





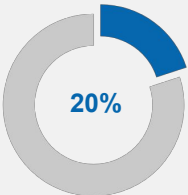


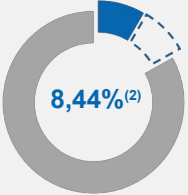


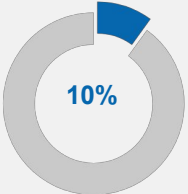



Проекты мирового уровня, реализуемые в партнерстве с ведущими международными интегрированными компаниями

					
	Доля КМГ	Партнеры	Валовые показатели (2021)	Совокупные дивиденды	Ключевые приоритеты
ТШО (Тенгиз)  <ul style="list-style-type: none"> Управляет одним из самых глубоких в мире действующих месторождений-супергигантов Крупнейший проект в Казахстане Ключевой источник свободных денежных потоков КМГ 	 <p>20%</p>		<p>0,6 млн барр. в сутки Добыча</p> <p>5,3 млрд б.н.э. Запасы⁽¹⁾</p>	<p>10 805 млн US\$ (2009-2021 гг.) Доля КМГ</p>	<ul style="list-style-type: none"> Завершение ПБР/ ПУУД увеличит мощности по производству нефти до 850 тыс. барр. в сутки. Готовность проекта на 1 июля 2022 – 93%.
НКОК (Кашаган)  <ul style="list-style-type: none"> Срок обеспеченности запасами 2P – более 20 лет⁽¹⁾ Первое в Казахстане шельфовое месторождение и самое "молодое" из трех крупнейших Одно из крупнейших и сложнейших шельфовых месторождений в мире Срок обеспеченности запасами 2P – более 120 лет⁽¹⁾ 	 <p>8,44%⁽²⁾</p>		<p>0,3 млн б.н.э. в сутки Добыча</p> <p>16,1 млрд б.н.э. Запасы⁽¹⁾</p>	<p>567 млн US\$ В июле 2022 года Доля КМГ</p>	<ul style="list-style-type: none"> Первая фаза будет завершена в 2022-23 гг – увеличение мощностей до 450 тыс. барр. в сутки. Фаза в стадии внедрения. Фаза 2А будет завершена в 2026 г – увеличение мощностей до 500 тыс. барр. в сутки. Фаза 2В будет завершена в 2030 г – увеличение мощностей до 700 тыс. барр. в сутки. Решения по фазам 2А и 2В еще не принято.
КПО (Карачаганак)  <ul style="list-style-type: none"> Одно из крупнейших газоконденсатных месторождений в мире Начало добычи – 1984 год Исторически характеризуется стабильными дивидендами Срок обеспеченности запасами – более 20 лет⁽¹⁾ 	 <p>10%</p>		<p>0,2 млн б.н.э. в сутки Добыча</p> <p>4,3 млрд б.н.э. Запасы⁽¹⁾</p>	<p>1 036 млн US\$ (2012-2021) Доля КМГ</p>	<ul style="list-style-type: none"> Для поддержания добычи на уровне ~210-240 тыс. баррелей в сутки нужно: Завершение (в 2024 г.) проекта расширения производственного плато (Фаза 2М). Фаза 2М в настоящее время находится на стадии внедрения. Завершение проекта расширения Карачаганака. Решение по проекту еще не принято.

(1) Нефть и газоконденсат

(2) КМГ имеет в собственности 8,44% и владеет еще 8,44% на правах доверительной собственности в пользу АО «Самрук-Казына»

Источник: данные Компании, информация из публичных источников

Проекты расширения и поддержания полки добычи на Крупных нефтегазовых активах

ПУУД/ПБР ТШО

- Проект направлен на увеличение добычи на 12 млн. тонн в год.
- Строительство Завода третьего поколения (ЗТП)
- Объекты Закачки сырого газа третьего поколения (ЗСГТП) мощностью 9,4 млрд. м3/год
- Строительство новой системы сбора нефти и бурение скважин (40 добывающих и 15 нагнетательных)
- Система повышения давления (ПУУД), инфраструктурные и вспомогательные объекты
- **Стоимость:** 46,7 млрд. долл. США
- **Финансирование:** заемные и собственные средства партнеров
- **Ввод в эксплуатацию:** ПУУД – декабрь 2023 г., ПБР – июнь 2024 г.



