

29 мая 2026 г.

**Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»
Финансовые результаты за первый квартал 2026 года**

Астана, 29 мая 2026 года – Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, публикует промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за три месяца, закончившихся 31 марта 2026 года, с отчетом независимого аудитора по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации.

Основные финансовые показатели за первый квартал 2026 года¹ по сравнению с первым кварталом 2025 года:

- Выручка составила 2 481 млрд тенге (4 991 млн долл. США) по сравнению с 2 241 млрд тенге (4 394 млн долл. США);
- Показатель EBITDA составил 775 млрд тенге (1 559 млн долл. США) по сравнению с 582 млрд тенге (1 142 млн долл. США);
- Чистая прибыль Компании с учетом доли в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях составила 373 млрд тенге (751 млн долл. США) по сравнению с 193 млрд тенге (377 млн долл. США);
- Чистая прибыль, скорректированная на долю в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях², составила 190 млрд тенге (381 млн долл. США) по сравнению с 164 млрд тенге (321 млн долл. США);
- Свободный денежный поток сложился отрицательным и составил 78 млрд тенге (157 млн долл. США) по сравнению с положительным значением в размере 283 млрд тенге (555 млн долл. США);
- Общий долг на 31 марта 2026 года составил 3 504 млрд тенге (7 320 млн долл. США) по сравнению с показателем на 31 декабря 2025 года в размере 3 522 млрд тенге (6 967 млн долл. США);
- Чистый долг Компании на 31 марта 2026 года составил 573 млрд тенге (1 196 млн долл. США) по сравнению с показателем на 31 декабря 2025 года на уровне 375 млрд тенге (742 млн долл. США).

¹ Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средний курс за 1 квартал 2026 г. и за 1 квартал 2025 г. составляют 497,09 и 510,05 тенге/долл. США, соответственно; курс на конец периода – на 31 марта 2026 г. и 31 декабря 2025 г. составляют 478,77 и 505,53 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.	3М 2026	3М 2025	%
Нефть, Dated Brent ³	\$/барр.	81,13	75,73	7,1%
Нефть, КЕВСО ³	\$/барр.	81,11	76,67	5,8%
Средний курс	тенге/ долл. США	497,09	510,05	-2,5%
Выручка	млрд тенге	2 481	2 241	10,7%
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	196	185	5,5%
Дивиденды, полученные от совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	12	156	-92,4%
Чистая прибыль	млрд тенге	373	193	93,8%
Чистая прибыль, скорректированная на долю в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях	млрд тенге	190	164	15,9%
ЕВITDA ⁴	млрд тенге	775	582	33,0%
Скорректированный показатель ЕВITDA ⁵	млрд тенге	591	553	6,8%
Капитальные затраты (по методу начисления)	млрд тенге	116	129	-10,0%
Капитальные затраты (по кассовому методу)	млрд тенге	237	144	64,3%
Свободный денежный поток ⁶	млрд тенге	-78	283	-127,5%
Общий долг ⁷	млрд тенге	3 504	3 522 ⁸	-0,5%
Чистый долг ⁹	млрд тенге	573	375 ⁸	52,7%

³ Источник: S&P Global Platts.

⁴ ЕВITDA = 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.

⁵ Скорректированный показатель ЕВITDA = 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.

⁶ 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.

⁷ Общий долг на конец отчетного периода = облигации плюс займы (краткосрочные и долгосрочные). Гарантии выданные не включены в расчет.

⁸ Общий долг и Чистый долг указаны по состоянию на 31 декабря 2025 года.

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 показатели¹⁰ за первый квартал 2026 года в сравнении с первым кварталом 2025 года:

- Объем добычи нефти и газоконденсата снизился на 12,0% и составил 5 647 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти снизился на 0,8% и составил 20 761 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских НПЗ составил 4 992 тыс. тонн по сравнению с 5 137 тыс. тонн в аналогичном периоде прошлого года.

