методы взаимодействия со стейкхолдерами, используя разнообразные формы коммуникации и каналы обратной связи, придавая большое значение улучшению прямого диалога и систем обмена мнениями.

«Политика раскрытия информации АО «НАК «Казатомпром»» и «Карта стейкхолдеров» служат ключевыми нормативными документами, управляющими процессами взаимодействия с заинтересованными сторонами.

Выбор и определение заинтересованных сторон для дальнейшего сотрудничества основывается на оценке их воздействия на текущую операционную деятельность и стратегические планы развития Казатомпрома. В этом процессе учитывается как опыт предыдущего взаимодействия Компании с внешними заинтересованными сторонами, так и степень их зависимости от результатов деятельности Компании.

Каналы коммуникации с заинтересованными сторонами:

- День аналитика
- Конференц-звонки по итогам деятельности
- Опросы и анкетирование
- Информационные рассылки
- Индивидуальные и общие встречи
- Прямые контакты по электронной почте и телефону
- Отраслевые мероприятия
- Презентации
- Корпоративная отчетность
- Официальный сайт
- Публикации в СМИ
- Социальные сети
- Механизмы подачи жалоб

Компания ежегодно актуализирует карту заинтересованных сторон. В 2023 году актуальность карты была подтверждена опросом менеджмента.

Ранговая карта заинтересованных сторон Казатомпрома в 2023 году



Механизмы взаимодействия с заинтересованными сторонами

GRI 2-29

Интерес стейкхолдера в отношении Компании	Механизмы взаимодействия
Акционеры	
Экономическая прибыль/Консолидированная чистая прибыль/Экономическая результативность; Свободные средства для развития и дивидендов; Стоимость чистых активов (NAV); Рейтинг корпоративного управления; Доля на рынке/Присутствие на рынках; Минимизация эмиссий в окружающую среду.	Решения Общего собрания акционеров Компании, Совета директоров и Правления Фонда, Совета директоров Компании; Организация совместных рабочих групп, проведение совещаний, переговоров, встреч; Обсуждение статуса реализации процессов устойчивого развития с Фондом; Периодическая отчетность акционерам, в том числе в Фонд, по согласованному формату; Проведение специальной сессии по устойчивому развитию с профильным комитетом Совета директоров; Переписка по вопросам деятельности Группы; Проведение опросов, анкетирования, тестирования; Каналы внутрикорпоративной коммуникации; Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.
Потребители	
Доля на рынке/Присутствие на рынках; Маркировка продукции и услуг; Маркетинговые коммуникации; Минимизация эмиссий в окружающую среду.	Система обратной связи с потребителями; Проведение встреч, переговоров, анкетирование; Подписание договоров, меморандумов, соглашений о стратегическом сотрудничестве; «Горячая линия»; Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.
Инвестиционные аналитики	
Анализ разных аспектов деятельности Компании; Включение Компании в аналитические рейтинги.	Конференции, форумы, дни аналитика, поездки на производственные площадки, ежегодные встречи с инвесторами; Проведение совещаний, переговоров, анкетирование; Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании; Ежеквартальные операционные результаты; Ежеквартальная финансовая отчетность и пресс-релизы.
Менеджмент и персонал	
Занятость, взаимоотношения работников и руководства, недопущение дискриминации/ Разнообразие и равные возможности/Уровень удовлетворенности работой работника, а также работой подконтрольных ему служб Компании; Обучение и образование; Повышение уровня культуры безопасности производства.	Справедливые и прозрачные условия вознаграждения персонала, обеспечение профессионального роста работников, безопасные условия труда; Развитие кадрового потенциала; Инструктажи по производственной безопасности и реализация программ улучшений условий труда; Реализация мер по социальной поддержке работников и членов их семей; Программы повышения квалификации, обучения и развития персонала; Регулярные встречи с руководством, проведение переговоров; Информирование работников о деятельности Компании, возможностях профессионального роста через корпоративные журналы, социальные сети; Проведение опросов, анкетирования, тестирования; «Горячая линия», каналы внутрикорпоративной коммуникации, Интернет-ресурс Компании.
Поставщики товаров, работ и услуг	
Обеспечение равного доступа к участию в конкурсах; Выгоды по итогам реализации закупочных категорийных стратегий; Поддержка отечественного товаропроизводителя.	Прозрачная система закупок с публичным доступом; Проведение регулярных аналитических встреч, переговоров, деловая переписка; Подписание договоров, меморандумов, соглашений о стратегическом сотрудничестве, лицензирование; Информация/отчетность по выполнению производственных, инвестиционных и социальных планов и обязательств, направляемых в Компанию; Публикация отчетности по итогам финансово-хозяйственной деятельности Компании; Рассмотрение писем (обращений), адресованных Компании; Проведение опросов, анкетирования, тестирования; «Горячая линия»; Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.
Бизнес-сообщества (Ассоциации, Национальная палата предпринимателей, ОЮЛ)	
Участие Компании в совершенствовании и соблюдении отраслевых стандартов; Участие Компании в совершенствовании бизнес-среды; Поддержка Компании в госорганах через механизмы взаимодействия бизнес-среды с государственными органами, содействие в продвижении законодательных инициатив Компании.	Выработка предложений о внесении изменений и дополнений в законодательство Республики Казахстан; Подписание договоров, меморандумов, соглашений о стратегическом сотрудничестве; Создание рабочих групп, проведение совещаний, переговоров, анкетирование; Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.

Партнеры	
Доля на рынке/Присутствие на рынках; Удельная производственная себестоимость произведенной закиси-окиси урана по Компании и всем уранодобывающим ДЗО.	Учредительные договоры; Решения органов управления Компании/участников ДЗО, совместных консультативно-совещательных органов; Организация совместных рабочих групп, проведение проверок; Совещания, переговоры, деловая переписка, анкетирование; Отчеты о текущей деятельности; Ведение переписки по вопросам деятельности ДЗО; Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.

Государственные органы	
Соответствие требованиям, стабильность и устойчивость бизнеса; Создание и сохранение рабочих мест; Представление экономических интересов страны на международной арене (экономические, политические и имиджевые выгоды для страны через призму развития урановой отрасли в РК); Повышение уровня энерго- и ресурсоэффективности производства; Минимизация эмиссий в окружающую среду.	Проверки выполнения лицензионно-контрактных обязательств ДЗО Компании; Проверка соблюдения законодательства Республики Казахстан, выработка предложений о внесении изменений в законодательство РК; Согласование контракта на недропользование, акта государственной регистрации на право недропользования; Информация/отчетность по выполнению производственных, инвестиционных и социальных планов и обязательств в соответствии с запросами; Переговоры, ведение деловой переписки, аппаратные, производственные, оперативные и иные совещания, анкетирование; Отчеты по выполнению лицензионно-контрактных обязательств ДЗО Компании, ежеквартальный отчет в Министерство энергетики РК (МЭ РК), отчетность по итогам финансово-хозяйственной деятельности Компании; «Горячая линия»; Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.

Международные организации	
Участие Компании в международных соглашениях, инициативах.	Конференции, форумы, ежегодные встречи; Подписание договоров, меморандумов, соглашений о стратегическом сотрудничестве; Создание рабочих групп, проведение совещаний, переговоров, анкетирование; Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.

Кредиторы	
Экономическая прибыль/Консолидированная чистая прибыль/Экономическая результативность; Свободные средства для развития и дивидендов Стоимость чистых активов (NAV); Практики инвестирования и закупок/Выгоды по итогам реализации закупочных категорийных стратегий.	Проведение регулярных аналитических встреч и переговоров, деловая переписка, анкетирование; Публикация информации о Компании в СМИ; «Горячая линия»; Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.

Местные исполнительные органы	
Соответствие требованиям, создание и сохранение рабочих мест, спонсорская и благотворительная помощь; Охрана труда и здоровья работников Компании; Повышение уровня энерго- и ресурсоэффективности производства, минимизация эмиссий в окружающую среду.	Меморандумы о сотрудничестве между местными исполнительными органами и Компанией в целях поддержки и развития социальной сферы регионов; Генеральные соглашения между местными исполнительными органами и Компанией по финансированию социальной сферы регионов; «Горячая линия», социальные сети; Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.

Общественные организации и местное население	
Повышение уровня культуры безопасности производства; Повышение уровня энерго- и ресурсоэффективности производства; Минимизация эмиссий в окружающую среду; Соответствие законодательным требованиям, спонсорская и благотворительная помощь; Обучение и образование.	Проведение общественных слушаний; Выработка предложений о внесении изменений и дополнений в законодательство РК; Публикация информации о Компании в СМИ; Опросы, анкетирование, тестирование; Информирование о текущей деятельности Компании и ДЗО; Рассмотрение писем (обращений), адресованных Компании; «Горячая линия», социальные сети; Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.

Профессиональный союз	
Создание и сохранение рабочих мест; Повышение уровня культуры безопасности производства.	Проведение общественных слушаний; Подписание договоров, меморандумов, соглашений о стратегическом сотрудничестве; Регулирование трудовых отношений с работниками Компании коллективным договором; Оплата труда работников в соответствии с трудовым законодательством РК, обучение и образование, безопасные условия труда; Информирование о текущей деятельности ДЗО; Прием писем (обращений), адресованных Компании; «Горячая линия», социальные сети, каналы внутрикорпоративной коммуникации; Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.

Дочерние и зависимые организации	
Занятость и уровень оплаты труда, взаимоотношения работников и руководства, недопущение дискриминации, разнообразие и равные возможности; Повышение уровня культуры безопасности производства, обучение и образование; Доля на рынке/присутствие на рынках, маркировка продукции и услуг.	Решения Компании как участника/акционера ДЗО; Отчетность в соответствии с Соглашением о конфиденциальности между АО «ФНБ «Самрук-Қазына» и АО «НАК «Казатомпром»; Решения органов управления Компании/участников ДЗО; Проверка соблюдения законодательства РК и внутренних документов Группы; Проверки выполнения лицензионно-контрактных обязательств ДЗО Компании; Выработка предложений о внесении изменений и дополнений в законодательство РК; Предоставление информации по запросу государственных органов по различным направлениям деятельности Компании; Подписание договоров, меморандумов, соглашений о стратегическом сотрудничестве; Приказы и распоряжения, заслушивания менеджмента ДЗО Компанией; Информация/отчеты по выполнению производственных, инвестиционных и социальных планов/обязательств, направляемые в Компанию; Аппаратные, производственные оперативные и иные совещания, проведение общественных слушаний; Инструктажи по производственной безопасности, обучение и образование; «Горячая линия», социальные сети, каналы внутрикорпоративной коммуникации, Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.
Специализированные организации (в том числе, Фонд развития социальных проектов «SamrukKazyna Trust»)	
Реализация проектов и программ, направленных на решение социально значимых вопросов; Реализация функций единого оператора благотворительной деятельности группы компаний АО «ФНБ «Самрук-Қазына».	Входящая и исходящая корреспонденция; Деловая переписка; Совещания, переговоры, прочее; Отчеты о текущей деятельности; Публикация информации о Компании в СМИ; Горячая линия; Интернет-ресурс Компании.
Фондовые биржи	
Соблюдение правил; Своевременное предоставление финансовой отчетности и иной информации.	Проведение встреч, переговоров; Интернет-ресурс Компании; Отчетность; Интернет-ресурс биржевого регулятора.

КОНСУЛЬТАЦИИ МЕЖДУ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ И КОМПАНИЕЙ

В Казатомпроме установлены четкие процедуры для обсуждения экономических, экологических и социальных аспектов деятельности с участием ключевых заинтересованных сторон и руководства Компании. Эти вопросы поднимаются и тщательно обрабатываются на заседаниях специализированных комитетов Совета директоров, а также в рамках заседаний органов управления ДЗО.

Благодаря систематической работе комитетов Совета директоров, которая включает в себя первичный анализ, детальное обсуждение ключевых вопросов и подготовку рекомендаций для принятия решений, Совет директоров обладает всеми необходимыми инструментами для эффективного управления компанией. Это позволяет Компании оперативно адаптироваться к изменяющейся внешней среде и придерживаться высоких стандартов корпоративного управления.

ПРОЦЕССЫ ЛИКВИДАЦИИ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ

GRI 2-25

Казатомпром, являясь публичной компанией, строго придерживается правил листинга и требований к раскрытию информации. Компания основывает свою систему корпоративного управления на принципах эффективности, оперативности и прозрачности, что гарантирует эффективное управление и контроль в таких ключевых сферах, как защита прав человека, интересы акционеров, кадровая политика, взаимодействие с поставщиками, законность и этика, безопасность на производстве и охрана труда, охрана окружающей среды, решение корпоративных конфликтов и конфликтов интересов, а также устранение негативных воздействий.

Компания осознает, что любой инцидент, связанный с нарушением законодательства или отрицательно сказывающийся на её деятельности, может привести к серьезным последствиям, включая финансовые убытки, потерю доверия со стороны инвесторов и стейкхолдеров, снижение стоимости акций, ущерб репутации, штрафы и другие негативные последствия.

Для эффективного взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами Казатомпром разработал систему коммуникаций, которая включает в себя разнообразные способы и каналы связи, уделяя особое внимание развитию двусторонней коммуникации.

В Казатомпроме разработаны четкие и доступные процедуры для подачи жалоб, которые позволяют всем участникам процесса – от персонала до партнеров – высказывать свои опасения касаемо возможных или фактических проблем, а также обеспечивать их оперативное рассмотрение и решение. Каждый работник Компании, а также любая заинтересованная сторона имеет право обратиться с предложениями, вопросами или жалобами через установленные каналы связи. К тому же, согласно внутренним нормативным документам АО «НАК Казатомпром», на всех работников возложена обязанность сообщать через «горячую линию», каналы внутрикорпоративной связи, в социальных сетях или на официальном сайте Компании о любых ситуациях или действиях, способных привести к негативным последствиям. Казатомпром строго запрещает любые репрессии в ответ на подобные сообщения, обеспечивая полную конфиденциальность и анонимность заявителей.

Казатомпром тщательно оценивает существенность каждого вопроса, поднимаемого в обращениях, согласно установленным критериям, которые соответствуют специфике определенной темы. В зависимости от характера, возникшего или потенциального негативного эффекта, а также содержания поступившей жалобы, Компания предпринимает необходимые корректирующие действия.

В целях минимизации негативного влияния на окружающую среду и предотвращения операционных, экологических и финансовых рисков, Казатомпром активно работает над выявлением потенциальных угроз на ранних этапах. Этот процесс интегрирован во все ключевые бизнес-процессы Компании, включая стратегию, бизнес-планирование, управление операциями и оценку капитальных затрат. Применение данного подхода позволило Компании успешно идентифицировать и нейтрализовать возможные негативные воздействия, а также эффективно управлять рисками и минимизировать их. Кроме того, благодаря строгим процедурам исследования рисков, возможных инцидентов и осведомленности о состоянии окружающей среды, Казатомпром принимает своевременные и адекватные меры для предотвращения или устранения негативных воздействий.

Оценка эффективности коммуникационных каналов Казатомпрома происходит на основе анализа корпоративной культуры. Это включает в себя изучение уровня вовлеченности работников, их взаимодействие внутри организации, скорость реагирования на кризисные ситуации, продуктивность работы и успешность в достижении стратегических целей развития Компании.

СОЗДАНИЕ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЦЕННОСТИ

GRI 3-3

Казатомпром предоставляет открытую и прозрачную информацию о создании экономической стоимости своим акционерам, работникам, партнерам и другим заинтересованным сторонам. Публикация данных о создании и распределении экономической стоимости за отчетный период дает возможность всем заинтересованным сторонам Компании наблюдать за тем, как Группа вносит свой вклад в экономическое развитие.

580,34

млрд тенге

Составила нераспределенная экономическая стоимость в 2023 году

GRI 201-1

Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, млрд тенге

Статья	Группа заинтересованных сторон	2021	2022	2023
Созданная прямая экономическая стоимость				
Доходы[65]	Широкая группа заинтересованных сторон	761,53	1 146,9	1 579,23
Распределенная экономическая стоимость, в т. ч.				
Операционные расходы[66]	Поставщики товаров, работ и услуг	373,59	440,95	611,62
Заработная плата	Работники	53,05	71,69	86,00
Финансовые расходы	Акционеры, кредиторы, инвестиционные аналитики	6,71	8,43	9,59
Налоги, кроме подоходного	Государственные органы	26,14	32,57	56,20
Расходы по подоходному налогу		61,62	110,74	148,01
Прочие расходы		15,86	8,43	86,18
Расходы на социальную сферу (инвестиции в местные сообщества)	Местное население	4,54	1,13	1,30
Нераспределенная экономическая стоимость		220,03	472,96	580,34



[65] Доходы подсчитаны в соответствии с методикой Стандартов GRI и включают в себя сумму выручки и всех доходов Компании.

[66] Операционные расходы включают следующие статьи: себестоимость реализации (за исключением заработной платы и налогов), расходы по реализации (за исключением заработной платы и налогов), общие и административные расходы (за исключением заработной платы и налогов).



ОПРЕДЕЛЕНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ТЕМ

GRI 3-1

В целях соответствия требованиям по раскрытию и прозрачности финансового регулятора Соединенного Королевства Великобритании и Северной Ирландии DTR 4.1.3 (UKLA's Disclosure and Transparency Rules), требованиям Казахстанской фондовой биржи (KASE) и Международной фондовой биржи «Astana International Exchange» (AIX) о публикации годовой отчетности и соблюдения требований Правил «Раскрытие информации АО «НАК «Казатомпром» и стандартов корпоративного управления, рекомендованных Кодексом корпоративного управления Компании, подготовка Интегрированного годового отчета АО «НАК «Казатомпром» за 2023 год проводилась в соответствии со стандартами нефинансовой отчетности GRI, SASB и TCFD.

Компанией проведен ряд мероприятий для определения существенных тем Казатомпрома с целью раскрытия в ИГО за 2023 год.

Проведено анкетирование заинтересованных сторон для определения существенных тем для раскрытия в ИГО за 2023 год, отражающих существенное экономическое, экологическое и социальное воздействие Компании, включая воздействие на права человека. Всего в адрес Казатомпрома поступили ответы от следующих групп заинтересованных сторон:

- дочерние и зависимые организации Компании;
- партнеры;
- международные организации;
- бизнес-сообщества;
- поставщики товаров, работ и услуг.

В перечень тем для оценки вошли темы GRI Topic Standards и показатели АО «НАК «Казатомпром». Заинтересованным сторонам было предложено оценить каждую тему по степени воздействия организации на экономику, окружающую среду и людей, включая воздействие на их права человека, по 5-балльной шкале, где 1 балл соответствовал оценке «очень низкое», а 5 баллов – «очень высокое». В предварительный список вошли темы, набравшие 4 и 5 баллов из 5 возможных.

Также Компанией был проведен анализ существенных тем компаний-лидеров атомной и горнодобывающей отрасли, и анализ существенных проблем ESG независимых международных рейтинговых агентств.

В результате был определен список, состоящий из 16 существенных тем для раскрытия в ИГО за 2023 год, утвержденный Правлением АО «НАК «Казатомпром».

Изменения в существенности тем

GRI 3-2

2022		2023	
ТЕМЫ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ			
GRI 201	Экономическая результативность	GRI 201	Экономическая результативность
GRI 203	Непрямые экономические воздействия	GRI 203	Непрямые экономические воздействия
GRI 204	Практики закупок		
GRI 205	Противодействие коррупции	GRI 205	Противодействие коррупции
GRI 207	Налоги	GRI 207	Налоги
ТЕМЫ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ			
GRI 302	Энергия	GRI 302	Энергия
GRI 303	Вода	GRI 303	Вода
GRI 304	Биоразнообразие и экосистемы	GRI 304	Биоразнообразие и экосистемы
GRI 305	Выбросы	GRI 305	Выбросы
GRI 306	Сбросы и отходы	GRI 306	Сбросы и отходы
ТЕМЫ СОЦИАЛЬНЫЕ			
		GRI 402	Труд и трудовые отношения
GRI 403	Безопасность и здоровье на рабочем месте	GRI 403	Безопасность и здоровье на рабочем месте
		GRI 404	Обучение и образование
		GRI 405	Разнообразие и равные возможности
GRI 413	Местные сообщества	-	
N/A	Права человека	N/A	Права человека
ПОКАЗАТЕЛИ АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ»			
КАП1	Жизненный цикл производственных участков	КАП1	Жизненный цикл производственных участков
КАП2	Готовность к чрезвычайным ситуациям	КАП2	Готовность к чрезвычайным ситуациям
КАП3	Радиационная безопасность	КАП3	Радиационная безопасность

Список существенных тем за 2023 год использовался при подготовке ИГО за 2023 год для подробного раскрытия экономического, экологического и социального воздействий Компании согласно требованиям стандартов GRI, SASB и TCFD.

Дополнительно, согласно требованиям стандарта GRI 3-3, Компанией проведен анализ потенциального позитивного и негативного воздействия Казатомпрома на экономику, окружающую среду или социальную сферу, в том числе на права человека.

Детальнее: раздел Приложения



Изменение климата и энергоэффективность

ПОДХОД К УПРАВЛЕНИЮ

GRI 3-3

Понимая необходимость уменьшения воздействия технологий на климат и продвижения к низкоуглеродной экономике, Казатомпром поддерживает усилия стран, присоединившихся к Парижскому соглашению по сокращению выбросов парниковых газов. Компания последовательно внедряет меры для сокращения своего экологического следа и разрабатывает планы достижения нейтральности по углероду и устойчивости к климатическим изменениям. В Казатомпроме убеждены, что декарбонизация является важным инструментом борьбы с изменением климата, но не единственным. Поэтому в рамках Стратегии декорбанизации, которая была разработана в 2022 году, Казатомпром реализует проекты по сокращению выбросов парниковых газов, а также по охране водных ресурсов и биоразнообразия. Так, в ТОО «Каратау» введены в эксплуатацию четыре гелиоколлекторные установки для обеспечения горячим водоснабжением гостинично-бытового комплекса, общежития, спортивного комплекса, зданий физико-химической лаборатории и хозяйственно-бытового комплекса, завершены работы по переводу водогрейных котлов котельных установок вахтового поселка с дизельного топлива на сжиженный газ.

В Стратегии декарбонизации и достижения углеродной нейтральности Компания определила три основных сценария развития:

- пессимистичный сценарий, предполагающий инерционное развитие бизнеса без каких-либо шагов в направлении декарбонизации;
- реалистичный сценарий, предполагающий постепенное достижение углеродной нейтральности с учетом умеренного темпа декарбонизации экономики страны;
- оптимистичный, направленный на быстрое достижение углеродной нейтральности.

Компания выделяет реалистичный и оптимистичный сценарии как приоритетные направления своей стратегии, включая ряд мероприятий, направленных на повышение энергоэффективности, использование офсетных механизмов, расширение применения возобновляемых источников энергии, модернизацию транспортного парка с переходом на электромобили и уменьшение углеродной интенсивности производства.

Детальнее ознакомиться со Стратегией декарбонизации и достижения углеродной нейтральности Компании до 2060 года можно на официальном веб-сайте Компании.

ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

Компания регулярно осуществляет контроль за выбросами парниковых газов, выполняя количественное определение объемов прямых и косвенных выбросов в соответствии с международными нормами и рекомендациями, включая GHG Protocol и ISO 14064.

Для целей учета выбросов парниковых газов вся информация консолидируется на стопроцентной основе по всей Группе, независимо от размера доли Компании в совместных предприятиях.

GRI 305-1, SASB EM-MM-110a.1.

Объем прямых выбросов парниковых газов, 2021-2023 годы (область охвата 1), тыс. тонн CO_2-экв.



Рост выбросов парниковых газов Группы по охвату 1 на 24% по сравнению с 2022 годом связан с увеличением объема буровых и горно-подготовительных работ, наращиванием грузоперевозок, а также освоением новых участков добычи.

В Компании отсутствуют выбросы от сжигания или разложения биомассы.

GRI 305-2

Объем косвенных энергетических выбросов парниковых газов, 2021-2023 годы (область охвата 2), тонн CO_2-экв.

Вид деятельности	При потреблении электроэнергии			При потреблении тепловой энергии			Всего выбросы		
	2022 рын.	2022 рег.	2023 рег.	2022 рын.	2022 рег.	2023 рег.	2022 рын.	2022 рег.	2023 рег.
Добыча и переработка урана	547 642	403 914	378 712	511	511	1 608	548 152	404 425	380 320
Ядерный топливный цикл и металлургия	151 561	98 712	92 318	94 872	94 873	87 990	246 434	193 585	180 308
Вспомогательная деятельность	48 138	33 440	34 300	1 310	1 310	1 706	49 448	34 750	36 006
Всего	747 341	536 066	505 331	96 693	96 694	91 304	844 034	632 760	596 634

Снижение косвенных выбросов по Охвату 2 за 2023 год по сравнению с 2022 годом на 5,70% (факт 2022 года – 632 760 тонны CO_2-экв.) объясняется увеличением закупа дополнительных объемов зеленой электроэнергии. ДЗО АО «НАК «Казатомпром» в конце 2022 года осуществили закуп электроэнергии методом спот-торгов на площадке АО «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности» (АО «КОРЭМ»). Общий объем электроэнергии, закупаемый на площадке АО «КОРЭМ» от АО «Мойнакская ГЭС», составил 142 млн кВт*ч. на 2023 год.

Также в связи с изменением Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике» изменился метод расчета выбросов парниковых газов по Охвату 2, от рыночного на региональный согласно протокола GHG. В этой связи в вышеуказаннной таблице отражены фактические данные за 2023 год, полученные региональным методом. Расчет выбросов парниковых газов рыночным методом за 2023 год составляет 793 299 тонны CO2-экв.

В связи с внесенными изменениями в Закон Республики Казахстан «Об электроэнергетике», который вступил в законную силу 01.07.2023, ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» Министерства энергетики Республики Казахстан определено Единым закупщиком электроэнергии в Республике Казахстан. В соответствии с п.п. 3 п.5 статьи 19-1 Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике» субъекты оптового рынка электрической энергии обязаны осуществлять покупку электрической энергии только у единого закупщика электрической энергии. Соответственно заключенные договора на закуп электроэнергии от АО «Мойнакская ГЭС» на вторую половину 2023 года пришлось расторгнуть. Фактический объем приобретенной зеленой электроэнергии с учетом прямых договоров и методом спот-торгов за первое полугодие 2023 года составил 49 615 тыс. кВт*ч, что поспособствовало снижению косвенных выбросов парниковых газов Компании по Охвату 2 за 2023 год.

Годовые объемы выбросов парниковых газов от каждого ДЗО не превосходят установленного на национальном уровне порога в 20 000 тонн CO_2-эквивалента, который является критерием для отчетности по выбросам и участия в системе торговли квотами на выбросы Казахстана.

В течение отчетного периода Компания осуществила несколько инициатив, направленных на уменьшение ее влияния на климат. Среди прочего, продолжила программу посадки деревьев на территории своих месторождений и в окружающих их населенных пунктах. Кроме того, была организована акция «День без автомобиля», в рамках которой персонал и заинтересованные стороны на один день отказались от использования личных автомобилей в пользу общественного транспорта, что способствовало снижению выбросов CO_2 от автомобильного транспорта.

Персонал Казатомпрома также активно участвовал в мировой акции «Час Земли», выключив на один час все электроприборы. Это мероприятие было направлено не только на экономию электроэнергии и уменьшение сопутствующих выбросов парниковых газов, но и на повышение осведомленности общества о вопросах изменения климата.

GRI 305-3

Объем прочих косвенных выбросов парниковых газов (область охвата 3), тонн CO_2-экв.

Показатель	2022	2023
Выбросы ТМЦ	580 399	516 773
Выбросы по транспортировке	161 723	188 776
Всего	742 122	705 549

Снижение выбросов парниковых газов по Охвату 3 за 2023 год по сравнению с 2022 годом связано со снижением закупаемых товаров, в частности, серной кислоты в АО «СП «Заречное», ТОО «Байкен-U», ТОО «ДП «Орталык», ТОО «Казатомпром-SaUran», АО «УМЗ», аммиачной селитры в ТОО «Каратау», ТОО «Казатомпром-SaUran» и аммиачной воды в АО «УМЗ».

До 2021 года расчет по парниковым газам по охватам 2 и 3 Компанией не производился, текущее казахстанское законодательство предусматривает лишь расчеты по охвату 1 на основании проведенных независимыми и лицензируемыми компаниями оценок. В этой связи перерасчетов выбросов парниковых газов в Компании не осуществлялось.

GRI 305-4

Интенсивность выбросов парниковых газов в 2023 году составила 34,5 тонн на каждую тонну добытого урана. Выбранной Компанией метрикой (знаменателем) для расчета коэффициента был объем добычи урана Казатомпромом (20 996 тонн) в 2023 году. В интенсивности отношения учитывались прямые выбросы (область охвата 1) и косвенные энергетические выбросы парниковых газов (область охвата 2).

Интенсивность выбросов парниковых газов

Показатель	Ед. изм.	2023
Прямые выбросы ПГ (область охвата 1)	тонн CO_2-экв.	120 618
Косвенные выбросы ПГ (область охвата 2)	тонн CO_2-экв.	596 634
Объем добычи урана	тонн	20 996
Интенсивность прямых выбросов ПГ	тонн CO_2-экв./тонн	5,74
Интенсивность косвенных выбросов ПГ	тонн CO_2-экв./тонн	28,41
Интенсивность выбросов ПГ (области охвата 1 и 2)	тонн CO_2-экв./тонн	34,2

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

GRI 3-3, 302-4

Казатомпром активно работает над минимизацией своего влияния на окружающую среду, уделяя особое внимание уменьшению экологического следа. Компания реализует меры по снижению и оптимизации энергопотребления. Во всех подразделениях Группы функционирует система энергетического менеджмента, соответствующая международному стандарту ISO 50001:18001, что позволяет эффективно управлять аспектами энергоэффективности.

В настоящее время проводится этапный переход к обновленной системе управления энергетикой в соответствии со стандартом ISO 50001:2019. Это способствует систематическому снижению энергопотребления, уменьшению выбросов загрязняющих веществ и финансовой экономии.

Для повышения эффективности использования энергии и снижения энергоемкости производства Казатомпром использует энергоэффективное оборудование, рационально расходует природные ресурсы и модернизирует производственные процессы. В области потребления энергоносителей

и повышения энергоэффективности установлен КПД, не допускающий превышения годовых плановых удельных норм расхода электроэнергии на выпуск урана.

Каждые пять лет на предприятиях Группы проводится энергоаудит для оценки возможностей экономии энергии. Результаты энергоаудита лежат в основе ежегодно формируемого Плана мероприятий по энергосбережению и улучшению энергоэффективности, который является частью Плана реализации Стратегии развития Казатомпрома до 2028 года.

В 2023 году Компания реализовала комплекс мероприятий по повышению энергоэффективности. Фактический экономический эффект от внедрения мероприятий составляет 1 292 млн тенге, что на 4% превышает запланированный. Количество топливно-энергетических ресурсов, сэкономленных в результате мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, в 2023 году составило 218 ГДж.

В рамках реализации проектов по декарбонизации и достижения углеродной нейтральности проведены работы по техническому перевооружению котельных установок вахтового поселка ТОО «Каратау» с переводом водогрейных котлов с дизельного топлива на сжиженный газ. Работы завершены, расходомеры привезены и смонтированы. Экономия за 2023 год составила 43 715 тыс. тенге.

GRI 302-1, 302-4, SASB EM-MM-130a.1.

Потребление энергии, тыс. ГДж[67]

Показатель	2021	2022	2023
Теплоэнергия	950	868	808
Теплоэнергия от ВИЭ	7	4	5
Электроэнергия	3 069	3 043	3 148
Электроэнергия от ВИЭ	12	14	14
Итого	4 038	3 929	3 975

Снижение потребления тепловой энергии в 2023 году по отношению к 2022 году связано с уменьшением потребления тепловой энергии в паре по АО «УМЗ», за счет ввода в эксплуатацию установки обессоливания воды «Сокол-М(О)-5», которая позволяет получать дистиллированную воду без использования тепловой энергии в паре для дальнейшего использования в технологическом процессе. Суммарное потребление топливно-энергетических ресурсов на производство продукции, добычу и переработку сырья составило 5 556 тыс. ГДж.

Ранее получение дистиллированной воды было организовано из насыщенного пара путем охлаждения трубчатых теплообменников (дистилляторов) оборотной водой.

Использование первичных источников энергии, тыс. ГДж

Вид источника	2021	2022	2023
Уголь	17,6	12,7	65,3
Газ природный	2,5	7,7	9,9
Топливо (бензин, мазут, дизельное)	1 431	1 461	1 506

Увеличение потребления угля связано с передачей в состав АО «УМЗ» обогатительной фабрики по выпуску плавикошпатового концентрата в г. Курчатов, где уголь используется для выработки тепла и пара на производственные нужды и отопление помещений.

Превышение потребления газа в 2023 году по сравнению с 2022 годом связано с постепенной заменой потребления дизельного топлива на природный газ.

[67] Показатели 2021-2023 годов скорректированы. В таблицу добавлены показатели по потреблению теплоэнергии и электроэнергии от ВИЭ.

Годовая выработка электроэнергии, производимая солнечными фотоэлектрическими станциями Группы, составляет 3,02 тыс. МВт*час. Вырабатываемая электроэнергия используется для собственных нужд, позволяя ежегодно экономить 72 млн тенге. Избыток электроэнергии выдается в местные электрические сети для использования населением и предприятиями регионов присутствия Группы.

Энергоемкость

GRI 2-4, 302-3

В 2023 году на предприятиях Группы на 2,7% увеличилось потребление топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) в сравнении с 2022 годом. Это связано с вводом в эксплуатацию месторождений Буденовское 6,7 и низким содержанием урана в продуктивных растворах, что потребовало ввода дополнительных мощностей. Удельная энергоемкость в 2023 году составила 0,265 тыс. ГДж/т и включает в себя потребление энергии из всех топливно-энергетических ресурсов.

Энергоемкость[68]

Показатель	2021	2022	2023
Потребление топливно-энергетических ресурсов на производство продукции, добычу и переработку сырья, тыс. ГДж	5 470	5 411	5 556
Объем добычи урана, тонн	21 834	21 279	20 996
Удельная энергоемкость, тыс. ГДж/т	0,251	0,254	0,265

Альтернативная энергетика

Казатомпром активно направляет усилия на повышение энергоэффективности и сокращение углеродного следа, переориентируясь с традиционных источников энергии на более экологически чистые и возобновляемые альтернативы. Это не только способствует сокращению выбросов парниковых газов, но и обеспечивает более рациональное использование топливно-энергетических ресурсов:

- фотоэлектрические станции (ФЭС);
- гелиоколлекторы (или солнечные водонагреватели).



[68] Показатели 2021 года скорректированы. В данные по потреблению ТЭР на производство продукции, добычу и переработку сырья добавлены показатели по потреблению теплоэнергии.

Выработка электроэнергии от фотоэлектрических станций, тыс. МВт·час



Эффект от использования альтернативных источников энергии в 2023 году, тыс. тенге

Показатель	2021	2022	2023
Фотоэлектрические станции	90 950	133 523	123 317
Гелиоколлекторы	29 902	46 520	37 214

Компания на постоянной основе рассматривает возможности для применения новых альтернативных источников энергии на своих предприятиях. Так, в 2022-2023 годах в ТОО «Каратау» разработана ПСД и получено заключение вневедомственной экспертизы на внедрение четырех гелиоколлекторных установок для обеспечения горячим водоснабжением гостинично-бытовой комплекса, общежития, спортивного комплекса. Объект введен в эксплуатацию в 1 квартале 2023 года.

Экономический эффект от реализации проекта по рециклингу по итогам 2023 года составил 6,85 млрд тенге.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

На 2024 год запланированы работы по снижению углеродного следа продукции в соответствии со Стратегией декарбонизации и достижения углеродной нейтральности АО «НАК «Казатомпром» до 2060 года. Для достижения этой цели усилия будут сосредоточены на развитии возобновляемых источников энергии и сокращении выбросов парниковых газов на предприятиях Казатомпрома. Будет продолжена работа по энергосбережению и повышению энергоэффективности производственной деятельности. Основные направления включают в себя:

- установку гелиоколлекторных установок;
- рациональное распределение и использование систем электроснабжения, освещения, отопления, горячего водоснабжения, вентиляции;
- мероприятия по модернизации электрооборудования, с заменой его на энергосберегающее;
- реализацию процесса обеспечения надлежащего технического состояния и рациональную эксплуатацию энергетического оборудования и энергетических установок.

ТОО «СП «ЮГХК» в 2024 году запланированы работы по разработке проектно-сметной документации для проведения технического перевооружения существующих котельных, с переводом их на основной вид топлива – сжиженный привозной газ. По первой очереди – центральная котельная и миникотельная №1 вахтового поселка – проведение строительно-монтажных работ предусмотрено на 2025 год. По второй очереди – миникотельная №2 нового вахтового поселка и миникотельная ВИП-поселка – проведение строительно-монтажных работ предусмотрено на 2026 год.



Экологическая устойчивость

ПОДХОД К УПРАВЛЕНИЮ

Осознавая, что добыча природного урана имеет негативное воздействие на окружающую среду, Казатомпром ставит стратегической целью минимизацию этого воздействия. В Компании регулярно проводится экологический мониторинг, эффективно используются природные ресурсы и внедряются инновационные технологии.

Экологическая политика Компании осуществляется через систему экологического менеджмента и энергоменджмента, которые внедрены на всех производственных предприятиях Группы и соответствует стандартам ISO 14001 и ISO 50001. Строгий контроль в рамках системы экологического менеджмента и энергоменджмента помогает предотвратить загрязнение воды, почвы и воздуха, а также сохранить биоразнообразие и сократить уровень шума. Эта система позволяет Компании установить цели, измерить результаты и соответствовать требованиям законодательства.

В Казатомпроме ключевые принципы и подходы к экологическому управлению определены в рамках Политики Компании по вопросам охраны труда, охраны окружающей среды, обеспечения радиационной и ядерной безопасности.

Для координации работы в этой сфере при Совете директоров функционирует Комитет по производственной безопасности (HSE). Вопросы экологического управления находятся под надзором Блока производственной безопасности головного офиса Казатомпрома. Этот блок организует деятельность по ООС, анализирует ее результаты и подготавливает отчеты для высшего руководства Компании. В структуре ДЗО созданы специализированные подразделения, задачей которых является обеспечение выполнения экологической политики, соблюдение требований законодательства и корпоративных стандартов в области ООС.

GRI 2-23

В Казатомпроме применяется принцип предосторожности, с особым акцентом на вопросах охраны труда, промышленной и экологической безопасности. Этот принцип находит свое воплощение в рамках комплексного риск-менеджмента, функционирующего в соответствии с интегрированной Системой управления охраной труда, промышленной безопасности и охраной окружающей среды.

Казатомпром активно участвует в сокращении экологических последствий на всех этапах жизненного цикла месторождений, начиная с оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) при проектировании и заканчивая закрытием и восстановительными мероприятиями по завершении эксплуатации месторождений.

Кроме того, Компания придает большое значение обучению в области охраны окружающей среды и открытому обмену информацией с заинтересованными сторонами, включая общественные слушания и письменные обращения.

Для поставщиков товаров, работ, и услуг, а также для подрядных организаций Казатомпрома обязательно соблюдение требований корпоративных стандартов «Система стандартов производственной безопасности». Для контрагентов Компании данный стандарт носит рекомендательный характер.

В 2023 году мы продолжили реализацию Дорожной карты ESAP, в рамках которой проводились следующие мероприятия:

- Исследования экологических и социальных воздействий производственных объектов рудников на окружающую среду и местное население.
- Комплексные экологические и социальные исследования в целях устойчивого развития согласно стандартам GRI.
- Исследования по оптимизации процессов обращения с отходами производства и потребления на предприятиях в соответствии с Экологическим кодексом РК и стандартами GRI («Zero Waste»).
- Актуализированы планы ликвидации последствий недропользования при добыче урана.
- Разработка комплексной технологии уменьшения объемов твердых низкорадиоактивных отходов (ТРО), образующихся в процессе ликвидации последствий недропользования на рудниках подземного скважинного выщелачивания урана (на ТОО «Казатомпром-SaUran»).

Ключевые мероприятия по ООС за 2023 год

В группе Казатомпрома реализуются экологические проекты по следующим направлениям:

- реализация Программы по защите птиц;
- проекты в области охраны атмосферного воздуха;
- корпоративная Программа развития культуры безотходного производства «Zero Waste»;
- программа комплексных экологических и социальных исследований «ESRP»;
- стратегия низкоуглеродного развития и декарбонизации.

Также в 2023 году:

- разработаны Стратегия и Стандарт по управлению водными ресурсами;
- получен первый в истории Казатомпрома рейтинг CDP (Carbon Disclosure Project) по изменению климата (оценка «B»);
- Казатомпром регулярно принимает участие в заседаниях рабочих групп по изменению экологического законодательства;
- работники Компании приняли участие в экологической конференции МАГАТЭ с докладами в Вене;
- практически во всех ДЗО были проведены международные экологические акции, экологические уроки в школах, субботники, очистка территории с дальнейшим вывозом мусора и другие мероприятия, с широким освещением в СМИ;
- в рамках Всемирного дня по окружающей среде в онлайн формате было проведено мероприятие, подготовленное блоком по производственной безопасности корпоративного центра Компании на тему: «Мир вокруг красивее, когда он чист!»;
- предприятие ТОО СП «Катко» получило премию Президента РК «Парыз» в номинации «За вклад в экологию» (3-е место).

МОНИТОРИНГ И КОНТРОЛЬ

SASB EM-MM-160a.1.

Основная задача экологического мониторинга заключается в контроле воздействия деятельности Компании на окружающую среду и на здоровье людей, проживающих в районах осуществления производственной деятельности. В соответствии с нормами экологического законодательства Республики Казахстан, в отчетный период ДЗО Группы проводили ежеквартальный производственный экологический контроль, привлекая для этого услуги аккредитованных внешних лабораторий согласно утвержденному плану-графику.

В 2023 году в соответствии с выполнением новых норм Экологического Кодекса Республики Казахстан[69] и реализации Программы развития культуры безотходного производства «Zero Waste», Компания актуализировала корпоративный стандарт АО «НАК «Казатомпром» СТ НАК 17.2 «Система стандартов в области охраны природы. Правила управления отходами производства и потребления на предприятиях АО «НАК «Казатомпром»[70]. Разработан Регламент «Управление отходами хвостохранилища АО «УМЗ» №1204 от 30.09.2023.

Были завершены строительно-монтажные работы (ТОО «СКЗ-U») по установке автоматизированной системы мониторинга на источниках загрязнения и выполнена опытно-промышленная (тестовая) эксплуатация в АО «УМЗ».

Перед началом запланированных работ Казатомпром проводит оценку воздействия на окружающую среду (ОВОС), соответствующую экологическому законодательству Республики Казахстан. Этот процесс включает в себя общественные слушания, на которых представители Компании, действуя как заказчики, демонстрируют свои проекты и обсуждают с заинтересованными сторонами экологические и социальные последствия предстоящих мероприятий. Результаты ОВОС полностью доступны для изучения и комментирования всеми заинтересованными лицами, что позволяет жителям регионов, где присутствует Компания, активно участвовать в обсуждении и выражать свои мнения по вопросам, связанным с воздействием предполагаемых действий на окружающую среду и здоровье местного населения.

Все проекты по строительству и модернизации производственных объектов в ДЗО Казатомпрома успешно прошли этапы общественных слушаний и ОВОС, получив положительное заключение государственной экологической экспертизы от соответствующего государственного органа.

[69] Экологический Кодекс Республики Казахстан №400-VI ЗРК от 02.01.2021 года.
[70] Приказ Компании №6 от 10.01.2024 года.

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Система экологического менеджмента и энергоменеджмента, внедренная на всех производственных предприятиях Группы соответствует стандартам ISO 14001 и ISO 50001.

В 2023 году, в рамках обязательств по совершенствованию подходов управления вопросами производственной безопасности, КЦ Казатомпрома успешно прошел ресертификационный аудит, Органу по сертификации TÜV Thüringen рекомендовано выдать сертификат соответствия. Независимый аудит удостоверил, что при организации лицензируемых экспортно-импортных поставок специфических товаров интегрированная система менеджмента Компании соответствует требованиям международных стандартов ISO 14001:2015 «Система экологического менеджмента» и ISO 45001:2018 «Система менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда».

В 2023 году затраты Казатомпрома на мероприятия по природоохранной деятельности составили 1 306,5 млн тенге. Компания также перечислила 267 млн тенге налоговых платежей за эмиссии в окружающую среду.

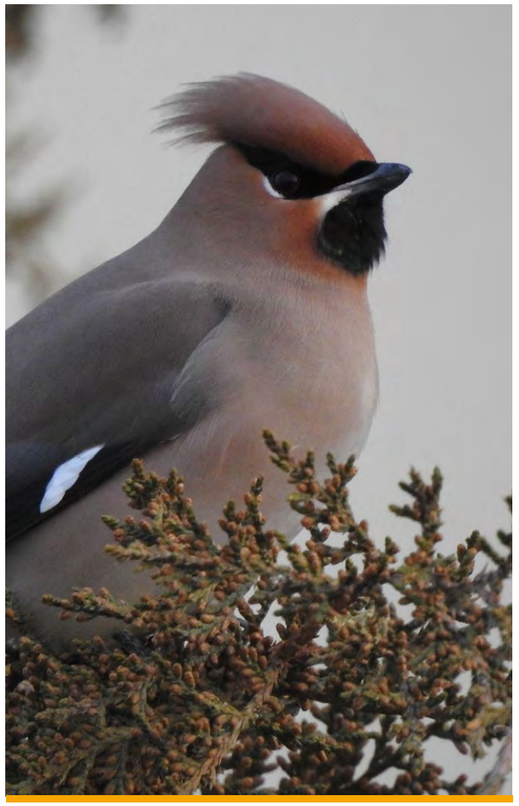
Инвестиции в природоохранные мероприятия в 2023 году, млн тенге

Мероприятия	Объем инвестиций
Совершенствование технологических процессов, включая снижение неорганизованных эмиссий в окружающую среду, осуществление экологического мониторинга	455,7
Повышение эффективности существующих пылегазоулавливающих и водоочистных установок, укрепление материальной базы	29,5
Проведение научно-исследовательской деятельности в области охраны окружающей среды, содержание персонала и другие мероприятия	821,3

СООТВЕТСТВИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВУ

SASB EM-MM150a.9

Компания использует надежные системы мониторинга окружающей среды и радиационной безопасности (соответствующие ISO 14001) на всех своих урановых рудниках и производственных площадках. В 2023 году экологических аварий не допущено. Однако были обнаружены нарушения экологического законодательства, приведшие к выплате Холдингом штрафов на сумму 22,213 млн тенге (АО «УМЗ», ТОО «Семизбай-U», ТОО «РУ-6», ТОО СП «КАТКО», ТОО «Байкен-U», ТОО «СП «Хорасан-U (Хорасан-У)». Административные штрафы были наложены уполномоченным государственным органом за нарушение экологических норм и требований, а именно за загрязнение земли вследствие разлива технологических растворов и незначительное захламление территории. Вместе с тем, превышений установленных суммарных лимитов, разрешенных государственными органами на образование отходов, выбросов, сбросов, не допущено. По всем нарушениям установлены коренные причины, своевременно устранены и принимаются меры по недопущению подобных случаев в дальнейшем.





ОБУЧЕНИЕ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Для получения необходимых компетенций и знаний в части изучения и применения передовой международной отраслевой практики (GIIP), обеспечения эффективности управления природоохранной деятельностью в Компании регулярно проходит обучение персонала из числа руководителей ДЗО и специалистов, ответственных за охрану недр, экологические и социальные вопросы. В соответствии с Планом мероприятий Дорожной карты ESAP в отчетном периоде совместно с филиалом ТОО «ИВТ», ТОО «Казахстанский Ядерный Университет», были проведены обучающие семинары в области экологической безопасности и ООС.

№	Дата	Тема	Кол-во слушателей
1	23-24 февраля	Обращение с отходами бурения на уранодобывающих предприятиях Казатомпрома	26
2	30 марта	Процесс сбора и мониторинга экологических показателей согласно стандартам GRI. Ведение формуляра экологических показателей в системе корпоративного хранилища данных (КХД) предприятия	23
3	28-29 апреля	Порядок проведения оценки воздействия на окружающую среду. Программа ПЭК и ведение экологической документации на объектах 1-ой и 2-ой категории	24
4	25-26 мая	Реализация Программы защиты птиц от воздействия линий электропередач в АО «НАК «Казатомпром»	22
5	23 июня	Очистка сточных вод на предприятии	23
6	21 июля	Рейтинг экологической эффективности АО «НАК «Казатомпром» с учетом отраслевой специфики и дизайном для размещения на интернет-ресурсе	5
7	23-24 августа	Подготовка к диагностическому аудиту системы охраны труда, окружающей среды, промышленной и радиационной безопасности (HSE) АО «НАК «Казатомпром»	32
8	22 сентября	Классификатор и виды отходов в соответствии с требованиями нового Экологического кодекса РК	18
9	26-27 октября	Определение требований к Плану ликвидации (выводу из эксплуатации) объектов использования атомной энергии, в соответствии с изменениями экологического законодательства и законодательства по недропользованию	27
10	18 ноября	Проведение комплексного Технологического аудита (КТА) для последующей разработки Справочника наилучших доступных технологий (НДТ), с учетом требований Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года	5
11	21 декабря	Обращение с низкорадиоактивными отходами на предприятии	38

В обучении приняли участие 243 слушателя из 20 ДЗО и КЦ.

За весь период реализации Плана ESAP (2018-2023 гг.) проведено 33 обучающих семинара/вебинара, в которых приняли участие 968 слушателей ДЗО и КЦ Компании.

ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРУ

GRI 3-3

Минимизация выбросов загрязняющих веществ в атмосферу является ключевым аспектом природоохранной деятельности Казатомпрома, связанной со спецификой его операционной активности.

Компания нацелена на снижение негативного воздействия на окружающую среду за счет внедрения технологических инноваций в собственных производственных процессах. Поставляя свою продукцию в страны, где активно используется ядерная энергетика, Казатомпром способствует низкоуглеродному развитию и уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Структура и источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, тыс. тонн

GRI 305-7, SASB EM-MM-120a.1

Выбросы загрязняющих веществ	Источник	2021	2022	2023
Выбросы NOx	котельные, печи, печи-прокаливания, стационарные дизельные электростанции (аварийные), компрессора	0,123	0,197	0,227
Выбросы SOx	котельные, печи, печи-прокаливания, стационарные дизельные электростанции (аварийные), компрессора	0,849	0,756	0,809
Выбросы твердых веществ	котельные, печи, работа станков в мехмастерских	0,111	0,086	0,225
Выбросы CO	котельные, автотранспорт, газовые печи, плиты	0,181	0,176	0,306
Летучие органические соединения	транспортные средства, растворители, газ, сжигание дерева и биомассы	0,056	0,051	0,140
Вещества 1-го класса опасности	котельные, автотранспорт, лампы, содержащие ртуть	0,012	0,002	0,0001

Увеличение показателей выбросов специфических загрязняющих веществ, а также выбросов парниковых газов Охвата 1 связано с ростом проведения буровых работ, наращиванием грузоперевозок, а также освоением новых участков.

Выбросы ртути по Группе отсутствуют. В Компании выбросы свинца и его соединений имеются только в АО «УМЗ», ТОО «СП «КАТКО», ТОО «Каратау», ТОО «РУ-6» и ТОО «Семизбай-U» и в сумме составляют 0,00055 тонн.

Группа реализует меры, направленные на снижение выбросов в атмосферу и мониторинг качества воздуха:

- мониторинг состояния атмосферы;
- использование современных газоочистных систем, энергосберегающих технологий и фотоэлектрических станций, обеспечивающих снижение выбросов загрязняющих веществ;
- использование пылегазоулавливающих установок для пылеочистки и очистки технологических газов, отходящих от прокалочных печей. Гидрофильтр, установка с импульсным керамическим фильтром (ФКИ-45) успешно эксплуатируются в аффинажных цехах ТОО «Байкен-U» и реконструированном ТОО «Казатомпром-SaUran», исключая выброс в атмосферу радиационной пыли и минимизирует эмиссии в окружающую среду на 20%.

GRI 305-6

Компания не производит, не экспортирует и не импортирует озоноразрушающие вещества.



ВОДНЫЕ РЕСУРСЫ

GRI 3-3, 303-1

Вода является критически важным элементом технологических процессов Казатомпрома, как на ключевых производственных объектах, так и на установках обратного осмоса (деминерализованная вода используется как ресурс для генерации электроэнергии, подаваемой в общую сеть для нужд локальных сообществ). В дополнение, Компания играет важную роль в обеспечении доступа к воде для местного населения и промышленных предприятий в некоторых регионах.

Казатомпром активно поддерживает Глобальные цели устойчивого развития ООН до 2030 года, в том числе Цель 6, направленную на обеспечение доступности и рационального использования водных ресурсов и санитарии для всех. Деятельность Компании осуществляется в соответствии с Водным кодексом Республики Казахстан (статья 66) и разрешениями в области охраны водных ресурсов, предусматривающими раздельное водоснабжение для производственных и бытовых нужд.

В 2023 году Компания разработала Стратегию и Стандарт по управлению водными ресурсами АО «НАК «Казатомпром», осознавая важность эффективного и бережного использования водных ресурсов. Цели и задачи Стратегии по управлению водными ресурсами были поставлены Компанией в соответствии с общегосударственной политикой и подходами по эффективному управлению водными ресурсами, стратегическими планами Компании и в соответствии со спецификой производственных и технологических процессов каждого из предприятий Казатомпрома с учетом местоположения предприятий в контексте доступности водных ресурсов.

В АО «УМЗ» планомерно проводятся работы по разработке ПСД на установку систем оборотного водоснабжения, что позволит снизить потребление холодной воды, используемой для охлаждения печей и прокатных станов, из муниципальных источников за счет использования охлажденной при помощи чиллеров и драйкулеров оборотной воды. Это соответственно позволит снизить количество сточных вод.

Забор воды Компанией не оказывает значительного воздействия на водные источники, а забор из уязвимых и охраняемых государством источников, имеющих особую ценность для местных сообществ или биоразнообразия, не осуществляется. В рамках стремления к уменьшению потребления воды, Казатомпром активно работает над сокращением объемов ее забора и расширением практики повторного использования. Кроме того, проводится постоянный мониторинг и анализ рисков, связанных с водоснабжением, во всех регионах деятельности.

При управлении водными ресурсами Казатомпром уделяет внимание сотрудничеству с местными сообществами. Обеспечение доступа к чистой и безопасной питьевой воде рассматривается как основное право человека. Компания предоставляет каналы обратной связи, через которые люди могут выразить свои вопросы и беспокойство относительно влияния деятельности предприятий Группы на местные водоемы, с уверенностью в том, что их обращения будут приняты и рассмотрены соответствующими экологическими службами. Казатомпром также сотрудничает с местными органами власти и общественными организациями для обеспечения непрерывного водоснабжения в долгосрочной перспективе.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ВОДЫ И ВОДОЗАБОР

GRI 303-1, SASB EM-MM-140a.1.

Забор воды, включая обеспечение нужд питьевого водоснабжения, производится в соответствии с установленными требованиями и нормами, предписанными технологическими регламентами метода ПСВ, и не оказывает значимого влияния на водные источники. Организации, занимающиеся водоснабжением (будь то централизованное или децентрализованное), ведут учет забираемой воды, осуществляют постоянный контроль за состоянием водозаборных сооружений, системами внутреннего водоснабжения и учетными узлами. Нормы, регулирующие использование устройств учета воды, определены Водным кодексом Республики Казахстан, техническими регламентами, а также правилами подбора, установки и эксплуатации счетчиков в системах водоснабжения и водоотведения.

Добыча подземных вод осуществляется с территорий водопользователя на основе разрешения на специальное водопользование, которое выдается Бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. 11 сентября 2023 года создано самостоятельное Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан.

В 2023 году общее количество забираемой воды сократилось на 1,2% по сравнению с 2022 годом с 9 188,9 тыс. м³ до 9 081,4 тыс. м³ воды, соответственно.

Объем забираемой воды, тыс. м³

GRI 303-3, SASB EM-MM-140a.1

Источник	2023
Поверхностные воды	6,5
пресные воды	-
другие воды	6,5
Подземные воды	7 877,6
пресные воды	5 783,0
другие воды	2 094,6
Муниципальные и другие системы водоснабжения	1 197,4
пресные воды	1 197,4
другие воды	-
Общее количество забираемой воды	9 081,4

87% от общего количества забираемой воды приходится на подземные воды. Из поверхностных источников забирается 0,07% воды. Забор воды из подземных источников за отчетный период снизился на 8% с 8 573,5 тыс. м³ до 7 877,6 тыс. м³ за счет увеличения доли повторно используемой воды.

Согласно Aqueduct Water Risk Atlas Института водных ресурсов, в вододефицитном регионе расположены только производственные площадки АО «СП «Заречное». Объем водозабора пресной воды из подземных вод на предприятии составил 141,8 тыс. м³.

GRI 303-5

Общий объем потребления воды составил 5 193,5 тыс. м³, в АО «СП «Заречное» – 68,9 тыс. м³.

СБРОС СТОЧНЫХ ВОД

В рамках операционной деятельности на объектах Казатомпрома формируются различные типы сточных вод, включая производственные, ливневые и хозяйственно-бытовые. Водоотведение в поверхностные водоемы включает в себя отвод ливневых вод с промышленных территорий и вод, не задействованных в технологическом процессе. Сброс очищенной воды осуществляется через системы ливневой канализации. Сточные воды, образующиеся на рудниках, сбрасываются в специальные накопительные пруды. Национальным законодательством запрещается сброс неочищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водные объекты или на рельеф местности. С 2017 года в Казатомпроме применяется Стандарт «Общие требования к обеспечению экологической безопасности в дочерних и зависимых организациях АО «НАК «Казатомпром».

GRI 303-2, SASB EM-MM-140a.2

Программа мониторинга охватывает анализ качества сточных вод на всех производственных территориях, подключенных к системе централизованной канализации.

Основными задачами производственного мониторинга источников сбросов загрязняющих веществ на предприятиях в соответствии с государственным стандартом СТ РК 1545 являются:

- оценка качественного и количественного состава сбрасываемых сточных вод непосредственно в месте выпуска в накопители, на поля фильтрации и в естественные понижения рельефа местности;
- соблюдение нормативов предельно-допустимых сбросов на отдельных звеньях технологической схемы очистки сточных вод, повышение эффективности существующих очистных сооружений.

В соответствии с утвержденным Перечнем загрязняющих веществ (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года №212), на производственных объектах эмиссии загрязняющих веществ подлежат экологическому нормированию.

Вещества, загрязняющие воду:

1) органические соединения галогенов и вещества, которые в водной среде могут образовывать эти соединения;
2) органические соединения фосфора;
3) органические соединения олова;
4) металлы и их соединения;
5) углеводороды и их соединения;
6) цианиды;
7) мышьяк и его соединения;
8) пестициды (ядохимикаты), для которых установлены предельно допустимые концентрации и ориентировочные допустимые уровни веществ в воде;
9) взвешенные вещества и суспензии;
10) вещества, которые способствуют эвтрофикации (нитраты и фосфаты);
11) вещества, оказывающие неблагоприятное воздействие на кислородный баланс;
12) иные загрязняющие вещества и их соединения, для которых установлены предельно допустимые концентрации и ориентировочные допустимые уровни веществ в воде в водных объектах культурно-бытового, хозяйственно-питьевого и рыбохозяйственного водопользования.

Кроме того, мониторинг загрязняющих веществ в сточных водах, по которым представляется информация к Регистру выбросов и переносов загрязнителей осуществляется по веществам согласно Правилам ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденным приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346. В данный регистр входят химические соединения, полимеры, биологические последовательности нуклеотидов или аминокислот, смесей и сплавов, внесенные в реестр Химической реферативной службы (Chemical Abstracts Service), которая является подразделением Американского химического общества.

Каждый объем сточных вод, подлежащий сбросу, подвергается очистке в соответствии с установленными нормами качества воды, определенными Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной Министерством экологии, геологии и природных ресурсов РК. Оценка состояния водных ресурсов, включая анализ химического состава поверхностных, подземных и сточных вод, осуществляется на регулярной основе аккредитованными лабораториями.

В 2023 году в ДЗО Группы превышения предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в сбросах сточных вод, установленных для водных объектов рыбохозяйственного значения, а также превышение лимитов на сброс сточных вод, не зафиксировано.

GRI 303-4

Объем сбросов сточных вод с разбивкой по приемникам, тыс. м³

Показатель	2023
Поверхностные воды	1 724,9
Искусственные водные объекты	1 676,7
Муниципальное водоотведение	486,3
Общий объем сбросов сточных вод	3 887,9

Объем сбросов сточных вод по категориям, тыс. м³

Показатель	2023
Сброс пресной и другой воды:	
Сточные воды с общей минерализацией <1000 мг/л	2 544,0
Сточные воды с общей минерализацией >1000 мг/л	1 343,9

Объем сбросов сточных вод увеличился на 14% с 3 415,6 тысяч м³ в 2022 году до 3 887,9 тысяч м³ в 2023 году по причине того, что в 2022 году по АО «УМЗ» указывался только показатель объёма сбросов вод в промышленно-ливневую канализацию. В 2023 году в показатель общего объёма сброшенной воды, помимо сбросов вод в промышленно-ливневую канализацию, включены показатели сброса в городскую канализацию и на хвостовое хозяйство.

Согласно Aqueduct Water Risk Atlas Института водных ресурсов в вододефицитном регионе расположены только производственные площадки АО «СП «Заречное». Объем сброса пресной воды в предприятии составил 72,9 тыс. м³.

ГРУНТОВЫЕ ВОДЫ

В ходе добычи урана методом ПСВ возникает риск контаминации подземных вод. Чтобы уменьшить этот риск, каждый действующий урановый рудник Казатомпрома огражден санитарно-защитной зоной радиусом в 500 метров от мест разработки руды, согласно санитарно-эпидемиологическим нормам. Соблюдая законодательные и корпоративные нормы, в том числе предписания корпоративного стандарта «Методические указания по организации мониторинга воздействия ПСВ урана на грунтовые и подземные воды», предприятия Группы проводят непрерывный контроль за состоянием подземных вод в рамках производственного экологического мониторинга.



ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ

GRI 3-3, 306-1, 306-2, SASB EM-MM-150a.10

Производственная деятельность предприятий Группы связана с генерацией промышленных и бытовых отходов. Приоритет Казатомпрома – безопасное обращение с отходами, их вторичная переработка и утилизация. В случаях, когда переработка невозможна, Компания обеспечивает нейтрализацию отходов, их экологически безвредное хранение или передачу специализированным предприятиям.

Основными отходами Компании являются:

- твердые и жидкие радиоактивные отходы;
- вскрышные породы, образующиеся при добыче флюоритовой медно-молибденовой руды;
- буровые шламы, образующиеся при сооружении скважин на полигоне ПСВ;
- фтористый гипс, образующийся при производстве плавиковой кислоты;
- золошлаковые отходы от производства тепловой энергии;
- коммунальные отходы;
- отработанные нефтепродукты;
- автомобильные шины;
- отработанные аккумуляторы.

В рамках обращения с отходами Компания следует корпоративным стандартам и законодательству Республики Казахстан по обращению с отходами, обеспечивая раздельный сбор возникающих отходов по их типам и составам для их дальнейшей утилизации, переработки и устранения. Компания проводит обязательный мониторинг для предотвращения генерации отходов и реализует ряд действий согласно принятым программам и планам по управлению отходами.

Мероприятия для сокращения объема отходов:

- повторно используются полиэтиленовые трубы для обвязки технологических трубопроводов;
- проводится рециклинг (recycling);
- повторное применение отходов по мере необходимости на производстве (отработанные автомобильные шины, масла);
- мониторинг за отходами производства путем отбора и анализа проб, с целью выделения мер по снижению образования и дальнейшему обезвреживанию отходов;
- раздельный сбор твердых бытовых отходов – пластик, бумага и стекло в офисах и вахтовых поселках рудников. Отсортированные виды твердых бытовых отходов сдаются в ближайший пункт приема макулатуры и пластика (специализированная организация) на безвозмездной основе для дальнейшей переработки;
- все образующиеся отходы подлежат временному накоплению только в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах – площадке временного складирования производственных отходов, площадке временного складирования твердых бытовых отходов, шламонакопителе буровых шламов, площадке временного хранения твердых низкорадиоактивных отходов.

Для управления отходами мы также взаимодействуем со специализированными организациями, осуществляющими операции по сбору, восстановлению или удалению отходов.

В частности, Казатомпром заключает договора по выполнению следующих услуг:

- принятие и захоронение низкорадиоактивных отходов;
- прием и захоронение твердых бытовых отходов;
- утилизация промышленных отходов;
- вывоз радиоактивно-загрязненных металлических и материалов из полиэтилена низкого давления с последующей утилизацией.

GRI 306-3, SASB EM-MM-150a.4

Несмотря на увеличение буровых работ в некоторых ДЗО, в целом, проделанная Компанией работа позволила добиться уменьшения объемов отходов путем принятия мер по предотвращению их образования, их сокращения, переработке и повторного использования. В 2023 году в соответствии с выполнением новых норм Экологического Кодекса Республики Казахстан и реализации Программы развития культуры безотходного производства «Zero Waste», Компания актуализировала корпоративный стандарт АО «НАК «Казатомпром» СТ НАК 17.2 «Система стандартов в области охраны природы. Правила управления отходами производства и потребления на предприятиях АО «НАК «Казатомпром». В результате проведенных работ в 2023 году общий объем отходов Группы составил 401 тыс. тонн, что на 12% ниже уровня 2022 года.

Общая масса отходов и хвостов с разбивкой по видам, тыс. тонн

GRI 306-3, SASB EM-MM-150a.7

Виды отходов и хвостов[71]	2021	2022	2023
Опасные отходы	н/д	н/д	1,6
Неопасные отходы	н/д	н/д	379,5
Твердые радиоактивные	2,6	5,1	19,9
Жидкие радиоактивные	119,1	148,2	141,6
Шлам бериллиевого производства	124,2	125,3	119,5
Итого			**662,1**

Жидкие радиоактивные отходы , а также шламы гидрометаллургической переработки минерального сырья бериллиевого производства, не загрязненные радионуклидами, классифицируются Компанией как хвосты.

Согласно новой классификации отходов, предусмотренной Экологическим Кодексом Республики Казахстан, отходы подразделяются на опасные и неопасные. Подавляющим большинством образуемых отходов в Компании является буровой шлам, который согласно экспертному заключению по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы относится к неопасным отходам.

Для опасных отходов разработаны паспорта с указанием основной информации: наименование, перечень опасных свойств, состав, токсичность и меры предосторожности при обращении с отходами. Транспортировка опасных отходов производится в соответствии с действующим законодательством и исключительно с привлечением лицензированных организаций. В 2023 году Компания не осуществляла трансграничную перевозку опасных отходов.

ОБРАЩЕНИЕ С РАДИОАКТИВНЫМИ ОТХОДАМИ

SASB EM-MM-150a.5

В процессе производственной деятельности предприятий Группы образуются твердые и жидкие радиоактивные отходы, утилизация которых осуществляется в специально отведенных для этого местах.

Всего по Группе в 2023 году образовано 19 865,61 тонн твердых радиоактивных отходов (далее – ТРО). Основным видом ТРО в Группе является радиоактивно загрязненный грунт, что объясняется технологическими особенностями добычи урана методом подземного скважинного выщелачивания, а также проведением в 2023 году работ по ликвидации последствий недропользования на месторождении «Уванас» ТОО «Казатомпром-SaUran».

Вклад различных видов ТРО предприятий Группы в общий объем ТРО в 2023 году, %

Виды ТРО	Вклад в общий объем РАО
Пески, илы пескоотстойников, загрязненные грунты	94,1
Битая смола	1,1
Металлоотходы	1,5
Спецодежда, СИЗ, ветошь, фильтры	0,6
Пластиковые отходы (трубы и др.)	0,5
ТРО АО «УМЗ»	0,4
Прочие радиоактивные отходы	1,8

[71] В связи с изменением методологии расчета в результате новой классификации отходов пересчет объема отходов за 2021 и 2022 годы не производился.

Жидкие радиоактивные отходы (далее – ЖРО) образуются только в рамках деятельности АО «УМЗ», так как в добычных предприятиях Группы, в соответствии с технологическим регламентом, отработанные продуктивные растворы направляются в пескоотстойники для повторного использования в технологическом процессе. Всего в АО «УМЗ» в 2023 году образовано 141 603,54 тонны ЖРО и 119,456 тыс. тонн шламов бериллиевого производства. Весь объем образованных ЖРО и шламов бериллиевого производства размещен на хвостохранилище АО «УМЗ».

Производство АО «УМЗ»	Вклад в общий объем ЖРО, %
Урановое производство	38,1
Танталовое производство	44
Спецпрачечная	17,9

Обращение с радиоактивными отходами на предприятиях Группы проводится в соответствии с требованиями, установленными законодательством Республики Казахстан и лучшими доступными мировыми практиками в данной области.

С целью определения единой политики Группы и выработки комплексного подхода на среднесрочный период в области обращения с радиоактивными отходами, а также в рамках исполнения обязательств по участию в глобальной инициативе ООН и реализации принципов ESG, была утверждена Программа по обращению с радиоактивными отходами АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2030 годы.

Целью Программы является безопасное и эффективное управление радиоактивными отходами, минимизация их воздействия на окружающую среду и защита здоровья людей.

В рамках достижения данной цели был проведен анализ текущего состояния системы обращения с радиоактивными отходами в Группе по результатам которого сформулированы следующие основные задачи:

1. Уменьшение образования радиоактивных отходов.
2. Совершенствование системы обращения с радиоактивными отходами и внедрение новых подходов.
3. Совершенствование внутренних документов Группы, разработка и внесение предложений по улучшению нормативной правовой базы в области обращения с радиоактивными отходами.
4. Укрепление доверия и репутации со стороны стейкхолдеров.

В 2023 году в рамках работы по достижению поставленных задач, а также с целью совершенствования внутренней нормативной базы по обращению с радиоактивными отходами были проведены следующие мероприятия:

- Актуализирован Стандарт «Методические указания по обращению с радиоактивными отходами», устанавливающий общие организационно-технические требования к обращению с радиоактивными отходами, образованными в результате производственной деятельности в Группе компаний АО «НАК «Казатомпром».
- Разработан Стандарт «Система стандартов в области охраны природы. Типовая Программа обеспечения качества при обращении с радиоактивными отходами. Требования к структуре и содержанию», определяющий структуру и содержание программ обеспечения качества при обращении с радиоактивными отходами в Группе.
- Разработаны Правила «Организация и проведение проверок системы обращения с радиоактивными отходами на предприятиях АО «НАК «Казатомпром», определяющие порядок организации и проведения проверок в Группе, при осуществлении деятельности которых образуются радиоактивные отходы.
- В предприятиях Группы, в результате деятельности которых образуются радиоактивные отходы, разработаны и утверждены Программы обеспечения качества при обращении с радиоактивными отходами, устанавливающие совокупность организационно-технических мероприятий по обеспечению качества, влияющих на ядерную, радиационную, экологическую и физическую безопасность, и определяющие систему управления радиоактивными отходами на предприятиях.

В рамках проведения работ по совершенствованию нормативной правовой базы в области обращения с радиоактивными отходами в 2023 году специалисты АО «НАК «Казатомпром» в составе рабочей группы при Комитете по вопросам экологии и природопользования Мажилиса Парламента Республики Казахстан приняли участие в разработке законопроекта РК «Об обращении с РАО».

УПРАВЛЕНИЕ ХВОСТОХРАНИЛИЩЕМ

SASB EM-MM-540a.1

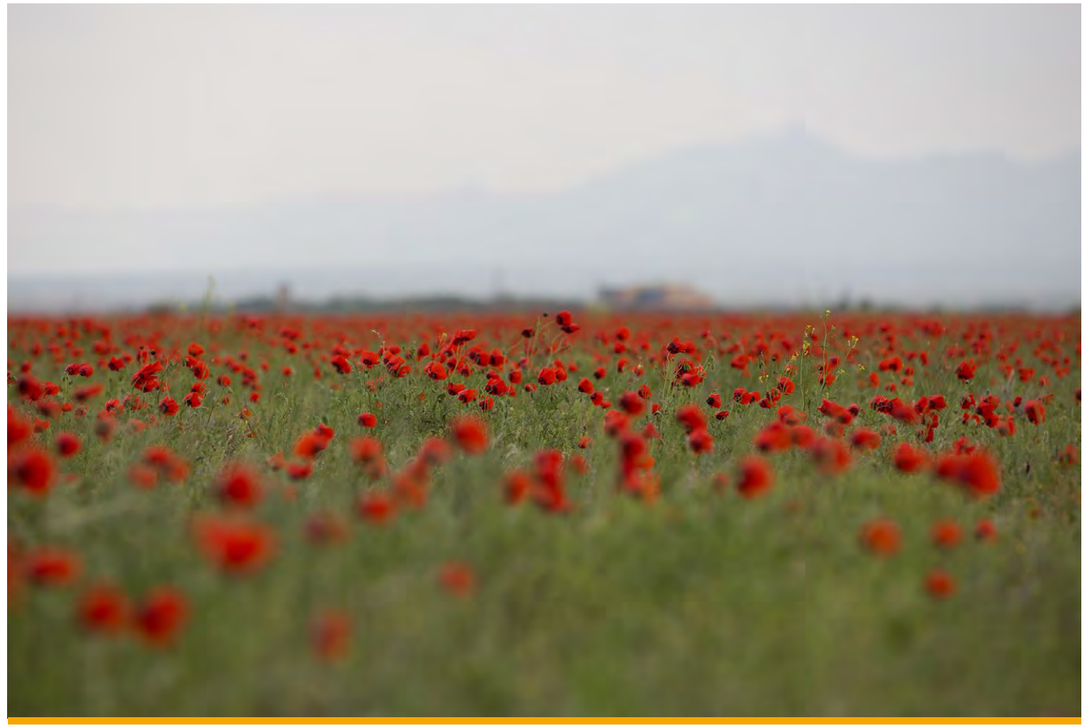
АО «НАК «Казатомпром» ответственно подходит к управлению хвостохранилищами, уделяя особое внимание обеспечению их физической и технологической безопасности. На текущий момент в Компании функционирует одно хвостохранилище, расположенное в АО «УМЗ», г. Усть-Каменогорск. В составе хвостохранилища находится 5 испарительных карт наливного открытого типа для размещения жидких хвостов.

