

ОБЗОР

ОПЕРАЦИОННОЙ

ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Запасы

Согласно аудиту международной независимой компании DeGolyer & MacNaughton, подготовленному в соответствии с международными стандартами PRMS, доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ по состоянию на 31 декабря 2023 года составили 733 млн тонн н.э. (5 680 млн барр. н.э.). По сравнению с 2022 годом уровень 2P-запасов вырос на 3,7 %. Рост показателей связан с фактически проводимыми мероприятиями по увеличению объемов геолого-технических мероприятий, бурением скважин и изменением планов разработки, направленных на восполнение добычи на операционных активах, а также с уточнением реализации планов освоения месторождений Кашаган и Карачаганак.

Ежегодная оценка запасов по международной системе PRMS показывает, что проектные и фактические мероприятия по поддержанию обеспечиваемости Компании (КМГ) запасами находятся на постоянном контроле. Кратность доказанных запасов (1P) составляет 16 лет, что выше среднего показателя среди крупнейших международных нефтяных компаний мира — около 11 лет. При этом кратность запасов по категории 2P (доказанные + вероятные) составляет 25 лет.

92 %

коэффициент восполняемости запасов по категории 1P

110 %

коэффициент восполняемости запасов по категории 2P

Чистые запасы¹ по PRMS по состоянию на 31 декабря 2023 года

Категория запасов	Углеводороды, млн барр. н.э.			Углеводороды, млн тонн н.э.		
	2021	2022	2023	2021	2022	2023
Доказанные (1P)	3 694	3 775	3 943	477	486	507
Доказанные + вероятные (2P)	4 983	5 478	5 680	645	708	733
Доказанные + вероятные + возможные (3P)	5 869	6 294	6 502	761	816	842

Геологоразведка

КМГ придерживается Стратегии развития Компании до 2031 года, утвержденной в 2021 году. Согласно ей предусмотрена стратегическая цель «Достаточная ресурсная база для обеспечения роста Компании», в рамках которой запланировано проведение разведочных работ по семи морским и семи сухопутным проектам, а также продолжение работ по доразведке в пределах ключевых действующих месторождений. По результатам запланированных геолого-разведочных работ и работ по доразведке разрабатываемых месторождений КМГ ожидается прирост извлекаемых запасов ABC1 в объеме 253 млн тонн до 2031 года. Соответственно к 2031 году планируется поддерживать коэффициент восполнения запасов на уровне 105% за счет органического роста.

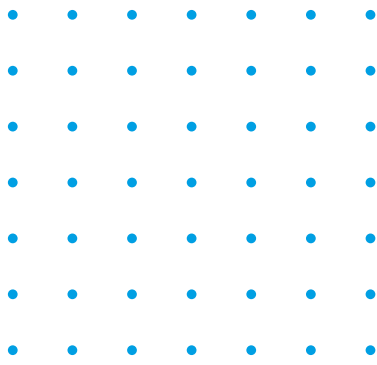
В среднесрочной перспективе КМГ продолжит наращивание инвестиций в геолого-разведочные работы: в период 2024–2028 годов планируется инвестировать более 426 млн долл. США. Запланированные объемы геолого-разведочных работ включают проведение сейсморазведочных работ — около 5 тыс. пог. км профильных и более 1,3 тыс. км² площадных.

На этот период планируется бурение 30 разведочных и оценочных скважин, в числе которых первые поисковые скважины на разведочных участках Каратон Подсолевой, Тургай палеозой, Тайсойган, Абай с последующим бурением зависимых оценочных скважин. Также планируется продолжение работ по доразведке и восполнению запасов действующих месторождений, включающих бурение более 20 оценочных скважин.

В планах получение двух контрактов (Болашак и Каражар), а также четырех новых контрактов по итогам проведения геологического изучения недр.

253 млн тонн

ожидается прирост извлекаемых запасов до 2031 года за счет органического роста (ABC1)



¹ 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.

Ключевые события в геологоразведке за 2023 год

В 2023 году в геологоразведку инвестировано, по предварительным данным, порядка 135 млн долл. США (на долю КМГ приходится 52 млн долл. США, остальное за счет кэрри-финансирования партнеров).

