

# ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА

## КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

102-1, 102-2, 102-7, 102-8, OG1



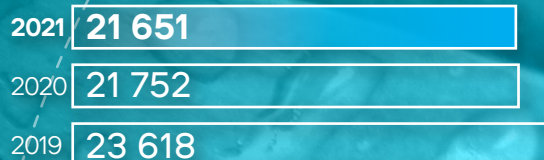
### ЗАПАСЫ PRMS КАТЕГОРИЯ 2P

млн т н.э.



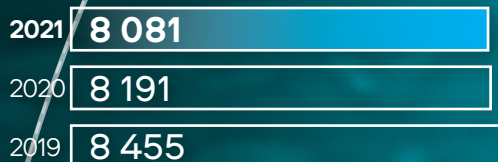
### НЕФТЬ И КОНДЕНСАТ

тыс. тонн



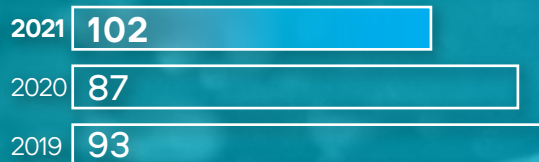
### ПРИРОДНЫЙ И ПОПУТНЫЙ ГАЗ

млн м<sup>3</sup>



### ИНТЕНСИВНОСТЬ ВЫБРОСОВ CO<sub>2</sub>

тонна на 1 000 тонн УВС





**ҚазМұнайГаз**  
NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ

## ПРИМЕР ИЗ ПРАКТИКИ

В 2021 году суммарный прирост запасов углеводородного сырья составил 39,2 млн тонн, в основном за счет месторождений АО «Озенмунайгаз», «КМГ Кашаган Б.В.» и АО «Каражанбасмунай». Основная доля прироста запасов УВС приходится на результаты по доразведке месторождения Узень.

В настоящее время 73% добычи нефти на операционных активах Компании приходится на семь основных месторождений: Узень и Карамандыбас (АО «Озенмунайгаз»), Каламкас и Жетыбай (АО «Мангистаумунайгаз»), С. Нуржанов и Восточный Молдабек (АО «Эмбамунайгаз»), Каражанбас (АО «Каражанбасмунай»).

# ТРАНСПОРТИРОВКА

## КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

102-1, 102-2, 102-7, 102-8, OG1



### ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ

тыс. тонн

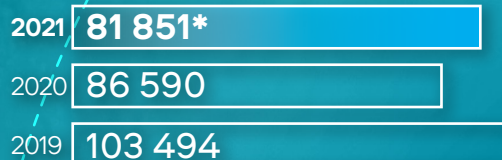
магистральными трубопроводами



### ТРАНСПОРТИРОВКА ГАЗА

млн м<sup>3</sup>

магистральными трубопроводами



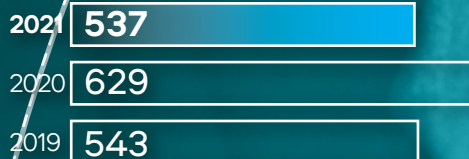
\* показатели по транспортировке газа за 2021 год указаны за период с 1 января по 8 ноября 2021 года

## КАСПИЙСКИЙ РЕГИОН



### ОБЪЕМ МОРСКОЙ ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТИ

тыс. тонн

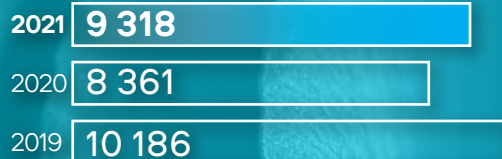


## ЧЕРНОЕ И СРЕДИЗЕМНОЕ МОРЯ



### ОБЪЕМ МОРСКОЙ ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТИ

тыс. тонн





## ПРИМЕР ИЗ ПРАКТИКИ

КМТФ в 2021 году собственным танкерным флотом транспортировал 537 тыс. тонн нефти в Каспийском регионе, или 99% по отношению к плановому показателю (540 тыс. тонн).