Проекты на м. Кашаган

- Проекты направлены на увеличение полки добычи. Освоение м/р осуществляется в несколько этапов:
- На стадии завершения (98%) **Северо-Каспийский проект (ОПР)** стоимостью 54,7 млрд. долл. США
- На стадии базового проектирования (FEED) **проект Этап 2 А** стоимостью 0,85 млрд. долл. США с целью увеличения добычи до 450-500 тыс. барр./сут.
- На стадии предбазового проектирования (pre-FEED) **проект Этап 2 Б** стоимостью 6,2 млрд. долл. США с целью наращивания добычи до 650-850 тыс. барр./сут. или более.
- **Финансирование:** собственные средства партнеров
- **Ввод в эксплуатацию:** Этап 2А – 2026 г., Этап 2Б – 2030 г.



Проекты на м. Карачаганак

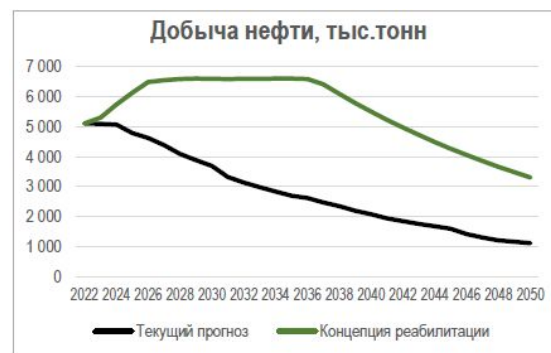
- Проекты направлены на поддержание полки добычи на уровне 10-11 млн. тонн в год.
- Успешно завершены проекты: **KGDBN и Установка 4-го компрессора обратной закачки газа (4IC)**.
- На стадии реализации проект **Установка 5-го компрессора обратной закачки газа (5IC)** стоимостью 0,970 млрд. долл. США.
- Планируется принятие решения по FID проекта **Установка 6-го компрессора обратной закачки газа (6IC)** стоимостью 0,57 млрд. долл. США.
- **Финансирование:** собственные средствами партнеров
- **Ввод в эксплуатацию:** 5IC – 2025 г., 6IC – 2026 г.



Поддержание эффективной добычи на операционных активах и социальная поддержка в регионах присутствия

Реабилитация месторождений Озен и Карамандыбас на АО "Озенмунайгаз"

- **КОНЦЕПЦИЯ РЕАБИЛИТАЦИИ:** освобождение от НДС на 20 лет, выполнение реабилитационных мероприятий и повышение текущего уровня добычи за счет высвобожденных средств



- Проект реабилитации Озен и Карамандыбас позволит обеспечить рабочие места и строительство социальных объектов в г. Жанаозен

Контроль над сектором транспортировки нефти и обеспечение готовности транспортных мощностей по «Южному маршруту»

Общенациональная сеть, обслуживающая все направления экспорта и обеспечивающая незаменимую инфраструктуру для транзита



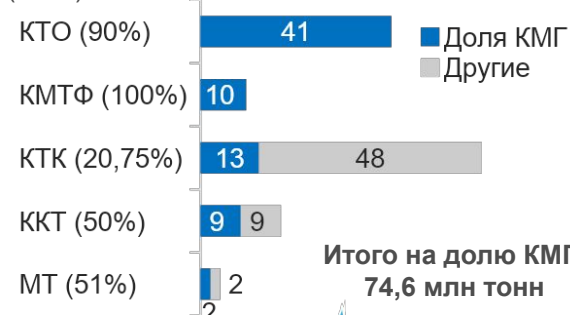
Сокращения:

КТО – АО «КазТрансОйл»
 КМТФ – ТОО «НМСК «Казмортрансфлот»
 КТК – Каспийский трубопроводный консорциум
 ККТ – ТОО «Казахстанско-китайский трубопровод»
 МТ – ТОО «МунайТас»

Основные характеристики

- Пропускная способность транспортной сети отвечает потребностям, обусловленным ростом объемов добычи в Казахстане
- Дополнительный источник прибыли – транспортировка нефти других компаний
- Ключевая платформа для международного транзита и экспорта углеводородов
- Стабильно высокие денежные потоки аналогично инфраструктурным активам
- Активная стадия цикла масштабных инвестиций в основном завершена
- Дальнейшее снижение долговой нагрузки с последующей выплатой значительных дивидендов
- Будущие перспективы по «Южному маршруту» и Азии

Объемы транспортировки нефти⁽¹⁾ (2021)



(1) Структура транспортировки на основе чистых объемов
 Источник: данные Компании

Большие перспективы в нефтегазохимии

Полипропилен

- Крупнейший нефтехимический проект в Казахстане
- Доля участия КМГ: **49,5%**
- Мощность: **500 тыс. тонн**
- Инвестиции: **2,6 млрд долл. США**
- Выгодное географическое положение
- Наименование продукции: полипропилен
- Рынки сбыта: Россия, Казахстан, Европа, Китай, Турция