SASB EM-MM-540a.2.

Участок «Хвостовое хозяйство» (хвостохранилище) является структурным подразделением сервисного центра АО «УМЗ». Управление и поддержание стабильности хвостохранилища осуществляется в соответствии со следующими документами:

1. Технологический регламент на эксплуатацию участка «Хвостовое хозяйство» АО «УМЗ».
2. Технологический регламент «Управление отходами хвостохранилища АО «УМЗ».
3. Иные внутренние нормативные документы АО «НАК «Казатомпром» и АО «УМЗ».

Технологический регламент на эксплуатацию участка «Хвостовое хозяйство» АО «УМЗ» распространяется на технологический процесс приема и размещения производственных отходов и устанавливает требования к последовательности проведения процесса, поддержанию технологических параметров в заданных пределах, обеспечивающих безопасность и безаварийность проведения процесса, а также на процессы приема, размещения, учета и транспортирования жидких и твердых производственных отходов; приема, размещения и учета жидких и твердых радиоактивных отходов подразделений АО «УМЗ», поступающих на участок «Хвостовое хозяйство» АО «УМЗ».



Регламент «Управление отходами хвостохранилища АО «УМЗ» (утвержден Председателем Правления АО «УМЗ» 30.09.2023) для управления участком действующего хвостового хозяйства АО «УМЗ» на 2023-2042 гг., разработан в соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Экологическим кодексом Республики Казахстан и определяет условия использования пространства недр для складирования и захоронения вредных веществ (отходов производства) на участке действующего хвостового хозяйства АО «УМЗ».

На участке хвостового хозяйства АО «УМЗ» в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан была осуществлена оценка воздействия деятельности на окружающую среду, а также регулярно проводится мониторинг состояния гидротехнических сооружений и мониторинг окружающей среды на близлежащих территориях.

SASB EM-MM-540a.3.

В АО «УМЗ» разработаны и применяются следующие документы в области аварийного реагирования и готовности к аварийным ситуациям:

1. План ликвидации аварий на гидротехнических сооружениях участка «Хвостовое хозяйство» АО «УМЗ» (утвержден Директором по технической подготовке АО «УМЗ» 14.11.2023).

2. План ликвидации аварий на перекачных (пульпанасосных) станциях участка «Хвостовое хозяйство» АО «УМЗ» (утвержден Директором по технической подготовке АО «УМЗ» 13.11.2023).

Планы ликвидации аварий на участке «Хвостовое хозяйство» разработаны с учётом требований «Инструкции по разработке планов ликвидации аварий и проведению учебных тревог и противоаварийных тренировок на опасных производственных объектах» и Закона РК «О гражданской защите» от 11.04.2014 №188-V.

АО «УМЗ» обладает всеми материальными и финансовыми ресурсами, необходимыми для ликвидации чрезвычайных ситуаций на своем хвостохранилище и быстрого устранения ущерба.

БИОРАЗНООБРАЗИЕ

GRI 3-3

Хотя деятельность АО «НАК «Казатомпром» не оказывает непосредственного значительного влияния на биоразнообразие, мы осознаем и признаем важность сохранения биологического разнообразия в регионах своего присутствия и прилагаем все возможные усилия для изучения состояния растительного и животного мира на территории урановых месторождений.

Компания сотрудничает с общественными организациями по вопросам сохранения и защиты биоразнообразия. ДЗО АО «НАК «Казатомпром» (ТОО «ИВТ») имеет консорциумное соглашение с Институтом зоологии для проведения комплексных исследований по защите птиц от влияния линий электропередач в рамках программы АО «НАК «Казатомпром».

Казатомпром обращает особое внимание на предотвращение угроз биоразнообразию, инвестируя значительные средства в анализ рисков на всех этапах нашей деятельности. Экологические риски, связанные с производственной деятельностью, в первую очередь, связаны с нарушением почвенного и растительного покрова и вытеснением животных из их привычных мест обитания. Для снижения экологических рисков в Компании разработан стандарт по оценке и мониторингу биоразнообразия в процессе промышленной отработки урановых месторождений и в пострекультивационный период.

GRI 304-1

Общая площадь земель, находящихся в собственности/аренде/под управлением Группы составляет 105 477,99 га.

Информация об участках/месторождениях Группы, граничащих с особо охраняемыми природными территориями (заповедниками/заказниками):



Заказник/заповедник	Участок/месторождение	Географическое расположение
Южно-Казахстанская государственная заповедная зона	Участок Харасан-2 месторождения Северный Харасан (ТОО «Байкен-U»)	Кызылординская область, Жанакорганский район
	Участок №2 месторождения Буденовское (ТОО «Каратау»)	Туркестанская область, Сузакский район
	Участки 3 и 4 месторождения Буденовское (АО «СП «Акбастау»)	Туркестанская область, Сузакский район
	Участок №4 месторождения Инкай (ТОО «СП «ЮГХК»)	Туркестанская область, Сузакский район
	Участок №1 месторождения Инкай (ТОО «СП «Инкай»)	Туркестанская область, Сузакский район
	Участок Западный месторождения Мынкудук (ТОО «Аппак»)	Туркестанская область, Сузакский район
	Участок Восточный месторождения Мынкудук (ТОО «Казатомпром-SaUran»)	Туркестанская область, Сузакский район
	Участок Центральный месторождения Мынкудук (ТОО «ДП «Орталык»)	Туркестанская область, Сузакский район
	Месторождение Жалпак (ТОО «ДП «Орталык»)	Туркесатанская область, Сузакский район
	Месторождение Акдала (ТОО «СП «ЮГХК»)	Туркесатанская область, Сузакский район
	Месторождение Уванас (ТОО «Казатомпром-SaUran») добыча завершена	Туркесатанская область, Сузакский район
	Участок Центральный месторождения Мойынкум (ТОО «Казатомпром-SaUran»)	Туркесатанская область, Сузакский район
	Участок Южный месторождения Мойынкум (ТОО «Казатомпром-SaUran») добыча завершена	Туркесатанская область, Сузакский район
	Месторождение Канжуган (ТОО «Казатомпром-SaUran»)	Туркесатанская область, Сузакский район
Арысская и Каратауская государственная заповедная зона	Месторождение Заречное (АО «СП «Заречное»)	Туркестанская область, Отрарский район
Каргалинский государственный природный заказник	Месторождение Южный Карамурун (ТОО «РУ-6»)	Кызылординская область, Шиелийский район

GRI 304-2

Согласно действующему законодательству Республики Казахстан, Компания ведет деятельность на землях промышленного назначения и в пределах населенных пунктов. При исполнении Дорожной карты реализации Плана действий в экологической и социальной сферах (ESAP) АО «НАК «Казатомпром» в 2023 году были проведены исследования состояния биоразнообразия на территориях расположения уранодобывающих ДЗО Группы.

В рамках реализации Дорожной карты ESAP в отчетном периоде продолжилась реализация

Программы защиты птиц от воздействий линий электропередач. А также были проведены комплексные экологические исследования, в том числе и оценки биоразнообразия на территориях, прилегающих к уранодобывающим рудникам Южного Казахстана – 12 рудников: Хорасан-1, Хорасан-2, Центральный Мойынкум, Южный Мойынкум, Канжуган, Куланды, Каратау, Западный Мынкудук, Восточный Мынкудук, Уванас, Инкай и Южный Инкай.

Исследования проводились на территории землеотводов рудников и в радиусе 10 км от них для выявления возможных техногенных и кумулятивных воздействий на объекты окружающей среды и местное население. Общая площадь исследуемых территорий в 2023 году составила около 9000 кв. км.

Работы по оценке биоразнообразия проведены согласно СТ НАК 17.6-2022. «Методические указания по оценке биоразнообразия на урановых месторождениях, производственных объектах и прилегающих к ним территориях» на рудниках Южный Инкай, Восточный Мынкудук, Уванас, Канжуган, Южный Мойынкум, Центральный Мойынкум.

В процессе исследований было проанализировано влияние деятельности предприятий Группы на окружающую среду, оценены существующие данные о состоянии атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, изучены типы почв, структура водоносных слоев, разнообразие растительного и животного мира. Были собраны новые сведения о состоянии почв, водных ресурсов и осадков. Проведены первичные исследования микрофлоры и фитотоксичности почв. Определены возможные пути воздействия на природные объекты и составлен список экологических рисков.

Итоги исследования показали, что влияние деятельности предприятий на окружающую среду за пределами санитарно-защитных зон не обнаружено.

В 2024 году исследования по оценке экологического состояния и оценке биоразнообразия на урановых месторождениях Казатомпрома продолжатся.



ЛИКВИДАЦИЯ ПОСЛЕДСТВИЙ ОПЕРАЦИЙ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ И РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ

Деятельность в области ликвидации последствий операций по недропользованию и рекультивации нарушенных земель на предприятиях Группы осуществляется в соответствии с Кодексом «О недрах и недропользовании» и иными нормативно-правовыми актами Республики Казахстан, а также следующими внутренними нормативными документами:

- Стандарт «Методические указания по расчету сметной стоимости ликвидации последствий операций по недропользованию (оценка ARO) группы предприятий АО «НАК «Казатомпром».
- Стандарт «Организационные мероприятия по ликвидации последствий операций по недропользованию и рекультивации нарушенных земель. Методические указания».
- Инструкция «Определение критериев ликвидации последствий производственной деятельности уранодобывающих предприятий».

В рамках проведения оценки обязательств по выбытию активов (ARO – Asset retirement obligations) на уранодобывающих предприятиях Группы проводится ежегодный расчет сметной стоимости ликвидационных мероприятий.

В целях обеспечения контроля выполнения работ по ликвидации последствий операций по недропользованию и рекультивации нарушенных земель в АО «НАК «Казатомпром» создана и функционирует постоянно действующая комиссия по мониторингу ликвидационных и рекультивационных работ.

Осознавая свою ответственность в области охраны окружающей среды, АО «НАК «Казатомпром» в 2023 году инициировало внедрение в предприятиях Группы практики проведения прогрессивной ликвидации. Данная практика подразумевает ликвидацию отработанных технологических блоков на геотехнологических полигонах добычи урана до окончания действия контрактов на недропользование, что положительно повлияет на состояние окружающей среды путем сокращения продолжительности потенциального вредного воздействия, способствует снижению финансовых обязательств по проведению ликвидационных работ в будущем и в полной мере учитывает интересы местного населения в регионах присутствия.

В рамках внедрения практики прогрессивной ликвидации в 2023 году в АО «НАК «Казатомпром» разработан и внедрен Стандарт «Порядок проведения прогрессивной ликвидации отработанных эксплуатационных технологических блоков на месторождениях подземного скважинного выщелачивания урана».

В 2023 году на месторождении Уванас ТОО «Казатомпром-SaUran» были начаты работы по ликвидации последствий операций по недропользованию и рекультивации нарушенных земель в соответствии с Проектом ликвидации месторождения, который прошел государственную экспертизу в уполномоченных государственных органах и получил положительное экологическое заключение. В рамках проводимых работ предусматриваются следующие мероприятия:

- Ликвидация объектов геотехнологического полигона добычи урана (технологические скважины, трубопроводы технологических растворов, кислотопроводы и иная инфраструктура).
- Демонтаж зданий и сооружений промышленной площадки и административных корпусов.
- Проведение рекультивационных работ (зачистка загрязненных участков, планирование поверхности, восстановление растительного покрова).
- Пострекультивационный мониторинг почвы и подземных вод.

GRI 304-3

Казатомпром регулярно проводит работы по рекультивации земель, нарушенных в ходе добычи. С завершением разработки участков осуществляется этапное восстановление ландшафта и растительности, что позволяет возвращать земли в хозяйственное использование.

На территории 26 участков/месторождений АО «НАК «Казатомпром» охраняемые или восстановленные местообитания отсутствуют. Ежегодно проводятся консультации с заинтересованными сторонами по экологическим вопросам, включая представителей местного сообщества.

При проведении работ по оценке биоразнообразия используются международные стандарты, методические указания и соответствующие определители, а также Экологический кодекс Республики Казахстан и Стандарт СТ НАК 17.6-2022 «Методические указания по оценке биоразнообразия на урановых месторождениях, производственных объектах и прилегающих к ним территориях».

GRI 304-4

Деятельность Компании не представляет угрозы для животных и растений, перечисленных в Красной книге Международного союза охраны природы (МСОП) и Красной книге Республики Казахстан, находящихся под угрозой исчезновения.

Используемый метод ПСВ не влечет за собой изменений в ландшафте зон добычи, что способствует сохранению уникальной флоры и фауны. Отсутствие вмешательства в природный ландшафт исключает гибель животных и опустынивание территорий. После завершения добычи урана и выполнения мероприятий по ликвидации последствий добычи, животные могут возвращаться в свою естественную среду обитания.

Текущий охранный статус видов животных и растений, занесенных в Красную книгу: находящиеся на грани полного исчезновения – 6, исчезающие (вымирающие) – 3, уязвимые (близкие к уязвимым) – 14, находящиеся в состоянии, близком к угрожаемому – 1, вызывающие наименьшее опасение – 25.



ПЛАНЫ НА 2024 ГОД И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

В 2024 году Компанией запланировано реализовать ряд мероприятий в области охраны окружающей среды:

- продолжить обучение персонала ДЗО, ответственного за охрану окружающей среды, по направлениям: управление отходами производства и потребления, оценка биоразнообразия на урановодобывающих месторождениях, проведение экологического мониторинга на предприятиях;
- продолжить реализацию программы комплексных экологических и социальных исследований воздействия производственной деятельности АО «НАК «Казатомпром» на окружающую среду и местное население» (Environmental and Social Research Program/ESRP), и исследований по программе «Zero Waste» АО «НАК «Казатомпром», направленной на разработку мероприятий по снижению и минимизации отходов производства и потребления, образующихся на предприятиях уранодобывающей отрасли;
- продолжить реализацию Программы защиты птиц от воздействия линий электропередач АО «НАК «Казатомпром»;
- продолжить работу по созданию базы данных системы экологического мониторинга и состояния окружающей среды уранодобывающих предприятий Группы;
- продолжить реализацию Стратегии декарбонизации и достижения углеродной нейтральности АО «НАК «Казатомпром» до 2060 года;
- продолжить реализацию в ДЗО мероприятий Стратегии по управлению водными ресурсами;
- организовать и провести корпоративную программу РИТМ АО «НАК «Казатомпром», в рамках Всемирного Дня охраны окружающей среды;
- провести внешний диагностический аудит в ДЗО по результатам реализации Дорожной карты ESAP;
- участвовать в рабочих группах по внесению поправок в экологическое законодательство Республики Казахстан, влияющих на деятельность Казатомпрома; осуществить сбор и анализ предложений по изменению экологического законодательства Республики Казахстан, влияющего на деятельность Компании;
- провести экологические акции (Час Земли – Earth hour, Всемирный день чистоты – World Clean Day), субботники, экологические мероприятия, день открытых дверей, мастер-классы и др. экологические коммуникации с заинтересованными сторонами;
- продолжить реализацию Программы Казатомпрома по обращению с РАО на 2023-2030 годы;
- продолжить реализацию работ по ликвидации последствий недропользования на месторождении Уванас.

Управление жизненным циклом месторождений

КАП1

Группа осуществляет добычу на 26 месторождениях/участках. Разработка месторождения осуществляется методом ПСВ последовательно делением на технологические блоки. В среднем один технологический блок на месторождении отрабатывается за три-четыре года.

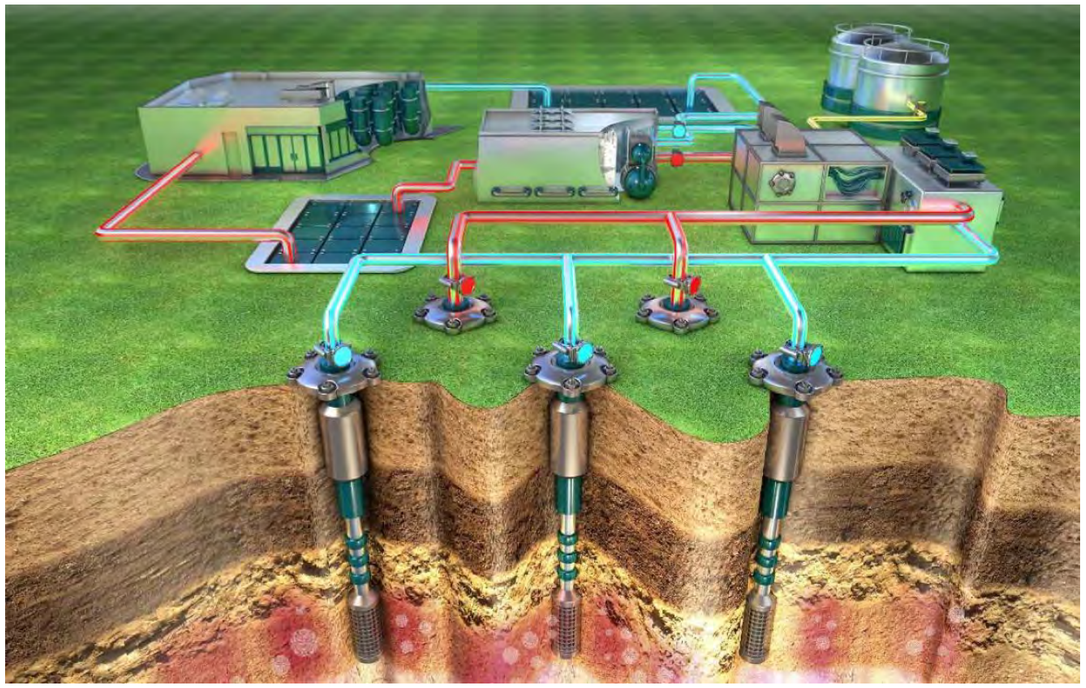
Добыча урана методом ПСВ включает в себя выполнение комплекса работ:

- горно-подготовительные работы (сооружение технологических скважин, монтаж магистральной и внутриблочной обвязки, проведение закисления горнорудной массы);
- выщелачивание урана непосредственно в недрах и добыча продуктивных растворов (активное выщелачивание, выщелачивание и довыщелачивание).

Преимущества добычи природного урана способом ПСВ по сравнению с традиционным:

- более низкая себестоимость обустройства рудника;
- сокращение сроков строительства;
- минимальная себестоимость добычи;
- снижение негативного влияния на окружающее среду;
- практически отсутствует угроза здоровью и безопасности.

Добыча урана методом ПСВ в Казахстане



Охрана труда и промышленная безопасность

ПОДХОД К УПРАВЛЕНИЮ

Для Казатомпрома здоровье и безопасность работников и подрядчиков имеют большее значение, чем просто производственные и финансовые показатели. В основе политики Компании в области охраны труда и промышленной безопасности (ОТиПБ) лежит принцип ответственности за безопасность, поддержка культуры «нулевого травматизма» среди всех работников и подрядчиков, а также эффективное управление рисками на производственных площадках.

GRI 3-3, 403-1

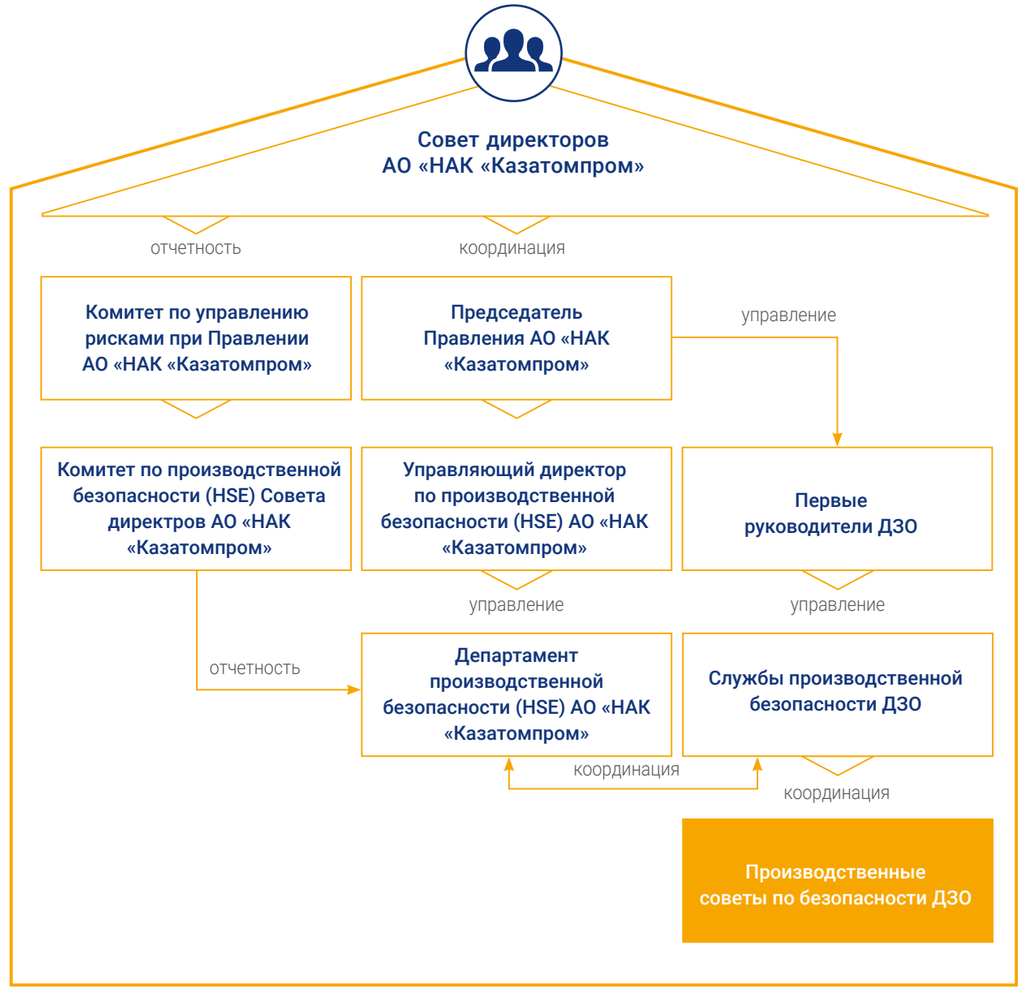
Ключевые нормативные акты, устанавливающие принципы и нормы в сфере охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Компании:

- Конвенция о безопасности и гигиене труда (С 155) (Международная организация труда, 1981), Рекомендация о безопасности и охране труда (R164) организация труда, 1981), ISO 45001 Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья;
- Трудовой Кодекс Республики Казахстан;
- Закон Республики Казахстан «О гражданской защите»;
- Закон Республики Казахстан «Об использовании атомной энергии»;
- «Правила обеспечения промышленной безопасности при геологоразведке, добыче и переработке урана»;
- Политика АО «НАК «Казатомпром» в области охраны труда, охраны окружающей среды, обеспечения радиационной и ядерной безопасности;
- Кодекс охраны труда и техники безопасности;
- Стандарт «Единая система управления производственной безопасностью»;
- Стандарт «Общие требования к системе управления охраной труда и промышленной безопасностью. Методические указания»;
- Стандарт «Требования к подрядным организациям в области производственной безопасности»;
- Стандарт «Организация пожарной безопасности предприятий АО «НАК «Казатомпром».

Принципы и правила в области охраны труда и промышленной безопасности, установленные Компанией, являются обязательными для исполнения всеми работниками и подрядчиками Группы.



Система управления охраной труда, промышленной безопасностью и охраной окружающей среды Группы



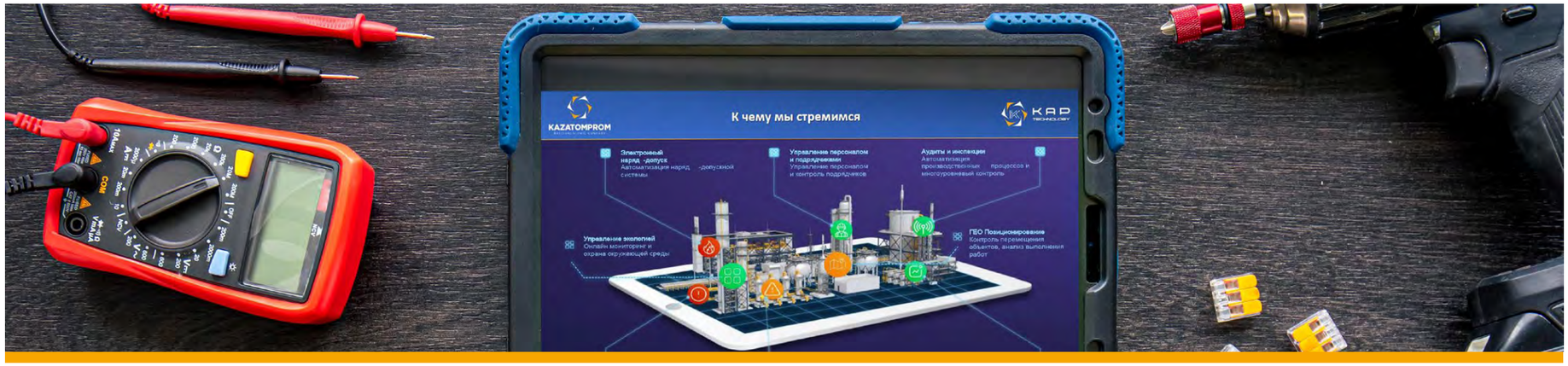
Председатель Правления регулярно проводит совещания с высшими руководителями и топ-менеджерами дочерних и зависимых обществ, на которых рассматриваются вопросы, связанные с производственной безопасностью и культурой безопасности.

GRI 2-13, 3-3

В компаниях Группы «Казатомпром» осуществляются систематические мероприятия по защите здоровья и безопасности работников. Эффективность этих мер контролируется Комитетом по производственной безопасности при Совете директоров и Комитетом по управлению рисками при Правлении.

Отчетность в сфере производственной безопасности включается в отчет CEO и подвергается анализу Советом директоров.

Департамент по производственной безопасности, который подчиняется напрямую Председателю Правления, занимается координацией улучшения системы охраны труда в компании и её дочерних предприятиях. Также данный блок отвечает за предупреждение нарушений в области охраны труда и безопасности труда, требований пожарной безопасности, оперативное реагирование на инциденты и кризисные ситуации, мониторинг, анализ и контроль рисков.



17 038

поведенческих аудитов

провел Казатомпром с участием руководителей различных уровней Компании и ДЗО для уменьшения рисков, связанных с человеческим фактором, в 2023 году.

Согласно политике «Казатомпрома», службы производственной безопасности дочерних и зависимых компаний подчиняются первому руководителю предприятия.

Для гарантии эффективности работы в сфере охраны труда и безопасности труда, с учетом национального законодательства и мировых лучших практик, Казатомпром регулярно проводит анализ квалификации служб производственной безопасности своих дочерних и зависимых организаций.

ОЦЕНКА РИСКОВ ОТ И ПБ

GRI 403-2

Казатомпром признает управление рисками ключевым элементом корпоративной системы управления, что включает охрану труда и промышленную безопасность. Компания применяет систематический подход к предупреждению происшествий и заболеваний на производстве через выявление, анализ и минимизацию рисков.

Деятельность Казатомпрома полностью соответствует действующему законодательству в сфере охраны труда и промышленной безопасности, включая Трудовой кодекс и Закон Республики Казахстан «О гражданской защите». Компания также руководствуется различными нормативными актами, обеспечивающими безопасность в разнообразных видах работ, таких как разработка и обработка урана, эксплуатация опасного оборудования, в частности подъемных механизмов и сосудов, работающих под давлением.

Процедуры расследования инцидентов на предприятиях Казатомпрома осуществляются в строгом соответствии с регламентирующими документами. При каждом инциденте, приведшем к потере работоспособности, Компания оперативно информирует соответствующие государственные структуры. Специальное расследование с участием инспекторов труда проводится при групповых инцидентах или случаях с тяжелыми последствиями в соответствии с законами Республики Казахстан. Внутреннее расследования причин происшествий, проводимые с применением методик «5 почему» и «Дерево причин», регулярно рассматриваются на совещаниях с участием Председателя Правления и руководства Компании. Информация о всех инцидентах, включая ДТП, пожары и другие чрезвычайные ситуации, систематически рассылается в структурные подразделения в виде информационных бюллетеней для предотвращения подобных событий в будущем.

В случае происшествий Компания также быстро создает информационные бюллетени и распространяет их среди всех связанных организаций. Эти сведения передаются работникам через электронную почту, внеплановые инструктажи и публикации на информационных стендах и в других доступных местах.

Компания поддерживает актуальный реестр рисков, в том числе и рисков производственного травматизма. В рамках минимизации этих рисков, Казатомпром осуществляет разработку и внедрение обширного набора мероприятий для непрерывного улучшения условий охраны труда, предотвращения случаев производственного травматизма и соответствия установленным стандартам безопасности.

Эти меры включают в себя:

- Разработку мероприятий по недопущению повторения несчастных случаев.
- Проведение регулярных проверок предприятий Группы на соблюдение нормативных правовых актов в области охраны труда, техники безопасности и промышленной безопасности.
- Регулярное информирование ДЗО по результатам анализа производственного травматизма с предложениями по их профилактике и предупреждению.
- Контроль своевременной аттестации рабочих мест по условиям труда и обеспеченности работников ДЗО спецодеждой и СИЗ.
- Учет на предприятиях Казатомпрома потенциально опасных условий, опасных действий и происшествий без последствий (Near Miss).
- Внедрение процесса по остановке работниками небезопасных работ путем применения «СТОП-Карт».
- Использование инструмента «Поведенческий аудит безопасности».
- Цифровизацию процессов управления HSE, один из них – разработка электронной нарядно-допускной системы.
- Анализ и предотвращение рисков.

На каждом производственном отделении проводится анализ рисков в сфере трудовой безопасности и здравоохранения. Список выявленных рисков сообщается работникам соответствующего отделения и размещается в местах, хорошо заметных для персонала. Данные реестры регулярно обновляются и дополняются. Идентифицированные риски со всех участков производства собираются в единый перечень рисков в сфере безопасности и охраны здоровья на предприятии.

В нашей Компании работает система обнаружения и фиксации Опасных Состояний (ОС), Опасных Поведений (ОП) и случаев без последствий Near Miss (NM). Все ОС, ОП и NM заносятся в базу данных информационной системы eKAP, доступной всему персоналу. Фиксация ОС, ОП, NM не приводит к негативным последствиям для работников, а используется при формировании мотивационных стимулов.

Также Компания выявляет и фиксирует угрозы, способные вызвать или способствующие возникновению серьезных инцидентов. Оценивает риски серьезных происшествий, вызванных ДТП, падениями, спотыканиями и воздействием химикатов, как наиболее значимые.

На всех предприятиях Группы проводятся поведенческие аудиты безопасности с целью оценки поведения работников при выполнении рабочих задач и предотвращения потенциальных рисков, связанных с этим поведением.

Регулярный анализ и контроль данных указывают на то, что нарушения норм безопасности, часто связанные с человеческим фактором, представляют собой общую угрозу для всех производств Группы. В Казатомпроме строго контролируют соблюдение правил промышленной безопасности на рабочих местах, техническое состояние оборудования и наличие всех необходимых внутренних регламентирующих документов, включая инструкции, процедуры и стандарты.

Казатомпром активно использует риск-центрический метод в целях улучшения безопасности производства. Департамент по производственной безопасности осуществил разработку реестра функциональных рисков, который включает в себя потенциальные угрозы и риски, связанные с операциями департамента. Этот реестр подлежит регулярной пересмотру и обновлению каждый год. Компания также использует риск-центрический подход в плане организации и выполнения проверок, что способствует выделению и фокусировке на наиболее опасных участках производства и основных рисках, тем самым повышая качество инспекций и уменьшая затраты времени и ресурсов.

С 2022 года в Казатомпром утвержден и внедрен стандарт, определяющий порядок оформления и применения наряд-допусков при проведении работ повышенной опасности, а также форма Анализа безопасного проведения работ. Такой анализ позволяет оценить имеющиеся и потенциальные риски и принять меры по их снижению до начала выполнения работ. К тому же, в 2023 году началась работа по разработке электронной системы выдачи наряд-допусков.

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ОТ И ПБ

Для Казатомпрома безопасность и благосостояние работников стоит на первом месте. Компания внедряет всесторонние меры и использует лучшие мировые практики для предупреждения несчастных случаев и инцидентов. Кроме того, Казатомпром систематически ведет обучение своих работников для улучшения их осведомленности и строгого соблюдения норм безопасности. Все эти меры нацелены на укрепление культуры безопасности на предприятиях Группы и на минимизацию потенциальных негативных последствий.

GRI 403-8

100%

работников Группы

а также работников подрядных организаций было охвачено системой управления вопросами охраны труда и безопасности в 2023 году.

Первые руководители ДЗО принимают личные обязательства в области производственной безопасности и эти обязательства далее каскадируются на руководителей всех уровней.



«ЗОЛОТЫЕ ПРАВИЛА БЕЗОПАСНОСТИ» В ОБЛАСТИ ОТ И ПБ

- Стать лидером – показать приверженность.
- Выявлять угрозы – контролировать риски.
- Определять цели – разрабатывать программы.
- Постоянно совершенствовать систему производственной безопасности – достигать высокого уровня организации.
- Обеспечить производственную безопасность на рабочих местах, при эксплуатации оборудования и обращении с опасными веществами.
- Повышать квалификацию – развивать профессиональные навыки.
- Инвестировать в кадры – мотивировать посредством участия.

В вахтовых поселках ДЗО для повышения осведомленности и информирования персонала Группы были организованы специальные зоны безопасности, где освещаются вопросы персональной ответственности и руководства.

Достижение высокого уровня охраны труда предполагает комплексный подход и соответствующие инвестиции.

12,47 млрд тенге – составили затраты на программы по охране труда, пожарной и промышленной безопасности. Стоит отметить, что затраты на обеспечение пожарной безопасности составили около 1,3 млрд тенге.

Инвестиции в область охраны труда и промышленной безопасности отражают серьезное отношение Компании к вопросам жизни и здоровья своих работников.

В Компании существует система для оценки эффективности работы персонала, основанная на ключевых показателях деятельности (КПД). Забота о здоровье и безопасности работников Группы является одним из важнейших КПД. Среди приоритетных КПД в сфере производственной безопасности выделяется «Повышение культуры безопасности», критические элементы которого включают «Коэффициент частоты травматизма с потерей трудоспособности (LTIFR)», «Количество проведенных поведенческих аудитов безопасности (ПАБ)» и «Коэффициент смертельных случаев, не связанных с трудовой деятельностью (NWRF)». Этот ключевой показатель далее распространяется на показатели эффективности для управленческого состава и работников Компании и ДЗО. Система КПД затрагивает всех работников от Председателя Правления АО «НАК «Казатомпром» до обычного исполнителя.

Для эффективного создания и реализации мер по усовершенствованию системы управления охраной труда и промышленной безопасностью в Компании ежегодно проводится корпоративное собрание. На этом собрании подводятся итоги работы по производственной безопасности за год и определяются цели на будущее. В результате собрания составляется Протокол с конкретными заданиями, целью которых является улучшение уровня производственной безопасности.

В соответствии с Единой системой управления производственной безопасностью в каждом ДЗО существует система производственного контроля, целью которого является профилактика и устранение отступлений от проектов, технологических регламентов, норм, стандартов, правил и инструкций, установленного порядка ведения работ, а также предупреждение возникновения аварийных ситуаций и травматизма.

Первый уровень контроля осуществляется непосредственным руководителем работ (мастер, начальник смены, механик и т.п.) не реже одного раза в смену. Второй уровень производственного контроля осуществляет руководитель подразделения. Третий уровень производственного контроля осуществляет отдел Производственной безопасности ДЗО с привлечением руководителя структурного подразделения и специалистов по направлениям. Четвертый уровень производственного контроля осуществляется комиссией под председательством руководителя ДЗО. В состав комиссии включаются руководители, специалисты по направлениям и специалисты службы/подразделения производственной безопасности. Пятый уровень производственного контроля осуществляется комиссией КЦ АО «НАК «Казатомпром». В состав комиссии включаются руководители Компании, специалисты по направлениям и руководитель или специалисты службы производственной безопасности.

В 2023 году в подразделениях ДЗО Компании были проведены запланированные и специализированные инспекции в рамках производственного контроля для проверки соответствия требованиям нормативно-правовых актов и внутренних регламентов в области производственной безопасности. Кроме того, продолжена практика взаимных проверок между ДЗО согласно утвержденному графику, что способствует укреплению коммуникаций и обмену опытом.

Согласно Трудовому и Предпринимательскому кодексам Республики Казахстан, государственные органы выполняют проверки ДЗО в сфере производственной безопасности.

За 2023 год все производственные подразделения и работники Компании были включены в программу внутренних и внешних аудитов.

В Компании действует «Единый стандарт управления производственной безопасностью», что позволяет стандартизировать процедуры в области охраны труда. Департамент производственной безопасности осуществляет непрерывный контроль за эффективностью внедренных методик и принимает меры по их улучшению.

Стандарт «Система управления производственной безопасностью» был создан на базе законодательства Республики Казахстан, корпоративного стандарта АО «Самрук-Қазына» для управления производственной безопасностью портфельных компаний, а также с учетом лучших международных стандартов и практик.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В Реестре рисков Компании производственные травмы выделены в качестве одного из ключевых рисков. Группа предприятий разработала и реализует комплекс мер, направленных на предотвращение производственного травматизма и минимизацию его последствий.

Анализ ситуации с производственной безопасностью выявил, что основные факторы риска травматизма работников и подрядных организаций ДЗО Казатомпром ассоциированы с дорожно-транспортными происшествиями, использованием серной кислоты, падениями с высоты и на скользких поверхностях.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ТРАВМАТИЗМ И НЕСЧАСТНЫЕ СЛУЧАИ

GRI 3-3, SASB EM-MM-320a.1.

Несмотря на заметное уменьшение числа происшествий на производстве, АО «НАК «Казатомпром» продолжает уделять особое внимание достижению цели – полного исключения несчастных случаев и созданию безопасных условий труда.

В течение 2023 года на предприятиях Группы произошло четыре инцидента, в ходе которых пять работников были травмированы, один из которых получил серьезные травмы, а остальные четыре – травмы менее тяжелого характера.

Коэффициент частоты производственного травматизма (LTIFR) в 2023 году составил – 0,15.

Несчастные случаи в 2023 году

Описание	Количество несчастных случаев
Спотыкания и падения	2
Работа с опасными химическими веществами	2



GRI 403-9

Компания осуществляла тщательное расследование каждого случая несчастного случая в соответствии с принятыми процедурами, что включало подробный анализ обстоятельств для выявления основных причин произошедшего и разработки соответствующих профилактических мер на будущее. При расследовании учитывались все аспекты, от технического состояния оборудования до физического и психологического состояния работников.

На основе результатов расследований были разработаны и внедрены всеобъемлющие меры безопасности, которые были реализованы на предприятиях Компании в установленные сроки.

ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ТРАВМАТИЗМА

GRI 403-9

В Группе Казатомпром регулярно проходят мероприятия, целью которых является предупреждение случаев производственного травматизма, а также превентивное снижение рисков и угроз на рабочих местах.

Такие мероприятия включают:

- Проведение плановых и внеплановых инструктажей по технике безопасности.
- Организацию совещаний служб производственной безопасности по анализу причин несчастных случаев и разработке мероприятий по их предупреждению.
- Информирование работников об опасностях и рисках на рабочих местах, реализованных рисках и опасных условиях, а также о мероприятиях по профилактике и предупреждению несчастных случаев.
- Обучение, повышение квалификации персонала.
- Выявление опасных условий, опасных действий, происшествий без последствий (Near Miss) и принятие соответствующих корректирующих действий.
- Проведение поведенческих аудитов безопасности.
- Применение работниками процедуры по остановке небезопасных работ, или отказ от ее выполнения, если они считают, что такая работа не может быть выполнена безопасно (СТОП-Карты).
- Разработку, актуализацию внутренних нормативных документов (стандартов, инструкций) по вопросам производственной безопасности.
- Проведение проверок в рамках 5 (пяти) уровней производственного контроля.
- Применение Системы Lockout/Tagout.
- Обучение топ-менеджмента по специально разработанному курсу «Лидерство в производственной безопасности».
- Проведение регулярных опросов удовлетворенности работников системой HSE.
- Повышение мотивации работников путем проведения среди работников ДЗО ежегодного конкурса «Премия Председателя Правления среди дочерних, зависимых и совместно-контролируемых организаций АО «НАК «Казатомпром» в области охраны труда, окружающей среды, промышленной и радиационной безопасности». Одним из критериев при определении лучших работников ДЗО является количество выявленных опасных условий и опасных действий Near Miss.

GRI 403-2

С 2020 года во всех подразделениях ДЗО Казатомпрома действует система «СТОП-Карта», направленная на прекращение выполнения небезопасных работ. При внедрении данного инструмента обязательным условием являлось обращение первого руководителя ДЗО ко всем работникам, в котором он подтверждал, что действия по остановке небезопасных работ не повлекут за собой никаких отрицательных последствий, включая дисциплинарные взыскания. В 2023 году было зарегистрировано 357 таких карт.

К тому же, в целях повышения прозрачности и развития культуры свободы высказывания (speak-up culture) среди работников Компании, во всех предприятиях внедрен почтовый ящик HSE (HSE@kazatomprom.kz), на который принимаются вопросы, обращения, жалобы и предложения по вопросам производственной безопасности от всех желающих работников.

Ежемесячные видеоконференции руководителей отделов производственной безопасности ДЗО проводятся для обсуждения важных аспектов

производственной безопасности, анализа причин происшествий и разработки мер по предотвращению повторения инцидентов. При необходимости обновляются реестры рисков, а также ведется работа над рекомендациями и поручениями по реализации мероприятий, которые фиксируются в протоколах. Информация о выполнении мероприятий предоставляется в контрольный центр в рамках установленной отчетности.

В соответствии с Трудовым кодексом Республики Казахстан, в Компании регулярно проводятся вводные инструктажи по охране труда для всех работников, независимо от их образования, стажа работы или занимаемой должности. Инструктажи проводятся службой безопасности и охраны труда или уполномоченным лицом на основе программы, разработанной и утвержденной службой безопасности и охраны труда. Программа включает требования норм безопасности, стандартов, правил и инструкций по безопасному проведению работ на производстве. Кроме того, для работников Группы доступны видеоролики с инструктажами по охране труда.

GRI 403-2

Принятые меры на предприятиях Казатомпрома в области производственной безопасности успешно способствовали предотвращению серьезных промышленных аварий, включая неконтролируемые взрывы, выбросы опасных веществ и разрушение зданий.

ПРОФИЛАКТИКА ПРОФЗАБОЛЕВАНИЙ И ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ

Защита жизни и здоровья работников – ключевая цель Группы Казатомпром. Компания обеспечивает своим работникам социальные программы, включая оздоровление и санаторно-курортное лечение, как часть социального пакета. Дополнительно, работники могут воспользоваться расширенными программами санаторно-курортного оздоровления, предоставляемыми на основе Коллективного договора с профсоюзом. Также для работников доступна система медицинского страхования.

268,7

млн тенге

направлено на финансирование санаторно-курортного лечения работников в 2023 году.

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, персоналу ДЗО предлагается трехразовое лечебно-профилактическое питание.

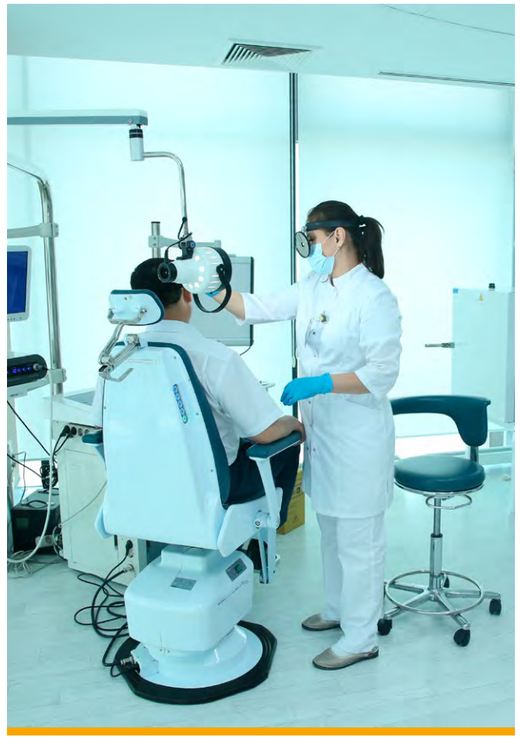
GRI 403-3

Мы продолжали активно развивать направление по охране здоровья. Разработан Чек-лист по аудиту медицинских услуг, который имеет исчерпывающий список требований для контроля за соблюдением законодательства Республики Казахстан в области промышленной медицины и за качеством оказания медицинских услуг. На основании аудита оцифрованы медицинские объекты и медицинские услуги в ДЗО.

929,9

млн тенге

направлено на реализацию мероприятий по промышленной медицине в 2023 году.



С учетом тренда на цифровизацию продолжили автоматизацию предсменных медицинских осмотров. По сравнению с прошлым годом, техническая оснащенность добычных предприятий увеличилась почти в 2 раза с 64% до 100%. В настоящий момент все производственные добычные предприятия укомплектованы терминалами электронного предсменного медицинского осмотра.

Казахстанский Ядерный Университет в пакете обязательного обучения персонала проводит обучение Первой помощи для персонала ДЗО. Закрепление полученных знаний на практике проводят медицинские работники.

С целью раннего выявления заболеваний ежегодно проводятся профилактические медицинские осмотры; для производственного персонала с учетом перечня вредных и (или) опасных производственных факторов, профессий и работ.

Охват ежегодными медицинскими осмотрами обязательных контингентов работников составил в 2023 году 97%. Профессиональных заболеваний среди работников Компании не выявлено. При этом, Казатомпром не ведет учет работников, имеющих профессиональные заболевания, среди работников, не являющихся непосредственно нанятыми Компанией, но чья работа и/или рабочее место контролируется Группой, что не противоречит законодательству Республики Казахстан.

Для профилактики профессиональных болезней проводится производственный контроль, оздоровление условий труда по результатам аттестации рабочих мест. По рекомендациям врачебной комиссии проводятся дополнительное обследование, амбулаторное и стационарное лечение, диспансеризация, санаторно-курортное оздоровление, лечебно-профилактическое питание. В рамках социального партнерства с Отраслевым профсоюзом работников атомной промышленности предоставляются программы для работников по санаторно-курортному оздоровлению и лечению, посещению фитнес-клубов.

Медицинские объекты ДЗО представляют собой единую инфраструктуру с определенной материально-технической базой для медицинского обеспечения. Медицинские пункты имеются на всех предприятиях, укомплектованы дефибрилляторами, ЭКГ и другими необходимыми приборами, оборудованием и материалами для оказания медицинской помощи. Медицинские объекты укомплектованы персоналом и автомобилями скорой помощи. Сегодня в 63 медицинских объектах ДЗО – это врачебные и фельдшерские пункты, медпункты, медицинские кабинеты трудится медицинский персонал общей численностью 155 человек, среди которых 33 врачей и 106 – средний медицинский персонал. Для оказания экстренной и неотложной помощи, медицинской эвакуации имеются 17 автомобилей скорой медицинской помощи.

ПОВЫШЕНИЕ КУЛЬТУРЫ БЕЗОПАСНОСТИ

GRI 403-1, 403-4

Все работники предприятий Группы Казатомпром активно участвуют в процессе управления охраной труда и промышленной безопасности, что способствует поддержанию высокого уровня безопасности на рабочих местах. Для обеспечения эффективного взаимодействия с персоналом в области ОТ и ПБ и в соответствии с Трудовым кодексом Республики Казахстан, на предприятиях Группы созданы специализированные производственные советы по безопасности, в которые входят представители работодателя, работников и технические инспекторы труда.

Задачи производственных советов включают регулярный контроль за соблюдением правил и условий охраны труда. Проведение проверок осуществляется техническими инспекторами труда, а результаты проверок и принятые решения являются обязательными к исполнению как для работодателей, так и для работников предприятий Группы.

В рамках реализации Стратегии развития Группы на 2018-2028 гг. был проведен комплекс работ по улучшению системы производственной безопасности. В 2023 году в этом направлении Компанией были выполнены следующие мероприятия:

- Компания прошла сертификацию TÜV International Certification (Германия) сразу по двум международным стандартам ISO 45001 и ISO 14001;
- проведена работа по повышению экологической и социальной стабильности в регионах осуществления деятельности АО «НАК «Казатомпром» в рамках реализации Дорожной карты ESAP;
- реализован План по совершенствованию производственной безопасности в АО «НАК «Казатомпром» на 2023 год и План по производственной безопасности АО «Самрук-Қазына» на 2023 год;

- проведен месячник производственной безопасности;
- для производственного персонала Компании проведено обучение по курсу «Культура безопасности труда» с привлечением внутренних тренеров. Охват составил 15 669 работников;
- для первых руководителей ДЗО проведено обучение по курсу «Расследование происшествий»;
- в рамках HSE-Club происходит обмен опытом и выработка мероприятий по совершенствованию системы управления производственной безопасностью Группы.

Выполненные в 2023 году мероприятия повысили уровень культуры безопасности работников Группы, а проведенные предупреждающие меры направлены на снижение количества происшествий в дальнейшем.

В АО «НАК «Казатомпром» в 2020 году разработан и внедрен электронный образовательный курс «Лидерство в культуре безопасности труда» с целью укрепления культуры безопасности и развития лидерских качеств у руководителей на всех уровнях. Этот курс является частью усовершенствованной системы обучения для обеспечения производственной безопасности, в рамках которой руководители и работники ДЗО повышают свои компетенции в области безопасности, в том числе в распознавании потенциально опасных ситуаций, опасных действий и условий, а также в проведении поведенческих аудитов безопасности. В дополнение к этому, проводятся специализированные обязательные обучающие программы по вопросам охраны труда и промышленной безопасности.

20 716

работников Компании

прошли обучение по повышению культуры безопасности в 2023 году.

GRI 403-5, SASB EM-MM-320a.1.

Казатомпром регулярно организует обучающие курсы для своих работников в сфере HSE. Эти курсы подразделяются на обязательные и дополнительные. В рамках обязательных курсов проводится обучение, предписанное законодательством Республики Казахстан, в том числе по промышленной безопасности, охране труда, а также радиационной и ядерной безопасности. Дополнительные курсы включают развитие культуры безопасности, лидерские качества и осознание ответственности в сфере HSE. Выбор таких курсов осуществляется на основе анализа работы Компании в области производственной безопасности и способствует укреплению культуры безопасности и применению лучших международных практик.

Казатомпром для реализации учебных программ привлекает экспертов и организации, обладающих всеми необходимыми лицензиями, аттестатами, сертификатами и другой документацией, обязательной для соответствия законодательству Республики Казахстан, в частности, закону «О разрешениях и уведомлениях».

В рамках корпоративного клуба HSE-Club проводится обмен опытом и разработка мер по улучшению системы управления промышленной безопасностью в Группе.

Контроль за эффективностью обучающих программ и тренингов осуществляется через последующую проверку усвоенных знаний с помощью тестов и экзаменов.

УПРАВЛЕНИЕ ОХРАНОЙ ТРУДА В ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

GRI 403-7

Казатомпром гарантирует соблюдение стандартов промышленной безопасности через контроль за своими работниками и подрядчиками. Работа подрядных организаций в аспектах производственной безопасности урегулирована Стандартом «Единая система управления производственной безопасностью», в частности в разделе «Управление подрядными организациями».

Все работники Казатомпрома и лица, не являющиеся его штатными работниками, но чья деятельность и/или место работы находятся под контролем Компании, включены в систему управления производственной безопасностью Компании.

В 2022 году Казатомпром обновил подход к учету информации и методику подсчета несчастных случаев среди нештатных работников, а также начал учитывать случаи травматизма среди работников подрядных организаций.

В 2023 году несчастных случаев в подрядных организациях Компании не зарегистрировано.

Казатомпром задает нормы безопасности, выполнение которых обязательно для всех подрядчиков, а также поставщиков товаров и услуг. Перед подписанием договоров Компания оценивает, насколько потенциальные контрагенты соответствуют этим требованиям. При рисковом анализе и планировании обучения безопасности также учитываются случаи несчастных происшествий у контрагентов.

Анализ деятельности подрядчиков в сфере охраны труда утверждается Департаментом производственной безопасности. Регулярные инспекции для проверки соответствия стандартам безопасности осуществляются отделом и службами охраны труда. Все инциденты, происходящие у подрядчиков, фиксируются и изучаются соответствующими внутренними службами. Каждый квартал службы производственной безопасности предоставляют отчеты о работе подрядных организаций, что позволяет оценить уровень безопасности. Подрядчики с долгосрочными договорами должны регистрировать инциденты и «Near Miss» происшествия без серьезных последствий. Казатомпром также предлагает обучение по охране труда для работников подрядных фирм и приглашает их участвовать в собраниях по безопасности.

Департаменты по охране труда Компании проводят аудиты подрядных организаций для проверки соответствия требованиям системы управления производственной безопасности. Кроме того, система управления подрядными организациями аудируется в рамках сертификационного аудита ISO 45001 и 14001 для подтверждения соответствия установленным стандартам.





ЯДЕРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

SASB EM-MM-150a.10

Компании Группы, занимающиеся использованием ядерных материалов в своей работе, строго следят за соблюдением всех установленных норм, инструкций, правил и технологических процедур в области ядерной безопасности при работе с этими материалами.

Среди предприятий Группы оборудование ядерными установками имеют АО «Ульбинский металлургический завод» и ТОО «Ульба-ТВС».

Для гарантирования ядерной безопасности на предприятиях Группы регулярно проводится проверка состояния ядерной безопасности на объектах, потенциально опасных с точки зрения ядерных рисков, а также осуществляется инвентаризация ядерных материалов.

В 2023 году службы главного физика АО «Ульбинский металлургический завод» и ТОО «Ульба-ТВС» осуществили ряд мероприятий:

- проведение проверок знаний в области ядерной безопасности среди специалистов склада готовой продукции, уранового цеха, склада НОУ МАГАТЭ, вспомогательных служб АО «Ульбинский металлургический завод», а также работников участка таблеток и ТВЭЛов и участка ТВС ТОО «Ульба-ТВС»;
- комиссионные осмотры уровня ядерной безопасности на предприятиях АО «Ульбинский металлургический завод» и ТОО «Ульба-ТВС»;
- организация и проведение аварийно-спасательных учений для работников и служб по реагированию на сигналы систем аварийного оповещения о начале самоподдерживающейся цепной ядерной реакции на всех ядерно-опасных объектах АО «Ульбинский металлургический завод» и ТОО «Ульба-ТВС».

Показателем эффективности мероприятий служит отсутствие на протяжении отчетного года инцидентов и аварий.

Уполномоченный государственный орган – Комитет атомного и энергетического надзора и контроля МЭ РК осуществляет контроль исполнения Компанией международных обязательств в части нераспространения ядерного оружия. В 2023 году нарушений не выявлено.

В рамках договора о применении гарантий МАГАТЭ, заключенного между Республикой Казахстан и МАГАТЭ на рудниках 6 уранодобывающих ДЗО, в АО «УМЗ» и в ТОО «Ульба-ТВС» были проведены дополнительные доступы и инспекции МАГАТЭ, по результатам которых было установлено отсутствие незаявленных видов деятельности и ядерных материалов.

Представители ДУ КУЯМ приняли участие в международном симпозиуме МАГАТЭ «Uranium Raw Material for the Nuclear Fuel Cycle: Innovation for Sustaining Future Resources and Productions» в штаб-квартире Международного агентства по атомной энергии в Вене (Австрия) в мае 2023 года и 67-ая Генеральная Конференция МАГАТЭ в штаб-квартире Международного агентства по атомной энергии в Вене (Австрия) в сентябре 2023.

РАДИАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

КАП3

В 2023 году осуществлялся постоянный контроль радиационной обстановки на рабочих местах, в помещениях, на территории предприятий и в зонах с регулируемым уровнем радиации. Все зафиксированные радиационные параметры остаются в рамках установленных стандартов и не показывают отклонений по сравнению с 2022 годом.

На предприятиях Компании в течение 2023 года не произошло радиационных аварий и инцидентов. Не было зафиксировано превышения контрольных уровней годовых доз облучения.

Средняя доза радиационного воздействия на персонал в 2023 году составила 1,40 мЗв/год, включая естественный радиационный фон. Показатели естественного радиационного фона варьируются от 0,69 до 1,22 мЗв/год.

Максимальная годовая эффективная доза персонала на предприятиях Группы составила 4,86 мЗв/год, что составляет 24,3% от допустимого предела дозы в 20 мЗв/год.

Средняя доза радиационного воздействия на работников подрядных организаций, занятых в компаниях Группы и осуществляющих деятельность по дезактивации специализированной одежды, очистке производственных помещений и организации транспортировочных упаковочных комплектов с готовой продукцией для отправки, составила 0,66 мЗв/год.

Для повышения уровня радиационной безопасности и защиты работников систематически проводятся следующие мероприятия по оптимизации радиационной ситуации:

- ремонтные работы в помещениях и апгрейд оборудования;
- обновление и модернизация технологического оборудования;
- транспортировка низкоактивных отходов на полигоны захоронения;
- ремонт и приобретение аппаратуры для радиационного мониторинга;
- профессиональное обучение персонала в области радиационной безопасности;
- аккредитация ответственных лиц в уполномоченном государственном учреждении по использованию ядерной энергетики.

ГОТОВНОСТЬ К ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ

КАП2, SASB EM-MM-320A.1.

В Компании осуществляются регулярные учения и тренировки с целью подготовки персонала к чрезвычайным ситуациям. Ежегодно проводятся учения и тренировки с отработкой необходимых навыков и действий работников при возникновении чрезвычайных ситуации, с эвакуацией работников из здания с обязательным задействованием уполномоченных государственных органов.

В 2023 году были проведены внутренние аудиты по пожарной безопасности на всех объектах Компании и обеспечена готовность подрядных организаций к реагированию на чрезвычайные ситуации.

Был также организован первый «Месячник пожарной безопасности» с целью повышения осведомленности работников и снижения рисков возникновения пожаров.

В ноябре 2023 года аккредитованная специализированная организация в области пожарной безопасности провела регламентированную инспекцию и оценку индивидуального пожарного риска для административного корпуса КЦ Компании в соответствии с нормами Правил пожарной безопасности Республики Казахстан. По результатам проведения аудита нарушения требований пожарной безопасности и опасные факторы пожаров не выявлены. Здание Казатомпрома соответствует требованиям стандартов ISO 14001:2015, ISO 45001:2018 в области обеспечения противопожарной безопасности, что подтверждено международным сертификационным аудитом.

В 2023 году более 8 500 работников приняли участие в обучении по пожарно-техническому минимуму, а также проведено более 411 учебных тренировок для более чем 8 000 работников, включая масштабные тренировки с участием государственных органов и представителей Фонда «Самрук-Қазына».

Управление персоналом

ПОДХОД К УПРАВЛЕНИЮ

GRI 3-3

Привлечение и удержание квалифицированных работников является одним из приоритетных направлений работы Компании. Казатомпром стремимся создать условия труда и отдыха, которые отвечают высоким стандартам: Компания предлагает конкурентоспособную заработную плату, обеспечивает возможности для профессионального роста и поддерживает открытый диалог в коллективе, особенно в периоды нестабильности.

В корпоративной культуре Группы основное внимание уделяется взаимному доверию, уважению, открытости и честности, а также постоянному развитию. Компания постоянно совершенствует программы обучения и менторства, чтобы работники могли быть более успешными в своей работе, быстрее адаптироваться к корпоративной среде и повышать свой профессиональный уровень. Казатомпром гарантирует доступ к образовательным ресурсам для всех работников, независимо от их специализации и места работы, преодолевая географические ограничения.

Благополучие и удовлетворенность работников имеют для Компании первостепенное значение, и мы предоставляем им возможность обращаться с вопросами и проблемами через систему внутренних коммуникаций, обеспечивая конфиденциальность.

Компания руководствуется принципами деловой этики, выраженными в Кодексе этики, и придерживается строгого подхода к недопустимости дискриминации и притеснения. Казатомпром активно работает над созданием культуры равных возможностей и социокультурного многообразия, внедряя комплексные программы, включающие обучение, менторство и активное взаимодействие внутри Компании.

Управление персоналом в Компании осуществляется в соответствии с Кадровой политикой на период с 2023 по 2028 год, включающей внедрение практик инклюзивности и разнообразия, создание психологически безопасной среды и чувства принадлежности для всех работников.

Кроме того, мы руководствуемся Трудовым законодательством Казахстана, международными стандартами и комплексом корпоративных документов:

- Политика вознаграждения.
- Правила отбора и найма персонала.
- Коллективный договор.
- Кодекс этики и комплаенса.
- Принципы Политики корпоративной социальной ответственности.

GRI 2-13

Совет директоров осуществляет утверждение и контроль за достижением стратегических целей в сфере управления персоналом. За эффективность кадровой политики и оперативную работу с персоналом отвечают Департамент HR и Департамент по социальной работе. На местах службы управления персоналом предприятий координируют деятельность и осуществляют оперативное управление.

ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА И ТЕКУЧЕСТЬ КАДРОВ

Общая списочная численность персонала АО «НАК «Казатомпром», включая совместные и зависимые организации, на конец 2023 года, за исключением работников, принятых по договору ГПХ и договору аутстафинга, составила 21 554 человека. В отчетном периоде списочная численность персонала Группы выросла на 4% по сравнению с 2022 годом, что связано с увеличением объёмов добычи отдельных ДЗО и с привлечением персонала на проектную деятельность. Списочная численность на конец периода определяется количеством работников, состоящих в штате дочерних и зависимых предприятий компании АО «НАК «Казатомпром», по состоянию на 31.12.2023.

GRI 2-7, 401-1, SASB EM-MM-000.B

Численность персонала АО «НАК «Казатомпром», 2023 г., человек

Показатель	2023
Списочная численность персонала на конец отчетного периода	21 554
Общая численность персонала (списочная численность, договора ГПХ, договора аутстаффинга)	22 564

Мы ценим долгосрочные отношения с нашими работниками, поэтому большая часть из них работает по долгосрочным договорам (>90%), на условиях срочных договоров трудоустроено около 10% работников.

GRI 2-8

Наиболее распространенным типом договорных отношений среди персонала, не являющегося работниками Компании, является договор гражданско-правового характера (ГПХ) и договор аутстафинга. Общее количество персонала, не являющегося работниками Компании, но контролирующегося АО «НАК «Казатомпром» – 1 010 человек. Работники, нанятые по договору ГПХ и договору аутстафинга, привлекаются для выполнения проектной либо сезонной работы. Увеличение числа персонала, не являющегося работниками Компании в сравнении с 2022 годом обусловлено ростом проектной деятельности, а также необходимостью выполнения работ разового характера.

GRI 401-1

В 2023 году в Группу было нанято 4 386 человека. 77% новых работников задействованы в Южном регионе (включая г. Шымкент). В Казатомпроме отсутствует политика по преимущественному найму работников из числа местного населения. Отбор на вакантные позиции проводится, исходя из образования, квалификации и профессиональных качеств соискателей.

В 2023 году коэффициент общего оборота кадров по выбытию в Группе составила 15,8%. По сравнению с 2022 годом этот показатель вырос на 1%. При этом, текучесть кадров по основаниям текучести составила 7,9%, целевой показатель по текучести кадров не более 14%.



GRI 2-7, 2-8, SASB EM-MM-000.B

Списочная численность персонала АО «НАК «Казатомпром» по форме занятости, 2021-2023 годы, человек

Показатель	2021	2022	2023
Долгосрочный договор	19 122	18 350	19 371
мужчины	15 696	15 183	16 188
женщины	3 426	3 167	3 183
Срочный договор	1 521	2 463	2 183
мужчины	1 246	2 011	1 664
женщины	275	452	519
Полная занятость	20 627	20 799	21 541
мужчины	16 931	17 186	17 841
женщины	3 696	3 613	3 700
Частичная занятость	16	14	13
мужчины	11	8	10
женщины	5	6	3
По договорам ГПХ	388	744	777
мужчины	263	449	594
женщины	125	295	183
Договор аутстаффинга	0	125	233
мужчины	0	102	180
женщины	0	23	53

МНОГООБРАЗИЕ И ИНКЛЮЗИВНОСТЬ

GRI 405-2

Важной частью нашей корпоративной культуры является обеспечение инклюзии и равных прав, а также недопущение дискриминации. Мы привлекаем и развиваем наиболее талантливых работников вне зависимости от гендера, национальности, возраста, вероисповедания, социального статуса, физических и ментальных способностей, опыта работы и образования. Такой подход соотносится с ЦУР ООН 3, 4, 8, 9, 10, 11 по повышению качества жизни и благополучия людей всех возрастов, предоставлению инклюзивного и равного по качеству образования, созданию возможностей для обучения на протяжении всей жизни, а также достижению гендерного равенства и обеспечению достойных условий труда для всех без исключения.

Казатомпром признаёт и ценит разнообразие взглядов и культурных ценностей своих работников. В нашей Компании не допускается никакой формы дискриминации, включая расовую, гендерную, религиозную, инвалидность или политические убеждения. При объявлении вакансий и отборе кандидатов устанавливаются чёткие требования к опыту и квалификации, чтобы исключить любую предвзятость в процессе подбора персонала. Размер вознаграждения зависит исключительно от профессиональных качеств кандидата.

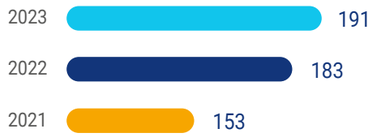
Казатомпром внимательно следит за возможными случаями дискриминации через наши каналы обратной связи, включая горячую линию, где можно анонимно обратиться с вопросами или жалобами.

Инклюзивная среда

GRI 405-1

Казатомпром предоставляет рабочие места людям с ограниченными возможностями. В 2023 году количество работников с ограниченными возможностями составило 191 человек (из них 12 человек – административно-управленческий персонал, 179 человек – производственный персонал), что на 8 человек больше, чем в 2022 году. Доля работников с ограниченными возможностями в 2023 году составила 0,8% от списочного числа работников.

Списочная численность работников с ограниченными возможностями, 2021-2023 годы, человек

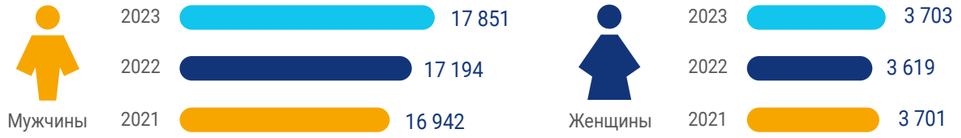




Гендерное равенство

Преобладание мужчин в структуре персонала связано со спецификой производственной деятельности Компании. При этом Казатомпром поддерживает принцип гендерного равенства и активно привлекает женщин на административные и технические позиции. Доля женщин среди работников Группы в 2023 году составила 17,2%.

Списочная численность персонала в разбивке по гендеру, 2021-2023 годы, человек



Компания в рамках продвижения гендерного равенства, а также развития лидерского потенциала среди женщин и подготовки будущих женщин-лидеров планирует поэтапное повышение доли женщин в составах органов управления Казатомпрома и ДЗО (в советах директоров, наблюдательных советах и исполнительных органах) к 2030 году на уровне не менее 30%. На конец 2023 года этот показатель составил 26%.

Разнообразие возрастных групп

Казатомпром не допускает дискриминации по возрасту. В Компании работают представители разных возрастных групп, включая людей старше 50 лет, доля которых в 2023 году составляла 27,2%. Средний возраст персонала составляет 40 лет.

GRI 405-1

Списочная численность персонала АО «НАК «Казатомпром» в разбивке по возрасту, 2021-2023 годы, человек

Показатель	2021	2022	2023
До 30 лет	2 799	2 830	3 078
От 30 до 50 лет	12 034	12 219	12 608
Свыше 50 лет	5 810	5 764	5 868
Средний возраст персонала, лет	**40**	**40**	**40**

МОТИВАЦИЯ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ

GRI 202-3

АО «НАК «Казатомпром» стремится обеспечить оплату труда своих работников с учетом внутренней справедливости и внешней конкурентоспособности, применяя прозрачные методы в определении материального вознаграждения и удерживая высокий уровень заработной платы, соответствующий не только общенациональному рынку труда, но и отрасли в целом.

В Компании функционирует система оплаты труда, которая основывается на соблюдении требований законодательства Республики Казахстан и обеспечивает установление минимального размера оплаты труда, регулирование рабочего времени и вознаграждение за сверхурочную работу.

В соответствии с Корпоративным стандартом по управлению персоналом АО «Самрук-Қазына» референтным рынком заработных плат для работников ДЗО Компании является общеиндустриальный рынок Республики Казахстан, а уровень оплаты труда стремится к его медиане.

GRI 2-20

Порядок оплаты труда Компании отражен во внутреннем нормативном документе – Типовых правилах вознаграждения работников и подхода к оплате труда работников АО «НАК «Казатомпром», которые утверждаются Правлением Компании. Далее каждое предприятие Группы на основе Типовых правил вознаграждения разрабатывает собственные правила вознаграждения с учетом специфики. Органы управления всех дочерних и зависимых организаций АО «НАК «Казатомпром» единогласно проголосовали за утверждение правил вознаграждения, созданных на основе Типовых правил вознаграждения Компании. Сторонние консультанты не участвуют в принятии решения о вознаграждении работников АО «НАК «Казатомпром».

547 867

тенге

составила среднемесячная заработная плата производственного персонала Казатомпром (возросла на 21%) в 2023 году.

В 2023 году официальную оценку результативности прошли 15 240 человек или 71% от списочной численности персонала Компании.

GRI 405-2

Казатомпром уделяет особое внимание анализу соотношения вознаграждения женщин и мужчин. Ввиду индустриальной специфики, которая зачастую требует физического труда, большинство работников – мужчины. Тем не менее мы не допускаем любой формы дискриминации в отношении найма, определения вознаграждения, оценки деятельности и карьерного развития женщин. Соотношение базовой заработной платы мужчин и женщин составляет 1:1.

Согласно Трудовому Кодексу Республики Казахстан, система оплаты труда должна обеспечить долю основной заработной платы не менее 75% в заработной плате работников без учета единовременных стимулирующих выплат, так в АО «НАК «Казатомпром» фиксированная (основная) часть заработной платы составляет не менее 75%, переменная часть не более 25%.

Бонусы при приеме и увольнении работников не предусмотрены внутренними нормативными документами АО «НАК «Казатомпром».

В соответствии с Трудовым Кодексом Республики Казахстан, работникам, определённым перечнем производств, работ, профессий работников, занятых на работах с вредными условиями труда, за счет средств работодателя осуществляются обязательные профессиональные пенсионные взносы в размере 5%.

Фонд заработной платы АО «НАК «Казатомпром», тенге



Казатомпром провел анализ различий в общих выплатах работников Группы. Результаты показали, что в 2023 году среднемесячная заработная плата женщин среди производственного персонала была на 8% меньше, чем у мужчин, а отличие среднемесячной заработной платы среди мужчин и женщин всего по Группе составила 6% в пользу женщин.

Долгосрочная и краткосрочная мотивация персонала

Ключевым компонентом системы материального поощрения и мотивации персонала является премирование за достижение плановых, производственных, стратегических и операционных показателей Группы, а также за предложение инновационных идей, высокий профессионализм и ответственное отношение к работе.

Дополнительное материальное стимулирование обеспечивается посредством:

- выплаты материальной помощи к трудовому отпуску для поддержания здоровья персонала;
- доплат за совмещение должностей и выполнение дополнительных обязанностей, устанавливаемых руководством Группы;
- доплат работникам, проживающим в зоне экологического бедствия, в зависимости от региона проживания, в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- доплат работникам производственного персонала в случае работы в условиях, определенных как вредные или опасные согласно законодательству Республики Казахстан.

ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

GRI 3-3

Обучение и развитие персонала – один из основных приоритетов Компании в рамках Программы трансформации и развития корпоративной культуры. Казатомпром активно внедряет передовые и наиболее эффективные образовательные практики в таких областях, как производственная эффективность, производственная безопасность, права человека, охрана труда и профориентация. Компания проводит программы по развитию лидерских компетенций, обучает менторов и внутренних тренеров. Каждый год работники предприятий Компании проходят обязательное и профессиональное обучение.

Уровень образования персонала АО «НАК «Казатомпром» в 2021-2023 годах, %

Показатель	2021	2022	2023
Высшее	43,81	44,69	45,1
Среднее профессиональное	33,49	34,32	33,31
Начальное профессиональное	3,26	3,33	6
Среднее	19,42	17,67	15,39
Начальное	**0,02**	**0,02**	**0,02**

В Компании действует Комплексная образовательная программа на период с 2019 по 2023 годы, ориентированная на систематизацию процессов подготовки, переподготовки и повышения квалификации работников. Программа включает в себя следующие направления:

- обучение в вузах и колледжах;
- повышение квалификации;
- сохранение и передачу знаний.

Обучение проводится с использованием ресурсов корпоративного университета – Казахстанского Ядерного Университета (КЯУ), с привлечением как внутренних экспертов, так и внешних провайдеров.

Казатомпром инвестирует значительное количество ресурсов в обучение и развитие своего персонала. В 2023 году объем совокупных инвестиций, направленных на повышение квалификации работников, составил 2,9 млрд тенге.

38 775

человеко-семинаров

составило общее время обучения работников Компании по итогам 2023 года.



Основной принцип программы обучения – самообучающаяся организация, в соответствии с которой 70% обучения происходит в процессе работы, 20% навыков приобретаются через программу наставничества и коучинга, а 10% обеспечивают тренинги и другие образовательные программы.

Функция HR отвечает за поддержку руководителей в обучении персонала, организацию процесса обучения, выбор образовательных программ и поставщиков образовательных услуг.

В 2023 году Компания продолжила реализацию проект «Тәлімгер», направленный на развитие культуры наставничества, в рамках 3-х предложенных работниками ДЗО проектов: «Автоматизация расчета погашения горно-подготовительных работ» (АО «СП «Акбастау»), «Обретение навыков ведения деловых переговоров. Эффективная презентация. Возможность принимать самостоятельные и ответственные решения, при работе с заказчиками» (АО «Волковгеология»), и «Оптимизация работы погружных насосов. Автоматизация частотного преобразователя» (ТОО «Байкен-U»).

Кроме того, наставничество в Казатомпроме осуществляется и развивается через различные программы и направления. Так, успешно сформирован постоянный пул приглашаемых наставников для программы «Ізбасар», в который привлекаются все новые и новые наставники при организации каждой ротации. Кроме того, в Компании и ДЗО постоянно действует система закрепления наставников за молодыми специалистами, стажерами и практикантами.

ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБУЧЕНИЯ

В АО «НАК «Казатомпром» внедрена процедура оценки профессиональных, личностно-деловых и управленческих качеств работников на основе анализа их коллективной и индивидуальной деятельности. Эта процедура позволяет определить потребности персонала в обучении и их возможности для дальнейшего карьерного развития. На основе результатов анализа разрабатывается план развития для каждого работника или корректирующие меры, такие как изменение размера вознаграждения, повышение или понижение в должности.

По окончании обучения проводится оценка пройденного курса путем заполнения опросников обучающимися. Через три месяца после завершения обучения руководитель оценивает прогресс и достижения обучившегося работника.

ПРОГРАММЫ ОБУЧЕНИЯ

GRI 404-2

В Компании уделяется значительное внимание усовершенствованию практических навыков и профессиональных умений работников, учитывая постоянно растущие требования к их квалификации. АО «НАК «Казатомпром» разрабатывает и внедряет программы повышения квалификации по различным профессиональным направлениям, включая обязательные курсы в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Все образовательные программы Компании направлены на развитие управленческих и личностно-деловых навыков руководителей, талантов (потенциальных преемников), формирование эффективных управленческих команд, раскрытие внутреннего потенциала работников, улучшение кросс-функционального взаимодействия и применение полученных навыков в рабочей среде для достижения лучших результатов.

В 2023 году Компания продолжила свою работу по развитию руководителей.

Для реализации Программы были привлечены как казахстанские, так и международные поставщики услуг, обладающие опытом в развитии лидерских качеств, управленческих компетенций, а также инструментов для измерения соответствия принципам экологической, социальной и управленческой ответственности, управления командой и др.

Обучающие программы были направлены на улучшение управленческих и личностно-деловых навыков руководителей и их преемников, формирование эффективных управленческих команд, развитие внутреннего потенциала, повышение кросс-функционального взаимодействия, а также на применение полученных навыков в рабочей среде для достижения лучших результатов.

На основании зон развития в 2023 году проведен ряд обучающих мероприятий для всех уровней руководителей. Каждое обучение направлено на развитие корпоративных компетенций и ценностей, утвержденных в АО «НАК «Казатомпром».

За 2023 год проведены более 18 семинаров, тренингов и стратегических сессий. Охват среди руководителей уровня CEO-1 и CEO-2 составляет 100%.

Также в 2023 году утверждена и запущена программа развития директоров Департаментов совместно с университетом «ALMAU». Программа состояла из 5 модулей по развитию soft skills. Руководители прошедшие все модули программы получили дипломы от университета.

В августе 2023 г. запущена программа развития директоров рудников и дан старт Клубу руководителей производственных объектов АО «НАК «Казатомпром». В данной программе по развитию директоров рудников основной фокус был обращен на три следующие уровней: укрепление базовых управленческих компетенций и навыков; глубокое понимание коммуникативных процессов; управление собой через расширение mindset, энергоменеджмент, обретение устойчивости в напряженных конфликтных ситуациях.

Обучение прошли 256 человек, общее количество академических часов составляет 12 515 часов.

В рамках развития персонала, в Компании продолжается традиционное ведение мастер-классов силами работников. Так, в 2023 году в Казатомпроме было проведено 15 мастер-классов. Мастер-классы в формате видео доступны всем работникам Холдинга на корпоративном портале, что предусматривает использование видеоматериалов в качестве дополнительных обучающих инструментов, транслирующих уникальные знания и лучшие практики.

КАДРОВЫЙ РЕЗЕРВ

В 2012 году АО «НАК «Казатомпром» запустило программу преемственности управленческого персонала, цель которой – выявление работников с высоким потенциалом из числа персонала Группы, стремящихся к повышению профессиональных навыков и карьерному росту, с целью обеспечения непрерывности в управлении Компанией.

В рамках программы для каждого преемника назначается ментор или наставник, ответственный за его развитие, контроль за прогрессом и поддержку в реализации идей. Формирование пула преемников происходит на основе результатов оценки деятельности работников. Вклад в развитие программы преемственности вносят собственники пулов – Председатель Правления и руководители функциональных направлений.

В 2023 году назначено 7 преемников из числа менеджмент и функционального пулов преемников, что составило 47% от общего числа назначений

на ключевые должности. В целях эффективности ментор-сессий с преемниками для менторов проведено обучение по обратной связи.

Ежегодно КЦ проверяет количество назначений из пула преемников.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С СИСТЕМОЙ ОБРАЗОВАНИЯ

Понимание вклада в развитие будущих квалифицированных кадров, обучение в рамках подготовки в вузах и колледжах является одним из приоритетных направлений для Общества и его ДЗО. АО «НАК «Казатомпром» традиционно сотрудничает с вузами и профильными колледжами Республики Казахстан, а также с учреждениями образования ближнего зарубежья, по специальностям атомной отрасли.

К таким вузам и колледжам относятся: КазНИТУ им. Сатпаева К.И., ВКГТУ им. Д.Серикбаева, ЮКГУ им. М. Ауезова, КарТУ, Усть-Каменогорский многопрофильный технологический колледж, Южно-Казахстанский политехнический колледж, Геологоразведочный колледж и другие. Также Общество сотрудничает с такими российскими вузами, как: Национальный исследовательский Томский политехнический университет (далее – ТПУ), Национальный исследовательский ядерный университет «МИФИ» (далее – МИФИ), и другие.

Все работники предприятий Группы направляются на обучение за счет средств Компании. Также, за счет средств предприятий недропользователей обучаются физические лица, не состоящие в трудовых отношениях с АО «НАК «Казатомпром» и его дочерними и зависимыми организациями. По состоянию на конец 2023 года, по профильным для отрасли специальностям, в вузах обучаются 632 человека, из которых 95 работников АО «НАК «Казатомпром» и его дочерних и зависимых организаций, и 537 физических лиц, не состоящих в трудовых отношениях с предприятиями АО «НАК «Казатомпром». Общая сумма расходов Компании в 2023 году на подготовку специалистов в вузах и колледжах составила 484 284,9 тыс. тенге, из которых сумма в размере 329 060,1 тыс. тенге направлена на подготовку физически лиц, не состоящих в трудовых отношениях с Обществом и ДЗО.

В рамках общих затрат по году, и сотрудничества с КазНИТУ им. К.И. Сатпаева в 2023 году за счет средств лицензионно-контрактных условий дочерних предприятий Общества было осуществлено финансирование на общую сумму 283 166,9 тыс. тенге, 236 студентов технических специальностей КазНИТУ им. К.И. Сатпаева, из числа социально уязвимых слоев населения.

В 2023 году Казатомпром запустил один из значимых социальных проектов - «Murager», направленный на предоставление образовательных грантов. Программа ориентирована на поддержку абитуриентов, выпускников колледжей и студентов начальных курсов из местных сообществ, где присутствует Компания. Целью Казатомпрома является внесение своего вклада в развитие регионов и повышение уровня образования местного населения, включая популяризацию технических специальностей с возможностью последующего трудоустройства на предприятиях Компании.

В рамках программы участники могут получить бесплатный образовательный грант на 1 год обучения в технических колледжах и вузах Казахстана по приоритетным техническим специальностям. При успешном прохождении обучения финансирование по гранту продлевается на следующий учебный год. Конкурс на получение образовательного гранта также открыт для социально уязвимых групп населения. По итогам конкурса в рамках программы было предоставлено 34 образовательных гранта на общую сумму 14 500,0 тыс. тенге.

БЛАГОПОЛУЧИЕ ПЕРСОНАЛА

GRI 401-2

АО «НАК «Казатомпром» реализует меры социальной поддержки для своего персонала независимо от формы занятости с целью улучшения условий труда и жизни работников. Социальная политика является ключевым элементом стабильности и устойчивого развития Компании. Компания создает благоприятную рабочую среду, предоставляет дополнительные гарантии и льготы, направленные на обеспечение высокого уровня социальной защиты своих работников. Эти инициативы направлены на повышение качества жизни персонала. В рамках корпоративной программы благополучия (well being) реализуются разнообразные мероприятия, направленные на обеспечение социальной стабильности, создание благоприятного морально-психологического климата, улучшение социально-трудовых условий и повышение уровня безопасности.

Основные принципы социальной политики Компании включают:

- забота о персонале, охватывающая физическое, финансовое, ментальное, карьерное и социальное благополучие;
- улучшение условий труда путем совершенствования производственной среды и трудового процесса;
- создание комфортных социально-бытовых условий для персонала, направленных на сохранение здоровья и обеспечение безопасности работников;
- мероприятия по повышению мотивации персонала и формированию благоприятного психологического климата в коллективе, включая программы признания (корпоративные награды, конкурсы профессионального мастерства, «Лучший работник года» для работников КЦ и «Жыл қызметкері», направленный на повышение престижа рабочих специальностей и ИТР), материальную поддержку многодетных работников, программы развития персонала и др.

Будучи ведущей промышленной компанией в стране, Казатомпром постоянно совершенствует свои подходы в сфере реализации политики социального обеспечения и управления персоналом.

Затраты на социальную поддержку работников АО «НАК «Казатомпром» за 2023 год, млрд тенге

Направление	Объем инвестиций
Медицина и оздоровление	2,4
Питание	4,6

В 2023 году Компания организовала и провела целый ряд мероприятий, направленных на самореализацию в выполнении социальных обязанностей и поддержку социального благополучия работников: Марафон Казатомпром, Спартакиада, акция «В ритме здорового сердца» и Дни здоровья, День донора, экологические проекты, проекты социального волонтерства, а также корпоративные мероприятия и конкурсы.

В рамках реализации социальных программ, направленных на обеспечение финансового благополучия, в частности, повышение финансовой грамотности работников и знаний, необходимых для принятия разумных и осознанных финансовых решений, Компания проводит мероприятия по повышению уровня знаний работников в области управления личными финансами и ознакомления с финансовыми инструментами. На одном из ДЗО, в рамках пилотного проекта, была внедрена программа льготного кредитования.

ПОДДЕРЖКА РАБОТНИКОВ

Особое внимание Коллективного договора Компании уделяется поддержке определенных категорий работников: родителям-одиночкам, многодетным семьям, родителям детей с инвалидностью, а также неработающим пенсионерам при увольнении. На предприятиях Группы применяется единый подход к персоналу с полной и частичной занятостью.

В рамках социального обеспечения родителям-одиночкам и матерям трех и более детей (в возрасте до 12 лет) предоставляются дополнительные отпуска. Многодетные семьи и семьи с детьми-инвалидами (в возрасте до 18 лет) получают материальную поддержку.

В 2023 году отпуск по материнству/отцовству предоставлен 347 работникам, из которых 64 – мужчины и 283 – женщины.

При увольнении по причине выхода на пенсию по возрасту или инвалидности, неработающим пенсионерам Компании обеспечивается медицинское обслуживание и дополнительная материальная помощь к значимым датам и праздникам.

ЗАБОТА О ЗДОРОВЬЕ И БЛАГОПОЛУЧИИ РАБОТНИКОВ

GRI 202-3, 403-6

Забота о здоровье и благополучии работников является одним из основных приоритетов АО «НАК «Казатомпром». Для этой цели Компания разработала и реализует разнообразные программы, направленные на поддержку физического и психологического здоровья, а также на повышение финансового, социального и профессионального благополучия.

Казатомпром стремится помочь каждому работнику развить осознанное отношение к своему благополучию и приобрести необходимые навыки для ведения здорового и счастливого образа жизни как на работе, так и за ее пределами.

Мы проводим систематическую работу по улучшению физического состояния работников, формированию полезных привычек для улучшения качества жизни, поддержанию здоровья и повышению производительности.

В 2023 году была утверждена[72] корпоративная программа «Охрана здоровья 360° АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2027 годы. Программа разработана

[72] Решением Правления от 08.06.2023 г.

с целью укрепления здоровья работников, как основы корпоративной социальной культуры для обеспечения устойчивой экономической деятельности АО «НАК «Казатомпром» в долгосрочной перспективе.

Реализуется через задачи:

- совершенствование профилактики и управления заболеваниями;
- формирование у работников приверженности здоровому образу жизни;
- повышение эффективности использования имеющихся ресурсов.

Программы, реализованные в 2023 году:

- добровольное медицинское страхование для работников и членов семей. На финансирование программ добровольного медицинского страхования направлено 1,17 млрд тенге.
- проводились опросы удовлетворенности качеством предоставляемых услуг в рамках добровольного медицинского страхования;
- обязательный ежегодный профилактический осмотр с расширенной скрининг-программой;
- техническое оснащение для автоматизации медицинских осмотров. Все добычные предприятия обеспечены электронной системой предсменных и предрейсовых осмотров;
- обучение персонала опасных производств навыкам оказания Первой помощи;
- специфическая профилактика острых респираторных вирусных инфекций в эпидемиологический сезон;
- создание и развитие медицинского сообщества по реализации задач по охране здоровья и промышленной медицине. На 14 рабочих заседаниях группы рассмотрены 36 актуальных вопросов по охране здоровья и промышленной медицине;
- санитарно-просветительская работа в Телеграм-канале, где на примере лучших практик были опубликованы постеры про здоровые привычки, ОСМС и ДМС, специфическую профилактику вакцинацию от гриппа, профилактику в жару, ЗОЖ и спорт;
- акция «В Ритме здорового сердца», Дни здоровья с аппаратными исследованиями, вебинар по управлению биологическим возрастом сердца.

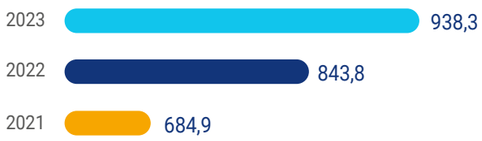
ПРОФСОЮЗЫ И ПРАВА ЧЕЛОВЕКА

Казатомпром придерживается политики, которая не ограничивает права своих работников на участие в общественных организациях, отражающих их интересы. Персонал Группы имеет возможность заниматься различными видами общественной, политической, образовательной и благотворительной деятельности, при условии, что она не мешает выполнению их должностных обязанностей и не причиняет вреда Обществу.

«Отраслевой профессиональный союз работников атомной промышленности» является надежным партнером для Казатомпрома в соблюдении трудового законодательства и активно защищает интересы работников. К концу 2023 года в «Отраслевой профессиональный союз работников атомной промышленности» входят 13 347 работников предприятий Группы, что на 1% меньше, чем в 2022 году.

Для регулирования трудовых отношений и обеспечения социальной защищенности работников заключаются коллективные договоры. В рамках таких договоров и выполнения принятых обязательств Профсоюзу ежегодно предоставляются финансовые средства для проведения различных мероприятий среди работников Компании. Эти средства используются для организации медицинского обслуживания, социальной поддержки, проведения культурно-массовых и спортивно-оздоровительных мероприятий, а также для приобретения путевок в санатории и детские лагеря.

Затраты на поддержку профсоюзов, млн тенге



КОЛЛЕКТИВНЫЙ ДОГОВОР

GRI 2-30, SASB EM-MM-310a.1.

Коллективный договор играет ключевую роль в обеспечении защиты трудовых прав, экономических и социальных гарантий работников, а также регулировании трудовых отношений и содействии в установлении эффективного диалога между Компанией и персоналом. Коллективный договор составляется на срок в три года и регулярно обновляется.

94% работников АО «НАК «Казатомпром» подписали коллективные договоры, что подтверждает широкое покрытие этими соглашениями в организации.

GRI 402-1

Важным элементом Коллективного договора АО «НАК «Казатомпром» является обязательство предварительного информирования работников о существенных изменениях в условиях труда не менее чем за один месяц до предполагаемых изменений, а в определенных случаях – за пятнадцать календарных дней.

Кроме того, в Коллективном договоре регламентируются вопросы, касающиеся подбора персонала, поддержания корпоративной культуры и управления взаимоотношениями с работниками. В соответствии с этим документом АО «НАК «Казатомпром» также предпринимает меры социальной поддержки персонала с целью постоянного улучшения условий труда и качества жизни работников.

ПОДХОД К СОБЛЮДЕНИЮ ПРАВ ЧЕЛОВЕКА

GRI 2-23

Защита прав человека, социальное партнерство, взаимное уважение и доверие друг к другу, а также предотвращение любой формы дискриминации являются основными принципами взаимоотношений между Компанией и работниками.

Ответственность за управление вопросами, связанными с Политикой соблюдения прав человека в Компании, лежит на Службе Омбудсмена и Службе комплаенс.

Корпоративные практики Казатомпрома основываются на признанных международных стандартах и инициативах в области прав человека, таких как:

- Всеобщая декларация прав человека.
- Международный пакт о гражданских и политических правах.
- Международный пакт об экономических, социальных и культурных правах.



- Руководящие принципы предпринимательской деятельности в аспекте прав человека ООН.
- Декларация Международной организации труда об основополагающих принципах и правах в сфере труда.
- Декларация ООН о правах коренных народов.
- Добровольные принципы в отношении безопасности и прав человека ООН.
- Глобальный договор ООН.

Для закрепления наших обязательств и обеспечения их соблюдения в 2022 году Казатомпром разработал и утвердил Политику в области Прав человека[73]. Эта Политика обязательна для исполнения всеми работниками и распространяется на все структурные подразделения Компании. Дочерним, зависимым и совместно контролируемым организациям Компании рекомендуется разработать и утвердить аналогичный внутренний документ в соответствии с данными принципами. При создании этого документа мы опирались на международные стандарты по правам человека, такие как Всеобщая декларация прав человека, Принципы Глобального договора ООН и другие. В Политику были включены ключевые аспекты в области прав человека, а также меры по диагностике морально-этического климата в коллективе.

Политика в области Прав человека опубликована на корпоративном веб-сайте и внутренних ресурсах Компании, чтобы быть доступной для всех заинтересованных стейкхолдеров. Кроме того, работники Холдинга были ознакомлены с ее содержанием во время мастер-классов по устойчивому развитию.

GRI 408-1

Основываясь на принципах уважения прав человека, Казатомпром выбирает своих партнеров и контрагентов, с которыми сотрудничает, убеждаясь в их соблюдении законодательства и принятых в Группе норм корпоративной и деловой этики. Компания предпочитает устанавливать долгосрочные отношения только с теми поставщиками, которые разделяют и придерживаются этических принципов Группы, отвергают коррупцию, уважают права человека и заботятся о безопасности и здоровье персонала. Казатомпром также строго против использования детского труда.

GRI 406-1, 409-1, 411-1

В 2023 году в Компании не было зафиксировано случаев дискриминации или других нарушений в области прав человека. Также не фиксировалось случаев принудительного или обязательного труда, а также нарушений прав коренных и малочисленных народов.

Казатомпром требует от своих поставщиков и подрядчиков соблюдения норм законодательства и своих собственных корпоративных стандартов в области производственной безопасности. Все соглашения и контракты АО «НАК «Казатомпром» включают положения о соблюдении прав человека в соответствии с Кодексом поставщиков и подрядчиков Компании.

В АО «НАК «Казатомпром» действует служба Омбудсмена, которая осуществляет:

- мониторинг ситуации с правами человека в Компании;
- работу с трудовыми коллективами по разъяснению норм Кодекса этики и комплаенс;
- индивидуальные встречи с работниками предприятий по личным вопросам.

Контроль за соблюдением прав человека (работников) и международных норм в сфере прав человека осуществляет, в том числе, Служба комплаенс Компании, а также профсоюзные Организации. В случае нарушения прав работники могут обращаться по всем каналам обратной связи Компании.

КОРПОРАТИВНАЯ КУЛЬТУРА И ВНУТРЕННИЕ КОММУНИКАЦИИ

Достижение эффективности производства и реализация стратегических задач развития Компании происходит благодаря акценту на создании крепкой корпоративной культуры. В коллективе активно продвигаются основные принципы организации: безопасность, ответственность, профессионализм, развитие и командный дух.

Каждый работник Компании осознает и делится основными ценностями, видит себя неотъемлемой частью команды и приносит индивидуальный вклад в общее дело.

Важной частью корпоративной культуры, направленной на укрепление корпоративных ценностей, является социальное волонтерство. Оно сплачивает коллектив, способствует повышению вовлеченности работников, создает благоприятную внутреннюю среду и укрепляет репутацию АО «НАК «Казатомпром» как компании, осознающей свою социальную ответственность.

В 2023 году, работники Компании и ДЗО продолжили реализацию масштабных волонтерских проектов, направленных на поддержку незащищенных слоев населения, ветеранов, малоимущих семей, поддержку образования учащихся старших классов школ, расположенных в населенных пунктах регионов присутствия Компании, экологические акции.

Ключевую роль в укреплении корпоративной культуры занимают внутренние коммуникации, целью которых является организация эффективного общения между работниками, урегулирование конфликтных ситуаций, укрепление преданности и лояльности персонала. Для оповещения работников активно используются различные коммуникационные каналы, включая корпоративный портал, корпоративные СМИ: ежедневные новостные дайджесты, вестник Компании, корпоративный журнал QazAtomNews.

В 2023 году для улучшения коммуникаций был запущен канал в мессенджере, который объединяет более 4 тысяч работников. Этот канал позволяет работникам быть в курсе последних новостей и получать информацию напрямую от источника.

МЕРОПРИЯТИЯ ДЛЯ РАБОТНИКОВ

АО «НАК «Казатомпром» заинтересовано не только в профессиональном развитии работников, но и в реализации их личностного потенциала. Корпоративные спортивные и культурные мероприятия способствуют повышению активности, мотивации и вовлеченности работников в жизнь Компании.

В 2023 году, проведены масштабные корпоративные мероприятия, направленные на демонстрацию достижений Компании, укрепление корпоративного духа:

- Неделя женского лидерства.
- Соревнования по национальным видам спорта «Nomad time kazatomprom».
- Форум молодых специалистов и Хакатон.
- Расширенный таунхол «Устойчивое развитие уранодобывающей отрасли Казахстана».
- XXII Спартакиада предприятий в отрасли.
- Марафон Kazatomprom.
- КВН Казатомпром.

В целях заботы о семьях работников проведены такие значимые мерприятия как «Блесни талантом kids» и Летний образовательный лагерь для детей работников ДЗО.

ЛЕТНИЙ ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫЙ ЛАГЕРЬ ДЛЯ ДЕТЕЙ РАБОТНИКОВ ДЗО

В целях социальной поддержки семей работников и повышения интереса детей к атомной отрасли, с 17 по 28 июля 2023 года на площадке IQanat High School of Burabay для 100 детей работников ДЗО, участников старших классов, был организован летний образовательный лагерь.

Для участия в программе было подано 490 заявок. В целях прозрачного отбора участников, было организовано онлайн тестирование с процедурой прокторинга (45 вопросов, по истории Казахстана, математике, географии, английскому языку и деятельности АО «НАК «Казатомпром»). По итогам тестирования, 100 заявителей, набравшие максимальное количество баллов, стали участниками данной программы.

В течение 10 дней ребята обучались не только языкам, программированию, финансовой грамотности, мобилографии и СММ, но и прокачивали лидерские навыки. Также в рамках лагеря прошли профориентационные занятия.

По окончанию проекта было получено много положительных отзывов как от участников программы, так и и их родителей.

[73] Утверждена Советом Директоров АО «НАК «Казатомпром» 16 июня 2022 года.

ВНУТРЕННИЕ КОММУНИКАЦИИ И ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ

GRI 2-26

В Компании действует эффективная система внутренних коммуникаций, которая обеспечивает несколько каналов обратной связи.

Основной канал коммуникации – Интернет-ресурс Компании – kazatomprom.kz, где внешние заинтересованные стороны могут оставить письменное обращение или жалобу, а также воспользоваться «горячей линией» для телефонного общения.

Компания активно развивает культуру обратной связи посредством:

- проведения опросов обратной связи;
- проведения exit-интервью;
- развития корпоративного портала.

Мониторинг и анализ обращений осуществляют предприятия Группы, которые ежеквартально предоставляют отчеты в центральный аппарат Казатомпрома. После анализа каждого обращения проводится контроль устранения нарушений и выдача соответствующих рекомендаций.

Внутренняя система коммуникаций АО «НАК «Казатомпром» – главный инструмент, обеспечивающий своевременное информирование работников об актуальных событиях в Группе и содействующий сохранению благоприятной атмосферы в коллективе.

Компанией применяется гибридный формат (офлайн и онлайн) крупных организационных мероприятий для работников (собраний, встреч руководства с коллективом, мероприятий, направленных на укрепление корпоративной культуры).

Функционирует программа «РИТМ Казатомпрома», информирующая работников о проектах Компании.

Осведомленность работников о текущей ситуации и важных для отрасли событиях поддерживается посредством электронной почты – регулярные информационные рассылки и обращения от лица руководства, а также электронный корпоративный журнал «QazAtomNews».

УРОВЕНЬ УДОВЛЕТВОРЕНИЯ И ВОВЛЕЧЕННОСТИ РАБОТНИКОВ

Программы и инициативы АО «НАК «Казатомпром» в области развития корпоративной культуры, улучшения социально-трудовых условий, повышения уровня безопасности, материального вознаграждения, мотивации и вовлеченности персонала реализуются в соответствии с разработанным планами и поддерживаются всеми работниками Компании.

Ежегодные положительные оценки результатов деятельности подтверждаются регулярными исследованиями по определению уровня социальной стабильности. В 2023 году ЧУ «Центр социального взаимодействия и коммуникаций» провел исследования по определению уровня социальной стабильности Samruk Research Service (SRS) в 21 предприятиях Группы АО «НАК «Казатомпром». SRS рассчитывается исходя из оценок работников и их личного восприятия на составляющие индекса. SRS включает в себя три составляющие:

- Индекс вовлеченности: уровень удовлетворенности условиями и безопасностью труда, взаимоотношениями и коммуникациями в Компании, а также уровень лояльности работников.
- Индекс социального благополучия: фиксирует настроения работников, определяемые преимущественно внешними факторами и социальной средой.
- Индекс социального спокойствия: отражает уровень социальной напряженности коллектива, оценку протестного потенциала и мотивы гипотетической готовности к акциям протеста.

По итогам исследований 2023 года, показатель социальной стабильности в Группе, в рамках исследования Samruk Research Services, составил 74%, что соответствует благоприятному уровню. В сравнении с результатами за 1 полугодие 2023 года уровень социальной стабильности улучшился на 4%, а в сравнении с 2022 годом снизился на 2%. Кроме того, в рамках данного исследования определяется индекс социального спокойствия, который составил по итогам 2023 года 84% (благоприятный уровень).

В целях системного подхода к вопросам развития и улучшения уровня социальной стабильности Казатомпромом реализуется комплекс мероприятий, способствующий улучшению уровня социальной стабильности, профилактике трудовых конфликтов и протестных настроений. Принимая во внимание эффективность реализуемых мероприятий, подтверждаемых ежегодными положительными результатами исследования Samruk Research Services, в течение 2024 года Компания продолжит реализацию системных мероприятий в области развития корпоративной культуры, улучшения социально-трудовых условий, повышения уровня безопасности, материального вознаграждения, мотивации и вовлеченности персонала. При этом, Казатомпром стремится обеспечить благоприятный уровень социальной стабильности и вовлеченности работников, но не ниже показателя на уровне 70%.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД И КРАТКОСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

В 2024 году АО «НАК «Казатомпром» продолжит реализацию программы поддержки работников, будет сохранять и развивать кадровый потенциал и поддерживать уровень вовлеченности работников, в том числе и за счет мероприятий по развитию бренда работодателя.

Компания планирует продолжить работу, нацеленную на улучшение эффективности системы оплаты труда и материального поощрения, осуществлять автоматизацию процессов в области управления персоналом, реализовывать программы преемственности управленческого персонала и развития лидерства, систематизацию оплаты труда, а также мероприятия, направленные на улучшение условий труда.

В соответствии с приоритетами Компании, планируется расширить работу с профсоюзами, как представителями социального партнерства, осуществить мероприятия по внесению изменений в коллективные договоры, а также в части поддержания социальной стабильности, развития культуры переговоров и повышения эффективности внутренних коммуникаций.

С целью повышения удовлетворенности работников условиями труда в 2024 году запланировано улучшение социально-бытовых условий в соответствии с регламентом, установленных Корпоративным стандартом по развитию производственных отношений АО «Самрук-Қазына» и юридических лиц, более пятидесяти процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно владеет АО «Самрук-Қазына».



Поддержка местных сообществ

ПОДХОД К УПРАВЛЕНИЮ

GRI 3-3

Поддержка и развитие территорий присутствия – основная социальная ответственность Компании. Казатомпром создает рабочие места, уплачивает налоги и реализовывает программы социально-экономического партнерства в местных сообществах. Взаимодействие Компании с заинтересованными сторонами помогает нам поддерживать хорошую репутацию в обществе.

Социальные программы Казатомпрома направлены на решение текущих социальных проблем, повышение уровня жизни местного населения и поддержку экономического роста. Группа придерживается принципа прозрачности в социальных инвестициях и активно взаимодействует с заинтересованными сторонами на всех этапах реализации проектов Компании.

Ответственность за внешнюю социальную политику и взаимодействие с местными сообществами несет курирующий руководитель – Главный директор по HR и производственной безопасности.

В течение 2023 года Компания стабильно осуществляла действия, направленные на создание долгосрочных эффективных связей с регионами деятельности и на укрепление имиджа как социально ответственного предприятия.

«Казатомпром» осуществляет весомый вклад в процветание и развитие социально-экономической сферы регионов, где Компания ведет свою деятельность, путем:

- предоставления значимых финансовых средств в местные бюджеты через налогообложение;
- выплат в бюджеты регионов в соответствии с договорами на право пользования недрами;
- создания рабочих мест для жителей местности.



2,264

млрд тенге

суммарно перечислил Казатомпром в 2023 году в рамках исполнения обязательств по контрактам на недропользование и социально-экономическое развитие, а также развитие инфраструктуры в бюджеты регионов присутствия.

Ключевые показатели экономического вклада АО «НАК «Казатомпром» в развитие регионов присутствия

Показатель	2021	2022	2023
Выплачено налогов и обязательных платежей, млрд тенге	153,0	221,4	290,9
Выплачено дивидендов, млрд тенге	150,1	227,4	201
Среднемесячная заработная плата работников АО «НАК «Казатомпром», тенге/месяц	370 894	510 154	602 622
Отношение среднемесячной заработной платы работников АО «НАК «Казатомпром» к средней заработной плате в РК	1,5	1,5	1,7
Социальные расходы АО «НАК «Казатомпром», млн тенге	3 451	3 285	4 861
Доля социальных расходов в выручке, %	0,5	0,5	0,5

СПОНСОРСКАЯ И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

GRI 413-1

Для взаимодействия с местными сообществами, ДЗО имеют полномочия самостоятельно реализовывать социальные проекты. ДЗО активно участвуют в благотворительных кампаниях и культурной жизни регионов присутствия, оказывая помощь детским домам, многодетным семьям, поддерживая население в вопросах благоустройства районов, участвуют в экологических акциях, субботниках, организации общественных событий и праздников.

В рамках благотворительности и спонсорской помощи Компании, в ДЗО реализуются инициативы по развитию сообществ. Эти программы запускаются на основе потребностей местного населения и уязвимых групп, с участием акимата, «Совета старейшин» там, где он есть, и волонтеров. В Компании функционирует горячая линия, по которой также принимаются обращения от внешних заинтересованных лиц.

СОЦИАЛЬНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ

GRI 202-3

Ежегодно предприятия Казатомпрома осуществляют социальные проекты, которые имеют большое значение для развития социально-экономической инфраструктуры в регионах, где Компания ведет свою деятельность. Эти проекты направлены на улучшение уровня жизни работников Казатомпрома, а также членов их семей.

В 2023 году инициирован ряд социально-значимых проектов, среди которых финансирование строительства дома культуры, строительство детских игровых и спортивных площадок, приобретение учебного оборудования, благоустройство населенных пунктов, оказание финансовой помощи социально-уязвимым слоям населения в виде: приобретения угля, продуктовых корзин, школьных принадлежностей, новогодних подарков, а также ряд других социально-значимых инициатив.

GRI 203-1, 413-1, SASB EM-MM-210b.1

Инвестиции во внешние социальные программы в 2023 году, млн тенге

Направление	Объем инвестиций
Развитие социальной инфраструктуры регионов	115,6
Поддержка спорта	113,8
Поддержка культуры	109,7
Поддержка здравоохранения	9,9
Благотворительность	231,3

580

млн тенге

совокупная сумма выделеных средств на реализацию социально-значимых проектов по итогам 2023 года.

Развитие социальной инфраструктуры

Идентификация ключевых проблем в регионах деятельности и помощь в их разрешении, а также улучшение социальной инфраструктуры – это важные аспекты внешней социальной стратегии Казатомпрома.

В течение 2023 года предприятиями Казатомпрома (ТОО СП «КАТКО», ТОО «ДП «ОРТАЛЫК», ТОО «Казатомпром-SaUran») реализованы проекты по освещению улиц, устройства тротуарных дорог, озеленение участков и реконструкция аллеи в населенных пунктах Созаксого района Туркестанской области. На реализацию проектов направлено 115,6 млн тенге.

Поддержка образования

В 2023 году Компания организовала Информационный лагерь SANA по развитию лидерского потенциала для учащихся старших классов школ регионов, где действует АО «НАК «Казатомпром». Основная цель лагеря – развитие личностных компетенций и лидерских качеств, а также эмоционального интеллекта через обучающие и информационные мероприятия в рамках профориентации учащихся. Мероприятие направлено на популяризацию технических специальностей по производственным направлениям и укрепление доверия к HR-бренду Казатомпрома со стороны местных жителей.

В 2023 году лагерь был проведен в поселках Шолакорган, Кызымшек, Тасты Туркестанской области, а также в поселке Шиели Кызылординской области. Всего в лагере приняли участие 440 учащихся из таких школ, как:

- IT-школа-лицей имени Назира Торекулова.
- Общая средняя школа имени Ланде Бокенова.
- Общая средняя школа имени Абая.
- Средняя школа-лицей №127 имени Ш. Уалиханова.
- Школа-гимназия №45 АК ОРДА.

Проекты в области здравоохранения

Инициативы в сфере здравоохранения, реализуемые Компанией, ориентированы на поддержку и улучшение работы медицинских учреждений, а также на организацию медицинских осмотров для детей с неврологическими заболеваниями.

ТОО СП «КАТКО» выделило средства на капитальный ремонт медицинского центра в поселке Шу Туркестанской области.

Проекты по поддержке спорта

Поддержка спорта является немаловажным направлением в вопросах реализации социальных проектов предприятиями Общества. ТОО СП «КАТКО» и ТОО «Байкен-U» выделены средства в размере 113,8 млн тенге на проекты по строительству спортивных и игровых площадок, баскетбольной площадки и уличной воркаут-площадки, а также организацию работы шахматной школы в регионах присутствия Общества.

Проекты по поддержке культуры

Проектами в области культуры охвачены населенные пункты Кызылординской и Туркестанской областей. В Жанакорганском районе Кызылординской области ТОО «Байкен-U» оказана помощь в строительстве краеведческого музея «Корасан Ата», и для Сузакского района Туркестанской области ТОО «СП «Будёновское» в рамках контрактных обязательств на недропользование выделены целевые денежные средства на строительство дома культуры на 75 мест. Совокупные затраты на указанные проекты составили 109,7 млн тенге.

Благотворительность

Компания активно участвует в социальной поддержке, предоставляя целевую помощь нуждающимся, способствуя реализации социально значимых проектов и привлекая работников и активных граждан к решению социальных задач в регионах.

В 2023 году было запущено множество значимых социальных проектов, среди которых оказание финансовой помощи социально-уязвимым слоям населения в виде: приобретения угля, продуктовых корзин, школьных принадлежностей, новогодних подарков, а также ряд других социально-значимых инициатив.

Также Казатомпром уделяет особое внимание поддержке ветеранов и пенсионеров – бывших работников Компании. В честь празднования Дня Победы на предприятиях отрасли проведены мероприятия по чествованию ветеранов Великой Отечественной войны и тружеников тыла: вручение подарков, оказание необходимой помощи.

Общая сумма по данному направлению составляет 231,3 млн тенге.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД И КРАТКОСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

На 2024 год запланирована реализация социальных проектов по следующим направлениям:

- реализация социального проекта «Игілік», направленного на социально-экономическое, инфраструктурное развитие, решение социальных проблем регионов присутствия Казатомпрома, а также улучшение условий труда на производственных объектах Компании на основании представленных инициатив и предложений от работников Казатомпрома, ДЗО, местных исполнительных органов, местных сообществ и неправительственных организаций;
- финансирование строительства и ремонтов объектов социальной инфраструктуры строительство детских и спортивных площадок;
- оказание помощи социально-уязвимым слоям населения (ветеранам, пенсионерам, многодетным семьям и т.д.);
- проведение культурно-массовых мероприятий в поселках, находящихся в регионах присутствия.



Цепочка поставок

ПОДХОД К УПРАВЛЕНИЮ

GRI 2-6, 3-3

АО «НАК «Казатомпром» является национальным оператором Республики Казахстан и мировым лидером в добыче природного урана. Компания имеет широкую географию и масштабы бизнеса, поэтому особое внимание уделяет эффективному, своевременному и полноценному обеспечению потребностей в необходимых ресурсах в сочетании с оптимальными условиями закупок.

Ответственный подход к закупкам способствует развитию взаимовыгодных партнерских отношений, повышению эффективности взаимодействия с поставщиками и подрядчиками, а также постоянному улучшению контроля и прозрачности закупочной деятельности в рамках цепочки поставок.

Основные приоритеты Группы в части закупок:

- повышение прозрачности процессов за счет автоматизации и цифровизации;
- оптимизация структуры управления закупочными процессами в Компании и ДЗО;
- развитие категорийного менеджмента и категорийных стратегий закупок.

Департамент закупок, ответственный за управление закупочной деятельностью, находится под руководством Главного директора по закупкам и общим вопросам. Ответственный департамент стремится максимизировать создание ценности для бизнеса, обеспечивая качество, своевременность, безопасность, производительность и снижение рисков в различных формах. Для этого Казатомпром постоянно расширяет профессиональные компетенции работников Департамента закупок и внедряет новые технологические решения.

При осуществлении закупок Казатомпром руководствуется «Порядком осуществления закупок акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления[74]».

Закупочные процессы по удовлетворению потребности Казатомпрома выстроены с поставщиками в рамках установленных правил, которые соблюдаются неукоснительно. Закупочные процессы автоматизированы в системе zakup.sk.kz. При определении способа закупок предпочтение отдается конкурсным закупкам, придерживаясь принципов гласности и прозрачности. Кроме того, при поддержке государства, особое внимание уделяется отечественным производителям, ведется активная деятельность по поддержке импортозамещения и развитию новых производств.

В рамках Порядка закупок с крупнейшими поставщиками стратегически важных для Компании товаров установлено долгосрочное взаимовыгодное сотрудничество, для непрерывного производства проработаны все цепочки поставок, налажена логистика и система хранения. Все требования по ответственному ведению бизнеса отражаются в заключенных договорах и исполняются как поставщиками, так и Компанией.

ИТОГИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ» В 2023 ГОДУ

Общая сумма Планов закупок по группе компаний Казатомпрома составила 339,6 млрд тенге.

Сумма заключенных договоров – 314,3 млрд тенге. При этом освоение планов закупок составляет – 92,5%.

Общая сумма закупок, проведенных способом из одного источника (ОИ), составила – 106,4 млрд тенге или 33,8% от общей суммы проведенных закупок.

Общая сумма закупок, проведенных конкурсным способом, составила – 207,9 млрд тенге или 66% от общей суммы проведенных закупок.

Для увеличения доли конкурсных закупок, Компания проводит разъяснительную работу с потенциальными поставщиками, чтобы ознакомить их с условиями оформления и подачи тендерной документации. При этом Компания исключает завышенные требования к поставщикам и сокращает административные расходы, которые не влияют на производственный процесс.

[74] Утвержден решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» от 3 марта 2022 года №193.

Дополнительно, в рамках совершенствования процесса закупок в соответствии с лучшими мировыми практиками, в 2023 году Компанией была разработана ESG анкета-опросник для поставщиков, включающая вопросы по системе менеджмента качества, экологии, безопасности цепи поставок, охране здоровья и обеспечения безопасности труда и т.д. Обязательства поставщика по заполнению ESG анкеты-опросника включены в Типовой договор закупок товаров, работ и услуг Казатомпрома. На основании анализа отраженной в заполненных поставщиками Общества ESG анкетах-опросниках информации, Компания планирует приступить к проведению внутреннего анализа развития ESG-практик его поставщиков.

ПЛАНОВЫЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ ВЫГОДЫ КАТЕГОРИЙНЫХ ЗАКУПОК (КУЗ)

В 2023 году, следуя Закупочному плану на данный год, Компания успешно реализовала три закупочные категорийные стратегии.

14,5

млрд тенге

составил фактический объем категорийных закупок по Группе в 2023 году.



По итогам реализации закупочных категорийных стратегий достигнуты фактические выгоды в размере 2,57 млрд тенге.

Категорийные стратегии Компании в 2023 году:

- Трубная продукция
- IT оборудование
- Специальная одежда

ПОДДЕРЖКА МЕСТНЫХ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ

GRI 202-3, 204-1

Ведется активная работа по поддержке отечественных поставщиков и в соответствии с государственной политикой.

В 2023 году Компания продолжила контроль за обеспечением закупок товаров, производимых отечественными предприятиями легкой, мебельной, пищевой промышленности, а также в сфере производства строительных, машиностроительных, химических и целлюлозно-бумажных видов продукции у товаропроизводителей, которые находятся в перечне АО «ФНБ «Самрук-Қазына».

Согласно установленным показателям, доля внутристрановой ценности в закупках по ЭПВ составляет 72% (отчет по состоянию на 21 февраля 2024 года).

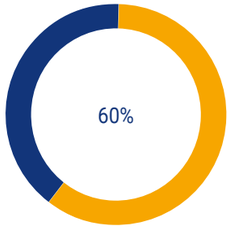
В отчетном периоде заключено 50 оффтейк-договоров на общую сумму 1,2 млрд тенге согласно Программе содействия созданию новых производств.

Для поддержки отечественных товаропроизводителей на площадке ТОО «Самрук-Қазына Контракт» продолжает функционировать Центральный проектный офис с участием ДЗО Компании, в рамках которого с товаропроизводителями заключаются оффтейк-договоры. Также на постоянной основе ведутся работы по поиску новых отечественных товаропроизводителей, адаптированных под потребности отрасли.

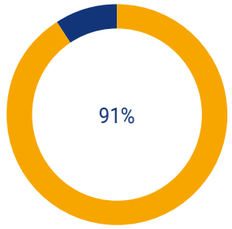
В 2023 году поменялся подход к расчету доли внутристрановой ценности, с установлением показателей отдельно на товары и работы/услуги.

Таким образом, в 2023 году достигнуты показатели[75]

Доля внутристрановой ценности по товарам



Доля внутристрановой ценности по работам/услугам



В 2023 году наблюдается снижение доли внутристрановой ценности по товарам, в связи с дефицитом поставки серной кислоты местными производителями.

Поставщики по регионам

Регион	Доля, %	Количество поставщиков
г. Алматы	36%	765
г. Астана	25%	365
Восточно-Казахстанская область	7%	367
Туркестанская область	6%	393
Южно-Казахстанская область	6%	137
Кызылординская область	5%	228
Нерезидент	1%	55
Другие области	13%	768

В 2023 году доля местных поставщиков составила 98%. Доля товаров, работ и услуг, приобретенных у местных поставщиков, составляет 99%.

Поставщики по масштабу	Доля, %	Сумма закупок, тенге
Мелкий (сумма до 1 млрд тенге)	29	92 399 811 563,82
Средний (сумма до 5 млрд тенге)	21	67 468 400 009,83
Крупный (сумма от 5 млрд тенге)	49	154 427 533 256,33
Всего	**100**	**314 295 744 829,98**

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД И КРАТКОСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ:

- продолжить работу по оптимизации и развитию автоматизации закупочных процессов;
- в рамках внедрения SAP в качестве ERP-системы Группы, продолжить реализацию инициатив по надлежащему разделению полномочий и контроля доступа.

Информация, анализ и данные представлены в рамках дочерних и зависимых компаний, 50% и более голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления.

[75] Данные указаны по состоянию на 23 января 2024 года.

Наука и инновации

УПРАВЛЕНИЕ ВОПРОСАМИ НАУЧНОГО И ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ

Научные исследования и инновационная деятельность играют ключевую роль в достижении стратегических целей Казатомпрома в отношении поддержания производственных объемов, увеличения операционной эффективности и минимизации отрицательного воздействия на окружающую среду.

Ключевой вклад в реализацию стратегических задач по управлению научными исследованиями и инновациями, направленных на увеличение стоимости и научной составляющей урановой продукции Казахстана, осуществляют следующие организации:

- АО «Волковгеология» – геология, геотехнология и горно-подготовительные работы, ремонтно-восстановительные работы скважин и попутное извлечение РМ и РЗМ на урановых месторождениях;
- ТОО «Институт высоких технологий» – научно-исследовательские и проектно-конструкторские работы, связанные с добычей и переработкой урана, получения ЗОУ;
- АО «Ульбинский металлургический завод» – высокие технологии ЯТЦ, получение и переработка РМ и РЗМ;
- АО «НАК «Казатомпром» – коммерциализация объектов интеллектуальной собственности, подготовка научных кадров и трансферт технологий.

Общая координация научно-технологической деятельности, управление и коммерциализация интеллектуальной собственности осуществляется Департаментом научно-технических проектов АО «НАК «Казатомпром».

Научно-техническое развитие:

- Актуализирован Стандарт «Организация проведения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ».
- Утвержден Стандарт «Организация и управление интеллектуальной деятельностью».
- Актуализирован Стандарт «Руководство по Бережливому производству и Рационализаторской деятельности АО «НАК «Казатомпром».
- Утверждена программа научно-технологического развития в области РМ и РЗМ, создания новых видов продукции и совершенствования технологий попутного извлечения полезных ценных компонентов на предприятиях АО «НАК «Казатомпром» для организации наукоемких производств на 2022-2029 гг.
- Утвержден План мероприятий трансконтинентального проекта по получению радиоизотопов медицинского назначения (225Ac, 131I, 226Ra и др.).
- В 2023 году проводились работы по 64 договорам НИОКР на общую сумму 6,839 млрд тенге (без НДС).
- Подано 30 заявок на объекты интеллектуальной собственности, из которых 2 заявки на международный патент PCT.
- Получено 22 охранных документов на объекты интеллектуальной собственности.

Результаты 2023 года

- В рамках приоритетных направлений научно-технологической работы Группа было проведено 17 заседаний Научно-технических советов.
- Проведено 6 заседаний Экспертной комиссии по интеллектуальной собственности АО «НАК «Казатомпром».
- Проведено 2 заседания Площадки (на базе ТОО «СП «Инкай» и ТОО «Байкен-U») по рассмотрению статуса выполняемых НИОКР и результатов НИОКР, выполненных дочерними и зависимыми организациями АО «НАК «Казатомпром».

Научно-исследовательской и проектно-конструкторской деятельностью в Обществе и ее ДЗО занимаются 422 работника. В Обществе имеется научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт (ТОО «Институт высоких технологий»), а также научно-производственные подразделения предприятий (НЦ АО «Ульбинский металлургический завод», ЦОМЭ АО «Волковгеология»).

1,372 млрд тенге (без НДС) – общая сумма договоров на НИОКР, заключенных в 2023 году Казатомпромом и его ДЗО, из которых 24 договора заключено ДЗО (1,332 млрд тенге) и 1 договор Казатомпромом (0,040 млрд тенге). Также в 2023

году проводились работы по 39 договорам, переходящим с прошлых лет (на общую сумму 5,467 млрд тг).

Актировано в 2023 году 2,623 млрд тенге, из которых доля Казатомпрома – 0,151 млрд тенге и доля ДЗО – 2,472 млрд тенге.

В целях коммерциализации результатов научно-технологической деятельности в 2023 году подписаны 3 договора о предоставлении права на использование полезных моделей:

- «Способ получения концентрата природного урана» между АО «НАК «Казатомпром» и ТОО «СП «ЮГХК».
- «Передвижная установка для химической обработки технологических скважин» между АО «НАК «Казатомпром» и ТОО «Байкен-U».
- «Способ получения концентрата природного урана» между АО «НАК «Казатомпром» и ТОО «Каратау».



Кроме того, на постоянной основе продолжается работа по коммерциализации объектов интеллектуальной собственности АО «НАК «Казатомпром».

Также ведутся переговоры по подписанию лицензионных договоров между АО «НАК «Казатомпром» и его дочерними и зависимыми организациями (ТОО «АППАК» и ТОО «Байкен-U») о предоставлении права на использование полезной модели «Способ получения концентрата природного урана».

Научные разработки

Большинство научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) Группы нацелены на улучшение и обновление производственных процессов. В 2023 году были запущены несколько значительных проектов НИОКР:

Проекты	Описание
Разработка программного продукта для управления скважинным насосным оборудованием	○ В результате выполнения данной НИОКР решена комплексная технологическая задача по управлению несколькими погружными скважинными насосами в одновременном индивидуальном порядке, путем разработки ПО для управления многоканальным ШУН. Оформлены объекты интеллектуальной собственности. ○ Проведены полевые испытания разработки на руднике «Центральный Мынкудук» ТОО «ДП «ОРТАЛЫК». Полевые испытания подтвердили работоспособность разработанного технического решения для индивидуального управления погружными скважинными насосами и решения следующих задач: ● индивидуальное управление погружными скважинными насосами в параллельном порядке через один многоканальный ШУН; ● установка технологических параметров для всех скважинных насосов одновременно; ● повышение оперативности контроля технологического процесс; ● оптимизация проведения горно-подготовительных работ на технологических блоках. ○ Планируется тиражирование разработки на добычных предприятиях.
Разработка технологии извлечения обсадных труб с минимальными дефектами из отработанных технологических скважин и выработка предложений по дальнейшему их использованию	○ В рамках реализации НИОКР будет выработано техническое решение, устройство, методика извлечения и пути вторичного использования труб из скважин в условиях урановых рудников. ○ За 2023 год были изготовлены технические средства для извлечения обсадных труб, разработан состав дезактивирующего раствора. Проведены полевые испытания по извлечению обсадных труб, опытные работы по дезактивации труб и радиологический анализ труб. Работы продолжатся по 2024 год.
Разработка и изготовление прототипа, унифицированного модульного бурового агрегата нового поколения для урановых месторождений, с возможностью применения гибридной промывки и автоматизированной онлайн-системой передачи данных технологических параметров	○ Целью работ является разработка нового унифицированного бурового станка с подбором наиболее подходящих технических характеристик оборудования, механизмам и узлам для проектирования буровой установки. ○ За 2023 год разработана конструкторско-техническая документация и чертежи для изготовление опытного образца буровой установки и изготовлены отдельные узлы буровой установки. Работы продолжатся по 2025 год.
Департаментом научно-технических проектов был инициирован ряд проектов НИОКР по редким и редкоземельным металлам:	
Поисковые исследования по применению метода нанофильтрации при попутном извлечении скандия из маточных растворов сорбции урана	○ Целью работы является поисковые исследования, направленные на определение возможности снижения затрат при получении концентратов скандия из маточных растворов сорбции урана (растворы МСУ) или из предварительно обработанных растворов МСУ с применением нанофильтрационного оборудования. ○ На сегодняшний день, продолжаются работы по поиску альтернативных технологий получения скандия из МСУ и вариантов продолжения работ по данному направлению.
Оценка возможности получения ванадия из маточников сорбции при добыче урана на месторождении Заречное	○ Целью данной работы является выбор технологии и оценка рентабельности попутного извлечения ванадия и других ценных компонентов из маточных растворов сорбции при отработке уранового рудника способом подземного скважинного выщелачивания. ○ На сегодняшний день, продолжаются работы по поиску альтернативных технологий получения ванадия из маточников сорбции при добыче урана и вариантов продолжения работ по данному направлению.

Проекты	Описание
Оценка потенциала ресурсов, разработка и испытание технологии извлечение золота и попутных ценных металлов из отработанных и действующих блоков урановых месторождений	○ Данный проект разделен на 2 работы, направленные на оценку потенциала ресурсов золота, скандия, германия, РЗМ и попутных ценных компонентов, и обоснование выбора технологии извлечения ЗиПЦК из отработанных урановых блоков на месторождении Семизбай. ○ Использование разрабатываемой технологии позволит получить дополнительный продукт в виде концентрата золота, металлов платиновой группы и РЗМ из законсервированных технологических скважин.
Разработка технологии утилизации отработанных ионообменных смол на ДЗО с попутным извлечением из них ценных компонентов, в частности РМ и РЗМ	○ Основной целью НИОКР является сокращение объемов НРО, образованных разрушенным ионитом, в 3-5 раз с попутным извлечением из них остаточного урана и других ценных компонентов. ○ За 2023 год подобраны оптимальные температуры и режимы глубокой сушки, выполнена модернизации печи и проведены опытно-промышленные испытания на опытной модели печи.
В 2023 году продолжилась работа над несколькими исследованиями, направленными на повышение экологической безопасности производства:	
Проведение комплексных экологических и социальных исследований в целях устойчивого развития (стандарты GRI)	○ Полученные результаты позволяют осуществить переход на риск ориентированное управление в сферах экологической и социальной устойчивости производственной деятельности, а также в динамике оценить влияние производственных процессов на состояние экосистем на основе многолетних наблюдений и оперативного контроля. ○ Результаты реализации проекта в среднесрочной и долгосрочной (до 20 лет) перспективе позволят минимизировать затраты уранодобывающих предприятия на ликвидацию последствий производственной деятельности, сократить затраты на охрану окружающей среды в целом за счет снижения аварийных ситуаций и экологических и социальных рисков, повысить уровень взаимодействия и наладить конструктивный диалог с государственными органами в области охраны окружающей среды и местными исполнительными органами власти и населением. ○ За 2023 год проведен экологический мониторинг состояния объектов ОС на территории горного отвода, прилегающих территориях, эталонных участках и в населенных пунктах, а также оценка состояния биоразнообразия на производственных объектах и прилегающих к ним территориях. Работа началась в 2022 году и продолжится по 2024 год.
Проведение исследований по оптимизации процессов обращения с отходами производств и потребления на предприятии в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и стандартами GRI	○ В результате реализации проекта будут разработаны технологии повторного применения и переработки отходов, а также усовершенствованы системы управления отходами, что в общем позволит снизить уровень образования отходов на 15% и повысить уровень повторного использования отходов на 20% в течение 5 лет после реализации проекта. Реализация НИР станет инструментом по достижению углеродной нейтральности. Будет определен углеродный след при обращении с отходами, разработаны рекомендации по снижению выбросов парниковых газов на 10%. ○ За 2023 год проведен анализ существующих эффективных технологий повторной переработки и утилизации ОПП, оценка их повторного использования на предприятии и выбор оптимальных технологий обращения с ООП с учетом специфики производства добывающих предприятий. Работа началась в 2022 году и продолжится по 2024 год.

В 2023 году в рамках заключенного между АО «НАК «Казатомпром» и «Орано Майнинг» договора начата работа по совместным проектам НИОКР по следующим направлениям:

- геология и разведка;
- месторождения ПСВ;
- переработка урана;
- окружающая среда.

Также в 2023 году в рамках Программы научно-технологического развития в области РМ и РЗМ проводились работы по технологическому проектированию мобильной установки по получению перрената аммония. Целью данной работы является изготовление мобильной установки для получения перрената аммония технической чистоты (Re не менее 60%), разработка аппаратурно-технологической схемы и проведение испытаний на мобильной установке, путем использования в качестве источника рения ионообменной смолы уранового производства. Были разработаны технологический регламент извлечения рения на мобильной установке и проектно-конструкторская документация мобильной установки. Была изготовлена и запущена мобильная установка для получения перрената аммония технической чистоты. В 2024 году запланирована работа по наработке опытной партии перрената аммония.

Рационализаторская деятельность

Группа активизирует инновационную активность своих работников с помощью механизмов приема, обработки, оценки и рассмотрения рационализаторских предложений. Одним из дополнительных стимулов для участия в рационализаторской деятельности является проводимый среди ДЗО Конкурс по рационализаторской деятельности.

Результаты 2023 года:

- 2 843 – рационализаторских предложений представлено работниками Группы, из них 2 406 – приняты, 1 668 – внедрены. Ожидаемый экономический эффект от рационализаторских предложений – 2,54 млрд тенге.

Планы на 2024 год и краткосрочную перспективу:

В 2024 году в рамках реализации нового подхода к управлению научной деятельностью в Группе будет:

- проведена актуализация внутренних нормативных документов в рамках консолидации средств 1% недропользователей в науку;
- актуализированы составы научно-технических советов;
- продолжена координация научной деятельности (инициация новых НИОКР, реализация и внедрение результатов НИОКР) через площадку по заслушиванию НИОКР;
- расширение научно-технического сотрудничества с научной средой (научные центры, университеты и др.).

Также Компания продолжит работу по повышению научной компетенции работников ДЗО, привлекаемых к научной деятельности. Этот подход способствует повышению качества научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) в рамках выполнения локальных контрактных усилий (ЛКУ) по научным разработкам.

ЦИФРОВИЗАЦИЯ И IT

В контексте стратегического направления «Цифровизация и трансформация», направленного на достижение стратегической цели «Использование передовых практик в бизнес-деятельности» по Стратегии развития АО «НАК «Казатомпром» на 2018-2028 годы, продолжается работа по стандартизации и оптимизации бизнес-процессов, а также по созданию унифицированной вертикально интегрированной IT-инфраструктуры.



Ключевые проекты IT и цифровизации

Проект	Цель/Эффект
Повышение эффективности деятельности и принятия решений	
«Единое Корпоративное хранилище данных и интеграционная шина»	○ В целях сбора, обработки и анализа данных по деятельности Общества реализуется проект создания корпоративного хранилища данных и интеграционной шины. Реализация проекта осуществляется на принципах централизованного сбора, обработки и хранения данных обо всех аспектах деятельности Общества. ○ На текущий момент по проекту завершены 3 фазы из 4-х. В рамках Фазы 4 проводятся опытно-промышленные испытания совместно со структурными подразделениями. Заверешние проекта планируется в 2024 году.
Развитие IT-архитектуры	
Обеспечение работников рудников Казатомпром качественной мобильной связью 4G	○ Казатомпром совместно с дочерней организацией KAP Technology работает над тем, чтобы предоставить работникам на производственных объектах и в вахтовых поселках доступ к высокоскоростному мобильному интернету. ○ В 2022 году было обеспечено покрытие мобильной связью для доступа в интернет на первых двух рудниках: Центральный Мойынкум (ТОО «Казатомпром-SaUran») и Центральный Мынкудук (ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»). В 2023 году были подключены еще 4 ДЗО. Благодаря этому работникам стал доступен современный 4G: теперь, находясь на руднике, они так же могут пользоваться скоростным интернетом, банковскими приложениями, быть ближе к семье, связываясь по видеосвязи, осваивать новые знания, проходя онлайн-обучение, и получать все те же сервисы, которые доступны в городах. ○ В 2024 году планируется продолжить положительный опыт сотрудничества с мобильными операторами и обеспечить работникам других рудников и производственных объектов качественный доступ к мобильной связи и высокоскоростному интернету.



Информационная безопасность

Трансформация бизнес-процессов открывает перед компаниями новые перспективы для принятия решений в реальном времени, что способствует росту производительности, повышению гибкости и динамизма отрасли. Однако это также усиливает необходимость в обеспечении информационной безопасности, киберустойчивости и непрерывности работы информационных систем.

Для гарантирования должного уровня защиты от киберугроз, Казатомпром осуществляет непрерывный контроль за соблюдением норм информационной безопасности и стремится к улучшению системы управления информационной безопасностью, соответствующей законодательству Республики Казахстан и международным стандартам ISO/IEC 27001.

В соответствии с Планом мероприятий по созданию комплексной системы управления Информационной Безопасностью, в рамках стратегической задачи «Цифровизация и трансформация» и для достижения стратегической цели «Использование передовых практик в бизнесе» по Стратегии развития АО «НАК «Казатомпром» на 2018-2028 годы, продолжается работа по проекту «Развитие кибербезопасности». Компания ведет круглосуточный мониторинг и реагирование на инциденты информационной безопасности и активно сотрудничает с Оперативным центром по Информационной Безопасности и Национальным Координационным Центром по Информационной Безопасности. Для повышения уровня осведомленности и профилактики киберугроз в Группе регулярно проводятся онлайн-тренинги для работников, учебные кибератаки и специальные инструктажи.

В 2023 году в АО «НАК «Казатомпром» и его дочерних и зависимых организациях, а также совместно контролируемых предприятиях, зафиксировано и предотвращено значительное количество ИБ – инцидентов, ведется постоянная работа по предотвращению имущественного и репутационного ущерба для Компании.

С целью повышения осведомленности персонала в области обеспечения защиты информации, а также информирования об изменениях во внутренних документах, регламентирующих требования информационной безопасности, в Компании внедрена информационная система, позволяющая проводить интерактивное онлайн-обучение для работников Компании и ДЗО. В 2023 году проведено обучение для всех работников для работников АО «НАК Казатомпром» и всех ДЗО.

В соответствии с договоренностями о сотрудничестве в области информационной безопасности проводятся инициативы для улучшения кибергигиены и цифровой безопасности. Также осуществляется активное участие в форумах и мероприятиях, нацеленных на обсуждение процессов цифровизации в ядерной отрасли и стратегий развития информационных технологий и систем информационной безопасности.

Планы по развитию информационной безопасности на 2024 год

Казатомпром будет продолжать контролировать выполнение норм в сфере информационной безопасности в рамках всех действующих и разрабатываемых IT-систем, а также организовывать инициативы для усиления уровня кибербезопасности, повышения осведомленности в аспектах информационной безопасности и обеспечения защиты секретной информации.

Кроме того, Компания намерена:

- продолжить совершенствование и тиражирование процессов комплексной системы управления информационной безопасностью в соответствии со Стратегией информационной безопасности АО «НАК «Казатомпром» на 2019-2028 годы;
- продолжить реализацию мероприятий проекта «Внедрение и развитие кибербезопасности»;
- продолжить реализацию Плана работ по совершенствованию системы управления информационной безопасностью на 2024 год;
- продолжить автоматизацию процессов СУИБ;
- по результатам пилотных проектов систем ИБ в АСУТП выработать единый подход в обеспечении ИБ АСУТП ДЗО;
- продолжать сотрудничество с АО «ГТС», КИБ МЦРИАП РК в вопросах ИБ.



4

Корпоративное управление

Система корпоративного управления 172
Кодекс корпоративного управления 174
Общее собрание акционеров 176
Совет директоров 178
Правление 192
Система вознаграждения 199
Управление рисками 201
Система контроля 212
Взаимодействие с акционерами 213
Налоговая прозрачность 215
Соблюдение законов и нормативных актов 216
Корпоративная этика и комплаенс 217

Система корпоративного управления

Система корпоративного управления Компании направлена на обеспечение должного контроля и управления, роста долгосрочной стоимости и устойчивого развития. Основные принципы корпоративного управления опираются на три составляющих: эффективность, оперативность и прозрачность. Компания продолжает улучшать свою систему корпоративного управления, соблюдая права акционеров и интересы всех заинтересованных сторон.

Принципы	Задачи
Защита прав и интересов акционеров	Поддерживать эффективные долгосрочные отношения с акционерами и заинтересованными сторонами и повышать прозрачность деятельности
Эффективное управление Компанией и эффективное функционирование Совета директоров и Правления	Подтверждать приверженность Компании стандартам надлежащего корпоративного управления, в том числе обеспечить эффективный состав СД и Правления, который обеспечит эффективное управление Компании (кадровые вопросы, пул кандидатов СД и независимых членов)
Прозрачность и объективность деятельности	Обеспечивать прозрачность управления
Эффективная дивидендная политика	Соблюдать права акционеров
Эффективная кадровая политика	
Безопасность и охрана труда	
Охрана окружающей среды	
Урегулирование корпоративных конфликтов и конфликта интересов	
Ответственность	

СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ»

GRI 2-9

Основные политики АО «НАК «Казатомпром» в сфере корпоративного управления

Название документа	Дата вступления в силу последней версии
Устав	25 мая 2023 года[76]
Положение об Общем собрании акционеров	27 мая 2022 года
Положение о Совете директоров	27 мая 2022 года
Положение о Правлении	26 июня 2019 года
Положения о комитетах	30 апреля 2019 года
Кодекс корпоративного управления	27 мая 2015 года
Политика управления дочерними и зависимыми организациями АО «НАК «Казатомпром»	18 июля 2023 года

[76] Изменения и дополнения, внесенные решениями, ОСА от 19 мая 2019 года, от 20 мая 2021 года и 25 мая 2023 года.

Структура корпоративного управления АО «НАК «Казатомпром»



Кодекс корпоративного управления

Кодекс корпоративного управления Компании разработан в соответствии с законодательством Республики Казахстан, внутренними документами АО «ФНБ «Самрук-Қазына» и Программой трансформации АО «ФНБ «Самрук-Қазына». Он учитывает принятые как в Казахстане, так и за рубежом практики корпоративного управления и закрепляет принципы, лежащие в основе системы корпоративного управления в Компании.

Казатомпром может подтвердить соответствие своей системы корпоративного управления ключевым правилам, применяемым на крупнейших фондовых биржах, а также основным мировым стандартам корпоративного управления, таким как принципы Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР).

Учитывая утверждение постановлением Правительства Республики Казахстан от 23.07.2023 года №590 Кодекса корпоративного управления АО «Самрук-Қазына» в новой редакции, в 2024 году планируется обновить Кодекс корпоративного управления Общества.

СОБЛЮДЕНИЕ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В соответствии с Кодексом корпоративного управления, Службой Корпоративного секретаря проведен анализ соблюдения принципов и положений Кодекса в Компании за 2023 год. Согласно результатам анализа[77], в Компании соблюдается 89,3% положений Кодекса, еще 0,6% положений соблюдаются частично, а 10,1% положений Кодекса не применимы к Компании.

Соблюдение Кодекса корпоративного управления

Раздел Кодекса	Соблюдается	Частично соблюдается	Не соблюдается	Не применимо
Права акционеров и справедливое отношение к акционерам	91	–	–	9
Эффективность Совета директоров и исполнительного органа	96,7	0,6	–	2,7
Управление рисками, внутренний контроль и аудит	97	–	–	3
Прозрачность	97	–	–	3

СОБЛЮДЕНИЕ ПРИНЦИПОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ AIX

Биржа AIX устанавливает общие принципы корпоративного управления для компаний, чьи акции котируются на ней. Кодекс корпоративного управления Казатомпрома во многом соответствует этим принципам. Кроме того, в Кодексе корпоративного управления Компании содержатся определенные положения, которые обеспечивают достижение целей и прогнозов АО «ФНБ «Самрук-Қазына». Любые инициативы Группы, связанные с деятельностью, выходящей за рамки ее основной деятельности, подлежат рассмотрению и проверке Советом директоров, который возглавляется независимым директором.

СОБЛЮДЕНИЕ ПРИНЦИПОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ KASE

Биржа KASE в 2013 году адаптировала оценочную карту корпоративного управления Международной Финансовой Корпорации (IFC), позволяя компаниям, акции и облигации которых находятся в листинге KASE, оценить уровень своего корпоративного управления. При проведенной оценке по шести категориям Компания в большинстве соответствует критериям, установленным в оценочной карте.

[77] Ознакомиться с отчетом о соблюдении АО «НАК «Казатомпром» принципов и положений Кодекса корпоративного управления за 2023 год можно на официальном Интернет-ресурсе Компании.

Различия между Кодексом корпоративного управления Компании и положениями Кодекса корпоративного управления Великобритании[78]

Кодекс корпоративного управления Великобритании	Кодекс корпоративного управления АО «НАК «Казатомпром»
В соответствии с положениями Кодекса корпоративного управления Великобритании, если 20 процентов или более акционеров высказываются «против» рекомендаций Совета директоров относительно принимаемого решения, компания обязана предоставить пояснения о том, какие шаги она намерена предпринять для понимания причин такого голосования акционерами при оглашении результатов голосования. Обновленная информация о взглядах акционеров и принятых мерах должна быть опубликована не позднее чем через 6 месяцев после проведения собрания акционеров. Совет директоров обязан отразить общие выводы в годовом отчете компании и в пояснительных записках к предлагаемым решениям собрания акционеров (если это применимо), обсуждая, какое влияние оказали отзывы акционеров на принятые решения.	Кодекс корпоративного управления Казатомпрома предусматривает обязанность Председателя Совета директоров по установлению конструктивного диалога между членами Совета директоров, крупными акционерами и исполнительным органом Компании. Помимо этого, Председатель Общего собрания акционеров Компании должен стремиться к тому, чтобы акционеры получили ответы на свои вопросы непосредственно в ходе заседания. В случае, если сложность вопросов не позволяет на них ответить сразу, ответы на заданные вопросы должны быть предоставлены письменно в кратчайшие сроки после завершения Общего собрания акционеров. Кроме того, крупные акционеры Компании имеют возможность проведения встреч с Председателем и членами Совета директоров для обсуждения вопросов стратегии развития, выбора первого руководителя исполнительного органа и других аспектов, влияющих на рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие Компании. Проведение таких встреч заранее планируется и осуществляется в соответствии с утвержденными процедурами.
Кодекс корпоративного управления Великобритании предписывает, что неисполнительные директора должны играть ключевую роль в процессе назначения и увольнения членов исполнительного органа компании. Они обязаны осуществлять тщательный анализ и контроль за деятельностью менеджмента и отдельных исполнительных директоров, сравнивая их работу с установленными целями компании. Председатель должен проводить встречи неисполнительных директоров без участия исполнительных директоров.	Кодекс корпоративного управления Казатомпрома предусматривает обязательное согласование кандидатуры на должность первого руководителя Компании с Президентом или Администрацией Президента Республики Казахстан (если Компания включена в соответствующий список, утвержденный Указом Президента Республики Казахстан), Правлением АО «ФНБ «Самрук-Қазына», Комитетом по назначениям и вознаграждениям Совета директоров АО «ФНБ «Самрук-Қазына» и Председателем Совета директоров АО «ФНБ «Самрук-Қазына».
Кодекс корпоративного управления Великобритании предусматривает описание ключевых функций комитета по назначениям и вознаграждениям, а также комитета по аудиту Совета директоров компании. Также подчеркивается важность включения в годовой отчет компании описания основной деятельности этих комитетов и их аспектов.	В Кодексе корпоративного управления Казатомпрома такие требования отсутствуют.
В соответствии с Кодексом корпоративного управления Великобритании, председатель Совета директоров компании не может быть членом комитета по аудиту.	В Кодексе корпоративного управления Казатомпрома такие требования отсутствуют.

