



# ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА

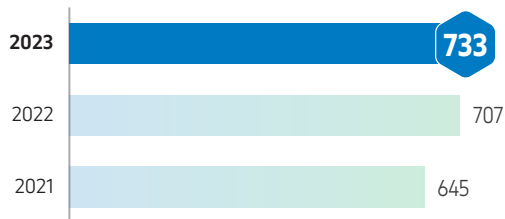
КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2-6



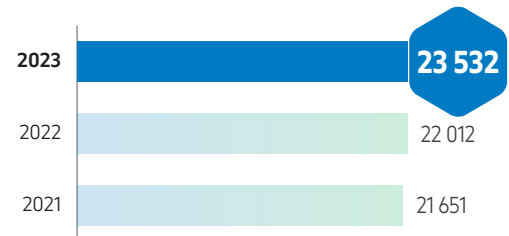
### ЗАПАСЫ PRMS КАТЕГОРИЯ 2P

МЛН Т Н.Э.



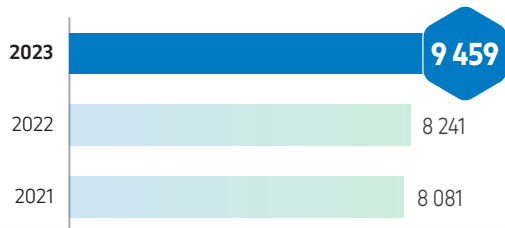
### НЕФТЬ И КОНДЕНСАТ

ТЫС. ТОНН



### ПРИРОДНЫЙ И ПОПУТНЫЙ ГАЗ

МЛН М<sup>3</sup>



### ИНТЕНСИВНОСТЬ ВЫБРОСОВ CO<sub>2</sub><sup>1</sup>

тонна на 1 000 тонн УВС



<sup>1</sup>Интенсивность выбросов CO<sub>2</sub> на 1000 тонн добытого углеводородного сырья





# ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ

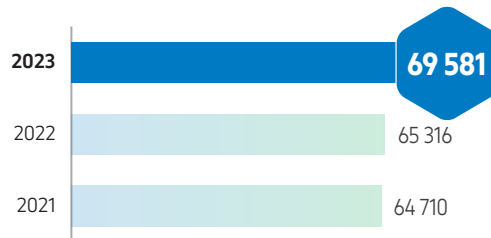
КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2-6



## ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТИ НА ДОЛЮ КМГ<sup>1</sup>

ТЫС. ТОНН

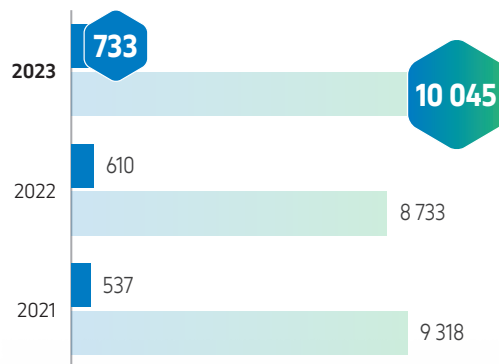


<sup>1</sup> Консолидированный объем транспортировки нефти учитывает объем транспортировки каждой отдельной трубопроводной компании с учетом операционной доли КМГ (за исключением КТО). Часть объемов нефти может транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и соответственно, эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.



