

20 марта 2025 г.

**Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»
Финансовые результаты за 2024 год**

Астана, 20 марта 2025 года – Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, публикует консолидированную финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2024 год, с отчетом независимого аудитора.

Основные финансовые показатели за 2024 год¹ по сравнению с 2023 годом:

- Выручка составила 8 330 млрд тенге (17 750 млн долл. США) по сравнению с 8 320 млрд тенге (18 236 млн долл. США);
- Показатель EBITDA составил 2 001 млрд тенге (4 264 млн долл. США) по сравнению с 2 007 млрд тенге (4 398 млн долл. США);
- Чистая прибыль Компании с учетом доли в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях составила 1 094 млрд тенге (2 332 млн долл. США) по сравнению с 927 млрд тенге (2 031 млн долл. США);
- Чистая прибыль, скорректированная на долю в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях², составила 1 264 млрд тенге (2 694 млн долл. США) по сравнению с 1 012 млрд тенге (2 219 млн долл. США);
- Свободный денежный поток составил 1 199 млрд тенге (2 555 млн долл. США) по сравнению с 984 млрд тенге (2 157 млн долл. США);
- Общий долг на 31 декабря 2024 года составил 3 967 млрд тенге (7 555 млн долл. США) по сравнению с показателем на 31 декабря 2023 года в размере 3 757 млрд тенге (8 265 млн долл. США);
- Чистый долг Компании на 31 декабря 2024 года составил 1 163 млрд тенге (2 214 млн долл. США) по сравнению с показателем на 31 декабря 2023 года на уровне 1 645 млрд тенге (3 620 млн долл. США).

¹ Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средний курс за 2024 и 2023 гг. составляют 469,31 и 456,21 тенге/долл. США, соответственно; курс на конец периода – на 31 декабря 2024 г. и 31 декабря 2023 г. составляют 525,11 и 454,56 тенге/долл. США, соответственно).

² Чистая прибыль, скорректированная на долю в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях = Чистая прибыль плюс дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, минус доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний.

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2023 ³	%
Нефть, Dated Brent ⁴	\$/барр.	80,76	82,64	-2,3%
Нефть, Dated Urals ⁴	\$/барр.	70,76	64,69	9,4%
Нефть, KEBCO ⁴	\$/барр.	80,73	81,74	-1,2%
Средний курс	тенге/ долл. США	469,31	456,21	2,9%
Выручка	млрд тенге	8 330	8 320	0,1%
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	531	534	-0,6%
Дивиденды, полученные от совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	701	620	13,1%
Чистая прибыль	млрд тенге	1 094	927	18,1%
Чистая прибыль, скорректированная на долю в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях	млрд тенге	1 264	1 012	24,9%
ЕБИТДА ⁵	млрд тенге	2 001	2 007	-0,3%
Скорректированный показатель ЕБИТДА ⁶	млрд тенге	2 171	2 092	3,8%
Капитальные затраты (по методу начисления)	млрд тенге	716	804	-10,9%
Капитальные затраты (по кассовому методу)	млрд тенге	645	683	-5,7%
Свободный денежный поток ⁷	млрд тенге	1 199	984	21,8%
Общий долг ⁸	млрд тенге	3 967	3 757	5,6%
Чистый долг ⁹	млрд тенге	1 163	1 645	-29,3%

³ КМГ завершил оценку справедливой стоимости чистых идентифицируемых активов и обязательств Dunga Operating GmbH на дату приобретения в целях завершения первоначального учета объединения бизнеса. Справедливая стоимость чистых идентифицируемых активов и обязательств Dunga Operating GmbH на дату приобретения составила 156 млрд тенге, что ниже предварительной оценки на 10 млрд тенге. Данный результат привел к уменьшению амортизации основных средств и расходов по подоходному налогу с даты приобретения до 31 декабря 2023 года на 2 млрд тенге и 566 млн тенге, соответственно. Сравнительная информация за 2023 год была пересчитана для отражения данных корректировок.

⁴ Источник: S&P Global Platts.

