

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ



Изменение климата и низкоуглеродное развитие	86
Управление воздействием на окружающую среду	102
Управление водными ресурсами	104
Охрана атмосферного воздуха	111
Обращение с отходами и рекультивация земель	114
Предотвращение и ликвидация разливов нефти	117
Охрана биоразнообразия	118
Экологическая оценка намечаемой хозяйственной деятельности	123
Закрытие и рекультивация рабочих площадок	125
Внедрение принципов «зеленого офиса»	126
Соответствие требованиям законодательства и экологические затраты	129

ИНВЕСТИЦИИ В БУДУЩЕЕ



Принцип 7. Бизнес должен поддерживать подход к экологическим вопросам, основанный на принципе предосторожности.

Принцип 8. Бизнес должен предпринимать инициативы, направленные на повышение ответственности за состояние окружающей среды.

Принцип 9. Бизнес должен содействовать развитию и распространению экологически безопасных технологий.

ИЗМЕНЕНИЕ КЛИМАТА И НИЗКОУГЛЕРОДНОЕ РАЗВИТИЕ

АО НК «КазМунайГаз» осознает, что изменение климата является одной из наиболее значимых глобальных проблем, оказывающих влияние на экосистемы, экономику и социальное развитие. В соответствии с глобальными и национальными стратегиями по сокращению выбросов парниковых газов (ПГ) и достижению углеродной нейтральности Компания интегрирует климатические аспекты в свою стратегию развития и систему управления рисками.

Климатическая стратегия КМГ направлена на снижение углеродного следа, повышение энергоэффективности и развитие низкоуглеродных технологий, что закреплено в Программе низкоуглеродного развития до 2060 года (ПНУР-2060), утвержденной Советом директоров в 2024 году. Этот документ определяет ключевые этапы и механизмы декарбонизации бизнеса, включая развитие возобновляемых источников энергии (ВИЭ), внедрение энергосберегающих технологий, управление выбросами метана и реализацию проектов по улавливанию и хранению углерода (CCUS).

Компания применяет комплексный подход к управлению климатическими рисками, который включает:

- **Стратегическую интеграцию климатической повестки** в корпоративное управление и процессы принятия решений;
- **Систематическое выявление и оценку климатических рисков** в рамках корпоративной системы управления рисками;
- **Развитие механизмов адаптации к физическим и переходным климатическим рискам**, включая повышение устойчивости инфраструктуры и учет углеродного регулирования;
- **Прозрачность и мониторинг** – регулярное раскрытие информации о выбросах ПГ.

КМГ также уделяет особое внимание сотрудничеству с международными партнерами, государственными органами и заинтересованными сторонами для продвижения низкоуглеродных инициатив. В 2024 году Компания присоединилась к Партнерству по борьбе с выбросами метана (OGMP 2.0), что способствует повышению точности учета выбросов метана и внедрению наилучших международных практик.

Курс на низкоуглеродное развитие и ответственное управление климатическими рисками позволяет КМГ укреплять свою устойчивость в условиях глобального энергетического перехода, сохраняя лидерские позиции в нефтегазовой отрасли Казахстана.

ЦЕЛИ В ОБЛАСТИ СОКРАЩЕНИЯ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

В соответствии с Программой низкоуглеродного развития до 2060 года (ПНУР-2060) Компания установила конкретные цели по сокращению выбросов и развитию низкоуглеродных технологий.

Базовым годом для расчета динамики выбросов парниковых газов принят 2019 год. Данный год отражает типичную деятельность Компании до пандемии COVID-19 и последующего посткризисного периода, что делает его наиболее репрезентативным для оценки прогресса.

ЦЕЛИ НА 2031 ГОД

- Снижение прямых (Scope 1) и косвенных (Scope 2) выбросов на 15% от уровня 2019 года.
- Снижение выбросов метана на 32%.
- Снижение углеродоемкости на 15%.
- Достижение 15% доли ВИЭ в балансе электропотребления.
- Полное прекращение рутинного факельного сжигания газа.
- Реализация лесоклиматического офсетного проекта на площади 1 600 га.

- Внедрение технологий улавливания, использования и хранения углерода (CCUS).

ЦЕЛИ НА 2060 ГОД

- Снижение прямых (Scope 1) и косвенных (Scope 2) выбросов на 64% с учетом проводимых мероприятий и офсетных механизмов.
- Снижение выбросов метана на 96%.
- Снижение углеродоемкости на 60%.
- Достижение 50% доли ВИЭ в балансе электропотребления.
- Реализация лесоклиматических офсетных проектов на площади 11 600 га.
- Закачка 421 тыс. тонн CO₂ в рамках CCUS-проектов.
- Производство 1,4 млн тонн устойчивого авиационного топлива (SAF).
- Достижение рейтинга «А» в климатическом рейтинге CDP.

Эти цели обеспечивают долгосрочное снижение углеродного следа, создавая основу для постепенного перехода к низкоуглеродной экономике.



РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ПО РЕКОМЕНДАЦИЯМ TCFD

Компонент	Рекомендация TCFD	Раскрываемая информация	Раздел отчета
Управление	Описание роли Совета директоров в надзоре за климатическими рисками и возможностями	Описание механизмов управления климатическими вопросами на уровне Совета директоров	Роль менеджмента в управлении климатическими рисками
	Описание роли руководства в оценке и управлении климатическими рисками и возможностями	Участие руководства в разработке и реализации климатической стратегии	
Стратегия	Идентификация климатических рисков и возможностей, влияющих на организацию в краткосрочной, среднесрочной и долгосрочной перспективе	Основные климатические риски и возможности, их потенциальное влияние на деятельность компании	Оценка климатических рисков
	Влияние климатических рисков и возможностей на бизнес, стратегию и финансовое планирование	Описание адаптации стратегии и бизнес-процессов к климатическим вызовам	Стратегия управления климатическими рисками Ключевые проекты в рамках климатической стратегии
	Устойчивость стратегии компании с учетом различных климатических сценариев	Анализ сценариев климатических изменений и их влияние на компанию	Стратегия управления климатическими рисками Оценка климатических рисков
Управление рисками	Процессы выявления и оценки климатических рисков	Подходы к идентификации, оценке и мониторингу климатических рисков	Оценка климатических рисков
	Процессы управления климатическими рисками	Меры по снижению и адаптации к климатическим рискам	
	Включение климатических рисков в общую систему управления рисками компании	Включение аспектов управления климатическими рисками в корпоративное управление рисками	Интеграция климатических рисков в систему управления рисками
Показатели и цели	Показатели, используемые для оценки климатических рисков и возможностей	Ключевые климатические показатели, такие как выбросы парниковых газов, энергоэффективность	Эмиссии парниковых газов Программы энергосбережения и повышения эффективности
	Объем выбросов парниковых газов (Score 1, 2 и, при наличии, 3)	Подробное раскрытие данных по выбросам	Эмиссии парниковых газов
	Цели, установленные организацией в отношении климатических аспектов	Долгосрочные и среднесрочные цели по снижению выбросов и климатической устойчивости	Цели в области сокращения выбросов парниковых газов

УПРАВЛЕНИЕ КЛИМАТИЧЕСКИМИ РИСКАМИ

АО НК «КазМунайГаз» применяет комплексный и системный подход к управлению климатическими рисками, ориентируясь на передовые международные практики, включая рекомендации Целевой группы по раскрытию финансовой информации, связанной с климатом (TCFD). Компания рассматривает климатические риски как стратегически значимые факторы, способные оказывать влияние на операционную деятельность, инвестиционные решения и долгосрочную устойчивость бизнеса.

РОЛЬ МЕНЕДЖМЕНТА В УПРАВЛЕНИИ КЛИМАТИЧЕСКИМИ РИСКАМИ

Совет директоров КМГ осуществляет высший уровень надзора за климатической политикой Компании, утверждает ключевые стратегические документы, такие как Программа низкоуглеродного развития до 2060 года (ПНУР-2060), и контролирует реализацию климатических инициатив. Для углубленного рассмотрения экологических, климатических и ESG-вопросов действует Комитет по безопасности, охране труда, окружающей среде и устойчивому развитию (КБОТОСУР), который регулярно анализирует текущие и перспективные климатические риски и возможности.

Правление Компании отвечает за интеграцию климатических аспектов в стратегическое и операционное управление. В рамках структуры управления в КМГ назначены ответственные руководители, включая **Заместителя председателя Правления**, который координирует реализацию климатических инициатив, а также руководителей профильных департаментов, обеспечивающих мониторинг выбросов, управление углеродными активами и внедрение низкоуглеродных технологий.

Ключевую роль в реализации климатической стратегии играет **Департамент низкоуглеродного развития**, который отвечает за разработку и мониторинг

выполнения дорожных карт по декарбонизации, координацию работы с дочерними и зависимыми обществами, а также продвижение инициатив в области возобновляемой энергетики и улавливания углерода.

В 2024 году Компания также утвердила ряд новых нормативных документов, усиливающих климатическую политику и управление выбросами, включая Методику по мониторингу и отчетности по выбросам парниковых газов, а также Инструкцию по управлению выбросами метана. Эти документы закрепляют обязательства КМГ по снижению углеродного следа и формируют единый подход к управлению климатическими факторами во всей Группе компаний.

ИНТЕГРАЦИЯ КЛИМАТИЧЕСКИХ РИСКОВ В СИСТЕМУ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Климатические риски интегрированы в Корпоративную систему управления рисками (КСУР) КМГ, что позволяет Компании своевременно выявлять, оценивать и минимизировать возможные последствия климатических изменений. В рамках данного подхода Компания:

- Определяет физические и переходные климатические риски, учитывая различные климатические сценарии;
- Разрабатывает карты рисков и планы управления, включающие меры по адаптации и снижению воздействия климатических факторов;
- Проводит регулярный мониторинг климатических рисков и включает их в Регистр и Карту рисков Компании, а также в ежегодную отчетность.

Для управления выявленными рисками КМГ разрабатывает стратегии адаптации, включая повышение энергоэффективности активов, развитие возобновляемых источников энергии, использование технологий улавливания

и хранения углерода (CCUS) и сокращение выбросов метана.

Прозрачность и отчетность играют ключевую роль в подходе КМГ к управлению климатическими рисками. Компания регулярно раскрывает информацию о климатических рисках и углеродном следе в соответствии

с международными стандартами, включая TCFD, GRI стандарты, CDP и ISO 14064.

Благодаря интеграции климатических аспектов в систему корпоративного управления и управления рисками, КМГ укрепляет свою устойчивость перед климатическими вызовами и повышает конкурентоспособность в условиях энергетического перехода.

СТРАТЕГИЯ УПРАВЛЕНИЯ КЛИМАТИЧЕСКИМИ РИСКАМИ

Компания реализует Программу низкоуглеродного развития до 2060 года (ПНУР-2060), которая определяет ключевые приоритеты, направления и инструменты сокращения углеродного следа.

Основные элементы стратегии включают:

- Интеграцию климатической повестки в бизнес-процессы, включая инвестиционные решения, производственные процессы и управление рисками;
- Постепенное сокращение выбросов парниковых газов (ПГ) и переход к низкоуглеродной экономике с использованием передовых технологий и международных стандартов;
- Развитие возобновляемой энергетики, внедрение энергоэффективных решений и снижение метановых утечек;
- Применение механизмов улавливания и хранения углерода (CCUS) и реализацию лесоклиматических офсетных проектов;
- Систематический мониторинг и отчетность в соответствии с международными стандартами.

Стратегия КМГ направлена на долгосрочное сокращение климатических рисков и создание возможностей для устойчивого развития, учитывая глобальные тенденции и национальные обязательства Казахстана по достижению углеродной нейтральности к 2060 году.

ВРЕМЕННЫЕ ГОРИЗОНТЫ

Компания определила три временных горизонта для планирования своей деятельности с учетом климатических факторов:

- **Краткосрочный (0–1 год)** – включает ежегодное бюджетное и операционное планирование, анализ текущих рисков и возможностей.
- **Среднесрочный (1–10 лет)** – соответствует Плану развития Группы КМГ и бизнес-планам дочерних и зависимых компаний, с учетом национального вклада (NDCs) в глобальные климатические инициативы.
- **Долгосрочный (10–35 лет)** – охватывает стратегические цели Компании, включая реализацию ПНУР-2060, развитие низкоуглеродных проектов и приведение бизнеса в соответствие с международными требованиями к декарбонизации. А также учитывает цели и принципы Стратегии Республики Казахстан по достижению углеродной нейтральности до 2060 года.

СЦЕНАРИИ ДЕКАРБОНИЗАЦИИ

В рамках климатической стратегии КМГ использует различные сценарии, позволяющие оценить потенциальные пути развития и адаптации к изменяющимся условиям. Эти сценарии помогают прогнозировать влияние климатических рисков и определять оптимальные меры реагирования.

1. Реалистичный сценарий

Предполагает сокращение углеродного следа за счет:

- Реализации мероприятий по повышению энергоэффективности и энергосбережению на производственных объектах;
- Внедрения двух крупных проектов ВИЭ общей мощностью 1,2 ГВт в Мангистауской и Жамбылской областях.

2. Сценарий зеленого развития

Этот сценарий направлен на достижение целей по декарбонизации и предполагает:

- Реализацию мероприятий по повышению энергоэффективности;
- Увеличение доли ВИЭ в энергобалансе, достаточное для достижения климатических целей Компании;
- Реализацию лесоклиматического офсетного проекта, который поможет компенсировать часть выбросов парниковых газов.

В рамках этого сценария КМГ реализует два ключевых направления сокращения выбросов парниковых газов:

- **Органическое сокращение выбросов** достигается за счет повышения операционной эффективности и модернизации производственных мощностей, учитывая возможное изменение объемов производства.