Исполнение производственных показателей по транспортировке нефти в Черном и Средиземном морях по итогам 2021 года составило 9 318 тыс. тонн, или 185% по отношению к плановому показателю (5 040 тыс. тонн).

Из общего объема 2 718 тыс. тонн было перевезено собственным флотом и 6 600 тыс. тонн зафрахтованными судами.

В открытых морях транспортировано:

- транспортировка нефти на Черном море – 3 546 тыс. тонн;
- транспортировка нефти на Средиземном море – 5 772 тыс. тонн.

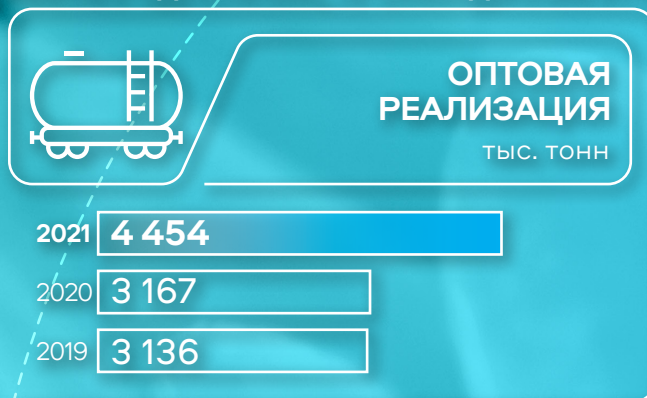
# ПЕРЕРАБОТКА И МАРКЕТИНГ

## КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ










102-1, 102-2, 102-7, 102-8, OG1



## НЕФТЕПРОДУКТЫ КМГ, ПРОИЗВЕДЕННЫЕ В РК



## СЕРВИС

-  НАЗЕМНЫЙ И ВОЗДУШНЫЙ ТРАНСПОРТ
-  ПОДДЕРЖКА МОРСКИХ ОПЕРАЦИЙ
-  БУРОВЫЕ И ИНТЕГРИРОВАННЫЕ УСЛУГИ
-  ПРОИЗВОДСТВО НЕФТЕГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ
-  АВТОМАТИЗАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ
-  ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
-  СЕРВИС ПО РЕАГИРОВАНИЮ НА РАЗЛИВЫ НЕФТИ
-  ДОБЫЧА И ТРАНСПОРТИРОВКА ПИТЬЕВОЙ И МОРСКОЙ ВОДЫ
-  ОРГАНИЗАЦИЯ ПИТАНИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ СОЦИАЛЬНЫХ ОБЪЕКТОВ И ПР.



## ПРИМЕР ИЗ ПРАКТИКИ

### Модификация СПБУ

Самоподъемная плавучая буровая установка «Сэтти» (СПБУ) — это первая буровая установка, построенная целиком в Казахстане в соответствии с мировыми стандартами. СПБУ относится к конструкции Kerrel FELS класса В на 3 опорах, способная осуществлять бурение морских скважин глубиной свыше 6 000 метров при глубине воды от 5 до 80 метров.

В 2019–2021 гг. была произведена модификация СПБУ на территории базы компании Caspian Drilling Company Ltd. в г. Баку. Модификация СПБУ позволила увеличить ее грузоподъемность с 453 до 680 тонн.

В 2021 году СПБУ приступила к буровым операциям в азербайджанском секторе Каспийского моря на структуре Shallow Water Absheron Peninsula компании BP.

Реализация проекта позволила повысить конкурентоспособность КМГ, предоставила возможность войти в число лидеров морского бурения и улучшить уровень профессиональной подготовки производственного персонала в соответствии с мировыми критериями.