[78] Различия обозначены исходя из буквального сравнения содержаний Кодекса корпоративного управления Компании и Кодекса корпоративного управления Великобритании, однако не подразумевают собой полное несоблюдение норм кодекса Великобритании на практике.

Кодекс корпоративного управления Великобритании	Кодекс корпоративного управления АО «НАК «Казатомпром»
В соответствии с Кодексом корпоративного управления Великобритании, необходимо отражать в годовой и полугодовой финансовой отчетности позицию Совета директоров компании относительно приемлемости применяемых подходов бухгалтерского учета при составлении финансовой отчетности, а также выявлять любые существенные сомнения в способности компании продолжать такую деятельность в течение 12 месяцев с даты утверждения финансовой отчетности.	В Кодексе корпоративного управления Казатомпрома такие требования отсутствуют.
В соответствии с Кодексом корпоративного управления Великобритании, комитет по вознаграждениям несет ответственность за выбор консультанта по вознаграждениям. В годовом отчете должно быть указано имя консультанта вместе с упоминанием о любых других связях с компанией или отдельными директорами. При оценке внешних рекомендаций третьих лиц и получении мнения исполнительных директоров и старшего менеджмента должна учитываться независимость суждения внешнего консультанта.	В Кодексе корпоративного управления Казатомпрома такие требования отсутствуют.
В Кодексе корпоративного управления Великобритании предусмотрена долгосрочная система вознаграждения, требующая долгосрочного владения акциями компании исполнительными директорами. Также устанавливаются уточнения относительно сроков договоров, заключаемых с директорами компании.	В Кодексе корпоративного управления Казатомпрома такие требования отсутствуют.

Общее собрание акционеров

Компания одинаково относится ко всем акционерам, включая миноритарных, независимо от их доли в акционерном капитале, и предоставляет информацию всем акционерам в одинаковом порядке.

Общее собрание акционеров – высший орган управления Компании. 03 февраля 2023 года проведено заочное внеочередное Общее собрание акционеров Компании, которое было созвано Советом директоров Компании по инициативе крупного акционера АО «Самрук-Қазына». Единственным вопросом на повестке дня собрания стал вопрос «О составе Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».

25 мая 2023 года проведено заочное годовое Общее собрание акционеров Компании, которое было созвано Советом директоров Компании по инициативе Совета директоров Компании.На повестке дня рассматривались следующие вопросы:

- Об утверждении аудированной годовой финансовой отчетности (консолидированной и отдельной) АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год.
- Об утверждении порядка распределения консолидированного чистого дохода за 2022 год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и об утверждении размера дивиденда в расчете на одну простую акцию.
- Информация об обращениях акционеров на действия АО «НАК «Казатомпром» и его должностных лиц и итогах их рассмотрения.
- Информация о размере и составе вознаграждения членов Совета директоров и Правления АО «НАК «Казатомпром».
- О заключении крупной сделки, в результате которой (которых) АО «НАК «Казатомпром» приобретается или отчуждается (может быть приобретено или отчуждено) имущество, стоимость которого составляет более пятидесяти процентов от общего размера балансовой стоимости активов АО «НАК «Казатомпром» на дату принятия решения о сделке, в результате которой (которых) приобретается или отчуждается (может быть приобретено или отчуждено) более пятидесяти процентов от общего размера балансовой стоимости его активов, в том числе, Долгосрочного договора купли-продажи концентратов природного урана и иных сделок по купле-продаже концентратов природного урана с компанией «CNNC Overseas Limited».
- О внесении изменений и дополнений в Устав АО «НАК «Казатомпром».
- О составе Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».

21 июня 2023 года состоялось внеочередное Общее собрание акционеров Компании, которое было созвано Советом директоров Компании по инициативе крупного акционера АО «Самрук-Қазына». Единственным вопросом на повестке дня собрания стал вопрос «О составе Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».



1 ноября 2023 года состоялось еще одно очное внеочередное Общее собрание акционеров Компании, которое было созвано Советом директоров Компании по инициативе Совета дирекоров Компании и крупного акционера АО «Самрук-Қазына». На повестке дня рассматривались следующие вопросы:

- Об избрании Председателя и Секретаря внеочередного Общего собрания акционеров АО «НАК «Казатомпром».
- Об определении формы голосования внеочередного Общего собрания акционеров АО «НАК «Казатомпром».
- Об утверждении повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров АО «НАК «Казатомпром».
- О заключении крупной сделки, в результате которой (которых) АО «НАК «Казатомпром» приобретается или отчуждается (может быть приобретено или отчуждено) имущество, стоимость которого составляет более пятидесяти процентов от общего размера балансовой стоимости активов АО «НАК «Казатомпром» на дату принятия решения о сделке, в результате которой (которых) приобретается или отчуждается (может быть приобретено или отчуждено) более пятидесяти процентов от общего размера балансовой стоимости его активов, в том числе Долгосрочных договоров купли-продажи концентратов природного урана с компанией «State Nuclear Uranium Resource Development Company Limited».
- О составе Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».

Совет директоров

GRI 2-10

Процесс выбора членов и председателя Совета директоров осуществляется в соответствии с требованиями Закона РК «Об акционерных обществах» и Устава Компании.

Подбор кандидатов и их выбор проводятся на основе объективных критериев и с учетом необходимости разнообразия состава Совета. Членами Совета могут быть только физические лица. Они избираются из следующих групп:

- физические лица, являющиеся акционерами;
- лица, предложенные (рекомендованные) к избранию в Совет директоров в качестве представителей акционеров;
- физические лица, не являющиеся акционерами и не предложенные (не рекомендованные) к избранию в Совет директоров в качестве представителей акционеров.

Состав Совета директоров должен включать в себя лиц, обладающих соответствующими знаниями, навыками и опытом, необходимыми для эффективного исполнения обязанностей Совета директоров, а также для обеспечения долгосрочного роста стоимости и устойчивого развития Компании. Также они должны иметь безупречную деловую и личную репутацию.

При отборе кандидатов в Совет директоров учитывается:

- опыт работы на руководящих должностях;
- опыт работы в Совете директоров;
- трудовой стаж;
- образование и специальность, включая наличие международных сертификатов;
- компетенции в сфере деятельности Компании;
- деловая репутация;
- возможное наличие прямого или потенциального конфликта интересов в случае избрания в состав Совета директоров.

GRI 2-17

ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТОВ ДИРЕКТОРОВ

Согласно Политике по повышению квалификации членов Совета директоров АО «НАК «Казатомпром», и привлечению внешних экспертов, решение о повышении квалификации членов Совета принимается на основе следующих критериев:

- определение необходимости повышения квалификации на основе ежегодной оценки работы Совета директоров, его комитетов и отдельных членов Совета путем утверждения годового плана повышения квалификации;
- рассмотрение запросов о повышении квалификации отдельных членов Совета при предоставлении обоснования.

Также обучение членов СД формируется на основе рекомендаций, полученных в ходе общей диагностики корпоративного управления Компании или независимой оценки деятельности Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».

В 2023 году планировалось проведение обучения на тему ESG, но в связи с изменениями в составе Совета директоров Компании обучение было перенесено на 2024 год.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

GRI 2-9

По состоянию на 31 декабря 2023 года в состав Совета директоров Компании входят семь директоров, включая трех независимых директоров[79]. Председатель Совета директоров – независимый директор[80], что является гарантией соблюдения прав миноритарных акционеров.

Независимость Совета директоров:

7 **Общее количество членов СД**

3 **Независимые члены СД**

Состав Совета директоров Компании характеризуется сбалансированностью по квалификации, опыту, знаниям и деловым качествам. Члены Совета обладают экспертными знаниями в области атомной промышленности, финансов, инвестиций, корпоративного управления, а также в других сферах, важных для эффективного руководства Компанией.

GRI 405-1

Члены Совета директоров имеют обширный опыт работы в роли ТОП-менеджеров, партнеров и членов органов управления крупных международных компаний, а также безупречную репутацию в бизнес-сообществе. Особое внимание уделяется разнообразию состава и доле независимых директоров. В состав Совета директоров входит гражданин другого государства, что обеспечивает социокультурное разнообразие.

Члены Совета директоров не обладают акциями (долями участия) в Компании или ее аффилированных организациях, и также не являются владельцами акций поставщиков или конкурентов Компании.

Членам Совета директоров Компании полагается фиксированное ежегодное вознаграждение – отказов или договоренностей об отказе членов Совета директоров Компании от вознаграждения в 2023 году не поступало.

ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2023 ГОДУ

Решением внеочередного Общего собрания акционеров от 3 февраля 2023 года (протокол № 1/23) состав Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» был определен в количестве 8 человек и Жубаев Арманбай Сапарбаевич был избран в состав Совета директоров Казатомпрома в качестве независимого директора – члена Совета директоров Компании.

Члены Совета директоров Компании Нил Лонгфэллоу, Рассел Бэнхам и Марк Кэшер предоставили заявления о досрочном прекращении своих полномочий в качестве членов Совета директоров Компании с 21 июня 2023 года, 25 мая 2023 года и 19 мая 2023 года соответственно.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров от 21 июня 2023 года (протокол №3/22) представитель крупного акционера Казатомпрома, АО «Самрук-Қазына», Нурбаева Назира Нуртлеуовна была выведена из состава Совета директоров Компании.

[79] Доля независимых директоров менялась в течение года в связи с изменениями в составе СД: 01.01.2023 до 02.02.2023 – (3/7); с 03.02.2023 по 20.06.2023 – (4/8); с 21.06.2023 по 31.12.2023 – (3/7).

[80] Описание критериев соответствия нормам независимости членов Совета директоров приведено в Уставе и Положении о Совете директоров, размещенном на Интернет-ресурсе Компании.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров от 21 июня 2023 года (протокол № 3/22) был избран новый состав Совета директоров Казатомпрома, в который вошли Аргингазин Арман Ануарбекович, Жубаев Арманбай Сапарбаевич, Сидиков Нодир Саидович, Бердигулов Ернат Кудайбергенович, Отыншиев Елжас Муратович, Жанадил Ернар Бейсенович, Муканов Ержан Жанабилович.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров от 1 ноября 2023 года (протокол № 4/23) были досрочно прекращены полномочия членов Совета директоров Казатомпрома Муканова Ержана Жанабиловича и Жанадила Е.Б., а Рыскулов Айдар Кайратович и Юсупов Меиржан Бахитович были избраны в состав Совета директоров Компании в качестве членов Совета директоров Компании.



GRI 2-9, 2-11

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Аргингазин Арман Ануарбекович

Председатель Совета директоров (независимый, неисполнительный)

Участие в комитетах

- Комитет по аудиту.
- Комитет по производственной безопасности.
- Комитет по стратегическому планированию и инвестициям.
- Председатель Комитета по назначениям и вознаграждениям.

Дата избрания

2023[81]

Год рождения

1978

Гражданство

Республика Казахстан

Образование

2000 г. – Бостонский университет Школы менеджмента (г. Бостон, США), специальность Бизес Администрирование.

Опыт работы

2012-2021 г. – управляющий директор в представительстве UBS AG.

2006-2012 г. – глава Корпоративного банкинга, член Правления RBS Bank Kazakhstan.

2003-2006 г. – управляющий филиала работал в ABN AMRO Bank Kazakhstan, далее заместителем Председателя Правления.

2001-2003 г. – менеджер по работе с клиентами, далее специалист, далее заместитель начальника отдела развития бизнеса в HSBC Bank Kazakhstan.

2000 г. – финансовый аналитик в Halyk Bank (АО «Народный Банк Казахстана»).

[81] Избран членом состава СД решением внеочередного Общего собрания акционеров Компании 21 июня 2023 года на срок 3 года.



Жубаев Арманбай Сапарбаевич

Член Совета директоров (независимый директор, неисполнительный)

Участие в комитетах

- Председатель Комитета по аудиту.
- Комитет по назначениям и вознаграждениям.

Дата избрания

2023[82]

Год рождения

1977

Гражданство

Республика Казахстан

Образование

2012 г. – сертификат финансового аналитика (CFA).

2007 г. – Калифорнийский университет Беркли (США) степень MBA.

2003 г. – университет Оксфорд (University of Oxford), степень магистра наук по сравнительной социальной политике.

1999 г. – университет Дюкейн (г. Питсбург, США), специальность «Управление бизнесом (BSBA)».

Опыт работы

2020 г. – основал консультационную компании ТОО «Strategy Lab».

2013-2020 г. – старший менеджер, далее директор ТОО «PwC» (Казахстан).

2012-2013 г. – старший менеджер ТОО «KPMG» (Казахстан).

2010-2012 г. – работал в компании АО «Полиметалл» (Казахстан).

2009-2010 г. – консультант в компании McKinsey г. Москве.

2006-2008 г. – специалист по маркетингу в компании SAP (США).

1999 г. – главный специалист, далее начальник отдела, далее руководитель управления департамента бухгалтерского учета и аудита Центрального банка Республики Узбекистан.



Сидиков Нодир Саидович

Член Совета директоров (независимый директор, неисполнительный)

Участие в комитетах

- Комитет по аудиту.
- Председаттель Комитета по стратегическому планированию и инвестициям.

Дата избрания

2023[83]

Год рождения

1982

Гражданство

Соединённое Королевство Великобритании и Северной Ирландии

Образование

2009 г. – юридическая школа университета BPP.

2006 г. – степень магистра права университета Вестминстера (г. Лондон, Великобритания).

2003 г. – государственный юридический университет (г. Ташкент, Узбекистан), специальность «Бакалавр права».

Опыт работы

2005 г. – юрист Grata LLP (г. Алматы, Казахстан).

2006-2012 г. – юрист компании Fieldfisher LLP (г. Лондон, Великобритания),

2012-2013 г. – старший юрист компании Fieldfisher LLP (г. Лондон, Великобритания).

2013 г. – по настоящее время – партнер Fieldfisher LLP.

[82] Избран членом текущего состава СД решением внеочередного Общего собрания акционеров Компании 21 июня 2023 года на срок 3 года. В составе СД состоит с 3 февраля 2023 года (решение внеочередного Общего собрания акционеров Компании).

[83] Избран членом состава СД решением внеочередного Общего собрания акционеров Компании 21 июня 2023 года на срок 3 года.



Бердигулов Ернат Кудайбергенович

Член Совета директоров (неисполнительный)

Участие в комитетах

- Комитет по производственной безопасности (HSE).

Дата избрания
2022[84]

Год рождения
1987

Гражданство
Республика Казахстан

Образование

2010 г. – степень бакалавра по специальности «Государственная политика и международные отношения», Университет Торонто.

2018 г. – степень магистра по специальности бизнес-администрирование, Университета Уорик (University of Warwick).

Опыт работы

2022 г. – управляющий директор по стратегии и управлению активами, АО «Самрук- Қазына».

2021-2022 гг. – со-управляющий директор по стратегии, устойчивому развитию и цифровой трансформации, АО «Самрук-Қазына».

2019-2021 гг. – руководитель проектов, международная консалтинговая компания Whiteshield Partners.

2018-2019гг. – аналитик Дирекции по управлению активам, АО «Самрук-Қазына».

2013-2018 гг. – советник Председателя Правления (по финансово-экономическим вопросам), директор департамента «Аналитическая поддержка», директор департамента стратегического развития, директор департамента управления проектами, АО «Самрук-Энерго».

2011-2012 гг. – менеджер проекта, Проектный офис по внедрению Системы Управленческой Отчетности (СУО), АО «Самрук-Қазына».

2010-2011 гг. – Главный специалист отдела бизнес-администрирования, ТОО «Семизбай-U» (дочернее предприятие АО «НАК «Казатомпром»).



Отыншиев Елжас Муратович

Член Совета директоров (неисполнительный)

Участие в комитетах

- Член Комитета по назначениям и вознаграждениям.

Дата избрания
2023[85]

Год рождения
1987

Гражданство
Республика Казахстан

Образование

2010 г. – степень магистра наук по специальности «Прикладные математика и физика».

2008 г. – Московский физико-технический институт (г. Москва, Россия), специальность «Прикладные математика и физика».

Опыт работы

2023 г. – по настоящее время – со-управляющий директор по стратегии и управлению активами АО «Самрук-Қазына».

2019-2023 г. – работал в Kazakhstan Investment Development Fund (KIDF) Management Company Ltd., ТОО «PlanetCare Management».

2012-2019 г. – главный менеджер, далее директор департамента проектного анализа инвестиционной деятельности Фонда, далее директор проекта департамента по развитию новых проектов, далее руководитель сектора по развитию горнорудных активов департамента развития активов АО «Самрук-Қазына».

2009-2012 г. – менеджер, далее директор департамента инвестиционных проектов АО «Национальная горнорудная компания «Тау-Кен Самрук».

2007 г. – аналитик Ernst & Young (г. Москва, Россия).

[84] Избран членом СД решением внеочередного Общего собрания акционеров Компании от 21 июня 2023 года на срок 3 года. В составе СД состоит с 27 мая 2022 года (решение годового Общего собрания акционеров Компании).

[85] Избран решением внеочередного Общего собрания акционеров Компании от 21 июня 2023 года на срок 3 года.



Рыскулов Айдар Кайратович

Член Совета директоров (неисполнительный)

Участие в комитетах

- Комитет по стратегичсекому планированию и инвестициям.

Дата избрания
2023[86]

Год рождения
1981

Гражданство
Республика Казахстан

Образование

2015 г. – степень магистра делового администрирования (Executive MBA) Назарбаев университета по совместной программе с университетом Дьюка (г. Дарем, США).

2002 г. – Карагандинский государственный университет имени Е.А. Букетова, экономический факультет, специальность «финансы и кредит».

Опыт работы

2023 г. – по настоящее время – управляющий директор по экономике и финансам АО «Самрук-Қазына».

2019-2023 г. – управляющий директор по экономике и финансам АО «Самрук-Энерго».

2014-2019 г. – директор департамента корпоративных финансов АО «ФНБ «Самрук-Қазына».

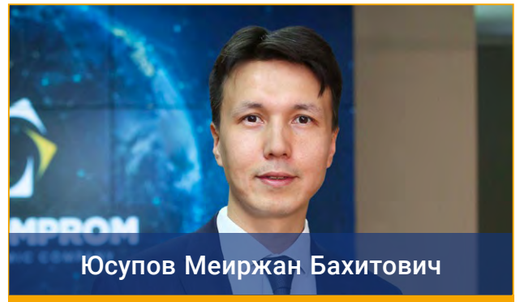
2012-2014 г. – директор по управлению финансовыми активами АО «ФНБ «Самрук-Қазына».

2009-2012 г. – заместитель директора департамента инвестиционных проектов АО «Национальный управляющий холдинг «КазАгро».

2006-2008 г. – начальник Центра продаж среднему бизнесу АО «Народный Банк Казахстана» (г. Актау).

2003-2006 г. – специалист отдела кредитования малого-среднего бизнеса, далее старший кредитный офицер отдела бизнес-клиентов АО «Банк ЦентрКредит» (г. Астана).

2002-2003 г. инженер-экономист филиала АО «НК «Қазақстан темір жолы» (г. Караганда).



Юсупов Меиржан Бахитович

Член Совета директоров (исполнительный), Председатель Правления

Участие в комитетах

- Нет

Дата избрания
2023[87]

Год рождения
1979

Гражданство
Республика Казахстан

Образование

2015 г. – степень магистра государственного управления Гарвардского университета.

2007 г. – степень магистра в области управления экономическим развитием Лондонской школы экономики и политических наук.

2001 г. – Middle East Technical University, специальность «Экономика и управление».

Опыт работы

2023 г. – по настоящее время Председатель Правления АО «НАК «Казатомпром».

2021-2023 г. – Председателя Правления АО «НК «Kazakh Invest».

2020-2021 г. – вице-министр национальной экономики РК.

2015-2020 г. – главный директор по экономике и финансам АО «НАК «Казатомпром».

2010-2015 г. – директор Департамента корпоративных финансов и казначейства АО «НАК «Казатомпром».

2009-2010 г. – заместитель директора Департамента инвестиционной политики Министерства экономики и бюджетного планирования РК.

2003-2009 г. – работал в АО «Демир Казахстан Банк» и АО «ФНБ «Самрук-Қазына».

2001-2003 г. – заместитель директора Департамента маркетинга и внутреннего аудита Группы компаний «Туркуаз».

[86] Избран решением внеочередного Общего собрания акционеров Компании от 1 ноября 2023 года на срок полномочий Совета директоров в целом, т.е. по 21 июня 2026 года.

[87] Избран решением внеочередного Общего собрания акционеров Компании от 1 ноября 2023 года на срок полномочий Совета директоров в целом, т.е. по 21 июня 2026 года.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В 2023 году Советом директоров было проведено 14 заседаний (14 очных), на которых было рассмотрено 230 вопросов.

Посещаемость заседаний членами Совета директоров за 2023 год составила в среднем 94%.

Участие членов Совета директоров в заседаниях в 2023

ФИО	12.01	16.02	16.03	06.04	25.05	18.05	29.06	20.07	24.08	11.09	28.09	26.10	23.11	22.12	%
Аргингазин А.А.	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Жубаев А.С.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	-	+	93
Сидиков Н.С.	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Бердигулов Е.К.М	+	-	+	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+	+	86
Отыншиев Е.М.	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Рыскулов А.К.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	100
Юсупов М.Б.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	100
Лонгфэллоу Н.	+	+	+	+	+	+	-	-	-	-	-	-	-	-	100
Бэнхам Р.	+	+	+	+	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	84
Марк К.	+	+	+	+	+	+	-	-	-	-	-	-	-	-	100
Нурбаева Н.Н.	+	+	+	+	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	84
Жанадил Е.Б.	+	-	+	+	+	+	+	+	+	+	+	-	-	-	84
Муканов Е.Ж.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	-	-	-	92



GRI 2-14

Наиболее важные вопросы, рассмотренные Советом директоров в 2023 году

Отчеты	○ Ежеквартальный отчет Правления (Отчет CEO). ○ Ежеквартальная финансовая отчетность (Обзор по МСФО). ○ Полугодовая финансовая отчетность (Обзор по МСФО). ○ Годовая финансовая отчетность за 2022 год (Обзор по МСФО).
Стратегические вопросы	○ Рассмотрение статуса реализации Стратегии развития Компании и ее стратегических инициатив. ○ Утверждение Интегрированного годового отчета. ○ Утверждение консолидированного Бизнес-плана АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2027 годы. ○ Утверждение ключевых показателей деятельности Председателя и членов Правления. ○ Утверждение организационной структуры центрального аппарата АО «НАК «Казатомпром».
Вопросы корпоративного управления	○ Утверждение Плана работы Совета директоров. ○ Внесение изменений в составы комитетов Совета директоров. ○ Утверждение Дорожной карты по совершенствованию ESG практик в АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2024 годы и рассмотрение отчетов об исполнении.
Вопросы заключения сделок	○ Заключение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. ○ Заключение сделок, взаимосвязанных с ранее заключенными сделками. ○ Заключение сделок или совокупности взаимосвязанных между собой сделок, в результате которых отчуждается имущество, стоимость которого составляет более десяти процентов от общего размера стоимости активов.
Вопросы дочерних и зависимых организаций	○ Кадровые вопросы. ○ Утверждение внутренних нормативных документов. ○ Заключение крупных сделок. ○ Увеличение уставных капиталов. ○ Избрание членов Наблюдательных советов/Совета директоров. ○ Утверждение годовой финансовой отчетности ДЗО, распределение чистого дохода ДЗО.
Утверждение внутренних нормативных документов	○ Утверждение и постановка на учет внутренних документов АО «НАК «Казатомпром» и его структурных подразделений.
Иные вопросы	○ Обзор рынков капитала. ○ Рассмотрение плана коммуникаций и взаимодействия с инвестиционным сообществом и стейкхолдерами.
Вопросы подразделений Совета директоров	○ Отчеты Службы комплаенс, Омбудсмена, Службы внутреннего аудита, Службы Корпоративного секретаря. ○ Утверждение внутренних нормативных документов.

ОЦЕНКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

GRI 2-18

В соответствии с Кодексом корпоративного управления Компании деятельность Совета директоров подлежит ежегодной оценке в рамках структурированного процесса. В связи с этим, Советом директоров принято решение о проведении оценки деятельности Совета директоров Компании за 2023 год путем самооценки.

Самооценка Совета директоров проводилась путем заполнения анкет, подготовленных в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке деятельности Совета директоров и его комитетов, Председателя, членов Совета директоров и Корпоративного секретаря организаций АО «Самрук-Қазына» и Положением об оценке деятельности Совета директоров, комитетов Совета директоров, Председателя, членов Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».

По результатам оценки уровень эффективности Совета директоров по применимым ключевым параметрам составил – 86,3% и получил грейд А, согласно которому было установлено, что Совет директоров соответствует во всех существенных аспектах подавляющему большинству установленных критериев, и имеется достаточное подтверждение того, что Совет директоров работает эффективно.

Наиболее высокие показатели эффективности отмечены в следующих областях оценки:

- Совет директоров играет ведущую роль в управлении рисками, общем руководстве и принятии всех ключевых бизнес-решений;
- Комитеты Совета директоров способствуют всестороннему и тщательному рассмотрению вопросов, входящих в компетенцию Совета директоров;
- Состав Совета директоров сбалансирован с точки зрения профессиональных знаний, опыта, навыков и независимости.

Показатели эффективности, требующие совершенствования, отмечены в следующих областях:

- отсутствие старшего независимого директора;
- соблюдение сроков предоставления материалов на заседание Совета директоров по срочным/важным вопросам, в том числе по вопросам «с голоса»;
- недостаточный уровень представительства женщин в Совете директоров, включая состав независимых директоров (гендерный дисбаланс);
- проведение обучения членов Совета директоров для совершенствования их навыков и знаний.

Советом директоров совместно с Комитетом по назначениям и вознаграждениям подготовлен план мероприятий по повышению эффективности Совета директоров, предусматривающий следующие ключевые задачи:

- избрать старшего независимого директора;
- усилить контроль за соблюдением сроков предоставления материалов на заседания Совета директоров по срочным/важным вопросам, в том числе по вопросам «с голоса»;
- провести обучение членов Совета директоров.

Стоит отметить, что Дорожной картой по совершенствованию ESG практик в АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2024 годы предусмотрено проработать вопрос по повышению доли женщин в составе Совета директоров Компании.

Мониторинг со стороны акционеров и членов Совета директоров за своевременным и надлежащим исполнением задач, отраженных в плане мероприятий, будет являться залогом дальнейшего повышения эффективности деятельности Совета директоров.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

- Принятие мер для сокращения числа вопросов на повестках заседаний Совета директоров и его комитетов. При рассмотрении сделок, в которых присутствует заинтересованность, следует предоставлять информацию о соответствии цены сделки рыночному уровню с проведением сравнительного анализа, за исключением операций по купле-продаже урановой продукции.
- В материалах, выносимых на рассмотрение Совета директоров и его Комитетов, следует прописывать их соответствие действующей стратегии развития Компании и оценку их влияния на эффективность ее реализации.

КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

GRI 2-9, 2-12

В Компании действует четыре комитета Совета директоров:

- Комитет по производственной безопасности (HSE);
- Комитет по аудиту;
- Комитет по стратегическому планированию и инвестициям;
- Комитет по назначениям и вознаграждениям.

Деятельность Комитетов[88] осуществляется в рамках полномочий, предоставленных им Советом директоров и в соответствии с соответствующими Положениями о Комитетах. Члены Комитетов избираются решением Совета директоров в соответствии с Законом Об акционерных обществах, Кодексом корпоративного управления АО «Самрук-Қазына» и Уставом Казатомпрома.



РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2023 ГОДУ

Состав и количество заседаний Комитета

ФИО	Посещаемость заседаний, %	Причины отсутствия на заседаниях
Аргингазин А., председатель	100	Включен в состав Комитета 29 июня 2023 года
Сидиков Н.	100	Включен в состав Комитета 29 июня 2023 года
Бердигулов Е.	20	По личным причинам
Лонгфэллоу Н.	100	Исключен из состава Комитета 21 июня 2023 года
Бэнхам Р.	67	Исключен из состава Комитета 25 мая 2023 года

5
очных заседаний
проведено в 2023 году.

25
вопросов
рассмотрено.

[88] Подробнее о роли комитетов Совета директоров см. в Интегрированном годовом отчете за 2019 год.

Рассмотренные вопросы Комитета в 2023 году:

- отчет по исполнению Плана мероприятий по социальному партнерству и улучшению уровня социальной стабильности на предприятиях АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год;
- Дорожная карта по совершенствованию ESG практик в АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2024 гг.
- Программа в области устойчивого развития на 2023-2030 гг.;
- план работы Комитета на 2024 год;
- ежеквартальные отчеты о состоянии производственной безопасности АО «НАК «Казатомпром» и отчеты о статусе ESAP.

ОТЧЕТ КОМИТЕТА ПО АУДИТУ

Состав и количество заседаний Комитета

ФИО	Посещаемость заседаний, %	Причины отсутствия на заседаниях
Жубаев А., председатель	100	Включен в состав Комитета 16 фавраля 2023 года
Аргингазин А.	100	Включен в состав Комитета 29 июня 2023 года
Сидиков Н.	100	Включен в состав Комитета 29 июня 2023 года
Бэнхам Р.	84	Исключен из состава Комитета 25 мая 2023 года
Кэшер М.	100	Исключен из состава Комитета 19 июня 2023 года
Лонгфэллоу Н.	100	Исключен из состава Комитета 21 июня 2023 года

12
очных заседаний
проведено в 2023 году.

110
вопросов
рассмотрено.



Рассмотренные вопросы Комитета в 2023 году:

Вопросы отчетности:

- состав Единой комиссии для осуществления Процедуры выбора аудиторской организации на 2025-2027 финансовые годы;
- годовая финансовая отчетность АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год;
- информация по объему аудиторских и неаудиторских услуг, оказанных аудиторскими организациями Компании и организациям Группы в 2022 году;
- промежуточная финансовая отчетность АО «НАК «Казатомпром» (консолидированная и отдельная) за I квартал 2022 года, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 год;
- аудиторское мнение внешнего консультанта к Интегрированному годовому отчету АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год.

Вопросы управления рисками:

- отчет по управлению рисками за 2022 год, за I, II и III квартал 2023 года;
- карта и регистр коррупционных рисков, плана мероприятий по минимизации выявленных коррупционных рисков АО «НАК «Казамтомпром» на 2023 год;
- подход к формированию итогового заключения об адекватности систем управления рисками и внутреннего контроля на уровне Группы.

Вопросы корпоративного управления:

- Отчет о соблюдении принципов и положений Кодекса корпоративного управления по итогам 2022 года;
- Отчет об исполнении Плана мероприятий по совершенствованию системы корпоративного управления АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год;
- Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год.



Прочие вопросы:

- информация по программе страхования ответственности директоров и должностных лиц (D&O) АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2024 гг.;
- предложения по улучшению ситуации по закупкам;
- результаты проверок ДЗО АО «НАК «Казатомпром» на предмет наличия фиктивных договоров, и иных нарушений, указывающих на наличие злоупотреблений при их совершении, а также информация по предпринятым ДЗО АО «НАК «Казатомпром» мерам;
- статус и планы по дальнейшему улучшению кибербезопасности в группе компаний АО «НАК «Казатомпром»;
- Положение по урегулированию корпоративных конфликтов и конфликтов интересов АО «НАК «Казатомпром» в новой редакции;
- ежеквартальные отчеты Службы внутреннего аудита и Службы Комаплаенс.



ОТЧЕТ КОМИТЕТА ПО СТРАТЕГИЧЕСКОМУ ПЛАНИРОВАНИЮ И ИНВЕСТИЦИЯМ

7
очных заседаний
проведено в 2023 году.

30
вопросов
рассмотрено.

Состав и количество заседаний Комитета

ФИО	Посещаемость заседаний, %	Причины отсутствия на заседаниях
Нил Лонгфэллоу, председатель	100	
Расселл Бэнхам	67	
Ернар Жанадил	34	По личным причинам

Рассмотренные вопросы Комитета в 2023 году:

- результаты бенчмаркинг-анализа АО «НАК «Казатомпром» с другими урановыми компаниями первого полугодия 2023 года;
- Годовой отчет о реализации в 2022 году Стратегии развития АО «НАК «Казатомпром» на 2018-2028 годы;
- переход инвестиционного проекта «АО «НАК «Казатомпром» – «Строительство наземного перерабатывающего комплекса месторождения Жалпак производственной мощностью 900 тон/год в Созакском районе Туркестанской области» на этап «Реализация»;
- Отчет о статусе исполнения Плана мероприятий по реализации стратегических инициатив, отобранных по результатам Стратегической сессии от 17 августа 2022 года;
- признание утратившим силу Плана реструктуризации активов АО «НАК «Казатомпром» (выведение непрофильных и вспомогательных организаций) в 2020-2022 годах» и утверждение Перечня нестратегических активов АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2032 годы»;
- Стратегия по управлению водными ресурсами АО «НАК «Казатомпром»;
- план работы Комитета по стратегическому планированию и инвестициям Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» на 2024 год;
- ежеквартальные отчеты Правления АО «НАК «Казатомпром» о реализации крупных инвестиционных проектов.

ОТЧЕТ КОМИТЕТА ПО НАЗНАЧЕНИЯМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

12
очных заседаний
проведено в 2023 году.

69
вопросов
рассмотрено.

Состав и количество заседаний Комитета

ФИО	Посещаемость заседаний, %	Причины отсутствия на заседаниях
Аргингазин А.А., председатель	100	Включен в состав Комитета 29 июня 2023 года
Жубаев А.С.	100	Включен в состав Комитета 29 июня 2023 года
Отыншиев Е.М.	29	Включен в состав Комитета 29 июня 2023 года
Кэшер М.	100	Исключен из состава Комитета 19 июня 2023 года
Лонгфэллоу Н.	100	Исключен из состава Комитета 21 июня 2023 года
Нурбаева Н.Н.	80	Исключена из состава Комитета 29 июня 2023 года

Рассмотренные вопросы Комитета в 2023 году:

Кадровые вопросы:

- рекомендация по кандидатуре Главного директора по коммерции АО «НАК «Казатомпром» и Главного директора по экономике и финансам АО «НАК «Казатомпром» для включения в состав Правления Компании;
- рекомендация по утверждению структуры центрального аппарата АО «НАК «Казатомпром» в новой редакции;
- рекомендация по кандидатуре для избрания на должности Генеральных директоров ДЗО АО «НАК «Казатомпром»;
- рекомендация по кандидатуре для избрания Председателем Правления АО «НАК «Казатомпром»;
- рекомендация касательно изменения состава Правления АО «НАК «Казатомпром»;
- рекомендация по избранию новых членов Совета директоров.

Вопросы премирования:

- рекомендация по Отчету о выполнении ключевых показателей эффективности деятельности Председателя и членов Правления АО «НАК «Казатомпром» по итогам 2022 года;
- рекомендация по выплате вознаграждения Председателю и членам Правления АО «НАК «Казатомпром» по итогам 2022 года;
- рекомендация по Ключевым показателям деятельности Председателя и членов Правления АО «НАК «Казатомпром» на 2023 год в новой редакции;
- рекомендация по Ключевым показателям деятельности Председателя и членов Правления АО «НАК «Казатомпром» на 2024 год;
- рекомендация по вопросам премирования Корпоративного секретаря и Омбудсмена Компании.



Правление

Правление является исполнительным органом Казатомпрома и осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом Компании, Кодексом корпоративного управления и Положением о Правлении. Указанные документы содержат информацию о роли Правления, его компетенций и полномочиях, а также ответственности членов Правления.

К компетенции Правления относятся:

- осуществление руководства текущей деятельностью АО «НАК «Казатомпром»;
- принятие решений по любым вопросам деятельности Компании, не отнесенным Законодательством и (или) Уставом Компании к компетенции других органов и должностных лиц Компании;
- утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Компании;
- исполнение решений, принятых Общим собранием акционеров и Советом директоров.

ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ ПРАВЛЕНИЯ

В отчетном периоде в составе Правления произошли следующие изменения:

1) в соответствии с решением Совета директоров Компании от 12 января 2023 года (Протокол № 1/23) был избран Главный директор по коммерции - член Правления:

ФИО	Должность	Год присоединения к Группе
Тайжанов Алишер	Главный директор по коммерции	2014

2) в соответствии с решением Совета директоров Компании от 29 июня 2023 года (Протокол № 7/23) нижеуказанные руководящие работники избраны членами Правления:

ФИО	Должность	Год присоединения к Группе
Омарбеков Куаныш	Главный директор по производству	2011
Кошербаев Дастан	Главный директор по коммерции	2016
Магажанов Мухит	Руководитель Аппарата Администрации	2023

3) в соответствии с решением Совета директоров Компании от 20 июля 2023 года (Протокол № 8/23) Главный директор по правовому сопровождению и корпоративному управлению с 21 августа 2023 года избран членом Правления:

ФИО	Должность	Год присоединения к Группе
Куантыров Ермек	Главный директор по правовому сопровождению и корпоративному управлению	2023

4) решением Совета директоров Компании от 20 июля 2023 года (Протокол № 8/23) Правление определено в количестве 7 человек, в следующем составе:

ФИО	Должность	Год присоединения к Группе
Муканов Ержан	Председатель Правления	2006
Омарбеков Куаныш	Главный директор по производству	2011
Кошербаев Дастан	Главный директор по коммерции	2016
Алдонгаров Алибек	Главный директор по HR и производственной безопасности	2017
Куантыров Ермек	Главный директор по правовому сопровождению и корпоративному управлению	2023
Магажанов Мухит	Главный директор по закупкам и общим вопросам	2023

5) в соответствии с решением Совета директоров Компании от 28 сентября 2023 года (Протокол № 11/23) Главный директор по экономике и финансам избран членом Правления:

ФИО	Должность	Год присоединения к Группе
Темирбаев Султан	Главный директор по экономике и финансам	2020

6) решением Совета директоров Компании от 28 сентября 2023 года (Протокол № 11/23) с 2 октября 2023 года Председателем Правления избран:

ФИО	Должность	Год присоединения к Группе
Юсупов Меиржан	Председатель Правления	2010



СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ

(на 31 декабря 2023 года)



Юсупов Меиржан

Председатель Правления

Год рождения
1979

Гражданство
Республика Казахстан

Образование

В 2001 году окончил MIDDLE EAST TECHNICAL UNIVERSITY по специальности «Экономика и управление», в 2007 году Лондонскую школу экономики и политических наук со степенью магистра в области управления экономическим развитием, в 2015 году Гарвардский университет со степенью магистра государственного управления.

Опыт работы

Трудовую деятельность начал в 2001 году в качестве заместителя директора департамента маркетинга и внутреннего аудита в Группе компаний «Туркуаз».

С 2003 по 2009 годы работал в АО «Демир Казахстан Банк» и АО «ФНБ «Самрук-Қазына». В период с 2009 по 2010 годы Юсупов Меиржан работал на государственной службе в должности заместителя директора Департамента инвестиционной политики Министерства экономики и бюджетного планирования РК.

В 2010 году пришел в АО «НАК «Казатомпром» директором Департамента корпоративных финансов и казначейства, в 2015 году назначен на должность главного директора по экономике и финансам АО «НАК «Казатомпром».

С 2020 по 2021 годы занимал должность вице-министра национальной экономики РК, а с марта 2021 года по октябрь 2023 года занимал должность Председателя Правления АО «НК «KAZAKH INVEST».

С 2 октября 2023 года назначен Председателем Правления АО «НАК «Казатомпром».



Омарбеков Куаныш

Главный директор по производству

Год рождения
1986

Гражданство
Республика Казахстан

Образование

В 2007 году окончил Алматинскую академию экономики и статистики со степенью бакалавра финансов, в 2014 году – Казахский Гуманитарно-Юридический университет со степенью бакалавра права, в 2017 году – Российскую академию народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации с квалификацией «Мастер делового администрирования (MBA)», в 2022 году – Казахский национальный исследовательский технический университет им. К.И. Сатпаева по специальности «Металлургия и обогащение полезных ископаемых».

Опыт работы

Трудовая деятельность в атомной отрасли началась с 2011 года с должности инженера материально-технического обеспечения филиала ТОО «Торгово-транспортная компания» «Қазатомөнеркәсіп жолдары». В период с 2018 по 2022 годы работал генеральным директором ТОО «KAP Logistics» (ранее ТОО «Торгово-транспортная компания»), с декабря 2022 года – генеральным директором АО «СП «Акбастау».

В июне 2023 года назначен на должность главного директора по производству АО «НАК «Казатомпром».



Темирбаев Султан

Главный директор по экономике и финансам

Год рождения
1986

Гражданство
Республика Казахстан

Образование

В 2008 году окончил Даремский университет (Великобритания) со степенью бакалавра экономики. В 2020 году прошел профессиональную переподготовку в Томском политехническом университете по программе технология подземного выщелачивания урана. В настоящее время обучается по программе Global MBA в Astana School of Management and Business.

Опыт работы

Темирбаев Султан трудовую деятельность начал в 2008 году специалистом отдела бухгалтерского учета ТОО «Жана Теміржол». В период с 2009 по 2011 годы работал специалистом департамента инвестиций в ТОО «ENRC Logistics». После, в разные годы работал в ТОО «Казахстанская Грузовая Компания», ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» и ТОО «Odyssey Investments Group» на различных должностях, в том числе руководящих. В 2020 году назначен на должность заместителя генерального директора по экономике и финансам в ТОО «СП «Инкай» (совместное предприятие АО «НАК «Казатомпром»).

28 августа 2023 года назначен Главным директором по экономике и финансам АО «НАК «Казатомпром».



Кошербаев Дастан

Главный директор по коммерции

Год рождения
1988

Гражданство
Республика Казахстан

Образование

В 2011 году окончил Hult International Business School (Великобритания) по специальности «Управление бизнесом», в 2022 году – магистратуру в Назарбаев Университете по специальности «Государственное управление».

Опыт работы

Трудовую деятельность начал в 2011 году в ТОО «Камкор Менеджмент» главным менеджером департамента инвестиционной политики.

Карьеру в атомной отрасли начал в 2016 году в АО «НАК «Казатомпром» менеджером департамента корпоративного управления, затем начальником отдела слияния и поглощения (M&A) департамента по развитию бизнеса. В период с 2019 по 2020 годы работал в должности заместителя исполнительного директора в дочернем добывающем предприятии АО «НАК «Казатомпром» ТОО СП «КАТКО».

В июле 2021 года назначен директором департамента продаж АО «НАК «Казатомпром», в июне 2023 года – главным директором по коммерции АО «НАК «Казатомпром».



Алдонгаров Алибек

Главный директор по HR и производственной безопасности

Год рождения
1983

Гражданство
Республика Казахстан

Образование

В 2003 году окончил Алматинский колледж связи при Казахско-Американском Университете по специальности «Вычислительная техника, сети связи и системы коммутации», в 2007 году – Казахский национальный технический университет имени К.И. Сатпаева по специальности «Многоканальные телекоммуникационные системы».

Опыт работы

Трудовую деятельность начал в 2004 году в структуре предприятий АО «Казахтелеком» электромонтером линейных сооружений. Имеет большой опыт работы в области проектирования телекоммуникационных систем в представительства ООО «Искрател», а также в области поддержки и развития информационных систем в должности директора департамента технической поддержки и заместителя Председателя Правления АО «Банковское Сервисное Бюро НБК». Имеет семилетний опыт работы в атомной отрасли на руководящих должностях в ТОО «Байланыс-НАК» и ТОО «KAP Technology». До назначения занимал должность Генерального директора ТОО «KAP Technology».

В мае 2021 года назначен на должность главного директора по HR и цифровизации АО «НАК «Казатомпром».

С 21 августа 2023 года является Главным директором по HR и производственной безопасности АО «НАК «Казатомпром».



Магажанов Мухит

Главный директор по закупкам и общим вопросам

Год рождения
1979

Гражданство
Республика Казахстан

Образование

В 2001 году окончил Казахский государственный национальный университет им. Аль-Фараби по специальности «Правоведение», в 2009 году – Казахский университет экономики, финансов и международной торговли со степенью бакалавра финансов. В 2017 году окончил магистратуру в области управления государственными закупками в University of Roma Tor Vergata (Италия).

Опыт работы

В период с 2001 по 2006 годы работал юристом в ОАО «Банк Индустриальный», в ЗАО «Страховая компания «Алтын Полис» и АО «АТФ Банк». В период с 2006 по 2019 годы занимал различные должности, в том числе руководящие позиции в АО «Самрук-Қазына» и АО «KEGOC».

В период с 2021 по 2023 годы работал в должности заместителя директора по снабжению филиала АО «НК «Қазақстан темір жолы» «Дирекция магистральной сети» и управляющим директором по операционной деятельности АО «KEGOC».

Состоит в кадровом резерве АО «Самрук-Қазына» по программе «ТОП 100».

В июне 2023 года назначен на должность руководителя аппарата администрации АО «НАК «Казатомпром».

С 21 августа 2023 года Главный директор по закупкам и общим вопросам АО «НАК «Казатомпром».



Куантыров Ермек

Главный директор по правовому сопровождению и корпоративному управлению

Год рождения
1989

Гражданство
Республика Казахстан

Образование

В 2010 году окончил Томский государственный университет по направлению «Международные отношения», в 2012 году – Казахский гуманитарно-юридический университет (KAZGUU University) по направлению «Международное право», в 2014 году – Columbia University in the City of New York, School of Law/Колумбийский университет, Школа права, г. Нью-Йорк (по стипендии Президента Республики Казахстан «Болашақ»).

Опыт работы

Трудовую деятельность начал в 2010 году менеджером управления международного сотрудничества и взаимодействия АО «НК «Қазақстан темір жолы».

С 2011 года работал в должности эксперта управления внешних связей департамента регулирования международной экономической интеграции Министерства экономического развития и торговли Республики Казахстан. С 2013 года работал экспертом управления по вопросам функционирования ЕврАзЭС и Таможенного союза департамента международной экономической интеграции Министерства экономики и бюджетного планирования Республики Казахстан, а с 2014 года – экспертом департамента по защите имущественных прав государства Министерства юстиции Республики Казахстан. С 2015 года занимал должность эксперта государственно-правового отдела Администрации Президента Республики Казахстан.

В период с 2016 по 2022 год работал в Министерстве юстиции Республики Казахстан главным экспертом управления доарбитражного разбирательства департамента по защите имущественных прав государства, заместителем директора Республиканского государственного предприятия «Национальный институт интеллектуальной собственности», советником министра, руководителем управления по обеспечению деятельности апелляционного совета, комиссии по признанию товарного знака общеизвестным, аттестационной и апелляционной комиссий департамента по правам интеллектуальной собственности, заместителем директора департамента по правам интеллектуальной собственности, директором Республиканского государственного предприятия «Национальный институт интеллектуальной собственности», директором департамента подзаконных актов, директором Республиканского государственного предприятия «Национальный институт интеллектуальной собственности».

С марта по сентябрь 2022 года работал в должности директора департамента развития предпринимательской деятельности Евразийской экономической комиссии, г. Москва.

В июле 2023 года назначен на должность главного директора по правовому сопровождению и закупкам АО «НАК «Казатомпром».

С 21 августа 2023 года является главным директором по правовому сопровождению и корпоративному управлению АО «НАК «Казатомпром».

GRI 405-1

Возраст Правления, %

30-50 лет	100
50 и больше	-

Гендерный состав Правления, %

Мужчины	100
Женщины	-

GRI 202-2

100%

Доля руководителей высшего ранга[89], нанятых из числа представителей местного сообщества[90] составила в 2023 году

ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРАВЛЕНИЯ

41
очных и
2
заочных

В 2023 году было проведено заседаний Правления, на которых рассмотрено 466 вопросов.

Структура вопросов, рассмотренных Правлением АО «НАК «Казатомпром»

Вопросы, внесенные на расмотрение Советом директоров	45%
Сделки, в т.ч. в совершении которых имеется заинтересованность	26%
ВНД	7%
Вопросы дочерних и зависимых организаций (>10%)	4%
Прочие вопросы	18%

GRI 2-15

В 2023 году конфликта интересов на уровне членов Правления Компании не выявлено.

Присутствие членов Правления на заседаниях

Члены Правления	Посещаемость заседаний	%	Период нахождения в составе Правления в отчетном периоде
Юсупов М.Б.	11	25,5	2 октября – 31 декабря 2023
Муканов Е.Ж.	31	72,0	1 января – 2 октября 2023
Алдонгаров А.М.	35	81,3	1 января – 31 декабря 2023
Батырбаев А.А.	1	2,3	1 января – 12 января 2023
Елемесов М.М.[91]	0	0	1 января – 1 июня 2023
Кошербаев Д.Е.	21	48,8	29 июня – 31 декабря 2023
Куантыров Е.С.	14	32,5	21 августа – 31 декабря 2023
Магажанов М.Т.	22	51,1	29 июня – 31 декабря 2023
Омарбеков К.А.	21	48,8	29 июня – 31 декабря 2023
Сарымсаков Д.А.	26	60,4	1 января – 21 августа 2023
Тайжанов А.С.	19	44,1	12 января – 12 июня 2023
Темирбаев С.Е.	12	27,9	28 сентября – 31 декабря 2023

[89] Под высшими руководителями понимаются члены Правления.

[90] Местное сообщество – граждане Республики Казахстан.

[91] Елемесов М.М. находился в учебном отпуске с 19.07.2021 года.

Система вознаграждения

GRI 2-19, 2-20

В соответствии с Уставом Компании, размер вознаграждения членов Совета директоров устанавливается Общим собранием акционеров, а размер вознаграждения Председателя и членов Правления определяется Советом директоров, при этом консультанты в этом процессе не участвуют.

26 октября 2023 года года решением Совета директоров Компании были утверждены Правила оплаты труда, премирования и социальной поддержки руководящим работникам Компании. В этих правилах описываются порядок и условия выплаты вознаграждений Председателю и членам Правления Компании.

Размер должностного оклада Председателя и членов Правления Компании определяется Советом директоров в соответствии со Схемой должностных окладов.

Оплата труда Председателя и членов Правления Компании осуществляется на основе повременно-премиальной системы и включает в себя фиксированную составляющую в виде должностного оклада и переменную составляющую в виде вознаграждения за результативность за год. Размер вознаграждения части зависит от степени выполнения корпоративных и функциональных ключевых показателей деятельности (КПД), которые формируются путем каскадирования стратегических КПД, утверждаемых Советом директоров Казатомпрома на соответствующий отчетный период. В соответствии с этой системой, размер годового вознаграждения за результативность для Председателя Правления зависит на 100% от достижения корпоративных КПД, в то время как для членов Правления этот размер зависит на 60% от выполнения корпоративных КПД и на 40% от выполнения функциональных (индивидуальных) КПД.

Карта корпоративных КПД на отчетный год ежегодно утверждается Советом директоров и включает различные показатели, такие как финансовые показатели, доходность акционеров и рентабельность, повышение культуры безопасности, реализация крупных инвестиционных проектов, степень выполнения производственной программы по выпуску ЗОУ и другие показатели, в том числе связанные с социальной поддержкой в регионах присутствия Компании. Она является хорошо сбалансированной и учитывает все стратегические цели Казатомпрома.

Перечень корпоративных ключевых показателей деятельности Компании

	2024 год
Удельная производственная себестоимость ЗОУ	Показатель направлен на уменьшение производственных затрат для выпуска одного килограмма закиси-окиси урана (ЗОУ) для АО «НАК «Казатомпром» и его добывающих предприятий.
Повышение культуры безопасности	Показатель направлен на повышение общего уровня и культуры производственной безопасности и отражает коэффициент частоты несчастных случаев с потерей трудоспособности и количество проведенных поведенческих аудитов безопасности по группе предприятий АО «НАК «Казатомпром».
Доходность акционеров и рентабельность	Показатель используется для отображения рентабельности инвестиций, вложенных акционерами, и направлен на увеличение дохода акционеров. Он состоит из следующих компонентов: общий доход акционера (TSR) и цена глобальных депозитарных расписок АО «НАК «Казатомпром» на конец года.
Реализация крупных инвестиционных проектов, в том числе приоритетных	Показатель направлен на обеспечение эффективного использования денежных средств на инвестиционную деятельность, своевременность и полноту выполнения в отчетном периоде инвестиционных проектов.
Степень выполнения производственной программы по выпуску ЗОУ	Показатель отражает выполнение плана по выпуску ЗОУ Компании и его урановодобывающих предприятий с целью исполнения производственных программ по выпуску ЗОУ.

Основным условием выплаты вознаграждения за год является наличие консолидированной итоговой прибыли за отчетный период.

Пенсионное обеспечение Председателя и членов Правления Компании осуществляется в соответствии с законодательством «О пенсионном обеспечении в Республики Казахстан». Казатомпром выступает в роли агента по уплате обязательных пенсионных взносов и перечисляет определенный процент от дохода в единый накопительный пенсионный фонд в соответствии с законом. В случае расторжения трудовых отношений с Председателем или членами Правления в связи с достижением пенсионного возраста, работнику выплачивается материальная помощь в соответствии с Коллективным договором.

В 2023 году членам Правления и независимым директорам Совета директоров Казатомпрома начислено вознаграждение в общей сумме 912,8 млн тенге до уплаты налогов и иных обязательных платежей.

Общий размер вознаграждения членов Правления и Совета директоров, млрд тенге





Управление рисками

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Система управления рисками Казатомпрома неотъемлема от бизнес-модели Компании и способствует сокращению рисков для всех заинтересованных сторон при достижении стратегических целей и создании стабильной стоимости. Группа постоянно мониторит изменчивость рынка и макроэкономическую ситуацию, риски производства, аспекты, связанные с охраной окружающей среды, геополитическую обстановку и изменения в нормативном регулировании, чтобы оценить их воздействие на текущий профиль рисков. Кроме того, Компания применяет соответствующие стратегии и меры по сокращению рисков.

Подробнее см. Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год, а также в Политихке по управлению рисками, доступной на Интернет-ресурсе Компании, см. «Политика управления рисками».

В рамках построения эффективных систем управления рисками и внутреннего контроля, включая координацию системы управления непрерывностью деятельности Компании, в 2023 году были разработаны и актуализированы следующие документы:

- актуализированы Правила «Установление лимитов на банки АО «НАК «Казатомпром» в части оптимизации требований к Компании по лимитам на банки, взаимодействия между подразделениями Компании, срокам предоставления информации подразделениями Компании;
- утверждена Инструкция «Расчет ключевого рискового показателя VAR для цены на уран»;
- утверждена Инструкция по проведению тестирования компенсирующих контролей (SAP GRC AC) процесса «Закупки» в модуле MM SAP ERP;
- актуализирована Инструкция по управлению риском контрагента по продаже урановой продукции АО «НАК «Казатомпром» в части изменения методики проведения анализа кредитного риска по контрагентам и порядка установления лимита на контрагента в соответствии с определенным пулом контрагента, который зависит от уровня кредитного риска;
- актуализировано Положение Комитета по управлению рисками при Правлении АО «НАК «Казатомпром» в части распределения функционала по ведению и сопровождению Комитета.

В рамках проводимой работы по страхованию, в 2023 году продолжилась корпоративная программа страхования имущества ДЗО, в которую вошли 11 добычных ДЗО и ТОО «KAP Logistics».

В соответствии с инструкцией по управлению риском контрагента по продаже урановой продукции АО «НАК «Казатомпром», Правлением Компании утверждены Перечень контрагентов и лимиты на контрагентов АО «НАК «Казатомпром» в отношении контрактов по продаже урановой продукции АО «НАК «Казатомпром». Департамент риск-менеджмента осуществляет независимую оценку рисков контрагентов и представляет соответствующую информацию в ежеквартальных отчетах об управлении рисками Правлению и Комитету по аудиту при Совете директоров Компании и годовом отчете об управлении рисками Совету директоров Компании. Кроме того, в Компании и ее дочерних и зависимых организациях действует система управления непрерывностью деятельности. В рамках этой системы регулярно проводится тестирование планов по обеспечению непрерывности деятельности.

В соответствии с Методикой «Проведение оценки дизайна, тестирования операционной эффективности, определение и документирование существенных недостатков/отсутствия контрольных процедур процесса подготовки финансовой отчетности в АО «НАК «Казатомпром» в Компании при необходимости проводятся процедуры внутреннего контроля по процессам подготовки финансовой отчетности для обеспечения уверенности в достоверности финансовой отчетности.

В 2023 году в течение года проводилось тестирование планов непрерывности деятельности Компании согласно утвержденного графика, заседания Оперативного штаба по вопросам санкционных рисков.

Планы на 2024 год:

- дальнейшее развитие риск-культуры в Компании;
- актуализация ВНД по системам управления рисками и внутреннему контролю;
- актуализация КРП по ключевым рискам;

- проведение диагностики по системе управления рисками и внутреннего контроля ДЗО;
- использование аналитических отчетов на базе корпоративного хранилища данных (КХД);
- поддержка принципов разделения полномочий (SoD) в рамках SAP Governance, Risk and Compliance, Access Control (GRC AC) по процессу Закупки.

РИСКИ АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ»

В соответствии с методологией COSO все выявленные риски Компании классифицируются на пять основных категорий: стратегические, финансовые, операционные, комплаенс, инвестиционно-проектные риски.

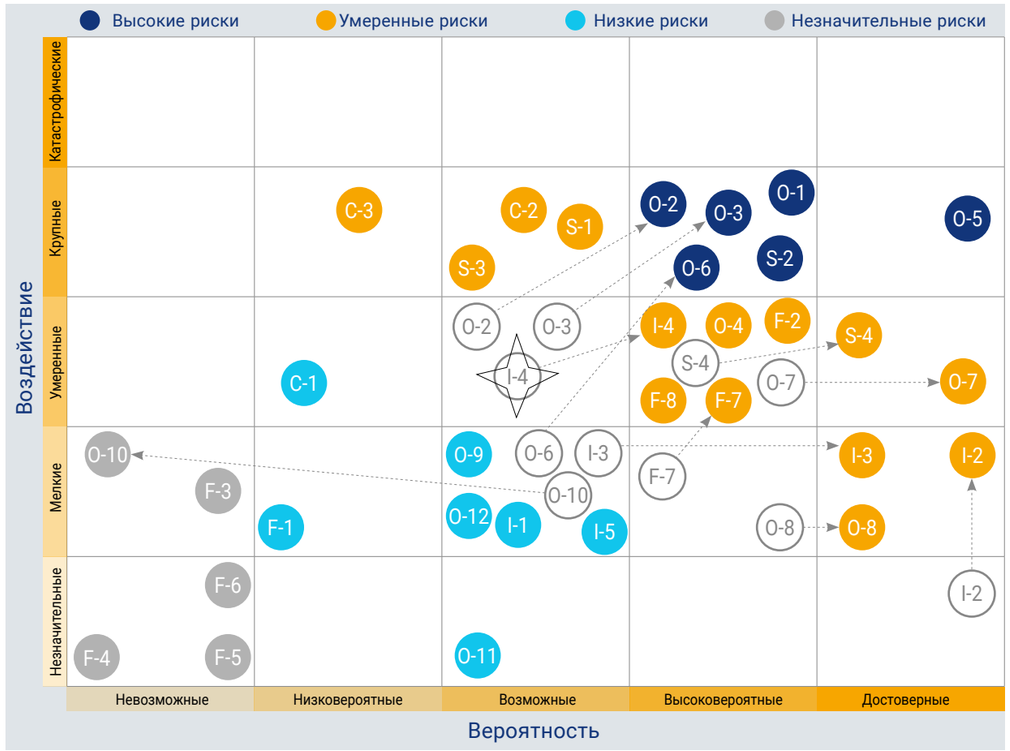
Каждый год разрабатываются и утверждаются регистры и карты рисков для дочерних и зависимых организаций (ДЗО). Карта рисков АО «НАК «Казатомпром» разделена на зоны влияния и вероятности.

По состоянию на 31 декабря 2023 года регистр рисков состоит из 32 идентифицированных рисков, из них 6 ключевых рисков находятся в красной зоне:

- S-2 «Рост социальной напряженности»;
- O-1 «Невыполнение плана реализации урановой продукции»;
- O-2 «Невыполнение запланированного объема добычи урана и (или) объема производства урановой продукции (ЗОУ)»;
- O-3 «Увеличение себестоимости продукции и услуг выше запланированной»;
- O-5 «Производственный травматизм»;
- O-6 «Умышленное нанесение ущерба группе предприятий Компании».

Оценка рисков осуществляется в соответствии с позицией каждого из них на Карте рисков, при этом зоны риска определяются в зависимости от потенциального ущерба с учетом риск-аппетита.

Карта рисков на 2023 год



Стратегические риски (S)	
S-1	Снижение цены реализации урана ниже запланированной
S-2	Рост социальной напряженности
S-3	Репутационный риск
S-4	Риск невыполнения условий контрактных обязательств по недропользованию
Операционные риски (O)	
O-1	Невыполнение плана реализации урановой продукции
O-2	Невыполнение запланированного объема добычи урана и (или) объема производства урановой продукции (ЗОУ)
O-3	Увеличение себестоимости продукции и услуг выше запланированной
O-4	Дефицит квалифицированного персонала или низкая квалификация
O-5	Производственный травматизм
O-6	Умышленное нанесение ущерба группе предприятий Компании
O-7	Снижение информационной безопасности
O-8	Невыполнение запланированного объема производства/реализации бериллиевой, танталовой, ниобиевой и прочей продукции УМЗ
O-9	Экологический риск
O-10	Риск пандемии
O-11	Наступление правовых последствий несоблюдения/разного толкования законодательства
O-12	Климатический риск
Комплаенс риски (C)	
C-1	Риск коррупции и корпоративного мошенничества
C-2	Санкционный риск
C-3	Листинговые и регуляторные риски
Финансовые риски (F)	
F-1	Дефицит ликвидности
F-2	Кредитный риск по отношению к банкам-контрагентам
F-3	Исполнение обязательств по выданным гарантиям и по обязательствам, не имеющим юридическую форму гарантии
F-4	Валютный риск
F-5	Процентный риск
F-6	Неисполнение ковенантов по кредитным и гарантийным соглашениям
F-7	Риск дефолта контрагента
F-8	Страновой риск
Инвестиционно-проектные риски (I)	
I-1	Недостижение планируемых показателей по реализации проекта по производству ТВС в Республике Казахстан
I-2	Несвоевременная реализация проекта КХД (Этап 1)
I-3	Недостижение планируемых показателей проекта «Здание 600. Реконструкция. Аффинажное производство закиси-окиси урана. АО «УМЗ». Северная площадка»
I-4	Несвоевременная реализация проекта «Строительство сернокислотного завода мощностью 800 тыс. тонн в год»
I-5	Несвоевременная реализация проекта»: «Строительство наземного перерабатывающего комплекса месторождения Жалпак производственной мощностью 900 тонн/год в Созакском районе Туркестанской области»

Основные изменения в 2023 году на карте рисков:

В I квартале отмечается миграция по 4 рискам:

1. S-4 «Риск невыполнения условий контрактных обязательств по недропользованию» увеличение вероятности с 4 до 5.
2. O-7 «Снижение информационной безопасности» увеличение вероятности с 4 до 5.
3. O-6 «Умышленное нанесение ущерба группе предприятий Компании» увеличение вероятности с 3 до 4 и воздействия с 2 до 4.
4. O-2 «Невыполнение запланированного объема добычи урана и (или) объема производства урановой продукции (ЗОУ)» уменьшение вероятности с 4 до 3 и воздействия с 4 до 3.

Во II квартале миграция по 2 рискам и зарегистрированы 2 новых риска:

1. I-3 «Недостижение планируемых показателей проекта «Здание 600. Реконструкция. Аффинажное производство закиси-окиси урана. АО «УМЗ». Северная площадка» увеличение вероятности с 3 до 4.
2. O-10 «Риск пандемии» уменьшение вероятности с 3 до 1.
3. Зарегистрирован новый риск I-4 «Несвоевременная реализация проекта «Строительство сернокислотного завода мощностью 800 тыс. тонн в год».
4. Зарегистрирован новый риск I-5 «Несвоевременная реализация проекта»: «Строительство наземного перерабатывающего комплекса месторождения Жалпак производственной мощностью 900 тонн/год в Созакском районе Туркестанской области».

В III квартале миграция по 1 риску:

1. I-2 «Несвоевременная реализация проекта КХД (Этап 1)» увеличение воздействия с 1 до 2.

В IV квартале миграция по 6 рискам:

1. O-2 «Невыполнение запланированного объема добычи урана и (или) объема производства урановой продукции (ЗОУ)» увеличение вероятности с 3 до 4 и воздействия с 3 до 4.
2. O-3 «Увеличение себестоимости продукции и услуг выше запланированной» увеличение вероятности с 3 до 4 и воздействия с 3 до 4.
3. O-8 «Невыполнение запланированного объема реализации бериллиевой, танталовой, ниобиевой продукции УМЗ» увеличение вероятности с 4 до 5.
4. F-7 «Риск дефолта контрагента» увеличение воздействия с 2 до 3.
5. I-3 «Недостижение планируемых показателей проекта «Здание 600. Реконструкция. Аффинажное производство закиси-окиси урана. АО«УМЗ». Северная площадка» увеличение вероятности с 4 до 5.
6. I-4 «Несвоевременная реализация проекта «Строительство сернокислотного завода мощностью 800 тыс. тонн в год» увеличение вероятности с 3 до 4.



Риски и меры по их снижению

Риск	Наименование	Мероприятия
S-1	Снижение цены реализации урана ниже запланированной	○ Фиксирование доли контрактов. ○ Изучение возможности проведения хеджирования цен на уран через сделки с THKazakatomAG с обеспечением нужного финансирования: ● Участие в тендерах и заключение новых контрактов на средний и долгосрочный срок по фиксированным и частично индексированным ценам. ○ Проведение анализа рынка для определения прогнозируемого тренда цен на уран. ○ Мониторинг СМИ относительно инцидентов и аварий на атомных и урановых объектах и их последствий. ○ Контроль за объемами добычи урана дочерними и зависимыми организациями АО «НАК «Казатомпром» в соответствии со стратегическими решениями АО «НАК «Казатомпром».
S-2	Рост социальной напряженности	○ Выделение финансовых средств на социально-экономическое развитие регионов присутствия в рамках соглашений о недропользовании. ○ Сотрудничество с местными исполнительными органами. ○ Организация информационной кампании среди работников через онлайн-платформы, выездные сессии и/или круглые столы. ○ Контроль Плана мероприятий по социальному партнерству, внутренним коммуникациям и улучшению уровня социальной стабильности на предприятиях АО «НАК «Казатомпром». ○ Контроль соблюдения трудового законодательства через отчетности ДЗО/СКО. ○ Продолжение работы по сравнительному анализу степени равенства доходов работников ДЗО. ○ Обучение работников с целью повышения финансовой грамотности. ○ Мониторинг публикаций в СМИ.
S-3	Репутационный риск	○ Эффективное управление коммуникациями и раскрытие информации. ○ Развитие эффективных внутренних коммуникаций в КЦ и ДЗО. ○ Выстраивание и поддержание взаимоотношений с местными и международными СМИ. ○ Отслеживание медиа и социальных сетей. ○ Организация мероприятий в соответствии с Планом антикризисных коммуникаций. ○ Контроль за выполнением обязательств АО «НАК «Казатомпром» по подписанным соглашениям с МАГАТЭ в части компетенции КЦ и ДЗО.
S-4	Риск невыполнения условий контрактных обязательств по недропользованию	○ Осуществление мониторинга законодательной базы РК в контексте деятельности Компании. ○ Обеспечение наличия всех необходимых разрешительных документов (лицензий) в соответствии с Кодексом РК «О недрах и недропользовании» в ДЗО Компании. ○ Участие в обсуждении проектов/изменений законодательства и подготовка предложений по внесению изменений и дополнений в законодательство РК. ○ Посещение семинаров по разъяснению отдельных видов законодательства РК и получение разъяснений государственных органов по сложным вопросам. ○ Контроль соответствия показателей добычи отчетов ТО-25 условиям контрактных обязательств ДЗО. ○ Выносить на рассмотрение Комитета по стратегическому планированию и инвестициям СД Компании вопроса о рисках, связанных с контрактными обязательствами по недропользованию. ○ Мониторинг сроков продления контрактов на недропользование.

Риск	Наименование	Мероприятия
О-1	Невыполнение плана реализации урановой продукции	• Исследование текущей ситуации и запросов на урановом рынке в текущем году с использованием актуальных данных для оценки возможности реализации запланированных объемов урана из плана продаж в текущем году. Это особенно важно в контексте отказа существующих покупателей приобретать природный уран из-за снижения спроса на урановую продукцию. • Заключение долгосрочных, краткосрочных и среднесрочных контрактов на реализацию готовой продукции (в т. ч. с KazakAtomTHAG). • Учет рисков при составлении контрактов (наличие штрафных санкций, гибкость поставок). • Своевременное согласование необходимых документов на стадии подписания контрактов. • Проверка соблюдения контрагентами условий договора. • Страхование грузов от потери или повреждения во время транспортировки. • Мониторинг СМИ для оперативного выявления возможных намерений введения санкций и/или контрсанкций, затрагивающих урановую отрасль. • Тщательный отбор контрагента/анализ/согласование с заинтересованными структурными подразделениями условий договоров и т.д. • Заключения своп (location/time swap) контрактов для получения урановой продукции на конверторе и с последующей физической поставкой покупателям. • Мониторинг соблюдения технологических процессов производства готовой урановой продукции. • Контроль качества упаковки готовой урановой продукции в соответствии со стандартами. • Разработка альтернативных направлений экспорта урана.
О-2	Невыполнение запланированного объема добычи урана и (или) объема производства урановой продукции (ЗОУ)	• Корректировка ПРГР (изменение графика ввода в эксплуатацию блоков). • Строгое исполнение лицензионно-контрактных условий по недропользованию. • Контроль за выполнением плановых объемов строительства скважин и добычи. • Реализация Программы поисковых работ для пополнения минерально-сырьевой базы на 2016-2027 гг. • Применение корректирующих мероприятий, таких как отключение скважин с низким содержанием урана в ПР, ввод блоков с высоким содержанием урана в ПР, а также корректировка подачи кислоты и т. д. • Контроль качества готовой урановой продукции в соответствии со стандартами качества. • Регулярный контроль (еженедельно и ежемесячно) выполнения технологических процессов при строительстве скважин, проведении ГПР и добыче урана, а также соблюдение технологического регламента во время производственных операций. • Наблюдение за соблюдением технологических режимов при производстве готовой урановой продукции. • Мониторинг соблюдения календарных графиков ГПР и РВР скважин. • Приобретение дополнительных буровых станков и частичное привлечение аутсорсинга для выполнения дополнительных объемов буровых работ. • Рациональное планирование потребности в сырье, ТМЦ, энергоресурсах и прочих ресурсах. • Контроль своевременного ввода в эксплуатацию месторождений, участков и блоков. • Продолжение Корпоративной программы страхования имущества ДЗО.

Риск	Наименование	Мероприятия
О-3	Увеличение себестоимости продукции и услуг выше запланированной	• Мониторинг удельных норм расхода хим. реагентов, материалов и энергозатрат. • Анализ закупочных цен на основные хим. реагенты, материалы и энергозатраты. • Повышение энергоэффективности производства (Сокращение потребления покупной электроэнергии за счет применения ВИЭ, Уменьшение объема электроэнергии за счет применения энергосберегающих приборов и устройств, Замена оборудования на более экономичное, Внедрение новых технологий с меньшей энергоемкостью). • Контроль за фактическим исполнением планового показателя производственной себестоимости, утверждённого органами управления ДЗО. • Оптимизации технологии производства, внесение изменений в технологический процесс для повышения его эффективности, внедрение организационных и технических мероприятий для уменьшения норм расхода реагентов и материалов. • Контроль за исполнением договорных обязательств поставщиком услуг НИОКР. • Вклад новых научных разработок в сокращение себестоимости добычи природного урана. • Своевременная диагностика и ремонт основного оборудования. • Организация процесса рассмотрения обращений через «горячую линию» и контроль соблюдения установленных сроков рассмотрения. • Проведение тренингов и обучающих сессий для работников Компании. • Согласование валютных платежей со Службой комплаенс для проверки наличия санкционных ограничений в отношении нерезидентских контрагентов и/или их обслуживающих банков.
О-5	Производственный травматизм	• Мониторинг соблюдения требований законодательства РК и корпоративных нормативных документов в области ОТ, ПБ, РБ и ООС, ТБ. • Осуществление регулярных проверок ДЗО Компании на соответствие требованиям нормативно-правовых актов в области ОТ, ПБ, РБ, ООС ТБ и промышленной безопасности. • Контроль своевременности проведения обучения, инструктажа и проверки знаний персонала по ОТ, ПБ, РБ, ЯБ и ООС, ТБ. • Проведение анализа производственного травматизма и ДТП на предприятиях с последующей подготовкой и распространением информационного письма в ДЗО, включающего предложения по их предотвращению и профилактике. • Контроль за наличием необходимой спецодежды и средств индивидуальной защиты у работников ДЗО. • Мониторинг проведения периодического дозиметрического контроля в ДЗО. • Осуществление контроля за проведением предсменного медицинского освидетельствования и инструктажа в ДЗО. • Обеспечение своевременного проведения аттестации рабочих мест по условиям труда в ДЗО Компании. • Проведение и анализ поведенческих аудитов безопасности (ПАБ), выявление потенциально-опасных условий, действий (NEARMiss). • Анализ применения процедуры «СТОП Карта». • Применение дисциплинарных мер к ответственным должностным лицам за нарушения безопасности на производстве.

