

КЛЮЧЕВЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

Обзор инвестиционного портфеля

На сегодняшний день инвестиционный портфель КМГ включает проекты по всем направлениям деятельности Компании с целью увеличения ее ресурсной базы, повышения эффективности цепочки стоимости, диверсификации бизнеса и расширения портфеля продукции. В соответствии со Стратегией развития КМГ на 2022–2031 годы инвестиционный портфель Компании представлен рядом проектов как в традиционных для нее направлениях (геологоразведка, транспортировка и переработки нефти), так и в новых (нефтегазохимия, альтернативная энергетика и снижение углеродного следа на действующих операционных активах КМГ).

Общая стоимость инвестиционного портфеля на 1 января 2025 года составляет 51 270 млрд тенге¹, в том числе на долю КМГ — 19 390 млрд тенге¹.

В 2024 году приняты окончательные инвестиционные решения общей стоимостью 4 972,3 млрд тенге (в том числе на долю КМГ — 3 558,8 млрд тенге), включая следующие основные проекты:

- Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (производство полиэтилена);
- Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (строительство газосепарационного комплекса);
- Увеличение мощности ТОО «СП «Caspi Bitum» по переработке нефти до 1,5 млн тонн в год путем модернизации действующей установки ЭЛОУ-АВТ.

Кроме этого, в 2024 году было одобрено проведение геолого-разведочных работ в рамках следующих инвестиционных проектов:

- Тайсойган 1–2;
- Проект недропользования Каражар.

Портфель инвестиционных проектов

Направление деятельности	Общая стоимость инвестиционного портфеля, млрд тенге ¹		Стоимость инвестиционного портфеля на долю КМГ, млрд тенге ¹	
	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024
Геологоразведка и добыча нефти и газа	41 857	42 747	12 713	13 216
ESG-проекты	965	991	420	363
Сервисные проекты	178	–	178	–
Транспортировка нефти	419	368	155	136
Переработка нефти и маркетинг нефтепродуктов	797	587	732	501
Нефтегазохимия	6 131	6 460	4 329	5 063
Прочее	114	117	109	111
Итого	50 461	51 270	18 636	19 390

Геологоразведка и добыча нефти и газа

В 2023–2024 годах в рамках инвестиционного проекта геологического изучения недр (ГИН) по пяти участкам (Мугоджары, Березовский, Жаркын, Болашак и Северный Озен) были проведены полевые работы (сейсморазведка) с опережением графика. Завершены полевые сейсморазведочные работы и обработка, интерпретация на участках Северный Озен, Жаркын и Березовский. Планируется получение контрактов и привлечение стратегических партнеров.

В 2025 году планируется получение лицензий на геологическое изучение недр трех участков: Южный Шу-Сарысу, Шыгыс, Береке и проведение опережающих сейсморазведочных работ с последующей обработкой и интерпретацией результатов с целью снижения геологических рисков и получения входных данных для геологической и технико-экономической оценки.

Проект Абай реализуется в соответствии с Контрактом №4752-УВС-МЭ от 26 июля 2019 года на разведку и добычу углеводородов на участке Абай, расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря. В сентябре 2024 года завершено строительство первой поисковой скважины «Абай-1» на участке Абай. Геолого-разведочные работы были произведены за счет стратегического партнера (Eni) на условиях кэрри-финансирования. В связи с обнаружением признаков углеводородного сырья (УВС) по результатам строительства скважины на участке Абай в феврале 2025 года КМГ и Eni приняли решение о совместном выходе из проекта Абай.

В 2024 году начато строительство первой поисковой скважины на участке Тургай палеозой — бурение и испытания поисковой скважины PZ-1 глубиной 5 500 м.

В 2023 году получен контракт по участку Каратон подсолево́й, создана операторская компания и привлечен стратегический партнер. В 2024 году начато бурение первой поисковой скважины СГ-8 глубиной 5 500 м за счет средств стратегического партнера на условиях кэрри-финансирования, окончание испытаний планируется в 2025 году.

На месторождении Рожковское в Западно-Казахстанской области к промышленной эксплуатации подключено пять скважин, что позволило достичь суточной добычи сырого газа в размере 1,4 млн м³ в сутки². В настоящее время партнерами проекта совместно с ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводится работа по обеспечению роста фонда эксплуатируемых скважин, объема добычи, повышения эффективности разработки месторождения.

На месторождении «Урихтау» в 2024 году введена в эксплуатацию скважина ВУ-6, которая позволила получить прирост дебита нефти в размере 90,3 тонны в сутки. Продолжаются работы по бурению эксплуатационных скважин ВУ-7,8 с планируемым вводом в эксплуатацию в 2025 году, а также проектные работы для определения концепции дальнейшего развития месторождения.

В 2023 году КМГ и ПАО «ЛУКОЙЛ» заключили ряд соглашений по проекту освоения участка недр Каламкас-море — Хазар, Ауэзов в казахстанском секторе Каспийского моря. Извлекаемые запасы нефти составляют 86 млн тонн, газа — 22 млрд м³ (запасы растворенного газа и потенциального газа газовой шапки). В 2024 году начаты проектные работы, базовое проектирование (FEED). К концу 2025 года планируется принятие окончательного решения о реализации проекта.