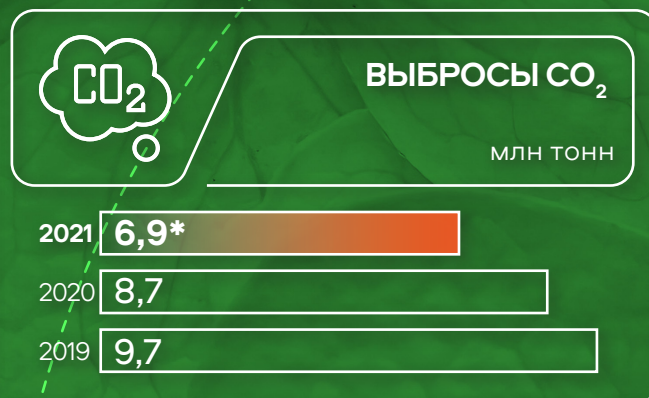
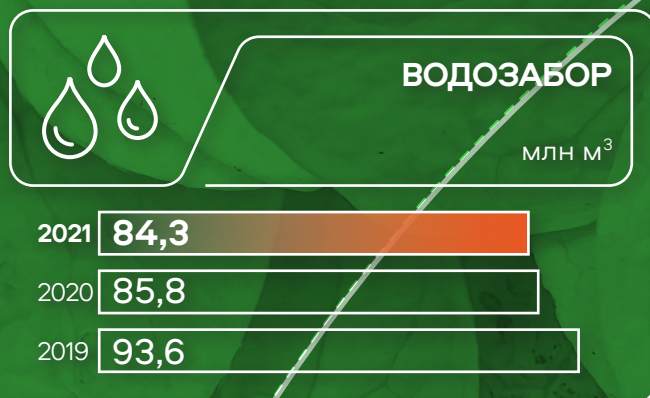
# 1500

**БОЛЕЕ 1,5 ТЫС. ТРАНСПОРТНЫХ  
СРЕДСТВ И СПЕЦТЕХНИКИ  
ЗАДЕЙСТВОВАНЫ  
ПО СЕРВИСНОМУ  
НАПРАВЛЕНИЮ.**

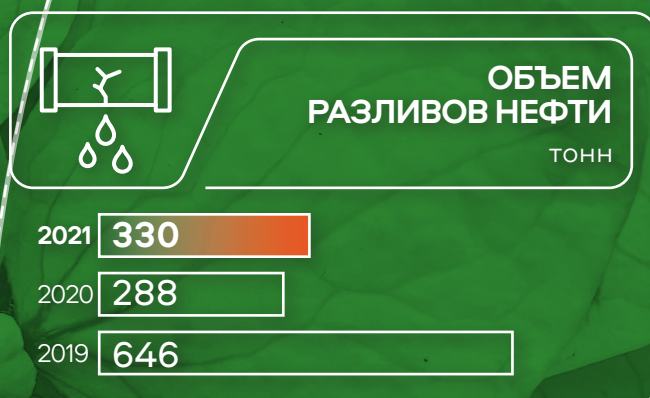
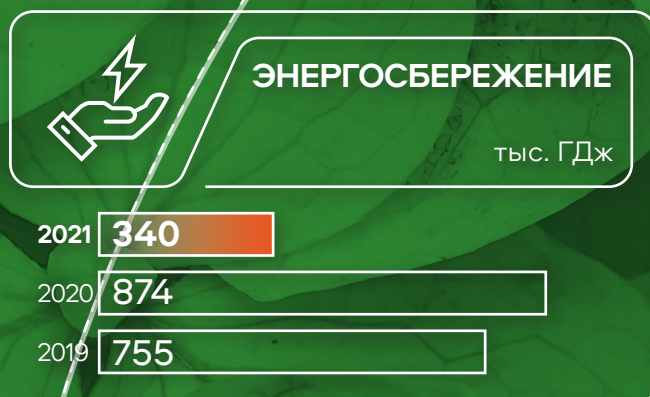
# ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

## КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

102-1, 102-2, 102-7, 102-8, OG1



\*без учета КТГ



**УТИЛИЗИРОВАНО ИСТОРИЧЕСКИХ ОТХОДОВ**  
**540,5** ТЫС. ТОНН

В рамках Меморандума о сотрудничестве между Министерством экологии, геологии и природных ресурсов и КМГ ведутся работы по утилизации отходов и очистке нефтезагрязненных земель на контрактных территориях ММГ, ОМГ и КБМ.