## ОБЪЕМ МОРСКОЙ ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТИ

ТЫС. ТОНН

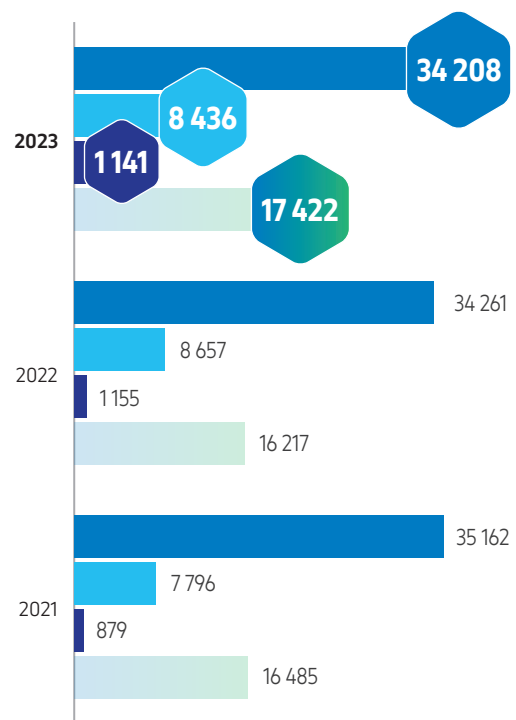


- Объем транспортировки нефти в Каспийском регионе
- Объем транспортировки нефти в Черном и Средиземном морях



## ГРУЗОБОРОТ НЕФТИ НА ДОЛЮ КМГ<sup>2</sup>

МЛН ТОНН \*КМ



- КазТрансОйл (100%)
- Казахстанско-Китайский Трубопровод (50%)
- МунайТас (51%)
- Каспийский Трубопроводный Консорциум (20,75%)

<sup>2</sup> Грузооборот нефти каждой отдельной трубопроводной компании принят с учетом операционной доли КМГ (за исключением КТО).



# ПЕРЕРАБОТКА И МАРКЕТИНГ

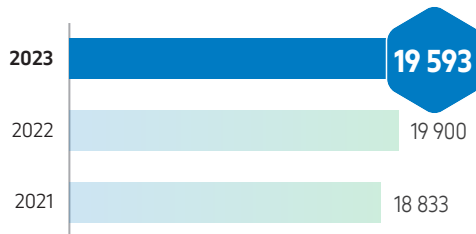
КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2-6



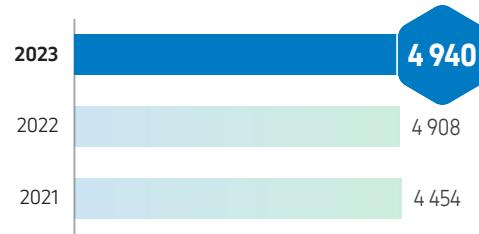
## ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ

ТЫС. ТОНН



## ОПТОВАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ КМГ, ПРОИЗВЕДЕННЫХ В РК

ТЫС. ТОНН



## СЕРВИС



НАЗЕМНЫЙ ТРАНСПОРТ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПЕРЕВОЗКА ГРУЗОВ И ПАССАЖИРОВ, ТРАНСПОРТНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЙ



ПОДДЕРЖКА МОРСКИХ ОПЕРАЦИЙ



БУРЕНИЕ И ОСВОЕНИЕ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН



ПОДЗЕМНЫЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ СКВАЖИН



ПРОИЗВОДСТВО НЕФТЕГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ



АВТОМАТИЗАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ



ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ, СИСТЕМ АВТОМАТИКИ И ТЕЛЕМЕХАНИКИ, ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ УСЛУГ ТЕЛЕКОММУНИКАЦИИ, РАДИОСВЯЗИ И КАБЕЛЬНОГО И СПУТНИКОВОГО ТЕЛЕВИДЕНИЯ НА НЕФТЕПРОМЫСЛАХ; ПРОВЕРКА И РЕМОНТ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ; ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ОХРАННОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ



СЕРВИС ПО РЕАГИРОВАНИЮ НА РАЗЛИВЫ НЕФТИ



ДОБЫЧА И ТРАНСПОРТИРОВКА ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ, ОБЕСПЕЧЕНИЕ ТРАНСПОРТИРОВКИ МОРСКОЙ ВОДЫ



ОРГАНИЗАЦИЯ ПИТАНИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ СОЦИАЛЬНЫХ ОБЪЕКТОВ И ПР.



# ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

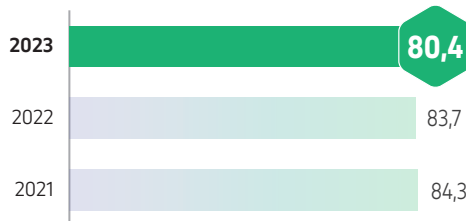
КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2-6



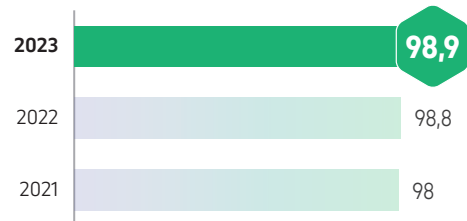
## ВОДОЗАБОР

млн м<sup>3</sup>



## УРОВЕНЬ УТИЛИЗАЦИИ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА

%



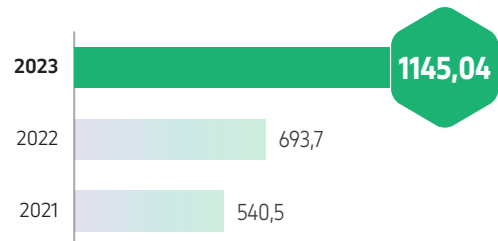
## ПРЯМЫЕ ВЫБРОСЫ CO<sub>2</sub>

млн тонн



## ОБЪЕМ УТИЛИЗИРОВАННЫХ ИСТОРИЧЕСКИХ ОТХОДОВ

тыс. тонн

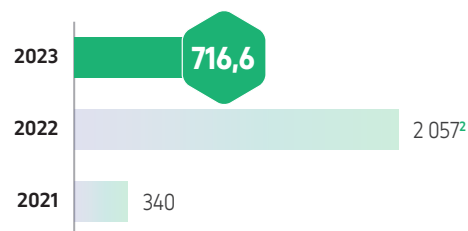


<sup>1</sup> Информация за 2021 год в Отчете по данному показателю представлена по Группе КМГ, за исключением КТГ. Данные за 2020 год представлены с учетом КТГ. Верифицировано 6,7 тСО<sub>2</sub>, 0,2 тыс. тСО<sub>2</sub> от неквотируемых установок рассчитываются компанией самостоятельно.



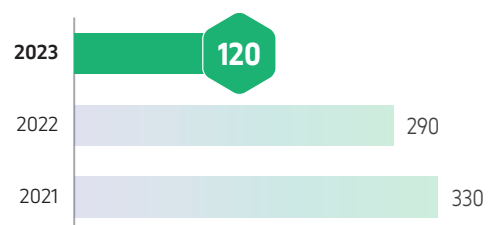
## ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

тыс. ГДж



## ОБЪЕМ РАЗЛИВОВ НЕФТИ НА СУШЕ

тонн



<sup>2</sup> Увеличение показателя по энергосбережению в 2022 году связан с реализацией Плана мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности на 2022–2027 гг., согласно рекомендациям проведенного энергоаудита в 2020–2021 годах.





# СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И ПОКАЗАТЕЛИ ТБ И ОТ

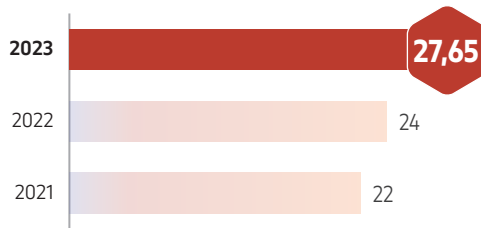
КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2-6, 2-7



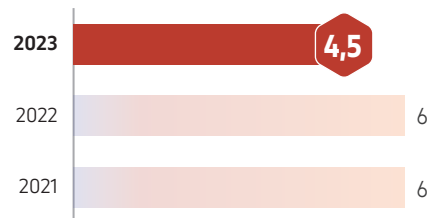
### СОЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА РАБОТНИКОВ