Мегапроекты Тенгиз, Кашаган, Карачаганак

КМГ участвует в проектах на крупных месторождениях Тенгиз (20 %), Кашаган (16,87 %) и Карачаганак (10 %) совместно со стратегическими инвесторами.

- На Тенгизском месторождении в 2024 году завершались ключевые этапы реализации Проекта будущего расширения. В течение года ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) ввело в эксплуатацию объекты Проекта управления устьевым давлением, начав поэтапный перевод скважин с высокого давления (ВД) на низкое давление (НД). На конец года 16 из 21 ГЗУ уже функционировали в режиме НД, работы по переводу продолжались. Также в 2024 году были полностью завершены механические работы и проведены основные этапы пусконаладочных мероприятий. Общая стоимость ПБР/ПУУД составляет 48,9 млрд долл. США, при этом совокупные затраты на конец 2024 года достигли 47,5 млрд долл. США. Ввод объектов ПБР в эксплуатацию был запланирован на 2 квартал 2025 года, что должно обеспечить увеличение добычи нефти на Тенгизском месторождении на 12 млн тонн в год. Однако уже в январе 2025 года на месторождении была начата добыча нефти на новом Заводе третьего поколения, что стало важным этапом завершения проекта.
- На месторождении Карачаганак активно реализуются проекты поддержания полки добычи. В 2023 году разработана концепция по строительству газоперерабатывающего завода на 4 млрд м³ товарного газа в год. Реализация проекта позволит монетизировать добываемый сырой газ с месторождения Карачаганак и продуктов его переработки. Проект установки 5-го компрессора для обратной закачки газа (5IC) завершен в 2024 году, стороны подписали акт готовности проекта к вводу в эксплуатацию. На стадии активного строительства находится Проект установки 6-го компрессора обратной закачки газа (72,8 % в общем прогрессе работ).
- На месторождении Кашаган добыча нефти проводится в рамках освоения Этапа 1. На сегодняшний день рассматриваются проекты в рамках освоения месторождения Этапа 2, направленные на увеличение уровня добычи нефти и конденсата в течение следующих десяти лет до ~710 тыс. барр. в сутки (~89,5 тыс. тонн в сутки). Проект Этап 2А предполагает увеличение добычи нефти до 6,3 тыс. тонн в сутки (при этом общая добыча на месторождении составит 500 тыс. барр. в сутки) за счет поставки сырого газа на планируемый ГПЗ третьей стороны мощностью 2,5 млрд м³ в год. Между NCOC и QazaqGas подписано Соглашение о проведении предбазового проектирования, после завершения которого планируется корректировка ранее разработанного базового проекта и принятие инвестиционного решения о реализации проекта.
- Проект Этап 2Б предполагает увеличение добычи нефти до 710 тыс. барр. в сутки за счет поставки 6 млрд м³ в год сырого газа третьей стороне. Оператор завершил предварительные технические концептуальные изучения синергии. Ведутся переговоры с акционерами месторождения Тенгиз для оценки возможности подключений и допущений синергии.

¹ С учетом участия КМГ в мегапроектах (Тенгиз, Кашаган, Карачаганак) и совместных предприятиях. С учетом исторических затрат по проектам и курсовой разницы. Данные включают предварительную стоимость по проектам геологоразведки, учитывающую дальнейшую реализацию проектов.

² По состоянию на 31 декабря 2024 года.

Переработка нефти и маркетинг нефтепродуктов

Одной из главных задач для КМГ на предстоящие годы, вследствие прогнозируемого роста потребления, является решение вопроса по обеспечению внутреннего рынка Казахстана отечественными нефтепродуктами, что, в свою очередь, приводит к необходимости увеличения мощности казахстанских нефтеперерабатывающих заводов. С этой целью необходимо провести комплекс мероприятий для повышения надежности оборудования до уровня, позволяющего безостановочно эксплуатировать нефтеперерабатывающие заводы три года. Для реализации данной задачи КМГ осуществляет проекты перехода на трехлетний межремонтный период на ТОО «АНПЗ», ТОО «ПНХЗ» и ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс».

Увеличение производства светлых нефтепродуктов на АНПЗ планируется достичь путем реализации проекта Повышение эффективности ТОО «АНПЗ». В проект включены восемь подпроектов расширения узких мест с целью увеличения производства светлых нефтепродуктов. В 2025 году планируется реализовать подпроект Переработка тенгизской нефти. После его реализации АНПЗ сможет перерабатывать до 1 млн тонн тенгизской нефти.

В целях обеспечения энергетической безопасности северных и восточных регионов Республики Казахстан на ПНХЗ уже реализуются проекты по очистке сжиженного углеводородного газа и производству зимнего дизельного топлива. В 2024 году завершен проект Строительство установки очистки сжиженного углеводородного газа (СУГ), получен акт приемки объекта в эксплуатацию от 30 декабря 2024 года. В 2025 году будет осуществлен запуск установки по производству зимнего дизельного топлива.