- Проведено 400 км² 3D- и 1 613 пог. км 2D-полевых сейсморазведочных работ, переобработано более 3 200 пог. км и свыше 440 км² сейсмических данных.
- Пробурено и испытано 17 разведочных и оценочных скважин.
- Ожидаемый прирост извлекаемых запасов жидких УВ — около 34,8 млн тонн с учетом органического (1,9 млн тонн) и неорганического роста (33,8 млн тонн), возврата государству (–0,9 млн т) нерентабельных месторождений ЭМГ (Доссор, Сагиз, Танатар), а также с учетом завершения периода оценки по месторождению Урихтау (залежи КТ-2 и Девон), что составляет 148 % коэффициента восполнения запасов по АВС1 при годовой добыче 23,5 млн тонн.
- В январе 2023 года завершено бурение поисковой скважины на морском разведочном участке Женис. Проект реализуется совместно со стратегическим партнером ПАО «ЛУКОЙЛ». По результатам бурения и исследований нефтегазовых залежей не обнаружено, реализовался геологический риск.
- В 2023 году получен контракт на недропользование: участок Каратон Подсолевой (геологические ресурсы — 353 млн тонн по варианту Р50) совместно со стратегическим партнером ПАО «Татнефть». Партнером принято обязательство о 100 %-ном финансировании работ разведочного этапа. Сформирован оператор проекта в лице Karaton Operating Ltd., ему передано право недропользования. Продолжается работа по согласованию проектной документации по проекту и организационных вопросов оператора. В 2024 году запланировано начало бурения поисковой скважины глубиной 5 500 м.
- В 2023 году также получен контракт по участку Каламкас-море — Хазар совместно со стратегическим партнером ПАО «ЛУКОЙЛ». Образовано ТОО Kalamkas — Khazar operating, права недропользования переданы товариществу. Проводятся переобработка и переинтерпретация исторических сейсмических данных.
- В 2022 году в рамках аналитической работы по моделированию основных осадочных бассейнов выделены пять наиболее перспективных участков, требующих доизучения (Жаркын, Болашак, Северный Озен, Березовский, Мугоджары). В 2023 году ТОО КМГ Barlau, являющееся 100 %-ной дочерней компанией КМГ, завершены полевые сейсморазведочные работы по трем участкам (Жаркын, Северный Озен, Березовский), проводятся обработка и интерпретация сейсмических данных. По одному перспективному участку продолжаются полевые работы. По оставшемуся участку завершен этап переобработки и переинтерпретации исторических сейсмических данных, по результатам которых скорректированы планы полевых работ. По результатам обработки и интерпретации сейсмических данных и проведения геолого-технической оценки в 2025 году будет принято решение о получении контрактов на недропользование. Работы проводятся в рамках полученных в 2022 году лицензий на геологическое изучение недр.

135 млн долл. США

инвестировано в геологоразведку, из них на долю КМГ приходится 52 млн долл. США.

Коэффициент восполнения запасов по АВС1

148 %

при годовой добыче 23,5 млн тонн в 2023 году.

Планы на 2024 год

В 2024 году планируется инвестировать в геолого-разведочные работы порядка 191 млн долл. США, при этом 79 млн долл. США затрат относится к КМГ.

В 2024 году планируется:

- начало бурения первой поисковой скважины на участке Тургай палеозой глубиной 5 500 м за счет собственных средств КМГ. Геологические ресурсы (Р50) составляют 399 млн тонн;
- бурение и испытание первой поисковой скважины на морском участке Абай глубиной 2 500 м. Финансирование геолого-разведочных работ осуществляется стратегическим партнером Eni S.p.A.;
- получение контракта по разведочному участку Каражар. Геологические ресурсы по участку (Р50) составляют 32 млн тонн;
- получение контракта по разведочному участку Болашак совместно со стратегическим партнером. Геологические ресурсы по участку (Р50) составляют 344 млн тонн.

Также по результатам анализа исторических геолого-геофизических данных и бассейнового моделирования выделены пять новых перспективных участков для включения в Программу управления государственным фондом недр (ПУГФН) для дальнейшей проработки вопроса о получении контрактов на недропользование.

17 поисковых и оценочных скважин

планируется бурение в 2024 году.

5 500 м

в 2024 году запланировано начало бурения поисковой скважины глубиной более 5 км.



