

Геологоразведка

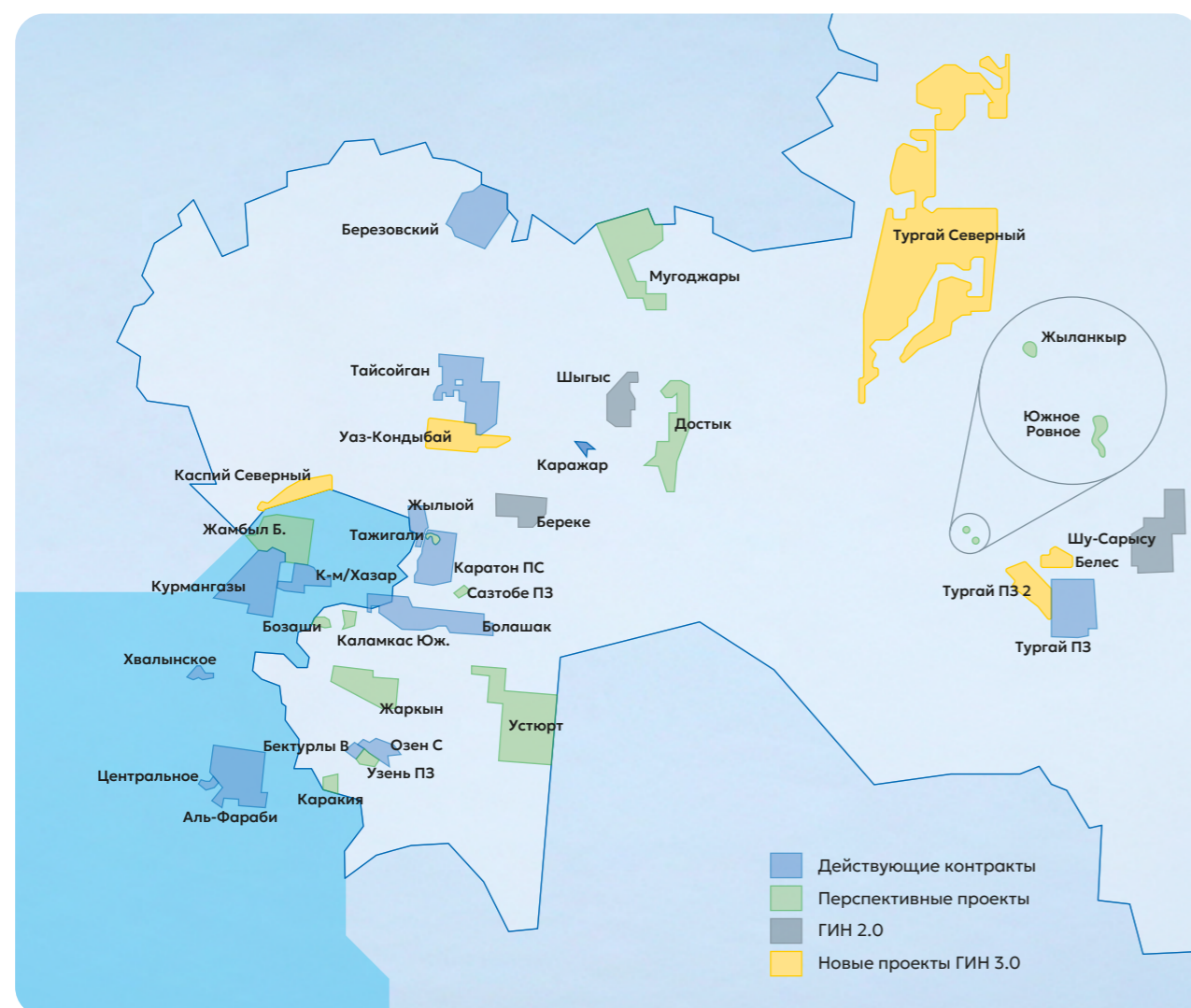
Развитие ресурсной базы является основной стратегической задачей КМГ, в рамках которой сформирован диверсифицированный портфель разведочных проектов, подготовленный по результатам масштабных региональных исследований и бассейнового моделирования.

Реализация проектов проводится в рамках контрактов на недропользование и лицензий на геологическое изучение недр (ГИН). С целью снижения геологических и финансовых рисков КМГ проводит работу по привлечению стратегических партнеров.

Ключевыми приоритетами программы геологоразведки являются:

- комплексное изучение глубокозалегающих перспектив палеозойского комплекса;
- проведение опережающих сейсморазведочных работ в пределах малоизученных территорий;
- поиск перспектив прироста ресурсной базы в рамках программы доразведки действующих месторождений.