	3М 2026 (на долю КМГ)	3М 2025 (на долю КМГ)	%
Добыча:			
Нефть и газоконденсат, тыс. тонн	5 647	6 416	-12,0%
Газ, млн м ³	2 324	2 841	-18,2%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	20 761	20 920	-0,8%
Переработка нефти, тыс. тонн	4 992	5 137	-2,8%

Обзор финансовых результатов за первый квартал 2026 года

Выручка

Выручка Компании за первый квартал 2026 года составила 2 481 млрд тенге (4 991 млн долл. США), что на 10,7% выше показателя первого квартала 2025 года. Увеличение выручки было зафиксировано во всех сегментах деятельности. Положительная динамика была обеспечена повышением мировых цен на нефть и увеличением цен реализации нефтепродуктов KMG International, эффект от которых был частично нивелирован укреплением среднего курса тенге к доллару США.

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний увеличилась на 5,5% и составила 196 млрд тенге (393 млн долл. США). Рост показателя обусловлен повышением мировых цен на нефть, что положительно повлияло на долю в прибыли ТОО «Тенгизшевройл» и АО «Мангистаумунайгаз». При этом данный фактор нивелировал негативный эффект от снижения объемов добычи ТОО «Тенгизшевройл», вызванного ограничением приемки нефти со стороны КТК, а также возгоранием трансформаторов на объектах Проекта будущего расширения в январе 2026 года.

ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА за первый квартал 2026 года составил 775 млрд тенге (1 559 млн долл. США), увеличившись на 33,0%. Положительная динамика обусловлена ростом выручки во всех сегментах деятельности, а также увеличением доли в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний в сегментах «Разведка и добыча нефти и газа» и «Прочие».

¹⁰ Производственные показатели указаны в соответствии с долей владения КМГ в совместных и ассоциированных компаниях и 100% показателей для полностью консолидируемых дочерних организаций. Более детальная информация доступна в пресс-релизе по производственным результатам за первый квартал 2026 года 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 591 млрд тенге (1 189 млн долл. США), показав рост на 6,8%.

Чистая прибыль

Чистая прибыль Компании в сравнении с аналогичным периодом 2025 года увеличилась на 93,8% и составила 373 млрд тенге (751 млн долл. США). Рост показателя обусловлен увеличением выручки по договорам с покупателями, доли в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, а также снижением расходов по статье «Обесценение основных средств и расходы по разведке¹¹» и снижением финансовых затрат.

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

Чистая прибыль, скорректированная на долю в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, увеличилась на 15,9% и составила 190 млрд тенге (381 млн долл. США) по сравнению со 164 млрд тенге (321 млн долл. США) за первый квартал 2025 года.

Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов

Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов увеличилась на 2,0%, достигнув 1 240 млрд тенге (2 495 млн долл. США). Рост показателя в основном обусловлен увеличением стоимости покупных нефтепродуктов для перепродажи, а также расходов на материалы и запасы, связанные с производством нефтепродуктов на уровне KMG International.

Операционные расходы

Производственные расходы выросли на 5,7% и составили 383 млрд тенге (770 млн долл. США). Рост в основном обусловлен увеличением расходов по краткосрочной аренде в ТОО «НМСК «Казмортрансфлот» в связи с дополнительным фрахтованием судов в открытых морях, а также ростом транспортных расходов KMG International.

Расходы по транспортировке и реализации в отчетном периоде составили 86 млрд тенге (173 млн долл. США), что выше показателя в аналогичном периоде 2025 года на 20,7%. Рост преимущественно обусловлен увеличением расходов KMG International на погрузку, транспортировку и хранение, связанным с повышением логистических тарифов на нефтепродукты.

¹¹ В рамках Комплексного плана социально-экономического развития Мангистауской области на 2021-2025 годы, в целях обеспечения питьевой водой населения города Жанаозен в 2023 году ТОО «Ak Su KMG», дочерняя организация АО «Озенмунайгаз», приступило к строительству опреснительного завода морской воды и подводящей инфраструктуры в городе Жанаозен. КМГ считает, что возмещаемая стоимость данного объекта равна нулю и, соответственно, по состоянию на 31 марта 2025 года признала обесценение понесенных за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, расходов на строительство на сумму 22 млрд тенге (43 млн долл. США). В 2025 году строительство завода было завершено.

Общие и административные расходы составили 46 млрд тенге (92 млн долл. США), незначительно увеличившись на 0,8% по сравнению с аналогичным периодом 2025 года, что обусловлено инфляционным фактором.