Риск	Наименование	Мероприятия
О-6	Умышленное нанесение ущерба группе предприятий Компании	• Проведение проверок и служебных расследований в Компании и ДЗО с последующей разработкой предложений и рекомендаций, в том числе превентивного характера, по предотвращению и возмещению ущерба, принятию организационных и кадровых решений, актуализации внутренней нормативной документации и совершенствованию контрольной среды. • Информирование акционеров и руководства Компании о рисках и фактах коррупционных и мошеннических действий со стороны стейкхолдеров Компании и ДЗО. • Исполнение Плана мероприятий по обеспечению непрерывности деятельности при возникновении кризисных ситуаций террористического характера, а также иного криминогенного характера не связанных с терроризмом. • Исполнение Алгоритма действий работодателя по предупреждению и локализации трудовых конфликтов. • Периодический контроль и учет хранения и перемещения радиоактивных веществ и ядерных материалов. • Постоянный контроль и проверка функционирования систем физической защиты и охранной сигнализации. • Проверка на благонадежность лиц, имеющих доступ к указанного рода материалам. • В случае необходимости проведение служебного расследования по факту хищение, утрата и несанкционированное изъятие радиационных и ядерных материалов. • Разработка корректирующих мероприятий по исключению условий и недопущению повторения аналогичных фактов.
О-7	Снижение информационной безопасности	• Постоянный контроль за соблюдением Политики информационной безопасности (ИБ). • Подписание соглашений о конфиденциальности с контрагентами группы предприятий Компании. • Повышение информированности и уровня компетенции работников в области кибербезопасности. Проведение инструктажей и тестирования. Осуществление рассылок. • Автоматизация процесса повышения осведомленности работников в области кибербезопасности для 12 ДЗО в рамках тиража проекта «Внедрение и развитие кибербезопасности». • Проведение тестирования Плана обеспечения непрерывности бизнес-процессов и восстановления информационных систем для реагирования на непредвиденные ситуации. • Проведение аудита текущего состояния ИБ Компании и ее ДЗО. • Подключение всех ДЗО (входящих в домен KAP) к Оперативному центру ИБ и единому шлюзу доступа к Интернет. • Разработка плана мероприятий по ликвидации выявленных угроз ИБ и недостатков. • Формирование списка объектов, отнесенных к критически важным элементам информационно-коммуникационной инфраструктуры. • Исследование возможности создания Центра Кибербезопасности на базе ТОО «KAPTechnology» (с подключением к ОЦИБ и далее к НКЦИБ). • Обеспечение подключения всех ДЗО (входящих в корпоративную сеть Компании) к комплексной системе ИБ (КСИБ). • Проведение тестирования на проникновение. Разработка плана мероприятий по устранению обнаруженных угроз ИБ и недочетов. • Внедрение инструментов ИБ для обеспечения и повышения уровня зрелости ИБ.
		• Защита информации средствами системы предотвращения утечки конфиденциальных данных (DLP), криптографической защиты информации (СКЗИ), Комплексной системы ИБ (КСИБ). • Постоянный мониторинг и анализ изменений законодательства РК в области ИБ. • Предотвращение неправомерного доступа к конфиденциальной информации ограниченного распространения Компании. • Обнаружение и устранение возможных утечек конфиденциальной информации ограниченного распространения в ходе деятельности Компании. • Определение Перечня информации, являющейся конфиденциальной и коммерческой тайной АО «НАК «Казатомпром». • Разрешение конфликтов по разделению полномочий в SAPGRCAC в рамках процесса Закупок.
О-8	Невыполнение запланированного объема производства/ реализации бериллиевой, танталовой, ниобиевой и прочей продукции УМЗ	• Контроль исполнения Плана производства готовой продукции. • Проведение ППР и капитального ремонта оборудования для предотвращения аварий. • Проведение постоянных переговоров с поставщиками сырья (бериллий, тантал). • Контроль обеспечения нормативного запаса сырья на складе. • Мониторинг реализации бериллиевой, танталовой и ниобиевой продукции в соответствии с утвержденным планом. • Заключение контрактов с потребителями бериллиевой, танталовой и ниобиевой продукции. • Постоянный анализ состояния рынка бериллия, тантала и ниобия (по сегментам, регионам, продуктам, конкурентам, потребителям).
О-12	Климатический риск	• Организация питьевого режима работников при повышении средней температуры летом. • Перевод оборудования и техники на летний режим. • Пересмотр климатического пояса по выдаче специальной одежды (пересмотр срока носки зимней одежды в меньшую сторону). • Обеспечение контроля готовности и дежурства негосударственных противопожарных служб и профессиональной аварийно-спасательной службы по ликвидации возможных аварий. • Переход на источники резервного электропитания в случае аварийного отключения электроэнергии. • Ограничение выхода транспортных средств при возможном наступлении опасных явлений погоды. • Обеспечение бесперебойной связи с работниками экстренных служб. • При возникновении природного пожара оповестить связаться с местными органами власти для получения информации о стихийном бедствии и об оказываемой населению помощи. • Проведение противопожарных мероприятий, учащение тренировок по пожарной безопасности. • Уборка территории от сухостоя и пожароопасных объектов. • Очистка железной и автомобильной дороги от снега. • Улучшение энергопотребления и энергоэффективные мероприятия. • Проведение количественной оценки объема прямых и косвенных выбросов парниковых газов согласно международным стандартам и гайдлайнам и общепринятым руководствам. • Обучение персонала по изменениям законодательства в части расширения/ужесточения обязательств по отчетности о выбросах ПГ.

Риск	Наименование	Мероприятия
		○ Реализация энергосберегающих и энергоэффективных мероприятий. ○ Модернизация оборудования. ○ Корректное планирование потребности в сырье, ТМЦ, энергоресурсах и др. ○ Совершенствование технологических процессов ○ Переход на покупную энергию из возобновляемых и альтернативных источников (либо использованием собственной зеленой энергии, в случае инвестиций в ВИЭ).
С-2	Санкционный риск	○ Предварительное согласование с СК вопросов сотрудничества с контрагентами на предмет санкционных рисков (в том числе риска блокирования платежей). ○ Информирование заинтересованных СП по вопросам управления санкционными рисками (ДК, ДП, ДСП, ПД, ГРД, ДНТП, ДІТ). ○ В случае включения партнеров в санкционный список (компании РФ, КНР, с которыми имеются совместные предприятия): а) исполнение плана добычи за счет других ДЗО, в том числе путем пересмотра контрактов на недропользование о наращивании производства; б) доведение доли участия АО «НАК «Казатомпром» в совместном предприятии до уровня 100% пакета либо иного варианта вывода совместного предприятия из санкционного списка. ○ В случае включения ключевых покупателей в санкционный список: а) поиск новых покупателей (переориентирование рынка); б) корректировка (снижение) объемов добычи; в) заключение своп-сделок для обеспечения материалом на западных конверсионных предприятиях для дальнейшей реализации. ○ В случае включения ключевых поставщиков (в т.ч. логистических компаний, портов и т.д.) в санкционный список: а) проработка альтернативных маршрутов, не подверженных санкционным рискам; б) инициирование вопроса об открытии отечественного производства основной продукции (спецтехники, оборудования); в) переговоры с поставщиками о прямых поставках в РК. ○ В случае включения банков РК в санкционный список: а) переход на обслуживание в банках, не находящихся в санкционном списке; б) переход на альтернативные источники фондирования в виде выпуска облигаций на казахстанском фондовом рынке. ○ Проработка альтернативных маршрутов, не подверженных санкционным рискам.
С-3	Листинговые и регуляторные риски	○ Поддерживать список инсайдеров в актуальном состоянии, собирать уведомления инсайдеров об ответственности, предусмотренной применимым законодательством, в том числе по операциям с ценными бумагами Компании, на основании инсайдерской информации. ○ Заблаговременно уведомлять работников Компании о закрытых/открытых периодах. ○ Своевременное информирование фондовых бирж и регуляторов о сделках, совершенных PDMR. ○ Мониторинг изменений правил фондовых бирж. ○ Информирование заинтересованных СП Компании об изменениях листинговых требований. ○ Мониторинг соблюдения правил раскрытия информации не реже одного раза в полугодие. ○ Обучение и периодическое тестирование работников на знание Кодекса этики и комплаенс Компании. ○ Разъяснительные мероприятия по вопросам распоряжения инсайдерской информацией и защиты конфиденциальной информации.

Менеджмент Компании уверен в эффективности своей системы управления рисками благодаря применению мероприятий для предотвращения и снижения последствий рисков. На регулярной основе формируются отчеты по исполнению предупредительных мероприятий (в рамках регистра рисков). Уровень риск-аппетита на ежегодной основе определяется и утверждается Советом директоров. Для контроля процесса по предотвращению возможных негативных финансовых последствий и возможного снижения стоимости Компании по всем рискам определены уровни толерантности.

Применяется практика лимитирования рисков и установлены правила по установлению лимитов на банки второго уровня для контроля кредитного риска. Лимиты Группы на банки утверждаются Правлением не менее одного раза в год, а затем перераспределяются между Компанией и её дочерними предприятиями.

Также внедрена практика анализа и оценки рисков в инвестиционных проектах и других вопросах, выносимых на рассмотрение органов управления. Все это осуществляется при активном участии высшего руководства Компании. Департамент риск-менеджмента регулярно представляет отчеты о управлении рисками на квартальной и годовой основе, содержащие информацию о реализованных и прогнозируемых рисках, а также принятых мерах по их минимизации.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

АО «НАК «Казатомпром» стремится учитывать риски и возможности в области устойчивого развития и принимать обоснованные и этичные решения, учитывая их влияние на устойчивость. Компания постепенно совершенствует систему управления рисками и внутреннего контроля, интегрируя их с аспектами ESG и агендой по изменению климата, чтобы соответствовать ожиданиям социально ответственных инвесторов, общества и других заинтересованных сторон, поддерживающих принципы устойчивого развития.

Подробнее см. Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2021 год.



Система контроля

Система внутреннего контроля в Компании направлена на предотвращение рисков в трех основных областях: финансовой отчетности, соблюдении законодательства и повышении эффективности операционных процессов. Она базируется на модели COSO «Внутренний контроль – Интегрированная модель» и включает пять компонентов: контрольную среду, оценку рисков, контрольные процедуры, информацию и ее передачу, а также мониторинг.

Утверждена Политика в области системы внутреннего контроля, определяющая цели и направления ее развития. Разработаны Правила о формировании управленческой отчетности и утверждена Инструкция по проведению тестирования компенсирующих контролей в рамках SAP GRC AC. Все это позволяет эффективно контролировать риски и реагировать на них оперативно.

Политика о системе внутреннего контроля в АО «НАК «Казатомпром» (Политика СВК) размещена на Интернет-ресурсе Компании, см. Политика по системе внутреннего контроля.



ВНУТРЕННИЙ АУДИТ

В Компании действует независимая Служба внутреннего аудита (СВА), которая подчиняется напрямую Совету директоров. Совет директоров определяет численный состав СВА, устанавливает размеры вознаграждения работников, утверждает политики и процедуры внутреннего аудита, а также ежегодный аудиторский план и бюджет.

Основные результаты деятельности СВА за 2023 год:

- годовой аудиторский план выполнен на 103%;
- не зафиксировано фактов, которые негативно влияли бы на независимость или индивидуальную объективность внутренних аудиторов;
- Комитет по аудиту и Совет директоров ежеквартально рассматривали отчеты СВА.

ВНЕШНИЙ АУДИТ

GRI 2-5

Ежегодно Консолидированные финансовые отчеты и Интегрированный годовой отчет Казатомпром проходят независимую проверку аудитором. Результаты этой проверки включают Аудиторское заключение независимого аудитора и Отчет аудитора о результатах независимой проверки, которые обеспечивают ограниченную уверенность.

На внеочередном заседании Общего собрания акционеров АО «НАК «Казатомпром» в 2022 году принято решение определить ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» в качестве аудиторской организации для осуществления аудита консолидированной и отдельной финансовых отчетностей по Международным стандартам финансовой отчетности АО НАК «Казатомпром» за 2023 и 2024 годы. Сумма вознаграждения за услуги по аудиту консолидированной и отдельной финансовых отчетностей по Международным стандартам финансовой отчетности АО «НАК «Казатомпром» за 2023 и 2024 годы составляет 679 938 766 (шестьсот семьдесят девять миллионов девятьсот тридцать восемь тысяч семьсот шестьдесят шесть) тенге 00 тиын с учетом НДС.

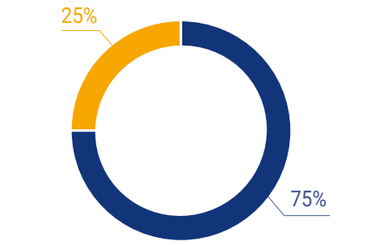
Общая сумма оплаты ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» за неаудиторские услуги, оказанные Группе за 2023 год, включая все ДЗО АО «НАК «Казатомпром», составила 115 076 000 тенге без учета НДС.

Взаимодействие с акционерами

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Общее количество выпущенных акций Казатомпрома, включая глобальные депозитарные расписки (ГДР), составляет 259 356 608 штук. На данный момент 25% этого количества, то есть 64 839 152 штук, находится в свободном обращении. Доля акций АО «ФНБ «Самрук-Қазына» составляет 75%, что равно 194 517 456 штук.

Доля выпущенных акций в обращении



В 2023 году материнская компания Казатомпром не участвовала в каких-либо размещениях. Информация о наличии и соблюдении условий любых соглашений с контролирующим акционером отсутствовала.

ИНФОРМАЦИЯ О ЛИСТИНГЕ ЦЕННЫХ БУМАГ

По состоянию на 31 декабря 2023 года ценные бумаги Компании в виде акций, глобальных депозитарных расписок и облигаций обращаются на казахстанской и международных фондовых биржах с листингом на АО «Казахстанская фондовая биржа» (KASE), Astana International Exchange (AIX) и Лондонской фондовой бирже (LSE).

Листинг ценных бумаг

Инструмент	Валюта	ISIN	AIX	LSE	KASE
Простые акции	Тенге	KZ1C00001619	KAP	–	–
Глобальные депозитарные расписки	Доллары США	US63253R2013	KAP.Y	KAP	–
Облигации	Тенге	ISIN KZ2C00006153	–	–	KZAPb2
Коммерческие облигации	Доллары США	KZ2C00009199	–	–	KZAPb3

ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

АО «НАК «Казатомпром» осуществляет постоянную работу по формированию благоприятного имиджа и деловой репутации компании, а также информированию заинтересованных сторон о своей деятельности через установление эффективных внешних и внутренних коммуникаций.

В рамках данной работы был создан Совет по раскрытию информации, обновлены Политика и Правила «Раскрытие информации АО «НАК «Казатомпром», а также другие внутренние нормативные документы, которые регулируют коммуникационные риски Компании.

При реализации Политики «Раскрытие информации АО «НАК «Казатомпром», Компания руководствуется следующими основополагающими принципами:

- прозрачность;
- доступность;
- сбалансированность;
- защита информации;
- последовательность;
- подкрепленность документами;

- эффективность;
- равенство;
- полнота;
- объективность;
- защита информационных ресурсов;
- регулярность;
- отношение к делу;
- достоверность;
- связанность.

В 2023 году Компанией:

- разработаны и утверждены: Стратегия внутренних и внешних коммуникаций АО «НАК «Казатомпром», Распоряжение о внешних и внутренних коммуникациях, Правила по выстраиванию антикризисных коммуникаций АО «НАК «Казатомпром», Инструкция по ведению корпоративных аккаунтов в социальных сетях (для ДЗО Компании);
- организован павильон Казахстана, а также сайд-ивент в рамках 67-й Генеральной конференции МАГАТЭ в г. Вене (Австрия), по итогам мероприятий вышло 15 публикаций в СМИ (охват 150 000);
- опубликован 81 пресс-релиз на официальном интернет-ресурсе Компании, которые в совокупности дали около 1 млн материалов перепечатки (охват более 10 млн);
- подготовлено 58 ответов на запросы СМИ, по которым вышло более 70 материалов в СМИ;
- организована публикация 34 статьей, интервью, репортажей в зарубежных и казахстанских СМИ;
- проведено 2 пресс-конференции для СМИ с участием руководства Компании, по итогам которых опубликовано более 50 материалов;
- проведено 2 пресс-тура на производственные предприятия Компании, по итогам которых вышло 16 материалов в СМИ;
- проведен 1 пресс-ланч в г. Астане;
- проведен 1 тренинг по коммуникациям для работников ДЗО;
- выпущено 12 номеров корпоративного журнала QazAtomNews;
- подготовлены и размещены в аккаунтах Компании в социальных сетях более 1 000 публикаций с фото и видеоконтентом для внутренней и внешней аудитории, общесуммарный охват которых составил около 1 млн;
- проведен редизайн аккаунтов Компании в социальных сетях – аккаунт компании в инстаграм/внешнем telegram-канале имеет единый стиль и дизайн в цветах брендбука и указанием логотипа на каждом визуале (пост/стори). Данный редизайн влияет на визуальный имидж компании в социальных сетях
- снято (не вышло / удалено) 12 негативных материалов в республиканских СМИ;
- внесены корректировки / изменения в 7 материалов республиканских СМИ;
- снято (не вышло / удалено) 2 негативных сюжета в вечерних новостях республиканских ТВ.

ОФИЦИАЛЬНЫЕ КАНАЛЫ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С АКЦИОНЕРАМИ

В целях обеспечения реализации корпоративных прав, а также эффективного взаимодействия с акционерами в Компании обеспечивается работа нескольких каналов коммуникации:

- официальный сайт компании – www.kazatomprom.kz, где доступна информация о деятельности Компании, пресс-релизы, годовые и промежуточные отчеты.
- почтовый ящик и «горячая линия» для обращений по вопросам заочного голосования, дивидендов, уведомлений об изменении личных данных и других аналогичных запросов к регистратору/депозитарию Компании:
  - держатели обыкновенных акций: АО «Центральный депозитарий ценных бумаг», г. Алматы, мкр-н «Самал-1», 28; +7 (727) 355 47 61.
  - держатели глобальных депозитарных расписок (ГДР): Citibank, N.A., 388 Greenwich Street, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10013, Соединенные Штаты, тел: +1-212-816-6622/+1-917-533-7887.

Налоговая прозрачность

GRI 3-3, 207-1

С момента своего создания АО «НАК «Казатомпром» придает большое значение соблюдению требований применимого налогового законодательства. Вся деятельность Компании осуществляется с учетом нормативных актов, международных соглашений и рекомендаций государственных органов. Компания обеспечивает должный контроль за налоговым учетом и подготовкой налоговой отчетности. Наша ответственность в области налогообложения основана на корпоративной налоговой политике и внутренних регламентах, которые направлены на своевременную и полную уплату всех обязательных налогов.

Налоговая политика АО «НАК «Казатомпром» стремится поддерживать высокие стандарты налогового учета, и руководство Группы несет ответственность за ее соблюдение. АО «НАК «Казатомпром» применяет единую налоговую политику в соответствии с общей бизнес-стратегией и принципами корпоративного управления, этики и управления рисками. Налоговая политика Компании реализуется через конкретные подходы и меры, разработанные Группой, включая предупреждение, идентификацию и уменьшение потенциальных налоговых рисков, что обеспечивает точность и своевременность исполнения налоговых обязательств.

С целью соответствия лучшим практикам международных компаний/корпораций, разработана и утверждена Правлением Казатомпрома Политика принципов налогообложения международной Группы предприятий АО «НАК «Казатомпром», которая представляет собой документ, декларирующий общие принципы, которыми руководствуются предприятия Группы при выполнении задач налоговой функции.

Подробнее ознакомиться с Политикой принципов налогообложения Группы можно на официальном сайте Компании.

Проводя все соответствующие налоговые платежи в местные органы власти, Казатомпром активно поддерживает устойчивое социально-экономическое развитие регионов, где он осуществляет свою деятельность. Везде, где это возможно, Компания стремится к диалогу по налоговым вопросам с государственными органами, независимыми ассоциациями и бизнес-группами, чтобы внести существенный вклад в формирование справедливой, эффективной и стабильной налоговой системы.

GRI 207-2, 207-3

Директор департамента налогов ответственен за ведение налогового учета, контроль и управление налоговыми рисками, а также обеспечивает наличие соответствующих процессов и систем для их контроля. Группа стремится к минимизации налоговых рисков и всегда руководствуется разумными принципами, соответствующими налоговому законодательству Республики Казахстан. Регулярное отслеживание изменений в налоговом законодательстве позволяет Компании проводить обновление процессов по мере необходимости.

Группа считает налоговые риски исключительно важными и при их наличии раскрывает это в финансовой отчетности. Группа ежеквартально готовит отчеты по налоговым рискам для внутренних пользователей. Исходя из того, что налоговая система Республики Казахстан находится в постоянном развитии, наиболее существенными налоговыми рисками для Группы мы считаем риски различного толкования норм и положений налогового законодательства, а также применение законодательства о трансфертном ценообразовании.

Мы обращаемся за внешней консультацией, если в отношении налогового риска есть сложность или неопределенность и очень тесно взаимодействуем с налоговым органом в лице Комитета государственных доходов Республики Казахстан в духе согласованного соблюдения требований, стремимся решать любые спорные вопросы путем проактивного и прозрачного обсуждения и переговоров.

Группа активно участвует в различных пилотных проектах налоговых органов, направленных на постоянное взаимодействие сторон в целях оперативного выявления потенциальных рисков и реагирования на них. В настоящее время Группой проводится работа по вступлению на второй этап пилотного проекта по горизонтальному мониторингу, основными принципами которого является прозрачность и достоверность налогового учета. Работники Компании регулярно участвуют в семинарах и тренингах по налоговым вопросам, чтобы получать актуальную информацию о тенденциях и изменениях налогового законодательства. Существенные вопросы в области налогообложения, регулярно проверяются внешними аудиторами в процессе аудита финансовой отчетности Компании.

Соблюдение законов и нормативных актов

GRI 2-27

Соблюдение законов и нормативных актов в 2023 году

Общее количество случаев несоблюдения законов и нормативных актов, в том числе:	ед.	328
случаи наложения штрафов	ед.	61
случаи применения неденежных санкций	ед.	267
Общее количество случаев несоблюдения законов и нормативных актов, штрафы которых были оплачены	ед.	61
предъявлены в отчетном году	ед.	56
предъявлены в предыдущих отчетных периодах	ед.	5
Общая сумма штрафов, оплаченных за несоблюдение законов и нормативных актов	тенге	522 774 698,32
предъявлены в отчетном году	тенге	230 550 065,32
предъявлены в предыдущих отчетных периодах	тенге	292 224 633,00

Общее количество случаев несоблюдения законов и нормативных актов в 2023 году по Группе составило 328, из которых случаев наложения штрафов – 61, применения неденежных санкций – 267. При этом в число неденежных санкций вошли все индивидуальные случаи нарушения предприятиями Группы законов, подзаконных нормативно-правовых актов и регуляторных документов, зафиксированные соответствующими государственными/регуляторными органами.

В 2023 году Группой был выплачен 61 штраф на общую сумму 522,8 млн тенге. При этом, случаев выплат значительных/существенных штрафов на сумму более 364 млн тенге в каждом отдельно взятом случае не было. Выбранная сумма существенности определяется на основе существенности, указанной в независимом аудиторском заключении в размере 5% от прибыли до налогообложения за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2023 года, и применяется к отдельной статье финансовой отчетности как одна сотая от указанного процента.

Случаи неприменения неденежных санкций также являются несущественными, т.к. не повлекли за собой значительных воздействий на операционную деятельность Холдинга (остановка производства, отзыв лицензий, неисполнение договорных обязательств и т.д.).



Корпоративная этика и комплаенс

GRI 2-13, SASB EM-MM-510a.1.

АО «НАК «Казатомпром» утверждает, что соблюдение этических норм в бизнесе является фундаментальным аспектом долгосрочного успеха и поэтому придерживается высоких стандартов этичного поведения в своей повседневной деятельности. Это является неотъемлемой частью корпоративной культуры и подхода Компании к бизнесу.

В рамках действующих норм Казатомпрома утвержден Кодекс этики и комплаенс, который определяет основные принципы поведения и является основой для достижения стратегических целей. Этот кодекс служит ориентиром для всех работников в установлении отношений со всеми заинтересованными сторонами.

Наряду с Кодексом этики и комплаенс, ключевыми документами, регулирующими антикоррупционные комплаенс-процедуры, являются:

- Политика по противодействию коррупции и мошенничеству.
- Положение по урегулированию корпоративных конфликтов и конфликтов интересов.
- Политика по сделкам с ценными бумагами.
- Правила внутреннего контроля за распоряжением и использованием инсайдерской информации.
- Политика конфиденциального информирования.
- Правила по комплаенс проверке контрагентов.

Политика по противодействию коррупции и мошенничеству является ключевым документом, определяющим антикоррупционные направления, цели и принципы деятельности АО «НАК «Казатомпром».

Основные принципы противодействия коррупции и мошенничества:

- Непринятие корпоративного мошенничества.
- Пример высшего руководства (Tone at the Top).
- Неотвратимость наказания.
- Разделение несовместных обязанностей.
- Недопущение конфликта интересов.
- Должная осмотрительность.
- Вовлеченность работников и заинтересованных третьих лиц.
- Отказ от ответных мер и санкций.

Положение о регулировании корпоративных конфликтов и конфликтов интересов определяет их причины, процедуры предотвращения и урегулирования, а также устанавливает регламент деятельности органов Компании в контексте урегулирования таких конфликтов.

GRI 205-2

100% работников Группы, включая руководящий состав, проинформированы о Политике противодействия коррупции и мошенничеству. Регулярно проводятся обучающие мероприятия по принципам и требованиям данной политики, включая ежегодное тестирование в области комплаенс.

Согласно принципам ESG, Казатомпром активно способствует развитию и распространению культуры комплаенс среди своих деловых партнеров.

Доля деловых партнеров из числа поставщиков, которые были ознакомлены с антикоррупционными политиками и процедурами Группы – 100%.

В 2023 году Службой комплаенс проведены семинары по разъяснению Кодекса этики поставщиков и подрядчиков для двадцати восьми крупнейших и системных контрагентов Группы.

В течение 2023 года Служба комплаенса АО «НАК «Казатомпром» провела ряд обучающих мероприятий по противодействию коррупции для работников Группы по различным аспектам комплаенс, включая противодействие коррупции.

Также были организованы обучающие и разъяснительные мероприятия с участием государственных служащих из Агентства по противодействию коррупции Республики Казахстан.

В целом, Компания стремится обучить по вопросам противодействия коррупции не менее 90% работников Группы.

GRI 205-1

Оценка рисков, связанных с коррупцией, в 2023 году была проведена в 167 подразделениях/бизнес-процессах Группы, что сооставляет 47,7% от общего количества подразделений/бизнес-процессов Группы.

Согласно утвержденной Карте коррупционных рисков на 2023 год, существенными рисками для Казатомпрома являются следующие риски:

- Сговор с потенциальным поставщиком при проведении процедуры закупки.
- Сговор с действующим поставщиком при поставке товаров/оказании работ и услуг.
- Сговор с третьими лицами при проведении процедур найма на работу.
- Выявлений/реализации вышеуказанных рисков в отчетном периоде не зафиксировано.

ЭТИКА И ВЕДЕНИЕ БИЗНЕСА

Все работники Компании придерживаются высоких стандартов личного поведения, соответствующих общественным нормам, а также принципам ответственности и традициям, сложившимся внутри Компании. Эти высокие стандарты включают в себя честность, добросовестность, беспристрастие и уважение как в рабочей среде и общении с коллегами, партнерами, поставщиками, потребителями и другими заинтересованными сторонами Компании, так и в повседневной жизни.

Основные принципы поведения персонала во взаимодействии с коллективом, деловыми партнерами, акционерами, государственными органами и другими заинтересованными сторонами закреплены в Кодексе этики и комплаенс АО «НАК «Казатомпром». Этот Кодекс содержит корпоративные ценности, которые являются основой корпоративной культуры Группы, способствуют единству взглядов и действий работников, а также эффективному достижению целей Компании.

GRI 2-23

Корпоративные ценности Компании:

Безопасность		Безопасность – наша привычка. Каждый из нас лично несет ответственность за безопасность. Мы поддерживаем культуру безопасности через стандарты и поведение. Мы бережно относимся к окружающей среде.
Профессионализм		Мы лидеры в отрасли. Мы обладаем и делимся уникальными знаниями и опытом. Мы эффективно достигаем поставленных целей. Мы принимаем взвешенные решения.
Ответственность		Каждый из нас несет личную ответственность за результат своей работы. Мы заботимся о будущем и несем ответственность за принимаемые решения. Мы дорожим репутацией Компании. Мы честны друг с другом, партнерами, поставщиками и потребителями.
Развитие		Развивая себя, мы развиваем Компанию. Мы продвигаем инновации. Сохраняя лучшее, мы развиваем новые бизнес-направления. Мы улучшаем технологии.
Команда		Мы уважаем мнение и ценим вклад каждого. Мы помогаем друг другу. Мы работаем на общий результат. Опыт и энергия поколений создают эффективную команду.

Соблюдение норм, установленных в Кодексе этики и комплаенс, является обязанностью всех работников Компании, независимо от их должности. Помимо этого, эти нормы обязательны для руководства и третьих лиц, с которыми взаимодействует Компания. Все работники проходят обучение по Кодексу этики и комплаенс при приеме на работу и при каждом изменении в его положениях.

Кроме того, в каждой компании Группы внедрен Кодекс поставщиков и подрядчиков (как часть стандартного договора закупок), который поясняет этические принципы Группы АО «НАК «Казатомпром» и обязывает поставщиков и подрядчиков их соблюдать.

Подробнее ознакомиться с Кодексом этики поставщика можно на официальном сайте Компании.

УПРАВЛЕНИЕ ВОПРОСАМИ ПРОТИВОДЕЙСТВИЯ КОРРУПЦИИ

GRI 3-3

Как законопослушная и публичная организация, Казатомпром поддерживает и соблюдает меры, предусмотренные как казахстанским законодательством, так и мировым сообществом по борьбе с коррупцией и взяточничеством. Коррупция наносит значительный ущерб экономической безопасности государства и общества, что приводит к разрушительным последствиям для экономики страны, дестабилизирует общественную жизнь и доверие граждан и общества в целом. Обязательства Компании в области противодействия коррупции четко закреплены в ее Кодексе этики и комплаенс.

GRI 2-16, 2-24, SASB EM-MM510a.1.

Для обеспечения эффективного управления вопросами противодействия коррупции в Компании применяется полный комплекс мер и процедур. В зависимости от уровня принятия решений выделяются следующие обязанности и меры:

- Совет директоров несет ответственность за формирование политики и культуры комплаенс, включая аспекты противодействия коррупции, утверждает внутренние документы, ежегодно утверждает карту коррупционных рисков, а также рассматривает отчеты о реализовавшихся рисках. Он также назначает руководителя Службы комплаенс, оценивает его работу и утверждает план работы Службы комплаенс на год.
- Правление отвечает за внедрение комплаенс-процедур и исполнение политик комплаенс.
- Служба комплаенс осуществляет независимую оценку коррупционных рисков, координирует антикоррупционную работу по всей Группе (включая 23 операционные компании), проводит комплаенс-проверку контрагентов (due diligence), и рассматривает сообщения, поступающие по «горячей линии».
- Служба внутреннего аудита периодически оценивает эффективность антикоррупционной программы, представляя отчет Совету директоров.

Кроме того, Компания стремится распространить аналогичные принципы этичного поведения среди своих поставщиков и подрядчиков. С 2021 года в типовые договоры закупок группы Компании введено приложение – Кодекс поставщиков и подрядчиков, исполнение которого является обязательным для поставщиков. Кодекс включает семь основных принципов, соответствующих принципам ESG. С 2022 года проводятся разъяснительные встречи и семинары с наиболее системными и крупными поставщиками группы для обсуждения Кодекса. Дополнительно, в 2023 году Компанией был разработана ESG анкета-опросник для поставщиков, и обязательство поставщика по заполнению ESG анкеты-опросника включены в Типовой договор закупок товаров, работ и услуг Казатомпрома.

GRI 205-3

В отчетном периоде был выявлен 1 случай коррупционного нарушения: работник АО «Волковгеология» приговором Туркестанского городского суда от 23.01.2023 был признан виновным в даче взятки работнику Департамента экологии Туркестанской области Республики Казахстан в 2021 году. При этом, в период проведения следственных мероприятий по данному правонарушению трудовой договор с работником АО «Волковгеология» был расторгнут.

В отчетном периоде случаев увольнения или наказания работников Группы за коррупционные действия не было.

Подтвержденных случаев невозобновления или расторжения контрактов с деловыми партнерами из-за нарушений, связанных с коррупцией, в отчетном периоде не зафиксировано.

В 2023 году публичных судебных дел о коррупции, возбужденных против организации или ее работников в течение отчетного периода, не было.

ОБУЧЕНИЕ ПО ВОПРОСАМ ПРОТИВОДЕЙСТВИЯ КОРРУПЦИИ

Для повышения осведомленности работников в области комплаенс и информирования о последних изменениях в законодательстве по противодействию коррупции в АО «НАК «Казатомпром» регулярно проводится обучение.

В течение 2023 года проведено два совещания с офицерами по рискам и комплаенс ДЗО (15-17 марта и 16-17 ноября 2023 года). В ходе совещаний обсуждены основные изменения в среде риск-менеджмента и комплаенс, сделаны доклады по практическим приемам и наработкам.

В ноябре-декабре 2023 года для работников АО «НАК «Казатомпром» проведено тестирование на знание Кодекса этики и комплаенс АО «НАК «Казатомпром».

Помимо этого, работники Службы компаленс подготовиили три доклада для специалистов по комплаенс группы «Казатомпром»:

- семинар для работников службы по вопросам проведения комплаенс проверки потенциальных поставщиков;
- семинар для работников службы по разъяснению порядка заключения соглашения о неразглашении информации об оказании содействия в противодействии коррупции;
- презентацию для комплаенс-специалистов группы «Казатомпром» по разъяснению Стандарта ISO 37001.

В Компании на ежемесячной основе публикуется колонка по комплаенс в корпоративном журнале QazatomNews с разъяснениями вопросов комплаенс.

РАБОТА КАНАЛОВ ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

GRI 2-16, 2-26, 207-2

В Компании функционирует «горячая линия», предназначенная для приема обращений как работников Компании, так и третьих лиц, касающихся случаев коррупции и мошенничества, нарушений Кодекса этики и комплаенс, а также иных нарушений законодательства, затрагивающих сферу деятельности Группы. Контактная информация «горячей линии» доступна на официальном веб-сайте Компании и ДЗО.

В 2023 году было получено 48 сообщений на «горячую линию». Рассмотрено 44 из 48 поступивших сообщений на «горячей линии», 4 – отклонено (ввиду рассмотрения вопроса в судебных органах, проведения ранее проверки, по аналогичному сообщению, отсутствия сведений, позволяющих провести проверку). Сообщения рассмотрены в срок, соответствующий внутренним документам Компании.

Тематика сообщений, %

Тематика	2021	2022	2023
Закупки	25	40	10
Кадровые вопросы	53	45	50
Прочее	22	15	40

ИНСТИТУТ ОМБУДСМЕНА

В АО «НАК «Казатомпром» действует институт Омбудсмена, чьи основные функции включают консультирование по положениям Кодекса, инициирование рассмотрения споров о нарушениях положений Кодекса и участие в их урегулировании, а также контроль за соблюдением принципов деловой этики работниками Компании. В своей деятельности Омбудсмен руководствуется принципами независимости, нейтралитета, беспристрастности, конфиденциальности и неформальности, согласно внутренним документам Компании.

Казатомпром представлен правозащитным институтом, состоящим из Службы Омбудсмена и самостоятельными Омбудсменами в 23 ДЗО.

Данная структурная модель позволяет оперативно рассматривать обращения, принимать меры по нарушениях этики, предотвращению и урегулированию социально-трудовых споров, предметно вырабатывать рекомендации для лиц, участвующих в спорах, конфликтных или проблемных ситуациях, а также проводить эффективные коммуникационные мероприятия.

В результате чего, Омбудсменами ДЗО в 2023 году принято на личном приеме 225 работников, проведена 141 встреча с трудовыми коллективами.

Каждый работник может обратиться к Омбудсмену по специальным каналам связи: телефон доверия, каналы внутренних коммуникаций в ДЗО, мобильное приложение WhatsApp, e-mail Омбудсмена. Информация о деятельности Омбудсмена размещена на информационных стендах и экранах предприятий ДЗО с указанием способов подачи обращений.

Все поступившие обращения рассмотрены согласно внутренним документам Компании и законодательству Республики Казахстан, в т.ч., Административному процедурно-процессуальному кодексу Республики Казахстан.

По характеру вопросов рассмотренные обращения распределились следующим образом:

- по вопросам этики – 22 обращения (из которых удовлетворено – 6, отказано – 14, разъяснено – 2);
- по вопросам вознаграждения – 9 обращений;
- по вопросам организации труда, в том числе касательно обеспечения питанием и режима труда – 4 обращения;
- по вопросам трудоустройства (рекрутинга) 3 обращения;
- по вопросу превышения полномочий и несогласии с результатами служебного расследования – 2 обращения.

Вместе с тем, из 40 рассмотренных обращений 12 или 30% составляют коллективные обращения, из которых 10 поданы на условиях анонимности. Общее количество анонимных обращений составляет – 12. Прочее обращения – 2.

Обращения были приняты на следующие каналы:

- Информационная система «Нысана» – 18;
- Горячая линия Фонда – 13;
- Корпоративная почта Омбудсмена – 5;
- Канцелярия Общества – 3;
- e-Отиниш – 1.

По всем обращениям были проведены проверки Омбудсменом, в строгом соответствии с действующим законодательством РК и ВНД Общества с последующим предоставлением ответа заявителям.

В 2023 году впервые в деятельности Омбудсмена была применена практика внесения рекомендаций по устранению нарушений, в том числе путем внесения изменений и дополнений в ВНД Общества. За указанный период было подготовлено и внесено 8 рекомендаций, по результатам рассмотрения которых, в том числе были внесены изменения и дополнения в Коллективный договор, в правила проведения рекрутинга, а также были актуализированы анкетные вопросы, применяемые при проведении социологических исследований по методике Samruk Research Services.

40
обращений

рассмотрено Омбудсменом Компании в 2023 году. По результатам представлены разъяснения и даны рекомендации по устранению выявленных нарушений.

В 2023 году, с целью оценки морально-этического климата, проведен анонимный опрос, с охватом 11 000 работников из числа производственного персонала 23 ДЗО, что составило более 60% от их общей штатной численности.

Данное мероприятие позволило выявить проблемные вопросы, связанные с недоработками по выстраиванию отношений на принципах взаимоуважения, справедливым поощрением и продвижением по работе, неудовлетворенности обеспеченными средствами индивидуальной защиты, дискриминации по признакам национальности, религии, пола и т.д.

По результатам анализа были разработаны рекомендации для генеральных директоров ДЗО, направленные для оздоровления морально-этического климата в коллективах.

В 2023 году с приглашением Омбудсмена АО «Самрук-Қазына» Трумова С.У. и курирующего АО «НАК «Казатомпром» представителя (интервьюера) ЦСВК Аққазыновой А.А. посещены объекты ТОО «РУ-6», ТОО «Байкен-U», ТОО «Кызылкум», ТОО «СКЗ-U», рудника Ирколь ТОО «Семизбай-U», филиала «KAP Logistics» и филиала АО «Волковгеология» «Оңтүстік ВГ» ГРЭ-23.

На встречах с представителями администрации и персоналом обсуждались результаты исследования, проведенного SRS (Samruk Research Services), где основное внимание уделялось удовлетворенности материально-технической инфраструктурой, наличию необходимых производственно-бытовых условий, а также вопросам, связанным с блоками развития, карьеры, социальным пакетом, оценке организации труда и безопасности.

По результатам посещения проведено совместное совещание с приглашением омбудсменов, руководителей кадровых и социальных служб предприятий, дислоцированных в Кызылординском регионе, с обсуждением проблем, влияющих на достоверность результатов проводимых исследований SRS.

По результатам обсуждения были разработаны рекомендации по кратности, изложению и количеству вопросов ЦСВК.

Аналогичные встречи с трудовыми коллективами были проведены в ТОО «СП «Инкай», ТОО «Каратау» и ТОО «СП «ЮГХК», ТОО «Казатомпром SaUran» (рудник Канжуган), Филиал «Оңтүстік ВГ» ГРЭ-5 АО «Волковгеология», ТОО «Уранэнерго» и ТОО «KAP Logistics».

Кроме того, были изучены планы работ ДЗО и даны рекомендации по улучшению социального благополучия и спокойствия по «критическим» и «напряженным» индексам.

Для повышения профессионального уровня Омбудсменов ДЗО была организована встреча с экспертами ПРООН (программы развития Организации Объединенных Наций), с проведением образовательного тренинга на тему: «Соблюдение прав человека и норм этики в трудовых взаимоотношениях» с вручением сертификатов от специального представителя ООН в Республике Казахстан.

На базе Казахстанского ядерного университета (КЯУ), для Омбудсменов ДЗО был организован курс обучения по теме: «Методы и организации ведения переговоров при управлении трудовыми конфликтами», где на примере имевших место конфликтных ситуаций в нефтегазовой и других отраслях были разобраны конкретные кейсы, разрешены практические задачи и проведен обмен опытом. На это обучение также были приглашены Омбудсмены АО «Самрук-Қазына», АО «Казмунайгаз», АО «НК «Қазақстан темір жолы», АО «Казахтелеком», АО «Самрук-Энерго», АО «KEGOC», АО «Эмбамунайгаз».

Кроме этого, в целях приобретения навыков, обмена опытом в рамках консультационно-совещательной работы проведено 5 заседаний Совета Омбудсменов группы компаний АО «НАК «Казатомпром».

Следует отметить, что служба Омбудсмена выступает оператором по действующему пулу медиаторов АО «Самрук-Қазына», который представлен 11 медиаторами, большая часть которых являются действующими Омбудсменами в ДЗО, прошедшие специальные курсы профессиональных медиаторов.

При этом, впервые в практике функционирования данного пула, медиатором от Службы Омбудсмена Общества был урегулирован конфликт, имевшийся в одной из компаний Фонда.

УПРАВЛЕНИЕ КОНФЛИКТОМ ИНТЕРЕСОВ

GRI 2-15

Кодекс этики и комплаенс АО «НАК Казатомпром» требует обязательного сообщения о возникновении конфликта интересов в соответствии с внутренними документами. Все возможные или фактические случаи конфликта интересов подвергаются тщательному анализу с разработкой мер по минимизации связанных с ними рисков.

Кроме того, в Компании действует Положение по урегулированию корпоративных конфликтов и конфликтов интересов. Данный документ определяет причины возникновения таких конфликтов, процедуры их предотвращения и урегулирования, а также регламентирует деятельность органов Компании в контексте урегулирования подобных ситуаций.

СВЯЗИ С ГОСУДАРСТВЕННЫМИ ОРГАНАМИ И СПОНСОРСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Подход Компании к взаимодействию с заинтересованными сторонами строго исключает любые проявления взяточничества или коррупции как в отношениях с частными лицами, так и в работе с государственными органами.

GRI 415-1

В соответствии с Кодексом этики и комплаенс, Казатомпром не предоставляет финансовую поддержку политическим партиям, организациям или их представителям, и не участвует в политической деятельности. Однако работникам не запрещается личное оказание помощи или внесение взносов в политические партии.

Согласно Положению «О дарении и получении подарков и брендированных сувениров», а также законодательству Республики Казахстан «О государственной службе Республики Казахстан» и «О противодействии коррупции», Компания строго запрещает принятие и предоставление материальных ценностей, товаров, услуг или выгод с целью влияния на принятие решений.

Казатомпром осуществляет свою благотворительную деятельность через Фонд развития социальных проектов «Samruk-Kazyna Trust», который осуществляет отбор и реализацию социально значимых проектов на конкурсной основе.







Приложения

5

Об Отчете	**226**
Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	**236**
Партнерство и членство в ассоциациях и международных инициативах	**253**
Отчеты председателей Комитетов Совета директоров за 2023 год	**254**
Заверения руководства	**257**
Дочерние организации, совместные предприятия, совместные операции и ассоциированные организации Группы	**258**
Вклад в достижение Целей устойчивого развития ООН	**260**
Таблица показателей GRI	**265**
Таблица показателей TCFD	**279**
Таблица показателей SASB	**280**
Таблица показателей UNCTAD	**285**
Заключение независимого аудитора	**288**
Консолидирования финансовая отчетность	**292**
Глоссарий	**386**
Информация по налогообложению в Великобритании	**390**
Контактная информация	**392**

Об Отчете

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Настоящий Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2023 год (далее – Отчет) – двенадцатый по счету, раскрывающий информацию о финансово-хозяйственной, операционной деятельности, а также данные о достижениях Компании в области управления устойчивым развитием. Документ адресован широкому кругу заинтересованных сторон. Данный Отчет подготовлен в соответствии с GRI Standards 2021 и SASB Metals&Mining version 2021-12.

Отчет отражает финансовую и нефинансовую деятельность Казатомпрома, связанную с проектами как в Республике Казахстан, так и за ее пределами. Нефинансовые элементы раскрытия показаны преимущественно по дочерним и зависимым организациям с долей владения Компании 50% и более, т.е. по Группе.

GRI 2-4

По сравнению с Интегрированным годовым отчетом Компании за 2022 год в Отчете произошли изменения в отношении отдельных показателей, а также в части раскрытия дополнительных показателей. В частности, в Отчет включена информация по хвостам и хвостохранилищам. Подробные объяснения приведены в тексте Отчета. В 2023 году существенных изменений охвата и границ Отчета по темам по сравнению с прошлым годом не произошло.

Финансовые показатели выражены в национальной валюте Республики Казахстан – тенге и соответствуют аудированной консолидированной финансовой отчетности (по стандартам МСФО), полная версия которой представлена в приложении к Отчету и на Интернет-ресурсе АО «НАК «Казатомпром»

Отчет комплексно отражает:

- реализацию Стратегии развития АО «НАК «Казатомпром»;
- подходы менеджмента к управлению Компанией;
- существенные финансово-экономические и производственные планы и результаты по основным видам деятельности;
- результаты в области обеспечения безопасности труда, охраны окружающей среды;
- вклад в развитие территории присутствия, реализацию социальной политики и другие аспекты устойчивого развития.

В Отчете для обозначения АО «НАК «Казатомпром» и его дочерних предприятий также использовано: «Казатомпром», «Общество», «Группа», «Компания», «Мы».

Стандарты и нормативные требования

В Отчете раскрываются основные данные, в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, внутренними требованиями и регламентами Компании, и международными практиками корпоративного управления. При составлении отчета были учтены следующие документы:

- Закон Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 13 мая 2003 года №415-II;
- Правила раскрытия эмитентом информации, Требований к содержанию информации, подлежащей раскрытию эмитентом, а также сроков раскрытия эмитентом информации на интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности, утвержденные постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 27 августа 2018 года №189;
- Правила раскрытия информации АО «НАК «Казатомпром» (2022 год);
- Кодекс корпоративного управления АО «НАК «Казатомпром», утвержденный решением Единственного акционера от 27 мая 2015 года (решение Правления АО «ФНБ «Самрук-Қазына» №22/15);
- Регуляторные требования Лондонской фондовой биржи (LSE), Казахстанской фондовой биржи (KASE), биржи Astana International Exchange (AIX);
- Международный стандарт интегрированной отчетности (<IR> International Framework);
- Международный стандарт по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative;
- Стандарты Совета по стандартам отчетности устойчивого развития SASB (Sustainability Accounting Standards Board);
- Рекомендации Рабочей группы по вопросам раскрытия финансовой информации, связанной с изменением климата, при Совете по финансовой стабильности TCFD (The Task Force on Climate-related Financial Disclosures) (частичное раскрытие);
- Стандарт по взаимодействию со стейкхолдерами AA1000SES;
- 10 принципов Глобального Договора ООН (UN Global Compact);
- Цели ООН в области устойчивого развития на период до 2030 года;
- Руководство в сфере социальной ответственности ISO 26000:2010.

Начиная с 2019 года Казатомпром включает в Отчет информацию о своем вкладе в достижение целей в области устойчивого развития ООН. Этот подход отразился и в данном документе. Компания прилагает усилия, чтобы Стратегия развития Группы совпадала с задачами по достижению ЦУР ООН в решении экологических, социальных и экономических проблем, что отражено в тексте Отчета. В 2019 году Компания определила для себя перечень приоритетных ЦУР, в достижение которых Группа может сделать максимально ощутимый вклад: 3, 7, 8, 9, 12 и 13. При определении приоритетных Целей устойчивого развития особенно важны были ориентиры, которые наиболее соответствуют отраслевой принадлежности и стратегии Компании, а также интересам ее заинтересованных сторон.

ПЕРИМЕТР ИНФОРМАЦИИ

GRI 2-3

Границы Отчета соответствуют годовому циклу отчетности Компании. Предыдущий Отчет был опубликован в апреле 2023 года. Электронные версии отчетов за предыдущие годы доступны на официальном сайте Компании. Нынешний Отчет отражает деятельность АО «НАК «Казатомпром» за период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Отчет включает важные факты, которые выходят за границы отчетного периода, но непосредственно с ним связаны, а также среднесрочные планы Группы. В отчете раскрыта информация о наиболее существенных итогах деятельности АО «НАК «Казатомпром» и дочерних зависимых обществ. При сборе данных учтены и раскрыты все данные количественного и качественного характера по всей Группе, которые могут оказать существенное влияние на принятие взвешенного решения в отношении того или иного существенного вопроса, события или решения. Казатомпром планомерно развивает систему работы с показателями устойчивого развития и стремится в ближайшее время в полной мере выровнять периметр раскрытия нефинансовой информации с раскрытием финансовых данных.



GRI 2-2

Предприятие	Область отчетности						
	1	2	3	4	5	6	7
АО НАК «Казатомпром»							
ТОО «Казатомпром-SaUran»							
ТОО «РУ-6»							
ТОО «АППАК»							
ТОО «СП «Инкай»							
ТОО «Байкен-U»							
ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»							
ТОО «Хорасан-U»							
ТОО «СП «Будёновское»							
ТОО «Семизбай-U»							
АО «СП «Акбастау»							
ТОО «Каратау»							
Energy Asia (BVI) Limited							
ТОО «СП «КАТКО»							
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»							
АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»							
ТОО «Кызылкум»							
ТОО «Жанакорган-Транзит»							
АО «Ульбинский металлургический завод»							
ULBA-CHINA Co Ltd							
ТОО «Машзавод»							
ТОО «Ульба ТВС»							
ТОО «Институт высоких технологий»							
Kazakatom TH AG							
ТОО «KAP-Technology»							
ТОО «KAP Logistics»							
АО «Волковгеология»							
ТОО «СП «Русбурмаш Казахстан»							
ТОО «Qorǵan-Security»							
ТОО «СКЗ-U»							
ТОО «Уранэнерго»							
ТОО «SSAP»							
ТОО «Taiqonyr Qyshqyl Zauyty»							
ЗАО «СП УКР ТВС»							

ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТА

Качество отчета обеспечивается применением ключевых принципов Стандартов GRI.

Принципы	Описание
Сбалансированность	В Отчете содержится информация как о положительных (реализация планов, достижение поставленных целей), так и о негативных (например, штрафах, несчастных случаях) результатах деятельности. Мы не преувеличиваем наши достижения и не скрываем трудности, с которыми столкнулись, стараясь отражать наши результаты максимально объективно.
Сопоставимость	Отчет содержит информацию в динамике за несколько лет, что позволяет заинтересованным сторонам получить представление по всем важным для них показателям.
Ясность	Отчет написан максимально доступным языком, понятным широкой аудитории, а также содержит глоссарий.
Надежность	Все сведения для отчета предоставлены профильными подразделениями Группы и проверены на достоверность. В тексте отчета приведены ссылки на источники данных.
Точность	Информация по всем существенным темам представлена подробно и позволяет заинтересованным сторонам оценить результаты деятельности Группы. Все данные официально признаются АО «НАК «Казатомпром», подтверждаются внутренними и открытыми документами.
Своевременность	Отчет представляет информацию за 2023 календарный год, публикуется в 2024 году.
Контекст устойчивого развития	Отчет представляет информацию о вкладе Компании в разрезе экономического, экологического и социального аспектов. Раскрыта информация о степени вклада Компании в 17 Целей устойчивого развития по итогам 2023 года.
Полнота	В Отчете раскрыты темы, которые отражают воздействие деятельности Компании на экономику, окружающую среду и общество за отчетный период.



СОДЕРЖАНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ТЕМ

Существенные темы		Потенциальное позитивное воздействие Компании на экономику, окружающую среду или социальную сферу, в том числе на права человека	Потенциальное негативное воздействие Компании на экономику, окружающую среду или социальную сферу, в том числе на права человека
Экономические			
GRI 201	Экономическая результативность	Положительная экономическая результативность Компании способствует: ○ улучшению привлекательности Компании для инвестиционного сообщества, партнеров и клиентов, в том числе способствует привлечению инвесторов на рынок Казахстана; ○ увеличению инвестиций, возможности создания и развития новых проектов и производств в регионах присутствия Компании; ○ увеличению отчислений в местные и республиканский бюджеты.	Отрицательная экономическая результативность Компании приводит к: ○ ухудшению инвестиционной привлекательности Компании и регионов присутствия; ○ отсутствию возможности привлечения дополнительного финансирования при необходимости; ○ значительному снижению конкурентных преимуществ на рынке, потере доли рынка.
GRI 203	Непрямые экономические воздействия	○ Дочерние предприятия Компании являются одними из крупнейших налогоплательщиков в регионах присутствия; ○ деятельность Компании и ее дочерних предприятий в регионах присутствия (трансферы в бюджет на развития инфраструктуры, помощь школам, трудоустройство местного населения и т.д.) способствует улучшению социально-экономического развития и социальной обстановки в целом.	○ Возможный уход Компании из регионов присутствия и соответствующее сокращение финансирования местных бюджетов может привести к ухудшению развития регионов и социальной обстановки.
GRI 205	Противодействие коррупции	○ Систематическое обучение (как работников внутри группы компаний, так и поставщиков и др. заинтересованных сторон) противодействию коррупции; ○ наличие «горячей линии», оператором которой выступает независимая сторона; ○ наличие специально выделенных специалистов во всех компаниях Группы; ○ зрелые процедуры комплаенс-проверки контрагентов (как элемент антикоррупционной работы); ○ ежегодное декларирование конфликтов интересов работниками; ○ усиленная антикоррупционная оговорка во всех договорах закупок (в том числе возможность проверки деятельности контрагента по фактам коррупции).	○ Экономическая неэффективность, в том числе нецелесообразное использование денежных средств, повышение цены приобретаемой продукции, приобретение услуг и товаров низкого качества, др.; ○ потеря доверия со стороны заинтересованных сторон, в том числе участников рынка, бизнес-партнеров, работников, местного населения в местах присутствия др.; ○ репутационный риск; ○ риск срыва производственных процессов по причине приобретения сырья низкого качества.
GRI 207	Налоги	○ Налоги, которые дочерние предприятия Компании оплачивают в местный бюджет, и часть налогов из республиканского бюджета формируют бюджет региона присутствия и являются основным источником финансирования бюджетной сферы.	○ Возможный уход Компании из регионов присутствия и соответствующее сокращение финансирования местных бюджетов может привести к ухудшению развития регионов и социальной обстановки.
Экологические			
GRI 302	Энергия	○ Утвержденная Компанией в 2022 году Стратегия декарбонизации и низкоуглеродного развития включает в себя такие решения, как инвестиции в энергосбережение и использование источников возобновляемой энергии, что, в свою очередь, ведет к сокращению затрат, повышает безопасность энергоснабжения и уменьшает отрицательное воздействие на окружающую среду, возникающее в процессе использования энергии. Дополнительно формируется культура энергосбережения среди работников Компании.	○ Потребление электрической и тепловой энергии Компанией от энергопроизводящих организаций, выработка электрической и тепловой энергии которых производится от данных компонентов, напрямую влияет на выбросы парниковых газов по Охвату 2 Компании.
GRI 303	Вода	○ Для производственных целей, на всех предприятиях Компании, при заборе воды используется замкнутый водооборотный цикл. После извлечения урана, в соответствии с технологическим процессом, вода возвращается в рудоносный горизонт. Ливневые и хозяйственно-бытовые сточные воды после очистки повторно используются для технических целей или сбрасываются в пруды-накопители. Рациональное использование воды, а также строительство очистных сооружений с использованием станций биологической очистки воды для повторного использования воды способствует сохранению водных ресурсов региона.	○ Использование воды приводит к сокращению запасов водных ресурсов.
GRI 304	Биоразнообразие и экосистемы	○ При ПСВ методе добычи урана не происходит изменение ландшафта территории недропользования, что способствует сохранению эндемичной флоры и фауны, то есть исключается гибель животных и опустынивание территорий. По окончании добычи урана и проведению работ по ликвидации последствий недропользования, животные возвращаются в прежнюю среду обитания.	○ Потенциальное негативное воздействие от деятельности Компании включает в себя экологические риски, возникающие в процессе производственной деятельности, которые связаны с нарушением почвенно-растительного покрова и вытеснением животных за пределы привычного ареала обитания.

Существенные темы		Потенциальное позитивное воздействие Компании на экономику, окружающую среду или социальную сферу, в том числе на права человека	Потенциальное негативное воздействие Компании на экономику, окружающую среду или социальную сферу, в том числе на права человека
GRI 305	Выбросы	• Энергетическое обеспечение производства осуществляется за счет магистрального электроснабжения. Выбросы при термической обработке готовой продукции в обязательном порядке проходят через пыле-газо-улавливающие установки, применение фильтров помогает избежать попадания загрязняющих веществ в атмосферу; • углеводородное сырье используется только для отопления административных и жилых помещений, а также автомобильного транспорта. Таким образом, область и объемы его применения максимально ограничены.	• Использование ГСМ для котельных установок, компрессоров, дизельных генераторов влияет на выбросы охвата Scope 1, потребление электрической и тепловой энергии – на выбросы охвата Scope 2. С целью минимизации данных выбросов целесообразен переход на газовое теплоснабжение. Уменьшение выбросов Компания планирует произвести путем наращивания доли ВИЭ, использования офсетных механизмов и модернизации автомобильного парка (или же закупку транспорта на электрической тяге), а также органического снижения углеродоемкости.
GRI 306	Сбросы и отходы	• Компания применяет метод ПСВ, являющийся самым экологически чистым из всех существующих методов добычи урана (по сравнению с карьерным и шахтным), который исключает образование отходов вскрышных пород и отвалов. Гидрометаллургическая переработка урансодержащих растворов полностью осуществляется в замкнутом цикле, что исключает какие-либо сбросы.	• Для достижения рудного горизонта необходимо проводить буровые работы, в результате которых образуются отходы бурения в виде буровых шламов с повышенным уровнем радиоактивности. Такие отходы подлежат обязательному захоронению. В настоящее время проводятся исследования по снижению объемов производственных отходов.
Социальные			
GRI 402	Труд и трудовые отношения	• Создание рабочих мест: Казатомпром, как крупное предприятие в сфере ядерной энергетики, способствует созданию значительного количества рабочих мест как на уровне производства, так и в смежных отраслях, что способствует снижению безработицы и повышению уровня занятости; • обеспечение стабильности: Компания предоставляет своим работникам стабильные условия труда, включая достойную заработную плату, социальные льготы, систему медицинского обслуживания и другие преимущества, что способствует повышению уровня благосостояния и уверенности в будущем; • профессиональное развитие: Казатомпром инвестирует в программы обучения и развития персонала, предоставляет возможности для повышения квалификации, обучения новым навыкам и карьерного роста, что способствует улучшению профессиональных компетенций работников и их удовлетворенности работой;	• Работа в ядерной промышленности связана с определенными рисками для здоровья и безопасности сотрудников. Неправильное обращение с радиоактивными материалами или недостаточное соблюдение мер безопасности может привести к несчастным случаям или заболеваниям среди персонала; • работа в отрасли, связанной с высокими технологическими требованиями и строгими регулированиями, может создавать высокий уровень стресса и психологических нагрузок.

Существенные темы		Потенциальное позитивное воздействие Компании на экономику, окружающую среду или социальную сферу, в том числе на права человека	Потенциальное негативное воздействие Компании на экономику, окружающую среду или социальную сферу, в том числе на права человека
		• соблюдение трудового законодательства: Компания придерживается высоких стандартов в сфере трудовых отношений, соблюдая законы и нормативные акты, что способствует защите прав и интересов работников и создает благоприятную рабочую атмосферу.	
GRI 403	Безопасность и здоровье на рабочем месте	• Проводится многосторонний непрерывный контроль за соблюдением правил производственной безопасности на всех предприятиях Компании, а также за состоянием здоровья персонала; • внедрены 7 «Золотых правил» концепции «Нулевого травматизма», подписаны личные обязательства по безопасности и охране труда первыми руководителями предприятий Компании и каскадированы обязательства, что способствует повышению уровня безопасности и здоровья на рабочем месте; • осуществляется обязательное социальное страхование персонала, страхование от несчастных случаев при исполнении ими трудовых (служебных) обязанностей; • формируется культура производственной безопасности, в т.ч. путем использования проактивных методов.	• Любая производственная деятельность несет в себе риски безопасности и здоровью человека. Система управления рисками Компании предусматривает предупредительные и реактивные действия в направлении таких рисков.
GRI 404	Обучение и образование	• Программы корпоративного обучения: Казатомпром реализует специальные программы обучения для своих сотрудников, направленные на повышение профессиональных навыков и компетенций. Это включает в себя курсы по техническим навыкам, безопасности на рабочем месте, управлению проектами и другим аспектам профессиональной деятельности; • финансовая поддержка обучения: Казатомпром предоставляет финансовую поддержку своим сотрудникам для прохождения дополнительных образовательных программ, курсов повышения квалификации или получения степеней. Это помогает сотрудникам развивать свои профессиональные навыки и карьеру внутри Компании; • научные исследования: Казатомпром, будучи ключевым участником в ядерной отрасли, способствует развитию научных исследований в области ядерной энергетики, физики,	• Иногда в ядерной отрасли существуют строгие правила и ограничения на доступ к информации из соображений безопасности. Это может затруднять обмен знаниями и опытом между учеными и образовательными учреждениями, что может негативно сказаться на качестве обучения и исследований.

Существенные темы		Потенциальное позитивное воздействие Компании на экономику, окружающую среду или социальную сферу, в том числе на права человека	Потенциальное негативное воздействие Компании на экономику, окружающую среду или социальную сферу, в том числе на права человека
		химии и инженерии. Это создает возможности для студентов и ученых принять участие в инновационных исследовательских проектах; ○ образовательные программы: Казатомпром разрабатывает и поддерживает образовательные программы, направленные на подготовку специалистов в области ядерных технологий. Это включает в себя лекции, стажировки и программы обучения, которые помогают студентам и профессионалам приобрести необходимые знания и навыки; ○ партнерство с университетами: Казатомпром сотрудничает с университетами и научными институтами для создания совместных программ обучения, исследовательских проектов и лабораторий. Это позволяет студентам получать доступ к передовым технологиям и экспертному опыту.	
GRI 405	Разнообразие и равные возможности	○ Казатомпром активно пропагандирует политику равных возможностей и разнообразия на рабочем месте, обеспечивая справедливые условия трудоустройства и карьерного роста для всех своих сотрудников, независимо от их пола, расы, этнической принадлежности или других характеристик.	○ В некоторых случаях деятельность Казатомпрома может оказать негативное воздействие на разнообразие и равные возможности на рабочем месте. Это может быть вызвано доминированием определенных групп или условиями труда.
Показатели АО «НАК «Казатомпром»			
КАП1	Жизненный цикл производственных участков	○ Интенсификация производственного цикла за счет применения передовых практик и проведения НИОКР, повышение эффективности производственных работ, что положительно сказывается на состоянии окружающей среды и здоровье персонала Компании.	○ Негативный экономический эффект на местное население, нанесение вреда окружающей среде и здоровью работников.
КАП2	Готовность к чрезвычайным ситуациям	○ Применяется система раннего предупреждения чрезвычайных ситуаций. Подготовлены карты подверженности территорий чрезвычайным ситуациям природного и техногенного характера (определены угрозы), разработаны планы по ликвидации чрезвычайных ситуаций, созданы силы (негосударственная противопожарная и аварийно-спасательная службы), накоплены средства для реагирования на них. Проводятся учебно-тренировочные мероприятия. Установлены и содержатся в исправном состоянии системы оповещения о чрезвычайных ситуациях.	○ Удаленность объектов от мест локации государственных противопожарных и аварийно-спасательных служб и потенциальная недостаточность собственных средств по ликвидации особо крупных ЧС несет возможный риск несвоевременной ликвидации ЧС и соответствующего увеличения его масштабов.

Существенные темы		Потенциальное позитивное воздействие Компании на экономику, окружающую среду или социальную сферу, в том числе на права человека	Потенциальное негативное воздействие Компании на экономику, окружающую среду или социальную сферу, в том числе на права человека
		Ввиду большой протяженности и удаленности территорий объектов от мест локации государственных противопожарных и аварийно-спасательных служб, для защиты смежных территорий (тушение степных и природных пожаров) привлекаются силы и средства предприятий Компании.	
КАП3	Радиационная безопасность	○ Радиационное воздействие на персонал Компании и население характеризуется низкими значениями дозы при добыче урана методом ПСВ, и составляет примерно до 30% от допустимого предела дозы, установленной гигиеническими нормативами.	○ Риск радиационного загрязнения и радиационных аварий при несоблюдении требований законодательства Республики Казахстан и внутренних нормативных документов Компании в области радиационной безопасности.

НЕЗАВИСИМОЕ ЗАВЕРЕНИЕ

GRI 2-5

Процедура внешнего аудита в отношении финансовой отчетности Компании была выполнена компанией ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс». Аудиторское заключение представлено в Приложении к Отчету.

Надлежащие отражение нефинансовой информации, подготовленной согласно GRI Standards, опубликованных Глобальной инициативой по отчетности, проверено в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность ISAE 3000 (пересмотренный) «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита и обзорной проверки финансовой информации прошедших периодов», выпущенным Комитетом по международным стандартам аудита и подтверждения достоверности информации. Независимым аудитором выступила компания ТОО «ПрайсвотерхаусКуперс». Аудиторское заключение представлено в Приложении к Отчету.

ЗАЯВЛЕНИЯ ОТНОСИТЕЛЬНО БУДУЩЕГО

В Отчете содержатся заявления, являющиеся или считающиеся «заявлениями относительно будущего». Терминология для описания будущего включает, среди прочего, слова «считает», «по предварительной оценке», «ожидает», «по прогнозам», «намеревается», «планирует», «наметила», «будет» или «должна», либо, в каждом случае, аналогичную или сопоставимую терминологию, либо ссылки на обсуждения, планы, цели, задачи, будущие события или намерения, призванные обозначить заявления относительно будущего. Указанные заявления относительно будущего включают все заявления, не являющиеся историческими фактами. Они включают, без ограничения, заявления о намерениях, мнениях, а также заявления об ожиданиях Компании в отношении, среди прочего, результатов деятельности, финансового состояния, ликвидности, перспектив, роста, потенциальных приобретений, стратегии и отраслей, в которых работает Компания.

По своей природе заявления относительно будущего связаны с риском и неопределенностью, поскольку относятся к будущим событиям и обстоятельствам, которые могут произойти или не произойти. Заявления относительно будущего не являются гарантиями будущих результатов деятельности. Фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компании, развитие страны и отраслей, в которых работает Компания, могут существенно отличаться от вариантов, описанных в настоящем документе, или предполагаются согласно содержащимся в настоящем документе заявлениям относительно будущего.

Компания не планирует и не берет на себя обязательства обновлять какую-либо информацию относительно отрасли или какие-либо заявления относительно будущего, содержащиеся в настоящем документе, будь то в результате получения новой информации, будущих событий или каких-либо иных обстоятельств. Компания не делает никаких заявлений, не предоставляет никаких заверений и не публикует никаких прогнозов относительно того, что результаты, изложенные в таких заявлениях относительно будущего, будут достигнуты.

Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Численность и состав персонала АО «НАК «Казатомпром», чел.

GRI 2-7, 2-8, 405-1, SASB EM-MM-000.B

	2021	2022	2023
Списочная численность персонала на конец отчетного периода	20 643	20 813	21 554
Общая численность персонала (списочная численность, договора ГПХ, договора аутстаффинга)	21 031	21 682	22 564
Договор ГПХ	388	744	777
Договор аутстаффинга	0	125	233
мужчины	16 942	17 194	17 851
женщины	3 701	3 619	3 703
Руководящие работники	258	110	237
Работники	20 385	20 703	21 317
До 30 лет	2 799	2 830	3 162
От 30 до 50 лет	12 034	12 219	12 632
Свыше 50 лет	5 810	5 764	5 760
Средний возраст персонала, лет	40	40	40
Долгосрочный договор	19 122	18 350	19 371
мужчины	15 696	15 183	16 188
женщины	3 426	3 167	3 183
Срочный договор	1 521	2 463	2 183
мужчины	1 246	2 011	1 664
женщины	275	452	519
Полная занятость	20 627	20 799	21 541
мужчины	16 931	17 186	17 841
женщины	3 696	3 613	3 700
Частичная занятость	16	14	13
мужчины	11	8	10
женщины	5	6	3
По договорам ГПХ	388	744	777
мужчины	263	449	594
женщины	125	295	183

Списочная численность персонала АО «НАК «Казатомпром» в разбивке по полу и региону, 2023 год, чел.

GRI 2-7, SASB EM-MM-000.B

Регион	М	Ж
Алматы	285	265
Астана	430	366
Шымкент	358	223
Северный регион	448	98
Южный регион	13 448	1 282
Восточный регион	2 877	1 462
Китай	2	6
США	1	0
Швейцария	2	1
Итого	**17 851**	**3 703**

Списочная численность постоянных работников в разбивке по полу и региону, 2023 год, чел.

GRI 2-7, SASB EM-MM-000.B

Регион	М	Ж
Алматы	279	250
Астана	399	325
Шымкент	344	207
Северный регион	447	96
Южный регион	13 023	1 198
Восточный регион	2 856	1 424
Китай	2	6
США	0	0
Швейцария	2	1
Итого	**17 352**	**3 507**

Списочная численность временных работников в разбивке по полу и региону, 2023 год, чел.

GRI 2-7, SASB EM-MM-000.B

Регион	М	Ж
Алматы	6	15
Астана	31	41
Шымкент	14	16
Северный регион	1	2
Южный регион	425	84
Восточный регион	21	38
Китай	0	0
США	1	0
Швейцария	0	0
Итого	**499**	**196**

Списочная численность работников, работающих полной занятостью в разбивке по полу и региону, 2023 год, чел.

GRI 2-7, SASB EM-MM-000.B

Регион	М	Ж
Алматы	285	265
Астана	430	366
Шымкент	358	223
Северный регион	445	97
Южный регион	13 444	1 280
Восточный регион	2 874	1 462
Китай	2	6
США	1	0
Швейцария	2	1
Итого	**17 841**	**3 700**

Списочная численность работников, работающих частичной занятостью в разбивке по полу и региону, 2023 год, чел.

GRI 2-7, SASB EM-MM-000.B

Регион	М	Ж
Алматы	0	0
Астана	0	0
Шымкент	0	0
Северный регион	3	1
Южный регион	4	2
Восточный регион	3	0
Китай	0	0
США	0	0
Швейцария	0	0
Итого	**10**	**3**

Состав руководящих органов и персонала АО «НАК «Казатомпром», %

GRI 405-1

Показатель	2021		2022		2023	
	Руководящие органы	Работники	Руководящие органы	Работники	Руководящие органы	Работники
Мужчины	91%	86%	91%	83%	93%	86%
Женщины	9%	14%	9%	17%	7%	14%
До 30 лет	2%	13%	1%	14%	5%	15%
От 30 до 50 лет	68%	58%	70%	59%	78%	57%
Свыше 50 лет	30%	29%	29%	28%	17%	28%

Состав работников АО «НАК «Казатомпром» по полу и возрасту, %

GRI 405-1

Показатель	2023	
	Административно-управленческий персонал	Производственный персонал
Мужчины	48%	86%
Женщины	52%	14%
До 30 лет	11%	15%
От 30 до 50 лет	73%	57%
Свыше 50 лет	16%	28%

Количество принятых на работу работников в АО «НАК «Казатомпром», чел.