**ҚазМұнайГаз**  
NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ





# СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

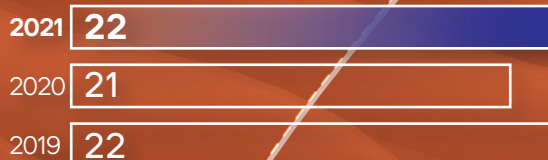
## КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

102-1, 102-2, 102-7, 102-8, OG1



### СОЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА РАБОТНИКОВ

млрд. тенге



### ТЕКУЧЕСТЬ РАБОТНИКОВ

%



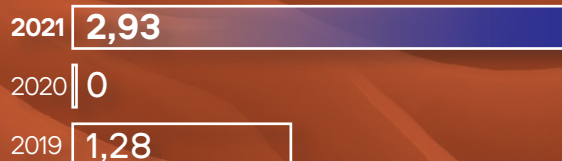
### КОЭФФИЦИЕНТ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ

с потерей рабочего времени (LTIR)



### КОЭФФИЦИЕНТ СМЕРТЕЛЬНЫХ СЛУЧАЕВ

(FAR)



### РАБОТНИКИ В РАЗБИВКЕ ПО ПОЛУ

%



### СРЕДНЕГОДОВОЕ КОЛИЧЕСТВО АКАДЕМИЧЕСКИХ ЧАСОВ

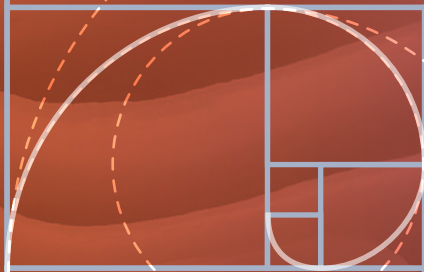
на одного работника





**ҚазМұнайГаз**  
NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ

S



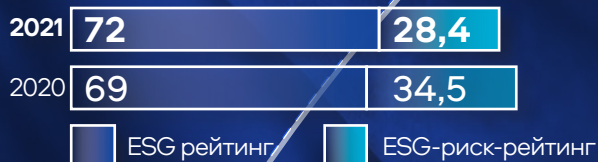
# УПРАВЛЕНИЕ

## КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

102-1, 102-2, 102-7, 102-8, OGI

SUSTAINALYTICS  
и Мониторинг  
RATED

### ESG РЕЙТИНГ



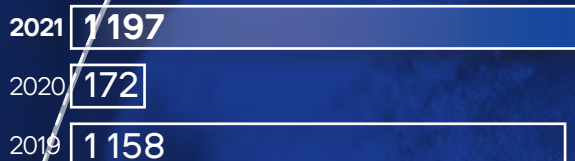
рwc

### РЕЙТИНГ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ



### ПРИБЫЛЬ

млрд тенге



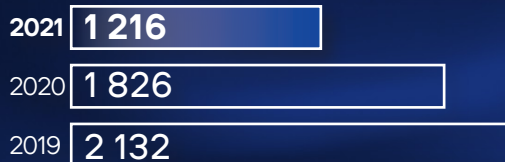
### НАЛОГИ И ДРУГИЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ В БЮДЖЕТ СТРАНЫ

млрд тенге



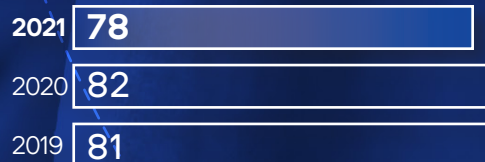
### ЗАКУПКИ

млрд тенге



### ДОЛЯ МЕСТНОГО СОДЕРЖАНИЯ В ЗАКУПКАХ

%





**ҚазМұнайГаз**  
NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ

G