Налоги, за исключением подоходного налога, составили 147 млрд тенге (296 млн долл. США), снизившись на 1,6%. Снижение показателя преимущественно обусловлено сокращением расходов по экспортной таможенной пошлине и рентному налогу на экспорт сырой нефти в АО «Озенмунайгаз» вследствие уменьшения объемов реализации сырой нефти на экспорт. При этом снижение было частично нивелировано ростом расходов по акцизу на уровне Корпоративного центра КМГ, обусловленным увеличением реализации светлых нефтепродуктов на внутреннем рынке.

Капитальные затраты

Капитальные затраты по методу начисления составили 116 млрд тенге (233 млн долл. США), снизившись на 10,0%. Снижение показателя в основном обусловлено уменьшением капитальных затрат в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа», связанным с расходами, понесенными в первом квартале 2025 года по проекту строительства опреснительного завода морской воды и подводящей инфраструктуры в г. Жанаозен ТОО «Ak Su KMG» (дочерняя компания АО «Озенмунайгаз»). При этом в сегменте «Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов» капитальные затраты увеличились за счет KMG International в связи с проведением планового текущего ремонта завода Петромидия в отчетном периоде. Рост в данном сегменте был частично сдержан снижением капитальных затрат ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», связанным с расходами, понесенными в первом квартале 2025 года на реконструкцию установки гидроочистки дизельного топлива с интеграцией блока депарафинизации.

Капитальные затраты в разрезе денежных потоков составили 237 млрд тенге (477 млн долл. США), показав рост на 64,3%. Увеличение показателя обусловлено ростом приобретения основных средств в ТОО «KMG PetroChem» и ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод».

Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний

Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, составили 12 млрд тенге (24 млн долл. США) по сравнению с 156 млрд тенге (307 млн долл. США) за аналогичный период 2025 года. Снижение обусловлено разной периодичностью выплаты дивидендов ТОО «Тенгизшевройл». В отчетном периоде дивиденды от ТОО «Тенгизшевройл» были получены после отчетной даты, 29 апреля 2026 года, в размере 140 млрд тенге (306 млн долл. США).

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток сложился отрицательным и составил 78 млрд тенге (157 млн долл. США) по сравнению с положительным значением в размере 283 млрд тенге (555 млн долл. США) за аналогичный период 2025 года. Снижение показателя обусловлено уменьшением чистых денежных потоков от операционной деятельности, а также увеличением расходов на приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке. Снижение чистых денежных потоков от операционной деятельности связано главным образом с изменением оборотного капитала, в том числе увеличением торговой дебиторской

задолженности и прочих краткосрочных активов, а также разной периодичностью поступления дивидендов от совместных предприятий.

Управление долгом

Показатели долговой нагрузки

Наименование показателя	Ед. изм.	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года	%
Облигации	млрд тенге	2 963	3 040	-2,5%
Займы	млрд тенге	541	482	12,2%
Общий долг	млрд тенге	3 504	3 522	-0,5%

Числа могут не суммироваться вследствие округления.

Общий долг КМГ преимущественно номинирован в долларах США (68% по состоянию на 31 марта 2026 года) и составил 3 504 млрд тенге (7 320 млн долл. США). По сравнению с уровнем на 31 декабря 2025 года показатель снизился в тенговом выражении на 0,5% вследствие укрепления тенге к доллару США, тогда как в долларовом выражении увеличился на 5,1% вследствие освоения ранее привлеченных займов.

Чистый долг

Чистый долг на 31 марта 2026 года составил 573 млрд тенге (1 196 млн долл. США), увеличившись на 52,7% в тенговом выражении и на 61,2% в долларовом выражении по отношению к 31 декабря 2025 года. Рост показателя обусловлен снижением денежных средств, их эквивалентов и депозитов, учитываемых при расчете чистого долга, преимущественно вследствие финансирования капитальных затрат дочерних организаций, реализующих инвестиционные проекты, а также курсовой переоценки валютных счетов на фоне укрепления тенге.

Денежные средства

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

Наименование показателя	Ед.изм.	31 марта 2026 года	31 декабря 2025 года	%
Денежные средства и их эквиваленты	млрд тенге	1 688	1 198	40,9%
Долгосрочные депозиты	млрд тенге	70	73	-3,9%
Краткосрочные депозиты	млрд тенге	1 174	1 875	-37,4%
Денежные средства и их эквиваленты, и денежные средства в виде депозитов	млрд тенге	2 932	3 147	-6,8%

Числа могут не суммироваться вследствие округления.