Новые проекты по геологоразведке и сотрудничества по геологоразведке

В 2023 году Компанией продолжается активная работа по расширению сотрудничества с международными нефтегазовыми компаниями в области геологоразведки. С целью привлечения инвестиций и разделения рисков при геологоразведке КМГ проводит активную работу по привлечению стратегических партнеров. С этой целью заключены меморандумы о взаимопонимании и предоставлен доступ для ознакомления с данными CNOOC, CNPC, Sinopec, Shell, Total, SOCAR, JOGMEC, Petrovietnam, SOVICO Group, Caspian explorer. В КМГ функционирует виртуальный дата-рум с предоставлением доступа к геолого-технической информации по перспективным и действующим активам для потенциальных партнеров, где они могут ознакомиться с историческими данными по перспективным участкам и принять решение о стратегическом партнерстве. Помимо привлечения инвестиций, на основании дата-рума компании представляют свое видение перспективности участков, и происходит обмен

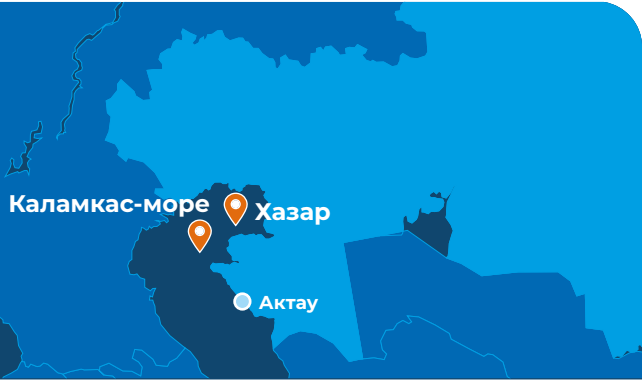
опытом и знаниями с ведущими иностранными и отечественными специалистами.

Проведен открытый конкурс по выбору стратегического партнера по участку Болашак. В 2024 году планируется получение контракта на недропользование. Стратегический партнер обеспечивает 100 %-ное финансирование работ на этапе разведки.

Также по результатам анализа исторических геолого-геофизических данных и бассейнового моделирования выделены три новых перспективных участка для включения в ПУГФН для дальнейшей проработки вопроса о получении контрактов на недропользование.

В 2023 году продолжена работа по рассмотрению перспектив малоизученных осадочных бассейнов. Проведены рекогносцировочные работы по Северо-Тургайскому осадочному бассейну с целью планирования параметров полевых сейсморазведочных работ и соответствующей стоимости. По итогам будут приняты решения о планах ГРП в пределах малоизученных осадочных бассейнов.

Каламкас-море, Хазар



Участки недр Каламкас-море, Хазар и Ауэзов расположены в 60 км от г. Актау и являются стратегическими участками недр в казахстанском секторе Каспийского моря (статья 43 Кодекса о недрах). Они включены в ПУГФН и в перечень территорий участков недр на разведку и добычу или добычу углеводородов для предоставления права недропользования национальной компании в области углеводородов (приказ министра индустрии и инфраструктурного развития от 28 июня 2018 года №478). Площадь данных участков составляет 1 707,17 км².

Месторождения Каламкас-море, Хазар и Ауэзов были открыты в 2002, 2007 и 2008 годах соответственно. Глубина залегания продуктивных горизонтов — на уровне 1 500–2 000 м ниже дна моря.

Коммерческая добыча и запасы

Коммерческая добыча первой нефти на месторождении Каламкас-море, Хазар запланирована на 2028–2029 годы. Совокупные извлекаемые запасы оцениваются на уровне 48,5 млн тонн нефти и 19 млрд м³ газа. Объем добычи порядка 4 млн тонн в год (80 тыс. барр. в сутки). Полка добычи — не менее пяти лет.

Инвестиции по проекту

Согласно предварительной оценке КМГ, объем инвестиций по проекту составляет порядка 6,4 млрд долл. США (класс 4).

Работы, выполненные в 2023 году

В целях реализации проекта КМГ было образовано ТОО Kalamkas — Khazar Operating (далее — ККО) (7 февраля 2023 года).

Подписаны соглашения по проекту (договор купли-продажи, соглашение участников, соглашение о финансировании) по вхождению ПАО «ЛУКОЙЛ» в проект (9 февраля 2023 года).

Подписан контракт на добычу сроком на 45 лет между Министерством энергетики Республики Казахстан и КМГ (27 февраля 2023 года).

Подписан договор об уступке (передаче) 100 % права недропользования по контракту на добычу между КМГ и ККО (30 марта 2023 года).

Подписано дополнение №1 к контракту в связи с передачей прав недропользования ККО (недропользователь) (11 апреля 2023 года).

Проведено общественное слушание, по итогам которого получено положительное заключение Департамента экологии по оценкам воздействия к Проекту разработки месторождения и Техническому проекту по ИГИ (19 июля 2023 года).

Завершены процедуры по вопросу реализации 50 % доли ККО в пользу ПАО «ЛУКОЙЛ» (протокол Совета директоров КМГ от 26 июля 2023 года №16/2023).