• Неорганическое сокращение выбросов

осуществляется за счет внедрения новых технологических решений на корпоративном уровне. В этот подход входит строительство объектов ВИЭ, а также закупка возобновляемой электроэнергии для производственных нужд с распределением по предприятиям Компании на основе внутригрупповых соглашений.

3. Сценарий глубокой декарбонизации

Предусматривает снижение выбросов парниковых газов на 64 % от уровня 2019 года путем:

- Крупномасштабного внедрения технологий улавливания и хранения углерода (CCUS);
- Активной компенсационной политики, включая лесоклиматические проекты и развитие водородной энергетики.

КМГ планирует определить цели по достижению углеродной нейтральности к 2030 году, после тестирования этих направлений в пилотном режиме.

Эти сценарии позволяют КМГ гибко реагировать на изменения в регулировании, экономических тенденциях и технологических возможностях, обеспечивая устойчивое развитие бизнеса и соблюдение климатических обязательств.

ОЦЕНКА КЛИМАТИЧЕСКИХ РИСКОВ

ПОДХОД К ОЦЕНКЕ КЛИМАТИЧЕСКИХ РИСКОВ (СЦЕНАРНЫЙ АНАЛИЗ)

Для анализа климатических рисков КМГ использует два ключевых подхода:

- **Анализ физических климатических рисков**, связанных с изменениями в природной среде и их воздействием на деятельность Компании;
- **Оценка переходных рисков**, обусловленных трансформацией экономики, нормативного регулирования

и рыночного спроса в процессе глобального энергетического перехода.

При оценке физических рисков КМГ использует репрезентативные траектории концентрации парниковых газов (RCP), разработанные Межправительственной группой экспертов по изменению климата (IPCC):

- **RCP 2.6** – сценарий низкого уровня выбросов, при котором глобальная температура стабилизируется за счет строгой климатической политики.

- **RCP 4.5** – промежуточный сценарий, предполагающий умеренные усилия по сокращению выбросов.
- **RCP 8.5** – сценарий с высоким уровнем выбросов, при котором отсутствуют значимые меры по их ограничению.
- **Сценарий «Отложенный переход»** – замедленный переход с отсрочкой активных мер до 2030 года, что требует более резких изменений впоследствии.
- **Сценарий «Чистый нулевой уровень выбросов к 2050 году»** – амбициозный путь, при котором строгая политика и технологические инновации обеспечивают достижение углеродной нейтральности.

Для анализа переходных рисков КМГ использует сценарии, разработанные Сетью экологизации финансовой системы (NGFS):

- **ОНУВ** – сценарий включает все принятые политические меры, даже если они еще не реализованы.
- **Сценарий «Умеренный переход» (Below 2°C)** – постепенное усиление климатической политики для ограничения потепления ниже 2°C.

На основе этих сценариев КМГ проводит анализ климатических рисков на корпоративном уровне и на уровне отдельных активов, что позволяет вырабатывать эффективные стратегии адаптации.

КЛЮЧЕВЫЕ КЛИМАТИЧЕСКИЕ РИСКИ И МЕРЫ ПО ИХ СНИЖЕНИЮ

GRI 201-2

Физические климатические риски	Запланированные и проводимые мероприятия по смягчению последствий
Резкие изменения температурных условий <i>Потенциальные последствия:</i> ● Ухудшение здоровья работников, увеличение вероятности травм и смертельных исходов. ● Снижение производительности труда и увеличение затрат на персонал. ● Рост энергопотребления на отопление и охлаждение производственных объектов. ● Повышенная нагрузка на оборудование и инфраструктуру.	● Улучшение термоизоляции производственных и административных зданий. ● Развитие энергоэффективных систем отопления и кондиционирования. ● Регулярное техническое обслуживание оборудования для предотвращения перегрева или замерзания. ● Введение адаптивного графика работы сотрудников при экстремальных температурах.
Экстремальные погодные явления (наводнения, ураганы, штормы, пыльные бури) <i>Потенциальные последствия:</i> ● Повреждение производственных мощностей и оборудования. ● Прерывание операций, остановка добычи и переработки. ● Повышенные затраты на восстановление инфраструктуры.	● Усиление устойчивости ключевых объектов к экстремальным погодным условиям. ● Разработка аварийных планов и сценариев реагирования. ● Улучшение систем раннего предупреждения и метеомониторинга. ● Обучение персонала методам реагирования на ЧС.

Засуха и нехватка водных ресурсов

Потенциальные последствия:

- Ограничение водоснабжения технологических процессов.
- Увеличение затрат на добычу и переработку.
- Экологические последствия для прилегающих экосистем.

- Внедрение технологий повторного использования воды.
- Развитие систем очистки и рециркуляции воды.
- Оптимизация водопотребления на производственных объектах.
- Проведение обучения сотрудников по эффективному использованию и сохранению воды на производстве.
- Разработка планов аварийного снабжения водой.
- Взаимодействие с государственными органами по вопросам водоснабжения.
- Проведение экологических мероприятий и кампаний по уменьшению использования воды среди населения и других компаний.

Переходные климатические риски

Запланированные и проводимые мероприятия по смягчению последствий

Ужесточение регулирования выбросов парниковых газов

Потенциальные последствия:

- Рост затрат на приобретение углеродных квот.
- Введение дополнительных налогов и сборов.
- Ограничения на использование углеродоемких технологий.

- Мониторинг эмиссий парниковых газов в соответствии с международными стандартами.
- Инвестирование в проекты по сокращению выбросов.
- Расширение отчетности по выбросам метана в рамках OGMP 2.0 и меры по сокращению выбросов метана.
- Развитие системы внутреннего ценообразования на выбросы углерода (ICP).
- Поддержание диалога с регулирующими органами и участие в разработке новых стандартов и требований.
- Мониторинг международных тенденций и проактивная адаптация к изменениям законодательства.

Снижение спроса на нефть и нефтепродукты

Потенциальные последствия:

- Уменьшение доходов от традиционной нефтегазовой деятельности.
- Риск затоваривания продукции.

- Разработка и внедрение низкоуглеродных продуктов и технологий.
- Оптимизация производственных процессов и внедрение новых решений для снижения удельного карбонового следа.
- Улучшение маркетинговых стратегий с акцентом на экологически чистую продукцию.
- Обучение и переквалификация персонала для работы с новыми технологиями и продуктами.
- Взаимодействие с правительственными и общественными организациями по разработке и внедрению экологических стандартов для производства нефтепродуктов.
- Постоянный мониторинг рыночных тенденций для быстрой адаптации стратегий Компании к новым требованиям клиентов.

Рост стоимости сырья и электроэнергии	- Диверсификация поставок. - Оптимизация энергопотребления за счет внедрения энергоэффективных технологий. - Долгосрочные соглашения с поставщиками для стабилизации цен. - Адаптация маркетинговой стратегии и работы с клиентами.
<i>Потенциальные последствия:</i> - Увеличение операционных затрат Компании. - Снижение конкурентоспособности в условиях роста цен на энергоресурсы.	
Отсутствие нормативно-правовой базы для низкоуглеродных проектов	- Активное взаимодействие с государственными органами по вопросам разработки стандартов. - Участие в международных инициативах по снижению выбросов и внедрению новых технологий. - Разработка внутренних регламентов и методологий для оценки низкоуглеродных проектов.
<i>Потенциальные последствия:</i> - Задержка реализации проектов в области ВИЭ, CCUS и водородной энергетики. - Неопределенность в механизмах компенсации выбросов.	

КЛЮЧЕВЫЕ ПРОЕКТЫ В РАМКАХ КЛИМАТИЧЕСКОЙ СТРАТЕГИИ

1. Повышение энергоэффективности и сокращение выбросов

Одним из ключевых направлений декарбонизации является снижение прямых выбросов (Scope 1) за счет повышения операционной эффективности и внедрения энергосберегающих технологий.

Проделанная работа в 2024 году:

- Выполнено 70 мероприятий по Плану низкоуглеродного развития.
- Годовая экономия топливно-энергетических ресурсов составила 2,36 млн ГДж, что эквивалентно снижению выбросов на 174,9 тыс. тонн CO₂.
- Оптимизировано энергопотребление на производственных объектах за счет модернизации оборудования и автоматизации технологических процессов.

2. Развитие возобновляемой энергетики

КМГ реализует крупные проекты в области возобновляемых источников энергии (ВИЭ) для замещения традиционных углеводородных энергоносителей и увеличения доли чистой энергии в энергобалансе.

Ключевые проекты:

- Строительство ветроэлектростанции (ВЭС) мощностью 1 ГВт с системой накопления энергии (Жамбылская область) – партнер Total Eren, срок реализации 2023–2027 годы.
- Гибридная ВИЭ-электростанция мощностью 247 МВт в г. Жанаозен (Мангистауская область) – партнер Eni S.p.A, срок реализации 2023–2026 годы.

Проделанная работа в 2024 году:

- Завершены технико-экономические исследования проектов.
- Изучен ветровой потенциал в Жамбылской области.
- Проводится работа по выбору поставщика основного оборудования по ВЭС.
- В декабре 2024 года завершены ранние работы на территории солнечной электростанции и начаты строительно-монтажные работы по установке основного оборудования.

3. Улавливание, транспортировка и хранение углерода (CCUS)

КМГ рассматривает улавливание и хранение углекислого газа (CCUS) как ключевой инструмент сокращения выбросов CO₂ и повышения нефтеотдачи месторождений. После 2040 года, планируется реализовать полномасштабный проект CCUS с прогнозным объемом закачки до 412 тыс. т./г. CO₂.

Проделанная работа в 2024 году:

- Завершен скрининг выбросов CO₂ в Атырауской и Мангистауской областях – определены основные источники выбросов объемом 412 тыс. тонн CO₂.
- Проведена оценка инфраструктуры для утилизации CO₂.
- Разработана концепция пилотного проекта CCUS мощностью 10–20 тыс. тонн CO₂ в год на УКПГ Прорвинской группы месторождений АО «Эмбамунайгаз».

4. Развитие водородной энергетики

КМГ стратегически позиционирует себя на рынке производства водорода как перспективного низкоуглеродного энергоносителя. Ключевые направления деятельности включают производство голубого водорода с улавливанием углекислого газа, использование возобновляемых источников для производства зеленого водорода, проведение научных исследований и разработку новых технологий хранения и транспортировки водорода.

Проделанная работа в 2024 году:

- Проведены технико-экономические исследования потенциала производства голубого водорода, низкоуглеродного аммиака и метанола.
- Разработан Атлас водных ресурсов для оценки возможности производства зеленого водорода в западных регионах Казахстана.
- Реализуется пилотный проект по производству и применению зеленого водорода.

- Разработан аналитический калькулятор оценки себестоимости производства зеленого водорода.
- Получены первые лабораторные образцы сплавов железа и титана для безопасного хранения и транспортировки водорода.

Успешное завершение проекта позволит АО НК «КазМунайГаз» получить технологию транспортировки низкоуглеродного водорода как для внутреннего потребления, так и для поставок за рубеж.

5. Производство устойчивого авиационного топлива (SAF)

КМГ рассматривает возможность производства SAF как альтернативы традиционному авиационному топливу Jet-1, что позволит значительно сократить углеродный след авиационной отрасли.

Проделанная работа в 2024 году:

- Завершено исследование ICF SH&E Limited по потенциалу производства SAF в Казахстане.
- Определены ключевые экспортные рынки, включая Европейский союз.
- Разработаны предварительные технологические решения и мощность первого завода – 40 000 тонн SAF в год с потребностью в 72 000 тонн биоэтанола.
- Планируется проведение ТЭО проекта в 2025 году.

6. Реализация лесоклиматических офсетных проектов

КМГ рассматривает лесоклиматические проекты как эффективный механизм компенсации выбросов CO₂.

Проделанная работа в 2024 году:

- Совместно с компанией Шеврон реализуется проект по созданию зеленой зоны вокруг г. Павлодара на площади 1 600 га.
- Проведены полевые исследования и анализ почвы для оценки потенциала поглощения выбросов CO₂ и разработан Рабочий проект по созданию зеленых насаждений, который

прошел государственную экологическую экспертизу.

В рамках ПНУР-2060 запланирована реализация 6 лесоклиматических проектов.

7. Управление выбросами метана

Сокращение выбросов метана является одним из приоритетов КМГ в рамках глобальных климатических инициатив.

Проделанная работа в 2024 году:

- В мае 2024 года КМГ представил первую отчетность по выбросам метана в рамках OGMP 2.0.
- Совместно с IFC и Carbon Limits проведена методологическая поддержка подготовки отчетности.

- В июне 2024 года Tetra Tech ES, Inc. осуществила измерительную кампанию на объектах АО «Озенмунайгаз» и ТОО «КазГПЗ».
- Организован ряд тренингов и семинаров по технологиям мониторинга и устранения утечек метана для производственного персонала.

Принимая во внимание, что Казахстан присоединился к Глобальной инициативе по сокращению выбросов метана (Global Methane Pledge), и в краткосрочной перспективе ожидается ужесточение регулирования выбросов метана на законодательном уровне, АО НК «КазМунайГаз» ведет активную работу по инвентаризации (определению базовой линии) и сокращению выбросов метана на своих объектах.

ЭМИССИИ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

ПОДХОД К РАСЧЕТУ

АО НК «КазМунайГаз» внедряет комплексный подход к мониторингу, учету и верификации выбросов парниковых газов (ПГ) в соответствии с передовыми международными стандартами. Компания систематически анализирует свои прямые (Scope 1), косвенные (Scope 2) и другие отдельные значимые выбросы (Scope 3), обеспечивая прозрачность и достоверность отчетности.