⁵ ЕБИТДА = выручка плюс доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто, минус себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов минус производственные расходы минус общие и административные расходы минус расходы по транспортировке и реализации минус налоги кроме подоходного налога.

⁶ Скорректированный показатель ЕБИТДА = выручка плюс дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний минус себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов минус производственные расходы минус общие и административные расходы минус расходы по транспортировке и реализации минус налоги кроме подоходного налога.

⁷ Свободный денежный поток = чистый денежный поток, полученный от операционной деятельности, минус приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и разведочных и оценочных активов. Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний включены в денежный поток, полученный от операционной деятельности.

⁸ Общий долг на конец отчетного периода = облигации плюс займы (краткосрочные и долгосрочные). Гарантии выданные не включены в расчет.

⁹ Чистый долг = облигации плюс займы минус денежные средства и их эквиваленты, минус банковские вклады (краткосрочные и долгосрочные) на конец периода. Гарантии выданные не включены в расчет.

Ключевые производственные показатели за 2024 год¹⁰ в сравнении с 2023 годом:

- Доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ снизились на 2,4% и составили 716 млн тонн н.э.;
- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 1,3% и составил 23 837 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти увеличился на 3,9% и составил 83 478 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ составил 19 158 тыс. тонн по сравнению с 19 593 тыс. тоннами в прошлом периоде.

	2024 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	23 837	23 532	+1,3%
Добыча газа, млн м ³	9 554	9 459	+1,0%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	83 478	80 359	+3,9%
Переработка нефти, тыс. тонн	19 158	19 593	-2,2%

Обзор финансовых результатов за 2024 год

Выручка

Выручка Компании за 2024 год составила 8 330 млрд тенге (17 750 млн долларов США), что на 0,1% выше показателя 2023 года. Стабильность выручки обусловлена рядом факторов, включая в том числе рост объемов добычи и транспортировки нефти. Это компенсировало негативный эффект от снижения объема реализации сырой нефти на Кашагане вследствие проведения ремонтных работ на компрессорах закачки сырого газа и замены слаг-кэтчера и снижения объема продаж нефтепродуктов KMG International вследствие проведения капитального ремонта на НПЗ Петромида.

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний уменьшилась на 0,6% и составила 531 млрд тенге (1 132 млн долл. США) в основном в результате уменьшения прибыли ТОО «Тенгизшевройл» на 37 млрд тенге (80 млн долл. США) до 303 млрд тенге (647 млн долл. США) в связи с увеличением расходов по амортизации за счет ввода в эксплуатацию объектов Проекта управления устьевым давлением. Также произошло снижение доли в прибыли ТОО «КазРосГаз» на 40,7% до 19 млрд тенге (41 млн долл. США) в связи со снижением цены реализации газа и доли в прибыли АО «Мангистаумунайгаз» на 6,6% до 36 млрд тенге (76 млн долл. США) в связи со снижением объемов реализации нефти на экспорт.

ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА в 2024 году составил 2 001 млрд тенге (4 264 млн долл. США), снизившись на 0,3%. На динамику показателя повлияли как позитивные факторы, включая увеличение среднего курса тенге к доллару с 456,21 до 469,31, а также присоединение Дунги в периметр консолидации, так и негативные факторы, такие как рост затрат на производственные работы и услуги, а также увеличение расходов по заработной плате.

¹⁰ Производственные показатели указаны в соответствии с долей владения КМГ в совместных и ассоциированных компаниях и 100% показателей для консолидируемых дочерних организаций. Более детальная информация доступна в пресс-релизе по производственным результатам за 2024 год по ссылке:

<https://www.kmg.kz/ru/investors/reporting/>

Скорректированный показатель EBITDA

Скорректированный показатель EBITDA, отражающий дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, вместо доли в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, составил 2 171 млрд тенге (4 626 млн долл. США), показав рост на 3,8%.

Чистая прибыль

Чистая прибыль Компании в сравнении с 2023 годом увеличилась на 18,1% и составила 1 094 млрд тенге (2 332 млн долл. США). Рост прибыли связан с положительной курсовой разницей, прочим финансовым доходом, а также со снижением расходов по обесценению основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке. На прочий финансовый доход повлияли признание изменения в справедливой стоимости финансового инструмента в связи с его модификацией¹¹ и прекращение признания обязательств по займу¹².

