

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.



Ключевые события 2021 года

- По итогам бурения и освоения оценочной скважины №8 на месторождении Восточный Жетыбай, заложенной по результатам высокоразрешающей сейсмо-разведки (ВРС), 3D, получен фонтанный приток нефти из юрского горизонта дебитом до 38 тонн в сутки. Доказана нефтеносность западного блока месторождения, ранее не вовлеченного в разработку.
- По итогам бурения и освоения оценочной скважины №42 на месторождении Южный Жетыбай, заложенной по результатам ВРС 3D, получен приток нефти из юрского горизонта дебитом до 36 тонн в сутки. Доказана нефтеносность ранее не разведанного нефтеносного горизонта.
- По итогам бурения и освоения трех оценочных скважин в краевых частях месторождения Каламкас,

заложенных по результатам ВРС 3D получены притоки нефти из юрских горизонтов дебитом до 30 тонн в сутки. Выявлены ранее пропущенные горизонты и уточнено строение продуктивных горизонтов краевых зон.

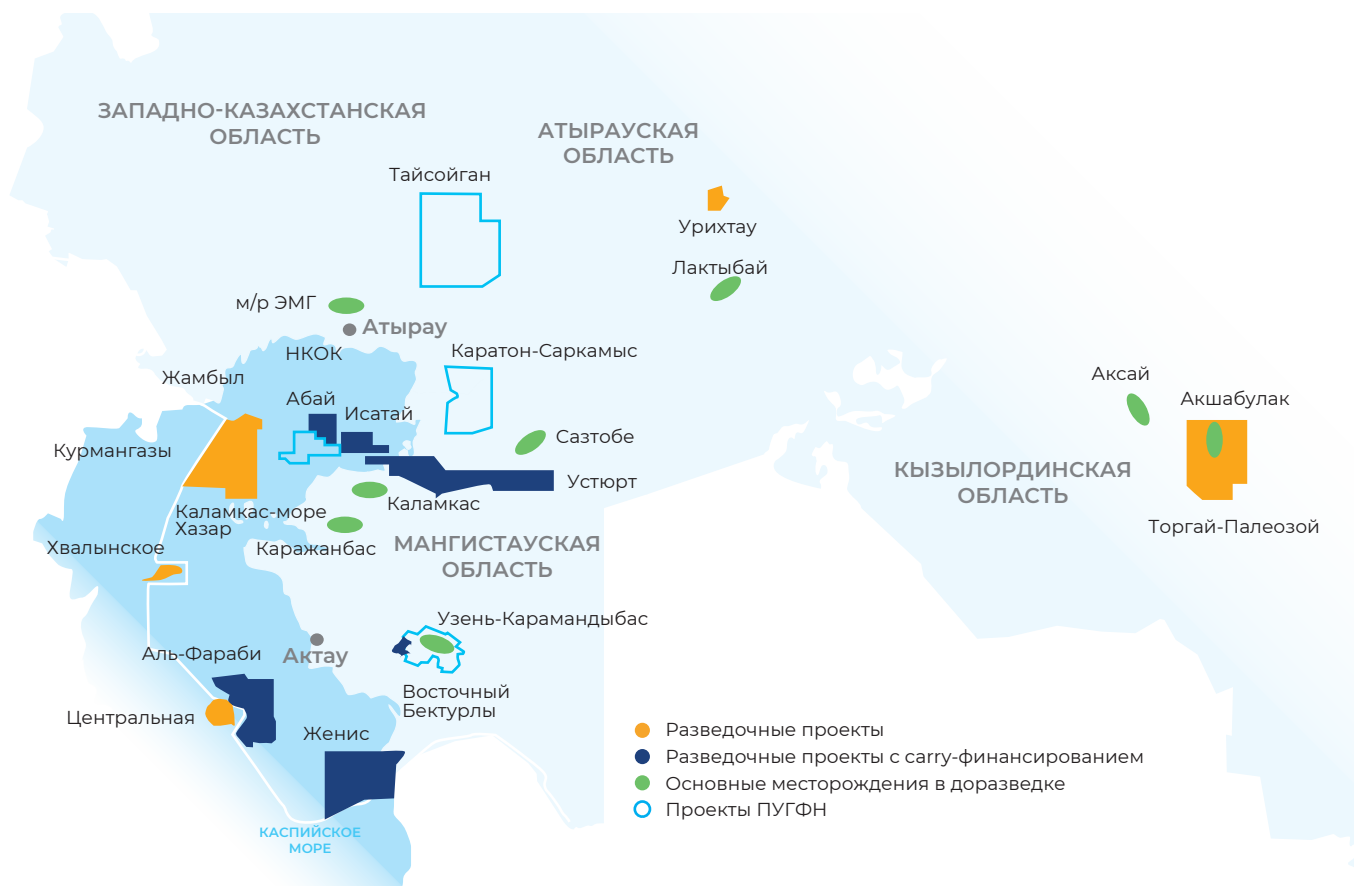
- По результатам инженерно-изыскательских работ скорректирована и утверждена точка заложения первой морской разведочной скважины на участке Женис. Бурение запланировано на 2022 год.
- В конце декабря 2021 года началось бурение поисковой скважины на участке Бектурлы Восточный.
- В рамках совместной с КМГИ работы по поиску новых площадей для разведки и доразведки, выявлены 10 перспективных объектов для дальнейшей реализации на краткосрочную и долгосрочную перспективу.
- На месторождении Узень в Мангистауской области путем доразведки обнаружены новые залежи нефти. В результате

прирост извлекаемых запасов нефти составил 39,9 млн тонн.