Проведено учредительное заседание Общего собрания участников №1 с участием нового участника ПАО «ЛУКОЙЛ» (4 сентября 2023 года).

Осуществлена государственная перерегистрация ККО с участниками в лице КМГ (50 %) и ПАО «ЛУКОЙЛ» (50 %) (11 сентября 2023 года).

Утвержден Проект разработки месторождений (ПРМ) на ЦКРР РК (протокол от 29 сентября 2023 года №43/11).

Получено одобрение Инвестиционного комитета КМГ по переходу с фазы 2 (выбор концепции PreFEED) на фазу 3 (определение) и бюджет фазы 3 (10 ноября 2023 года).

Наблюдательным советом ККО утверждены организационная структура, бюджет на 2024 год, а также ряд соглашений и документов по проекту (соглашения о прикомандировании между КМГ, ККО и ЛУКОЙЛом, правила оплаты труда, схема должностных окладов работников, лимиты по командировкам) (4 декабря 2023 года).

Текущие работы

В течение 2023 года в рамках бюджета ККО осуществляются опережающие работы в целях ускорения исполнения проекта (согласованы Управляющим комитетом КМГ и ЛУКОЙЛа), включающие:

- инженерно-геологические изыскания на море и на суше (ИГИ);
- производственно-экологический мониторинг;
- переработка интерпретации 3D-сейсмки.

В настоящее время проект находится на стадии проектирования.

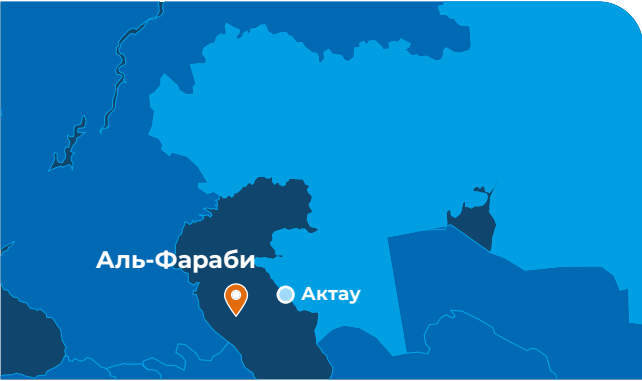
Планы на 2024 год

В течение 2024 года в рамках фазы 3 по результатам выбора подрядной компании запланирована реализация базового проектирования (FEED Engineering), завершение которого предусмотрено до конца 2024 года.

Принятие окончательного инвестиционного решения (FID) по проекту ожидается в 2025 году.



Проект «Аль-Фараби»

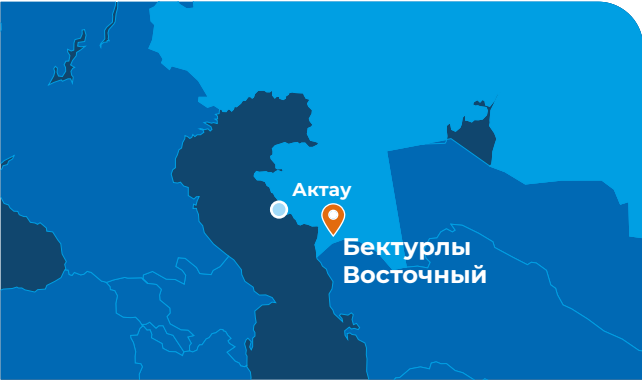


Недропользователем по контракту является ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг» с участием:

- АО НК «КазМунайГаз» — 50,01 % доли участия в УК ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг»;
- ПАО «ЛУКОЙЛ» — 49,99 % доли участия в УК ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг».

Финансирование на период разведки до утверждения проекта разработки месторождения осуществляется ПАО «ЛУКОЙЛ» в размере 100 % от расходов по проекту по принципу кэрри-финансирования согласно условиям соглашения о финансировании между КМГ и ПАО «ЛУКОЙЛ» от 11 ноября 2021 года.

Проект «Бектурлы Восточный»



Участники проекта:

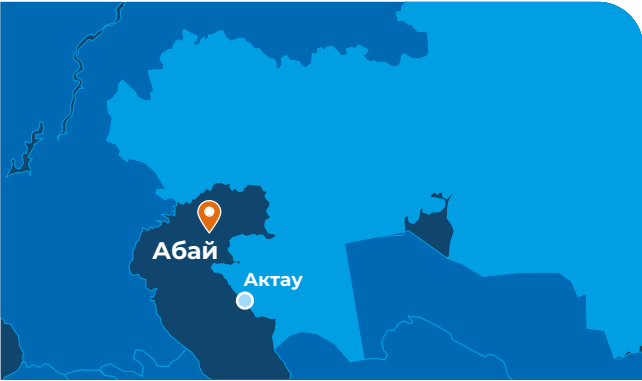
- АО НК «КазМунайГаз» — 50 % права недропользования;
- ТОО «Кокел Мунай» — 50 % права недропользования.