Полиэтилен

- Соглашение о сотрудничестве между КМГ, Самрук-Қазына и ПАО «СИБУР»
- Предполагаемая доля участия КМГ: **49,9%**
- Мощность: **1 250 тыс. тонн**
- Инвестиции: **7,6 млрд долл. США**
- Срок реализации проекта: **2024-2027**
- Наименование продукции: полиэтилен, этилен, пропан
- Рынки сбыта: Казахстан, Россия, СНГ, Китай, Европа, Турция, Африка, Латинская Америка, Индия

Бутадиен

- Совместное предприятие КМГ и Татнефть
- Доля участия КМГ: **25%**
- Мощность: **186 тыс. тонн**
- Инвестиции: **0,9 млрд долл. США**
- Срок реализации проекта: **2023-2026**
- Наименование продукции: стирол-бутадиен-стирольный каучук, дивинил-стирольный синтетический каучук, бутадиен, метил-трет-бутиловый эфир, изобутан-изобутиленовая фракция, пропан-пропиленовая фракция для КРІ и прочая продукция
- Рынки сбыта: Европа, Турция

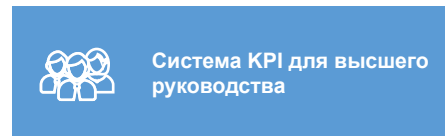
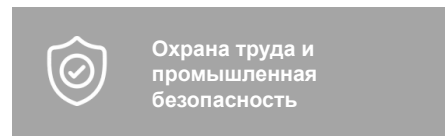
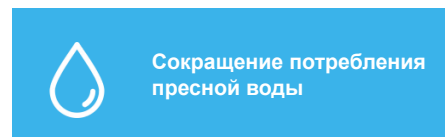
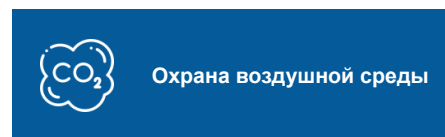
Фото свежее



КазМұнайГаз
NATIONAL COMPANY / ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ

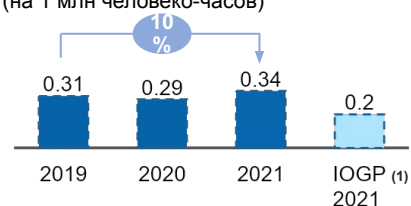
Фокус на соблюдение принципов ESG и устойчивое развитие

Основные направления

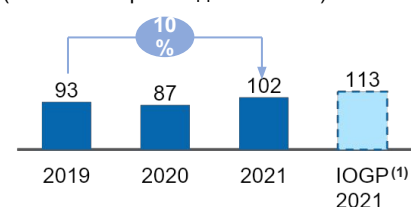


Достигнутые результаты

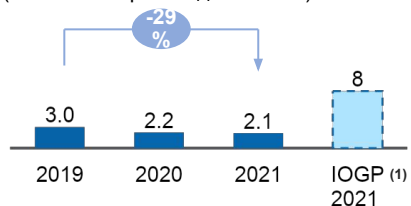
Кoeffициент несчастных случаев с потерей рабочего времени (на 1 млн человеко-часов)



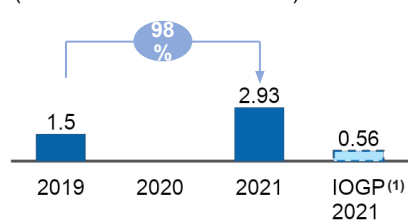
Интенсивность выбросов CO₂ (т на тыс. т произведенных УВС)



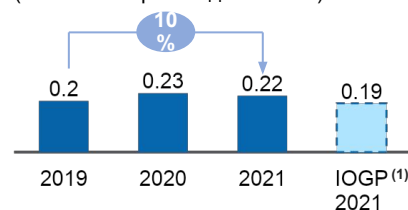
Интенсивность сжигания ПНГ (т на тыс. т произведенных УВ)



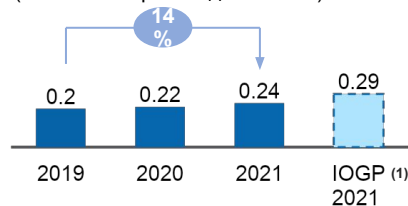
Кoeffициент смертельных случаев (на 100 млн человеко-часов)



Интенсивность выбросов SO_x (т на тыс. т произведенных УВ)



Выбросы NO_x (т на тыс. т произведенных УВ)