Методология учета выбросов

КМГ руководствуется следующими международными стандартами и методологиями:

- ISO 14064 – стандарт по верификации выбросов парниковых газов;
- GHG Protocol – методология расчета выбросов Scope 1, 2 и 3;
- Руководство IPCC по национальным инвентаризациям парниковых газов;
- Рамочная конвенция ООН по изменению климата (РКИК ООН).

- Приказ Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 17 января 2023 года №9 – национальные методологические указания.

Компания также разработала и утвердила Методику по мониторингу и отчетности по выбросам парниковых газов, которая унифицирует процессы учета выбросов во всей Группе компаний КМГ.

Инвентаризация выбросов

В рамках своей климатической стратегии КМГ проводит инвентаризацию выбросов парниковых газов по следующим категориям:

- Scope 1 (прямые выбросы) – выбросы от сжигания топлива на производственных мощностях (нефтегазодобыча, переработка, транспортировка);
- Scope 2 (косвенные выбросы от потребления энергии) – выбросы, связанные с потреблением электрической и тепловой энергии, закупаемой у сторонних поставщиков;

- Scope 3 (косвенные выбросы по всей цепочке поставок) – учитывают выбросы от использования проданной продукции, транспортировки, командировок сотрудников и других источников.

С 2023 года КМГ расширил отчетность по Scope 3, включив в нее пять ключевых категорий:

- Прочие косвенные выбросы от потребления энергии (потери электроэнергии при передаче);
- Выбросы при командировках сотрудников;
- Выбросы при транспортировке сотрудников на работу и обратно;
- Выбросы при транспортировке и доставке готовой продукции;
- Выбросы от использования проданных товаров и услуг.

Внедрение внутреннего углеродного ценообразования

Для учета влияния климатических факторов на бизнес и стимулирования сокращения выбросов КМГ внедряет систему внутреннего ценообразования на выбросы углерода (ICP). Этот механизм позволяет:

- Оценивать финансовые риски, связанные с ужесточением углеродного регулирования;
- Перераспределять инвестиции с углеродоемких проектов на низкоуглеродные инициативы;
- Определять «теневую цену» на выбросы CO₂ для оценки устойчивости проектов.

С 2022 года расчет углеродного следа и связанных с ним финансовых аспектов стал обязательной частью технико-экономического обоснования (ТЭО) новых капитальных проектов.

Прозрачность и отчетность

КМГ регулярно раскрывает информацию о своих выбросах и климатических рисках в соответствии с передовыми международными стандартами отчетности:

- CDP (Carbon Disclosure Project) – отчетность по выбросам и климатическим рискам;
- GRI (Global Reporting Initiative) – раскрытие информации по устойчивому развитию;
- TCFD (Task Force on Climate-related Financial Disclosures) – раскрытие информации о климатических рисках.

Принятые подходы к расчету выбросов ПГ обеспечивают надежную и достоверную отчетность, позволяя КМГ эффективно управлять своим углеродным следом и адаптироваться к изменяющимся климатическим требованиям.

ОБЪЕМ ЭМИССИЙ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

GRI 305-1, GRI 305-2, GRI 305-3, GRI 305-4, GRI 305-5

Объем прямых выбросов парниковых газов (CO₂) за 2024 год по Группе компаний АО НК «КазМунайГаз» составил 7,7 млн тонн CO₂ (9,06 млн тонн CO₂-экв)².

² Данные в CO₂-эквиваленте представлены с использованием коэффициентов потенциала глобального потепления IPCC Fifth Assessment Report (метан – 28, закись азота – 265). В расчет включены углекислый газ (CO₂), метан (CH₄), закись азота (N₂O). Данные по прямым выбросам парниковых газов подтверждены заключениями независимых аккредитованных организаций по каждому ДЗО.

ПОКАЗАТЕЛИ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

Охват 1. Прямые выбросы		2022	2023	2024
Разбивка по направлениям деятельности				
Добыча	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	2,4/2,8	2,33/3,44	2,64/3,98
Переработка	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	5,1/5,2	5,01/5,03	4,92/4,94
Транспортировка	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	0,1/0,1	0,1/0,1	0,14/0,14
Разбивка по странам				
Казахстан	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	6,6/7,1	6,55/7,68	6,99/8,35
Румыния	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	0,9/0,9	0,88/0,88	0,69/0,69
Грузия	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	0,02/0,02	0,02/0,02	0,02/0,02
Разбивка выбросов по видам парниковых газов				
CO ₂	млн т CO ₂	7,6	7,44	7,7
CH ₄	млн т CO ₂ -экв	0,4	1,11	1,34
N ₂ O	млн т CO ₂ -экв	0,1	0,1	0,02
Охват 2 Косвенные выбросы (рыночный метод)	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	3,2/3,2	3,4/3,4	3,3/3,3
Охват 2 Косвенные выбросы (географический метод)	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	3,3/3,3	3,5/3,5	3,4/3,4
Охват 3 От использования проданных продуктов	млн т CO ₂ /млн т CO ₂ -экв	61,6/61,8	54,6/54,8	59,1/59,2

ПОКАЗАТЕЛИ ИНТЕНСИВНОСТИ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

	Добыча			Транспортировка			Переработка		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
Интенсивность выбросов. Охват 1									
Интенсивность выбросов ПГ Score 1 (тонн CO ₂ на млн тенге выручки)	0,28	0,28	0,32	0,01	0,01	0,02	0,59	0,60	0,59
Интенсивность выбросов. Охват 2									
Интенсивность выбросов ПГ Score 2, local-based (тонн CO ₂ -экв на млн тенге выручки)	-	-	0,15	-	-	0,03	-	-	0,24
Интенсивность выбросов ПГ Score 2, market-based (тонн CO ₂ -экв на млн тенге выручки)	-	-	0,15	-	-	0,03	-	-	0,23

ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ

УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬЮ

КМГ внедряет принципы энергосбережения и повышения энергоэффективности на основе методологии международного стандарта ISO 50001 «Системы энергетического менеджмента», который признан лучшей мировой практикой в области системного управления энергопотреблением.

В рамках Программы низкоуглеродного развития КМГ утверждены ключевые нормативные документы, обеспечивающие комплексный подход к управлению энергопотреблением:

- Энергетическая политика АО НК «КазМунайГаз»,
- Регламент по управлению в сфере энергосбережения и энергоэффективности в Группе компаний КМГ, распространяющийся на дочерние и зависимые организации, а также подрядные предприятия.

В дополнение к этим мерам в Группе компаний КМГ проведен целевой энергоаудит технологических печей и котельного оборудования нефтедобывающих предприятий. Отдельные регламенты по энергосбережению и энергоэффективности приняты на уровне ДЗО (КБМ, КГМ, КОА, КТМ, ПНХЗ, ПК ОП, Caspi Bitum).

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

В 2024 году КМГ утвердил Программу низкоуглеродного развития до 2060 года, в которой определены ключевые стратегические приоритеты в области энергоэффективности и ресурсосбережения:

- Долгосрочное планирование – разработка комплексных планов повышения энергоэффективности в Группе компаний.

- Эффективный энергоменеджмент – обеспечение прозрачного управления энергопотоками на основе достоверных и измеримых данных.
- Централизованный мониторинг – внедрение единой системы контроля и управления операционными процессами в сфере энергоэффективности.
- Взаимодействие с государственными органами – постоянное сотрудничество по инициативам в области энергосбережения.
- Тиражирование лучших практик – распространение успешных кейсов по всей организации.
- Оптимизация расходов – выявление и устранение непроизводительных затрат при рациональном использовании ресурсов.
- Повышение рентабельности – снижение потерь топливно-энергетических ресурсов и минимизация неэффективных расходов.
- Улучшение финансовых показателей – повышение экономической эффективности за счет сокращения энергопотребления.

Эти меры позволяют КМГ обеспечить устойчивое снижение энергозатрат, повышение операционной эффективности и достижение целей по декарбонизации.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

GRI 302-1

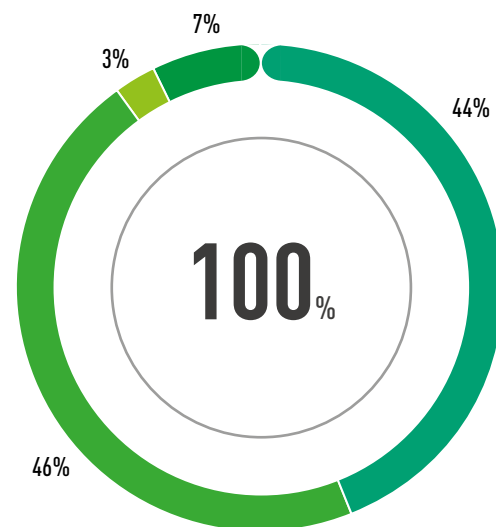
В 2024 году совокупное потребление топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) в Группе компаний КМГ составило 129,4 млн ГДж, что на 4% больше, чем в 2023 году (124,1 млн ГДж). Рост энергопотребления обусловлен вводом в эксплуатацию новых дочерних и зависимых организаций (ДЗО) – Дунга, Урихтау Оперейтинг, Урал Ойл энд Газ и KPI.

Структура потребления энергоресурсов включает:

- Электрическая энергия – 15,1 млн ГДж
- Тепловая энергия – 3,9 млн ГДж
- Моторное топливо³ – 1,8 млн ГДж
- Котельно-печное топливо⁴ – 108,5 млн ГДж

В 2024 году собственная генерация Группы компаний КМГ составила 737,5 млн кВт*ч электрической энергии и 5 440,6 тыс. Гкал тепловой энергии.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ ПО СЕГМЕНТАМ, ТЫС. ГДЖ



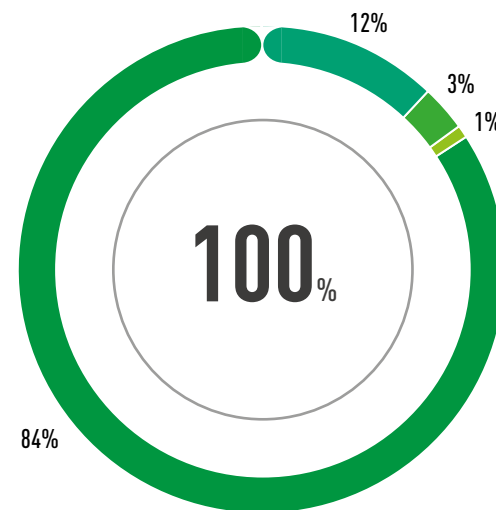
- Разведка и добыча нефти и газа
- Переработка нефти и газа
- Транспортировка нефти
- Нефтегазохимия (КРІ)

В рамках поддержки возобновляемых источников энергии (ВИЭ) АНПЗ и ММГ закупили 10 832 тыс. кВт*ч электроэнергии, произведенной объектами ВИЭ через ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии». Кроме того, ПКОП и ТОО «СП CASPI BITUM» обеспечили уличное освещение территории за счет солнечных панелей, производя 149,5 тыс. кВт*ч электроэнергии в 2024 году.

³ бензин, дизельное топливо

⁴ печное топливо, нефть, мазут, нефтезаводской газ, попутно-нефтяной газ, газ природный, газ отбензиненный, СУГ

СТРУКТУРА ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЭР



- Электрическая энергия
- Тепловая энергия
- Моторное топливо
- Котельно-печное топливо

СОКРАЩЕНИЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

GRI 302-4

КазМунайГаз последовательно внедряет меры по повышению энергоэффективности, направленные на оптимизацию потребления энергоресурсов и снижение углеродного следа.

В 2024 году в Группе компаний КМГ реализовано 70 мероприятий по модернизации оборудования, включая:

- Замену газовых горелок технологических печей
- Внедрение энергосберегающих технологий
- Оптимизацию выработки и потребления тепловой энергии
- Модернизацию систем освещения

Экономический и экологический эффект:

- Годовая экономия энергоресурсов – 2 361 тыс. ГДж
- Эквивалент снижения выбросов парниковых газов – 174,9 тыс. тонн CO₂

Объемы сокращенного потребления:

- Электроэнергия – 48 114 тыс. кВт*ч (173 тыс. ГДж)
- Тепловая энергия – 22 334 Гкал (94 тыс. ГДж)
- Котельно-печное топливо⁵ – 21 188 тонн (887 тыс. ГДж)
- Сухой отбензиненный газ – 5 238 тыс. м³ (226 тыс. ГДж)
- Природный газ – 29 003 тыс. м³ (980 тыс. ГДж)
- Дизельное топливо – 36 тонн (2 тыс. ГДж)

Общие затраты на реализацию мероприятий по энергоэффективности в 2024 году составили 5 930 млн тенге.

Принятые меры позволили не только сократить энергопотребление, но и повысить операционную эффективность, снизив издержки и минимизировав воздействие на окружающую среду.

ЭНЕРГОЕМКОСТЬ

GRI 302-3

В 2024 году удельное энергопотребление в секторе добычи углеводородов по Группе компаний КМГ составило 2,55 ГДж на тонну добытых углеводородов (УВС), что на 70% выше среднемирового показателя IOGP, который составлял 1,5 ГДж/т.