Чистая прибыль, скорректированная на долю в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях

Чистая прибыль, скорректированная на долю в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях, увеличилась на 24,9% с 1 012 млрд тенге (2 219 млн долл. США) до 1 264 млрд тенге (2 694 млн долл. США).

Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов

Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов в отчетном периоде уменьшилась на 5,9% достигнув 4 347 млрд тенге (9 263 млн долл. США). Это связано в основном со снижением цены на нефть.

Операционные расходы

Производственные расходы выросли на 14,7% и составили 1 399 млрд тенге (2 980 млн долл. США), в основном в связи ростом расходов по оплате труда производственного персонала в регионах присутствия (АО «Озенмунайгаз», АО «КазТрансОйл», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «ПНХЗ»), а также с ростом расходов на работы и услуги производственного характера и переменных затрат на внутреннюю логистику и с изменением в готовой продукции и незавершенном производстве.

Расходы по транспортировке и реализации в отчетном периоде составили 268 млрд тенге (571 млн долл. США), что выше показателя 2023 года на 9,1%. Рост обусловлен увеличением

¹¹ В 2024 году купонная ставка облигаций, приобретенных АО «Самрук-Қазына» в 2022 году, была увеличена с 3,00% до 9,30%, что привело к существенной модификации. Разница между балансовой стоимостью и справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания на дату модификации, в размере 60 млрд тенге была отражена в составе прочих финансовых доходов.

¹² В 2024 году, на основании уведомления Министерства энергетики РК о расторжении контракта на недропользование по проекту Женис, Компания прекратила признание займа, полученного от Лукойл Казахстан Апстрим (сагу-финансирование) на сумму 48 млрд тенге.

расходов по погрузке, транспортировке и хранению КМГ International и ТОО «КазМунайГаз-Аэро».

Общие и административные расходы увеличились на 53,2%, составив 254 млрд тенге (542 млн долл. США). Рост связан с начислением вознаграждения АО НК «QazaqGaz», дочерней организации АО «Самрук-Қазына», за услуги доверительного управления 50%-ной долей участия в ТОО «КазРосГаз» в размере 53,3 млрд. тенге (114 млн долл. США), а также в связи с оказанием спонсорской помощи пострадавшим от паводков через Фонд развития социальных проектов «Samruk-Kazyna Trust» в размере 10,0 млрд тенге в апреле-мае 2024 года.

Налоги, кроме подоходного налога, составили 593 млрд тенге (1 264 млн долл. США). За 2024 год КМГ International уплатил налог с оборота в размере 28,5 млн евро (эквивалентно 14 млрд тенге или 31 млн долл. США) в соответствии с Законом № 296/2023 Румынии¹³.

Обесценение основных средств и нематериальных активов

В 2024 году сумма обесценения основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство и расходы по разведке, составила 70 млрд тенге (149 млн долл. США). В долгосрочных активах расходы по обесценению составили 48 млрд тенге (102 млн долл. США), которые, в основном, относятся к обесценению опреснительного завода морской воды и подводящей инфраструктуры в городе Жанаозен. В активах по разведке и оценке расходы по обесценению составили 22 млрд тенге (46 млн долл. США), которые, в основном, относятся к проекту «Абай» в размере 18 млрд тенге (38 млн долл. США).

Капитальные затраты

Капитальные затраты по методу начисления составили 716 млрд тенге (1 526 млн долл. США) и уменьшились на 10,9% преимущественно в связи со снижением капитальных затрат АО «КазТрансОйл» в следствие завершения реконструкции и расширения магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак».

Капитальные затраты в разрезе денежных потоков составили 645 млрд тенге (1 374 млн долл. США), показав снижение на 5,7%. Снижение расходов на приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке связано со снижением расходов на приобретение разведочных и оценочных активов на уровне Корпоративного центра и снижением расходов на приобретение основных средств в АО «КазТрансОйл».

Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний

Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, составили 701 млрд тенге (1 494 млн долл. США), увеличившись на 13,1% в сравнении с 2023 годом. Рост дивидендов, полученных от совместных предприятий и ассоциированных компаний, связан с выплатой дивидендов от ММГ в размере 45 млрд тенге или 95 млн долл. США в 2024 году, а также с ростом дивидендов от ТОО «КазРосГаз» (53 млрд тенге или 114 млн долл. США в 2024 году в сравнении с 553 млн тенге или 1 млн долл. США в 2023 году). Дополнительно,

¹³ Компании нефтегазового сектора с оборотом более 50 млн евро обязаны уплачивать дополнительный налог на оборот в размере 0,5% в дополнение к налогу на прибыль за 2024–2025 годы.

дивидендные выплаты от ПКИ увеличились на 15 млрд тенге (32 млн долл. США), достигнув 18 млрд тенге (38 млн долл. США).

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в сравнении с 2023 годом увеличился на 21,8% и составил 1 199 млрд тенге (2 555 млн долл. США). Рост показателя связан с ростом чистых денежных потоков, полученных от операционной деятельности, включая рост дивидендов, полученных от совместных предприятий и ассоциированных компаний, а также снижением капитальных затрат.

Управление долгом

Показатели долговой нагрузки

Наименование показателя	Ед. изм.	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года	%
Облигации	млрд тенге	3 288	3 046	7,9%
Займы	млрд тенге	679	711	-4,4%
Общий долг	млрд тенге	3 967	3 757	5,6%

Числа могут не суммироваться вследствие округления.

Общий долг КМГ преимущественно номинирован в долларах США (75% по состоянию на 31 декабря 2024 год). В течение отчетного периода Компания снизила объем долга в долларовом выражении на 8,6% до 7 555 млн долл. США по сравнению с показателем на 31 декабря 2023 год. В тенговом выражении общий долг составил 3 967 млрд тенге, увеличившись на 5,6% по сравнению с показателем на 31 декабря 2023 год. Рост показателя в тенге связан с изменением курса национальной валюты в отчетном периоде, а также в связи с повышением с 3% до 9,3% купонной ставки облигаций, выпущенных КМГ в пользу АО «Самрук- Қазына» в 2022 году.

12 сентября 2024 года Компания осуществила частичное досрочное погашение облигаций со сроком погашения в 2027 году на сумму 750 млн долл. США (эквивалентно 358 млрд тенге).

Займы снизились на 4,4% до 679 млрд тенге (1 294 млн долл. США) по состоянию на 31 декабря 2024 года, отражая частичное погашение займов ТОО «АНПЗ», ТОО «ПНХЗ» и KMG International. KMG International частично погасил синдицированный заем на общую сумму 72 млн долл. США (эквивалентно 34 млрд тенге), а также погасил заем от ING Bank NV на общую сумму 29 млн долл. США (эквивалентно 14 млрд тенге). ТОО «АНПЗ» и ТОО «ПНХЗ» частично погасили заем от Банка развития Казахстана на общую сумму 47 млрд тенге. ТОО «АНПЗ» и АО «КазТрансОйл» частично погасили заем АО «Народный Банк Казахстана» на общую сумму 21 млрд тенге.

В 2024 году KMG International в рамках существующих кредитных линий получил заем от Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd. на общую сумму 36 млн долл. США (эквивалентно 17 млрд тенге) для финансирования оборотного капитала. В 2024 году ТОО «КазГПЗ» получило первый транш от АО «Народный Банк Казахстана» на общую сумму 48 млрд тенге в рамках кредитной линии, заключенной в 2022 году на строительство Газоперерабатывающего завода.

В 2024 году, на основании уведомления Министерства энергетики РК о расторжении контракта на недропользование по проекту Женис, Компания прекратила признание займа, полученного от Лукойл Казахстан Апстрим (carry-финансирование) на сумму 48 млрд тенге.

Чистый долг

Чистый долг на 31 декабря 2024 года составил 1 163 млрд тенге (2 214 млн долл. США), снизившись в тенговом выражении на 29,3% и в долларовом выражении на 38,8% по отношению к 31 декабря 2023 года.