Участие в инициативах и программах



Инициатива Всемирного банка «За полное прекращение практики сжигания попутного газа к 2030 году»



Инициатива 17 целей ООН в области устойчивого развития



Климатическая программа CDP

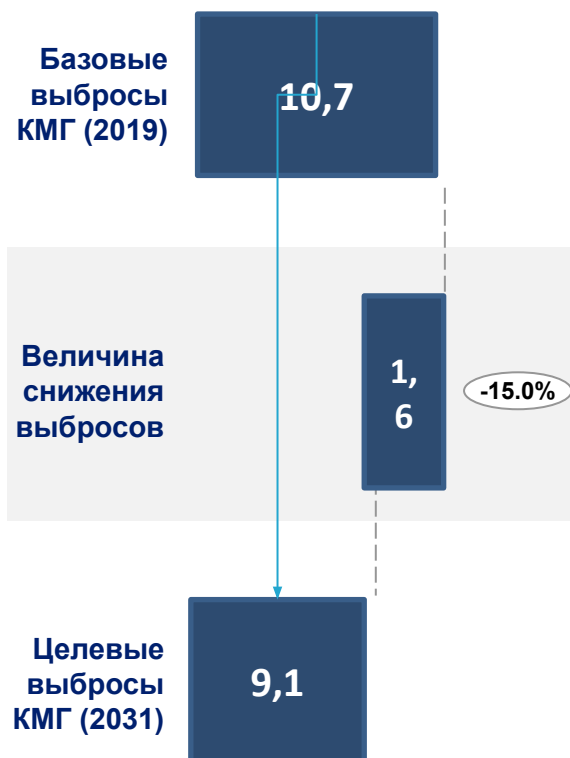


Глобальная инициатива по снижению уровня метана

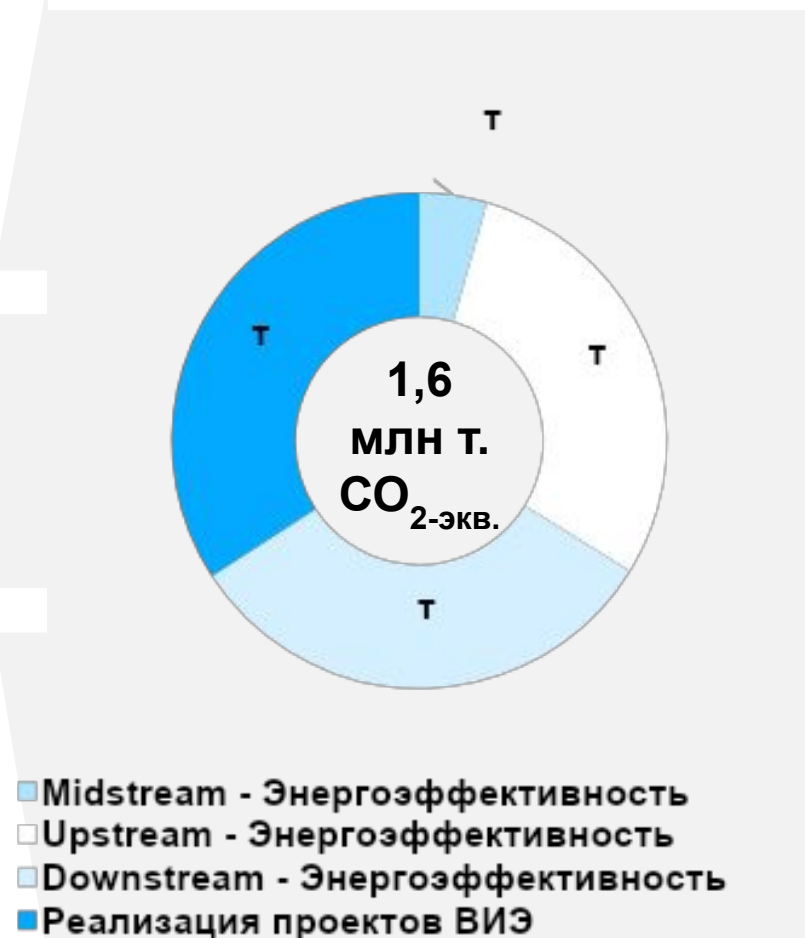
(1) Среднее значение по данным IOGP (Международная ассоциация производителей нефти и газа)
Источник: данные Компании, IOGP

