

# Обзор операционной деятельности

## Запасы

Согласно аудиту международной независимой компании DeGolyer and MacNaughton, подготовленному в соответствии с международными стандартами PRMS<sup>1</sup>, доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ по состоянию на 31 декабря 2025 года составили 724 млн тонн н.э. (5 626 млн барр. н.э.). По сравнению с 2024 годом уровень 2P запасов не изменился, восполнение добываемого объема углеводородов составило 100%. Восполнение произошло за счет изменения категоризации запасов с учетом проведенных геолого-технических мероприятий, переоценки на некоторых месторождениях, а также пересчета запасов по проектам Кашаган и Дунга.

Ежегодная оценка запасов по международной системе PRMS показывает, что проектные и фактические мероприятия по поддержанию обеспеченности Компании запасами находятся на постоянном контроле. Кратность доказанных запасов (1P) составляет 13 лет, что выше среднего показателя среди крупнейших международных нефтяных компаний мира (около 11 лет). При этом кратность запасов по категории 2P (доказанные + вероятные) составляет 22 года.

Коэффициент восполняемости запасов по категории 2P — 100 %.



<sup>1</sup> Petroleum Resources Management System.

### Чистые запасы<sup>1</sup> по PRMS по состоянию на 31 декабря 2025 года<sup>2</sup>

Категория запасов	Углеводороды, млн барр. н.э.			Углеводороды, млн тонн н.э.		
	2023	2024	2025	2023	2024	2025
Доказанные (1P)	3 943	3 497	3 533	507	452	455
Доказанные + вероятные (2P)	5 680	5 551	5 626	733	716	724
Доказанные + вероятные + возможные (3P)	6 502	6 111	6 214	842	794	805

### Анализ причин изменения 2P-запасов жидких углеводородов (нефть + конденсат) по стандартам PRMS<sup>3</sup> за 2025 год, млн тонн



Годовая оценка запасов жидких углеводородов (нефти и конденсата) по стандартам PRMS (категория 2P, ~592 млн тонн) отражает динамику и ключевые изменения в ресурсной базе Компании. За отчетный период фактический объем добычи составил 26,2 млн тонн, что является важным фактором при анализе устойчивости запасов.

Восполнение запасов обеспечено за счет нескольких значимых факторов — изменения планов разработки с увеличением объемов геолого-технических мероприятий по действующему фонду и переоценки категоризации запасов, что привело к пересмотру технических объемов на месторождениях активов «Эмбаунайгаз» (С. Нуржанов, Восточный Молдабек, Новобогатинск Юго-Восточный, Западная Прорва) и «Мангистаумунайгаз» (Жетыбай). Дополнительно в восполнении запасов сыграло снижение цен реализации для проектов

Кашаган и Дунга, в результате которого произошло увеличение расчетной доли КМГ и продление сроков эксплуатации данных месторождений.

На оценку запасов по стандартам PRMS негативно повлияли экономические факторы, включая макроэкономические прогнозы изменения курса USD/KZT с 470 до 540 тенге за долл. США и снижение цены нефти (Brent) с 75 до 60 долл. США за баррель, а также увеличение эксплуатационных затрат (ОМГ, КБМ и т.д.).

Таким образом, несмотря на негативное влияние макроэкономических факторов и увеличение операционных расходов, восполнение запасов за счет эффективности работ по проведенным геолого-техническим мероприятиям на зрелых месторождениях и увеличение сроков эксплуатации проектов месторождений Кашаган и Дунга позволили сохранить устойчивость ресурсной базы Компании.

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

<sup>2</sup> Данные по жидким углеводородам (нефть + конденсат, включая жидкий природный газ) и товарному газу приведены в нефтяном эквиваленте (н.э.). Коэффициенты перевода газа: 1 млн м<sup>3</sup> = 0,7728 тыс. т н.э.; 1 млн куб. ф. = 0,1667 тыс. барр. н.э.

<sup>3</sup> Объемы запасов PRMS (нефть + конденсат) указаны без учета природного, попутного газа и иных углеводородов.