Новые проекты по геологоразведке

В 2021 году в перечне Программы управления государственным фондом недр (ПУГФН) за Компанией закреплены два новых проекта («Аль-Фараби», «Тургай Палеозой»). В ближайшее время в перечень ПУГФН планируется включить три дополнительных проекта «Каратон-Сарыкамыс», «Тайсойган» и «Узень-Карамандыбас».

Новый проект разведки палеозойских отложений в пределах Южно-Тургайского бассейна является результатом комплексного подхода с использованием бассейнового моделирования и изменения общепринятой концепции глубинного геологического строения региона. На сегодняшний день проект Тургай Палеозой одобрен инвестиционным



комитетом КМГ (ИК КМГ) и проходит корпоративные процедуры согласования бурения разведочной скважины.

Проводятся работы по привлечению стратегических партнеров для проведения совместных геологоразведочных работ на участках Узень-Карамандыбас, Тайсойган, Каратон-Сарыкамыс.

В рамках виртуального дата-рума (Virtual Data Room) проводится совместное изучение осадочных бассейнов, привлечение партнеров для совместной разведки и разработки действующих активов и в проекты ПУГФН. Проведено более 10 датарумов для потенциальных партнеров, по результатам которых проводятся переговоры по возможному сотрудничеству с ПАО «Татнефть», China National Petroleum Corp. (CNPC), АО «Зарубежнефть» и др. Продолжаются работы в рамках

соглашения по совместному исследованию с ПАО «ЛУКОЙЛ».

Внедрение новых технологий, оптимизация геологоразведки, повышение эффективности

Начиная с 2017 года успешно внедрена технология ВРС 3D на крупных месторождениях Каламкас, Узень, Жетыбай, а также на месторождениях Асар, Бурмаша, Южный Жетыбай, Восточный Жетыбай и др.

Результаты данных работ позволили выделить новые объекты, ранее считавшиеся малоперспективными, и успешно пробурить оценочные скважины в краевых частях месторождений.

Планируется для решения геологических задач по действующим активам привлечь новейшие мировые геофизические технологии в области обработки сейсмических данных 2D и 3D (3D Multiple, SWIM, FWI и прочие). Также на стадии внедрения находятся технологии по интерпретации сейсмических данных (ResOP, прогноз с использованием нейронных сетей, инверсионный анализ сейсмических данных).

Геологоразведочные работы	2019	2020	2021
2D-сейсморазведка, пог. км	240	—	1 099
3D-сейсморазведка, км ²	6 928	347	2 982
Количество пробуренных скважин, ед.	39	19	15

Расширение партнерских проектов

Проект «Аль-Фараби»

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

- АО НК «КазМунайГаз» — 50,1% доли в УК ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг»;
- ПАО «ЛУКОЙЛ» — 49,99% доли 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 АО НК «КазМунайГаз» и компанией «Эни Исатай Б.В.» от 11 ноября 2021 года.

Проект «Женис»

Участники проекта:

- АО НК «КазМунайГаз» — 50% права недропользования;
- ТОО «ЛУКОЙЛ Казахстан Апстрим» — 50% права недропользования.

Оператором проекта является ТОО «Женис Оперейтинг».

Финансирование на период разведки осуществляется ТОО «ЛУКОЙЛ Казахстан Апстрим» в размере 100% от расходов по проекту по принципу кэрри-финансирования согласно условиям соглашения о финансировании между АО НК «КазМунайГаз» и ТОО «ЛУКОЙЛ Казахстан Апстрим».

Проект «Исатай»

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 осуществляется компанией «Эни Исатай Б.В.» в размере 100%

от расходов по проекту по принципу кэрри-финансирования согласно условиям Соглашения о финансировании между АО НК «КазМунайГаз» и компанией «Эни Исатай Б.В.».

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 компанией «Эни Исатай Б.В.» в размере 100% от расходов по проекту по принципу кэрри-финансирования согласно условиям Соглашения о финансировании между АО НК «КазМунайГаз» и компанией «Эни Исатай Б.В.».

Проект «Бектурлы Восточный»

Участники проекта:

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

Оператором проекта является ТОО Becturly Energy Operating.

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

Проект «Тургай»

Участник проекта:

- АО НК «КазМунайГаз» — 100%.

На данном этапе реализация проекта «Тургай» предполагается собственными силами КМГ и за счет собственных средств КМГ.