Декарбонизация – возможность модернизации и повышения привлекательности компании

Цель



Ключевые направления



Дополнительные меры

- Развитие водородной энергетики:**
 - создание Центра компетенции по использованию водорода для наращивания потенциала КМГ
- Внедрение технологий улавливания и хранения углерода (CCUS):**
 - Пилотный проект с анализом потенциала увеличения КИН
- Реализация лесоклиматических проектов:**
 - 2000 га. (10-16 тыс. т. CO₂-экв. в год)
- Рутинный отжиг на факелах:**
 - 29,8 тыс. т. CO₂-экв.
- Внедрение LDAR для предотвращения утечек метана**

ИНИЦИАТИВЫ КМГ

TCFD

- 9 июня 2022 года подписан Меморандум о взаимопонимании с ЕБРР, банк окажет финансовую и техническую поддержку.
- Разработка модели стресс-тестирования Компании при различных климатических сценариях.
- оценка климатических рисков, включая их финансовое влияние на КМГ

CDP

- Цель КМГ по достижению рейтинга «А».
- Расширение климатической отчетности по сфере охвата 3.
- Приобретение «зеленых» сертификатов международного образца I-REC на электрическую энергию от производителей ВИЭ.

ВНУТРЕННЕЕ УГЛЕРОДНОЕ ЦЕНООБРАЗОВАНИЕ

- Определение стоимости своих выбросов парниковых газов.
- Использование внутренней цены для оценки углеродных издержек при анализе инвестиционных проектов и принятии решений.
- Внедрение дополнительных мер стимулирующего характера.

УПРАВЛЕНИЕ УТЕЧКАМИ МЕТАНА

- Внедрение системы выявления и управления утечками метана (LDAR) на добычных активах.
- Реализация углеродных офсетов по проектам по снижению выбросов метана.

ГИБРИДНЫЙ ПРОЕКТ ВИЭ 180 МВт

ПРОВОДИТСЯ ТЭО ГИБРИДНОГО ПРОЕКТА (ВИЭ/ГТЭС) В МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ.

Завершение – 1 квартал 2023 года. Проектировщик – Techniko LLP.

В рамках ТЭО предусматривается строительство следующих объектов:

- ВЭС мощностью 80 МВт с годовой выработкой 272 ГВт*ч/год (КИУМ около 40 %),
- СЭС мощностью 100 МВт с годовой выработкой 177 ГВт*ч/год (КИУМ около 20 %)

*Общая выработка по объектам ВИЭ составляет 449 ГВт*ч/год*

- **АЭГС*** мощностью 180 МВт** (с годовой выработкой от 900 ГВт*ч/год в зависимости от объёмов выработки ВИЭ в доле общей потребности ДЗО НК КМГ – до 1 296 ГВт*ч)

- В период 13-14 сентября 2022 года проведены рабочие встречи с представителями акимата г. Жанаозен, МРЭК.
- Произведен осмотр местности, ЛИДАРа и мачты для Гибридного проекта в Мангистауской области. Начата ветровая кампания по измерению ветра. Запуск измерения потенциала ветра запланирован на 22 сентября.

* АЭГС – автономная энергогенерирующая станция;

**Общая мощность 180 МВт с учётом потребления ПУ «Жетыбаймунайгаз» (АО «ММГ»), АО «КБМ» - до 60 МВт, Альбсеномана и ТОО «КазГПЗ» - 25 МВт).

ГИБРИДНЫЙ ПРОЕКТ ВИЭ 180 МВт



Компанией ТОО «Expertise» выполнены работы по установке фундаментов под ветровую мачту в Мангистауской области.

Установлен ЛИДАР для измерения потенциала ветра вблизи г. Жанаозен



Пример: установка ветровой мачты для измерения потенциала ветра в районе г. Жанаозен

ПРОЕКТ ВЭС 1000 МВт

ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ ПРОЕКТА.

Наименование	Примечание
Потенциальное место размещения ВИЭ	п. Мирный в Мойынкумском районе Жамбылской области Казахстана
Точка подключения	Подстанция 500 кВ ЮКГРЭС
Мощность ВЭС	1ГВт
Емкость накопителя (СНЭ)	от 100 МВт - 200 МВтч (до 500МВ – 1ГВтч)
Ввод в эксплуатацию	2026г.
Период эксплуатации	25 лет
CAPEX, млн \$ (будет уточнен позднее)	1,8-2 млрд. ДСША
Финансирование	Заемные средства и собственные средства

- 9 июня 2022 года подписано Соглашение о принципах, Total Eren S.A. определен Девелопером Проекта, КМГ и АО «Самрук-Қазына» Со-девелоперами.
- Прорабатывается правовая основа проекта.
- Планируется создание Центра передового опыта в области эксплуатации крупных объектов ВИЭ и систем накопления электроэнергии в Казахстане с обучением местных специалистов.