Консолидированные денежные средства и их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов, по состоянию на 31 марта 2026 года снизились на 6,8% по сравнению с показателем на 31 декабря 2025 года и составили 2 932 млрд тенге. В долларовом выражении

показатель снизился на 1,6% по сравнению с 31 декабря 2025 года и составил 6 124 млн долл. США.

Ключевые корпоративные события за первый квартал 2026 года:

- 13 января 2026 года АО «КазТрансОйл» ввело в эксплуатацию объекты производственной инфраструктуры на нефтеперекачивающих станциях «Жетыбай» и «Каражанбас» в Мангистауской области, направленные на снижение экологических рисков, повышение промышленной безопасности и обеспечение надежной работы нефтетранспортной системы.
- 2 февраля 2026 года КМГ получил первые результаты испытания глубокой поисковой скважины на участке Каратон Подсолевой в Атырауской области. В ходе испытания первого объекта получен фонтанный приток газа, что подтверждает наличие углеводородов.
- 2 апреля 2026 года Министерство энергетики РК, КМГ и дочерняя компания Хорватского агентства по углеводородам (СНА) — GEOENERGIJA RAZVOJ d.o.o. (ГЕОЭНЕРГИЯ) подписали контракт на разведку и добычу углеводородов на участке Шыгыс в Актюбинской области. Проект будет реализован на паритетной основе с полным финансированием этапа геологоразведки хорватской стороной.

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 НК «КазМунайГаз»:

АО НК «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: АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) – 100%, АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) – 100%, ТОО «Казактуркмунай» (КТМ) – 100%, ТОО «Урихтау Оперейтинг» (УО) – 100%, Дунга¹² – 60%, АО «Мангистаумунайгаз» (ММГ) – 50%, ТОО «СП» Казгермунай» (КГМ) – 50%, PetroKazakhstan Inc. – 33%, АО «Каражанбасмунай» (КБМ) – 50%, ТОО «Казахойл Актобе» (КОА) – 50%, ТОО «Урал Ойл энд Газ» (УОГ) – 50%, ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) – 20%, Карачаганак¹³ – 10%, Кашаган¹⁴ – 16,88%.

Транспортировка: АО «КазТрансОйл» – 90%, ООО «Батумский нефтяной терминал» – 100%, ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ) – 50%, ТОО «СЗТК «МунайТас» – 51%, Каспийский Трубопроводный Консорциум¹⁵ (КТК) – 20,75%, ТОО «НМСК «Казмортрансфлот» (КМТФ) – 100%.

Переработка и маркетинг: ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (ПНХЗ) – 100%, ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (АНПЗ) – 99,53%, KMG International N.V. – 100%, Петромидия – 54,62%, Вега – 54,62%, ТОО «KMG PetroChem» - 100%, ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП)¹⁶ – 49,72%, ТОО «СП «Caspi Bitum» (Caspi Bitum) – 50%, ТОО «КС Energy Group» – 49%, ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (KPI) – 49,5%, ТОО «Силлено»¹⁷ – 40%.

Прочее: ТОО «KMG Drilling & Services» - 100%, ТОО «Oil Services Company» - 100%, ТОО «Oil Construction Company» - 100%, ТОО «Кен-Курылыс-Сервис» – 100%, ТОО «KMG Systems &

¹² Dunga Operating GmbH является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 60% доли в Договоре о разделе продукции по проекту Дунга.

¹³ ТОО «КМГ Карачаганак» является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 10% доли в Окончательном соглашении о разделе продукции по проекту Карачаганак.

¹⁴ ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 16,88% доли в Соглашении о разделе продукции по Северо-Каспийскому проекту.

¹⁵ 19% доли принадлежат КМГ напрямую, 1,75% через совместное предприятие КОО Казахстан Пайплайн Венчурс.

¹⁶ 49,72% — доля косвенного участия, реализуемая через 50% владения Valsega Holdings B.V., которая, в свою очередь, владеет 99,43% ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП). В отношении ПКОП при оценке производственных результатов Шымкентского нефтеперерабатывающего завода учитывается 50%-ная доля участия в производстве.

¹⁷ 29,9% доли принадлежат КМГ напрямую, 10,1% через дочернее предприятие ТОО «KMG PetroChem».

Services» – 100%, ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» (КазГПЗ) – 100%,
ТОО «КазРосГаз» (КРГ) – 50%.