GRI 401-1

Показатель	2021		2022		2023	
	М	Ж	М	Ж	М	Ж
г. Алматы	51	38	110	64	90	54
г. Астана	99	78	90	70	140	80
г. Шымкент	58	18	147	31	96	43
Северный регион	155	65	115	24	72	35
Южный Регион	2 084	136	2 340	182	2 953	299
Восточный регион	314	211	302	177	344	180
За пределами Республики Казах-стан (КНР, США, Швейцария)	8	1	0	0	0	0
Итого	**2 769**	**547**	**3 104**	**548**	**3 695**	**691**

Количество принятого на работу персонала в АО «НАК «Казатомпром», в разбивке по полу, возрастным группам и региону, чел.

GRI 401-1

Регион	2023						Итого
	До 30 лет		От 30 до 50 лет		Свыше 50 лет		
	Кол-во принятых, чел.		Кол-во принятых, чел.		Кол-во принятых, чел.		
	М	Ж	М	Ж	М	Ж	
г. Алматы	19	14	56	29	15	11	**144**
г. Астана	28	18	104	56	8	6	**220**
г. Шымкент	18	7	65	32	12	5	**139**
Северный регион	20	10	46	14	6	11	**107**
Южный регион	980	79	1 620	164	354	55	**3 252**
Восточный регион	96	23	198	119	50	38	**524**
КНР	–	–	–	–	–	–	**–**
Итого	**1 161**	**151**	**2 089**	**414**	**445**	**126**	**4 386**

Текучесть кадров в АО «НАК «Казатомпром»

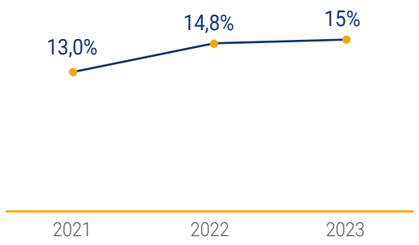
GRI 401-1

Регион	2021												Итого
	До 30 лет				От 30 до 50 лет				Свыше 50 лет				
	Кол-во уволенных, чел.		Доля, %		Кол-во уволенных, чел.		Доля, %		Кол-во уволенных, чел.		Доля, %		
	М	Ж	М	Ж	М	Ж	М	Ж	М	Ж	М	Ж	
г. Алматы	11	9	0%	0,2%	43	27	1%	0,7%	19	5	1%	0,1%	**114**
г. Астана	26	20	1%	0,5%	62	55	2%	1,5%	18	5	0%	0,1%	**186**
г. Шымкент	17	7	0%	0,2%	63	18	2%	0,5%	16	5	0%	0,1%	**126**
Северный регион	51	9	1%	0,2%	109	43	3%	1,2%	37	16	1%	0,4%	**265**
Южный регион	514	49	14%	1,3%	1 209	136	32%	3,6%	546	58	15%	1,6%	**2512**
Восточный регион	79	16	2%	0,4%	158	62	4%	1,7%	134	76	4%	2,0%	**525**
КНР/США	–	–	–	–	6	–	–	–	–	–	–	–	**6**
Итого	**698**	**110**			**1 650**	**341**			**770**	**165**			**3 734**

Регион	2022												Итого
	До 30 лет				От 30 до 50 лет				Свыше 50 лет				
	Кол-во уволенных, чел.		Доля, %		Кол-во уволенных, чел.		Доля, %		Кол-во уволенных, чел.		Доля, %		
	М	Ж	М	Ж	М	Ж	М	Ж	М	Ж	М	Ж	
г. Алматы	12	5	0%	0,2%	73	29	1%	0,7%	23	11	1%	0,1%	**153**
г. Астана	17	8	1%	0,5%	77	47	2%	1,5%	16	4	0%	0,1%	**169**
г. Шымкент	13	2	0%	0,2%	95	27	2%	0,5%	35	4	0%	0,1%	**176**
Северный регион	12	8	1%	0,2%	39	10	3%	1,2%	14	7	1%	0,4%	**90**
Южный регион	464	69	14%	1,3%	1 046	141	32%	3,6%	455	89	15%	1,6%	**2 264**
Восточный регион	47	11	2%	0,4%	122	62	4%	1,7%	103	66	4%	2,0%	**411**
КНР/США	–	–	–	–	–	–	–	–	–	1	–	–	**1**
Итого	**565**	**103**			**1 452**	**316**			**646**	**182**			**3 264**

Регион	2023												Итого
	До 30 лет				От 30 до 50 лет				Свыше 50 лет				
	Кол-во уволенных, чел.		Доля, %		Кол-во уволенных, чел.		Доля, %		Кол-во уволенных, чел.		Доля, %		
	М	Ж	М	Ж	М	Ж	М	Ж	М	Ж	М	Ж	
г. Алматы	17	6	0%	0,2%	53	30	1%	0,7%	17	15	1%	0,1%	**138**
г. Астана	20	14	1%	0,5%	90	56	2%	1,5%	7	6	0%	0,1%	**1 193**
г. Шымкент	15	2	0%	0,2%	63	19	2%	0,5%	12	3	0%	0,1%	**114**
Северный регион	14	4	1%	0,2%	39	12	3%	1,2%	20	4	1%	0,4%	**93**
Южный регион	696	41	14%	1,3%	1 082	93	32%	3,6%	413	33	15%	1,6%	**2 358**
Восточный регион	66	14	2%	0,4%	134	63	4%	1,7%	145	57	4%	2,0%	**479**
КНР/США	–	–	–	–	1	–	–	–	3		–	–	**4**
Итого	**828**	**81**			**1 462**	**273**			**617**	**118**			**3 379**

Динамика текучести по Группе АО «АК «Казатомпром», %



Число работников, вернувшихся после отпуска по материнству/отцовству, а также по уходу за ребенком, в АО «НАК «Казатомпром», чел.[92]

GRI 401-3

Показатель	2021	2022	2023
Общее количество работников, взявших отпуск по материнству/отцовству	357	377	351
Мужчины	51	67	64
Женщины	306	310	287
Общее количество работников, вернувшихся на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству	127	158	120
Мужчины	19	25	19
Женщины	108	133	101
Общее количество работников, вернувшихся на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству (в предыдущем отчетном периоде)	143	123	147
Мужчины	13	19	23
Женщины	130	104	124
Общее количество работников, вернувшихся на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству и продолжавших работать через 12 месяцев после возвращения на работу	69	87	68
Мужчины	4	10	14
Женщины	65	77	54
Коэффициент возвращения на работу	0,36	0,42	0,34
Мужчины	0,37	0,37	0,30
Женщины	0,35	0,43	0,35
Коэффициент удержания	–	0,71	0,46
Мужчины	–	0,53	0,61
Женщины	–	0,74	0,44

[92] Данные по общему количеству работников, вернувшихся на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству и продолжавших работать через двенадцать месяцев после возвращения на работу и коэффициенту удержания за 2019 и 2020 гг. недоступны.

Фонд заработной платы АО «НАК «Казатомпром», тенге

Показатель	2021	2022	2023	Изменение 2022-2023
Среднемесячная заработная плата производственного персонала[93]	314 653	454 648	547 867	20%
Фонд заработной платы, млн[94]	71 484	99 395	129 846	36%

Отношение минимальной заработной платы АО «НАК «Казатомпром», тенге

GRI 405-2

Показатель	2021		2022		2023	
	М	Ж	М	Ж	М	Ж
Минимальная заработная плата в Республике Казахстан	42 500	42 500	60 000	60 000	70 000	70 000
Заработная плата работника начального уровня по Группе[95]	42 500	42 500	60 000	60 000	70 000	70 000
Отношение	1	1	1	1	1	1

Обучение персонала АО «НАК «Казатомпром», человеко-семинаров[96]

Категория персонала	2021	2022	2023
Административно-управленческий персонал	4 265	6 344	4 088
Производственный персонал	32 979	50 699	34 687
Итого	**37 244**	**57 044**	**38 775**

Среднее количество часов, затраченных на обучение одного работника

GRI 404-1

Показатель	2023
Гендерный признак	
Женщины	32
Мужчины	48
Общее	**46**
Категория персонала	
Административный персонал	43
Производственный персонал	46
Общее	**46**

[93] Показатель рассчитывается как Фонд заработной платы производственного персонала в соответствии с отчетом по труду (Статистическая отчетность)/фактическая численность производственного персонала.

[94] Сумма начисленной заработной платы включает все сопутствующие налоги и отчисления (пенсионные отчисления и подоходный налог с физических лиц).

[95] Базовая тарифная ставка производственного работника 1-го разряда.

[96] Включает расходы на повышение квалификации по Группе.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Объем прямых (область охвата 1) и косвенных (область охвата 2) выбросов парниковых газов, тонн CO_2-экв.

GRI 305-1, 305-2, SASB EM-MM-110a.1.

Показатель	2021	2022	2023	Изменение 2022-2023
Объем прямых выбросов парниковых газов (область охвата 1)	106 913	97 256	120 618	24%
Объем косвенных энергетических выбросов парниковых газов (область охвата 2)[97]	842 554	844 034	793 299	(6,0%)

Структура и источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, тыс. тонн

GRI 305-7, SASB EM-MM-120a.1

Выбросы загрязняющих веществ	Источник	2021	2022	2023
Выбросы NOx	котельные, печи, печи-прокаливания, стационарные дизельные электростанции (аварийные), компрессора	0,123	0,197	0,227
Выбросы SOx	котельные, печи, печи-прокаливания, стационарные дизельные электростанции (аварийные), компрессора	0,849	0,756	0,809
Выбросы твердых веществ	котельные, печи, работа станков в мехмастерских	0,111	0,086	0,225
Выбросы CO	котельные, автотранспорт, газовые печи, плиты	0,181	0,176	0,306
Летучие органические соединения	транспортные средства, растворители, газ, сжигание дерева и биомассы	0,056	0,051	0,140
Вещества 1-го класса опасности	котельные, автотранспорт, лампы, содержащие ртуть	0,012	0,002	0,0001

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам, тыс. м³

GRI 303-3, SASB EM-MM-140a.1

Показатель	2021	2022	2023
Поверхностные воды	6,5	6,5	6,5
Подземные воды	8 531,3	8 573,5	7 877,6
Муниципальные и другие системы водоснабжения	1 582,9	608,9	1 197,4
Итого	**10 120,7**	**9 188,9**	**9 081,4**

[97] Данные показатели были получены на основе рыночного метода, который отображает интенсивность выбросов ПГ на объектах, генерирующих электрическую и тепловую энергию. То есть в данном методе суммарные выбросы ПГ Охвата 2 для Казатомпрома считаются на основе выбросов ПГ производителей электрической и тепловой энергии, у которых она закупается.

Объем сбросов сточных вод с разбивкой по приемникам, тыс. м³

GRI 303-4

Показатель	2023
Поверхностные воды	1 724,9
Искусственные водные объекты	1 676,7
Муниципальное водоотведение	486,3
Общий объем сбросов сточных вод	**3 887,9**

Объем сбросов сточных вод по категориям, тыс. м³

GRI 303-4

Показатель	2023
Сброс пресной и другой воды:	
Сточные воды с общей минерализацией <1000 мг/л	2 544,0
Сточные воды с общей минерализацией >1000 мг/л	1 343,9

Общая масса отходов и хвостов с разбивкой по видам, тыс. тонн

GRI 306-3, SASB EM-MM-150a.7

Виды отходов и хвостов	2021	2022	2023
Опасные отходы	н/д	н/д	1,6
Неопасные отходы	н/д	н/д	379,5
Твердые радиоактивные	2,6	5,1	19,9
Жидкие радиоактивные	119,1	148,2	141,6
Шлам бериллиевого производства	124,2	125,3	119,5
Итого	**-**	**-**	**662,1**

Выработка электроэнергии от фотоэлектрических станций, тыс. МВт·час

Показатель	2021	2022	2023
Количество произведенной энергии	3,34	3,01	3,02



Инвентаризационная таблица хвостохранилищ

Название сооружения	Местонахождение	Статус владения	Операционный статус	Метод строительства	Максимально разрешенный объем хранения, м³		Хранимый объем хвостов, м³	Классификация последствий	Дата последнего независимого технического обследования	Существенные выводы	Меры по смягчению последствий	План ликвидации аварий
Карта №1	Казахстан, г. Усть-Каменогорск	АО «УМЗ»	действующее	сооружение наливного, открытого типа, выполнено в полувыемке-полунасыпи	945 268,4		559 373	значительная	Заключение №0168-23 от 02.05.2023 г.	N/A	да	да
Карта №2	Казахстан, г. Усть-Каменогорск	АО «УМЗ»	на естественном осушении	сооружение наливного, открытого типа, выполнено в полувыемке-полунасыпи	2 447 504		1 947 678	значительная	Заключение №0168-23 от 02.05.2023г	N/A	да	да
Карта №3	Казахстан, г. Усть-Каменогорск	АО «УМЗ»	действующее	сооружение наливного, открытого типа, выполнено в полувыемке-полунасыпи	4 451 565,1		3 951 064	значительная	Заключение №0168-23 от 02.05.2023г	N/A	да	да
Карта №1-3 (секция 1)	Казахстан, г. Усть-Каменогорск	АО «УМЗ»	действующее	сооружение наливного, открытого типа, выполнено в полувыемке-полунасыпи	722 549,9		627 743	значительная	Заключение №0168-23 от 02.05.2023г	N/A	да	да
Карта №1-3 (секция 2)	Казахстан, г. Усть-Каменогорск	АО «УМЗ»	действующее	сооружение наливного, открытого типа, выполнено в полувыемке-полунасыпи	300 000		20 320	низкая	–	N/A	да	нет
Карта №5 (1 и 2 очередь)	Казахстан, г. Усть-Каменогорск	АО «УМЗ»	действующее	сооружение наливного, открытого типа, выполнено в полувыемке-полунасыпи	4 140 845,9		1 303 696	значительная	Заключение №0168-23 от 02.05.2023г	N/A	да	да

ОХРАНА ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Затраты АО «НАК «Казатомпром» на охрану труда, млрд тенге[98]

Показатель	2021	2022	2023
Затраты на охрану труда	8,29	8,08	12,47

Уровень производственного травматизма в АО «НАК «Казатомпром»[99]

GRI 403-9, SASB EM-MM-320a.1.

Показатель	2021	2022	2023
Для всех работников Группы			
Количество погибших при несчастных случаях	2	1	0
Общее количество производственного травматизма с высокой степенью последствий (за исключением смертельных случаев)	8	1	1
Общее количество несчастных случаев[100]	9	3	4
Коэффициент частоты производственного травматизма (показатель LTIFR) (Показатель нормирован на 1 000 000 отработанных часов)	0,55	0,11	0,15
Отчетность по опасным условиям, опасным действиям и Near Miss	44 271	37 581	36 145
Количество отработанных часов[101]	32 909 020	28 542 184	33 116 808
Количество происшествий без последствий (Near Miss)	-	121	42
Коэффициент частоты происшествий без последствий (Near Miss) NMFR (расчёт на 200 000 отработанных часов согласно рекомендациям стандарта SASB)	-	0,848	0,254
Коэффициент частоты производственного травматизма (расчёт на 200 000 отработанных часов согласно рекомендациям стандарта SASB)	-	0,021	0,03
Коэффициент смертности при несчастных случаях (расчёт на 200 000 отработанных часов согласно рекомендациям стандарта SASB)	-	0,007	0
Для всех работников, которые не являются штатными работниками, но чья работа и/или рабочее место контролируется Компанией[102]			
Общее количество несчастных случаев со смертельным исходом	н/д	0	0
Общее количество производственного травматизма с высокой степенью последствий (за исключением смертельных случаев)	н/д	2	0
Общее количество зафиксированных производственных травм	н/д	2	0

[98] Включает затраты на обеспечение пожарной безопасности.

[99] В соответствии с Трудовым Кодексом РК, стандартом «Единая система управления производственной безопасностью» СТ НАК 5.0.6-2021.

[100] Определяется как воздействие на работника вредного и/или опасного производственного фактора при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей или заданий работодателя, в результате которого произошли производственная травма, внезапное ухудшение здоровья или отравление работника, приведшие к временной или стойкой утрате трудоспособности либо смерти. Общее количество зафиксированных производственных травм в 2023 году – 5.

[101] Всеми работниками ДЗО.

[102] Показатели 2020-2021 гг. изменены в связи с пересмотром области охвата информации и методологии расчета в 2022 году.

Показатели радиационной безопасности в АО «НАК «Казатомпром», мЗв/год

Показатель	2021	2022	2023
Средняя доза радиационного воздействия на персонал	1,44	1,36	1,40
Показатель естественного радиационного фона в местах осуществления деятельности предприятий Группы, в среднем	0,75-1,36	0,72-1,19	0,69-1,22
Максимальная годовая эффективная доза персонала группы А на предприятиях Группы	6,19	5,2	4,86

СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ВКЛАД

Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, млрд тенге

GRI 201-1

Статья	2021	2022	2023
Созданная прямая экономическая стоимость			
Доходы[103]	761,53	1 146,9	1 579,23
Распределенная экономическая стоимость, в т. ч.			
Операционные расходы[104]	373,59	440,95	611,62
Заработная плата	53,05	71,69	86,00
Финансовые расходы	6,71	8,43	9,59
Налоги, кроме подоходного	26,14	32,57	56,20
Расходы по подоходному налогу	61,62	110,74	148,01
Прочие расходы[105]	15,86	8,43	86,18
Расходы на социальную сферу (инвестиции в местные сообщества)	4,54	1,13	1,30
Нераспределенная экономическая стоимость (прибыль за год)	**220,03**	**472,96**	**580,34**

[103] Доходы подсчитаны в соответствии с методикой Стандартов GRI и включают в себя сумму выручки и всех доходов Компании.

[104] Операционные расходы включают следующие статьи: себестоимость реализации (за исключением заработной платы и налогов), расходы по реализации (за исключением заработной платы и налогов), общие и административные расходы (за исключением заработной платы и налогов).

[105] Прочие расходы включают убытки от обесценения финансовых активов и убытки от курсовой разницы.

Уплаченные налоги в иных юрисдикциях за 2023 год

GRI 207-4

Показатель	Швейцария	British Virgin Islands[106]	КНР	Казахстан
Наименование организации	Kazakatom TH AG	Energy Asia (BVI) Limited	ULBA-CHINA Co, Ltd	Резиденты
Основная деятельность (согласно Уставу организации)	Осуществление маркетинговой функции для реализации урана; торговля, в частности сырьевыми материалами; инвестирование и администрирование финансовых средств, товаров и прав	Любая деятельность, не запрещенная законами Британских Виргинских островов	Хранение и распространение продукции со склада; послепродажное обслуживание по хранению и распределению металлургической продукции и сопряженных продукций в зоне свободной торговли; международная и транзитная торговля; услуги по торговому представительству; экспорт и импорт грузов и техники; простая коммерческая обработка и оказание услуг по коммерческой консультации внутри зоны свободной торговли	Согласно Уставам компаний, включая, но не ограничиваясь, разведкой, добычей и реализацией урана и его соединений, продукции из бериллия, тантала и ниобия, международные авто-грузоперевозки и т.д.
Списочная численность персонала (число работников по со-стоянию на 31.12.2023)	3	0	8	21 543
Доходы от продаж третьей стороне (Доходы от реализации продукции и оказания услуг), тыс. тенге	92 108 090,00	0,00	14 961 901,00	1 327 564 588,00
Доходы от внутригрупповых операций с иной юрисдикцией налогообложения, тыс. тенге	0,00	0,00	0,00	82 562 775,00
Доход/убыток до налогообложе-ния, тыс. тенге	6 107 629,00	-10 881,00	155 027,00	852 008 842,00
Материальные активы, отличные от наличности и иных эквивалентов наличности, тыс. тенге	60 661 032,00	0,00	286 977,00	782 414 908,00
КПН, уплаченный кассовым методом, тыс. тенге	1 093 607,00	0,00	40 400,00	153 447 468,00
КПН, начислен-ный на доход/убыток, тыс. тенге	459 430,00	0,00	32 367,00	156 099 486,00
Причины разницы между КПН, начисленным на доход/убыток, и суммой налога, подлежащей уплате, если действующая налоговая ставка применена к доходу/убытку до налогообложения	Нет разницы между суммой КПН, начисленной на доход/убыток, и суммой налога, подлежащей уплате	Неприменимо, т.к. доходы EAL не облагаются КПН	Нет разницы между суммой КПН, начисленной на доход/убыток, и суммой налога, подлежащей уплате	Нет разницы между суммой КПН, начисленной на доход/убыток, и суммой налога, подлежащей уплате

[106] Данные по EAL предварительные, т.к. финансовый год для EAL закончился 29.02.2024.



Отчисления в бюджеты регионов присутствия на социально-экономическое развитие и развитие инфраструктуры, млн тенге

Предприятие	2021	2022	2023
Туркестанская область			
АО «НАК «Казатомпром»	42,8	56,5	47,0
ТОО «АППАК»	43,1	72,3	96,2
АО «СП «Акбастау»	213,0	231,3	69,5
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	71,5	76,7	75,1
АО «Волковгеология»	2,9	3,1	3,5
АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»	21,3	21,2	22,3
ТОО «СП «Инкай»	63,9	69,3	67,1
ТОО «Казатомпром-SaUran»	429,5	461,2	392,0
ТОО «Каратау»	58,8	60,8	65,0
ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»	43,3	646,7	56,6
ТОО «СП «КАТКО»	227,7	371,3	655,4
ТОО «СП «Будёновское»	-	152,1	114,7
Кызылординская область			
АО «НАК «Казатомпром»	-	-	-
ТОО «Байкен-U»	43,6	44,3	138,4
ТОО «РУ-6»	113,2	117,4	211,9
ТОО «Семизбай-U»	29,2	30,4	32,5
ТОО «Кызылкум»	128,8	130,3	134,5
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	26,7	28,6	28,0
Восточно-Казахстанская область			
АО «Ульбинский металлургический завод»	7,4	7,9	0,9
Абайская область			
АО «Ульбинский металлургический завод»	-	-	6,8
Северо-Казахстанская область			
ТОО «Семизбай-U»	20,9	21,7	23,2
Акмолинская область			
ТОО «Семизбай-U»	20,9	21,7	23,2
Итого	**1 608,6**	**2 625,0**	**2 263,9**

Партнерство и членство в ассоциациях и международных инициативах

GRI 2-28

Организация	Сайт	Членство с
Профессиональные организации ядерной отрасли		
World Nuclear Association (Всемирная ядерная ассоциация), Лондон, Великобритания	www.world-nuclear.org	1993
Tantalum-Niobium International Study Center (Международный центр по исследованиям тантала и ниобия), Брюссель, Бельгия	www.tanb.org	1999
The World Nuclear Fuel Market (Мировой рынок ядерного топлива), Норкросс, штат Джорджия, США	www.wnfm.com	2002
Nuclear Energy Institute (Институт ядерной энергетики), Вашингтон, округ Колумбия, США	www.nei.org	2018
World Nuclear Transport Institute (Всемирный институт ядерных перевозок), Лондон, Великобритания	www.wnti.co.uk	2019
The Group of Vienna IAEA (Венская группа МАГАТЭ), Вена, Австрия	www.iaea.org	2021
Отраслевые организации на национальном уровне		
Ассоциация «Ядерное общество Казахстана», Астана, Республика Казахстан	www.nuclear.kz	2002
ОЮЛ «Республиканская Ассоциация горнодобывающих и горно-металлургических предприятий» (АГМП), Астана, Республика Казахстан	agmp.kz	2006
ОЮЛ «Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KAZENERGY», Астана, Республика Казахстан	www.kazenergy.com	2009
Национальная палата предпринимателей РК «Атамекен», Астана, Республика Казахстан	atameken.kz	2013
Союз машиностроителей Казахстана	www.smkz.kz	2023
Международные партнерские организации в области устойчивого развития		
United Nations Global Compact	https://unglobalcompact.org	2022



Отчеты председателей Комитетов Совета директоров за 2023 год

КОМИТЕТ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ (HSE)

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Обретение Казатомпромом статуса публичной Компании обусловило новые вызовы для Группы. Значительно повысилась роль корпоративного управления и устойчивого развития в соответствии с международными стандартами. Необходимо отметить, что важная роль в деятельности Совета директоров отводится его Комитету по производственной безопасности (Комитет).

Основной целью Комитета является разработка и представление рекомендаций Совету директоров Компании по вопросам состояния производственной безопасности, социальным вопросам и вопросам в области устойчивого развития как в самой Компании, так и в ее дочерних и зависимых организациях.

В августе 2022 года в состав Комитета были избран Ернат Бердигулов – представитель АО «ФНБ «Самрук-Қазына», а в июне 2023 года в состав Комитета были избраны: Арман Аргингазин – независимый директор и Нодир Сидиков – независимый директор. Включение в состав Комитета представителей АО «ФНБ «Самрук-Қазына» позволяет улучшить взаимодействие между Компанией и ее мажоритарным акционером, а также повысить оперативность процесса принятия решений Советом директоров на заседаниях.

В течение этого периода члены Комитета провели четыре очных заседания и рассмотрели 16 вопросов. Ежеквартально члены Комитета рассматривали и одобряли отчеты о состоянии производственной безопасности и отчеты о статусе реализации Дорожной карты ESAP.

В отчетном периоде члены Комитета также рассмотрели отчет по исполнению Плана мероприятий по социальному партнерству и улучшению уровня социальной стабильности на предприятиях Казатомпрома и обзорную информацию о проделанной работе по внедрению устойчивого развития.

Итоги 2023 и перспективы на 2024 год

Ежедневно в ходе осуществления своей деятельности Компания осознает всю полноту ответственности перед заинтересованными сторонами по обеспечению безопасности производства, охраны труда и окружающей среды. Мы уверены, что забота о безопасности на каждом этапе производства положительно влияет на мотивацию и степень удовлетворенности персонала, качество труда и экономические показатели Компании.

Итоги прошедшего года закладывают прочный фундамент для дальнейшей работы по приоритетным направлениям деятельности Компании. Совет директоров уверен в устойчивой позитивной тенденции развития мирной атомной энергетики и возможностях для реализации потенциала Компании.

Члены Комитета планируют провести оценку степени изменений уровня осознанного соблюдения персоналом требований безопасности, а также в дальнейшем будут контролировать состояние производственной безопасности в сфере охраны труда, промышленной и радиационной безопасности в Корпоративном центре и на всех предприятиях Компании.

Арман Аргингазин

Председатель Комитета по производственной безопасности Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»



КОМИТЕТ ПО АУДИТУ

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Комитет по аудиту Компании (Комитет) был создан для контроля за достоверностью финансовой информации, предоставляемой акционерам, а также для оценки систем внутреннего контроля и управления рисками. Функции внутреннего аудита и комплаенс Компании подотчетны Комитету по аудиту.

В 2023 году Комитет полностью состоял из независимых директоров, имеющих соответствующий опыт и компетенции для принятия эффективных решений. В течение года было проведено 12 заседаний Комитета в очной и заочной форме, было рассмотрено 94 вопроса. Для обеспечения более эффективного и всестороннего обсуждения вопросов привлекались релевантные члены Правления Компании, другие руководители высшего звена участвовали по мере необходимости.

Новые возможности и новый статус публичной Компании также отразились на работе Комитета по аудиту. В частности, продолжалась практика рассмотрения квартальных финансовых отчетностей Компании с последующим их раскрытием для соблюдения равного доступа к существенной информации для всех стейкхолдеров. Комитетом также была рассмотрена и рекомендована к утверждению финансовая отчетность Компании за 2023 год, включающая оценку финансовых возможностей Компании по выплате дивидендов на уровне, обещанном в Проспекте выпуска ценных бумаг Компании.

Арманбай Жубаев

Председатель Комитета по аудиту Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»

КОМИТЕТ ПО СТРАТЕГИЧЕСКОМУ ПЛАНИРОВАНИЮ И ИНВЕСТИЦИЯМ

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В связи с растущим интересом к деятельности Казатомпрома увеличивается значимость Комитета по стратегическому планированию и инвестициям (Комитет). Члены Комитета уделяют особое внимание вопросам Стратегии развития, международного сотрудничества и стимулирования инвестиций.

В июне 2023 года в состав Комитета были избраны Нодир Сидиков – Председатель Комитета, Арман Аргингазин – независимый директор, а 1 ноября 2023 года был избран Айдар Рыскулов – представитель АО «ФНБ «Самрук-Қазына». Комитет составляет важную часть Совета директоров, и благодаря основным задачам Комитета у Совета директоров появляется возможность успешно справляться и быстро адаптироваться к постоянно меняющимся обстоятельствам, а также соблюдать особо важные принципы корпоративного управления.

Основной целью Комитета по стратегическому планированию и инвестициям являются разработка и представление рекомендаций Совету директоров Компании по вопросам стратегической и инвестиционной деятельности Компании.

В течение года члены Комитета провели семь очных заседаний и рассмотрели 17 вопросов. Ежеквартально Комитет рассматривал и одобрял отчет Правления Компании о реализации крупных инвестиционных проектов.

Нодир Сидиков

Председатель Комитета по стратегическому планированию и инвестициям Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»

КОМИТЕТ ПО НАЗНАЧЕНИЯМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Комитет по назначениям и вознаграждениям Компании (Комитет) создан для рассмотрения таких вопросов, как назначение кандидатов в состав Совета директоров, премирование высшего руководства (включая бонусные выплаты), назначение кандидатов в состав Правления, на должности Корпоративного секретаря, Омбудсмена и иных работников.

В 2023 году в состав Комитета были избраны Арман Аргингазин – Председатель Комитета, Нодир Сидиков – независимый директор, Елжас Отыншиев – представитель АО «ФНБ «Самрук-Қазына». В течение года было проведено 7 заседаний Комитета в очной форме, на которых было рассмотрено 15 вопросов.

В прошедшем году Комитет рассмотрел и одобрил кандидатуры для избрания члена Совета директоров Компании и членов Правления Казатомпрома, рассмотрел индивидуальные планы развития (ИПР) членов Правления на 2023 год, описания должностей CEO-1 и структуру центрального аппарата и общей численности работников АО «НАК «Казатомпром».

Арман Аргингазин

Председатель Комитета по назначениям и вознаграждениям Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»

Заверения руководства

В соответствии с Кодексом корпоративного управления Компании Совет директоров и Правление несут ответственность за достоверность Годового отчета и финансовой отчетности Компании.

Согласно Правилам раскрытия информации и прозрачности, в руководстве Управления финансового надзора Великобритании (Disclosure and Transparency Rules in the Handbook of the Financial Conduct Authority), каждый член Совета директоров, исходя из имеющейся у него информации, подтверждает, что:

- финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, дает правдивое и достоверное отражение активов, обязательств, финансового состояния, результатов финансово-хозяйственной деятельности Компании, сведенного воедино баланса Компании с ее дочерними предприятиями;
- отчет Правления включает достоверные данные о развитии и показателях финансово-хозяйственной деятельности и финансового состояния Компании и ее дочерних предприятий в комплексе, а также описание важнейших рисков и неопределенностей, с которыми они сталкиваются.

На дату подготовки настоящего отчета ни один из членов Совета директоров или Правления за последние пять лет:

- не имел судимости за правонарушения, связанные с мошенничеством;
- не являлся членом административных, управленческих или надзорных органов какой-либо компании, партнером в каком-либо товариществе на момент или в преддверии прохождения процесса банкротства, управления имуществом в связи с неплатежеспособностью либо ликвидации;
- не являлся объектом официальных публичных обвинений или санкций со стороны государственной организации либо регулирующего органа (в том числе профессионального органа) и никогда не лишался права по распоряжению суда действовать в качестве члена административных, управленческих или надзорных органов компании либо участвовать в управлении компанией или ведении ее дел.

От имени Совета директоров:

Арман Аргингазин, Председатель Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»

По поручению Правления:

Меиржан Юсупов, Председатель Правления АО «НАК «Казатомпром»



Дочерние организации, совместные предприятия, совместные операции и ассоциированные организации Группы

GRI 2-2

Доля владения Группы в этих компаниях во всех случаях равна голосующим правам Группы, за исключением АО «Ульбинский металлургический завод» и АО «Волковгеология», в каждом из предприятий Группа имеет 100% голосов. В ANU Energy OEIC Ltd («ANU Energy») Группа не имеет своего представительства в Совете директоров, не имеет права голоса и не принимает участия в принятии решения по ключевым стратегическим вопросам ANU Energy.

Дочерние организации, СП, СО и ассоциированные организации Холдинга по состоянию на 31 декабря 2023 года

Подход	Наименование	Доля (%)
Добыча и переработка урана		
Дочерние предприятия	ТОО «Казатомпром-SaUran»	100,00%
	ТОО «РУ-6»	100,00%
	ТОО «АППАК»	65,00%
	ТОО «СП «Инкай»	60,00%
	ТОО «Байкен-U»[107]	52,50%
	ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»	51,00%
	ТОО «СП «Хорасан-U (Хорасан-У)»	50,00%
Совместные предприятия	ТОО «СП «Будёновское»	51,00%
	ТОО «Семизбай-U»	51,00%
Совместные операции	АО «СП «Акбастау»	50,00%
	ТОО «Каратау»	50,00%
	Energy Asia (BVI) Limited[107]	50,00%
Ассоциированные предприятия	ТОО «СП «КАТКО»	49,00%
	ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	30,00%
	АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»	49,98%
	ТОО «Кызылкум»[107]	50,00%
	ТОО «Жанакорган-Транзит»[108]	60,00%
Ядерно-топливный цикл и Металлургия		
Дочерние предприятия	АО «Ульбинский Металлургический завод»	94,33%
	ULBA-CHINA Co Ltd[108]	100,00%
	ТОО «Машзавод»[108]	100,00%
Совместные предприятия	ТОО «Ульба-ТВС»[108]	51,00%
Ядерный топливный цикл		
Инвестиции[109]	АО «Международный Центр по Обогащению Урана»	10,00%
Вспомогательная деятельность		
Дочерние предприятия	ТОО «Институт Высоких Технологий»	100,00%
	KazakAtom TH AG или ТНК	100,00%
	ТОО «KAP-Technology»	100,00%
	ТОО «KAP Logistics»[110]	99,99%
	АО «Волковгеология»	99,34%
	ТОО «Русбурмаш-Казахстан»[108]	49,00%
	ТОО «Qorǵan-Security»	100,00%
	ТОО «Taiqonyr Qyshqyl Zauyty»[111]	100,00%
Совместные предприятия	ТОО «СКЗ-U»	49,00%
	ТОО «Уранэнерго»	79,17%
Ассоциированные предприятия	ТОО «SSAP»[112]	9,89%

Активы, которые находятся на ликвидации

Подход	Наименование	Доля (%)
Ядерно-топливный цикл		
Совместные предприятия	СП ЗАО УКР ТВС[113]	33,33%

[107] Компании принадлежит 50% (прямое владение) в Energy Asia (BVI) Limited. Energy Asia (BVI) Limited владеет 40% (прямое владение) в ТОО «Кызылкум» и 95% (прямое владение) в ТОО «Байкен-U».

[108] Данные компании – это предприятия 3-го уровня для Компании, косвенно через доли в дочерних, СП и, ассоциированных предприятиях, указанных выше в таблице. Соответствующие доли участия принадлежат компаниям 2-го уровня, а не Компании.

[109] По состоянию на отчетную дату Группа классифицирует одну акцию АО «Центр по обогащению урана» (ЦОУ) как прочие инвестиции.

Группа осуществила инвестирование в ANU Energy в размере 12 368 млн тенге (24,25 млн долл. США) в марте 2022 года, что составляет 32,7% доли от совместных инвестиций инвесторов ANU Energy. Группа не имеет значительного влияния на управленческую операционную деятельность ANU Energy, в связи с чем, Группа признает данную инвестицию по справедливой стоимости через прибыль или убыток. По состоянию на отчетную дату Группа классифицирует ANU Energy как «прочие инвестиции» в составе прочих финансовых активов в консолидированной финансовой отчетности.

[110] 20 сентября 2022 года осуществлена перерегистрация ТОО «Торгово-транспортная компания» в ТОО «KAP Logistics».

[111] 29.03.2023 года зарегистрировано ТОО «Taiqonyr Qyshqyl Zauyty», создано в целях реализации проекта строительства сернокислотного завода в Созакском районе Туркестанской области. Учредителями ТОО «Taiqonyr Qyshqyl Zauyty» выступили: Казатомпром (49%), ТОО «РУ-6» (25%), ТОО «Казатомпром-SaUran» (26%). В январе 2024 года в рамках реструктуризации, нацеленной на упрощение и оптимизацию структуры владения, Казатомпром реализовал 49% доли участия в уставном капитале ТОО «Taiqonyr Qyshqyl Zauyty» («ТОО «TQZ») в адрес ТОО «Казатомпром-SaUran». В результате участниками ТОО «TQZ» являются ТОО «Казатомпром-SaUran» с долей 75% и ТОО «РУ-6» с долей 25%, которые, в свою очередь, являются 100%-ми дочерними предприятиями Казатомпрома. Принимая во внимание, что производство серной кислоты не является основным видом деятельности Компании, Компания ожидает, что доля косвенного участия в ТОО «TQZ» через 100%-ные дочерние предприятия Казатомпрома будет снижена.

[112] Постановлением Правительства Республики Казахстан от 02 августа 2022 года №523 ТОО «SSAP» исключено из перечня организаций, подлежащих к передаче в конкурентную среду.

[113] 22 июня 2022 года Хозяйственным судом города Киева ЗАО «УКР ТВС» было признано банкротом, введена процедура ликвидации банкрота. 21 февраля 2024 года Хозяйственным судом города Киев продлены сроки процедуры банкротства ЗАО «УКР ТВС» до 22 июня 2024 года.

Вклад в достижение Целей устойчивого развития ООН

Казатомпром полностью разделяет ценности Повестки ООН в области устойчивого развития. Компания признает важность всех 17 ЦУР ООН и в рамках своей деятельности стремится вносить посильный вклад в их достижение. В силу специфики нашей деятельности мы определили для себя 6 приоритетных ЦУР ООН, в достижение которых Компания вносит наиболее значительный вклад.

Приоритетные Цели устойчивого развития ООН АО «НАК «Казатомпром»

- Обеспечение здорового образа жизни и содействие благополучию для всех в любом возрасте
- Обеспечение всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии для всех
- Содействие поступательному, всеохватному и устойчивому экономическому росту, полной и производительной занятости и достойной работе для всех
- Создание стойкой инфраструктуры, содействие всеохватной и устойчивой индустриализации и инновациям
- Обеспечение перехода к рациональным моделям потребления и производства
- Принятие срочных мер по борьбе с изменением климата и его последствиям



Вклад Компании в достижение приоритетных ЦУР ООН

Релевантные цели и задачи	Раздел Отчета
Хорошее здоровье и благополучие	
3.4 К 2030 году уменьшить на треть преждевременную смертность от неинфекционных заболеваний посредством профилактики и лечения и поддержания психического здоровья и благополучия	○ Управление персоналом ○ Охрана труда и промышленная безопасность
3.6 К 2020 году вдвое сократить во всем мире число смертей и травм в результате дорожно-транспортных происшествий	○ Охрана труда и промышленная безопасность
3.9 К 2030 году существенно сократить количество случаев смерти и заболевания в результате воздействия опасных химических веществ и загрязнения и отравления воздуха, воды и почвы	○ Охрана труда и промышленная безопасность
Недорогостоящая и чистая энергия	
7.1 К 2030 году обеспечить всеобщий доступ к недорогому, надежному и современному энергоснабжению	○ Изменение климата и энергоэффективность ○ Экологическая устойчивость
7.3 К 2030 году удвоить глобальный показатель повышения энергоэффективности	○ Изменение климата и энергоэффективность
7.a К 2030 году активизировать международное сотрудничество в целях облегчения доступа к исследованиям и технологиям в области экологически чистой энергетики, включая возобновляемую энергетику, повышение энергоэффективности и передовые более чистые технологии использования ископаемого топлива, и поощрять инвестиции в энергетическую инфраструктуру и технологии экологически чистой энергетики	**Участие в международных конференциях:** ○ XIII Международном горно-металлургический Конгресс – AMM 2023, 01-02.05.2023. ○ Конференция ООН по изменению климата (COP28), 30.11.23-12.12.23.
Достойная работа и экономический рост	
8.2 Добиться повышения производительности в экономике посредством диверсификации, технической модернизации и инновационной деятельности, в том числе путем акцентирования особого внимания секторам с высокой добавленной стоимостью и трудоемким секторам	○ Цепочка поставок ○ Наука и инновации
8.4 На протяжении всего срока до конца 2030 года постепенно повышать глобальную эффективность использования ресурсов в системах потребления и производства и стремиться к тому, чтобы экономический рост не сопровождался ухудшением состояния окружающей среды, как это предусматривается Десятилетней стратегией действий по переходу к использованию рациональных моделей потребления и производства, причем, первыми этим должны заняться развитые страны	○ Наука и инновации
8.5 К 2030 году обеспечить полную и производительную занятость и достойную работу для всех женщин и мужчин, в том числе молодых людей и инвалидов, и равную оплату за труд равной ценности	○ Управление персоналом

Релевантные цели и задачи	Раздел Отчета
8.8 Защищать трудовые права и содействовать обеспечению надежных и безопасных условий работы для всех трудящихся, включая трудящихся мигрантов, особенно женщин-мигрантов, и лиц, не имеющих стабильной занятости	○ Управление персоналом ○ Охрана труда и промышленная безопасность
Индустриализация, инновации и инфраструктура	
9.1 Развивать качественную, надежную, устойчивую и стойкую инфраструктуру, включая региональную и трансграничную инфраструктуру, в целях поддержки экономического развития и благополучия людей, уделяя особое внимание обеспечению недорогого и равноправного доступа для всех	○ Поддержка местных сообществ
9.4 К 2030 году модернизировать инфраструктуру и переоборудовать промышленные предприятия, сделав их устойчивыми за счет повышения эффективности использования ресурсов и более широкого применения чистых и экологически безопасных технологий и промышленных процессов, с участием всех стран в соответствии с их индивидуальными возможностями	○ Наша стратегия
9.5 Активизировать научные исследования, наращивать технологический потенциал промышленных секторов во всех странах, особенно развивающихся странах, в том числе путем стимулирования к 2030 году инновационной деятельности и значительного увеличения числа работников в сфере НИОКР в расчете на 1 млн человек, а также государственных и частных расходов на НИОКР	○ Наука и инновации
9.6 Поддерживать разработки, исследования и инновации в сфере отечественных технологий в развивающихся странах, в том числе путем создания политического климата, благоприятствующего, в частности, диверсификации промышленности и увеличению добавленной стоимости в сырьевых отраслях	○ Наука и инновации
Ответственное потребление и производство	
12.2 К 2030 году добиться рационального освоения и эффективного использования природных ресурсов	○ Наука и инновации
12.4 К 2020 году добиться экологически рационального использования химических веществ и всех отходов на протяжении всего их жизненного цикла в соответствии с согласованными международными принципами и существенно сократить их попадание в воздух, воду и почву, чтобы свести к минимуму их негативное воздействие на здоровье людей и окружающую среду	○ Наука и инновации ○ Экологическая устойчивость
12.5 К 2030 году существенно уменьшить объем отходов путем принятия мер по предотвращению их образования, их сокращению, переработке и повторному использованию	○ Экологическая устойчивость
12.6 Рекомендовать компаниям, особенно крупным и транснациональным компаниям, применять устойчивые методы производства и отражать информацию о рациональном использовании ресурсов в своих отчетах	○ Экологическая устойчивость

Релевантные цели и задачи	Раздел Отчета
Борьба с изменением климата	
13.1 Повысить сопротивляемость и способность адаптироваться к опасным климатическим явлениям и стихийным бедствиям во всех странах	○ Изменения климата и энергоэффективность
13.3 Улучшить просвещение, распространение информации, возможности людей и учреждений по смягчению остроты и ослаблению последствий изменения климата, адаптации к ним и раннему предупреждению	○ Изменения климата и энергоэффективность

Вклад в достижение ЦУР ООН второго приоритета

Релевантные цели и задачи	Раздел Отчета
Качественное образование	
4.4 К 2030 году существенно увеличить число молодых и взрослых людей, обладающих востребованными навыками, в том числе профессионально-техническими навыками, для трудоустройства, получения достойной работы и занятий предпринимательской деятельностью	○ Управление персоналом
Чистая вода и санитария	
6.3 К 2030 году повысить качество воды посредством уменьшения загрязнения, ликвидации сброса отходов и сведения к минимуму выбросов опасных химических веществ и материалов, сокращения вдвое доли неочищенных сточных вод и значительного увеличения масштабов рециркуляции и безопасного повторного использования сточных вод во всем мире	○ Экологическая устойчивость
6.4 К 2030 году существенно повысить эффективность водопользования во всех секторах и обеспечить устойчивый забор и подачу пресной воды для решения проблемы нехватки воды и значительного сокращения числа людей, страдающих от нехватки воды	○ Экологическая устойчивость ○ Ключевые ESG показатели
Уменьшение неравенства	
10.2 К 2030 году поддержать законодательным путем и поощрять активное участие всех людей в социальной, экономической и политической жизни независимо от их возраста, пола, инвалидности, расы, этнической принадлежности, происхождения, религии и экономического или иного статуса	○ Управление персоналом ○ Ключевые ESG показатели

Релевантные цели и задачи	Раздел Отчета
Сохранение экосистемы суши	
15.1 К 2020 году обеспечить сохранение, восстановление и рациональное использование наземных и внутренних пресноводных экосистем и их услуг, в том числе лесов, водно-болотных угодий, гор и засушливых земель, в соответствии с обязательствами, вытекающими из международных соглашений	○ Экологическая устойчивость
15.5 Незамедлительно принять значимые меры по сдерживанию деградации природных сред обитания, остановить утрату биологического разнообразия и к 2020 году обеспечить сохранение и предотвращение исчезновения видов, находящихся под угрозой вымирания	○ Экологическая устойчивость
Мир, правосудие и эффективные институты	
16.5 Значительно сократить масштабы коррупции и взяточничества во всех их формах	○ Корпоративная этика и комплаенс
Партнерство в интересах устойчивого развития	
17.16 Укреплять Глобальное партнерство в интересах устойчивого развития, дополняемое партнерствами с участием многих заинтересованных сторон, мобилизирующих и распространяющих знания, опыт, технологии и финансовые ресурсы, с тем чтобы поддерживать достижение целей в области устойчивого развития во всех странах, особенно в развивающихся	○ Партнерство и членство в ассоциациях и международных инициативах



Таблица показателей GRI

Заявление об использовании	Компания Казатомпром представила отчетность в соответствии со стандартами GRI за период с 01 января 2023 года по 31 декабря 2023 года
GRI 1 использован	GRI 1: Основа 2021
Применимый(ые) отраслевой(ые) стандарт(ы) GRI	Не применяется

Индикатор	Раскрытие	Раздел	Полнота раскрытия	Область охвата	Комментарии
GRI 2: Компания и ее практика отчетности					
2-1	Сведения об организации	1. Портрет Компании. 1.5. Обзор рынка урановой продукции и конкурентная среда. 5. Приложения. 5.16. Контактная информация.	Раскрыто полностью	1	
2-2	Субъекты, включенные в отчетность организации в области устойчивого развития	5. Приложения. 5.1. Об Отчете. 5.6. Дочерние организации, совместные предприятия, совместные операции и ассоциированные организации Группы.	Раскрыто полностью	1	
2-3	Период отчетности, частота и контактное лицо	5. Приложения. 5.1. Об Отчете. 5.16. Контактная информация.	Раскрыто полностью	1	
2-4	Переформулировка информации	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность. 5. Приложения. 5.1. Об Отчете.	Раскрыто полностью	1	Данные по энергоемкости за 2021 были изменены в связи с изменением подхода к определению общего потребления энергии и учета покупной теплоэнергии.
2-5	Внешнее заверение	4.Корпоративное управление. 4.8. Система контроля. 5. Приложения. 5.1. Об Отчете. 5.12. Заключение независимого аудитора.	Раскрыто полностью	1	
GRI 2: Деятельность Компании и ее работники					
2-6	Деятельность Компании, цепочка создания стоимости и другие деловые отношения	1. Портрет Компании. 1.1. Наша стратегия. 1.4. Динамика результатов деятельности. 1.5. Обзор рынка урановой продукции и конкурентная среда. 1.6. Продажи и сбыт. 3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.7. Цепочка поставок.	Раскрыто полностью	1	Операции – добывающие активы.

Индикатор	Раскрытие	Раздел	Полнота раскрытия	Область охвата	Комментарии
2-7	Работники	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто полностью	3	
2-8	Работники, которые не являются работниками организации	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто частично	3	
GRI 2: Корпоративное управление					
2-9	Структура и состав органов управления	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.1. Стратегический подход. 4. Корпоративное управление. 4.1. Система корпоративного управления. 4.4. Совет директоров.	Раскрыто полностью	1	
2-10	Процесс выдвижения и отбора кандидатов в высший руководящий орган	4. Корпоративное управление. 4.4. Совет директоров.	Раскрыто полностью	1	
2-11	Председатель высшего руководящего органа	4. Корпоративное управление. 4.4. Совет директоров.	Раскрыто полностью	1	
2-12	Роль высшего руководящего органа в осуществлении надзора за управлением воздействиями	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.1. Стратегический подход. 4. Корпоративное управление. 4.4. Совет директоров.	Раскрыто полностью	1	
2-13	Делегирование ответственности за управление воздействиями	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.1. Стратегический подход. 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность. 3.5. Управление персоналом. 4. Корпоративное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс	Раскрыто полностью	1	
2-14	Роль высшего руководящего органа в отчетности в области устойчивого развития	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.1. Стратегический подход. 4. Корпоративное управление. 4.4. Совет директоров.	Раскрыто полностью	1	
2-15	Конфликты интересов	4. Корпоративное управление. 4.5. Правление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	
2-16	Информирование высшего руководства о важнейших вопросах, вызывающих обеспокоенность	4. Корпоративное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	
2-17	Коллективная осведомленность высшего руководящего органа	4. Корпоративное управление. 4.4. Совет директоров.	Раскрыто полностью	1	
2-18	Оценка деятельности высшего руководящего органа	4. Корпоративное управление. 4.4. Совет директоров.	Раскрыто полностью	1	
2-19	Политика вознаграждения	4. Корпоративное управление. 4.6. Система вознаграждения.	Раскрыто полностью	1	
2-20	Процесс определения размера вознаграждения	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом. 4. Корпоративное управление. 4.6. Система вознаграждения.	Раскрыто полностью	1	
2-21	Коэффициент годового общего вознаграждения		Не раскрыто	1	Информация не подлежит раскрытию в целях защиты сведений личного характера.
GRI 2: Стратегия, политика, практики					
2-22	Заявление о стратегии устойчивого развития	Обращение Председателя Совета директоров. Обращение Председателя Правления.	Раскрыто полностью	1	
2-23	Приверженность политикам	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.1. Стратегический подход. 3.3. Экологическая устойчивость. 3.5. Управление персоналом. 4. Корпоративное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	
2-24	Выполнение взятых на себя обязательств	4. Корпоративное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	
2-25	Процессы ликвидации негативных воздействий	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.1. Стратегический подход.	Раскрыто полностью	1	
2-26	Механизмы обращения за консультацией и выражения озабоченности	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом. 4. Корпоративное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	
2-27	Соблюдение законов и нормативных актов	4. Корпоративное управление. 4.11. Соблюдение законов и нормативных актов.	Раскрыто полностью	5	
2-28	Членство в ассоциациях	5. Приложения. 5.3. Партнерство и членство в ассоциациях и международных инициативах.	Раскрыто полностью	1	
2-29	Подход к взаимодействию с заинтересованными сторонами	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.1. Стратегический подход.	Раскрыто полностью	1	
2-30	Коллективные договоры	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом.	Раскрыто полностью	3	

Индикатор	Раскрытие	Раздел	Полнота раскрытия	Область охвата	Комментарии
GRI 3: Существенные темы					
3-1	Процесс определения существенных тем	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.1. Стратегический подход.	Раскрыто полностью	1	
3-2	Список существенных тем	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.1. Стратегический подход.	Раскрыто полностью	1	
3-3	Управление существенными темами	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.	Раскрыто полностью	1	
Категория «Экономическая»					
GRI 201: Экономические показатели					
3-3	Управление существенными темами	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.1. Стратегический подход.	Раскрыто полностью	1	
201-1	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.1. Стратегический подход. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто полностью	1	Пункт b GRI 201-1 нерелевантен. По нашим оценкам Компания оказывает существенное влияние только на территории Республики Казахстана.
GRI 202: Присутствие на рынках					
202-2	Доля высшего руководства, нанятого из местного сообщества	4. Корпоративное управление. 4.5. Правление.	Раскрыто полностью	1	
GRI 203: Косвенное экономическое воздействие					
3-3	Управление существенными темами	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.6. Поддержка местных сообществ.	Раскрыто полностью	1	
203-1	Инвестиции в инфраструктуру и бесплатные услуги	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.6. Поддержка местных сообществ.	Раскрыто полностью	2	
GRI 204: Практики закупок					
3-3	Управление существенными темами	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.7. Цепочка поставок.	Раскрыто полностью	1	
204-1	Доля расходов на местных поставщиков	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.7. Цепочка поставок.	Раскрыто полностью	6	Основные места осуществления деятельности – регионы Республики Казахстан.
GRI 205: Противодействие коррупции					
3-3	Управление существенными темами	4. Корпоративное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	
205-1	Подразделения, в отношении которых проводились оценки рисков, связанных с коррупцией	4. Корпоративное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	2	
205-2	Информирование о политиках и методах противодействия коррупции и соответствующее обучение по этим политикам и методам	4. Корпоративное управление. 4.2. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто частично	2	Информация по учету количества членов органов управления работников, прошедших обучение по вопросам противодействия коррупции по категориям и регионам не ведется.
205-3	Подтвержденные случаи коррупции и принятые меры	4. Корпоративное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	2	
GRI 206: Антиконкурентное поведение					
206-1	Судебные иски за антиконкурентное поведение, антитраст и монопольную практику	5. Приложения. 5.8. Таблица показателей GRI.	Раскрыто полностью	1	В соответствии с Кодексом этики и комплаенс, а также законодательством Республики Казахстан мы придерживаемся только добросовестного конкурентного поведения. В 2023 году Компания не являлась участником ни одного судебного иска, связанного с нарушением антимонопольного законодательства.
GRI 207: Налог					
3-3	Управление существенными темами	4. Корпоративное управление. 4.10. Налоговая прозрачность.	Раскрыто полностью	1	
207-1	Подход к налогообложению	4. Корпоративное управление. 4.10. Налоговая прозрачность.	Раскрыто полностью	1	
207-2	Налоговое управление, контроль и управление рисками	4. Корпоративное управление. 4.10. Налоговая прозрачность. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	Подробнее о подтверждении достоверности информации о налогах см. КФО 2023.
207-3	Взаимодействие с заинтересованными сторонами и решение проблем, связанных с налогами	4. Корпоративное управление. 4.10. Налоговая прозрачность.	Раскрыто полностью	1	

Индикатор	Раскрытие	Раздел	Полнота раскрытия	Область охвата	Комментарии
207-4	Отчетность по странам	5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто полностью	1	
Категория «Экологическая»					
GRI 302: Энергия					
3-3	Управление существенными темами	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.	Раскрыто полностью	1	
302-1	Потребление энергии внутри организации	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.	Раскрыто полностью	7	Компания не перепродает энергию третьим сторонам. Компания не потребляет топливо из возобновляемых источников. Потребление энергии пара и горячей воды включены в объем теплоэнергии. Используемые коэффициенты соответствуют Методике по формированию топливно-энергетического баланса и расчету отдельных статистических показателей, характеризующих отрасль энергетики.
302-3	Энергоёмкость	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.	Раскрыто полностью	7	
302-4	Снижение потребления энергии	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.	Раскрыто полностью	7	Сокращение рассчитывается по сравнению с предыдущим отчётным годом. Данные фиксируются в соответствии с казахстанским законодательством и внутренним подходом Компании.
GRI 303: Вода					
3-3	Управление существенными темами	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	Раскрыто полностью	1	
303-1	Взаимодействие с водой как общим ресурсом	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	Раскрыто полностью	7	
303-2	Управление воздействиями, связанными со сбросом воды	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	Раскрыто полностью	7	
303-3	Водозабор	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто полностью	7	
303-4	Сброс воды	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто полностью	7	
303-5	Потребление воды	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	Раскрыто частично	7	
GRI 304: Биоразнообразие					
3-3	Управление существенными темами	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	Раскрыто полностью	1	
304-1	Производственные площадки, которые находятся в собственности, в аренде или под управлением организации, расположенной на природоохранных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	Раскрыто частично	7	Заповедников и других особо охраняемых природных земель, находящихся на территории урановых месторождений Группы нет.
304-2	Описание существенных воздействий деятельности, товаров и услуг на биоразнообразие	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	Раскрыто полностью	7	
304-3	Сохранение или восстановление местообитаний	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	Раскрыто полностью	7	
304-4	Общее число видов, занесенных в красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, места обитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью организации	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	Раскрыто полностью	7	
GRI 305: Выбросы					
3-3	Управление существенными темами	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	Раскрыто полностью	1	

Индикатор	Раскрытие	Раздел	Полнота раскрытия	Область охвата	Комментарии
305-1	Прямые выбросы парниковых газов (область охвата I)	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто полностью	7	Для оценки прямых выбросов (Охват 1) используется метод расчета на основании коэффициентов теплотворной способности и удельных выбросов ПГ от сжигания топлива, а также прочих стандартизированных видов деятельности. Газы, учтённые при расчёте этого показателя: CO_2, CH_4, N_2O. Компания не генерирует выбросов биогенного CO_2. Учтены стационарные и мобильные источники.
305-2	Непрямые энергетические выбросы парниковых газов (область охвата 2)	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто полностью	7	Для расчётов энергетических косвенных выбросов парниковых газов мы использовали коэффициенты, предусмотренные Протоколом по парниковым газам и Руководящими принципами национальных инвентаризаций парниковых газов МГЭИК 2006 года. Газы, учтённые при расчёте этого показателя: CO_2, CH_4, N_2O.
305-3	Прочие косвенные выбросы парниковых газов (область охвата 3)	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.	Раскрыто полностью	7	Для раскрытия прочих косвенных выбросов парниковых газов были произведены расчеты выбросов парниковых газов Категории 1 «Приобретенные товары и услуги» и Категории 4 «Транспортировка сырья и приобретенных товаров», определенные Протоколом по парниковым газам. Для расчета используются данные относительно выбросов парниковых газов от производства собственных ресурсов, а также стандартные коэффициенты, публикуемые в открытых источниках (Ecoinvent, GaBi для прочих покупных ресурсов).

Индикатор	Раскрытие	Раздел	Полнота раскрытия	Область охвата	Комментарии
					В расчетах были учтены выбросы от наиболее существенных приобретённых товаров и услуг и их транспортировке. Косвенные выбросы биогенного CO_2 не учтены. Газы, учтённые при расчёте этого показателя: CO_2, CH_4, N_2O.
305-4	Интенсивность выбросов парниковых газов	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.	Раскрыто полностью	7	Газы, учтённые при расчёте этого показателя: CO_2, CH_4, N_2O.
305-6	Выбросы озоноразрушающих веществ (ОРВ)	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	Раскрыто полностью	7	Компания не производит, не экспортирует и не импортирует озоноразрушающие вещества.
305-7	Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто полностью	7	Использованные коэффициенты для расчетов выбросов соответствуют казахстанскому природоохранному законодательству, включая стандарты и методологии формирования отчетности. Опасные загрязнители воздуха (hazardous air pollutants, HAP) – это категория химических веществ, используемая в Соединенных Штатах в качестве основы для требований к отчетности в контролирующие органы. Казатомпром руководствуется национальными требованиями экологической отчетности согласно Экологическому Кодексу РК на уровне отдельных веществ. Компания не генерирует выбросов стойких органических загрязнителей (СОЗ). Выбросы ртути по Группе отсутствуют. В Компании выбросы свинца и его соединений в сумме составляют 0,00055 тонн.

Индикатор	Раскрытие	Раздел	Полнота раскрытия	Область охвата	Комментарии
GRI 306: Отходы					
3-3	Управление существенными темами	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	Раскрыто полностью	1	
306-1	Образование отходов и значительные воздействия, связанные с отходами	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	Раскрыто полностью	7	
306-2	Управление значительными воздействиями, связанными с отходами	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	Раскрыто полностью	7	
306-3	Отходы, которые образовались	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто полностью	7	
Категория «Социальная»					
GRI 401: Занятость					
401-1	Общее количество и процент нанятых работников, а также текучесть кадров с разбивкой по возрасту, полу и регионам	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто полностью	3	
401-2	Льготы, которые предоставляются работникам	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом.	Раскрыто полностью	3	
401-3	Доля работников, которые вернулись после отпуска в связи с материнством/отцовством на работу	5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто полностью	3	
GRI 402: Взаимоотношения работников и руководства					
402-1	Минимальный период уведомления о существенных изменениях в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном договоре	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом.	Раскрыто полностью	3	

Индикатор	Раскрытие	Раздел	Полнота раскрытия	Область охвата	Комментарии
GRI 403: Здоровье и безопасность на рабочем месте					
3-3	Управление существенными темами	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто полностью	1	
403-1	Система управления охраной труда и безопасностью труда	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто частично	5	
403-2	Идентификация опасности, оценка риска и расследование инцидентов	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто полностью	5	
403-3	Службы охраны труда	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто полностью	5	
403-4	Участие работников, консультации и общение по вопросам охраны труда и безопасности труда	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто полностью	5	
403-5	Подготовка работников по вопросам охраны труда и техники безопасности	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто частично	5	
403-6	Укрепление здоровья работников	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто полностью	5	
403-7	Предотвращение и смягчение последствий негативного влияния на здоровье и безопасность	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто полностью	5	
403-8	Работники, охваченные системой управления охраной труда	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто полностью	5	
403-9	Виды и уровень производственного травматизма	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто частично	5	Информация по учету человеко-часов и расчет LTIFR ведется для подрядных организаций, но еще не готова к раскрытию в этом году, но будет усовершенствована для раскрытия в следующем отчетном периоде. Для всех работников: ○ количество смертельных случаев в результате производственного травматизма – 0;

Индикатор	Раскрытие	Раздел	Полнота раскрытия	Область охвата	Комментарии
					○ количество производственных травм с высокой степенью последствий (без учета летальных исходов) – 1; ○ количество регистрируемых производственных травм – 5. Для всех работников, не являющихся сотрудниками, но чья работа и/или рабочее место контролируется Компанией: ○ количество смертельных случаев в результате производственного травматизма – 0; ○ количество производственных травм с тяжелыми последствиями (без учета летальных исходов) – 0; ○ количество регистрируемых производственных травм – 0.
GRI 404: Подготовка и образование					
404-1	Среднегодовое количество часов обучения на одного работника	5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто полностью	4	
404-2	Программы развития навыков и образования в течение жизни, призванные поддерживать способность работников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом.	Раскрыто полностью	4	

Индикатор	Раскрытие	Раздел	Полнота раскрытия	Область охвата	Комментарии
GRI 405: Разнообразие и равные возможности					
405-1	Состав руководящих органов и основных категорий персонала организации с разбивкой по полу и возрастным группам	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом. 4. Корпоративное управление. 4.4. Совет директоров. 4.5. Правление. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто полностью	3	
405-2	Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям работников и по существенным регионам осуществления деятельности	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Раскрыто полностью	3	В Компании не проводится различие между базовым окладом мужчин и женщин.
GRI 406: Недискриминация					
406-1	Общее количество случаев дискриминации и принятые меры по устранению	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом.	Раскрыто полностью	3	В отчетном периоде случаи дискриминации не зафиксированы.
GRI 408: Детский труд					
408-1	Подразделения и поставщики, в которых, как считается, существует существенный риск использования детского труда, а также принятые меры	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом.	Раскрыто полностью	3	Казатомпром уважает права детей и не приемлет никаких форм детского труда. За отчетный период не было зафиксировано ни одного случая использования детского труда в Компании или ее поставщиками.
GRI 409: Принудительный труд					
409-1	Подразделения и поставщики, в которых существует существенный риск использования принудительного или обязательного труда	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом.	Раскрыто полностью	3	Казатомпром не допускает никаких форм принудительного или обязательного труда. За отчетный период не было зафиксировано ни одного случая использования подневольного труда в Компании или ее поставщиками.
GRI 411: Права коренных народов					
411-1	Количество случаев, связанных с правами коренных и малочисленных народов, в разбивке по категориям принятых мер	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом.	Раскрыто полностью	1	В отчетном периоде не было зарегистрировано ни одного инцидента нарушения прав коренных и малочисленных народов, также не поступило ни одной жалобы относительно нарушения прав человека от этих групп.

Индикатор	Раскрытие	Раздел	Полнота раскрытия	Область охвата	Комментарии
GRI 413: Местные сообщества					
3-3	Управление существенными темами	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.6. Поддержка местных сообществ.	Раскрыто полностью	1	
413-1	Операции с привлечением местных сообществ, оценкой воздействия и программами развития	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.6. Поддержка местных сообществ.	Раскрыто полностью	2	Мероприятия по поддержке и взаимодействию с местными сообществами производятся в 67% предприятий Группы.
GRI 415: Государственная политика					
415-1	Политические взносы	4. Корпоративное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	

Стандарт и показатели	Раскрытие	Страница отчета	Степень раскрытия	Разделы Отчета
Показатели АО «НАК «Казатомпром»				
КАП1	Жизненный цикл производственных участков	125	полностью	Управление жизненным циклом месторождений.
КАП2	Готовность к чрезвычайным ситуациям	139	полностью	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность.
КАП3	Радиационная безопасность	139	полностью	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность.

Таблица показателей TCFD

Индикатор	Разделы Отчета
Управление	
a. Опишите процесс осуществления Советом директоров надзора за рисками и возможностями, которые связаны с изменением климата.	4. Корпоративное управление. 4.1. Система корпоративного управления. 4.4. Совет директоров.
b. Опишите роль руководства в оценке и управлении рисками и возможностями, которые связаны с изменением климата.	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.1. Стратегический подход.
Метрики и целевые показатели	
a. Опишите метрики, которые организация использует для оценки рисков и возможностей, связанных с климатом, в соответствии со своей стратегией и процессом управления рисками.	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность. 3.3. Экологическая устойчивость. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.
c. Опишите цели, используемые организацией для управления рисками и возможностями, связанными с изменением климата, и результаты работы по достижению целей.	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.
b. Раскройте информацию о выбросах парниковых газов (ПГ) в областях охвата 1, 2 и, при необходимости, 3, а также о связанных с ними рисках.	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность. 3.3. Экологическая устойчивость. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.
Стратегия	
b. Опишите влияние рисков и возможностей, которые связаны с климатом, на бизнес, стратегию и финансовое планирование организации.	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.
Управление рисками	
a. Опишите процессы организации по выявлению и оценке рисков, связанных с климатом.	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.
b. Опишите процессы организации по управлению рисками, связанными с климатом.	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.
c. Опишите, как процессы выявления, оценки и управления рисками, связанными с климатом, интегрированы в общее управление рисками организации.	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.



Таблица показателей SASB

Индикатор SASB	Раскрытие	Разделы Отчета	Комментарий	Полнота раскрытия	Область охвата
EM-MM-110a.1.	Валовые глобальные выбросы по Охвату 1. Процент, подпадающий под действие норм, ограничивающих выбросы	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Процент выбросов ПГ, попадающий под действие норм, ограничивающих выбросы – 0%.	Раскрыто полностью	7
EM-MM-110a.2.	Обсуждение долгосрочной и краткосрочной стратегии или плана по управлению выбросами по Охвату 1, цели по сокращению выбросов и анализ производительности по отношению к этим целям	Интегрированный годовой отчет за 2022 год, раздел «Изменение климата и энергоэффективность».		Раскрыто полностью	7
EM-MM-120a.1	Выбросы в атмосферу следующих загрязняющих веществ: (1) CO, (2) NOx (исключая N_2O), (3) SOx, (4) твердые частицы (PM10), (5) ртуть (Hg), (6) свинец (Pb), (7) летучие органические соединения (ЛОС)	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость. 5. Приложения. 5.2.Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	Выбросы ртути по Группе отсутствуют. В Компании выбросы свинца и его соединений в сумме составляют 0,00055 тонн.	Раскрыто полностью	7
EM-MM-130a.1.	(1) Общее количество потребленной энергии, (2) электричество в процентном соотношении, (3) процент возобновляемых	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.	ВИЭ – 0,34%. Электроэнергия – 56,90%.	Раскрыто полностью	7
EM-MM-140a.1.	(1) Общее количество забранной пресной воды, (2) общее потребление пресной воды, процент каждого в регионах с высоким или экстремально высоким исходным уровнем водного стресса	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.		Раскрыто полностью	7
EM-MM-140a.2	Количество случаев несоблюдения требований, связанных с разрешениями, стандартами и нормативами по качеству воды	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	В 2023 году не было зафиксировано случаев несоблюдения требований, связанных с водными ресурсами.		5
EM-MM-150a.4	Общий вес образовавшихся неминеральных отходов	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.	Общий вес неминеральных отходов – 381 110 тонн.	Раскрыто полностью	7
EM-MM-150a.5	Общий вес произведенных хвостов	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.		Раскрыто полностью	7
EM-MM-150a.6	Общий вес образовавшейся пустой породы		Неприменимо в связи с отсутствием образовавшейся пустой породы.	Неприменимо	7
EM-MM-150a.7	Общий вес образовавшихся опасных отходов	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.		Раскрыто полностью	7
EM-MM-150a.9	Количество значительных инцидентов, связанных с управлением опасными материалами и отходами		В 2023 году произошло 7 значительных инцидентов, связанных с опасными материалами. Компании были предъявлены штрафы.	Раскрыто полностью	5
EM-MM-150a.10	Описание политики и процедур управления отходами и опасными материалами для активных и неактивных операций	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость. 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность.		Раскрыто полностью	7
EM-MM-160a.1.	Описание экологического менеджмента политики и практики для действующих объектов	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.		Раскрыто полностью	7
EM-MM-160a.2.	Процент шахтных участков, на которых дренаж кислых пород: (1) прогнозируется, (2) активно смягчается, и (3) находится в стадии обработки или рекультивации		Неприменимо в связи с добычей урана методом подземного скважинного выщелачивания.	Неприменимо	7

Индикатор SASB	Раскрытие	Разделы Отчета	Комментарий	Полнота раскрытия	Область охвата
EM-MM-210a.1.	Процент (1) доказанных и (2) вероятных запасов в зонах конфликта или вблизи них		Отсутствуют запасы в зонах конфликта или вблизи них.	Раскрыто полностью	1
EM-MM-210a.2.	Процент (1) доказанных и (2) вероятных запасов на землях коренных народов или вблизи них		Отсутствуют запасы на землях коренных народов или вблизи них.	Раскрыто полностью	1
EM-MM-210a.3.	Обсуждение процессов взаимодействия и практики должной осмотрительности в отношении прав человека, прав коренных народов и работы в зонах конфликтов		Отсутствуют зоны конфликтов, земли коренных народов в регионах присутствия.	Раскрыто полностью	1
EM-MM-210b.1.	Обсуждение процесса управления рисками и возможностями, связанными с правами и интересами сообщества	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.6. Поддержка местных сообществ.	Нет информации по рискам, связанным с местными сообществами.	Раскрыто частично	2
EM-MM-210b.2.	Количество и продолжительность нетехнических задержек	2. Финансовый обзор. 2.4 Сегмент УМЗ.	Количество нетехнических задержек – 1.	Раскрыто полностью	2
EM-MM-310a.1.	Процент активной рабочей силы, охваченой коллективными договорами, в разбивке по американским и иностранным работникам	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом.		Раскрыто полностью	3
EM-MM-310a.2.	Количество и продолжительность забастовок и локаутов		Количество забастовок и локаутов – 0.	Раскрыто полностью	3
EM-MM-320a.1.	(1) Коэффициент частоты всех несчастных случаев MSHA, (2) коэффициент смертности, (3) коэффициент частоты близких промахов (NMFR) (4) среднее количество часов обучения по охране труда, технике безопасности и реагированию на чрезвычайные ситуации для (a) штатных работников и (b) работников, работающих по контракту	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.4. Охрана труда и промышленная безопасность. 5.Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.	(1) MSHA all-incidence rate – 0,03 (расчёт на 200 000 отработанных часов согласно рекомендациям SASB). (2) FAR – 0 (рассчет на 200 000 отработанных часов согласно рекомендациям SASB). (3) Near misses frequency rate = 0,254 (рассчет на 200 000 отработанных часов согласно рекомендациям SASB).	Раскрыто частично	5

Индикатор SASB	Раскрытие	Разделы Отчета	Комментарий	Полнота раскрытия	Область охвата
			(4) Не раскрыто в связи с отсутствием отдельного учета количества часов обучения по охране труда, технике безопасности и реагированию на чрезвычайные ситуации для штатных работников и работников, работающих по контракту. Для всех работников: ○ количество смертельных случаев в результате производственного травматизма – 0; ○ количество производственных травм с высокой степенью последствий (без учета летальных исходов) – 1; ○ количество регистрируемых производственных травм – 5. Для всех работников, не являющихся сотрудниками, но чья работа и/или рабочее место контролируется Компанией: ○ количество смертельных случаев в результате производственного травматизма – 0; ○ количество производственных травм с тяжелыми последствиями (без учета летальных исходов) – 0; ○ количество регистрируемых производственных травм – 0.		
EM-MM-510a.1.	Описание системы управления по предотвращению коррупции и взяточничества по всей цепочке создания стоимости	4. Корпоративное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.		Раскрыто полностью	2

Индикатор SASB	Раскрытие	Разделы Отчета	Комментарий	Полнота раскрытия	Область охвата
EM-MM-510a.2.	Производство в странах, имеющих 20 самых низких рейтингов в Индексе восприятия коррупции Transparency International		Неприменимо. Казахстан не входит в данный список.	Неприменимо	2
EM-MM-540a.1.	Инвентаризационная таблица хвостохранилища: (1) название объекта; (2) местоположение; (3) статус собственника; (4) оперативный статус; (5) метод строительства; (6) максимально допустимый объем хранения; (7) текущее количество хранящихся хвостов; (8) классификация последствий; (9) дата последней независимой технической экспертизы; (10) существенные выводы; (11) меры по смягчению последствий; (12) планы аварийной готовности и реагирования.	5.Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.		Раскрыто полностью	7
EM-MM-540a.2.	Краткое описание систем управления хвостохранилищами и структуры управления, используемых для мониторинга и поддержания стабильности хвостохранилищ	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.		Раскрыто полностью	7
EM-MM-540a.3.	Подход к разработке планов аварийной готовности и реагирования для хвостохранилищ	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.3. Экологическая устойчивость.		Раскрыто полностью	7
EM-MM-000.A	Производство (1) металлических руд и (2) готовой металлической продукции	1. Портрет Компании. 1.4. Динамика результатов деятельности.		Раскрыто полностью	1
EM-MM-000.B	Общее количество работников, процент подрядчиков	3. ESG и устойчивость бизнеса. 3.5. Управление персоналом. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2021-2023 гг.		Раскрыто полностью	3

Таблица показателей UNCTAD

	Область	Показатели	Результаты деятельности
A	**Экономическая область**		
A.1	Выручка и/или (чистая) добавленная стоимость	A.1.1: выручка	1 435 млрд тенге
		A.1.2: добавленная стоимость	973,4 млрд тенге
		A.1.3: чистая добавленная стоимость	880,5 млрд тенге
A.2	Отчисления государству	A.2.1: налоги и другие отчисления государству	360,7 млрд тенге
A.3	Новые инвестиции/расходы	A.3.1: «зеленые» инвестиции	1 306,5 млн тенге составили расходы на проведение мероприятий по охране окружающей среды.
		A.3.2: инвестиции в социальную сферу	1,3 млрд тенге
		A.3.3: общие расходы на исследования и разработки	2,6 млрд тенге
A.4	Общая стоимость местных программ поставок/закупок	A.4.1: процентная доля закупок на местах	○ Доля внутристрановой ценности по товарам составила 60%; ○ доля внутристрановой ценности по работам/услугам достигла 91%.
B	**Экологическая область**		
B.1	Рациональное использование водных ресурсов	B.1.1: рециркуляция воды	Данные отсутствуют ввиду пересмотра методологии учета.
		B.1.2: эффективность водопользования	9 081,4 тыс. $м^3$ – общее количество забираемой воды.
		B.1.3: нагрузка на водные ресурсы	○ поверхностные воды – 6,5 тыс. $м^3$; ○ подземные воды – 7 877,6 тыс. $м^3$; ○ муниципальные и другие системы водоснабжения – 1 197,4 тыс. $м^3$.
B.2	Удаление отходов	B.2.1: сокращение отходов	В 2023 году общий объем накопленных Казатомпром отходов составил 662,2 тыс. тонн.
		B.2.2: рециркуляция отходов	Компания не использует отходы повторно.
		B.2.3: опасные отходы	0,713 тыс. тонн
B.3	Выбросы парниковых газов	B.3.1: выбросы парниковых газов (область охвата 1)	120,62 тыс. тонн CO_2-экв.
		B.3.2: выбросы парниковых газов (область охвата 2)	Региональный метод – 793 299 тонн CO_2-экв.