Оператором проекта является ТОО Bekturly Energy Operating.

Финансирование на период разведки осуществляется ТОО «Кокел Мунай» в размере 100 % от расходов по проекту по принципу кэрри-финансирования.

В настоящее время проводятся работы по оценке открытого месторождения углеводородов.

Проект «Абай»



Участники проекта:

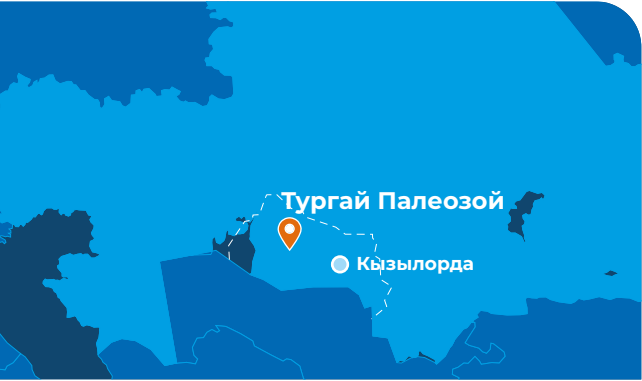
- АО НК «КазМунайГаз» — 50 % права недропользования;
- «Эни Исатай б.в.» — 50 % права недропользования.

Оператором проекта является ТОО «Исатай Оперейтинг Компани».

Финансирование на период разведки до утверждения проекта разработки месторождения осуществляется «Эни Исатай б.в.» в размере 100 % от расходов по проекту по принципу кэрри-финансирования согласно условиям Соглашения о финансировании между КМГ и компанией «Эни Исатай б.в.».

В настоящее время проводятся подготовительные работы для строительства поисковой скважины.

Проект «Тургай Палеозой»



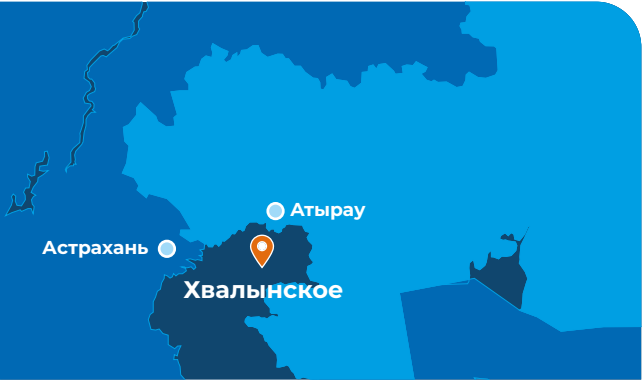
Участник проекта:

- АО НК «КазМунайГаз» — 100 %.

Реализация проекта осуществляется собственными силами КМГ и за счет собственных средств КМГ.

В настоящее время проводятся подготовительные работы для строительства поисковой скважины.

Проект «Хвалынское»

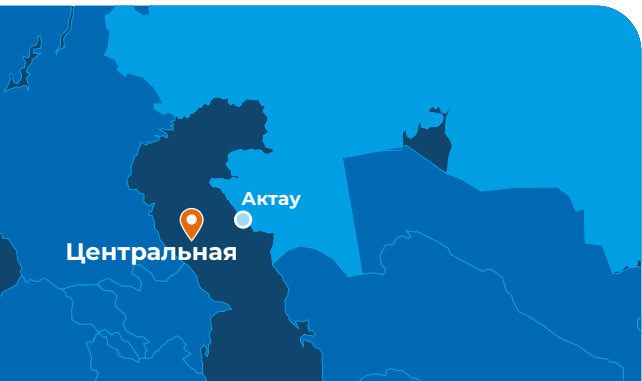


В 2005 году уполномоченные организации от Республики Казахстан и Российской Федерации — АО НК «КазМунайГаз» и ПАО «ЛУКОЙЛ» — создали совместное предприятие 50 на 50 % — ООО «Каспийская нефтегазовая компания», которому будет принадлежать право недропользования по проекту «Хвалынское» после подписания соглашения о разделе продукции (СРП).

- Держателем лицензии до подписания СРП является ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть».