Ключевые проекты геологоразведки



Проект Тургай палеозой



Кызылординская область

Проект Тургай палеозой сфокусирован на изучении глубинного строения Южно-Тургайского осадочного бассейна и оценке нефтегазоносного потенциала палеозойских отложений. Проект реализуется КМГ самостоятельно.

Пробуренная поисковая скважина PZ-1 стала первой в регионе, ориентированной на изучение перспектив поднадвиговых отложений палеозойского комплекса Южно-Тургайского бассейна. Бурение проводилось в сложных геолого-технических условиях и доведено до проектной глубины 5 500 м с углублением до 5 585 м.

Полученные результаты подтвердили наличие мощного палеозойского осадочного комплекса под породами, ранее исторически условно принятые как поверхность «фундамента». В разрезе, ниже пород условного «фундамента», вскрыты преимущественно карбонатные трещиноватые коллекторы с интервальными сланцами общей мощностью порядка 2 500 м, что имеет существенное научное значение для понимания глубинного строения Южно-Тургайского бассейна.

По результатам работ сформирована программа дальнейшего изучения перспектив палеозойского комплекса в регионе.

Проект Жылыой

Атырауская область и частично казахстанский сектор Каспийского моря

В 2025 году Министерство энергетики Республики Казахстан, КМГ и CNOOC подписали контракт на разведку и добычу углеводородов в рамках сложного проекта Жылыой. Следует отметить, что CNOOC впервые заходит в Казахстан с инвестициями.

Участок Жылыой расположен в транзитной зоне северо-восточной части Каспийского моря. Реализация проекта проводится на паритетной основе 50/50 в рамках кэрри-финансирования периода разведки со стороны партнера. Оператор проекта — ТОО «Zhylyoi Operating».

Перспективы участка связаны с надсолевыми и подсолевыми отложениями, где в рамках минимальной рабочей программы планируется проведение 3D-сейсморазведки объемом 400 кв. км, переобработка исторической 2D-сейсморазведки объемом 400 км, бурение независимой скважины 2 000 м, а также бурение зависимой от результатов 3D-сейсморазведки скважины 4 500 м.

Проект Каратон подсолевой

Атырауская область

Проект Каратон подсолевой направлен на изучение крупной карбонатной платформы в подсолевых отложениях Прикаспийского осадочного бассейна. Буровые работы велись в сложных геолого-технологических условиях с аномально-высоким пластовым давлением и наличием сероводорода.

Бурение поисковой скважины завершено в конце декабря 2025 года с фактическим забоем 5 750 м, по результатам которого выделены перспективные интервалы для испытания, запланированные на 2026 год.

Проект реализуется совместно со стратегическим партнером ПАО «Татнефть» на паритетной основе 50/50 в рамках кэрри-финансирования со стороны партнера. Недропользователем является Karaton Operating Ltd.

Проект Березовский**Западно-Казахстанская область**

В 2025 году Министерство энергетики Республики Казахстан, КМГ и Sinoproc подписали контракт на разведку и добычу углеводородов в рамках сложного проекта Березовский.

Участок Березовский расположен в пределах Западно-Казахстанская область, юго-восточнее от месторождения Карачаганак. Реализация проекта проводится на паритетной основе 50/50 в рамках кэрри-финансирования периода разведки со стороны партнера. Оператор проекта – ТОО «Akkaipyn Operating».

Перспективы участка связаны с подсолевыми отложениями северной бортовой зоны Прикаспийского бассейна, где объекты расположены на больших глубинах в сложных геолого-технологических условиях. В рамках минимальной рабочей программы планируется проведение 2D- и 3D-сейсморазведки объемами 300 кв. км соответственно, а также бурение сверхглубокой скважины 7000 м.

Проект Болашак**Мангистауская область и частично казахстанский сектор Каспийского моря**

В 2025 году подписан контракт на разведку и добычу углеводородов в рамках сложного проекта. Недропользователем является ТОО «Bolashak Operating», 100 %-ная дочерняя организация КМГ.

Участок расположен в пределах Устюрт-Бузачинского осадочного бассейна, где по результатам сейсморазведочных работ в рамках проекта ГИН 1.0 подготовлены к бурению две перспективные структуры Салкын и Сырытау в мезозойском и палеозойском комплексах соответственно. В рамках минимальной рабочей программы планируется бурение двух поисковых скважин глубинами 3 500 м и 4 500 м, а также 3D-сейсморазведка объемом 432 кв. км.

Бурение первой поисковой скважины 3 500 м запланировано на 2026 год.

Проект Тайсойган**Атырауская область**

В 2025 году завершены буровые работы на участках Тайсойган-1 и Тайсойган-2, включая бурение четырех поисковых скважин с глубинами 431 м, 675 м, 1 274 м и 4 050 м. По результатам работ не были обнаружены промышленные скопления углеводородов.