	Область	Показатели	Результаты деятельности
B.4	Химические вещества, включая пестициды и озоноразрушающие вещества	B.4.1: химические вещества, включая пестициды и озоноразрушающие вещества	Озоноразрушающие вещества Компанией не используются.
B.5	Потребление энергии	B.5.1: возобновляемые источники энергии	Годовая выработка энергии от установленных на предприятиях фотоэлектрических станций составила 3,02 тыс. МВт·час.
		B.5.2: энергоэффективность	Общее потребление энергии составило 3 975 тыс. ГДж.
C	**Социальная область**		
C.1	Гендерное равенство	C.1.1: доля женщин на руководящих должностях	Доля женщин на руководящих должностях в 2023 году составила 7%.
C.2	Человеческий капитал	C.2.1: среднегодовая продолжительность подготовки в расчете на одного работника	Среднее количество часов, затраченных на обучение одного работника, составило 46 часов.
		C.2.2: расходы за год на подготовку одного работника	Административно-управленческий персонал – 518,7 тыс. тенге. Производственный персонал – 92,9 тыс. тенге.
		C.2.3: заработная плата и пособия работников в разбивке по виду занятости и полу	129 846 млн тенге составил общий фонд заработной платы.
C.3	Безопасность и гигиена труда	C.3.1: расходы на охрану здоровья работников и производственную безопасность в % от выручки	В 2023 году затраты на мероприятия в области ОТ и ПБ и пожарной безопасности составили 12,47 млрд тенге, что эквивалентно 1% выручки Компании.
		C.3.2: частота/количество случаев производственного травматизма	Коэффициент частоты производственного травматизма составил 0,15.
C.4	Коллективные трудовые договоры	C.4.1 Процент работников, охваченных коллективными трудовыми договорами	94%
D	**Институциональная область**		
D.1	Раскрытие информации по вопросам корпоративного управления	D.1.1: число заседаний советов директоров и показатели посещаемости	В 2023 году Советом директоров было проведено 14 очных заседаний, на которых было рассмотрено 230 вопросов. Посещаемость заседаний членами Совета директоров за 2023 год составила в среднем 94%.
		D.1.2: численность/доля женщин в советах директоров	Женщины в Совете директоров отсутствуют (по состоянию на конец года).
		D.1.3: члены советов директоров в разбивке по возрастным группам	Члены Совета директоров по возрастным группам: ○ до 30 лет – 0%; ○ 30-50 лет – 100%; ○ 50 и больше – 0%.
		D.1.4: число заседаний аудиторских комитетов и посещаемость	В отчетном году Комитет по аудиту провел 12 очных заседаний. Посещаемость заседаний – 100%.
		D.1.5: общая сумма вознаграждения и размер вознаграждения в расчете на каждого члена совета директоров и руководства	0,91 млрд тенге составил общий размер вознаграждения членов Правления и Совета директоров.
D.2	Меры по борьбе с коррупцией	D.2.1: размер штрафов, уплаченных или подлежащих уплате в соответствии с вынесенными обвинительными приговорами	Административных штрафов за коррупционные правонарушения за отчетный период не было.
		D.2.2: среднее количество часов обучения по вопросам борьбы с коррупцией, в разбивке по годам на работника	Данные отсутствуют.



Заключение независимого аудитора

GRI 2–5

Отчет о результатах независимой проверки, обеспечивающей ограниченную уверенность

Совету директоров АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром»:

Введение

Мы были привлечены руководством АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром» (далее – «Компания») для выполнения задания, обеспечивающего ограниченную уверенность в отношении описанной ниже выборочной информации, включенной в Интегрированный Годовой Отчет Компании за год, закончившийся 31 декабря 2023 года (далее – «Годовой Отчет»).

Описание предметной информации и применимых критериев

Выборочная информация за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, представлена в Разделе «5.8. Таблица показателей GRI» и Разделе «5.10. Таблица показателей SASB» в Годовом Отчете (далее – «Выборочная информация»).

Выборочная информация раскрывает информацию в отношении Компании и ее выборочных дочерних предприятий согласно Приложению «5.1. Об Отчете», Разделу «5.1.2. Периметр информации» Годового Отчета.

Объем наших процедур был ограничен только Выборочной информацией за год, закончившийся 31 декабря 2023 года. Мы не выполняли каких-либо процедур в отношении более ранних периодов или любых других компонентов, включенных в Годовой Отчет, и, следовательно, не делаем какого-либо вывода в их отношении.

Критерии, использованные Компанией при подготовке Выборочной информации, содержатся в GRI Стандартах отчетности в области устойчивого развития, опубликованных Глобальной инициативой по отчетности (GRI) (далее – «Стандарты GRI»), SASB Стандартах отчетности в области устойчивого развития, опубликованных Советом по стандартам учета в области устойчивого развития (SASB) (далее – «Стандарты SASB»), а также методологии и инструкциях, разработанных Компанией и раскрытых в Годовом отчете (далее – «Применимые критерии»).

По нашему мнению, Применимые критерии представляют собой обоснованные критерии для формирования вывода, обеспечивающего ограниченную уверенность.

Ответственность руководства Компании

Руководство Компании несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, обеспечивающей подготовку Выборочной информации, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок;
- разработку внутренней методологии и инструкций для подготовки и раскрытия Выборочной информации в соответствии с Применимыми критериями;
- подготовку, расчет и раскрытие Выборочной информации в соответствии с Применимыми критериями; и
- точность, полноту и представление Выборочной информации.

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
Пр. Аль-Фараби 34, здание А, 4 этаж, Алматы, Казахстан, A25D5F6
Т: +7 (727) 330 32 00, Ф: +7 (727) 244 68 68, www.pwc.kz

Наша ответственность

Наша ответственность заключается в выражении вывода, обеспечивающего ограниченную уверенность, в отношении Выборочной информации на основе проведенных нами процедур и полученных нами доказательств.

Мы выполнили задание, обеспечивающее ограниченную уверенность в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность 3000 (пересмотренный) «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита или обзорной проверки финансовой информации прошедших периодов», выпущенным Комитетом по международным стандартам аудита и подтверждения достоверности информации. Данный стандарт требует от нас соблюдения этических требований, а также планирования и выполнения процедур для получения ограниченной уверенности в том, что Выборочная информация за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Применимыми критериями.

Объем задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, существенно меньше объема задания, обеспечивающего разумную уверенность, как в отношении процедур оценки рисков, включая получение понимания системы внутреннего контроля, так и процедур, выполняемых в ответ на оцененные риски. Процедуры, осуществляемые при выполнении задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, отличаются по характеру и срокам, они менее объемны, чем при выполнении задания, обеспечивающего разумную уверенность. Следовательно, уровень уверенности, полученный при выполнении задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, более низкий, чем уровень уверенности, полученный при выполнении задания, обеспечивающего разумную уверенность.

Наша независимость и управление качеством

Мы соответствовали требованиям о независимости и прочим этическим требованиям Кодекса профессиональной этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), который основан на фундаментальных принципах честности, объективности, профессиональной компетентности и добросовестности, конфиденциальности и профессионального поведения.

Мы применяем Международный Стандарт по Управлению Качеством 1, который требует от организации разработки, внедрения и функционирования системы контроля качеством, включая политики и процедуры относительно соответствия этическим требованиям, профессиональным стандартам и применимым правовым и законодательным требованиям.

Краткое описание выполненной работы

Запланированные и выполненные нами процедуры были направлены на получение ограниченной уверенности в том, что Выборочная информация за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Применимыми критериями. Мы выполнили следующие процедуры:

- направление запросов руководству Компании, включая Департамент стратегического и устойчивого развития и лицам, ответственным за управление вопросами устойчивого развития и отчетности;
- проведение опросов должностных лиц, отвечающих за подготовку Годового Отчета и сбор соответствующих данных;
- анализ соответствующей внутренней методологии и инструкций, получение понимания о том, как организованы основные системы, процессы и средства контроля в области подготовки и раскрытия Выборочной информации; и

- проведение ограниченного тестирования по существу на выборочной основе в отношении Выборочной информации, чтобы проверить, что данные были надлежащим образом рассчитаны, учтены, сопоставлены и раскрыты.

Мы считаем, что полученные нами доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы обеспечить основу для нашего вывода, обеспечивающего ограниченную уверенность.

Неотъемлемые ограничения

С точки зрения Стандартов GRI и Стандартов SASB существует диапазон различных, но допустимых, методов расчета и раскрытия. Данные методы могут привести к существенным различиям в результатах, что может повлиять на их сопоставимость с данными других организаций. Следовательно, Выборочная информация должна рассматриваться вместе с методологией, использованной руководством как описано в Годовом Отчете, и за которую Компания несет единоличную ответственность.

Вывод, обеспечивающий ограниченную уверенности

По итогам проведенных процедур и полученных доказательств наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что Выборочная информация за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Применимыми критериями.

Ограничения по использованию и распространению

Настоящий отчет, содержащий наш вывод, обеспечивающий ограниченную уверенность, был подготовлен исключительно для Совета директоров Компании, в соответствии с соглашением между нами, с целью оказания содействия руководству Компании в раскрытии информации о деятельности Компании и ее выборочных дочерних предприятий в области устойчивого развития и результатах этой деятельности.

Мы даем согласие на раскрытие содержания данного отчета в составе Годового Отчета, который будет опубликован на сайте Компании, чтобы руководство Компании могло подтвердить, что в рамках выполнения своих обязанностей в сфере корпоративного управления им был получен отчет о результатах независимой проверки, обеспечивающей ограниченную уверенность в отношении Выборочной информации.

За поддержание и целостность сайта Компании отвечает руководство Компании; выполняемая нами работа не включает рассмотрение этих вопросов, и, соответственно, мы не несем ответственность за какие-либо изменения, которые могли произойти в отношении опубликованной Выборочной информации или Применимых критериев в случае их публикации на сайте Компании.

В рамках действующего законодательства мы не принимаем на себя ответственность перед другими лицами, кроме Совета директоров Компании и Компании, за выполненную работу и настоящий отчет, за исключением случаев, когда имеются на это ясно согласованные письменные условия и получено наше предварительное письменное согласие.

PricewaterhouseCoopers LLP

30 апреля 2024 года
Алматы, Казахстан



АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, и аудиторский отчет независимого аудитора

Аудиторский отчет независимого аудитора	295
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	305
Консолидированный отчет о финансовом положении	306
Консолидированный отчет о движении денежных средств	308
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	310
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	311

Консолидированная финансовая отчетность

АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ»

ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ: КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА, И АНАЛИЗА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 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 2023 года, и анализа финансового состояния и результатов деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

Руководство Группы отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, и анализа финансового состояния и результатов деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, достоверно отражающей во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2023 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 2023 года, и анализ финансового состояния и результатов деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года были утверждены руководством 14 марта 2024 года.

ТЕМИРБАЕВ С.Е.
ГЛАВНЫЙ ДИРЕКТОР
ПО ЭКОНОМИКЕ И ФИНАНСАМ

АБДИМОЛДАЕВ Д.К.
ФИНАНСОВЫЙ КОНТРОЛЕР

pwc

Аудиторский отчет независимого аудитора

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

Аудиторский отчет консолидированной финансовой отчетности

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 2023 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 2023 года;
- консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года;
- 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.

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
Бизнес центр Q2, пр. Кабанбай батыра, дом 15/1, 4 этаж, Астана, Казахстан, Z05M6H9
Т: +7 (727) 330 3200, Ф: +7 (727) 244 6868, www.pwc.com/kz

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 2

Наша методология аудита

Краткий обзор



- Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом: 34,000 миллиона казахстанских тенге («тенге»), что составляет примерно 5% от прибыли до налогообложения за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.
- Объем работ включал аудит Компании, десяти дочерних предприятий, трех совместных предприятий, двух ассоциированных предприятий в Казахстане и одного дочернего предприятия в Швейцарии
- Объем аудита покрывает 99% выручки Группы и 99% абсолютной величины прибыли Группы до налогообложения.
- 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.

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 3

Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом	34,000 миллиона тенге
Как мы ее определили	примерно 5% от прибыли до налогообложения за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
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 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.

pwc

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 4

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 течение 2022 года Группа разработала методологию расчета резерва под обязательства по выбытию активов по своим добычным предприятиям для более детальной и стандартизированной оценки объема работ и их физического количества, а также соответствующих удельных стоимостей для различных работ по выводу из эксплуатации. В 2023 году Группа улучшила методологию расчета путем внедрения более детальной оценки утилизации низкорадиоактивных отходов помимо прочих вопросов. Группа также нанимает на ежегодной основе стороннего эксперта для проверки оцененных резервов по выбытию активов (ARO) для своих добычных предприятий. На 31 декабря 2023 года обязательства Группы по добычным предприятиям составило 38,110 миллионов тенге (2022: 38,116 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 2023 года обязательства Группы по не добычным предприятиям составили 10,827 миллионов тенге (2022: 9,391 миллионов тенге). Мы посчитали этот вопрос самым важным 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 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 и ставок дисконтирования, влияние изменений в местных нормативных актах, а также влияние изменений инфляции.	Наш подход к аудиту: • Мы оценили компетенцию 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 в оценках резервов. • Мы проверили расчеты Группы, сверили основные допущения к внешним источникам и протестировали на выборочной основе исходные данные, используемые 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 вступил в силу 1 июля 2021 года, в отношении вывода из эксплуатации активов не добычных предприятий, а также оценили интерпретацию и выполнение руководством таких требований. • Мы привлекли наших экспертов по оценке для проведения аудиторских процедур по проверки обоснованности ставки дисконтирования и ставок инфляции, использованных Группой в расчетах резервов под обязательства по выбытию активов для добычных и не добычных предприятий. • Мы оценили соответствующее раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности на предмет соответствия требования стандартов бухгалтерского учета МСФО.

pwc

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 5

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 семи добычных дочерних предприятий (по двенадцати контрактам на недропользование), четырех добычных совместных предприятий (по шести контрактам на недропользования) и четырех ассоциированных предприятий (по четырем контрактам на недропользование). Мы аудировали шесть дочерних предприятий и одно совместное предприятие. Аудиторы двух совместных, одного дочернего предприятия и двух ассоциированных предприятий отчитались нам по проведенному аудиту. В объем аудита также входили четыре не добычных предприятия, аудируемых нами и одной из компаний сети PwC.

Основываясь на нашей постоянной оценке, мы включили в наш объем по аудиту Компанию и шестнадцать субъектов (компонентов), в том числе пять компонентов, аудируемых другими аудиторами.

Для достижения надлежащего аудиторского покрытия аудиторских рисков и каждого отдельно значимого компонента Группы, включая каждый сегмент и групповые функции:

- Значительные компоненты проходили аудит в полном объеме, либо подвергались определенным риск-ориентированным процедурам аудита, связанным с определенными балансами, либо процедурам на уровне Группы. Наш выбор основывался на относительной значимости компаний внутри Группы или определенных выявленных рисках. Компоненты в рамках нашего аудита составили следующие процентные показатели Группы (1):



В инструкциях по аудиту для компонентов были указаны значительные области аудита, пороги существенности (которые варьировались от 1,166 миллионов тенге до 10,181 миллиона 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.

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет (но не включает консолидированную финансовую отчетность и наш аудиторской 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:

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

- 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;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. 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

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 8

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.

Отчет о прочей правовой и нормативной информации

Отчет о соответствии представления консолидированной финансовой отчетности требованиям Европейского единого электронного формата («ESEF»)

В рамках договора о проведении аудита №275/НАК-22 от 24 ноября 2022 года Руководство Группы привлекло нас к проведению проверки соблюдения применимых требований представления консолидированной финансовой отчетности группы АО «НАК «Казатомпром» за год, закончившийся 31 декабря 2023 года («Представление консолидированной финансовой отчетности»).

Описание предмета задания и применимых критериев

Представление консолидированной финансовой отчетности было применено руководством для соблюдения требований Делегированного регламента (ЕС) 2019/815 от 17 декабря 2018 года, дополняющего Директиву 2004/109/ЕС Европейского Парламента и Совета в отношении нормативных технических стандартов по спецификации единого формата электронной отчетности («Регламент ESEF»). Применимые требования к представлению консолидированной финансовой отчетности содержатся в Регламенте ESEF.

Требования, описанные в предыдущем предложении, определяют основу для применения представления консолидированной финансовой отчетности и, по нашему мнению, представляют собой соответствующие критерии для формирования вывода, обеспечивающего разумную уверенность.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление

Руководство несет ответственность за представление консолидированной финансовой отчетности, соответствующей требованиям Регламента ESEF.

Эта ответственность включает в себя выбор и применение соответствующих разметок в iXBRL с использованием таксономии ESEF, а также разработку, внедрение и поддержание внутреннего контроля, необходимого для подготовки представления консолидированной финансовой отчетности, который свободен от существенного несоответствия требованиям Регламента ESEF.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности, который также следует понимать как подготовку консолидированной финансовой отчетности в соответствии с форматом, предусмотренным Регламентом ESEF.

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 9

Наша ответственность

Наша ответственность заключалась в том, чтобы выразить разумную уверенность в том, что представление консолидированной финансовой отчетности соответствует во всех существенных отношениях Регламенту ESEF.

Мы выполнили наше задание в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность 3000 (R) «Задания, обеспечивающие уверенность, кроме аудита и обзорной проверки исторической финансовой информации» (ISAE 3000 (R)). Этот стандарт требует, чтобы мы соблюдали этические требования, планировали и выполнить процедуры для получения разумной уверенности в том, что представление консолидированной финансовой отчетности во всех существенных аспектах соответствует применимым требованиям.

Разумная уверенность представляет собой высокий уровень уверенности, но она не гарантирует, что услуга оказана в соответствии со стандартом ISAE 3000 (R) всегда выявит существующие существенные искажения (существенное несоответствие требованиям).

Требования к управлению качеством и профессиональная этика

Мы применяем Международный стандарт управления качеством 1, который требует от фирмы разработки, внедрения и эксплуатации системы управления качеством, включая политику и процедуры, касающиеся соблюдения этических требований, профессиональных стандартов и применимых законодательных и нормативных требований.

Мы соблюдаем независимость и другие этические требования Международного кодекса этики профессиональных бухгалтеров (включая Международные стандарты независимости), изданного Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров, который основан на фундаментальных принципах добросовестности, объективности, профессиональной компетентности и должной тщательности, конфиденциальность и профессиональное поведение.

Выполненные процедуры

Наши запланированные и выполненные процедуры были направлены на получение разумной уверенности в том, что представление консолидированной финансовой отчетности во всех существенных аспектах соответствует применимым требованиям и что такое соответствие не содержит существенных ошибок или упущений. Наши процедуры включали в частности:

- получение понимания процесса подготовки консолидированной финансовой отчетности в формате ESEF, включая процесс выбора и применения Группой тегов XBRL и обеспечения соблюдения правил ESEF;
- оценка полноты разметки консолидированной финансовой отчетности с использованием языка разметки XBRL в соответствии с требованиями внедрения электронного формата, как описано в Регламенте ESEF.;
- сверка размеченной информации, включенной в консолидированную финансовую отчетность в формате ESEF, с аудированной консолидированной финансовой отчетностью;
- оценка того, были ли примененные теги XBRL из таксономии, указанной в правилах ESEF, применены надлежащим образом и использовались ли расширения к элементам таксономии, указанным в правилах ESEF, когда не было подходящих элементов в таксономии, указанной в правилах ESEF.;
- оценка целесообразности привязки элементов расширения к таксономии ESEF, указанной в Регламенте ESEF.

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 10

Мы считаем, что полученные нами доказательства достаточны и уместны, чтобы служить основанием для нашего вывода.

Заключение

По нашему мнению, исходя из выполненных процедур, представление консолидированной финансовой отчетности во всех существенных отношениях соответствует положению ESEF.

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

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

PricewaterhouseCoopers LLP

Утверждено:

Азамат Конратбаев
Управляющий директор
ТОО «Прайсуотерхаускуперс»
(Генеральная государственная лицензия Министерства Финансов Республики Казахстан №0000005 от 21 октября 1999)

Подписано:

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

14 марта 2024 г.
Астана, Казахстан

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

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 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.
Выручка	7	1,434,635	1,001,171
Себестоимость реализации	8	(671,862)	(475,097)
Валовая прибыль		**762,773**	**526,074**
Расходы по реализации	9	(28,851)	(25,605)
Общие и административные расходы	10	(53,110)	(44,507)
Чистое восстановление убытков от обесценения нефинансовых активов		229	176
Чистые (убытки от обесценения) / восстановление убытков от обесценения финансовых активов	11	(15,935)	132
Чистый (убыток)/прибыль по курсовой разнице	13	(21,330)	17,304
Прочие доходы	12	4,474	21,717
Прочие расходы	13	(50,210)	(9,564)
Финансовые доходы	15	41,506	17,327
Финансовые расходы	15	(9,589)	(8,425)
Доля в результатах ассоциированных предприятий	23	76,049	75,736
Доля в результатах совместных предприятий	24	22,336	13,340
Прибыль до налогообложения		**728,342**	**583,705**
Расходы по подоходному налогу	16	(148,007)	(110,742)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		**580,335**	**472,963**
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:			
Курсовая разница по предприятиям с иностранной функциональной валютой		(648)	(46)
Статьи, которые не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка:			
Переоценка инвестиций в долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	14
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности		291	(478)
Прочий совокупный расход за год		**(357)**	**(510)**
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД		**579,978**	**472,453**
Прибыль за год, относимая на:			
- собственников Компании		419,184	348,048
- неконтролирующую долю	36	161,151	124,915
Прибыль за год		**580,335**	**472,963**
Итого совокупный доход за год, относимый на:			
- собственников Компании		418,835	347,589
- неконтролирующую долю		161,143	124,864
Итого совокупный доход за год		**579,978**	**472,453**
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию, рассчитанная на основе прибыли за год, относимой на собственников (округлено до тенге)	17	1,616	1,342

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 14 марта 2024 года:

Темирбаев С.Е.
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

Консолидированный отчет о финансовом положении

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

В миллионах казахстанских тенге	Прим.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	19	195,447	188,300
Затраты по подготовке к производству	20	187,216	162,174
Права на недропользование	21	496,249	525,140
Нематериальные активы	18	60,156	59,159
Разведочные и оценочные активы	22	26,019	26,543
Инвестиции в ассоциированные предприятия	23	152,266	154,124
Инвестиции в совместные предприятия	24	56,585	44,208
Отложенные налоговые активы	16	33,802	34,515
Прочие финансовые активы	26	75,873	59,371
Прочие нефинансовые активы	27	24,971	21,279
		1,308,584	**1,274,813**
Краткосрочные активы			
Дебиторская задолженность	25	430,319	270,921
Предоплата по подоходному налогу		9,536	11,451
НДС к возмещению	27	146,450	62,389
Запасы	28	423,314	392,621
Прочие финансовые активы	26	49,407	20,678
Прочие нефинансовые активы	27	19,398	19,274
Денежные средства и их эквиваленты	29	211,912	169,536
		1,290,336	**946,870**
Активы выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи	372	850	
		1,290,708	**947,720**
ИТОГО АКТИВЫ		**2,599,292**	**2,222,533**

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

В миллионах казахстанских тенге	Прим.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
КАПИТАЛ			
Акционерный капитал	30	37,051	37,051
Дополнительно оплаченный капитал		2,539	2,539
Резервы		1,228	1,874
Нераспределенная прибыль		1,487,091	1,268,580
Капитал, относимый на собственников Компании		1,527,909	1,310,044
Неконтролирующая доля владения	36	480,358	386,459
ИТОГО КАПИТАЛ		**2,008,267**	**1,696,503**
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	31	-	83,300
Резервы	32	44,700	43,475
Отложенные налоговые обязательства	16	106,481	116,808
Вознаграждение работникам		1,485	1,731
Прочие обязательства	34	7,547	9,313
		160,213	**254,627**
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	31	86,252	54,971
Резервы	32	9,343	4,506
Кредиторская задолженность	33	176,011	98,809
Обязательства по прочим налогам и обязательным платежам		37,437	24,688
Вознаграждение работникам		326	325
Обязательства по подоходному налогу		5,022	4,221
Прочие обязательства	34	116,421	83,883
		430,812	**271,403**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**591,025**	**526,030**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**2,599,292**	**2,222,533**
Балансовая стоимость одной акции (округлены до тенге)	17	7,511	6,313

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 14 марта 2024 года:

Темирбаев С.Е.
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.

Консолидированный отчет о движении денежных средств

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

В миллионах казахстанских тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.*
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Поступление денежных средств от покупателей		1,216,066	1,083,872
Поступление денежных средств от своп сделок	6	243,872	129,617
Возврат НДС из бюджета		24,364	74,910
Вознаграждение полученное		17,936	11,701
Выплаты поставщикам		(516,022)	(476,022)
Выплаты по своп сделкам	6	(155,731)	(201,636)
Выплаты заработной платы		(107,816)	(87,317)
Подоходный налог уплаченный		(154,581)	(125,914)
Прочие налоги уплаченные		(128,832)	(89,259)
Вознаграждение уплаченное	31	(3,873)	(3,570)
Возврат платежа/(платеж удержанный и ограниченный в использовании)	26	14,884	(14,812)
Компенсация по контракту на недропользование	10	(11,404)	(7,310)
Социальные выплаты		(6,754)	(5,226)
Прочие поступления/(выплаты), нетто		116	(5,175)
Потоки денежных средств от операционной деятельности		**432,225**	**283,859**
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств		(50,075)	(21,571)
Поступления от выбытия основных средств		154	1,211
Приобретение нематериальных активов		(867)	(1,013)
Приобретение активов по разработке месторождения		(55,985)	(48,670)
Приобретение разведочных и оценочных активов		(2,121)	(3,223)
Приобретение краткосрочных долговых ценных бумаг	26	(46,276)	-
Приобретение долгосрочных долговых ценных бумаг		(3,259)	(8,804)
Погашение краткосрочных долговых ценных бумаг		5,269	5,787
Размещение срочных вкладов и денежных средств, ограниченных в использовании		(38,093)	(12,486)
Погашение срочных вкладов и денежных средств, ограниченных в использовании		37,458	44,688
Погашение займов, выданных связанных сторонам		3,456	3,514
Приобретение инвестиций в долевые инструменты	26	-	(12,368)
Дивиденды, полученные от ассоциированных и совместных предприятий	23,24	87,794	45,346
Прочие поступления/(выплаты), нетто		1,345	(3,304)
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности		**(61,200)**	**(10,893)**

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

В миллионах казахстанских тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.*
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Поступления от кредитов и займов	31	22,358	70,905
Погашение кредитов и займов	31	(73,525)	(26,555)
Дивиденды, выплаченные акционерам	30	(200,970)	(227,388)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующей доле		(67,245)	(85,667)
Прочие выплаты, нетто		(43)	(172)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности		**(319,425)**	**(268,877)**
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		**51,600**	**4,089**
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		169,536	161,190
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(9,219)	4,245
Изменение в резерве под обесценение денежных средств и их эквивалентов		(5)	12
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	29	**211,912**	**169,536**

** Некоторые суммы в этом столбце не соответствуют консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, так как они являются частью реклассификации, как описано в Примечании 3.*

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 14 марта 2024 года:

Темирбаев С.Е.
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.

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

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

В миллионах казахстанских тенге	Причитается собственникам Компании				Неконтролирующая доля владения	Итого капитал
	Акционерный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Дополнительно оплаченный капитал		
Остаток на 1 января 2022 г.	37,051	1,866	1,148,387	2,539	1,189,843	1,537,101
Прибыль за год	-	-	348,048	-	348,048	472,963
Курсовая разница от перевода зарубежной деятельности	-	(6)		-	(6)	(46)
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	-	-	(40)	-	(40)	(46)
Переоценка инвестиций в долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	14	-	-	(467)	(478)
Итого совокупный убыток за год	**-**	**8**	**347,581**	**-**	**347,589**	**472,453**
Дивиденды объявленные (Примечание 30)	-	-	(227,388)	-	(227,388)	(227,388)
Дивиденды объявленные дочерними организациями прочим участникам	-	-	-	-	-	(85,663)
На 31 декабря 2022 г.	**37,051**	**1,874**	**1,268,580**	**2,539**	**1,310,044**	**1,696,503**
Прибыль за год	-	-	419,184	-	419,184	580,335
Курсовая разница от перевода зарубежной деятельности	-	(646)		-	(646)	(648)
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	-	-	297	-	297	291
Итого совокупный доход за год	**-**	**(646)**	**419,481**	**-**	**418,835**	**579,978**
Дивиденды объявленные (Примечание 30)	-	-	(200,970)	-	(200,970)	(200,970)
Дивиденды объявленные дочерними организациями прочим участникам	-	-	-	-	-	(67,244)
На 31 декабря 2023 г.	**37,051**	**1,228**	**1,487,091**	**2,539**	**1,527,909**	**480,358**	**2,008,267**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 14 марта 2024 года:

Жакыпбекова С.Ж.
Главный бухгалтер

Абдимолдаев Д.К.
Финансовый контролер

Темирбаев С.Е.
Главный директор по экономике и финансам

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной финансовой отчетности.

6

Примечания к 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 2023 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 2023 года 75% акций Компании принадлежат АО «ФНБ «Самрук-Қазына» и 25% акций находятся в свободном обращении. Государство является конечной контролирующей стороной Группы. Изменений с конца предыдущего года не было.

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 фокусируется на основных видах деятельности, а именно, на добыче и переработке урана и сопутствующих природных ресурсов. Стратегия развития призвана обеспечить долгосрочный рост стоимости для всех заинтересованных сторон Группы в соответствии с принципами устойчивого развития путем оптимизации объемов добычи на основе рыночных условий и применения рыночно ориентированного подхода к возможностям по реализации продукции, применяя передовые практики в бизнес-деятельности при постоянном развитии корпоративной культуры, соответствующей позиции Группы, как лидера отрасли.

На 31 декабря 2023 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
Компания и предприятия под контролем			
ТОО «Казатомпром-SaUran»			
Канжуган	Добыча	27 ноября 1996	51 год
Уванас	Ликвидация	27 ноября 1996	-
Мынкудук, участок Восточный	Добыча	27 ноября 1996	31 год
Моинкум, участок 1 (Южный) (южная часть)	Ликвидация	26 сентября 2000	-
Моинкум, участок 3 (Центральный) (северная часть)	Добыча	31 мая 2010	29 лет
ТОО «ДП «Орталык»			
Мынкудук, участок Центральный	Добыча	8 июля 2005	28 лет
Жалпак	Добыча	14 декабря 2021	20 лет
ТОО «Аппак»			
Мынкудук, участок Западный	Добыча	8 июля 2005	30 лет
ТОО «РУ-6»			
Северный и Южный Карамурун	Добыча	15 ноября 1996	44 года
ТОО «СП «Инкай»			
Инкай, участок 1	Добыча	13 июля 2000	45 лет
Инкай, участок 2	Разведка	25 июня 2018	6 лет**
Инкай, участок 3	Разведка	25 июня 2018	4 года*
ТОО «Байкен-U»			
Северный Хорасан, участок 2	Добыча	1 марта 2006	49 лет
ТОО «СП «Хорасан-U»			
Северный Хорасан, участок 1	Разведка и добыча	8 мая 2005	53 года
ТОО «Каратау»			
Буденовское, участок 2	Добыча	8 июля 2005	35 лет
АО «СП «Акбастау»			
Буденовское, участок 1	Добыча	20 ноября 2007	30 лет
Буденовское, участки 3, 4	Добыча	20 ноября 2007	31 год
Ассоциированные компании			
ТОО «СП «КАТКО»			
Южный Мойнкум (северная часть), Торткудук	Добыча	3 марта 2000	39 лет
АО «СП «Заречное»			
Заречное	Добыча	23 сентября 2002	23 года
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»			
Акдала	Добыча	28 марта 2001	25 лет
Инкай, участок 4	Добыча	8 июля 2005	24 года
Совместные предприятия			
ТОО «Семизбай-U»			
Семизбай	Добыча	2 июня 2006	25 лет
Ирколь	Добыча	14 июля 2005	25 лет**
ТОО «СП «Буденовское»			
Буденовское, участок 6, 7	Добыча	16 октября 2020	25 лет

** Разведка завершена, Группа в процессе получения контракта на недропользование.*

*** Группа планирует продлить разведку еще на 4 года для Инкай, участок 2. Группа продлила условия контракта по месторождению Ирколь до 2030 года (Примечание 41).*

По состоянию на 31 декабря 2023 года в Группу входят 33 предприятия (2022 год: 33), в основном расположенные в шести регионах Республики Казахстана – Туркестанской, Восточно-Казахстанской, Кызылординской, Акмолинской, Павлодарской и Алматинской областях. На 31 декабря 2023 и 2022 годов общая численность работников Группы составляет около 21 тысячи человек.

2. ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СРЕДА, В КОТОРОЙ ГРУППА ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

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 долевых 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.

ВЛИЯНИЕ АНТИРОССИЙСКИХ САНКЦИЙ

24 февраля 2022 года Россия начала военное вторжение в Украину. В ответ на вторжение Соединенные Штаты, Европейский союз и ряд других государств ввели широкомасштабные санкции в отношении России, включая запрет российским банкам пользоваться системой SWIFT. Россия является крупнейшим торговым партнером Казахстана. Казахстан также в значительной степени зависит от Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), по которому транспортируется до 80% экспорта нефти и который проходит через территорию России.

Конфликт в Украине и антироссийские санкции повлияли на цены на сырьевые товары и курс тенге. Уровень инфляции составил 9.8% в декабре 2023 года после достижения пика в размере 21.3% в феврале 2023 года. Рост экономики в 2023 году составил 4.8%. По состоянию на дату настоящего отчета официальный обменный курс Национального Банка Республики Казахстан составил 449.89 тенге за 1 доллар США по сравнению с 454.56 тенге за 1 доллар США по состоянию на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: 462.65 тенге за 1 доллар США).

В рамках текущей программы оценки рисков руководство Группы анализирует влияние антироссийских санкций на деятельность Группы. На сегодняшний день санкции не оказали существенного влияния на деятельность Группы, хотя возникшая в результате таких событий рыночная неопределенность, вызванная конфликтом между Россией и Украиной, привела к значительной волатильности спотовой цены на уран и котировок ценных бумаг Компании.

Часть экспортируемой продукции Группы перевозится по территории России и, соответственно, существуют риски, связанные с транзитом по территории России, страхованием и доставкой грузов морскими судами. Группа постоянно отслеживает потенциальное влияние санкций на транспортировку готовой продукции. На дату данной финансовой отчетности ограничений на деятельность Группы, связанную с поставкой продукции Группы конечным потребителям, нет. С 2018 года Группа также успешно использует Транскаспийский международный транспортный маршрут.

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». При этом, на дату утверждения настоящей финансовой отчетности предприятия группы Госкорпорации «Росатом», которые являются партнерами Группы в шести уранодобывающих предприятиях в Казахстане, не включены в санкционный список. Группа отслеживает санкционные риски, 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. ПРОЧАЯ СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета 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.

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 2023 года составлял 454.56 тенге за 1 доллар США (2022 год: 462.65 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.

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

ИЗМЕНЕНИЕ В ПРЕДСТАВЛЕНИИ

Руководство приняло решение улучшить презентацию денежных средств от операционной деятельности, отразив денежные потоки от своп сделок отдельно от поступлений денежных средств от покупателей и выплат поставщикам. Дополнительно операции по приобретению и продаже краткосрочных высоколиквидных инструментов были представлены на нетто основе. Следующие суммы в консолидированном отчете о движении денежных средств были изменены в соответствии с презентацией 2023 года:

В миллионах казахстанских тенге	Как было представлено	Реклассификация	2022 год с учетом реклассификации
Поступление денежных средств от покупателей	1,213,489	(129,617)	1,083,872
Поступление денежных средств от своп сделок	-	129,617	129,617
Выплаты поставщикам	(677,658)	201,636	(476,022)
Выплаты по своп сделкам	-	(201,636)	(201,636)
Потоки денежных средств от операционной деятельности	**283,859**	**-**	**283,859**
Приобретение краткосрочных долговых ценных бумаг	(80,219)	80,219	-
Погашение краткосрочных долговых ценных бумаг	86,006	(80,219)	5,787
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности	**(10,893)**	**-**	**(10,893)**

4. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ

Следующие поправки стали обязательными для Группы с 1 января 2023 года, но не оказали существенного воздействия на Группу:

- «Отложенный налог в отношении активов и обязательств, возникающих в результате одной операции» Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 года).
- Поправка к МСФО (IFRS) 16 «Аренда при продаже и обратной аренде» (выпущена 20 сентября 2022 года).
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты). Поправки к МСФО (IFRS) 17 и поправка к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 25 июня 2020 года).
- «Вариант перехода для страховщиков, применяющих МСФО (IFRS) 17» Поправки к МСФО (IFRS) 17 (выпущены 9 декабря 2021 года).
- Поправки к МСФО (IAS) 8 «Определение бухгалтерских оценок» (выпущены 12 февраля 2021 года).

Группа приняла Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и Положение о практике МСФО 2 «Раскрытие информации об учетной политике» (выпущены 12 февраля 2021 года) и сделала соответствующие изменения в финансовой отчетности.

Некоторые новые стандарты и интерпретации были выпущены и станут обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года, которые Группа не приняла заранее:

- Поправка к МСФО (IFRS) 16 «Аренда при продаже с обратной арендой» (выпущена 20 сентября 2022 года и вступает в силу 1 января 2024 года). Поправки касаются операций продажи с обратной арендой, которые удовлетворяют требованиям МСФО (IFRS) 15 и должны учитываться как продажи. Поправки требуют, чтобы продавец-арендатор впоследствии оценивал обязательства, возникающие в результате сделки, таким образом, чтобы не признавать каких-либо прибылей или убытков, связанных с правом пользования, которое он сохранил.
- Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных, отложенная дата вступления в силу – Поправки к МСФО (IAS) 1 (первоначально выпущены 23 января 2020 года и впоследствии изменены 15 июля 2020 года, окончательно вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты). Данные поправки разъясняют, что обязательства классифицируются как краткосрочные или долгосрочные, в зависимости от прав, существующих на конец отчетного периода. Обязательства являются долгосрочными, если организация имеет существенное право на конец отчетного периода отложить погашение как минимум на двенадцать месяцев. Стандарт больше не требует, чтобы такое право было безусловным. Поправка, внесенная в октябре 2022 года, установила, что условия кредита, которые должны соблюдаться после отчетной даты, не влияют на классификацию долга как краткосрочного или долгосрочного на отчетную дату.
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты, раскрытие информации: механизмы финансирования поставщиков» (выпущены 25 мая 2023 г.). В ответ на запрос пользователей финансовой отчетности по поводу неуместного или вводящего в заблуждение раскрытия информации о финансовых соглашениях в мае 2023 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7, требующие раскрытия информации о договоренностях о финансировании поставщиков (также называют «обратным или реверсивным факторингом»). Данные поправки требуют раскрытия информации о договоренностях о финансировании поставщиков, что позволило бы пользователям финансовой отчетности оценить влияние этих соглашений на обязательства и денежные потоки организации, а также на подверженность организации риску ликвидности.
- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Отсутствие возможности обмена» (выпущено 15 августа 2023 года). В августе 2023 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 21, чтобы помочь компаниям оценить возможность обмена двух валют и определить спотовый обменный курс в случае отсутствия возможности обмена. Поправки оказывают влияние на предприятие, если оно осуществляет сделку или операцию в иностранной валюте, которая не подлежит обмену на другую валюту на дату оценки для определенной цели.

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.

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

Сегментная информация по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов изложена ниже:

В миллионах казахстанских тенге	Уран		УМЗ			Прочее		Элиминация		Итого	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.		2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Внешняя выручка	1,275,045	856,952	123,588	114,555		36,002	29,664	-	-	1,434,635	1,001,171
Выручка от других сегментов	27,697	63,141	8,610	6,855		81,305	70,008	(117,612)	(140,004)	-	-
Себестоимость реализации	(565,339)	(409,158)	(104,752)	(94,672)		(111,122)	(97,190)	109,351	125,923	(671,862)	(475,097)
Валовая прибыль	**737,403**	**510,935**	**27,446**	**26,738**		**6,185**	**2,482**	**(8,261)**	**(14,081)**	**762,773**	**526,074**
Убытки от обесценения/Восстановление обесценения	(16,120)	(22)	184	(297)		159	421	71	206	(15,706)	308
Доля в результатах ассоциированных и совместных предприятиях	90,633	89,442	5,677	(1,748)		2,075	1,382	-	-	98,385	89,076
Чистая прибыль по курсовой разнице	(20,194)	16,625	(1,133)	672		(3)	7	-	-	(21,330)	17,304
Финансовые доходы	38,975	15,626	1,168	743		1,363	958	-	-	41,506	17,327
Финансовые расходы	(8,223)	(6,754)	(1,291)	(1,447)		(133)	(332)	58	108	(9,589)	(8,425)
Расходы по подоходному налогу	(142,962)	(105,947)	(4,119)	(4,165)		(926)	(630)		-	(148,007)	(110,742)
Прибыль/(убыток) за год	**561,123**	**467,382**	**17,976**	**12,803**		**3,677**	**(2,920)**	**(2,441)**	**(4,302)**	**580,335**	**472,963**
Износ и амортизация	**(92,938)**	**(77,951)**	**(2,281)**	**(2,066)**		**(5,133)**	**(4,914)**	**5,190**	**3,553**	**(95,162)**	**(81,378)**
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	189,777	186,961	6,634	957		12,440	10,414	-	-	208,851	198,332
Итого активы отчетных сегментов	**2,898,691**	**2,361,914**	**119,314**	**155,011**		**109,735**	**89,774**	**(528,820)**	**(385,016)**	**2,598,920**	**2,221,683**
Активы выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи	-	-	-	-		372	850	-	-	372	850
Итого активы	**2,898,691**	**2,361,914**	**119,314**	**155,011**		**110,107**	**90,624**	**(528,820)**	**(385,016)**	**2,599,292**	**2,222,533**
Итого обязательства	**1,060,152**	**813,577**	**25,641**	**71,798**		**34,408**	**25,957**	**(529,176)**	**(385,302)**	**591,025**	**526,030**
Капитальные затраты	**94,767**	**76,263**	**4,642**	**4,794**		**10,473**	**8,123**	**-**	**-**	**109,882**	**89,180**



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.

(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:

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Китай	522,521	272,291
Россия	215,042	87,877
Казахстан	182,574	109,595
США	152,462	112,590
Канада	131,135	160,278
Франция	82,648	68,054
Великобритания (включая остров Джерси и Каймановы острова)	40,633	150,427
Прочие страны	107,620	40,059
Итого консолидированная выручка	**1,434,635**	**1,001,171**

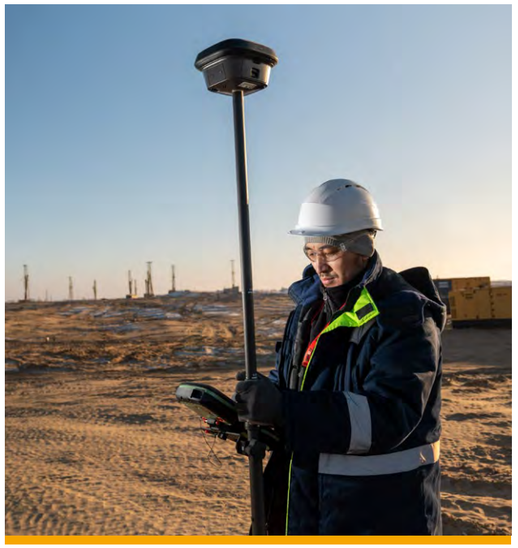
КРУПНЕЙШИЕ КЛИЕНТЫ

Группа имеет группу клиентов под общим контролем, на долю которых приходится более 10% консолидированной выручки Группы. Эта выручка в размере 526,684 миллионов тенге (2022 год: 345,696 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.

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.



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

В миллионах казахстанских тенге	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**

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

В миллионах казахстанских тенге	Продажа товаров и услуг	Дивидеды полученные	Приобретение 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	-	13,642	-	528	-
Контролирующий Акционер	-	-	-	150,728	-	-
Ассоциированные предприятия контролирующего Акционера	-	-	6,740			
Прочие государственные предприятия	46	-	118	-	3,126	11,404
Итого	**176,711**	**87,866**	**247,409**	**150,728**	**4,051**	**11,408**

С декабря 2015 года, ТОО «СП «Хорасан-U» (над которым Группа получила контроль в 2019 году), является со-заемщиком и гарантом по кредиту ТОО «Кызылкум», предоставленному Компанией в 2010 году на сумму 2,502 миллионов тенге (2022: 5,933 миллиона тенге).

Группа является гарантом по займу ТОО «Ульба-ТВС» на сумму 16,096 миллионов тенге (2022 год: 17,072 миллиона тенге) (Примечание 35).

В 2023 году Группа перечисляла обязательные пенсионные выплаты за своих работников государственному пенсионному фонду АО «Единый накопительный пенсионный фонд» в размере 9,328 миллионов тенге (2022 год: 7,543 миллиона тенге) (Примечание 14). Расходы по подоходному налогу (Примечание 16) и прочие налоги, пени и штрафы также перечисляются государству (Примечание 8-10).

Остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2022 года представлены ниже:

В миллионах казахстанских тенге	Дебиторская задолженность и прочие активы	Прочие финансовые активы	Кредиторская задолженность и прочие обязательства	Кредиты и займы
Ассоциированные предприятия	4,447	5,933	43,703	7,002
Совместные предприятия	6,559	94	48,428	-
Предприятия под общим контролем	362	-	1,119	-
Контролирующий Акционер	-	-	17	-
Ассоциированные предприятия контролирующего Акционера	12	-	1,236	-
Прочие государственные предприятия	17	9,274	1	-
Итого	**11,397**	**15,301**	**94,504**	**7,002**

Ниже указаны операции со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2022 года:

В миллионах казахстанских тенге	Продажа товаров и услуг	Дивиденды полученные	Приобретение товаров и услуг	Дивиденды Акционеру	Финансовые и прочие доходы	Платежи в бюджет
Ассоциированные предприятия	12,321	38,503	152,580	-	699	9
Совместные предприятия	53,111	6,934	39,490	-	28	-
Предприятия под общим контролем	41	-	11,582	-	337	-
Контролирующий Акционер	-	-	-	170,541	-	1
Ассоциированные предприятия контролирующего Акционера	150	-	13,041	-	-	-
Прочие государственные предприятия	43	-	53	-	753	7,310
Итого	**65,666**	**45,437**	**216,746**	**170,541**	**1,817**	**7,320**

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.

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.		2022 г.	
	Расходы	Обязательство	Расходы	Обязательство
Краткосрочные выплаты				
Заработная плата и премии	913	39	983	55
Итого	**913**	**39**	**983**	**55**

7. ВЫРУЧКА

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

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Доход от продажи природного урана	1,180,722	851,427
Доход от продажи обогащенного урана	91,218	-
Доход от продажи урановой продукции	60,580	57,806
Доход от продажи бериллиевой продукции	31,857	31,986
Доход от продажи танталовой продукции	27,061	23,171
Доход от продажи приобретенных товаров	14,607	15,164
Доход от предоставленных прочих услуг	11,605	11,147
Доход от бурения скважин	8,842	3,730
Доход от услуг по транспортировке	4,701	3,586
Доход от продажи материалов и прочих товаров	3,222	2,815
Доход от исследований и разработок	220	339
Итого выручка	**1,434,635**	**1,001,171**

Значительные факторы, которые повлияли на результаты деятельности Группы за 2023 год включали:

- С 2022 года Группа продает ТОО «Ульба-ТВС» урановые таблетки, которые производятся на мощностях Группы из добытого урана, обогащенного у третьих сторон, сумма таких продаж в 2023 году составила 50,633 миллиона тенге (2022 год: 43,566 миллионов тенге). В середине 2023 года Группа и ТОО «Ульба-ТВС» внесли изменения в договор купли-продажи, теперь Группа реализует обогащенный уран и услуги по изготовлению урановых таблеток ТОО «Ульба-ТВС». В 2023 году Группа продала ТОО «Ульба-ТВС» обогащенный уран на сумму 91,218 миллионов тенге.

- Увеличение объемов продаж природного урана на 10% по сравнению с 2022 годом в связи с дополнительными запросами клиентов на увеличение годовых объемов поставок в рамках действующих и новых контрактов. 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 27% по сравнению с 2022 годом (55.09 долларов США против 43.44 долларов США) в связи с ростом спотовой цены на природный уран. Текущий контрактный портфель Группы на продажу природного урана привязан к спотовой цене на уран, однако некоторые контракты, заключенные Группой несколько лет назад, содержали предельные цены и другие договоренности, ограничивающие эффективную цену. В результате рост средней цены реализации по Группе был ниже, чем рост цен на спотовом рынке природного урана.

Обязательства по договорам с покупателями

На 31 декабря 2022 года краткосрочные обязательства по договорам с покупателями, связанными сторонами, включали авансы за урановую продукцию на сумму 35,082 миллионов тенге по договорам с ТОО «Ульба-ТВС», которые в течение 2023 года Группа признала выручкой (Примечание 34).

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 30-270 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.

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

Группа предоставляет услуги по договорам с фиксированным вознаграждением. Выручка от предоставления услуг признается в том отчетном периоде, когда были оказаны услуги. 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 покупного 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 2023 году Группа не признала выручку от операций своп на сумму 139,322 миллиона тенге (2022 год: 195,958 миллионов тенге) и соответствующую себестоимость реализации на сумму 149,209 миллионов тенге (2022 год: 207,789 миллионов тенге). Группа также увеличила прочую дебиторскую задолженность на сумму 72,978 миллионов тенге (Примечание 25), кредиторскую задолженность на сумму 31,215 миллионов тенге (Примечание 33), нетто эффект оказал влияние на запасы. Так как договора своп предусматривают денежные выплаты, дебиторская задолженность представляет собой ожидаемые денежные средства за купленный и оплаченный уран, кредиторская задолженность представляет собой ожидаемые денежные средства за проданный уран, дебиторская задолженность по которому была выплачена контрагентом.

В 2022 году Группа признала обязательство по своп на сумму 4,709 миллионов тенге (Примечание 34) и запасы в размере 5,627 миллионов тенге (Примечание 28), нетто эффект оказал влияние на нераспределенную прибыль. Обязательство по своп представляет собой нефинансовое обязательство по возврату урана, которое уже было продано третьей стороне.

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 40,643 миллиона тенге (2022: 13,363 миллиона 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.

8. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Сырье и материалы	364,841	261,825
Износ и амортизация	92,824	79,037
Переработка и прочие услуги	71,126	31,361
Оплата труда персонала	61,886	49,348
Налоги кроме подоходного налога	55,868	32,216
Расходы по транспортировке	6,780	5,787
Техническое обслуживание и ремонт	5,475	5,082
Коммунальные услуги	1,714	1,678
Аренда	413	234
Прочее	10,935	8,529
Итого себестоимость реализации	**671,862**	**475,097**

Увеличение стоимости сырья и материалов обусловлено ростом спотовых цен на уран и серную кислоту, а также увеличением объемов реализации.

9. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Расходы по погрузке, транспортировке и хранению	22,408	20,331
Оплата труда персонала	1,916	1,744
Комиссионное вознаграждение	917	952
Аренда	385	214
Сырье и материалы	170	199
Износ и амортизация	93	56
Прочее	2,962	2,109
Итого расходы по реализации	**28,851**	**25,605**

10. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Оплата труда персонала	22,199	20,594
Компенсация за уран, добытый без лицензии	11,404	7,310
Консультационные и информационные услуги	5,382	5,196
Прочие резервы (Примечание 32)	4,679	-
Износ и амортизация	2,059	2,110
Штрафы и пени	689	2,068
Командировочные расходы	638	497
Страхование	609	822
Расходы на обучение	523	416
Услуги связи	475	509
Аренда	454	460
Прочее	3,999	4,525
Итого общие и административные расходы	**53,110**	**44,507**

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

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Аудиторские услуги	469	434
Неаудиторские услуги	115	74
Итого оказанных услуг	**584**	**508**

Компенсация за уран, добытый без лицензии

Компенсация относится к урану, добытого ТОО «ДП «Орталык» на месторождении «Жалпак» и АО «СП «Акбастау» на участке месторождения «Буденовское» (Примечание 37).

В октябре 2017 года Группа получила контракт на разведку урана на месторождении «Жалпак» со сроком до 31 мая 2018 года. В мае 2018 года Министерство Энергетики РК дало согласие на продление периода разведки по контракту до 31 декабря 2022 года для проведения оценочных работ. Однако, вопрос с утверждением Министерством Энергетики РК Проекта оценочных работ затянулся. В апреле 2020 года ТОО «ДП «Орталык» прекратило все работы и тестовую добычу на месторождении. В декабре 2021 года Группа получила права на недропользование. В период с июня 2018 года по апрель 2020 года объём добытого урана на месторождении «Жалпак» составил 162 тонны. 15 августа 2023 года Группа выплатила компенсацию в размере 11,404 миллионов тенге государству за данный объем на основании решения Энергетического совета при Президенте Республики Казахстан.

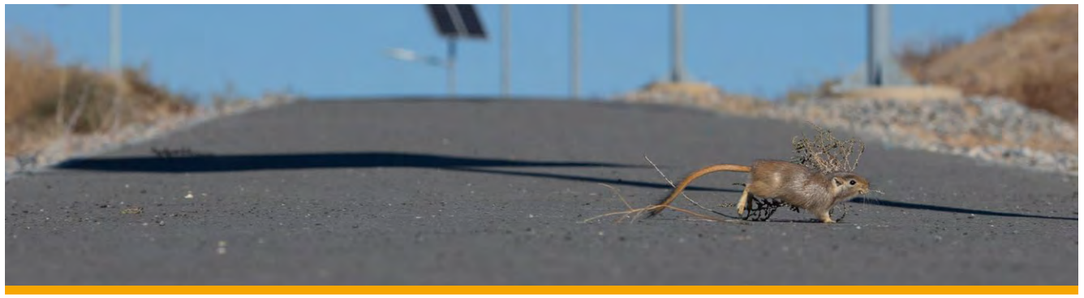
АО «СП «Акбастау» в течение длительного периода времени участвовало в переговорах с регулирующим органом о продлении контракта на недропользование №2488 от 20 ноября 2007 года, в ходе данных дискуссий регулятор определил, что АО «СП «Акбастау» нарушил контрактные условия, превысив положенный объем добычи. В 2021 году Группа достигла предварительного соглашения с регулирующим органом, по которому должно было оказать социальную поддержку Туркестанской области в размере 3,000 миллионов тенге в качестве компенсации за нарушение условий лицензии. Однако в 2022 году регулятор отклонил предварительное соглашение и произвел переоценку суммы, подлежащей выплате в качестве компенсации за передобытый уран, в размере 7,310 миллионов тенге. Компенсация была определена как справедливая стоимость 249 тонн передобытого урана на основе текущих спотовых цен на уран. 30 декабря 2022 года АО «СП «Акбастау» подписало Дополнение №4 к контракту на недропользование №2488 и выплатило компенсацию.

11. ЧИСТЫЕ (УБЫТКИ ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ)/ВОССТАНОВЛЕНИЕ УБЫТКОВ ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ

Группа признала убытки от обесценения следующих финансовых активов:

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Дебиторская задолженность (Примечание 25)	(15,961)	5
Прочие активы	26	127
Чистые (убытки от обесценения)/восстановление убытков от обесценения финансовых активов	**(15,935)**	**132**

В декабре 2023 года Группа поставила концентрат природного урана в адрес Dioxitek S.A, Аргентина. В это же время правительство Аргентины ввело новые требования в отношении импортных операций, произошедших до 12 декабря 2023 года, оплата за которые должна производиться за счет реализации государственных ценных бумаг, которые обеспечат достаточную сумму Dioxitek S.A в долларах США для погашения задолженности. Группа ожидает сложности с получением платежей со стороны Dioxitek S.A., таким образом, по состоянию на 31 декабря 2023 года Группой был начислен резерв в размере 100% от суммы просроченного платежа в 15,692 миллиона тенге. Руководство Группы возобновит переговоры с Dioxitek S.A. о погашении долга.



12. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Доход от штрафов и пени	1,503	306
Доход по инвестиционной собственности	383	-
Доход от выбытия основных средств	360	1,384
Доход по соглашению о развитии ассоциированного предприятия	-	7,671
Доход от операций по совместной деятельности	-	4,217
Сторнирование социальных расходов (Примечание 10)	-	3,000
Доход по страховой выплате	-	1,981
Доход по соглашению о развитии совместной деятельности	-	985
Прочее	2,228	2,173
Итого прочие доходы	**4,474**	**21,717**

11 августа 2022 года участники ТОО «СП КАТКО» (Примечание 23) внесли изменения в соглашение о дальнейшем развитии ТОО «СП КАТКО» от 10 апреля 2017 года, в рамках которого Группа получила право на компенсацию в размере 7,671 миллион тенге от второго участника, которая была признана доходом в 2022 году и прочей дебиторской задолженностью (Примечание 25).

13. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ И ЧИСТЫЙ (УБЫТОК)/ПРИБЫЛЬ ПО КУРСОВОЙ РАЗНИЦЕ

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Переоценка товарных займов, нетто (Примечание 34)	37,977	1,906
Расходы от совместных операций	3,426	-
Расходы на социальную сферу	1,299	1,130
Научно-исследовательские работы	806	887
Убытки от остановки производства	674	1,126
Расходы от выбытия основных средств	434	175
Невозмещаемый НДС	410	620
Износ и амортизация	186	175
Расходы от выбытия нематериальных активов	106	93
Прочее	4,892	3,452
Итого прочие расходы	**50,210**	**9,564**

Расходы от совместных операций

В текущем периоде Группа выполнила свои обязательства по договорам о совместной операции по выкупу равного объема урана за 2023 и 2022 года, однако волатильность обменных курсов и спотовых цен привели к непропорциональным взносам в тенге каждым участником, в результате чего Группой был признан расход в размере 3,426 миллионов тенге. В 2022 году Группа признала прочий доход в размере 4,217 миллионов тенге (Примечание 12).

ЧИСТАЯ (УБЫТОК)/ПРИБЫЛЬ ПО КУРСОВОЙ РАЗНИЦЕ

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Чистый (убыток)/прибыль по курсовой разнице от финансовой деятельности	748	(4,758)
Чистый (убыток)/прибыль по курсовой разнице от операционной деятельности	(22,078)	22,062
Итого чистый (убыток)/прибыль по курсовой разнице	**(21,330)**	**17,304**

14. ОПЛАТА ТРУДА ПЕРСОНАЛА

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Заработная плата	109,222	89,208
Включая пенсионные взносы	9,328	7,543
Социальный налог и социальные отчисления	12,964	10,427
Итого оплата труда персонала	**122,186**	**99,635**

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 персонала Группы. В данном случае Группа применяет схему планов с установленными взносами. В соответствии с законодательством Республики Казахстан Группа удерживает пенсионные отчисления из заработной платы работников 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 работников Группы.



15. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Процентные доходы, рассчитанные по методу эффективной процентной ставки		
Денежные средства и их эквиваленты	16,590	10,433
Долговые ценные бумаги	8,604	1,262
Займы, оцениваемые по амортизированной стоимости	397	699
Срочные депозиты	55	111
Прочие финансовые доходы		
Переоценка прочих инвестиций (Примечание 26)	13,658	4,699
Прочие	2,202	123
Итого финансовые доходы	**41,506**	**17,327**
Финансовые расходы		
Списание дисконта по резервам	4,853	2,892
Процентные расходы по кредитам и займам	3,753	3,689
Прочие	983	1,844
Итого финансовые расходы	**9,589**	**8,425**

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	2023 г.	2022 г.
Текущий подоходный налог	157,610	118,853
Отложенный подоходный налог	(9,603)	(8,111)
Итого расходы по подоходному налогу	**148,007**	**110,742**

Текущая ставка подоходного налога, применяемая к большей части прибыли Группы за 2023 и 2022 годы, составляет 20%.

(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	2023 г.	2022 г.
Прибыль до налогообложения	728,342	583,705
Расчетная сумма расхода по подоходному налогу по установленной законом ставке 20%	145,668	116,741
Корректировки подоходного налога предыдущих периодов	480	2,065
Корректировки по трансфертному ценообразованию	15,666	7,298
Налог у источника выплаты по дивидендам	539	677
Доля результатов совместных предприятий и ассоциированных предприятий	(19,677)	(17,815)
Прочие статьи	5,331	1,776
Расходы по подоходному налогу за год	**148,007**	**110,742**

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 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%.

В миллионах казахстанских тенге	1 января 2023 г.	Восстановлено/ (отнесено) в составе прибыли или убытка	Эффект перевода по предприятиям с иностранной функциональной 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)**

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.

Налоговый эффект движения временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, приведен ниже:

В миллионах казахстанских тенге	1 января 2022 г.	Восстановлено/ (отнесено) в составе прибыли или убытка	Эффект перевода по предприятиям с иностранной функциональной валютой	31 декабря 2022 г.
Налоговый эффект вычитаемых/(налогооблагаемых) временных разниц				
Основные средства, нематериальные активы и права на недропользование	(123,495)	4,442	11	(119,042)
Дебиторская задолженность	(208)	(164)	-	(372)
Займы полученные	3	9	-	12
Резервы	1,572	(1,548)	-	24
Начисленные обязательства по отпускам и премиям работникам	1,663	604	-	2,267
Налоги	1,509	318	-	1,827
Запасы	28,076	4,347	(4)	32,419
Прочие активы	158	88	1	247
Прочие обязательства	310	15	-	325
	(90,412)	**8,111**	**8**	**(82,293)**
Признанный отложенный налоговый актив	30,689	3,818	8	34,515
Признанное отложенное налоговое обязательство	(121,101)	4,293	-	(116,808)

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.

Группа не признала отложенные налоговые активы в отношении непризнанных налоговых убытков в сумме 1,596 миллиона тенге в 2023 году (2022 год: 1,274 миллион тенге) и исключила из расчета налоговые убытки по реализованным в 2023 году предприятиям, имеющим непризнанные налоговые убытки. Сроки зачета непризнанных налоговых убытков истекают, как приведено ниже:

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
2030 г.	-	470
2031 г.	470	804
2032 г.	804	-
2033 г.	322	-
Итого непризнанный отложенный налоговый актив в отношении налоговых убытков	**1,596**	**1,274**

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.

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, разводненная прибыль на акцию совпадает с базовой прибылью на акцию. Прибыль на акцию рассчитывается следующим образом:

	2023 г.	2022 г.
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций (в миллионах казахстанских тенге)	419,184	348,048
Количество обыкновенных акций в обращении (тысяч)	259,357	259,357
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию, рассчитанная на основе прибыли за период, относимой на собственников (в тенге на акцию)	1,616	1,342

Группа произвела размещение облигаций на организованном рынке ценных бумаг АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «KASE»). Компании необходимо в отчете о финансовом положении по состоянию на конец каждого отчетного периода отображать данные о балансовой стоимости одной акции, рассчитанной соответствии с листинговыми правилами KASE.

Балансовая стоимость одной акции рассчитывается следующим образом:

	2023 г.	2022 г.
Совокупные активы Группы (в миллионах казахстанских тенге)	2,599,292	2,222,533
Нематериальные активы (в миллионах казахстанских тенге)	(60,156)	(59,159)
Совокупные обязательства Группы (в миллионах казахстанских тенге)	(591,025)	(526,030)
	1,948,111	**1,637,344**
Количество обыкновенных акций в обращении (в тысячах штук)	259,357	259,357
Балансовая стоимость одной акции (в тенге на акцию)	7,511	6,313

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 2022 г.					
Стоимость	2,524	13,466	54,953	3,055	73,998
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(1,345)	(5,870)	(6,459)	(1,384)	(15,058)
Балансовая стоимость	**1,179**	**7,596**	**48,494**	**1,671**	**58,940**
Поступления	136	345	-	908	1,389
Выбытия	(328)	(784)	-	(259)	(1,371)
Амортизация за год	(284)	(875)	-	(110)	(1,269)
Прочее	1,026	(928)	-	1,372	1,470
На 31 декабря 2022 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**

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 18.59% годовых в 2023 году (2022 год: 19.03% годовых).

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 2023 года.

Производственные и капитальные затраты периода основаны на утвержденном бизнес-плане на 2024-2028 годы и росте в 6.39%, 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:

В миллионах казахстанских тенге	Земля	Инфраструктура ЖД	Здания	Машины и оборудования	Транспортные средства	Прочее	Незавершеное строительство	Итого
На 1 января 2022 г.								
Стоимость	407	2,035	139,246	95,311	24,560	7,048	13,960	282,567
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	-	(1,035)	(43,300)	(48,232)	(13,619)	(4,226)	(668)	(111,080)
Балансовая стоимость	**407**	**1,000**	**95,946**	**47,079**	**10,941**	**2,822**	**13,292**	**171,487**
Поступления	17	-	107	7,334	5,225	431	11,011	24,125
Переводы	-	38	1,941	1,150	43	104	(3,276)	-
Амортизация за год	-	(89)	(5,633)	(6,742)	(1,934)	(732)	-	(15,130)
Изменения в учетной оценке (Примечание 32)	-	-	8,630	585	-	-	-	9,215
Прочее	-	-	262	524	80	(1)	(2,262)	(1,397)
На 31 декабря 2022 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**

Сумма договорных обязательств по приобретению основных средств по состоянию на 31 декабря 2023 года составила 3,966 миллионов тенге (2022 год: 5,310 миллионов тенге).

Валовая балансовая стоимость полностью самортизированных, но еще используемых основных средств на 31 декабря 2023 года составляет 38,006 миллионов тенге (2022 год: 34,870 миллиона тенге).

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

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Затраты по подготовке к производству	55,991	42,045
Права на недропользование	28,612	28,237
Основные средства	16,706	15,130
Нематериальные активы	1,395	1,269
Активы в форме права пользования	16	19
Итого начисленные износ и амортизация	**102,720**	**86,700**

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

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Себестоимость реализации	92,824	79,037
Общие и административные расходы	2,059	2,110
Расходы по реализации	93	56
Прочие расходы	186	175
Итого расходы по износу и амортизации, отнесенные на прибыль или убыток	**95,162**	**81,378**

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:

	Срок полезного использования
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

В миллионах казахстанских тенге	Подготовка месторождения	Восстановление месторождений	Ионообменная смола	Итого
На 1 января 2022 г.				
Стоимость	317,560	13,532	18,757	349,849
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(200,129)	(4,457)	(6,590)	(211,176)
Балансовая стоимость	**117,431**	**9,075**	**12,167**	**138,673**
Услуги третьих сторон	43,649	-	-	43,649
Использованные материалы	16,238	-	966	17,204
Переводы из основных средств	2,789	-	-	2,789
Амортизация за год	(40,940)	(590)	(515)	(42,045)
Изменения в учетной оценке (Примечание 32)	693	1,211	-	1,904
На 31 декабря 2022 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**
Услуги третьих сторон	43,244	-	-	43,244
Использованные материалы	36,609	-	741	37,350
Переводы из/в основные средства	1,584	(1,633)	-	(49)
Переводы из разведочно-оценочных активов (Примечание 22)	2,716	-	-	2,716
Выбытия	(9)	-	-	(9)
Амортизация за год	(54,350)	(1,037)	(604)	(55,991)
Амортизация по выбытиям	9	-	-	9
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**

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 мере истощения запасов урана по блокам.

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 расклассифицированных 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.

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).

В 2023 году Группа унифицировала подход по амортизации капитализированных затрат по подготовке к производству на уровне месторождения для всех предприятий Группы в связи с тем, что технологические блока, на которые условно разделены месторождения (и по которым ранее рассчитывалась амортизация на некоторых предприятиях), на самом деле представляют собой зачастую один геологический блок, а раствор урана создает перетоки внутри залежи, в результате чего происходит переизвлечение на одних и недоизвлечение на других технологических блоках при добычи, и стоимость актива списывается в расходы некорректно.

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 разницы могут привести к обесценению в будущих периодах и уменьшению балансовой стоимости соответствующих активов.

На 31 декабря 2023 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 2022 г.	
Стоимость	649,452
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(96,495)
Балансовая стоимость	**552,957**
Поступление	420
Амортизация за год	(28,237)
На 31 декабря 2022 г.	
Стоимость	649,872
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(124,732)
Балансовая стоимость	**525,140**
Поступление	
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**

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 Австралазийским 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 2023 и 2022 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

В миллионах казахстанских тенге	Материальные активы	Нематериальные активы	Итого
На 1 января 2022 г.	21,853	2,525	24,378
Поступления	2,393	-	2,393
Изменения в учетной оценке	(228)	-	(228)
На 31 декабря 2022 г.	**24,018**	**2,525**	**26,543**
Поступления	2,118	447	2,565
Переводы в затраты по подготов-ке месторождения (Примечание 20)	(2,716)	-	(2,716)
Изменения в учетной оценке (Примечание 32)	(373)	-	(373)
На 31 декабря 2023 г.	**23,047**	**2,972**	**26,019**

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:

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Балансовая стоимость на 1 января	154,124	116,892
Доля в результатах ассоциированных предприятий	76,049	75,736
Дивиденды, полученные от ассоциированных предприятий	(77,907)	(38,504)
Балансовая стоимость на 31 декабря	**152,266**	**154,124**

Ниже представлены доли участия Группы в ее основных ассоциированных предприятиях:

	Страна	Основная деятельность	2023 г.		2022 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%	97,501	49.00%	113,920
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	30.00%	29,768	30.00%	16,147
АО «СП «Заречное»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	49.98%	18,671	49.98%	18,197
ТОО «Кызылкум»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	50.00%	5,351	50.00%	5,017
ТОО «SSAP»	Казахстан	Производство серной кислоты	9.89%	877	9.89%	742
ТОО «Жанакорган -Транзит»	Казахстан	Транспортно-экспедиционные услуги	40.00%	98	40.00%	101
ТОО «СП «Русбурмаш Казахстан»	Казахстан	Геологическая разведка и изыскания, осуществление буровых работ	49.00%	-	49.00%	-
Итого инвестиции в ассоциированные предприятия				**152,266**		**154,124**

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.