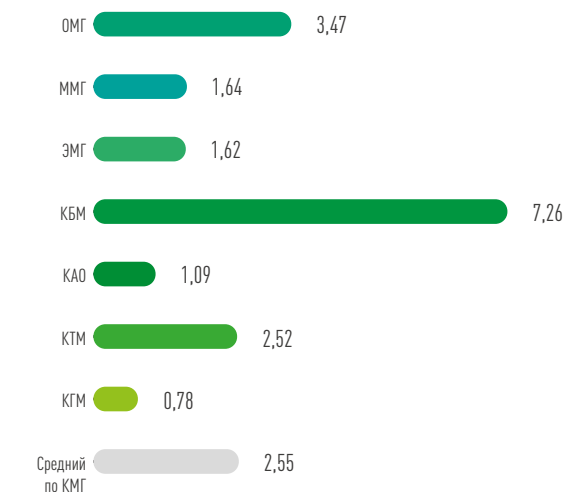
При этом среднее значение по Группе КМГ не является репрезентативным из-за значительных

различий в энергоемкости отдельных предприятий. Существенное влияние оказывают ОМГ и КБМ, где удельное энергопотребление значительно превышает отраслевые нормы.

Каражанбасмунай (КБМ) потребляет энергии в 5 раз больше среднемировых значений IOGP. Это обусловлено специфическими условиями добычи на месторождении Каражанбас, где нефть извлекается путем вытеснения паром и горячей водой. Такой метод необходим из-за высокого содержания парафинов и особых реологических свойств нефти, требующих подогрева не только в зимний, но и в летний период.

ОМГ демонстрирует более чем двукратное превышение энергозатрат на добычу по сравнению с отраслевыми стандартами. В 2024 году на предприятии была внедрена технология обработки скважин горячей нефтью, что также увеличило энергопотребление.

УДЕЛЬНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ НА ДОБЫЧУ 1 Т УВС, ГДЖ/Т



GRI 302-3. Удельное потребление энергии (по сегментам)	Ед. измерения	2024
Разведка и добыча нефти и газа	тыс. ГДж/т добытого УВС	2,55
Переработка	тыс. ГДж/т переработанного УВС	3,41
Транспортировка	тыс. ГДж/тонны	0,09

⁵ мазут, нефтезаводской газ

УПРАВЛЕНИЕ ВОЗДЕЙСТВИЕМ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

ПОДХОДЫ К УПРАВЛЕНИЮ

Экологическая ответственность является одним из ключевых приоритетов Компании. Реализуется комплекс мер, направленных на повышение экологической безопасности и снижение воздействия на окружающую среду.

Экологическая политика КМГ интегрирована в Стратегию развития КМГ до 2031 года. В рамках стратегических инициатив в области экологии Компания ориентирована на достижение «нулевого результата» – предотвращение негативных экологических воздействий. Внедрение эффективных внутренних стандартов и технологических решений, развитие экологической культуры и постоянное улучшение системы менеджмента помогают обеспечивать значительный прогресс в этой работе.

Основные направления работы включают:

- управление выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- сокращение факельного сжигания сырого газа;
- управление водными ресурсами;
- управление отходами и рекультивацию земель;
- сохранение биоразнообразия.

Руководство КМГ и дочерних организаций придерживается принципа нулевой терпимости к загрязнению окружающей среды. В своей деятельности Компания руководствуется Экологическим кодексом Республики Казахстан и собственной Экологической политикой, обеспечивая сбор, анализ и распространение экологической информации.

Переход на наилучшие доступные техники

С учетом требований нового экологического законодательства Казахстана КМГ активно участвует в реформе по переходу на наилучшие доступные техники (НДТ). В рамках этой инициативы разработаны справочники НДТ в области добычи и переработки нефти и газа, а

предприятия, входящие в перечень 50 крупнейших загрязнителей, начали процесс получения комплексных экологических разрешений (КЭР). В Группе КМГ в перечень входят: АНПЗ, ПНХЗ, ПКОВ, ТОО «Казахойл Актөбе».

Экологический диалог и взаимодействие

КМГ активно участвует в отраслевых инициативах и диалоге с государственными органами и экспертным сообществом. Так, 9 ноября 2024 года в г. Атырау состоялся круглый стол по вопросам экологического регулирования в нефтегазовом секторе с участием представителей Министерства экологии и природных ресурсов РК, Ассоциации «KAZENERGY» и нефтегазовых компаний. Основными темами стали получение КЭР, внедрение автоматизированных систем мониторинга (АСМ) и совершенствование экологического законодательства.

В рамках диалога представители Министерства экологии и природных ресурсов и Ассоциации «KAZENERGY» посетили предприятия ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» и ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc» (KPI) для ознакомления с их экологическими программами, системами мониторинга и очистными сооружениями.

Автоматизированная информационная система экологического мониторинга

КМГ внедряет Автоматизированную информационную систему экологического мониторинга (АИСЭМ), направленную на создание единого информационного пространства в области охраны окружающей среды.

Основная цель проекта – повышение прозрачности экологического мониторинга, минимизация человеческого фактора и обеспечение

оперативного контроля за соблюдением экологических норм, что способствует снижению рисков возникновения штрафных санкций.

Ключевые функции АИСЭМ включают:

- автоматизацию формирования отчетности в государственные органы;
- ведение базы данных разрешительных документов и расчетов платежей за эмиссии;
- оперативное реагирование на возможные превышения нормативных показателей и корректировку технологических процессов;

- мониторинг состояния окружающей среды на основе данных производственного экологического контроля;
- формирование корпоративной отчетности через интеграцию с системой HSE KMG.

Внедрение АИСЭМ позволит повысить эффективность управления экологическими аспектами деятельности КМГ и усилить контроль за соблюдением природоохранных требований.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

0,23

Интенсивность выбросов SOx – 0,23 (IOGP – 0,09)

0,39

Интенсивность выбросов NOx – 0,39 (IOGP – 0,36)

98%

попутно-пластовых вод закачено обратно в пласт

1 099 тыс. тонн

Восстановление исторических отходов и нефтезагрязненных земель (2023 год – 1 145 тыс. тонн)

1,45

Интенсивность сжигания сырого газа в факелах (IOGP – 8,8)

98,9%

Коэффициент полезного использования сырого газа

CDP: «B»

Климатический рейтинг

CDP: «B»

Рейтинг по водной безопасности

Компания продолжает совершенствовать систему экологического менеджмента, реализуя комплексные программы по охране окружающей среды и повышая осведомленность сотрудников в области экологической безопасности.

УПРАВЛЕНИЕ ВОДНЫМИ РЕСУРСАМИ

ПОДХОД К УПРАВЛЕНИЮ

GRI 303-1, GRI 303-2

В условиях изменения климата водные ресурсы становятся все более уязвимыми, что оказывает значительное влияние на экосистемы, экономику, здоровье людей и сообщества. КМГ осознает ответственность за рациональное использование водных ресурсов и прилагает усилия для снижения негативного воздействия своей деятельности на водные экосистемы.

Стратегический подход к управлению водными ресурсами

Подход КМГ к управлению водными ресурсами соответствует международным принципам устойчивого развития, в том числе ЦУР 6 («Чистая вода и санитария»). Компания стремится к обеспечению доступности и рационального использования водных ресурсов, а также к снижению загрязнения водных объектов.

В соответствии с Экологической политикой КМГ и его дочерние и зависимые организации признают охрану окружающей среды и предотвращение негативного воздействия на водные ресурсы в качестве одного из ключевых приоритетов. Компания взяла на себя обязательство по непрерывному совершенствованию процессов водопользования, включая внедрение проектов по водосбережению, повышение доли оборотного водоснабжения и управление рисками, связанными с дефицитом воды.

С целью систематизации мероприятий в данной области разработана Программа управления водными ресурсами на 10-летний период. Она направлена на:

- предотвращение дефицита водных ресурсов;
- защиту экосистем и сокращение воздействия на окружающую среду;
- совершенствование систем управления водопользованием в Группе КМГ.

Программа охватывает основные операционные ДЗО КМГ и включает анализ инвестиционных проектов с точки зрения водопользования. В рамках Программы был проведен анализ водного следа Компании, определены ключевые риски и разработаны рекомендации по их минимизации.

Охрана водных ресурсов и рациональное водопользование

КМГ стремится к снижению потребления пресной воды, увеличению объемов оборотного и повторного использования очищенных сточных вод. В рамках корпоративного управления водными ресурсами в 2018 году был утвержден Корпоративный стандарт по управлению водными ресурсами, основанный на «восьми водных принципах». Стандарт регулирует деятельность ДЗО в области водопользования и способствует повышению приверженности руководителей и сотрудников к сохранению водных ресурсов. В 2025 году планируется его обновление с учетом подходов Программы управления водными ресурсами.

КМГ осуществляет свою деятельность в полном соответствии с международными стандартами, экологическим и водным законодательством Казахстана. В Компании внедрены процессы разработки нормативов сбросов загрязняющих веществ, расчета и получения экологических разрешений, в т.ч. на сбросы и водопользование.

ВОДНЫЕ ПРИНЦИПЫ КМГ

Вода — это основа жизни, первоисточник всего сущего. Обилием чистой пресной воды определяются стабильность и безопасность государства, а ответственным, бережным отношением к ней — успех и устойчивость бизнеса. Данные принципы выражают приверженность Компании и демонстрируют намерение беречь водные ресурсы для людей, природы и благополучия нынешних и будущих поколений нашей страны.

Мы постоянно пользуемся водой — от ежедневных потребностей до добычи и переработки нефти. И при этом за повседневностью дел мы не должны забывать, насколько вода бесценна. Каждый работник Компании может и должен вносить вклад в ее сохранение.

Председатель Правления АО НК «КазМунайГаз»



Мониторинг и оценка водопользования

Компания обеспечивает прозрачность своей природоохранной деятельности, предоставляя открытый доступ к экологической информации для акционеров, государственных органов и общественности.

С 2020 года КМГ ведет расчет водного следа и ежегодно раскрывает информацию

о водопользовании на платформе Carbon Disclosure Project (CDP) в рамках опросника по водной безопасности. В 2024 году по итогам отчетности за 2023 год деятельность КМГ в сфере управления водными ресурсами была высоко оценена и Компании был присвоен рейтинг «В» (в 2023 году рейтинг составлял «С»).



В 2024 году КМГ вошел в список лидеров по рациональному использованию водных ресурсов в первом ESG-рейтинге агентства RAEX. В исследовании были проанализированы показатели водопользования 144 компаний из России, Казахстана и Монголии. Оценка включала не только количественные показатели потребления воды, но и качество корпоративных стратегий, наличие механизмов выявления и минимизации рисков. По результатам рейтинга КМГ вошел в топ-10 компаний с самым высоким уровнем рационального водопользования.

Компания продолжает работу по совершенствованию водных технологий и оптимизации использования водных ресурсов, что является важным элементом ее стратегии устойчивого развития.

Экологические и социальные проекты в сфере водопользования

КМГ и его дочерние компании реализуют широкий спектр мероприятий, направленных на повышение эффективности водопользования. Важнейшими проектами в данной сфере являются модернизация очистных сооружений, развитие инфраструктуры водоснабжения в регионах присутствия и внедрение инновационных технологий опреснения воды.

ПРОЕКТ «ТАЗАЛЫК» – МОДЕРНИЗАЦИЯ ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ АНПЗ

Одним из крупнейших природоохранных проектов является Проект «Тазалык», реализуемый ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод». Его цель – реконструкция полей испарения, механических и биологических очистных сооружений, а также строительство установки доочистки сточных вод.

Основные экологические эффекты проекта:

- повышение качества очистки сточных вод;
- прекращение вредных испарений из открытых резервуаров;
- снижение воздействия на окружающую среду от полей испарения.

В рамках данного проекта предусмотрено увеличение производительности механических очистных сооружений в 2 раза. Уже достигнутые результаты включают:

- введены в эксплуатацию два этапа реконструкции установки механических очистных сооружений сточных вод (I этап – конец 2023 года, II этап – май 2024 года);
- производительность МОС выросла до 1000 кубометров в час, переработка нефтяного шлама достигла 12 тыс. м³ в месяц;

- ликвидированы открытые бассейны, что позволило минимизировать испарение углеводородов;
- завершены работы по прокладке трубопровода для отвода сточных вод в городские канализационные сооружения, исключая попадание вредных веществ в окружающую среду.

Дополнительно ведутся работы по рекультивации полей испарения, включающие:

- осушение участков,
- скашивание тростника,
- глубокую вспашку и обработку биопрепаратами,
- проведение трехэтапной рекультивации.

РАЗВИТИЕ ВОДНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ В РЕГИОНАХ ПРИСУТСТВИЯ

КМГ уделяет особое внимание обеспечению водными ресурсами населенных пунктов в регионах своей деятельности. В этом направлении реализуются два стратегических проекта: реконструкция магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» и строительство опреснительного завода в Кендерли.

Реконструкция магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» направлена на увеличение пропускной способности трубопровода с 110 тыс. м³/сутки до 170 тыс. м³/сутки, что позволит обеспечить водой население, сельскохозяйственные предприятия, промышленность и нефтегазодобывающие объекты Атырауской и Мангистауской областей. Водовод играет стратегическую роль как единственный централизованный источник подачи воды для жителей Курмангазинского, Исатайского и Жылыойского районов Атырауской области, а также г. Жанаозен, Бейнеуского, Мангистауского, Каракиянского и Тупкараганского районов Мангистауской области. Рост потребления воды населением, составляющий 4-5% в год, делает этот проект важным шагом в обеспечении водной безопасности региона.

Другим значимым проектом является **строительство опреснительного завода в Кендерли** мощностью 50 тыс. м³/сутки, который позволит решить проблему дефицита питьевой воды в Жанаозене и обеспечит стабильное водоснабжение для развития туризма, предпринимательства и сельского хозяйства в регионе. В настоящее время завершены основные строительные работы, включая прокладку 201 км магистрального водопровода для подачи опресненной воды в Жанаозен, строительство 83 км линии электропередач и 40 км автодорог. Завершаются работы по монтажу газопровода протяженностью 46 км, который готов на 97%. Ввод объекта в эксплуатацию запланирован на 2025 год, что позволит существенно улучшить качество жизни населения и поддержать развитие экономической активности в регионе.

ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ВОДООЧИСТКИ И ОПРЕСНЕНИЯ

АО «Каражанбасмунай» реализовало проект опреснительного завода пластовой воды на месторождении Каражанбас в Мангистауской области. Завод после выхода на проектную мощность позволит:

- перерабатывать 42,5 тыс. м³/сутки пластовой воды;
- получать 17 тыс. м³/сутки опресненной воды;
- сокращать забор пресной воды.

КМГ и его дочерние компании последовательно реализуют крупные инфраструктурные проекты, направленные на снижение водозабора, повышение качества очистки сточных вод и обеспечение населения питьевой водой. Внедрение современных технологий позволяет минимизировать экологическое воздействие и укреплять водную безопасность регионов присутствия Компании.

Результаты внедрения на текущий момент:

- в 2023 году объем водозабора снизился на 2,6 млн м³;
- в 2024 году – на 4,07 млн м³ по сравнению с 6,3 млн м³ в 2022 году.

ОЧИСТКА ВОДЫ И УЛУЧШЕНИЕ УСЛОВИЙ ТРУДА СОТРУДНИКОВ

АО «КазТрансОйл» завершило проект по установке мобильных станций очистки воды на объектах ГНПС «Каламкас» и НПС «Каражанбас». Основные цели проекта:

- обеспечение работников чистой питьевой водой;
- улучшение условий труда персонала;
- повышение социальной и экологической устойчивости производственных объектов.

Ранее на этих объектах использовалась питьевая вода, закупаемая с насосной станции села Киякты, что требовало значительных финансовых затрат. В результате внедрения очистных установок:

- Волжская (техническая) вода доводится до качества питьевой в соответствии с санитарными нормами РК;
- Компания значительно сократила расходы на водоснабжение;
- Повышен уровень экологической безопасности объектов.

ВОДНЫЙ СЛЕД

ВОДОЗАБОР

GRI 303-3

Водозабор Группы компаний КМГ в 2024 году составил 83,1 млн м³. Крупнейшими источниками являются поверхностные воды, подземные источники и морская вода.

При этом в общий объем водозабора также включен объем дочерней организации, оказывающей услуги по поставке свежей технической воды потребителям Атырауской и Мангистауской областей – 24,08 млн м³ в 2024 году, – данный объем КМГ не использует на свои хозяйственные-питьевые и/или производственные нужды. Без учета вышеуказанного объема общее водопотребление на собственные нужды в 2024 году по Группе компаний КМГ составило 58,99 млн м³.

ОБЩИЙ ОБЪЕМ ЗАБИРАЕМОЙ ВОДЫ, ТЫС.М³



По данным Всемирного института ресурсов (WRI), Казахстан находится в зоне критического водного дефицита и в ближайшие 15-20 лет прогнозируется высокий уровень водного стресса. КМГ проводит анализ использования воды в шести дочерних организациях, расположенных в регионах с повышенной нехваткой водных ресурсов, согласно показателю водного стресса WRI Aqueduct⁶, включая бассейны Каспийского моря, рек Сырдарья и Урал. В 2024 году общий объем водозабора в этих регионах составил 27,3 млн м³.

⁶ Согласно WRI Aqueduct: высокая категория – общая водная нагрузка 40-80%, чрезвычайно высокая категория – > 80%.

СТРУКТУРА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОДЫ ПО ТИПАМ ОПЕРАЦИЙ



В целях минимизации водного дефицита в таких регионах КМГ реализует мероприятия по снижению потребления пресной воды, увеличению оборотного водоснабжения и усилению мониторинга водопользования. При этом важно учитывать, что доступность воды является критически важным фактором для осуществления производственной деятельности Компании.

СТРУКТУРА ВОДОЗАБОРА ПО ИСТОЧНИКАМ ЗА 2024 ГОД, МЛН М³



СБРОС И ПОВТОРНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СТОЧНЫХ ВОД

GRI 303-4

В 2024 году общий объем отведенных сточных вод составил 11,3 млн м³. Очищенные сточные воды направляются в специализированные приемники, такие как пруды-накопители, поля испарения и поля фильтрации. Прямой сброс в поверхностные водные объекты и на рельеф местности отсутствует.

Предприятия, не имеющие собственных накопителей, передают сточные воды для очистки специализированным компаниям. В 2024 году объем переданных сточных вод составил 0,8 млн м³ (вся вода с минерализацией более 1000 мг/л).

ОБЩИЙ ОБЪЕМ СБРОСОВ ВОДЫ, ТЫС.М³



Сброс сточных вод предприятий в вододефицитных регионах составил 2,98 млн м³ сточных вод, из которых 2,95 млн м³ направлены на собственные приемники, а 0,03 млн м³ переданы специализированным организациям.

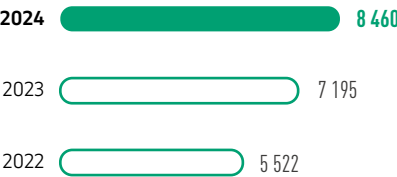
КМГ рассматривает сточные воды не только как отход, но и как потенциальный ресурс для дальнейшего использования. Очистные сооружения предприятий оснащены технологиями очистки стоков от нефтепродуктов и взвешенных веществ. Например, на нефтеперерабатывающих заводах сточные воды проходят механическую и физико-химическую очистку в песколовках, нефтеловушках, радиальных отстойниках и флотаторах, а затем подвергаются биологической очистке.

Одна из ключевых задач КМГ – увеличение повторного использования очищенных сточных вод. Вода применяется в технологических процессах, для полива зеленых насаждений, пылеподавления на строительных площадках и дорогах, мойки транспорта, а также для подпитки противопожарных систем. В 2024 году было повторно использовано 8,5 млн м³ очищенной сточной воды.

Существенный объем очищенной сточной воды используется вторично на нефтеперерабатывающих заводах – 4,1 млн м³ в 2024 году. Это примерно четверть всего водозабора на нефтеперерабатывающих заводах КМГ.

В системах оборотного водоснабжения нефтеперерабатывающих заводов КМГ за 2024 год циркулировало 535,5 млн м³ воды.

ОБЪЕМ ПОВТОРНО-ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ВОДЫ (ПОСЛЕ ОЧИСТКИ), ТЫС.М³



ОБЪЕМ ОБОРОТНОЙ ВОДЫ, ТЫС.М³

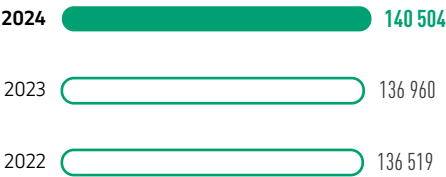


УПРАВЛЕНИЕ ПОПУТНО-ПЛАСТОВЫМИ ВОДАМИ В ПРОЦЕССЕ НЕФТЕДОБЫЧИ

При добыче нефти образуются значительные объемы попутно-пластовых вод. Эти воды извлекаются на поверхность вместе с нефтью в виде водонефтяной эмульсии, которая затем разделяется гравитационным методом. Очищенная вода используется для закачки в пласт с целью поддержания пластового давления.

В 2024 году общий объем добытых попутно-пластовых вод составил 140,5 млн м³, из которых 98% было закачено обратно. Это демонстрирует высокий уровень утилизации попутно-пластовой воды и минимизацию воздействия на поверхностные и подземные водные ресурсы.

ОБЪЕМ ДОБЫТОЙ ПОПУТНО-ПЛАСТОВОЙ ВОДЫ, ТЫС.М³



ДОЛЯ ПОПУТНО-ПЛАСТОВЫХ ВОД, ЗАКАЧЕННЫХ ОБРАТНО В ПЛАСТ



ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ И ЗАЩИТА ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ

Наибольшее воздействие производственная деятельность КМГ оказывает на водные объекты западного региона Казахстана, включая реки Урал и Кигач, а также уникальную экосистему песков Кокжиде. Эти территории представляют особую экологическую, хозяйственную и культурную ценность.

Для предотвращения негативного воздействия на эти чувствительные экосистемы КМГ реализует комплексный экологический мониторинг, включающий постоянное наблюдение за состоянием окружающей среды и контроль за качеством водных ресурсов. Деятельность Компании в данной сфере соответствует национальным требованиям природоохранного законодательства и международным стандартам устойчивого водопользования.

ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

КМГ уделяет приоритетное внимание охране атмосферного воздуха, поскольку уровень загрязнения напрямую влияет на здоровье населения и состояние окружающей среды. В рамках экологической политики Компания последовательно снижает

выбросы загрязняющих веществ, внедряет современные технологические решения и автоматизированные системы мониторинга, а также реализует меры по сокращению факельного сжигания газа.

УПРАВЛЕНИЕ ВЫБРОСАМИ И МОДЕРНИЗАЦИЯ ОБОРУДОВАНИЯ

Ключевым направлением экологической деятельности КМГ является снижение выбросов в атмосферу за счет модернизации оборудования и внедрения экологически эффективных технологий. Внедряются решения по замене топливного мазута на природный газ в технологических печах, используются присадки нового поколения, а также реализуются программы по озеленению и благоустройству территорий.

Дополнительно проводятся работы по модернизации горелок, оптимизации режима эксплуатации оборудования и сокращению времени его работы. Очистка отходящих газов от вредных соединений, расширение мощностей по переработке газа и строительство соответствующих установок позволяют снизить уровень загрязнения. Регулярный мониторинг выявляет потенциальные утечки, что обеспечивает их оперативное устранение.

Одним из ключевых мероприятий является оснащение резервуаров плавающими крышками, минимизирующими образование летучих фракций за счет устранения свободного пространства над хранимыми продуктами.

В рамках программы технического перевооружения на **Атырауском нефтеперерабатывающем заводе (АНПЗ)** в 2024 году завершена замена 36 горелок на технологической установке ЭЛОУ АТ-2. Новые горелки, изготовленные компанией International Combustion Equipment S.r.l., оснащены системами розжига и датчиками контроля пламени, что повышает их эффективность и снижает выбросы загрязняющих веществ. Дополнительно были установлены новые расходомеры, шиберы с электрическим приводом, фильтры очистки газа, кислородные анализаторы и частотные регуляторы дымососов, что позволило оптимизировать процесс горения и снизить выбросы.

АО «КазТрансОйл» завершило установку понтона в цистерне объемом 20 000 м³ на нефтеперерабатывающем заводе им. Касымова. Это устройство, изолирующее поверхность нефти от газового пространства, снижает испарение углеводородов и позволяет сократить объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 80%. В целом в 2024 году объем выбросов загрязняющих веществ на объектах АО «КазТрансОйл» снизился на 7% по сравнению с 2023 годом.

МОНИТОРИНГ ВЫБРОСОВ И АВТОМАТИЗИРОВАННЫЕ СИСТЕМЫ КОНТРОЛЯ

КМГ ведет комплексный мониторинг окружающей среды, включая контроль атмосферного воздуха, водных ресурсов и почвенного покрова, что позволяет минимизировать экологическое воздействие производственной деятельности. Компания регулярно проводит производственный экологический контроль, а результаты измерений ежеквартально направляются в государственные надзорные органы.

Особое внимание уделяется контролю качества воздуха в районах расположения производственных объектов, включая установку стационарных постов наблюдения на границах санитарно-защитных зон. Эти меры позволяют оперативно реагировать на изменения уровня загрязняющих веществ и принимать корректирующие меры.

В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан с 1 января 2023 года для операторов объектов I категории стало обязательным наличие Автоматизированной системы мониторинга

эмиссий (АСМ). АСМ позволяет в режиме реального времени отслеживать показатели выбросов на основных стационарных источниках и передавать данные в государственные органы.

АСМ внедрена на предприятиях КОА, ММГ, АНПЗ, ПНХЗ и ПКОВ, а на КРП завершаются строительно-монтажные работы и пуско-наладка системы. Приборы экологического контроля фиксируют концентрации оксидов/диоксидов серы и азота, сажи, оксида углерода в выбросах печей и котлов. Данные обновляются каждые 20 минут и передаются в государственные контролирующие органы.

Внедрение автоматизированных систем мониторинга позволяет не только контролировать выбросы в режиме реального времени, но и корректировать технологические параметры оборудования для снижения воздействия на окружающую среду. Таким образом, КМГ реализует комплексный подход к охране атмосферного воздуха, сочетая модернизацию производственных процессов с усилением контроля за эмиссиями.

ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

GRI 305-7

В 2024 году КМГ продолжил реализацию мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, что привело к дальнейшему сокращению объемов эмиссий. Общий объем выбросов по Группе компаний составил 116,765 тыс. тонн, что на 2% меньше по сравнению с 2023 годом.

- Оксиды азота (NOX) – выбросы составили 15,218 тыс. тонн, что соответствует уровню прошлого года.
- Диоксид серы (SOX) – объем выбросов увеличился до 11,686 тыс. тонн, что обусловлено изменением режимов работы отдельных производственных установок.

- Оксид углерода (CO) – снижение выбросов на 6% – до 21,500 тыс. тонн связано с оптимизацией технологических процессов.
- Прочие загрязняющие вещества – выбросы составили 68,361 тыс. тонн, демонстрируя устойчивое снижение за счет внедрения природоохранных мероприятий.