Также в 2024 году начаты работы по расширению мощностей ТОО «СП «Caspi Bitum» по переработке нефти с 1 млн до 1,5 млн тонн в год с выработкой дорожного битума до 750 тыс. тонн в год. Заключен договор с консорциумом в составе CITIC Construction Co. Ltd. совместно с АО «НГСК КазСтройСервис», размещены заказы на изготовление и поставку оборудования, а также ведутся строительные-монтажные работы по возведению временных зданий и сооружений. Проект будет завершен в 2025 году.

Нефтегазохимия

В 2024 году приняты окончательные инвестиционные решения по крупным нефтегазохимическим проектам Строительство газосепарационного комплекса и Производство полиэтилена в рамках проекта Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза.

По проекту Производство полиэтилена завершено проектирование, получение заключения РГП «Госэкспертиза» на проектно-сметную документацию

планируется в 1 квартале 2025 года. В сентябре подписан EPC-договор¹ по пиролизу с Técnicas Reunidas, S.A. (Испания) в консорциуме с Sinopec Engineering Incorporated (Китай) и начаты ранние строительные работы на площадке установки пиролиза, размещаются заказы на изготовление оборудования. Ведутся работы по заключению EPC-договора по полимеризации и строительству объектов заводского хозяйства (ОЗХ), завершение процесса планируется в первом полугодии 2025 года. Завершается процесс первого этапа по привлечению промежуточного займа, проводится финализация Term Sheet, осуществляется разработка кредитного соглашения и договоров гарантий.

В рамках проекта Строительство газосепарационного комплекса 31 октября 2024 года объявлен официальный тендер по выбору EPC-подрядчика, завершение процесса по заключению EPC-договора планируется в 2025 году. Также ведется разработка FEED LGM², планируемое завершение — май 2025 года. Ведутся работы по привлечению финансирования согласно одобренной структуре (20 % — льготное финансирование от КМГ; 40 % — облигационный заем из средств Национальный фонд РК; 40 % — рыночное софинансирование). Подписаны Дополнительное соглашение №3 к Соглашению о реализации поставок сырья 2008 года и обновленный Договор о купле-продаже сухого газа между ТОО «KMG PetroChem» и ТШО.

Также в текущем году завершены гарантийные испытания установки полимеризации пропилена и демонстрационный пробег завода по производству полипропилена. Был расширен марочный ассортимент (девять марок), производство составило около 200 тыс. тонн, внедрена новая коммерческая политика, введена программа поддержки «Форсаж», открыты склады в городах Алматы и Астана.

В рамках подготовки проекта «Строительство завода по производству терефталевой кислоты и полиэтилентерефталата» компанией Sinopec Shanghai Engineering Co., Ltd. разработано предварительное технико-экономическое обоснование и проведен маркетинговый анализ. Ведутся переговоры с потенциальными стратегическими партнерами.

В 2024 году между АО НК «КазМунайГаз» и CNPC подписано рамочное соглашение по углублению стратегического сотрудничества в нефтегазовой отрасли в рамках реализации проекта по строительству газохимического комплекса по производству аммиака и карбамида. Стороны соглашаются начать работы по изучению производства карбамида из товарного газа, выпускаемого АО «СНПС-Актобемунайгаз».

Реализация проекта обеспечит развитие местной экономики, создаст рабочие места и увеличит налоговые поступления, а также позволит увеличить экспортный потенциал РК и поспособствует закрытию потребностей внутреннего рынка.

Проекты в области устойчивого развития

КМГ, будучи национальной компанией, реализует проекты, направленные на решение вопросов водообеспечения в западных регионах. По проекту Строительство завода по опреснению морской воды в пос. Кендерли завершены основные проектные и строительные-монтажные работы, в 2025 году планируется ввод завода в эксплуатацию.

Кроме этого, КМГ осуществляет проект по строительству гибридной электростанции в Мангистауской области, предполагающий комбинированную генерацию электроэнергии от возобновляемых источников (ветер, солнце) и газовой электростанции (далее — ГазЭС). Реализация проекта обеспечит общее сокращение выбросов CO₂ в атмосферу и стабильную поставку электроэнергии за счет балансирования колеблющейся генерации ВИЭ маневренными

мощностями ГазЭС. В 2024 году заключен EPC-контракт по строительству ГазЭС и солнечной электростанции, ведутся строительные работы.

В рамках разработки проекта по строительству завода по производству устойчивого авиационного топлива (SAF) — первого в Центральной Азии и СНГ — было проведено технико-экономическое исследование (ICF SH&E Limited) при участии КМГ, Европейского банка реконструкции и развития, «КМГ-Аэро» и Air Astana. Проект поддерживает Стратегию по достижению углеродной нейтральности Казахстана к 2060 году и обязательства IATA³, направленные на достижение нулевого уровня выбросов к 2050 году. SAF считается перспективной альтернативой ископаемому топливу благодаря значительному сокращению выбросов углекислого газа.



¹ Engineering, Procurement, Construction — инжиниринг, закупки, строительство.

² Front-End Engineering Design Light Gas Mixtures — предпроектная инженерная проработка для легких газовых смесей.

³ The International Air Transport Association.