млрд тенге



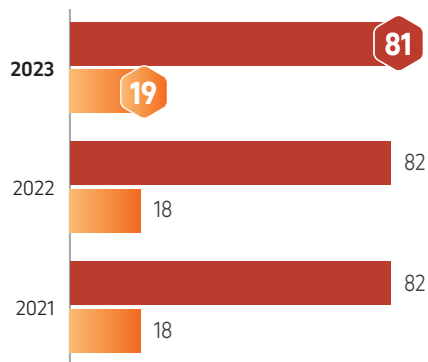
### ТЕКУЧЕСТЬ РАБОТНИКОВ

%



### РАБОТНИКИ В РАЗБИВКЕ ПО ПОЛУ

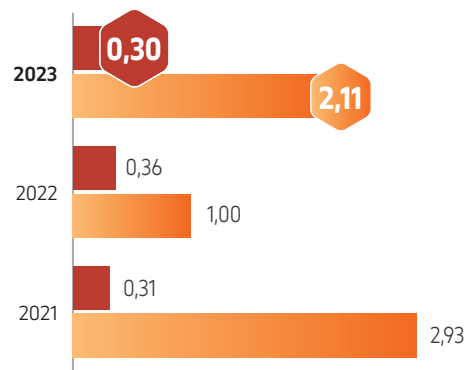
%





 Мужчины  
 Женщины



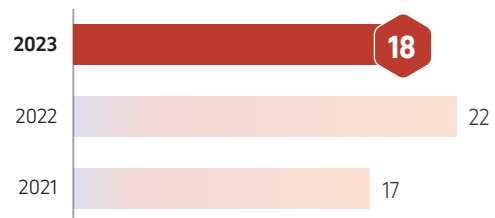
### КОЭФФИЦИЕНТ LTIR И FAR СРЕДИ РАБОТНИКОВ



 Коэффициент несчастных случаев с потерей рабочего времени (LTIR)  
 Коэффициент смертельных случаев (FAR)



### СРЕДНЕГОДОВОЕ КОЛИЧЕСТВО АКАДЕМИЧЕСКИХ ЧАСОВ НА ОДНОГО РАБОТНИКА





# КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2-6

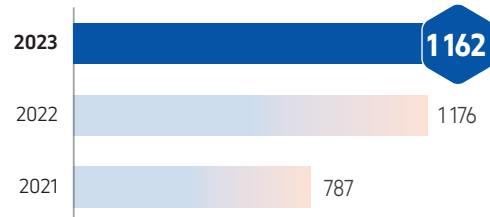


### ESG РИСК РЕЙТИНГ



### НАЛОГИ<sup>2</sup>

млрд тенге

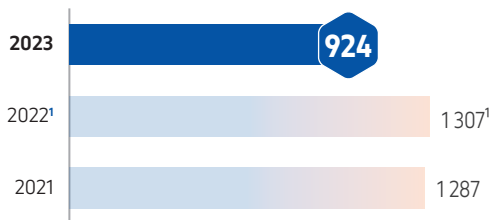


<sup>2</sup> Уплаченные налоги и другие обязательные платежи в бюджет страны.



### ПРИБЫЛЬ

млрд тенге

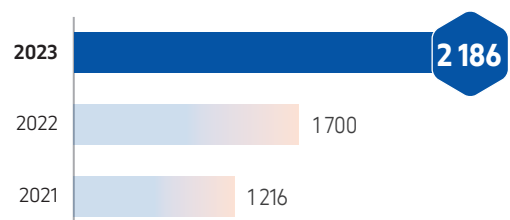


<sup>1</sup> Согласно стандартам МСФО, показатели КМГ за 2022 год были пересчитаны с учетом включения 100% доли ТОО «Полимер Продакшн».



### ЗАКУПКИ<sup>3</sup>

млрд тенге



<sup>3</sup> Объем поставленных товаров, работ и услуг по Группе компаний КМГ



### ДОЛЯ ВНУТРИСТРАНОВОЙ ЦЕННОСТИ В ЗАКУПКАХ

%