ОБЪЕМ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ, ТЫС. ТОНН⁷

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, тыс. тонн	2022	2023	2024
оксиды азота (NOX)	16,00	15,27	15,22
диоксид серы (SOX)	10,50	10,99	11,69
оксид углерода (CO)	13,71	22,96	21,50
твердые частицы (PM)	0,52	1,31	1,97
прочие	79,86	68,93	66,38

УДЕЛЬНЫЕ ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ГРУППЕ КОМПАНИЙ КМГ

Показатель	2022	2023	2024
Добыча УВС, т/1000 т.н.э. добытого углеводородного сырья	2,1	2,2	2,2
Нефтепереработка, т/1000 т переработанной нефти	3,1	3,0	2,9
Транспортировка нефти, т/1000 транспортируемой нефти	0,5	0,4	0,4

В 2024 году средний показатель отношения выбросов NOx к общему объему добычи углеводородного сырья в нефтяном эквиваленте по Группе компаний КМГ составил 0,39 тонны на тысячу тонн добычи УВС, средний показатель IOGP – 0,36. По сравнению с 2023 годом удельные выбросы NOx выросли, что связано с добавлением новых источников от новых

операторов, а также от деятельности подрядных организаций.

Средний показатель отношения выбросов SOx к общему объему добычи углеводородного сырья в нефтяном эквиваленте по Группе компаний КМГ составил 0,23 тонн на тысячу тонн добычи УВС, средний показатель IOGP – 0,09. Показатель КМГ остался на уровне 2023 года.

РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СЫРОГО ГАЗА

КМГ и его дочерние предприятия придерживаются принципов экологической ответственности, реализуя комплексные меры по контролю выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов. Одним из приоритетов Компании является сокращение факельного сжигания сырого газа, что соответствует целям Экологической политики КМГ и международным стандартам устойчивого развития.

В рамках стратегии минимизации сжигания попутного нефтяного газа КМГ активно

развивает программы по его утилизации и полезному использованию. Благодаря этим мерам в 2024 году уровень утилизации сырого газа достиг 98,9%. Показатель сжигания газа составил 1,45 тонны на 1 тыс. тонн добытого углеводородного сырья (УВС), что соответствует уровню 2023 года (1,4) и демонстрирует снижение по сравнению с 2022 годом (1,5). Данный показатель остается на 84% ниже среднеотраслевого значения, установленного Международной ассоциацией производителей

⁷В своей деятельности Компания не осуществляет эмиссии стойких органических загрязнителей

нефти и газа (IOGP), где средний уровень сжигания газа составляет 8,8.

Незначительный рост объемов факельного сжигания сырого газа в 2024 году по сравнению с предыдущим годом объясняется вводом в эксплуатацию новых месторождений

Объем сжигания сырого газа на факелах	2022	2023	2024
Общий объем сжигания сырого газа на факелах, млн м ³	35,7	33,35	35,2
Уровень полезного использования сырого газа, %	98,8	98,9	98,9
Интенсивность сжигания сырого газа, тонн на 1 тыс. добытого УВС	1,5	1,4	1,45

КМГ также участвует в глобальных инициативах по сокращению факельного сжигания газа. С 2015 года компания поддерживает программу Всемирного банка «Полная утилизация регулярного сжигания попутного нефтяного газа к 2030 году», направленную на минимизацию выбросов и рациональное использование ресурсов. В рамках данной инициативы КМГ ежегодно предоставляет отчетность по объемам

в Актюбинской, Мангистауской и Западно-Казахстанской областях. При этом Компания продолжает работу над дальнейшим снижением объемов сжигания газа за счет расширения инфраструктуры по его переработке и эффективному использованию.

сжигания сырого газа в представительство Всемирного банка в Казахстане.

Компания продолжает реализацию проектов по переработке нефтяного газа для его использования в производственных процессах, включая генерацию тепла и электроэнергии, что не только снижает объем выбросов загрязняющих веществ, но и способствует повышению энергоэффективности производств.

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ И РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ

GRI 306-1, GRI 306-2, GRI 306-3, GRI 306-4, GRI 306-5

Производственная деятельность КМГ сопровождается образованием различных видов отходов, включая буровые отходы, нефтесодержащие отходы, отработанные катализаторы, химические реагенты, строительные отходы, отработанные масла и промасленную ветошь. В соответствии с государственной экологической политикой и Экологической политикой КМГ Компания реализует комплекс мер по сокращению образования отходов, безопасному обращению с ними и внедрению экологически безопасных технологий.

В 2024 году КМГ утвердил Корпоративный стандарт по управлению отходами, который регламентирует пошаговые действия ответственных лиц ДЗО в сфере обращения с отходами. Документ разработан для приведения работы предприятий КМГ в соответствие с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан и повышения эффективности управления отходами.

СИСТЕМА УЧЕТА И ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ

КМГ обеспечивает строгий контроль за отходами на всех этапах их образования и утилизации. Внедрена система раздельного сбора отходов с учетом их свойств и количества. Результаты учета отходов представляются в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, а также фиксируются в информационной системе HSE KMG.

Процесс обращения с отходами включает накопление, захоронение, утилизацию или передачу специализированным организациям, которые обладают необходимыми разрешительными документами, включая лицензии на переработку и экологические разрешения. В целях минимизации воздействия

отходов при транспортировке ДЗО КМГ устанавливают требования к сокращению перемещения отходов или их переработке на территории предприятий.

Работы по утилизации и восстановлению отходов специализированными организациями контролируются КМГ на предмет соответствия техническим требованиям договоров и проектных решений. При необходимости проводятся контрольные лабораторные исследования восстановленных отходов.

В 2024 году на мероприятия по утилизации и восстановлению отходов КМГ направил 18,9 млрд тенге.

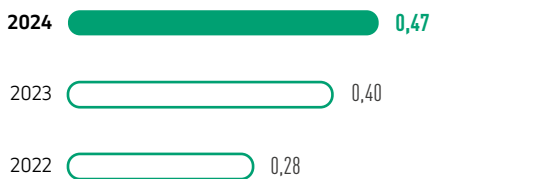
ПОКАЗАТЕЛИ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ В 2024 ГОДУ, ТЫС. ТОНН

Тип отходов	Образующиеся отходы	Отходы направленные на переработку/утилизацию	Отходы, направленные на захоронение и размещение
Опасные отходы	358,0 ⁸	1 452,9 ⁹	–
в т.ч. отходы бурения (буровые растворы и шлам)	179,6	179,6	–
Неопасные отходы	79,7	54,7	16,5
Всего:	437,7	1 507,6	16,5

ОТНОШЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА УТИЛИЗИРОВАННЫХ ОТХОДОВ К КОЛИЧЕСТВУ ВНОВЬ ОБРАЗОВАННЫХ ОТХОДОВ, Т/Т



ОТНОШЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА УТИЛИЗИРОВАННЫХ ОТХОДОВ К КОЛИЧЕСТВУ НАКОПЛЕННЫХ И ВНОВЬ ОБРАЗОВАННЫХ ОТХОДОВ, Т/Т



⁸ Количество образуемых отходов представлено с учетом объемов образования отходов подрядных организаций, выполняющих работы на территории объектов ДЗО КМГ.

⁹ С учетом объемов утилизации исторических отходов, а также переходящего объема предыдущего года.

ЛИКВИДАЦИЯ ИСТОРИЧЕСКИХ ЗАГРЯЗНЕНИЙ И РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬ

КМГ продолжает работы по утилизации исторических нефтесодержащих отходов и очистке загрязненных земель на объектах ММГ, ОМГ, КБМ и ЭМГ.

В 2024 году были утилизированы 1 099 тыс. тонн исторических отходов, проведена рекультивация мест их размещения и начаты работы по уточнению оставшихся объемов нефтеотходов. Общая площадь рекультивации нарушенных земель составила 172 гектара.

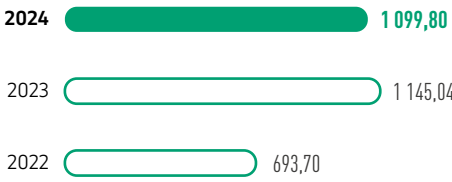
КБМ полностью ликвидировал исторические загрязнения на контрактной территории, в период 2021–2024 годов утилизировано 518 879 тонн исторических нефтеотходов.

Ликвидирован амбар с нефтеотходами в прибрежной зоне Каспийского моря, 3 единицы наземных амбаров и очищены 246 нефтезагрязненных участков на контрактной территории Каражанбасмунай.

Также ЭМГ завершил работы по очистке исторических нефтезагрязненных земель в пределах контрактных территорий и продолжает ликвидацию загрязнений за их пределами в соответствии с утвержденным проектом рекультивации и заключением Государственной экологической экспертизы.

КМГ продолжает реализацию комплексных мер по снижению объемов отходов, повышению уровня их переработки и минимизации воздействия на окружающую среду, что является важной частью стратегии устойчивого развития компании.

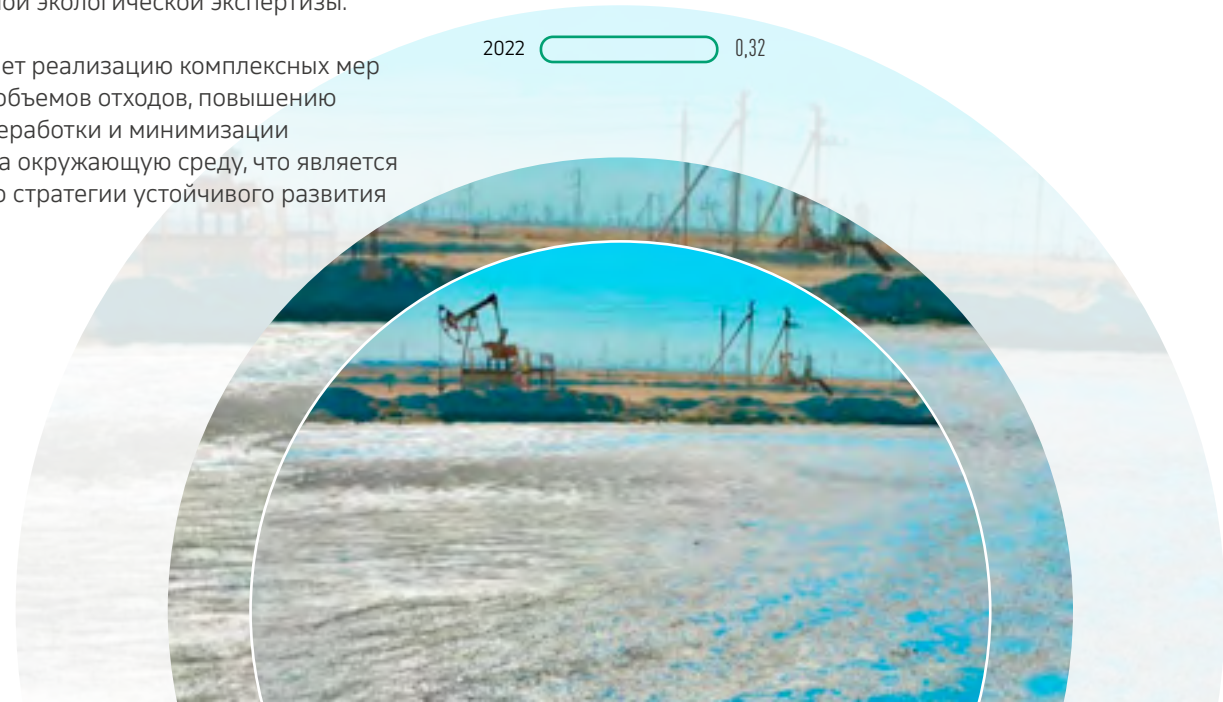
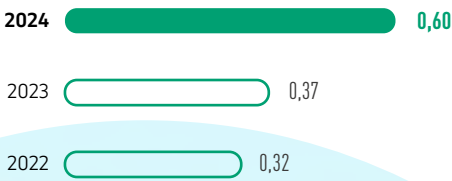
УТИЛИЗИРОВАНО ИСТОРИЧЕСКИХ ОТХОДОВ, ТЫС. ТОНН



ОТНОШЕНИЕ ПЛОЩАДИ ЗАГРЯЗНЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ НА КОНЕЦ ГОДА К НАЧАЛУ ГОДА, ГА/ГА



ОТНОШЕНИЕ ПЛОЩАДИ РЕКУЛЬТИВИРОВАННЫХ ЗЕМЕЛЬ В ТЕЧЕНИИ ГОДА ГОДА К ПЛОЩАДИ ЗАГРЯЗНЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ В ТЕЧЕНИИ ГОДА ГОДА, ГА/ГА



ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ И ЛИКВИДАЦИЯ РАЗЛИВОВ НЕФТИ

GRI 306-3

КМГ рассматривает постоянную готовность к ликвидации аварийных разливов нефти (ЛАРН) как один из ключевых приоритетов экологической безопасности. В особенности это касается операций на Каспийском море, экосистема которого обладает высокой уязвимостью из-за его замкнутости.

Компания внедряет строгие экологические требования при проведении морских нефтяных операций, проводит фоновый экологический мониторинг перед началом работ и оценивает потенциальное социальное и экологическое воздействие. А также осуществляет мониторинг воздействия, мониторинг эмиссий и мониторинг аварийных ситуаций – во время и после проведения операций.

Перед началом морских буровых операций КМГ обеспечивает полную готовность к ликвидации всех возможных аварийных разливов нефти. После завершения работ проводится непрерывный экологический мониторинг ликвидированных скважин, включающий:

- контроль качества атмосферного воздуха;
- мониторинг загрязнения морской воды и донных отложений;
- наблюдение за состоянием биоразнообразия;
- лабораторный анализ проб;
- фото- и видеосъемку устьев ликвидированных скважин.