Денежные средства

Консолидированные денежные средства и их эквиваленты, и денежные средства в виде депозитов

Наименование показателя	Ед.изм.	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года	%
Денежные средства и их эквиваленты	млрд тенге	1 216	1 051	15,8%
Долгосрочные депозиты	млрд тенге	74	64	16,3%
Краткосрочные депозиты	млрд тенге	1 514	997	51,8%
Денежные средства и их эквиваленты, и денежные средства в виде депозитов	млрд тенге	2 805	2 112	32,8%

Числа могут не суммироваться вследствие округления.

Консолидированные денежные средства и их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов по состоянию на 31 декабря 2024 года увеличились на 32,8% по сравнению с показателем на 31 декабря 2023 года и составили 2 805 млрд тенге. В долларовом выражении показатель увеличился на 15,0% по сравнению с 31 декабря 2023 года и составил 5 341 млн долл. США.

Ключевые корпоративные события за 2024 год:

- 18 января 2024 года в г. Рим (Италия) КМГ и Eni S.p.A. подписали совместное Решение о реализации проекта строительства гибридной электростанции в г. Жанаозен. Проект предусматривает строительство ветровой электростанции (77 МВт) и солнечной электростанции (50 МВт) в сотрудничестве с дочерней компанией Eni Plenitude, а также газовой электростанции мощностью 120 МВт в г.Жанаозен.
- 21 февраля 2024 года КМГ и ПАО «Татнефть» подписали Договор купли-продажи 50% доли участия в уставном капитале ЧК «Karaton Operating Ltd», Соглашение акционеров и Соглашение о финансировании по проекту «Каратон Подсолевой».
- 11 марта 2024 года КМГ и SOCAR подписали Соглашение о поэтапном увеличении объемов транзита казахстанской нефти через территорию Азербайджанской Республики и Меморандум о стратегическом сотрудничестве по купле-продаже казахстанской нефти.
- 29 марта 2024 года завершено юридическое вхождение компании «Sinopet» (Китай) с 30% долей участия в Проект по строительству завода по производству полиэтилена мощностью 1,25 млн тонн в Атырауской области, таким образом доля участников в проекте: КМГ – 40% (консолидировано), СИБУР – 30%, Sinopet – 30%.