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.

В миллионах казахстанских тенге	ТОО «Кызылкум»	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
Подоходный налог	(130)	(19,984)	(30,435)	(6,422)	(380)	(57,351)
Итого 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 убытках ассоциированной организации	-	-	-	-	889	889
Доля в результатах ассоциированных предприятий	334	33,315	34,171	8,046	182	76,049
Дивиденды полученные	-	49,734	20,551	7,573	49	77,907

Сводная финансовая информация за 2022 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.

В миллионах казахстанских тенге	ТОО «Кызылкум»	ТОО «СП «КАТКО»	ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	АО «СП «Заречное»	Прочие	Итого
Краткосрочные активы	6,757	132,298	77,223	26,011	2,515	244,804
В том числе денежные средства	5	97,300	13,855	7,147	338	118,645
Долгосрочные активы	15,619	132,022	42,114	19,593	11,493	220,841
Итого активы	**22,376**	**264,320**	**119,337**	**45,604**	**14,008**	**465,645**
Краткосрочные обязательства	(6,766)	(8,822)	(33,059)	(4,068)	(5,099)	(57,814)
В том числе финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей креди-торской задолженностей и резервов	(3,397)	(82)	(21,920)	(32)	(894)	(26,325)
Включая заем от Компании	(3,397)	-	-	-	-	(3,397)
Долгосрочные обязательства	(4,038)	(20,139)	(10,060)	(3,973)	(1,308)	(39,518)
В том числе финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей креди-торской задолженностей и резервов	(2,852)	-	(3,286)	-	(835)	(6,973)
Включая заем от Компании	(2,852)	-	-	-	-	(2,852)
Итого обязательства	**(10,804)**	**(28,961)**	**(43,119)**	**(8,041)**	**(6,407)**	**(97,332)**
Чистые активы	**11,572**	**235,359**	**76,218**	**37,563**	**7,601**	**368,313**
Доля Группы в чистых активах ассоции-рованных предприятий	5,786	115,326	22,865	18,774	390	163,141
Нереализованная прибыль	-	(10,592)	(6,719)	(619)	-	(17,930)
Дополнительное распределение при-были	-	9,118	-	-	-	9,118
Прочее	(768)	-	-	42	371	(355)
Гудвил	-	68	-	-	82	150
Балансовая стоимость инвестиций	**5,018**	**113,920**	**16,146**	**18,197**	**843**	**154,124**
Итого выручка	**10,572**	**146,304**	**131,039**	**44,538**	**13,757**	**346,210**
Износ и амортизация	(682)	(12,262)	(6,328)	(6,218)	(643)	(26,133)
Финансовые доходы	162	127	655	109	87	1,140
Финансовые расходы	(435)	(1,282)	(1,393)	(347)	(314)	(3,771)
Чистая прибыль/(убыток) по курсовой разнице	(642)	4,931	(1,331)	(1,288)	-	1,670
(Обесценение)/восстановление обес-ценения	(2)	180	26	1	(1)	204
Подоходный налог	(368)	(24,035)	(21,706)	(5,073)	(338)	(51,520)
Итого (убыток)/прибыль за год	(1,039)	82,891	76,114	18,939	(567)	176,338
Итого совокупный доход	**(1,039)**	**82,891**	**76,114**	**18,939**	**(567)**	**176,338**
Нереализованная прибыль	-	(2,141)	(4,307)	777	-	(5,671)
Непризнанная доля в убытках ассоции-рованной организации	-	-	-	-	519	519
Доля в результатах ассоциированных предприятий	(520)	47,593	18,528	10,242	(107)	75,736
Дивиденды полученные	1,080	18,796	15,576	3,013	39	38,504

24. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

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

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Балансовая стоимость на 1 января	44,208	37,803
Доля в результатах совместных предприятий	22,336	13,340
Дивиденды, полученные от совместных предприятий	(9,959)	(6,935)
Балансовая стоимость на 31 декабря	**56,585**	**44,208**

Ниже представлены доли участия Группы в ее основных совместных предприятиях:

	Страна	Основная деятельность	2023 г.		2022 г.	
			Доля участия/ Право голоса	Балансовая стоимость В миллионах казахстанских тенге	Доля участия/ Право голоса	Балансовая стоимость В миллионах казахстанских тенге
ТОО «Семизбай-U»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	51.00%	31,318	51.00%	28,252
ТОО «СКЗ-U»	Казахстан	Производство серной кислоты	49.00%	8,377	49.00%	6,493
ТОО «СП «Буденовское»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	51.00%	7,169	51.00%	5,428
ТОО «Ульба-ТВС»	Казахстан	Выпуск тепловыделяющих сборок и их компонентов	51.00%	6,634	51.00%	957
ТОО «Уранэнерго»	Казахстан	Передача и распределение электрической энергии, эксплуатация электрических сетей и подстанций	79.23%	3,087	79.23%	3,078
ЗАО «СП УКР ТВС»	Украина	Производство ядерного топлива	33.33%	-	33.33%	-
Итого инвестиции в ассоциированные предприятия				**56,585**		**44,208**

ТОО «Уранэнерго»

Руководство пришло к выводу, что Группа не имеет возможности для осуществления контроля над ТОО «Уранэнерго». Соответственно, данная инвестиция классифицируется как инвестиция в совместное предприятие.



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-U»		ТОО «СП «Буденовское»		ТОО «Ульба-ТВС»		Прочие		Итого	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Краткосрочные активы	52,012	37,976	20,593	153	241,991	121,989	4,290	5,121	318,886	165,239
В том числе денежные средства	29,571	18,725	11,885	114	739	19,791	338	1,164	42,533	39,794
Долгосрочные активы	31,061	25,111	43,310	28,801	20,756	26,142	24,445	24,808	119,572	104,862
Итого активы	**83,073**	**63,087**	**63,903**	**28,954**	**262,747**	**148,131**	**28,735**	**29,929**	**438,458**	**270,101**
Краткосрочные обязательства	(11,512)	(6,153)	(11,936)	(1,079)	(213,927)	(92,883)	(4,095)	(9,675)	(241,470)	(109,790)
В том числе финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(3,646)	(66)	(6,617)	(31)	(11,318)	(4,147)	-	(3,219)	(21,581)	(7,463)
Долгосрочные обязательства	(7,677)	(6,100)	(23,759)	(5,320)	(35,812)	(53,373)	(2,886)	(2,354)	(70,134)	(67,147)
В том числе финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	-	-	(22,633)	(5,123)	(20,182)	(30,818)	-	-	(42,815)	(35,941)
Итого обязательства	**(19,189)**	**(12,253)**	**(35,695)**	**(6,399)**	**(249,739)**	**(146,256)**	**(6,981)**	**(12,029)**	**(311,604)**	**(176,937)**
Чистые активы	**63,884**	**50,834**	**28,208**	**22,555**	**13,008**	**1,875**	**21,754**	**17,900**	**126,854**	**93,164**
Доля Группы в чистых активах совместных предприятий	32,581	25,925	14,387	11,503	6,634	957	12,104	10,213	65,706	48,598
Гудвил	4,105	4,105	-	-	-	-	(1,374)	(1,374)	2,731	2,731
Обесценение	-	-	-	-	-	-	(21)	(21)	(21)	(21)
Прочие	131	149	(1,258)	(115)	-	-	755	753	(372)	787
Нереализованный доход	-	-	(5,960)	(5,960)	-	-	-	-	(5,960)	(5,960)
Нереализованная прибыль	(5,499)	(1,927)	-	-	-	-	-	-	(5,499)	(1,927)
Балансовая стоимость инвестиций	**31,318**	**28,252**	**7,169**	**5,428**	**6,634**	**957**	**11,464**	**9,571**	**56,585**	44,208
Итого выручка	**70,757**	**55,660**	**8,542**	**-**	**114,004**	**22,929**	**17,072**	**15,708**	**210,375**	94,297
Износ и амортизация	(7,994)	(5,758)	(245)	(13)	(1,160)	(292)	(1,449)	(1,342)	(10,848)	(7,405)
Финансовые доходы	712	498	150	4	1,300	35	50	11	2,212	548
Финансовые расходы	(838)	(501)	(1,139)	(252)	(1,423)	(1,489)	(51)	(119)	(3,451)	(2,361)
Чистый (убыток)/прибыль по курсовой разнице	(208)	807	(176)	(98)	-	(2,374)	110	(455)	(274)	(2,120)
Обесценение	(218)	(387)	10	(40)	-	(1)	(15)	(5)	(223)	(433)
Подоходный налог	(8,506)	(6,243)	(1,164)	(149)	(317)	(425)	(1,025)	(792)	(11,012)	(7,609)
Прибыль/(убыток) за год	32,542	25,215	3,413	(1,261)	11,132	(3,428)	3,857	3,098	50,944	23,624
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого совокупный доход/(убыток)	**32,542**	**25,215**	**3,413**	**(1,261)**	**11,132**	**(3,428)**	**3,857**	**3,098**	**50,944**	**23,624**
Нереализованная прибыль	(3,572)	1,382	-	-	-	-	-	-	(3,572)	1,382
Доля в результатах совместных предприятий	13,025	14,242	1,741	(643)	5,677	(1,749)	1,893	1,490	22,336	13,340
Дивиденды полученные	9,959	6,935	-	-	-	-	-	-	9,959	6,935

25. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Торговая дебиторская задолженность	290,094	251,697
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	57,917	7,024
Итого валовая торговая дебиторская задолженность	**348,011**	**258,721**
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (Примечание 11)	(15,901)	(87)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон	(74)	(3)
Итого торговая дебиторская задолженность	**332,036**	**258,631**
Прочая дебиторская задолженность	98,374	12,389
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон	115	81
Итого валовая прочая дебиторская задолженность	**98,489**	**12,470**
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(204)	(180)
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности связанных сторон	(2)	-
Итого прочая дебиторская задолженность	**98,283**	**12,290**
Итого дебиторская задолженность	**430,319**	**270,921**

Увеличение в балансе дебиторской задолженности обусловлено:

- увеличением торговой дебиторской задолженности в соответствии с увеличением выручки;
- увеличением объемов продаж в ТОО «Ульба-ТВС»;
- прочей дебиторской задолженности в связи со сделками своп (Примечание 7).

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, если только она не содержит значительных финансовых компонентов, когда она признается по справедливой стоимости. 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. Подробная информация о политике Группы в отношении обесценения и расчете резерва под убытки представлена в Примечании 38.

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 (Примечание 7).

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

26. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Долгосрочные активы		
Денежные средства, ограниченные в использовании	30,588	29,044
Инвестиции в ANU Energy	30,667	17,066
Долгосрочные долговые ценные бумаги	12,257	9,202
Займы, выданные связанным сторонам	-	2,536
Прочие	2,361	1,523
Итого долгосрочные прочие финансовые активы	**75,873**	**59,371**
Краткосрочные активы		
Краткосрочные долговые ценные бумаги	46,276	72
Займы, выданные связанным сторонам	2,502	3,491
Денежные средства, ограниченные в использовании	191	15,923
Срочные депозиты	8	930
Прочие	430	262
Итого краткосрочные прочие финансовые активы	**49,407**	**20,678**

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 общая сумма денежных средств, ограниченных в использовании, на долгосрочных банковских депозитах, которая относится к финансированию будущей деятельности по восстановлению месторождений, составила 30,588 миллионов тенге в 2023 году (2022 год: 29,044 миллиона тенге).

На 31 декабря 2022 года краткосрочные денежные средства, ограниченные в использовании, включали суммы заблокированных платежей в размере 32.3 миллионов долларов США (эквивалентно 14,956 миллионам тенге), которые были возвращены Группе 30 января 2023 года в размере 14,884 миллиона тенге (включая курсовые разницы).

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. Компания 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 доход от переоценки прочих инвестиций в размере 13,658 миллионов тенге (2022 год: 4,699 миллионов тенге) (Примечание 15). На 31 декабря 2023 года справедливая стоимость инвестиции в ANU Energy OEIC Ltd. оценивалась в 30,667 миллионов тенге (2022 год: 17,066 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%. Облигации оцениваются по амортизированной стоимости. Также, 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%. Облигации оцениваются по амортизированной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма долгосрочных инвестиций равна 12,257 миллиона тенге.

По состоянию на 31 декабря 2023 года краткосрочные долговые ценные бумаги включают инвестиции в ценные бумаги Министерства финансов США в размере 46,276 миллионов тенге со сроком 84 дня.

27. ПРОЧИЕ НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Долгосрочные		
Долгосрочные запасы	12,226	7,299
НДС к возмещению	6,253	8,725
Авансы, выданные за долгосрочные активы	3,397	1,782
Инвестиционная недвижимость	2,010	2,046
Расходы будущих периодов	692	789
Прочие активы связанным сторонам	291	415
Прочие активы	102	223
Итого долгосрочные прочие нефинансовые активы	**24,971**	**21,279**
Краткосрочные		
Авансы, выданные за товары и услуги	11,722	11,085
Расходы будущих периодов	2,618	2,059
Прочие активы связанным сторонам	2,774	3,834
Предоплата по страхованию	623	1,309
Предоплата по налогам, кроме подоходного налога	221	443
Прочие активы	1,440	544
Итого краткосрочные прочие нефинансовые активы	**19,398**	**19,274**

Налог на добавленную стоимость

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.

По состоянию на 31 декабря 2023 года НДС к возмещению Группы составил 146,450 миллионов тенге (2022 год: 62,389 миллионов тенге). Группа ожидает, что данная сумма НДС будет подтверждена налоговыми проверками для возврата НДС из бюджета в первом полугодии 2024 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

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

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Готовая продукция и товары для перепродажи	331,494	296,833
в том числе урановая продукция	328,015	295,051
Незавершенное производство	62,496	54,016
Сырье и материалы	26,451	34,831
Прочие материалы	2,793	7,486
Топливо	1,800	1,488
Запасные части	1,233	989
Резерв по устаревшим и неликвидным запасам и списание до чистой стоимости реализации	(2,953)	(3,022)
Итого запасы	**423,314**	**392,621**

Ниже представлены изменения в резерве:

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Остаток на 1 января	(3,022)	(3,250)
Восстановление резерва в течение года	302	1,011
Запасы, списанные в течение года	534	77
Начисление резерва в течение года	(767)	(821)
Пересчет иностранной валюты	-	(39)
Остаток на 31 декабря	**(2,953)**	**(3,022)**

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

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Вклады до востребования	108,717	38,274
Текущие счета в банках	93,701	131,260
Денежные средства в форме операций обратного репо	9,506	-
Денежные средства в кассе	4	14
Резерв под обесценение	(16)	(12)
Итого денежные средства и их эквиваленты	**211,912**	**169,536**

Существенные неденежные операции включают в себя взаиморасчеты с АО «Центр по обогащению урана» в размере 47,862 миллиона тенге (Примечание 7).

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.

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 2023 года количество объявленных и размещенных (оплаченных) простых акций Компании составляет 259,356,608 штук (2022 год: 259,356,608 штук), из них, 75% принадлежит АО «ФНБ «Самрук-Қазына» 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 долю в одной акции. Каждая простая акция предоставляет право одного голоса. Зарегистрированный акционерный капитал составляет 37,051 миллион тенге.

В течение года были объявлены и выплачены следующие дивиденды:

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Кредиторская задолженность по дивидендам на 1 января	**-**	**-**
Дивиденды, объявленные в течение года	200,970	227,388
Дивиденды, выплаченные в течение года	(200,970)	(227,388)
Кредиторская задолженность по дивидендам на 31 декабря	**-**	**-**
Дивиденды на акцию, объявленные в течение года, в тенге	**775**	**877**

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

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Долгосрочные обязательства		
Облигации	-	83,300
Итого долгосрочные кредиты и займы	**-**	**83,300**
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные обязательства по векселю	3,506	7,002
Облигации	82,746	24,016
Банковские кредиты	-	23,953
Итого краткосрочные кредиты и займы	**86,252**	**54,971**
Итого кредиты и займы	**86,252**	**138,271**

Ниже представлена информация о кредитах и займах Группы:

В миллионах казахстанских тенге	Валюта	Срок платежа (год)	2023 г.	2022 г.
Банковские кредиты				
АО «Fortebank»	Долл.США	2023 г.	-	23,202
АО «Народный банк»	Тенге	2023 г.	-	751
Итого банковские кредиты			**-**	**23,953**
Облигации				
Облигации	Долл. США	2024 г., 2023 г.	82,746	107,316
Итого облигации			**82,746**	**107,316**
Обязательства по векселю				
ТОО «Кызылкум»	Тенге	до востребования	3,506	7,002
Итого обязательства по векселю			**3,506**	**7,002**

Компания произвела размещение индексированных к доллару США облигации 27 сентября 2019 года, сроком обращения до 27 октября 2024 года и купонным вознаграждением 4% годовых. Номинальная стоимость одной облигации составляет 1,000 тенге, общий объем 70 миллионов штук.

Векселя выпущены дочерним предприятием Группы ТОО «СП «Хорасан-U» в декабре 2014 года с целью погашения задолженности за активы по подготовке к производству. Согласно условиям, векселя подлежат уплате по требованию с процентной ставкой 0.1% годовых. На 31 декабря 2023 года право требования по данным векселям принадлежит ТОО

«Кызылкум», ассоциированной компании Группы (Примечание 6).

На 31 декабря 2022 года текущие банковские кредиты включали займы от АО «ForteBank» в размере 23,202 миллиона тенге и от АО «Народный Банк Казахстана» в размере 751 миллиона тенге. Также, в течение отчетного периода Группа привлекала банковский займ от АО «ForteBank» в размере 22,358 миллионов тенге.

Банковские кредиты, которые привлекались для покрытия краткосрочного дефицита ликвидности, были погашены по состоянию на отчетную дату и размер погашения составил 46,808 миллионов тенге. Дополнительно Группа частично погасила вексель на сумму 3,500 миллионов тенге и облигации на сумму 23,217 миллионов тенге.

Кредиты и займы Группы были необеспеченными. В 2023 году средневзвешенная годовая процентная ставка по займам с фиксированной процентной ставкой вознаграждения составила 3.81% (2022 год: 3.62%).

Сверка долга

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

В миллионах казахстанских тенге	Кредиты и займы	Обязательства по аренде	Итого
Долг на 31 декабря 2021 г.	89,017	291	89,308
Поступления от кредитов и займов	70,905	-	70,905
Курсовая разница	4,760	(2)	4,758
Начисление вознаграждения	3,689	20	3,709
Погашение	(26,555)	(162)	(26,717)
Выплата вознаграждения	(3,545)	(25)	(3,570)
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств	-	51	51
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**

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	Прочее	Итого
На 1 января 2022 г.					
Долгосрочные	129	1,261	30,725	77	32,192
Краткосрочные	67	96	706	-	869
Итого	**196**	**1,357**	**31,431**	**77**	**33,061**
Резервы, созданные в течение года	45	28	-	197	270
Переводы	-	77	-	(44)	33
Списание дисконта	19	128	2,745	-	2,892
Резервы, использованные в течение года	(61)	(10)	-	-	(71)
Изменения в учетных оценках	-	7,811	3,940	45	11,796
На 31 декабря 2022					
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**

Резерв на восстановление месторождений

Номинальная стоимость затрат на восстановление месторождений по состоянию на 31 декабря 2023 года составляет 100,955 миллионов тенге (2022 год: 84,209 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.

Изменение в резерве объясняется обновленной оценкой затрат на ввоз радиоактивного мусора, основанной на тестах, проведенных Группой по откачным и заказным скважинам месторождений на выборочной основе, в результате чего номинальная стоимость уменьшилась. Руководство считает, что новый подход дает более точную оценку. Естественное увеличение резерва за счет инфляции и дополнительной операционной деятельности в течение года был нивелирован увеличением ставок дисконтирования.

Объем резерва на охрану окружающей среды в основном связан с АО «Ульбинский металлургический завод». Номинальная стоимость ликвидации

объектов по состоянию на 31 декабря 2023 года составляет 138,724 миллиона тенге (2022 год: 134,438 миллионов тенге).

Прочие резервы

Учитывая, что в 2023 году Группа исполнила обязательство по выплате компенсации в государственный бюджет за объем, добытый без лицензии, в размере 11,404 миллионов тенге (Примечание 10), Группа начислила резерв по выплате компенсации перед вторым участником ТОО «ДП «Орталык» в размере 4,679 миллионов тенге, или 49% от 11,404 миллионов тенге. В зависимости от применимости определенных условий при купле-продаже со вторым участником, у Группы может возникнуть обязательство по компенсации второму участнику ввиду непредвиденных платежей в государственный бюджет относительно предыдущих периодов.

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 сроков 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 2023 года был выполнен внутренними специалистами Группы и проверен независимым консультантом.

Основные допущения, использованные в расчете:

- ставка дисконтирования, отражающая текущую рыночную оценку временной стоимости денег и те риски, характерные для обязательства, которые не отражены в наилучшей оценке затрат. Ставка дисконтирования основана на безрисковой ставке, определяемой как процентные ставки по государственным облигациям со сроком погашения, соответствующим сроку каждого контракта на недропользование Группы, 11.7% - 13.3% (2022 год: в среднем 11.55%);
- долгосрочный уровень инфляции, примененный к номинальным затратам, рассчитанным в текущих ценах, 4.01% - 6.39% в 2023 году (2022 год: в среднем 5.99%);
- период дисконтирования в соответствии с расчетным сроком эксплуатации рудников и сроком выработки запасов;
- программа обращения с низкорадиоактивными отходами предполагает вывоз и захоронение на специальных полигонах, принадлежащих Группе.

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

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

Ниже представлен анализ чувствительности основных допущений по состоянию на 31 декабря 2022 года:

В миллионах казахстанских тенге	(Уменьшение)/Увеличение допущений	(Уменьшение)/Увеличение резервов
Ставка инфляции	-1%	(4,469)
	+1%	5,288
Ставка дисконта	-1%	5,052
	+1%	(4,229)

Резерв на охрану окружающей среды

В 2021 году вступил в силу Экологический кодекс Республики Казахстан (Кодекс). Кодексом установлено, что операторы объектов, которые, как считается, оказывают негативное воздействие на окружающую среду, обязаны вывести такие объекты из эксплуатации в соответствии с требованиями законодательства. Меры по ликвидации будут зависеть от характера объектов и степени их воздействия на окружающую среду.

На основании анализа, проведенного специалистами Группы, а также, исходя из интерпретации текущего природоохранного законодательства и требований МСФО, в 2022 году Группа признала обязательство по выводу из эксплуатации, демонтажу и рекультивации объектов Группы.

Обязательство по выводу из эксплуатации, демонтажу и рекультивации было оценено и признано в отношении следующих объектов: объекты, отнесенные 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. Группа оценила обязательства по ликвидации на базе методики, утвержденной экологическим кодексом.

Основные допущения, использованные в оценках, включают:

- текущие цены увеличены с использованием ожидаемого долгосрочного уровня инфляции 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 (2022: 7.7% для активов со сроком ликвидации до 2027 года, 4.6% для активов со сроком ликвидации до 2042 года, 3.93% для активов со сроком ликвидации после 2044 года), и впоследствии дисконтированы;
- ставка дисконтирования для расчета резерва на 31 декабря 2023 года составляет 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 (на 31 декабря 2022 года: 14.4%

для активов со сроком ликвидации до 2027 года, 11.3% для активов со сроком ликвидации до 2042 года, 10% для активов со сроком ликвидации после 2044 года);

- период дисконтирования равен оставшемуся сроку полезного использования зданий и сооружений, не менее 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 2023 года:

В миллионах казахстанских тенге	(Уменьшение)/Увеличение допущений	(Уменьшение)/Увеличение резервов
Ставка инфляции	-1%	(2,762)
	+1%	4,300
Ставка дисконта	-1%	4,028
	+1%	(2,608)
Период дисконтирования	-10%	2,642
	+10%	(1,970)

Ниже представлен анализ чувствительности основных допущений по состоянию на 31 декабря 2022 года:

В миллионах казахстанских тенге	(Уменьшение)/Увеличение допущений	(Уменьшение)/Увеличение резервов
Ставка инфляции	-1%	(3,148)
	+1%	4,950
Ставка дисконта	-1%	4,665
	+1%	(2,986)
Период дисконтирования	-10%	2,682
	+10%	(2,044)

Вследствие проведенного Группой анализа действующего законодательства руководство сделало вывод, что некоторые активы Ульбинского металлургического завода должны быть исключены из обязательств по выбытию активов по состоянию на 31 декабря 2023 года, поскольку отсутствует обоснованный метод расчета для данных видов активов и/или потенциальная сумма таких обязательств не является существенной. Это суждение основано на следующем:

- такие активы не оказывают значительного негативного воздействия на окружающую среду и экологическое законодательство не требует финансового обеспечения этих активов,
- 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 новые и 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.

В Примечании 35 раскрыты дополнительные детали оценки Группы в отношении Экологического кодекса.

Ниже представлены ключевые допущения, послужившие основой для расчета балансовой стоимости резерва на восстановление месторождений:

- существует высокая вероятность того, что Группа перейдет к стадиям разработки и добычи на месторождениях, которые в настоящее время находятся в стадии разведки. Это создает для Группы конструктивное обязательство признавать резерв по восстановлению месторождений для всех лицензий на добычу и разведку;
- ожидаемый срок будущих оттоков денежных средств с месторождений зависит от срока службы самого месторождения. Ожидается, что значительная часть расходов будет понесена начиная с 2045 года, т.е. в конце ожидаемого срока службы месторождений.

33. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Торговая кредиторская задолженность	91,532	39,794
Торговая кредиторская задолженность связанным сторонам	83,857	58,668
Итого кредиторская задолженность	**175,389**	**98,462**
Прочая кредиторская задолженность	622	346
Прочая кредиторская задолженность связанным сторонам	-	1
Итого прочая кредиторская задолженность	**622**	**347**
Итого кредиторская задолженность	**176,011**	**98,809**

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	2023 г.	2022 г.
Долгосрочные		
Обязательства по договорам с покупателями	2,698	2,746
Авансы полученные	2,275	2,276
Доходы будущих периодов от полученных субсидий	1,725	1,820
Прочие обязательства	849	2,471
Итого долгосрочные прочие обязательства	**7,547**	**9,313**
Краткосрочные		
Обязательства по товарным займам	91,151	19,147
Начисленные обязательства по неиспользованным отпускам и премиям	13,175	11,453
Обязательства по договорам с покупателями, связанными сторонами	2,818	35,082
Тендерное обеспечение	2,748	735
Задолженность по заработной плате	2,719	2,420
Социальные взносы	2,135	1,795
Выпущенные финансовые гарантии	863	653
Обязательства по СВОП контрактам	-	4,709
Обязательства по совместным операциям	-	4,569
Прочие обязательства	812	3,320
Итого краткосрочные прочие обязательства	**116,421**	**83,883**

Обязательства по товарным займам

В 2020 году Группа получила гексафторид урана по договорам товарного займа на общую сумму 21.9 миллионов долларов США (8,597 миллионов тенге) для исполнения обязательств по одному из договоров купли-продажи. Обязательства впоследствии оценивались по справедливой стоимости в соответствии с изменением спотовых цен на уран и курсов валют. В 2023 году Группа осуществила возврат урана по договорам товарного займа, приобретя необходимый объем у третьих сторон.

Группа получила товарный займ на 886 тонн природного урана от ANU Energy OEIC Ltd. со сроком возврата до 31 декабря 2023 года. В декабре 2023 года Группа вернула 38 тонн и продлила срок погашения договора до 31 марта 2024 года. По состоянию на 31 декабря 2023 года справедливая стоимость обязательства по договору товарного займа составила 91,151 миллионов тенге, убыток от переоценки которого составил 37,977 миллионов тенге (Примечание 13).

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 возвратить 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 прибыль/убыток в составе прочих доходов/расходов в соответствии с изменениями справедливой стоимости на урановую продукцию.

Обязательства по совместным операциям.

На 31 декабря 2022 года обязательства по совместным операциям представляют собой обязательства Группы по условиям совместных операций, которые требуют от участников выкупать равное количество урана в течение периода. В 2023 году Группа выкупила объем 2023 года полностью, а также соответствующий объем предыдущего периода.

35. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Соблюдение налогового законодательства Казахстана

Налоговые условия в Республике Казахстан подвержены изменению и непоследовательному применению, и интерпретации.

Казахстанское 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 2023 года на некоторых предприятиях недопроизводство урана превышает допустимый законодательством порог в 20%, что связано с дефицитом стратегических материалов. Кроме того, горнодобывающие предприятия не исполняли свои финансовые обязательства по контрактам на недропользование, что может привести к штрафным санкциям в размере 1% от суммы неисполненного обязательства или 40-50 миллионов тенге за 2023 год. Группа не признала дополнительные обязательства в финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2023 года, 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.

Обязательства по охране окружающей среды

В 2021 году вступил в силу новый Экологический кодекс (далее – «Кодекс»). Кодекс предусматривает деление объектов, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, на четыре категории, в зависимости от их уровня воздействия, что подразумевает дифференциацию экологических требований к каждой из категорий. У операторов объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, возникают обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Изменения в Кодексе в основном коснулись недобычных компаний первой категории, к которой относятся: АО «Ульбинский металлургический завод», ТОО «СП «SSAP», ТОО «СКЗ-U» и ТОО «Кызылкум». После подробной технической и коммерческой оценки Группа признала в 2022 году обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов (Примечание 32).

При действующей редакции Кодекса у Группы имеется обязательство по предоставлению финансового обеспечения для ликвидации последствий объектов категории I в срок до 1 июля 2024 года. Финансовое обеспечение предоставляется в виде: гарантии, залога банковского вклада, залога имущества, страхования.

Финансовое обеспечение предоставляется в одном из нескольких видов финансового обеспечения перечисленных выше, или в их сочетании по выбору оператора объекта I категории при условии, что доля финансового обеспечения в виде залога банковского вклада должна составлять:

1) по истечении десяти лет с даты ввода в эксплуатацию объекта (для действующих объектов по состоянию на 1 июля 2021 года до 2031 года) – не менее пятидесяти процентов от общей суммы финансового обеспечения;

2) по истечении двадцати лет с даты ввода в эксплуатацию объекта для действующих объектов по состоянию на 1 июля 2021 года до 2041 года – сто процентов от общей суммы финансового обеспечения. Оператор объекта I категории обязан обеспечить наличие финансового обеспечения непрерывно до полного исполнения всех своих обязательств по ликвидации последствий эксплуатации такого объекта.

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. Согласно расчетам Группы, будущая стоимость (недисконтированная) мероприятий по ликвидации последствий эксплуатации объектов у АО «Ульбинский металлургический завод» составила 138,724 миллиона тенге.

На 31 декабря 2023 года расчетная сумма финансового обеспечения составляет 179,623 миллиона тенге. В рамках обсуждений с представителями Министерства экологии у Руководства Группы есть понимание, что будут внесены изменения в нормы законодательства, в соответствии с которыми будут пересмотрены условия и сроки предоставления финансового обеспечения.

В настоящее время Руководство Группы ведет переговоры с компетентными органами в отношении метода и сроков финансирования обязательства.

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

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 2023 года 16,096 миллионов тенге (2022 год: 18,937 миллиона тенге) (Примечание 6).

Соблюдение условий кредитных договоров

Группа должна выполнять определенные условия, преимущественно связанные с кредитами и займами. По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года Группой были соблюдены условия, предусмотренные кредитными договорами.

Судебные разбирательства

23 июля 2021 года Фондом «Фонд защиты прав инвесторов в иностранных государствах» (далее – «Фонд»), которому ООО «Кворум Дебт Менеджмент Груп» были уступлены права требования, подан иск в Арбитражный суд Иркутской области (Россия) с требованиями о взыскании с Компании денежных средств в размере 50,000,000 долларов США по Рамочному договору (сопровождение мероприятий по возврату активов) от 26 декабря 2013 года, срок действия которого истек 25 декабря 2016 года. Определением Арбитражного суда Иркутской области от 31 августа 2021 года гражданское дело по вышеуказанному иску прекращено в связи с неподсудностью, с которым Компания полностью согласна, так как договором установлена подсудность по казахстанскому процессуальному законодательству. Постановлением Четвертого арбитражного апелляционного суда от 24 января 2022 года и постановлением Арбитражного суда Восточно-Сибирского округа от 24 мая 2022 года определение Арбитражного суда Иркутской области от 31 августа 2021 года по вышеуказанному делу оставлено без изменения. Однако, 7 декабря 2022 года Судебной коллегией по экономическим спорам Верховного Суда Российской Федерации отменены определения Арбитражного суда Иркутской области от 31 августа 2021 года, постановления Четвертого арбитражного апелляционного суда от 24 января 2022 года и постановления Арбитражного суда Восточно-Сибирского округа от 24 мая 2022 года с направлением дела на новое рассмотрение в Арбитражный суд Иркутской области в связи с подсудностью данного дела судам Российской Федерации.

Арбитражный суд Иркутской области 3 мая 2023 года вынес решение об удовлетворении исковых требований и взыскании с Компании в пользу ООО «Кворум Дебт Менеджмент Груп» (ранее истцом по делу выступал Фонд) 50,000,000 долларов США убытков, а также 200 000 рублей по уплате государственной пошлины. Компания считает, что определение Судебной коллегией по экономическим спорам Верховного Суда Российской Федерации от 7 декабря 2022 года вынесено с нарушениями.

Компания подала надзорную жалобу на определение Верховного Суда РФ от 7 декабря 2022 года. Однако, определением Верховного суда РФ от 18 апреля 2023 года отказано в передаче надзорной жалобы для рассмотрения Президиумом Верховного Суда РФ. Также, 11 мая 2023 года Компания подала жалобу на имя Председателя Верховного Суда РФ на определения Верховного Суда РФ и отказ в передаче жалобы для рассмотрения Президиумом Верховного Суда РФ. 7 июля 2023 года письмом Председателя Верховного Суда РФ отказано в удовлетворении жалобы Компании.

Также, Компания подала апелляционную жалобу на решение Арбитражного суда Иркутской области от 3 мая 2023 года, в рамках рассмотрения апелляционной жалобы 19 октября 2023 года Судом отказано в удовлетворении апелляционной жалобы Компании и оставлено в силе решение Арбитражного суда Иркутской области от 3 мая 2023 года.

1 ноября 2023 года Компания подала кассационную жалобу на Постановление Четвертого арбитражного апелляционного суда от 19 октября 2023 года и Решение Арбитражного суда Иркутской области от 3 мая 2023 года. 17 января 2024 года Арбитражным судом Восточно-Сибирского округа удовлетворена кассационная жалоба Компании, судебные акты от 03 мая 2023 года и 19 октября 2023 года отменены и дело направлено в суд первой инстанции на новое рассмотрение. На 26 марта 2024 года назначено рассмотрение гражданского дела в Арбитражном суде Иркутской области. По состоянию на 31 декабря 2023 года Компания не признала обязательство по данному судебному делу.

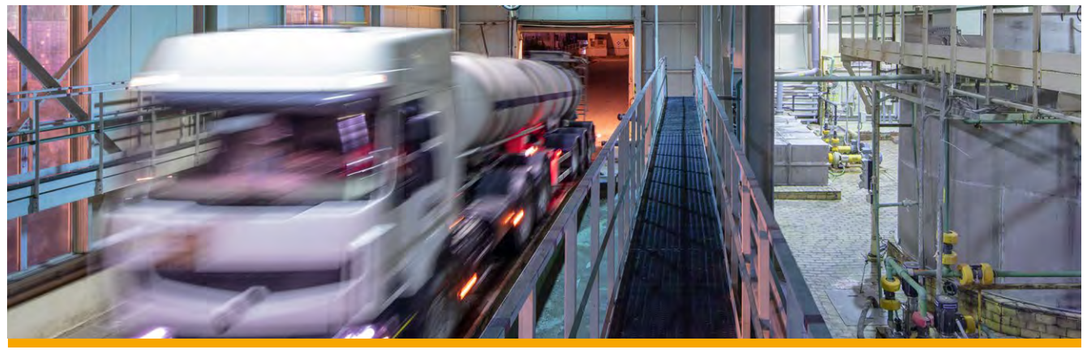
36. НЕКОНТРОЛИРУЮЩАЯ ДОЛЯ

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

В миллионах казахстанских тенге	Место регистрации и основное место деятельности	Процент неконтролирующей доли	Прибыль/убыток, приходящийся на неконтролирующую долю	Накопленные неконтролирующие доли в дочернем предприятии
Название дочернего предприятия				
ТОО «СП «Инкай»	Казахстан	40.00%	70,774	160,880
ТОО «СП «Хорасан-U»	Казахстан	50.00%	34,668	147,252
ТОО «Байкен-U»	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**

В таблице ниже представлена информация о дочерних предприятиях, в которых имеется неконтролирующая доля по состоянию на 31 декабря 2022 года:

В миллионах казахстанских тенге	Место регистрации и основное место деятельности	Процент неконтролирующей доли	Прибыль/убыток, приходящийся на неконтролирующую долю	Накопленные неконтролирующие доли в дочернем предприятии
Название дочернего предприятия				
ТОО «СП «Инкай»	Казахстан	40.00%	48,497	129,891
ТОО «СП «Хорасан-U»	Казахстан	50.00%	24,044	112,584
ТОО «Байкен-U»	Казахстан	47.50%	17,452	77,558
ТОО «ДП «Орталык»	Казахстан	49.00%	26,195	42,730
ТОО «Аппак»	Казахстан	35.00%	8,029	15,449
АО «Ульбинский металлургический завод»	Казахстан	5.67%	819	8,088
АО «Волковгеология»	Казахстан	1.04%	(121)	159
Итого			**124,915**	**386,459**



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-U»		ТОО «СП «Хорасан-U»		ТОО «ДП «Орталкык»		АО «Волковгеология»	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.		2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Краткосрочные активы	71,489	112,643	33,041	24,853	201,730	133,314		123,197	86,830	157,370	90,905	62,834	59,750	18,434	9,097
Долгосрочные активы	47,929	42,479	30,467	27,752	208,787	215,967		99,501	102,771	179,207	181,990	52,807	36,564	15,689	11,208
Краткосрочные обязательства	(12,315)	(57,444)	(5,114)	(4,088)	(14,068)	(11,812)		(6,103)	(6,629)	(11,571)	(14,560)	(8,074)	(4,781)	(20,609)	(15,954)
Долгосрочные обязательства	(13,326)	(14,355)	(3,730)	(4,218)	(31,055)	(34,053)		(16,918)	(19,529)	(30,337)	(33,004)	(5,882)	(4,329)	(5,518)	(162)
Капитал, в т.ч.	93,777	83,323	54,664	44,299	365,394	303,416		199,677	163,443	294,669	225,331	101,685	87,204	7,996	4,189
Собственный капитал Группы	85,367	75,235	35,587	28,850	204,514	173,525		104,908	85,885	147,416	112,747	51,859	44,474	7,851	4,030
Неконтролирующая доля	8,410	8,088	19,077	15,449	160,880	129,891		94,769	77,558	147,253	112,584	49,826	42,730	145	159
Выручка	132,198	121,435	58,056	45,050	240,176	165,966		79,891	74,579	130,789	90,156	125,743	95,240	42,355	29,742
Износ и амортизация	(2,281)	(2,066)	(6,240)	(4,084)	(15,858)	(11,812)		(15,667)	(11,921)	(18,617)	(14,823)	(9,063)	(6,490)	(1,764)	(1,503)
В том числе амортизация корректировок до справедливой стоимости, возникших в результате приобретения бизнеса	-	-	-	-	(1,986)	(3,088)		(10,141)	(5,996)	(11,020)	(8,588)	-	-	-	-
Финансовые доходы	1,172	855	365	576	465	633		458	619	559	217	402	26,375	124	61
Финансовые расходы	(1,297)	(1,864)	(370)	(428)	(377)	(1,114)		(477)	(244)	(279)	(203)	(440)	(26,469)	(825)	(85)
Подоходный налог	(4,119)	(4,165)	(7,023)	(5,688)	(35,323)	(26,047)		(9,067)	(11,082)	(16,061)	(14,162)	(17,378)	(13,982)	(162)	69
В том числе налоговый эффект от амортизации корректировок до справедливой стоимости	-	-	-	-	398	616		2,024	1,202	2,204	1,718	-	-	-	-
Чистая прибыль по курсовой разнице	(839)	953	(10)	229	(2,165)	1,542		(404)	529	(1,437)	3,729	(919)	1,686	2	(4)
(Обесценение)/ восстановление обесценения	(151)	1,054	13	(20)	-	-		31	57	-	-	(37)	(41)	(57)	(18)
Прибыль/(убыток) за год	**17,639**	**12,699**	**27,925**	**22,940**	**141,548**	**96,995**		**36,247**	**36,740**	**69,337**	**48,089**	**57,251**	**53,458**	**(1,979)**	**(4,844)**
Прибыль, относящаяся к акционерам Компании	16,961	11,880	18,151	14,911	70,774	48,498		19,030	19,288	34,669	24,045	29,198	27,263	(1,966)	(4,723)
Прибыль, относящаяся к неконтролирующей доле	678	819	9,774	8,029	70,774	48,497		17,217	17,452	34,668	24,044	28,053	26,195	(13)	(121)
Прибыль за год	**17,639**	**12,699**	**27,925**	**22,940**	**141,548**	**96,995**		**36,247**	**36,740**	**69,337**	**48,089**	**57,251**	**53,458**	**(1,979)**	**(4,844)**
Прочий совокупный доход/ (убыток) за год	8	(726)	(3)	(7)	-	-		(14)	-	-	-	(4)	(11)	-	(16)
Итого совокупный доход/ (убыток) за год	**17,647**	**11,973**	**27,922**	**22,933**	**141,548**	**96,995**		**36,233**	**36,740**	**69,337**	**48,089**	**57,247**	**53,447**	**(1,979)**	**(4,860)**
Дивиденды, объявленные неконтролирующим долям участия	358	177	6,145	3,691	39,784	41,727		-	-	-	21,750	20,956	18,316	1	1

(Продолжение)

В миллионах казахстанских тенге	АО «Ульбинский металлургический завод»		ТОО «Аппак»		ТОО «СП «Инкай»			ТОО «Байкен-U»		ТОО «СП «Хорасан-U»		ТОО «ДП «Орталкык»		АО «Волковгеология»	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.		2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Чистое поступление/(выбытие) денежных средств от:															
операционной деятельности	12,761	9,777	30,424	18,166	96,367	87,391		(8,211)	27,041	(3,861)	48,124	61,431	40,252	1,606	1,719
инвестиционной деятельности	(3,504)	(2,383)	(10,477)	(10,287)	(13,657)	(10,649)		(7,579)	(7,433)	(13,295)	(13,525)	(23,990)	(12,488)	(6,060)	(3,837)
в том числе:															
Реализация долгосрочных активов	36	1,252	-	-	-	-		2	45	-	-	-	-	61	3
Приобретение долгосрочных активов	(3,493)	(3,322)	(10,111)	(8,425)	(13,657)	(10,649)		(8,647)	(6,416)	(13,061)	(12,209)	(23,990)	(11,150)	(6,408)	(3,552)
финансовой деятельности	(7,207)	(4,023)	(17,557)	(10,547)	(79,569)	(75,305)		-	-	(3,500)	(47,000)	(42,773)	(37,382)	9,194	2,791
Чистое поступление/(выбытие) денежных средств	2,050	3,371	2,390	(2,668)	3,141	1,437		(15,790)	19,608	(20,656)	(12,401)	(5,332)	(9,618)	4,740	673

На распределение прибыли между неконтролирующей долей участия ТОО «СП «Инкай» и Группой влияет распределение дивидендов ТОО «СП «Инкай». Распределение дивидендов производится в соответствии с поправкой к соглашению между сторонами, а не на основе долей участия. По 2021 дивиденды были распределены между неконтролирующей долей участия и Компанией в размере 59.4% и 40.6% соответственно, по 2022 году – в размере 50% и 50% соответственно, по 2023 году – в размере 50% и 50% соответственно. Эта поправка была согласована сторонами для компенсации убытков неконтролирующей доле участия из-за сокращения производства на 20% в 2021-2022 годах. Соответственно, сумма реклассифицированная из прибыли, приходящейся на Группу, в прибыль, относящейся на неконтролирующую долю участия в 2023 году составила 14,155 миллионов тенге (2022 год: 9,700 миллионов тенге).



37. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Данная консолидированная финансовая отчетность включает следующие дочерние предприятия:

	Вид деятельности	Доля владения	
		2023 г.	2022 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%
АО «Волковгеология»	Геологическая разведка и исследование урановых месторождений, осуществление буровых работ, мониторинга уровней радиоактивности, экологических условий	99.34%	98.96%
ТОО «Институт высоких технологий»	Оказание научноисследовательских, проектно-конструкторских, опытноконструкторских и инжиниринговых 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%
Kazakatom TH 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 «Taiqonyr Qyshqyl Zauyty»	Производство серной кислоты	100%	-
ТОО «Байкен-U»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	52.5%	52.5%
ТОО «СП «Хорасан-U»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	50%	50%

ТОО «Taiqonyr Qyshqyl Zauyty»

В марте 2023 года в рамках проекта по строительству завода по производству серной кислоты создана дочерняя организация ТОО «Taiqonyr Qyshqyl Zauyty» (далее – ТОО «TQZ»). Принимая во внимание, что производство серной кислоты не является основным видом деятельности Группы, Группа ожидает, что доля участия в ТОО «TQZ» будет снижена, за счет привлечения сторонних инвесторов.

Данная консолидированная финансовая отчетность включает следующие совместные операции:

	Вид деятельности	Доля владения	
		2023 г.	2022 г.
ТОО «Каратау»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	50%	50%
АО «СП «Акбастау»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	50%	50%
Energy Asia (BVI) Limited (EAL)	Коммерческая и инвестиционная деятельность	50%	50%

Все предприятия зарегистрированы и осуществляют свою деятельность на территории Республики Казахстан, за исключением, Kazakatom TH 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:

В миллионах казахстанских тенге	Прим.	2023 г.	2022 г.
Финансовые активы			
Торговая дебиторская задолженность	25	332,036	258,631
Вклады до востребования	29	108,717	38,274
Прочая дебиторская задолженность	25	98,283	12,290
Текущие счета в банках	29	93,685	131,248
Инвестиции в долговые ценные бумаги	26	58,533	9,274
Денежные средства, ограниченные в использовании	26	30,779	44,967
Инвестиции в ANU Energy	26	30,667	17,066
Операции обратного репо	29	9,506	-
Займы, выданные связанным сторонам	26	2,502	6,027
Прочее		2,803	2,745
Итого финансовые активы		**767,511**	**520,522**
Финансовые обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	33	176,011	98,809
Облигации	31	82,746	107,316
Краткосрочные обязательства по векселю	31	3,506	7,002
Выпущенные финансовые гарантии	34	1,347	1,286
Обязательства перед держателями привилегированных акций		265	265
Дивиденды к выплате другим участникам		260	259
Обязательства по аренде	31	125	173
Банковские кредиты	31	-	23,953
Итого финансовые обязательства		**264,260**	**239,063**

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.

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 2023 года:

В миллионах казахстанских тенге	С рейтингом Standard & Poor's AAA - A-	С рейтингом Standard &яPoor'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**

Ниже представлена информация о кредитном рейтинге финансовых учреждений, в которых размещены финансовые активы Группы на 31 декабря 2022 года:

В миллионах казахстанских тенге	С рейтингом Standard & Poor's AAA - A-	С рейтингом Standard &яPoor's BBB+ - BBB-	С рейтингом Standard & Poor's BB+ - B-	Итого
Текущие счета в банках	33,291	17,183	80,774	131,248
Денежные средства, ограниченные в использовании	9,908	2,842	32,217	44,967
Вклады до востребования	2,968	3,216	32,090	38,274
Срочные депозиты	-	-	946	946
Инвестиции в долговые ценные бумаги	-	9,274	-	9,274
Итого	**46,167**	**32,515**	**146,027**	**224,709**

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 2023 года или 31 декабря 2022 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.



Оценочный резерв под кредитные убытки в отношении торговой дебиторской задолженности определяется в соответствии с матрицей резервов, представленной в таблице. Информация на 31 декабря 2023 года представлена ниже:

В миллионах казахстанских тенге	Уровень убытковц	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**	

Информация на 31 декабря 2022 года представлена ниже:

В миллионах казахстанских тенге	Уровень убытковц	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок
2022 г.			
Торговая дебиторская задолженность			
текущая	0.03%	258,607	(70)
с задержкой платежа менее 30 дней	10.53%	38	(4)
с задержкой платежа от 30 до 90 дней	20%	30	(6)
с задержкой платежа от 91 до 180 дней	20%	46	(10)
Итого торговая дебиторская задолженность (валовая балансовая стоимость)		**258,721**	
Оценочный резерв под кредитные убытки			(90)
Итого торговая дебиторская задолженность по договорам с покупателями (балансовая стоимость)		**258,631**	

В следующей таблице объясняются изменения в оценочном резерве под кредитные убытки для торговой и прочей дебиторской задолженности, произошедшие в период между началом и концом 2023 и 2022 годы.

В миллионах казахстанских тенге	Торговая дебиторская задолженность	Прочая дебиторская задолженность
Резерв под обесценение на 1 января 2022 г.	172	106
Увеличение резерва под обесценение в течение года	90	76
Восстановлено	(172)	-
Суммы, списанные в течение года	-	(2)
Резерв под обесценение на 31 декабря 2022 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**

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 2023 году примерно 75% от доходов Группы (84% дебиторской задолженности на 31 декабря 2023 года) приходится на продажи одиннадцати основным покупателям (2022 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:

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Канада	99,217	54,239
Китай	65,555	143,154
Казахстан	58,614	8,100
Россия	45,940	12,989
Великобритания	24,414	30,712
США	22,514	8,338
Румыния	14,751	-
Европейский Союз	469	403
Япония	420	696
Аргентина	142	-
Итого	**332,036**	**258,631**

Кредитный риск в отношении займов, выданных связанным сторонам (Примечание 26), возникает из-за возможности невозврата выданных средств. В отношении займов, выданных совместным и ассоциированным предприятиям, Группа уменьшает кредитный риск посредством требования предоставить обеспечение займа в виде залога активов заемщиков. Заемщики не имеют кредитного рейтинга.

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 кредитным 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. Риском 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:

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Неиспользованная сумма по займам	115,004	84,665
Сумма денежных средств на краткосрочных депозитах	108,725	39,204
Сумма денежных средств на счетах	93,685	131,248
Операции обратного репо	9,506	-
Итого	**326,920**	**255,117**

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.

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

В миллионах казахстанских тенге	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	До востребования 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	-	-	-
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	-	-
Обязатель-ства по аренде	125	202	-	11	32	127	32
Итого	**264,260**	**281,780**	**16,096**	**179,528**	**85,732**	**392**	**32**

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств на 31 декабря 2022 года:

В миллионах казахстанских тенге	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	До востребования и менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Более 5 лет
Облигации	107,316	114,706	-	23,216	861	90,629	-
Торговая кредиторская задолженность	98,809	98,809	-	98,809	-	-	-
Банковские кредиты	23,953	24,161	-	24,161	-	-	-
Краткосрочные обязательства по векселю	7,002	7,002	7,002	-	-	-	-
Выпущенные финансовые гарантии	1,286	18,937	18,937	-	-	-	-
Обязательства перед держателями привилегированных акций	265	265	-	-	-	265	-
Дивиденды к выплате прочим участникам	259	259	-	-	259	-	-
Обязательства по аренде	173	259	-	12	38	154	55
Итого	**239,063**	**264,398**	**25,939**	**146,198**	**1,158**	**91,048**	**55**

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.

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	2023 г.	2022 г.
Выражены в долларах США		
Торговая дебиторская задолженность	210,774	248,201
Текущие счета в банках	88,168	97,471
Вклады до востребования	52,287	385
Прочие инвестиции	42,986	26,487
Прочая дебиторская задолженность	23,304	7,508
Займы, выданные связанным сторонам*	2,502	5,933
Срочные депозиты	-	922
Прочие активы	855	1,646
Итого активы	**420,876**	**388,553**
Облигации*	(82,746)	(107,316)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(19,666)	(6,350)
Выпущенные финансовые гарантии	(1,347)	(1,286)
Банковские и небанковские кредиты	-	(23,202)
Итого обязательства	**(103,759)**	**(138,154)**
Чистая сумма подверженности валютному риску	**317,117**	**250,399**

**Займ, выданный ТОО «Кызылкум», и облигации номинированы в тенге, но содержат положения об индексации на изменение курса доллара США по отношению к тенге.*

Ослабление курса тенге на 14% и укрепление на 14% по отношению к доллару США по состоянию на 31 декабря 2023 года (2022 год: ослабление на 21% и укрепление на 21%) увеличило/(уменьшило) бы величину капитала и прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы.

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Увеличение курса доллара США на 14% (2022 г.: 21%)	35,898	42,067
Уменьшение курса доллара США на 14% (2022 г.: 21%)	(35,898)	(42,067)

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 2023 и 2022 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.

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 2023 года приведет к увеличению/(уменьшению) собственного капитала и прибыли или убытка на суммы, указанные ниже.

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Рост спотовой цены на 20%	6,224	5,324
Снижение спотовой цены на 20%	(6,224)	(5,324)

Риск изменения ставки вознаграждения

Изменение ставок вознаграждения оказывает влияние, в основном, на привлеченные займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой вознаграждения), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой 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 2023 года около 100% (2022 год: около 100%) инструментов заимствования Группы имеют фиксированную ставку вознаграждения.

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типам ставок вознаграждения, была следующей:

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.	2022 г.
Инструменты с фиксированной ставкой вознаграждения		
Вклады до востребования	108,717	38,274
Корпоративные облигации	58,533	9,274
Денежные средства, ограниченные в использовании	30,779	44,967
Операции обратного репо	9,506	-
Займы, выданные связанным сторонам	2,502	6,027
Срочные депозиты	8	946
Облигации	(82,746)	(107,316)
Краткосрочные обязательства по векселю	(3,506)	(7,002)
Банковские кредиты	-	(23,953)
Чистая позиция	123,793	(38,783)

АНАЛИЗ ЧУВСТВИТЕЛЬНОСТИ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ С ФИКСИРОВАННОЙ СТАВКОЙ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ

Группа имеет инструменты только с фиксированной процентной ставкой. Группа не учитывает никакие финансовые активы и финансовые обязательства с фиксированной ставкой вознаграждения в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которых отражаются в составе прибыли или убытка за период. Поэтому какое-либо изменение ставок вознаграждения на отчетную дату не повлияло бы на показатель прибыли или убытка за период. Однако финансовые активы и финансовые обязательства подвержены риску изменения справедливой стоимости вследствие изменения процентных ставок. Возможные изменения процентных ставок не оказывают существенного влияния на справедливую стоимость таких финансовых активов и финансовых обязательств.

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. В течение 2023 и 2022 годов Группа соблюдала все внешние и внутренние требования к уровню капитала, включая условия, связанные с кредитами и займами.

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 котируемым 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.

Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включают производный финансовый актив и 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. Справедливая стоимость производного актива определяется на основе биноминальной модели с прогнозами спотовых цен на уран. Оценка справедливой стоимости производного актива относится к Уровню 3.

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 6.83% годовых (2022: 4.94%).

Справедливая стоимость в сравнении с балансовой стоимостью

За исключением инструментов, указанных в следующей таблице, Группа считает, что балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, признанная в финансовой отчетности, приблизительно равна их справедливой стоимости:

В миллионах казахстанских тенге	2023 г.		2022 г.	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Финансовые обязательства				
Облигации	82,746	80,924	83,300	82,288
Обязательства по историческим затратам	-	-	-	-
Итого	**82,746**	**80,924**	**83,300**	**82,288**

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. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Контроль над ТОО «СП Буденовское»

Группа получила контроль над ТОО «СП «Буденовское» с 1 января 2024 года в результате существенных изменений в Уставе и Учредительном договоре, которые вступили в силу с 1 января 2024 года. Доля участия Группы осталась прежней – 51%. Группа планирует завершить оценку справедливой стоимости объединения бизнеса до конца 2024 года. Балансовая стоимость активов и обязательств ТОО «СП «Буденовское» по состоянию на 31 декабря 2023 года раскрыта в Примечании 24. Также, 11 марта 2024 года ТОО «СП «Буденовское» получило займ от второго участника на сумму 4,500 миллионов тенге со сроком погашения до марта 2025 года.

Дополнительное соглашение к контракту на недропользование ТОО «Семизбай-U»

Дополнительное соглашение к контракту на недропользование по месторождению Ирколь, срок действия которого истекал 4 марта 2024 года, было подписано 28 февраля 2024 года с новой датой контракта до 2030 года.



Глоссарий

Термин	Определение
AIX	Astana International Exchange – Биржа Международного финансового центра «Астана» (МФЦА)
CGNPC	China General Nuclear Power Corporation
CEO	Chief Executive Officer – Главный исполнительный директор
CO_2	Углекислый газ
COSO	Внутренний контроль – интегрированная модель
EBITDA	Прибыль до выплаты процентов, налогов и амортизации
ESAP	Environmental and Social Action Plan – План действий в экономической и социальной сферах
GRI	Global Reporting Initiative – Глобальная инициатива по отчетности в области устойчивого развития
HR	Human Resources
HSE	Комитет по производственной безопасности Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»
IFC	International Finance Corporation – Международная Финансовая Корпорация
IPO	Initial public offering – первое публичное размещение акций
ISO	International Organization for Standardization – Международная организация по стандартизации
ISO 14001	Международный стандарт Environmental management systems – Requirements with guidance for use/Системы менеджмента окружающей среды – Требования и руководство по применению
KASE	Kazakhstan Stock Exchange – Казахстанская фондовая биржа
LSE	London Stock Exchange – Лондонская фондовая биржа
LTIFR	Lost Time Injury Frequency Rate – Коэффициент частоты несчастных случаев
NAV	Net Assets Value – Стоимость чистых активов
NEI	Nuclear Energy Institute – Институт ядерной энергетики
ISO 45001	Международный стандарт Occupational Health and Safety Management Systems/Системы управления профессиональной безопасностью и здоровьем – Требования
SASB	Совет по стандартам учета в области устойчивого развития (SASB), некоммерческая организация, основанная в 2011 году Джин Роджерс для разработки стандартов учета в области устойчивого развития
TCFD	Целевая группа по раскрытию финансовой информации, связанной с климатом (TCFD), международная инициатива, способствующая раскрытию организациями финансовой информации, связанной с климатом
THK	Trade House KazakAtom AG
U_3O_8	Закисьокись урана
UF_6	Гексафторид урана
UME	Uranium Metal Content Equivalent – Эквивалент Содержания Металла Уран
UO_2	Диоксид урана
UO_3	Триоксид урана

Термин	Определение
WNA	World Nuclear Association – Всемирная ядерная ассоциация
WNTI	World Nuclear Transport Institute – Всемирный институт ядерных перевозок
АО «ФНБ «Самрук-Қазына»	Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»
АСУТП	Автоматизированная система управления технологическими процессами
АЭС	Атомная электростанция
АФЦ	Аффинажный цех
АЯЭ	Агентство по ядерной энергии
ВНД	Внутренние нормативные документы
ГДР	Глобальные депозитарные расписки
ГКЗ	Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых
Глобальный договор ООН	Инициатива ООН, направленная на поощрение социальной ответственности бизнеса и предоставлении отчетов об осуществлении такой политики. Глобальный договор ООН декларирует десять принципов в области прав человека, трудовых отношений, охраны окружающей среды и борьбы с коррупцией
Группа	АО «НАК «Казатомпром» и его консолидируемые дочерние организации
ГПР	Горно-подготовительные работы
ГРР	Геологоразведочные работы
Декарбонизация	Процесс перехода к низкоуглеродной экономике
ДЗО	Дочерние и зависимые организации
ДП	Добывающее предприятие
ДТП	Дорожно-транспортное происшествие
Заинтересованные стороны	Заинтересованные в деятельности Компании физические и юридические лица, которые оказывают влияние на результаты деятельности Компании или подвергаются ее влиянию
ЗАО	Закрытое акционерное общество
ЗОУ	Закись-окись урана
ИБ	Информационная безопасность
ИТ	Информационные технологии
КАП/ Казатомпром/ Компания	АО «НАК «Казатомпром»
Кодекс	Кодекс корпоративного управления в организациях, более пятидесяти процентов акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «ФНБ «Самрук-Қазына»
Комплаенс	Комплекс инициатив, направленный на предупреждение противоречащих закону действий работников компании и внедрение корпоративной бизнес-этики, основанной на соблюдении законодательства
КПД	Ключевой показатель деятельности
КЦ	Корпоративный центр АО «НАК «Казатомпром»

Термин	Определение
МАГАТЭ	Международное агентство по атомной энергии
ММР	Малые модульные реакторы
МСБ	Малый и средний бизнес
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МЭ РК	Министерство энергетики Республики Казахстан
Неопасные отходы	Предметы и вещества этой группы воздействуют на экологию в низкой степени, практически не нарушая ее компонентов
НДПИ	Налог на добычу полезных ископаемых
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НОУ	Низкообогащенный уран
НС (СД)	Наблюдательный совет (Совет директоров)
НЦ	Научный центр
ОАР	Общие и административные расходы
ОВОС	Оценка воздействия на окружающую среду
ООН	Организация Объединенных Наций
ООО	Общество с ограниченной ответственностью
ООС	Охрана окружающей среды
Опасные отходы	Остатки твердых, жидких или газообразных веществ природного или антропогенного происхождения, состав которых может быть вариативным
ОС	Окружающая среда
ОСА	Общее собрание акционеров
ОТ и ПБ	Охрана труда и промышленная безопасность
ОУ	Опасные условия
ОУП	Обогащенная урановая продукция
Охват выбросов парниковых газов	Первый (Scope 1) – прямые выбросы самого предприятия Второй (Scope 2) – выбросы, связанные с потребленной приобретенной энергией (учитывая источники ее поступления: доля угольных станций, ГЭС, ветростанций и т.д.) Третий (Scope 3) – выбросы по всему жизненному циклу товара (закупка сырья и комплектующих, доставка, продажа, использование, утилизация продукции) и на этапе перевозки работников
ОЮЛ	Объединение юридических лиц
ПАБ	Поведенческий аудит безопасности
ПГ	Парниковые газы
ПСВ	Подземное скважинное выщелачивание
ПЭК	Производственный экологический контроль
РАО	Радиоактивные отходы
РК	Республика Казахстан
РФ	Российская Федерация
СВА	Служба внутреннего аудитора

Термин	Определение
СД	Совет директоров АО «НАК Казатомпром»
СМИ	Средства массовой информации
СНГ	Содружество независимых государств
СО	Совместные операции
СП	Совместное предприятие
СУР	Система управления рисками
СХК	ОАО «Сибирский химический комбинат»
США	Соединенные Штаты Америки
СЭС	Солнечная электростанция
ТВС	Тепловыделяющие сборки
ТиПО	Техническое и профессиональное образование
ТМЦ	Товарно-материальные ценности
ТНРО	Твердые низкорадиоактивные отходы
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
УМЗ	АО «Ульбинский металлургический завод»
УП	Урановое производство
УР	Устойчивое развитие
Фонд	Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»
ФЭС	Фотоэлектрические станции
Холдинг	АО «НАК «Казатомпром» и Группа предприятий АО «НАК «Казатомпром»
ЦОУ	Центр по обогащению урана
ЦУР	Цели в области устойчивого развития ООН
ЧС	Чрезвычайные ситуации
ЭГСН	Эквивалентный гербовому сбору налог
ЯТЦ	Ядерно-топливный цикл

Информация по налогообложению в Великобритании

Данный обзор основан на законодательстве Великобритании и практике государственного управления Великобритании по налоговым и таможенным сборам на дату настоящего документа, каждый из которых может изменяться, возможно, приобретая обратную силу. Если нет других указаний, настоящий обзор касается только некоторых последствий налогообложения Великобритании для лиц, которые являются абсолютными бенефициарными владельцами акций или ГДР и которые (1) являются резидентами Великобритании в целях налогообложения; (2) не являются резидентами в целях налогообложения в любой другой юрисдикции и (3) не имеют постоянного учреждения в Республике Казахстан, с которым связано владение акциями или ГДР (далее – Держатели из Великобритании).

Кроме того, в настоящем обзоре (1) рассматриваются только налоговые последствия для Держателей из Великобритании, которые владеют акциями и ГДР в качестве основного капитала, и не рассматриваются налоговые последствия, которые могут иметь отношение к некоторым другим категориям Держателей из Великобритании, таким как дилеры; (2) допускается, что Держатель из Великобритании прямо или косвенно не контролирует 10 или более процентов голосующих акций Компании; (3) допускается, что держатель ГДР имеет бенефициарное право на базовые акции и дивиденды по таким акциям; и (4) не рассматриваются налоговые последствия для Держателей из Великобритании, представляющих собой страховые компании, инвестиционные компании, благотворительные учреждения или пенсионные фонды.

Данный обзор является общим руководством и не предназначен и не должен рассматриваться конкретными Держателями из Великобритании в качестве консультации по юридическим и налоговым вопросам. Соответственно, инвесторам следует проконсультироваться у своих консультантов по налоговым вопросам относительно общих налоговых последствий, в том числе последствий приобретения, владения и отчуждения акций или ГДР в соответствии с законодательством Великобритании и практикой государственного управления Великобритании по налоговым и таможенным сборам в их конкретном случае.

Подоходный налог у источника выплаты

При допущении, что доход, получаемый по ГДР, не имеет источника в Великобритании, такой доход не должен облагаться налогом у источника выплаты Великобритании. Выплата дивидендов по акциям не будет облагаться налогом у источника выплаты Великобритании.

Налогообложение дивидендов

Держатель из Великобритании, получающий дивиденд по акциям или ГДР, может быть обязан уплатить подоходный или корпоративный налог Великобритании (в зависимости от случая) на валовую сумму дивиденда, выплаченного до вычета казахстанских налогов у источника выплаты, с учетом наличия какой-либо суммы в зачет казахстанского налога у источника выплаты. Держатель из Великобритании – физическое лицо, являющееся резидентом и проживающее в Великобритании, будет уплачивать подоходный налог Великобритании на дивиденд, выплаченный по акциям или ГДР, на который распространяется фактическое освобождение от налогообложения на первые 5 000 фунтов стерлингов всех дивидендов (нулевая дивидендная ставка), полученных за соответствующий налоговый год, включая дивиденды, полученные от любых других инвестиций в акции за тот же налоговый год. Держатель из Великобритании – физическое лицо, являющееся резидентом, но не проживающее в Великобритании и имеющее право на выбирающее налогообложение Великобритании на основе перевода средств (и, где необходимо, уплачивающее комиссию за перевод), будет уплачивать подоходный налог Великобритании на дивиденд, выплаченный по акциям или ГДР, в той мере, в которой дивиденд перечислен или считается перечисленным в Великобританию. Держатель из Великобритании, в целях налогообложения являющийся компанией – резидентом Великобритании, не должен подлежать взиманию корпоративного налога на дивиденд, выплаченный по акциям или ГДР, за исключением случаев, при которых к нему применимы определенные правила против уклонения от налогов.

Налогообложение при отчуждении или условном отчуждении

Отчуждение долей Держателя из Великобритании в акциях или ГДР может привести к облагаемому налогом доходу или разрешенному вычету в целях налогообложения облагаемого дохода в Великобритании, зависящему от положения Держателя из Великобритании и подлежащему освобождению от уплаты налога. Держатель из Великобритании, который является физическим лицом – резидентом и проживает в Великобритании, при отчуждении доли в акциях или ГДР будет обязан уплатить налог Великобритании на прирост капитала на облагаемый налогом доход. Держатель из Великобритании, который является физическим лицом – резидентом, не проживающим в Великобритании и имеющим право на выбирающее налогообложение в Великобритании на основе перевода средств (и, где необходимо, уплачивающим комиссию за перевод), будет уплачивать налог Великобритании на прирост капитала в той мере, в которой облагаемый налогом доход, полученный при отчуждении доли в акциях или ГДР, перечислен или считается перечисленным в Великобританию. В частности, сделки с ГДР на Лондонской фондовой бирже могут привести к перечислению прибыли, которая, соответственно, будет облагаться налогом Великобритании на прирост капитала. Физическое лицо – держатель акций или ГДР, который перестает быть резидентом или не проживает в Великобритании в налоговых целях в течение менее полных пяти лет и отчуждает такие акции или ГДР в течение такого периода, при возвращении в Великобританию может быть обязан уплатить налог Великобритании на прирост капитала, несмотря на то, что во время отчуждения он не был резидентом и не проживал в Великобритании. Держатель из Великобритании, который является юридическим лицом, будет уплачивать корпоративный налог Великобритании на любой облагаемый налогом доход от реализации акций или ГДР.

Действие налогов Казахстана у источника выплаты

Выплата дивидендов по акциям и ГДР облагается казахстанским налогом у источника выплаты. В определенных случаях, предусмотренных положениями нормативно-правовых актов Республики Казахстан, дивиденды могут быть освобождены от удержания налога у источника выплаты. У держателя из Великобритании – физического лица – резидента должно быть право на зачет казахстанского налога у источника выплаты, удержанного из таких платежей в счет подоходного налога Великобритании на эти выплаты в соответствии с порядком расчета такой суммы зачета в Великобритании. Держатель из Великобритании, являющийся компанией – резидентом Великобритании, обычно не уплачивает корпоративный налог на выплаченный дивиденд и, таким образом, обычно будет не в состоянии требовать вычета их из любых казахстанских налогов у источника выплаты.

Гербовый сбор и эквивалентный гербовому сбору налог (ЭГСН)

При допущении, что документ, оформляющий сделку или содержащий договоренность о передаче одной или нескольких акций, или ГДР, (i) не подписан в Великобритании или (ii) не касается какой-либо собственности, находящейся в Великобритании, или действия, совершенного или совершаемого в Великобритании (что может включать участие в платежах на банковские счета в Великобритании), такой документ не должен облагаться гербовым сбором на объявленную стоимость. Даже если документ, оформляющий сделку или содержащий договоренность о передаче одной или нескольких акций, или ГДР, (i) подписан в Великобритании и (или) (ii) касается какой-либо собственности, находящейся в Великобритании, или действия, совершенного или совершаемого в Великобритании, то на практике не должно быть необходимости уплачивать гербовый сбор на объявленную стоимость на такой документ в Великобритании, если такой документ не требуется для каких-либо целей в Великобритании. Если возникает необходимость в уплате гербового сбора на объявленную стоимость в Великобритании, то возможна необходимость в уплате процентов и штрафов. Поскольку ГДР относятся к ценным бумагам, стоимость которых выражена не в фунтах стерлингов, то гербовый сбор на «документ на предъявителя» не должен уплачиваться ни на выпуск ГДР, ни на передачу ценных бумаг, которые передаются посредством ГДР. При допущении, что акции (i) не регистрируются в реестре, находящемся в Великобритании, или (ii) не объединяются с акциями, выпущенными зарегистрированной в Великобритании компанией, договор о передаче акций или ГДР не должен облагаться ЭГСН.

Контактная информация

GRI 2-1

Акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром»

Республика Казахстан, г. Астана, Z05T1X3, ул. Сыганак, д. 17/12

Тел.: +7 7172 55 13 98

Факс: +7 7172 55 13 99

E-mail: nac@kazatomprom.kz

Интернет-ресурс: www.kazatomprom.kz

GRI 2-3

По всем вопросам, с комментариями и предложениями относительно Отчета, а также по поводу получения его бумажной копии Вы можете обратиться к работникам Казатомпрома:

По взаимодействию с инвесторами

Ботагоз Мулдагалиева, Директор Департамента IR

Тел.: +7 7172 45 81 80

E-mail: ir@kazatomprom.kz

По запросам СМИ и внутренним коммуникациям

Аскар Атагулин, Директор Департамента PR

Тел.: +7 7172 45 80 63

E-mail: pr@kazatomprom.kz

И.о. Корпоративного секретаря

Казбек Шаймердинов, Управляющий директор по правовым вопросам и рискам

Тел.: +7 7172 45 80 70

E-mail: kshaimerdinov@kazatomprom.kz

Аудиторы

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

пр-т Аль-Фараби 34, Здание А, 4й этаж

A25D5F6, Алматы, Казахстан

Тел.: +7 727 330 3200

www.pwc.com/kz

Банк-депозитарий

Citibank, N.A.

388 GreenwichStreet, Нью-Йорк

Нью-Йорк 10013, Соединенные Штаты

Тел.: +1 212 816 6622/+1 917 533 7887

KAZATOMPROM
NATIONAL ATOMIC COMPANY



KAZATOMPROM
NATIONAL ATOMIC COMPANY

ИНТЕГРИРОВАННЫЙ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2023