Во время морских операций КМГ неукоснительно придерживается следующих принципов:

- Строгое соблюдение проектных решений во избежание отклонений от утвержденных экологических норм.
- Принцип «нулевого сброса» – все отходы и сточные воды вывозятся на берег.

- Обеспечение всех судов рыбозащитными устройствами и отсутствие сброса льяльных вод.
- Запрет на проведение работ в период нереста (с 1 апреля по 15 июля) для сохранения морских биоресурсов.
- Запрет на рыболовство с производственных судов в зоне нефтедобычи.
- Запрет на испытание скважин и сжигание углеводородного сырья в ночное время для минимизации экологического воздействия.
- Соблюдение специального режима природопользования на морских контрактных территориях.

В 2024 году на суше был зафиксирован 351 случай разлива нефти, объем разлитой нефти составил 284 тонны. Основной причиной разливов стали порывы нефтепроводов, вызванные коррозионными процессами. Разливы происходили на береговых объектах в процессе добычи и транспортировки углеводородов, в основном вследствие износа стальной части трубопроводов и разгерметизации коллекторов. При этом на шельфе утечек нефти не зафиксировано.

Компания системно работает над снижением количества аварий и порывов промысловых трубопроводов. Основные меры включают своевременную диагностику, реконструкцию, замену оборудования, использование ингибиторов коррозии и очистку трубопроводов. Эти действия направлены на повышение целостности и надежности трубопроводной инфраструктуры.

АО «КазТрансОйл» в тесном взаимодействии с правоохранительными органами добилось полного искоренения криминальных незаконных врезок в магистральные нефтепроводы. Если в 2019 году было выявлено два случая незаконных врезок с причиненным ущербом

в размере 6,4 млн тенге, то с 2020 по 2024 год подобных инцидентов не зафиксировано. Достижение этого результата стало возможным благодаря следующим мерам:

- усиление контроля за мониторингом работы мобильных групп с использованием GPS-систем и регулярному патрулированию трубопроводов;
- внедрение системы мониторинга Optosense для охраны нефтепроводов.

Компания также уделяет особое внимание постоянной готовности к ликвидации аварийных разливов нефти (ЛАРН), рассматривая это направление как безусловный приоритет.

КМГ продолжает совершенствовать системы предотвращения и ликвидации разливов нефти, укрепляя экологическую безопасность своих операций на море и снижая потенциальные риски для окружающей среды.



Развитие волонтерского движения в рамках ЛАРН

В рамках Программы развития волонтерства по ликвидации аварийных разливов нефти (ЛАРН) ТОО «KMG Systems & Services» организовало 22 июня 2024 года тренинг для 16-го и 17-го потоков волонтеров. В обучении приняли участие студенты вузов г. Актау. Программа направлена на развитие навыков реагирования на разливы нефти и повышение уровня общественного участия в экологической безопасности региона.

ОХРАНА БИОРАЗНООБРАЗИЯ

GRI 306-2, GRI 306-3, GRI 306-4, GRI 306-5

ПОДХОД К УПРАВЛЕНИЮ

КМГ принимает на себя обязательства по сохранению биоразнообразия и минимизации воздействия на экосистемы в рамках своей Экологической политики. Компания придерживается принципов

ответственного природопользования и реализует меры по предотвращению и смягчению негативных последствий производственной деятельности на окружающую среду.

Подразделение	Проекты	Объем затрат, тыс. тенге
ТОО «KMG System&Services»	возмещение потерь рыбного хозяйства в р. Урал	9 856
ТОО «Kalamkas-Khazar Operating»	зарыбление реки Урал	58 399,45
ТОО «Магистральный водовод»	зарыбление реки Кигаш	23 211,517

ПРИНЦИПЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА КМГ

В своей деятельности Компания руководствуется следующими принципами:

- Запрет на деятельность в особо охраняемых природных территориях, имеющих важное значение для среды обитания редких и исчезающих видов животных. Оценка рисков проводится перед началом работ на экологически чувствительных территориях.
- Применение иерархии мер по смягчению последствий, включая предотвращение, минимизацию, восстановление и компенсацию потенциальных значительных воздействий.
- Участие в исследовательских программах и отраслевых партнерствах для разработки инновационных решений в области охраны окружающей среды и сохранения биоразнообразия.
- Запрет на незаконную охоту, рыбную ловлю и иное использование природных ресурсов сотрудниками КМГ и подрядных организаций на контрактных территориях.

В 2025 году КМГ планирует разработку долгосрочной Программы по сохранению биоразнообразия, которая охватит все предприятия Группы компаний и будет включать комплексные меры по защите экосистем.

ОБУЧЕНИЕ ПО УПРАВЛЕНИЮ ВОЗДЕЙСТВИЕМ НА БИОРАЗНООБРАЗИЕ

В сентябре 2024 года Корпоративный центр КМГ организовал обучение для специалистов дочерних и зависимых организаций по вопросам управления воздействием на биоразнообразие. В программе приняли участие экологи и инженеры корпоративного центра и Группы компаний КМГ.

Целью обучения было формирование глубокого понимания вопросов биоразнообразия в контексте управления предприятием. В ходе обучения участники изучили ключевые аспекты воздействия производственной деятельности на окружающую среду и биоразнообразие, методы его минимизации, а также требования к учету и отчетности.

Особое внимание было уделено:

- оценке воздействия на биоразнообразие, анализу показателей и биоиндикаций с учетом международных стандартов и лучших практик;
- рекомендациям Task Force on Nature-related Financial Disclosures (TNFD) и Global Reporting Initiative (GRI);
- принципам иерархии мер по снижению воздействия на биоразнообразие, включающим четыре ключевых действия: предотвращение, сохранение, восстановление и компенсацию потенциальных воздействий.

Такой подход способствует интеграции вопросов биоразнообразия в систему управления КМГ, обеспечивая устойчивое развитие и соблюдение международных экологических стандартов.

МОНИТОРИНГ И ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЭКОСИСТЕМЫ

На участках, расположенных в государственной заповедной зоне Северного Каспия, проведены фоновые экологические исследования, бурение и испытание скважин. На данный момент антропогенное воздействие в этих районах остается незначительным и не препятствует миграции животных и птиц.

Основные факторы воздействия на окружающую среду при проведении морских операций включают:

- увеличение концентрации взвесей в воде во время строительства;
- изменение структуры донных отложений из-за интенсивного судоходства;
- физическое воздействие шума в период бурения и эксплуатации.

Для контроля за экологическим состоянием проводится производственный экологический мониторинг, включая наблюдение за ликвидированными скважинами и проведение научно-исследовательских работ (НИР) по гидрологии, гидрохимии, гидробиологии и ихтиологии. Эти исследования также являются частью компенсационных мер за неизбежное воздействие на рыбные ресурсы.

Показатель	Операции на суше			Морские операции		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024
Участки, для которых биоразнообразие покрыто ОВОС или аналогичным документом (%)	100	100	100	100	100	100
Участки, на которых регулярно проводится экологический мониторинг (%)	100	100	100	100	100	100
Участки с ликвидированными скважинами, на которых регулярно проводится мониторинг ликвидированных скважин (%)	100	100	100	100	100	100



Пример из практики

ТОО «Магистральный водовод» осуществило зарыбление реки Кигач, выпущено 23,6 тысячи молоди белуги в целях сохранения биоразнообразия Каспийского моря и его прибрежной зоны.

С этой же целью в течение 2024 года ТОО «Kalamkas-Khazar Operating» в рамках компенсационных мероприятий выпустило в реку Урал 70 тысяч особей молоди русского осетра и стерляди, а ТОО «KMG Systems & Services» выпустило 18,8 тысяч молоди осетровых рыб.

ВОЗДЕЙСТВИЕ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ НА ОРНИТОФАУНУ

Одной из значительных экологических проблем, связанных с производственной деятельностью, является гибель птиц в результате столкновения с линиями электропередачи (ЛЭП) и поражения электрическим током. Это особенно актуально для степных и полупустынных районов, где отсутствие древесной растительности делает опоры ЛЭП привлекательными для гнездования и отдыха хищных птиц.

КМГ ведет мониторинг участков повышенной опасности для птиц, выявляя критически важные зоны в рамках специальных исследований и производственного экологического контроля. Компания принимает меры для снижения

негативного воздействия, включая установку визуальных маркеров на ЛЭП и реализацию других защитных механизмов.

СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ПОДХОД К СОХРАНЕНИЮ БИОРАЗНООБРАЗИЯ

КМГ реализует природоохранные мероприятия как в пределах, так и за границами охраняемых природных территорий. Политика в области сохранения биоразнообразия включает:

- сохранение мест обитания и миграционных путей животных;
- минимизацию и компенсацию потенциального ущерба экосистемам;

- сокращение площади нарушенных территорий за счет восстановительных мероприятий.

Для снижения негативного воздействия на биоразнообразие принимаются меры по оптимизации продолжительности, интенсивности и уровней воздействия

ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ И БИОРАЗНООБРАЗИЕ В РЕГИОНАХ ПРИСУТСТВИЯ КМГ

ЭКОСИСТЕМА СЕВЕРНОГО КАСПИЯ

Северный Каспий является наиболее продуктивной частью Каспийского моря, обладая богатыми биологическими ресурсами. В водах региона обитают 25 видов рыб, в том числе осетр, на долю которого приходится до 70-80 % мировых запасов в этом бассейне.

Восточная часть Северного Каспия и дельты рек Волги, Урала и Эмбы входят в состав охраняемой природной территории. Эти водно-болотные угодья имеют ключевое значение для биоразнообразия Евразии, так как служат местом гнездования, линьки, миграции и зимовки для миллионов водоплавающих и околотовных птиц. Через Северный Каспий проходит Сибирско-Черноморско-Средиземноморский миграционный путь – один из крупнейших пролетных маршрутов Евразии.

Фоновые экологические исследования показывают, что более 70 видов птиц мигрируют через северо-восточный Каспий. Среди них пять редких видов, занесенных в Красную книгу Казахстана.

В наземных ценозах гнездятся пять видов, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан. Самый многочисленный из них – степной орел. Среди необычных птиц – шилоклювка, сорока и малая цапля.

Каспийский тюлень (Phoca caspica) – единственное крупное морское млекопитающее, эндемик Каспийского моря. Его популяция

производственных процессов на объекты добычи и транспортировки нефти.

КМГ открыт для новых инициатив и предложений в области охраны биоразнообразия и приглашает заинтересованные стороны направлять свои идеи по адресу: hse@kmg.kz.

сезонно мигрирует: зимой размножение происходит в северной части моря, весной и летом тюлени перемещаются в центральную и южную части, а осенью возвращаются на мелководья Северного Каспия.

ПРИРОДООХРАННЫЕ ТЕРРИТОРИИ И МОНИТОРИНГ ЭКОСИСТЕМ

КМГ ведет активный экологический мониторинг на территориях своих контрактных участков, контролируя состояние флоры и фауны, уровень загрязнения морской воды, донных отложений и атмосферного воздуха.

- Участок «Исатай» расположен в северной части Каспийского моря, в 45 км от побережья полуострова Бузачи (Мангистауская область), вблизи особо охраняемых природных территорий.
- Участок «Абай» находится в северо-западной части казахстанского сектора Каспийского моря, в 60-70 км от побережья полуострова Бузачи (Атырауская область) и входит в заповедную зону Каспия.
- Участок «Аль-Фараби» расположен в южной части казахстанского сектора Каспийского моря, его западная граница прилегает к государственной границе Казахстана и России в акватории Среднего Каспия.

ОХРАНЯЕМЫЕ ТЕРРИТОРИИ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

Мангистауская область богата особо охраняемыми природными территориями, включая:

- Устюртский государственный природный заповедник;
- Кендерли-Каясанскую заповедную зону республиканского значения;
- Восемь заказников и региональный природный парк.

На территории региона обитают редкие виды животных, в том числе полоз *Elaphe sauromates*, занесенный в Красную книгу Казахстана. Центральная азиатская черепаха, широко распространенная в регионе, находится под угрозой исчезновения, согласно классификации МСОП.

Кендерли-Каясанская заповедная зона создана для сохранения среды обитания дрофы-красотки и сокола-балобана, находящихся под охраной. В зоне действует три режима природопользования: заповедный, заказной и регулируемый.

ОХРАНЯЕМЫЕ ТЕРРИТОРИИ АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Государственный природный комплексный заказник местного значения «Кокжиде –

Кумжарган». На территории данного заказника находятся два объекта государственного природно-заповедного фонда республиканского значения: Пески Кокжиде и Подземные воды Кокжиде, которые включены в Перечень геологических объектов государственного природно-заповедного фонда республиканского и международного значения.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ И СОХРАНЕНИЕ УНИКАЛЬНЫХ ЭКОСИСТЕМ

КМГ осуществляет строгий контроль за состоянием окружающей среды на территориях нефтедобычи, особенно вблизи уникальных природных объектов:

- Месторождения Урихтау, Алибекмола и Кожасай (Актюбинская область), прилегающие к заказнику «Кокжиде – Кумжарган». В целях предотвращения загрязнения подземных вод ведется постоянный мониторинг экологического состояния, в том числе в песчаном массиве Кокжиде.
- Месторождение Каражанбас, расположенное в северо-западной части полуострова Бузачи, граничит с Государственной заповедной зоной Северного Каспия. В рамках производственного экологического контроля на данном объекте проводится мониторинг флоры и фауны дважды в год.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

КМГ реализует комплексный подход к оценке воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду, обеспечивая выявление, изучение и минимизацию потенциальных экологических рисков. В рамках данной

политики проводится экологическая экспертиза всех новых проектов, с обязательным учетом общественного мнения и оценкой возможного воздействия на экосистемы.