В целях окончательной оценки перспектив участка КМГ инициировал дополнительный комплекс исследований, включающий полевые геохимические исследования, а также переобработку и переинтерпретацию сейсмических данных. По результатам данных работ планируется оптимизация местоположений дополнительных четырех поисковых скважин.

Проект Каражар**Актюбинская область**

В отчетном году завершено бурение поисковой скважины глубиной 3 250 м. По результатам испытания получены признаки газа. По результатам бурения проводится комплексный анализ полученных данных для определения дальнейших планов по проекту.

Недропользователем по проекту является ТОО «Казактуркмунай», 100 %-ная дочерняя организация КМГ.

Проект Озен Северный**Мангистауская область**

В 2025 году подписан контракт на разведку и добычу углеводородов в рамках сложного проекта. Оператором является ТОО «KMG Barlau», 100 %-ная дочерняя организация КМГ. По результатам бурения поисковой скважины NO-1 глубиной 2 002 м не обнаружены коммерческие залежи углеводородов. Начато бурение второй поисковой скважины NO-4 с проектной глубиной 1 650 м.

Проект Абай**Казахстанский сектор Каспийского моря**

По результатам бурения морской скважины на структуре Абай в 2024 году не были обнаружены промышленные залежи углеводородов, в связи с чем в феврале 2025 года Eni и КМГ принято решение о выходе из проекта Абай и сдаче территории государству.

В апреле 2025 года получено уведомление от Министерства энергетики Республики Казахстан о прекращении действия контракта №4752-УВС-МЭ от 26 июля 2019 года. В ноябре 2025 года подписан акт ликвидации последствий недропользования.

Проект реализуется совместно со стратегическим партнером Эни Исатай Б.В. на паритетной основе, в рамках кэрри-финансирования.

Программа геологического изучения недр (ГИН)

КМГ продолжает реализацию геологоразведочных работ в рамках лицензий на геологическое изучение недр (ГИН) в пределах малоизученных территорий с целью оценки регионального потенциала и выявления перспективных структур для принятия решений по получению контракта на недропользование. Оператором программ ГИН является ТОО «KMG Barlau», 100 %-ная дочерняя организация КМГ.

1. Программа ГИН 1.0

В рамках программы ГИН 1.0 в период 2023–2024 годов проведена сейсморазведка по пяти проектам — Березовский, Мугоджары, Болашак, Жаркын, Озен Северный в Западно-Казахстанской, Актюбинской и Мангистауской областях — с общим полнократным объемом 4 906 кв. км 2D-сейсморазведки и 401 кв. км 3D-сейсморазведки, а также переобработано 1 600 кв. км исторических данных 2D-сейсморазведки по проекту Болашак.

По результатам полученных данных были снижены геологические неопределенности перед принятием решений по получению контрактов на недропользование. Из пяти проектов ГИН 1.0 по трем участкам (Березовский, Болашак и Озен Северный) получены контракты на недропользование в 2025 году, ожидается получение контракта по проекту Жаркын в 2026 году.

Проект Аль-Фараби**Казахстанский сектор Каспийского моря**

В связи с возникшими санкционными рисками ПАО «ЛУКОЙЛ» партнерами рассматривается досрочный выход из проекта Аль-Фараби путем возврата контрактной территории государству.

Проект реализуется совместно со стратегическим партнером ПАО «ЛУКОЙЛ», где доля КМГ составляет 50,01 %, финансирование периода разведки осуществляется партнером в рамках кэрри.

2. Программа ГИН 2.0

С учетом возврата инвестиций от иностранных партнеров в рамках программы ГИН 1.0 была подготовлена программа ГИН 2.0 по трем проектам Береке, Шыгыс и Шу-Сарысу в Атырауской, Актюбинской и Улытауской областях.

В 2025 году проведены полевые сейсморазведочные работы по двум участкам — Береке и Шу-Сарысу — с общим полнократным объемом 1 500 кв. км 3D-сейсморазведки и 1 800 кв. км 2D-сейсморазведки соответственно, а также переобработано 2 650 кв. км исторических данных 2D-сейсморазведки по участку Шыгыс.

Доразведка действующих активов

В 2025 году КМГ продолжил реализацию программы доразведки действующих месторождений, нацеленную на прирост извлекаемых запасов. Основной акцент был сделан на поиске новых залежей в пределах контрактных территорий и уточнении параметров пластов через бурение оценочных скважин, переинтерпретацию сейсмических и обновление геологических моделей. Данное направление остается приоритетным благодаря низким геологическим рискам и возможности оперативного восполнения ресурсной базы.

В рамках доразведки в 2025 году было пробурено шесть оценочных скважин (ММГ — четыре, ЭМГ — одна, ОМГ — одна) при плане семь скважин (ММГ — пять, ЭМГ — одна, ОМГ — одна). Успешность составила 67 %. В испытании одна скважина (ОМГ).