- 28 мая 2024 года по итогам состоявшегося годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» Хасенов Асхат Галимович назначен председателем Правления КМГ. С начала 2024 года в структуре Правления КМГ были осуществлены новые назначения. По состоянию на ноябрь 2024 года состав Правления КМГ состоит из 10 человек (Хасенов А.Г. – председатель Правления, Исказиев К.О., Абдулгафаров Д.Е., Закиров Б.К., Лавренов В.С., Магауов А. М., Арысова Д.А., Брекешев С.А., Абайылданов Б.К. и Балыкбаев Р.А.)
- 20 июня 2024 года международное рейтинговое агентство Fitch подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг КМГ на уровне «BBB», прогноз «Стабильный».
- 26 июня 2024 года КМГ завершил выплату дивидендов акционерам за 2023 год. Общая сумма дивидендов составила 300 млрд тенге. Размер дивиденда на одну простую акцию составил 491,71 тенге.
- 16 июля 2024 года состоялась церемония начала строительства будущей гибридной электростанции мощностью 247 МВт в Жанаозене. Гибридный проект предполагает комбинированную генерацию электроэнергии от возобновляемых источников энергии (ветер и солнце). Мощность солнечной электростанции составит 50, ветряной – 77 МВт и газовой – 120 МВт.
- 11 сентября 2024 года в Атырауской области начаты ранние строительные работы завода по производству полиэтилена мощностью 1,25 млн тонн в год и объемом инвестиций порядка 7,4 млрд долл. США.
- 11 сентября 2024 года международное рейтинговое агентство Moody's Ratings повысило кредитный рейтинг КМГ с «Baa2» до «Baa1», прогноз изменен на «Стабильный». Рейтинг КМГ приравнен к суверенному рейтингу РК.
- 12 сентября 2024 года КМГ произвело частичное досрочное погашение облигаций на сумму 750 млн долл. США. Экономия купонных выплат по итогам частичного досрочного погашения составила 92,7 млн. долларов США. Досрочное погашение произведено по результатам голосования держателями облигаций на публичное предложение КМГ.
- 14 октября 2024 года между ТОО «АНПЗ» и Европейским Банком Реконструкции и Развития подписано Соглашение о займе на сумму 26,6 млрд. тенге сроком на 3,5 года под гарантию КМГ. Средства займа направлены на рефинансирование займа в тенге от АО «Народный Банк Казахстана».
- 22 октября 2024 года КМГ и China National Offshore Oil Corporation International Limited (CNOOC) подписали соглашение о проведении геологоразведочных работ по новому проекту недропользования «Жылыой».
- 12 ноября 2024 года на полях 29-й Конференции сторон Рамочной конвенции ООН по изменению климата (COP-29) КМГ и Государственная нефтяная компания Азербайджанской Республики (SOCAR) подписали стратегическое соглашение по вопросам декарбонизации.
- 23 ноября 2024 года КМГ и ПАО «Татнефть» приступили к бурению первой поисковой скважины глубиной 5500 метров на участке Каратон Подсолевой в Атырауской области.
- 11 декабря 2024 года ТОО «KMG PetroChem» (дочерняя организация АО НК «Казмунайгаз») и ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) подписали обновленный договор о купле-продаже сухого газа, который предусматривает дополнительные улучшенные гарантии на поставку сырья.
- 8 января 2025 года АО «Эмбаунайгаз» начато бурение первой поисковой скважины на участке Тайсойган в Атырауской области.
- 24 января 2025 года ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО, 20% доли принадлежат АО НК «КазМунайГаз») завершило важный этап в реализации Проекта будущего расширения (ПБР) – началась добыча сырой нефти на новом Заводе третьего поколения (ЗТП) на Тенгизском месторождении.

Показатели и результаты расчётов указаны с округлением. Вместе с тем при сравнении периодов использовались точные значения без округления. Любые возможные корректировки, имеющие отношение к округлению, по мнению Компании не должны оказать материального эффекта на финансовые результаты.

Более детальная информация доступна по ссылке: <https://www.kmg.kz/ru/investors/reporting/>

Контакты:

ir@kmg.kz

тел: +7 (7172) 78 64 34

Об АО «Национальная компания «КазМунайГаз»:

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» является ведущей вертикально-интегрированной нефтегазовой компанией Казахстана. КМГ управляет активами по всему производственному циклу от разведки и добычи углеводородов до транспортировки, переработки и предоставления специализированных услуг. Компания, основанная в 2002 году, представляет интересы Казахстана в нефтегазовой отрасли страны.

Основные активы КМГ включают в себя:

Разведка и Добыча: Озенмунайгаз (ОМГ) – 100%, Эмбамунайгаз (ЭМГ) – 100%, Казхтуркмунай (КТМ) – 100%, КазМунайТениз – 100%, Урихтау (УО) – 100%, Дунга – 60%, Урал Ойл энд Газ (УОГ) – 50%, Мангистаумунайгаз (ММГ) – 50%, Казгермунай (КГМ) – 50%, Каражанбасмунай (КБМ) – 50%, Казахойл Актобе (КОА) – 50%, ПетроКазахстан Инк (ПКИ) – 33%, Тенгизшевройл (Тенгиз) – 20%, Карачаганак – 10%, Кашаган – 16,88%.

Транспортировка: КазТрансОйл – 90%, Казахстанско-Китайский Трубопровод (ККТ) – 50%, МунайТас – 51%, Батумский нефтяной терминал – 100%, Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК) – 20,75%, Казмортрансфлот – 100%.

Переработка и прочее: ПНХЗ – 100%, АНПЗ – 99,53%, ПКОП – 49,72%, KMG International – 100%, Caspi Bitum – 50%, Петромидия – 54,63%, Вега – 54,63%, КазРосГаз – 50%, Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк. – 49,5%, Силено – 40%.