Проект «Хвалынское»

В 2005 году уполномоченные организации от Республики

Казахстан и Российской Федерации — АО НК «КазМунайГаз» и ПАО «ЛУКОЙЛ» создали совместное предприятие 50/50% — ООО «Каспийская нефтегазовая компания», на которое будет оформлено право недропользования по проекту «Хвалынское» после подписания Соглашения о разделе продукции (СРП).

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

Проект «Центральная»

Участники проекта:

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

Оператором и недропользователем является ООО «Нефтегазовая компания центральная», зарегистрированное в Российской Федерации.

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

Проект «Курмангазы»

Участники проекта:

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

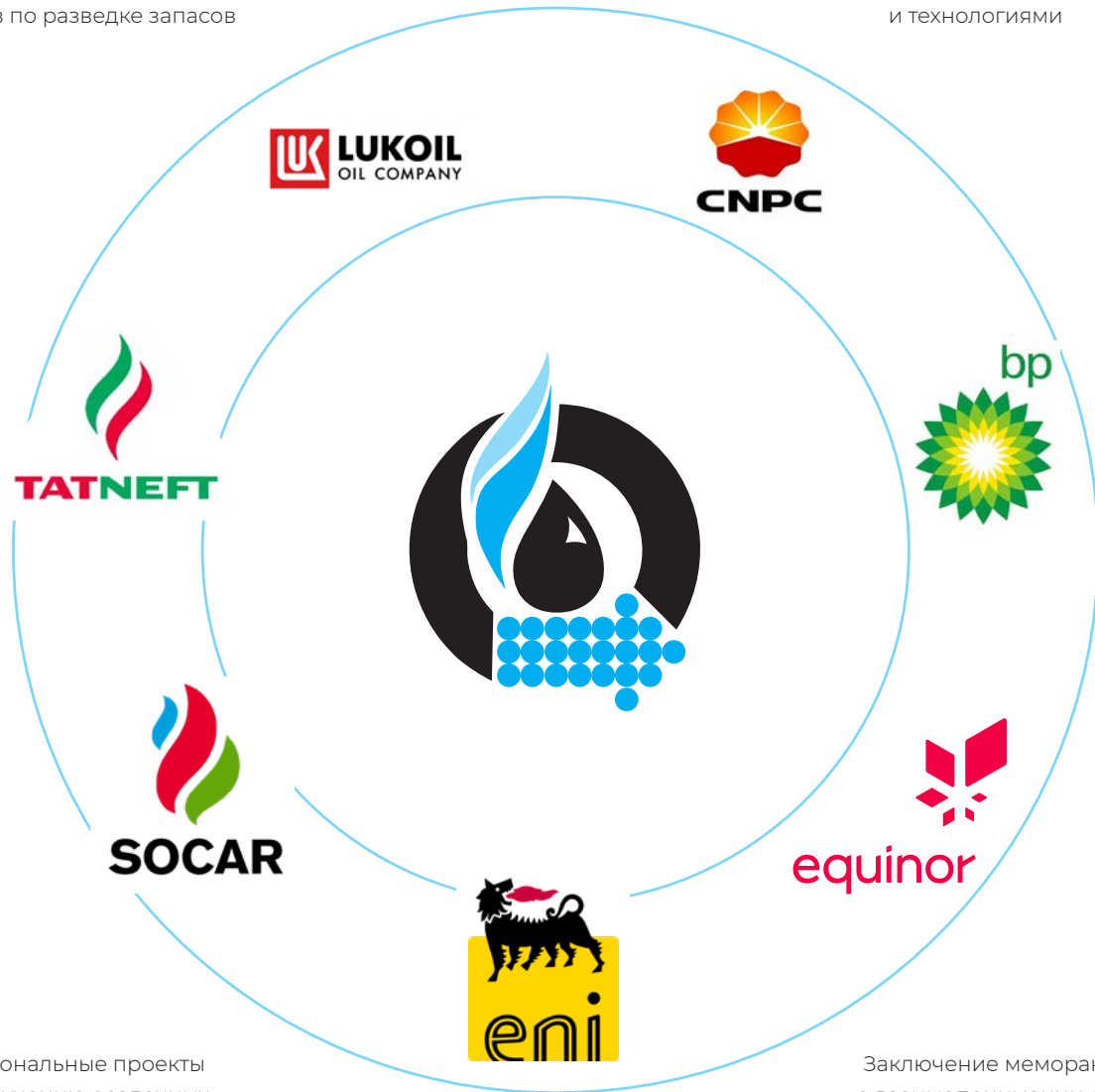
Оператором проекта является ТОО «Курмангазы Петролеум» — 100% доли в уставном капитале ТОО «Курмангазы Петролеум» принадлежит АО НК «КазМунайГаз».

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

Научно-техническое сотрудничество с международными компаниями

Совместное проведение оценки активов по разведке запасов

Обмен знаниями и технологиями



Региональные проекты по изучению осадочных бассейнов

Заключение меморандумов о взаимопонимании с целым рядом компаний