Финансирование проекта осуществляется КМГ и ПАО «ЛУКОЙЛ» посредством предоставления процентных займов на паритетной основе.

Проект «Центральная»



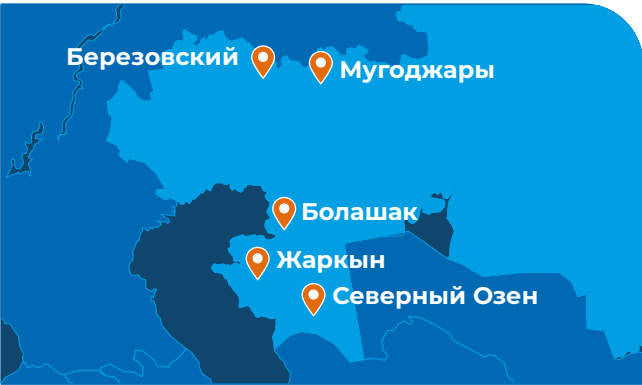
Участники проекта:

- АО НК «КазМунайГаз» — 50 %;
- ООО «ЦентрКаспнефтегаз» (совместное предприятие 50 на 50 % ПАО «ЛУКОЙЛ» и ПАО «Газпром»).

Оператором и недропользователем является ООО «Нефтегазовая Компания Центральная», зарегистрированная в Российской Федерации.

Финансирование на период разведки осуществляется ООО «ЦентрКаспнефтегаз» в размере 100 % от расходов по проекту по принципу кэрри-финансирования.

Проект «Геологическое изучение недр» (ГИН)



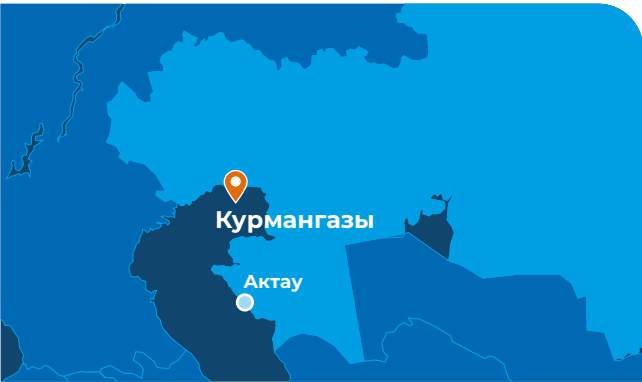
Владельцем пяти лицензий ГИН является ТОО КМГ Barlau (100 %-ная дочерняя компания КМГ).

Период реализации — 2022–2025 годы.

Финансирование проекта осуществляется КМГ за счет собственных средств.

К настоящему времени завершены полевые сейсмо-разведочные работы по четырем участкам, проводятся обработка и интерпретация полученных данных.

Проект «Курмангазы»



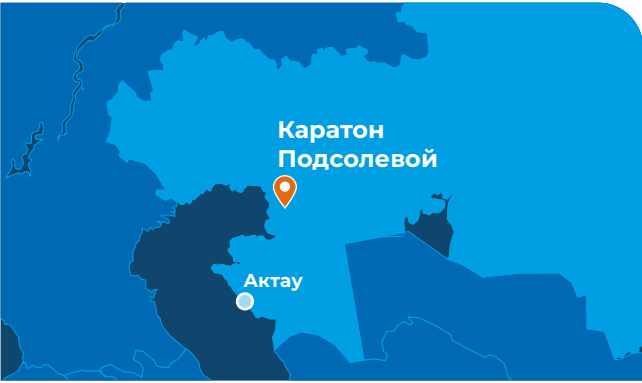
Участники проекта:

- АО МНК «КазМунайТениз» — 50 % доли в СРП;
- ООО «РН-Эксплорейшн» (100 %-ная дочерняя организация ПАО «Роснефть») — 50 % доли в СРП.

Оператором проекта является ТОО «Курмангазы Петролеум» — 100 % доли в уставном капитале ТОО «Курмангазы Петролеум» принадлежит КМГ.

Финансирование проекта осуществляется КМГ и ООО «РН-Эксплорейшн» на паритетной основе — по 50 % от расходов.

Проект «Каратон Подсолевой»



Недропользователем по контракту является Karaton Operating Ltd. (100 %-ная дочерняя компания КМГ).

- 21 февраля 2024 года ПАО «Татнефть», Татарстан, Российская Федерация, официально приобрела 50 % доли в Karaton Operating Ltd.
- Начало добычи — 2028 год, прогнозная добыча нефти — 2,5 млн тонн в год.