ПРОЦЕДУРА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ И ОБЩЕСТВЕННОЕ УЧАСТИЕ

Экологическая оценка включает анализ влияния планируемых проектов на окружающую среду и позволяет своевременно выявлять и предотвращать возможные негативные последствия. Учет общественного мнения является важной частью этого процесса и осуществляется через:

- неформальные встречи и обсуждения с заинтересованными сторонами;
- сбор письменных и устных предложений от общественности;
- открытые собрания и общественные слушания.

Все значимые проекты выносятся на общественные слушания, в которых принимают участие неправительственные организации, государственные органы, представители общественности и другие заинтересованные стороны. Слушания проводятся в открытом формате, а их результаты документируются и публикуются в открытом доступе.

В 2024 году было проведено 18 встреч с представителями общественности и 100 общественных слушаний.



[HTTPS://WWW.KMG.KZ/RU](https://www.kmg.kz/ru)

ЗАКРЫТИЕ И РЕКУЛЬТИВАЦИЯ РАБОЧИХ ПЛОЩАДОК

В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и условиями контрактов АО НК «КазМунайГаз» несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств, а также восстановлению земельных участков на каждом из своих месторождений. Эти обязательства включают поэтапное закрытие всех непроизводительных скважин, демонтаж трубопроводов и зданий, рекультивацию контрактной территории, а также устранение последствий загрязнения окружающей среды на производственных участках.

Компания оценивает обязательства по выбытию активов отдельно для каждого контракта. По состоянию на 31 декабря 2024 года балансовая стоимость резерва Группы на обязательства по ликвидации нефтегазовых активов составила 142 009 миллионов тенге (на 31 декабря 2023 года: 123 785 миллионов тенге).

Процедуры рекультивации и ликвидации контрактных территорий регулируются Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании». Согласно этому Кодексу, ликвидация последствий недропользования проводится в соответствии с утвержденным проектом, получившим положительные заключения предусмотренных экспертиз. Консервация участка недр также осуществляется на основании утвержденного проекта консервации. Технологические объекты подлежат ликвидации или консервации

в соответствии с проектом, за исключением отдельных категорий скважин, для которых предусмотрены специальные правила консервации и ликвидации. Требования к проведению работ по ликвидации скважин устанавливаются в правилах, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2018 года № 200.

В отношении магистральных нефтепроводов и газопроводов в соответствии с Законом РК «О магистральном трубопроводе», вступившим в силу 4 июля 2012 года, АО «КазТрансОйл» имеет юридическое обязательство по ликвидации магистрального трубопровода после окончания эксплуатации и проведению мероприятий по восстановлению окружающей среды, включая рекультивацию земель. Резерв под обязательство по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель оценивается на основе рассчитанной Группой стоимости проведения соответствующих работ. По состоянию на 31 декабря 2024 года балансовая стоимость резерва Группы по обязательству по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель Группы составила 37 405 миллионов тенге (на 31 декабря 2023 года: 45 649 миллионов тенге).

КМГ продолжает прилагать усилия для обеспечения экологической безопасности и соблюдения нормативных требований при закрытии и рекультивации рабочих площадок, стремясь минимизировать воздействие своей деятельности на окружающую среду.

Примеры из практики



- 23 октября 2024 года АО «Эмбамунайгаз» организовало экскурсию на производственные объекты НГДУ «Доссормунайгаз» по запросу представителей общественности. В ходе визита участники получили ответы на вопросы, касающиеся охраны окружающей среды и других аспектов деятельности предприятия.

- 8 августа 2024 года на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе состоялось заседание общественного экологического совета. Участникам были представлены планы по минимизации экологического воздействия предприятия, включая проект строительства комплексной установки очистки сточных вод и подготовки подпиточной воды. Реализация проекта позволит:

- сократить забор воды из реки Урал до 50%;
- повторно использовать сточные воды, снизив объем их сброса на 70%.

В ходе сессии вопросов и ответов обсуждались ключевые экологические вопросы, включая разрешение на сброс сточных вод на КОС г. Атырау и расширение санитарно-защитной зоны завода.

- В этот же день на АНПЗ состоялся день открытых дверей, приуроченный к 125-летию казахстанской нефти. В мероприятии приняли участие экоактивисты, представители государственных органов, общественности и СМИ. Участники ознакомились с экологическими инициативами завода, включая запуск автоматизированной системы мониторинга (АСМ) эмиссий на дымовой трубе установки каталитического риформинга, а также осмотрели площадку механических очистных сооружений (МОС) после реконструкции.

ОБНОВЛЕНИЕ КОРПОРАТИВНЫХ СТАНДАРТОВ В 2024 ГОДУ

В 2024 году КМГ актуализировал Корпоративный стандарт по экологической оценке, который определяет единые корпоративные принципы оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду.

Стандарт регламентирует:

- деятельность сотрудников и подрядчиков Группы компаний КМГ,
- работу проектных организаций, занимающихся разработкой технической

документации и материалов по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС),

- организацию общественных обсуждений и учет мнения граждан,
- получение экологических разрешений.

Актуализация данного стандарта направлена на повышение экологической безопасности всех проектов КМГ и усиление корпоративного контроля за соблюдением природоохранных норм.

ВНЕДРЕНИЕ ПРИНЦИПОВ «ЗЕЛЕНОГО ОФИСА»

КМГ придерживается принципов «зеленого офиса», направленных на рациональное использование ресурсов, сокращение отходов и повышение экологической осведомленности сотрудников. В рамках этой инициативы Компания реализует комплекс мероприятий,

способствующих снижению экологического следа и формированию устойчивых привычек в корпоративной культуре. Также в 2024 году работы в этом направлении были усилены в рамках реализации экологической акции «Таза Қазақстан».

ЭКОЛОГИЗАЦИЯ ОФИСНОГО ПРОСТРАНСТВА

В рамках инициативы по разделному сбору отходов в 2024 году в здании АО «НК «КазМунайГаз» был установлен фандомат для сбора пластиковых бутылок, алюминиевых банок и стеклотары. В течение года было собрано более 25,3 тысячи пластиковых бутылок и почти 8,2 тысячи алюминиевых банок, что позволило направить их на переработку. С момента установки фандомата в феврале 2023 года общее количество сданной тары составило 54 378 единиц.

В центральном офисном здании Компании установлены экоурны и контейнеры для сбора бумаги, пластика, стекла, металла и отработанных батареек. Дополнительно оборудованы специальные шкафы для приема и хранения люминесцентных ламп.

Среди других мер по сокращению потребления ресурсов:

- автоматизированные уведомления сотрудникам о необходимости отключения компьютеров и техники в конце рабочего дня;
- информационные памятки о сокращении объема печати и сохранении деревьев;
- развитие электронного документооборота для минимизации использования бумаги;
- регулярное увеличение количества комнатных растений – сотрудники Компании в день рождения коллег дарят живые растения вместо букетов.

Для поощрения экологичного транспорта в здании КМГ оборудованы велопарковки, в 2024 году их количество увеличено и проведены работы по ремонту наружных стоянок.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ИНИЦИАТИВЫ И КОРПОРАТИВНЫЕ АКЦИИ

КМГ активно вовлекает сотрудников в экологические мероприятия. В 2024 году стартовала акция «Принеси свою посуду», в рамках которой в кофейнях, кафетерии и столовой офиса предоставляются скидки сотрудникам, использующим свою многоразовую тару.

Компания также поддерживает инициативы, направленные на сокращение выбросов CO₂. Сотрудники приняли участие в челлендже «Jasyl Jol», организованном Министерством охраны окружающей среды, в рамках которого с 6 мая по 5 июня 2024 года они отказались

от использования автомобилей для поездок на работу, предпочитая велосипеды и пешие прогулки.

Кроме того, с 2023 года в пилотном режиме в здании КМГ установлены и используются зарядные станции для электромобилей.

В рамках Всемирного дня окружающей среды, посвященного в 2024 году восстановлению земель и борьбе с опустыниванием, в Группе компаний КМГ была организована информационная кампания. На внутренних порталах размещены видеоматериалы

программы ООН по окружающей среде (ЮНЕП), а на рабочих мониторах сотрудников транслировались экопостеры.

Традиционно Компания поддерживает международную акцию «Час Земли», отключая

свет и бытовые приборы на один час. В 2024 году КМГ вновь принял участие в инициативе, продемонстрировав приверженность глобальному движению по снижению энергопотребления.

Акция «Таза Қазақстан»



В рамках республиканской экологической акции «Таза Қазақстан» был утвержден график субботников по Группе компаний КМГ, охватывающий период с июля по октябрь 2024 года. Каждую субботу в мероприятиях принимали участие не менее двух дочерних и зависимых организаций (ДЗО) КМГ.

24 августа состоялся крупнейший субботник, в котором одновременно приняли участие более 2800 сотрудников из 34 компаний Группы КМГ, включая первых руководителей. В акции участвовали представители дочерних предприятий из г. Астаны, Мангистауской, Актюбинской, Атырауской, Кызылординской, Павлодарской, Туркестанской и Западно-Казахстанской областей.

Результаты реализации плана мероприятий по благоустройству:

- Проведено 75 акций по уборке и благоустройству территорий историко-культурных памятников, школ, детских садов и других объектов.
- Организовано 235 субботников с общим участием более 10 тысяч человек, в ходе которых собрано 240 тонн отходов.
- Выполнено 60 мероприятий по побелке зеленых насаждений, охвативших около 170 тысяч деревьев.

КМГ активно участвует в масштабной экологической инициативе Главы государства по высадке 2 млрд деревьев в течение пяти лет по всей стране. В 2024 году по Группе КМГ планировалось высадить 88 925 деревьев, однако благодаря дополнительным мерам объем озеленения был увеличен, и в итоге посажено 97 218 деревьев и кустарников.

12 октября в рамках кампании по одновременной посадке деревьев было высажено более 12 тысяч деревьев по всей Группе компаний КМГ. В частности, Корпоративный центр КМГ посадил 125 трехметровых сосен по периметру школы №111 в г. Астане и 5 деревьев возле офисного здания. В акции приняли участие первые руководители 28 ДЗО и более 1400 работников.

Благодаря системной работе по благоустройству и озеленению КМГ вносит значительный вклад в улучшение экологической обстановки и формирование зеленых зон в регионах присутствия.

ЭКОВИКТОРИНЫ И ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

Для повышения экологической культуры сотрудников КМГ организует обучающие мероприятия. 5 июня 2024 года в рамках Дня окружающей среды была проведена экологическая викторина, победители которой получили призы.

7 августа 2024 года состоялся Мастер-класс по экомышлению, в котором приняли участие более 120 сотрудников (70 – офлайн, 50 – онлайн). Экологист и экоамбассадор Асель Куспанова рассказала о снижении потребления ресурсов, раздельном сборе отходов и переработке. Сотрудники узнали о местах приема вторсырья в Астане и получили рекомендации по осознанному потреблению. В рамках мастер-класса была организована дармарка по обмену книгами, инициированная корпоративными волонтерами.

Кроме того, КМГ запустил акцию «Каждый четверг без бумаги»: в этот день сотрудники призываются к сокращению использования бумаги, а в офисах распространяются рекомендации по цифровизации процессов.

С 1 сентября 2024 года в Группе компаний КМГ стартовал конкурс по активному пользованию фандоматом – автоматом для приема пластиковых бутылок с последующей переработкой. Цель конкурса – популяризация использования фандоматов среди сотрудников и стимулирование раздельного сбора отходов. Помимо увеличения объемов перерабатываемого пластика инициатива направлена на формирование экологически ответственного поведения и осознания важности ресурсосбережения.

КМГ продолжает развивать инициативы «зеленого офиса», формируя корпоративную культуру, ориентированную на устойчивое развитие и ответственное потребление ресурсов.

СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА И ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАТРАТЫ

РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Экологические затраты компании включают:

- уплату налогов за нормативные эмиссии;
- затраты на природоохранные мероприятия;
- страхование экологических рисков;
- компенсационные мероприятия в сфере охраны окружающей среды;
- инвестиции в предотвращение воздействия на окружающую среду.

В частности, инвестиции в переработку нефтеотходов начиная с 2015 года увеличились в три раза.

В 2024 году затраты на охрану окружающей среды составили 45,4 млрд тенге. Основные направления финансирования включали:

- восстановление отходов (подготовка к повторному использованию, переработка;

- утилизацию) и ликвидацию исторических загрязнений;
- рекультивацию нефтезагрязненных участков;
- проведение производственного мониторинга, в том числе в морской акватории;

- модернизацию очистных сооружений для снижения выбросов и сбросов загрязняющих веществ;
- ремонт объектов очистных сооружений;
- технические и организационные мероприятия по сокращению выбросов, включая замену и установку горелок, фильтров, использование катализаторов и другие технологические решения.

СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

GRI 2-27

Компания осуществляет системный мониторинг соответствия природоохранному законодательству Республики Казахстан на своих производственных объектах. В рамках этой работы выявляются потенциальные несоответствия, анализируются проблемные вопросы, ведется управление экологическими рисками, что позволяет своевременно предпринимать меры по предотвращению нарушений.

В 2024 году предъявлено штрафных санкций на сумму 33 203,2 млн тенге, из которых оплачено 196 млн тенге. При этом одной из дочерних организаций КМГ был предъявлен штраф в размере 32,3 млрд тенге, который в настоящее время оспаривается в судебном порядке.

Компания продолжает работу по обеспечению полного соответствия экологическим требованиям, минимизации экологических рисков и внедрению наилучших доступных техник для снижения воздействия на окружающую среду.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ШТРАФЫ, МЛН ТЕНГЕ

