

ОБЗОР ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

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 2020 года составили 635 млн тонн н.э. (4 894 млн барр. н.э.). По сравнению с 2019 годом уровень 2P запасов уменьшился на 6,1%. Снижение показателей в основном связано с технологическими причинами (естественное падение в результате добычи на зрелых месторождениях), а также макроэкономическими (снижение цены на нефть и волатильности обменного курса).

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

Чистые запасы¹ по PRMS по состоянию на 31 декабря 2020 года

Категория запасов	Углеводороды, млн барр. н.э.		Углеводороды, млн тонн н.э.	
	2019	2020	2019	2020
Доказанные (1P)	3 860	3 550	499	459
Доказанные плюс вероятные (2P)	5 220	4 894	676	635
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	6 089	5 832	790	757

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

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА

КМГ придерживается ранее выработанной стратегии по геологоразведке и обеспечению прироста запасов

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 геолого-разведочных проектов

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

Повышение эффективности проводимых геолого-разведочных работ

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

Затраты на геолого-разведочные работы в 2020 году составили 18 млрд тенге (без учета долей), что на 29 млрд тенге ниже затрат 2019 года. При этом выделенные средства являются достаточными для поддержания текущего уровня добычи и восполнения запасов в среднесрочной перспективе. Сокращение затрат в основном связано с оптимизацией капитальных вложений в рамках антикризисных мер, вызванных пандемией COVID-19.

В 2020 году прирост запасов углеводородного сырья составил 16 млн тонн, в основном за счет доразведки и переоценки месторождений АО «Эмбамунайгаз», АО «Озенмунайгаз», ТОО «Казахтуркмунай» и др.

Одним из важных событий 2020 года по действующим проектам геологоразведки явилось получение фонтанного притока безводной нефти из Юрских отложений дебитом до 85 тонн в сутки из поисковой скважины на участке Бектурлы Восточный.