Финансирование на период разведки до утверждения проекта разработки месторождения будет осуществляться ПАО «Татнефть» в размере 100 % от расходов по проекту по принципу кэрри-финансирования.

Достижения за пять лет

- С 2019 по 2023 год в геолого-разведочные работы инвестировано порядка 178,5 млрд тенге, в том числе затраты КМГ составили около 89,5 млрд тенге. В этот период были открыты месторождения Карасор Западный и Бектурлы Восточный. По результатам высококоразрешающих сейсморазведочных работ 3D, бурения и испытания поисковой скважины на участке Бектурлы Восточный доказана перспективность неструктурных ловушек.
- В 2019 году на участках Тайсойган-1 и Тайсойган-2 проведена масштабная высокоразрешающая сейсморазведка 3D, в результате которой было выделено 26 перспективных объектов с общим потенциалом геологических ресурсов 328 млн тонн (P50). В 2022 году получены контракты на разведку и добычу, которые переданы в ЭМГ для продолжения геолого-разведочных работ.
- Заключены новые контракты на недропользование по участкам Аль-Фараби, Каратон Подсолевой, Каламкас-море, Хазар и Ауэзов совместно со стратегическими партнерами. Геолого-разведочные работы проводятся по принципу кэрри-финансирования со стороны стратегического партнера.
- Заключен контракт на недропользование по участку Тургай палеозой в Кызылординской области. В 2024 году планируется бурение поисковой скважины глубиной 5 500 м.
- Получены внушительные объемы прироста запасов нефти месторождений Узень (+39,9 млн тонн) и Каламкас (+32,6 млн тонн). Переоценка запасов месторождений стала результатом комплексной работы, включающей проведение сейсморазведочных работ ВРС 3D, корректировку геологической концепции месторождения, бурение новых скважин, получение лабораторных анализов образцов кернa и переинтерпретацию материалов ГИС по всему фонду скважин.
- Иницирован проект геологического изучения недр по пяти перспективным участкам, расположенным в Актюбинской, Мангистауской, Западно-Казахстанской и Атырауской областях. В 2023 году проведены региональные полевые сейсморазведочные работы 2D и 3D, результаты направлены на этап обработки и интерпретации данных. По итогам будут приняты решения о получении контрактов на недропользование для проведения детальных разведочных работ.
- Суммарный органический прирост извлекаемых запасов нефти за период с 2019 по 2023 год на долю КМГ составил 115 млн тонн категории A + B + C1 по системе Государственной комиссии по запасам Республики Казахстан (далее — ГКЗ РК).

Санкционные риски российских партнеров

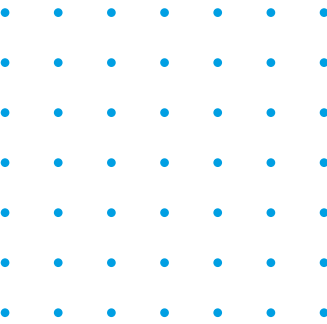
Ввод санкций в отношении российских компаний и банков сужает выбор подрядчиков, оказывающих услуги на Каспийском море, и, как результат, повлечет рост стоимости работ. В связи с этим проведен анализ возможностей использования поставщиков и сервисных компаний, которые не попадают под санкционные риски. Ведется дальнейшая работа по сбору информации. Также в документы о совместной деятельности с российскими партнерами включены статьи, оговаривающие выход из проекта и совместного предприятия при наложении на них санкций США, Европейского союза и Великобритании.

Внедрение новых технологий, оптимизация геологоразведки, повышение эффективности

КМГ в 2023 году впервые в истории Компании провел опытные сейсмические работы с применением уникальной расстановки полевого оборудования для изучения глубинного строения Прикаспийского осадочного бассейна, которая позволяет охватить глубины до 20 км.

В планах Компании в 2024 году — испытание технологии беспроводных сенсоров в сейсморазведочных работах с целью тиражирования на территориях, где планируется геологическое изучение недр. Данная технология позволяет оптимизировать сроки проведения сейсморазведочных работ и возможность покрытия больших площадей сейсмическими исследованиями.

Также в 2024 году планируется апробирование технологии импульсных источников при проведении сейсморазведочных работ в экологически чувствительных транзитных зонах Каспийского моря. Технология минимизирует воздействие на окружающую среду и дает возможность получения кондиционных сейсмических данных в условиях транзитных зон с соблюдением экологических требований.



