

ОБЗОР ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

КМГ является национальным лидером нефтегазовой отрасли Казахстана с полной интеграцией на всех этапах цепочки создания добавленной стоимости

Кратность доказанных запасов (1P) составляет 16,5 лет, что значительно выше среднего показателя среди крупнейших международных нефтяных компаний мира — около 11 лет.



ЗАПАСЫ

Согласно аудиту международной независимой консалтинговой компании DeGolyer&MacNaughton, подготовленному в соответствии с международными стандартами PRMS, доказанные плюс вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ по состоянию на 31 декабря 2021 года

составили 645 млн тонн н.э. (4 983 млн барр. н.э.). По сравнению с 2020 годом уровень 2P запасов вырос на 1,8%. Увеличение показателей в основном связано с выполненными комплексными мероприятиями по управлению запасами углеводородов, включая пересчеты запасов УВС

месторождений Узень, Кашаган и др., а также за счет улучшения макроэкономических параметров (увеличение цены на нефть).

Кратность доказанных запасов (1P) составляет 16,5 года, что значительно выше среднего показателя среди крупнейших международных нефтяных компаний мира — около 11 лет.

Чистые запасы¹ по PRMS по состоянию на 31 декабря 2021 года

Углеводороды, млн барр. н.э.

Доказанные (1P)

'21	3 694
'20	3 550
'19	3 860

Доказанные плюс вероятные (2P)

'21	4 983
'20	4 894
'19	5 220

Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)

'21	5 869
'20	5 832
'19	6 089

Углеводороды, млн тонн н.э.

Доказанные (1P)

'21	477
'20	459
'19	499

Доказанные плюс вероятные (2P)

'21	645
'20	635
'19	676

Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)

'21	761
'20	757
'19	790

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА

КМГ придерживается ранее выработанной стратегии по геологоразведке и обеспечению прироста запасов.

Затраты на геологоразведочные работы в 2021 году составили 20,7 млрд тенге (без учета долей), что на 2,7 млрд тенге выше затрат 2020 года. Увеличение затрат в основном связано с капитальными вложениями в разработку новых перспективных месторождений, а также для поддержания текущего уровня добычи и восполнения запасов в среднесрочной перспективе.

Восполнение запасов

за счет органического и неорганического роста

- Проведение геологоразведки на действующих контрактных участках
- Проведение доразведки на добывающих активах
- Оценка и приобретение перспективных проектов

Привлечение стратегических партнеров

для совместной реализации геологоразведочных проектов

- Привлечение зарубежных инвестиций
- Трансфер знаний и технологий
- Оптимизация рисков

Повышение эффективности

проводимых геологоразведочных работ

- Совершенствование текущих и внедрение новых технологий
- Цифровизация процессов
- Внедрение системы по проектному управлению процессами разведки

¹ Нетто-запасы определяются как часть всех запасов, относящаяся: 1) к доле участия КМГ после вычета всех долей, принадлежащих другим сторонам; 2) к долям, которые не принадлежат КМГ, но над которыми Компания имеет контроль.