Улучшенный модельный контракт

С целью повышения конкурентоспособности и создания условий для привлечения дополнительных инвестиций в геологоразведку сложных проектов, а также восполнения запасов углеводородов по поручению главы государства в 2023 году Правительством разработаны изменения и дополнения к соответствующим законодательным актам (кодексы «О недрах и недропользовании» и «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» и другие законы), предусматривающие внедрение нового механизма — улучшенного модельного контракта (далее — УМК).

Сформированный пакет поправок по УМК включает ряд регуляторных и фискальных преференций, которые способствуют повышению рентабельности проведения геолого-разведочных работ на сложных проектах:

- с высоким содержанием сероводорода (3,5 % и более);
- подсолевые залежи с толщиной солей не менее 100 м;

- неструктурные ловушки, глубокие залежи, кровля которых превышает глубину 4 500 м;
- залежи с аномально высокими пластовыми давлениями (коэффициент аномальности — 1,5 и более);
- новые морские проекты (все разведочные участки или месторождения в казахстанском секторе Каспийского моря и Аральского моря);
- газовые проекты (газовые или газоконденсатные месторождения, где доля объема нефтенасыщенной части < 0,25 в общем объеме углеводородов всех залежей месторождения).

Благодаря преференциям УМК стало возможным получение контрактов на недропользование по участкам Каламкас-море, Хазар и Ауэзов и Каратон Подсолевой при более выгодных условиях. В дальнейшем будет возможно проведение разведки и разработки на большем количестве сложных разведочных проектов с использованием преференций УМК и улучшенных экономических показателей.

Карта проектов геологоразведки КМГ



Добыча

Среди стратегических задач в части добычи КМГ сфокусирован на следующих целях:

- стабилизация уровня добычи на существующих операционных активах;
- начало добычи на новых месторождениях;
- наращивание добычи газа;
- успешная реализация проектов расширения и продления полки добычи на крупных нефтегазовых проектах.

Добычу нефти и газа осуществляют операционные активы КМГ, а также мегапроекты, в которых КМГ имеет доли участия, но не вовлечен в производственный процесс. КМГ участвует в трех самых крупных в Казахстане проектах по добыче нефти и конденсата — «Тенгиз», «Кашаган» и «Карачаганак» — с долями 20 %, 16,88 % и 10 % соответственно.

КМГ осуществляет партнерское сотрудничество по добыче нефти в мегапроектах совместно с крупнейшими мировыми нефтяными гигантами: Chevron Corporation, ExxonMobil Corporation, Shell plc Eni S.p.A., Total S.A., INPEX Corporation, CNPC, ПАО «ЛУКОЙЛ».

Добыча нефти

Общий уровень добычи составил 23,5 млн тонн, или 486 тыс. барр. в сутки, что на 6,9 % больше прошлогодних показателей. Доли операционных и мегапроектов по добыче нефти и конденсата составили 58 % (13,56 млн тонн) и 42 % (9,97 млн тонн) соответственно.

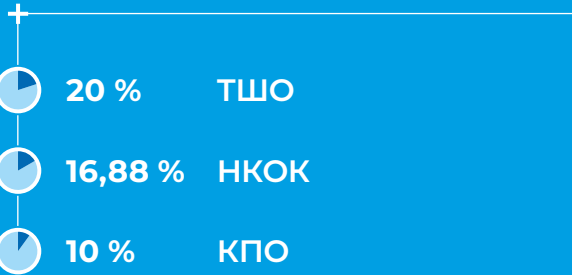
Одной из основных причин увеличения объемов добычи нефти и конденсата на 6,9 % в отчетном 2023 году стало увеличение добычи на Кашагане на 121,8 % за счет роста доли КМГ с 8,44 до 16,88 %, в том числе из-за остановки добычи летом 2022 года и проведения капитальных и восстановительных ремонтов морского и наземного комплексов. В отчетном году также произошел рост добычи на Эмбамунайгазе на 5,5 % за счет ввода в разработку Восточного крыла месторождения С. Нуржанова и Узз Северный, а также на месторождении Карачаганак — по причине увеличения возможности приема сырого газа со стороны Оренбургского газоперерабатывающего завода. Рост общей добычи был нивелирован снижением на операционном активе «Озенмунайгаз» и ряда других месторождений, преимущественно по причине аварийных отключений и ограничения мощности со стороны сторонней организации Мангистауского атомного энергетического комбината (МАЭК) в июле-октябре 2023 года, а также снижением добычи на зрелых месторождениях.

Добычающие активы¹

ОПЕРАЦИОННЫЕ АКТИВЫ



НЕОПЕРАЦИОННЫЕ АКТИВЫ (МЕГАПРОЕКТЫ)



¹ Доля владения КМГ.