

21 августа 2025 г.

**Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»
Финансовые результаты за первое полугодие 2025 года**

Астана, 21 августа 2025 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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, с отчетом независимого аудитора по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации.

Основные финансовые показатели за первое полугодие 2025 года¹ по сравнению с первым полугодием 2024 года:

- Выручка составила 4 500 млрд тенге (8 789 млн долл. США) по сравнению с 4 239 млрд тенге (9 440 млн долл. США);
- Показатель EBITDA составил 1 142 млрд тенге (2 230 млн долл. США) по сравнению с 984 млрд тенге (2 190 млн долл. США);
- Чистая прибыль Компании с учетом доли в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях составила 534 млрд тенге (1 044 млн долл. США) по сравнению с 550 млрд тенге (1 224 млн долл. США);
- Чистая прибыль, скорректированная на долю в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях², составила 660 млрд тенге (1 289 млн долл. США) по сравнению с 591 млрд тенге (1 316 млн долл. США);
- Свободный денежный поток составил 682 млрд тенге (1 331 млн долл. США) по сравнению с 604 млрд тенге (1 345 млн долл. США);
- Общий долг на 30 июня 2025 года составил 3 892 млрд тенге (7 490 млн долл. США) по сравнению с показателем на 31 декабря 2024 года в размере 3 967 млрд тенге (7 555 млн долл. США);
- Чистый долг Компании на 30 июня 2025 года составил 803 млрд тенге (1 546 млн долл. США) по сравнению с показателем на 31 декабря 2024 года на уровне 1 163 млрд тенге (2 214 млн долл. США).

¹ Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средний курс за первое полугодие 2025 и 2024 гг. составляют 512,05 и 449,09 тенге/долл. США, соответственно; курс на конец периода – на 30 июня 2025 г. и 31 декабря 2024 г. составляют 519,64 и 525,11 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.	6М 2025	6М 2024 ³	%
Нефть, Dated Brent ⁴	\$/барр.	71,87	84,06	-14,5%
Нефть, KECO ⁴	\$/барр.	72,83	84,40	-13,7%
Средний курс	тенге/ долл. США	512,05	449,09	14,0%
Выручка	млрд тенге	4 500	4 239	6,2%
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	349	268	30,0%
Дивиденды, полученные от совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	474	310	53,2%
Чистая прибыль	млрд тенге	534	550	-2,8%
Чистая прибыль, скорректированная на долю в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях	млрд тенге	660	591	11,7%
ЕБИТДА ⁵	млрд тенге	1 142	984	16,1%
Скорректированный показатель ЕБИТДА ⁶	млрд тенге	1 267	1 025	23,7%
Капитальные затраты (по методу начисления)	млрд тенге	259	282	-8,0%
Капитальные затраты (по кассовому методу)	млрд тенге	262	270	-2,7%
Свободный денежный поток ⁷	млрд тенге	682	604	12,9%
Общий долг ⁸	млрд тенге	3 892	3 967 ⁹	-1,9%
Чистый долг ¹⁰	млрд тенге	803	1 163 ⁹	-30,9%

³ В целях представления в финансовой отчетности Ожидаемые кредитные убытки были выведены из состава Общих и административных расходов.

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 Общий долг и Чистый долг указаны по состоянию на 31 декабря 2024 года.

¹⁰ 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 показатели¹¹ за первое полугодие 2025 года в сравнении с первым полугодием 2024 года:

- Добыча нефти и газового конденсата увеличилась на 8,8% и составила 13 043 тыс. тонн;
- Транспортировка нефти снизилась на 0,3% до 41 616 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских нефтеперерабатывающих заводах увеличился на 16,5% и составил 10 375 тыс. тонн.

	6М 2025 (на долю КМГ)	6М 2024 (на долю КМГ)	%
Добыча:			
Нефть и конденсат, тыс. тонн	13 043	11 989	+8,8%
Газ, млн м ³	5 726	4 840	+18,3%
Транспортировка, тыс. тонн	41 616	41 733	-0,3%
Переработка, тыс. тонн	10 375	8 902	+16,5%

Обзор финансовых результатов за первое полугодие 2025 год

Выручка

Выручка Компании за первое полугодие 2025 года составила 4 500 млрд тенге (8 789 млн долл. США), что на 6,2% выше показателя первого полугодия 2024 года. Рост выручки обусловлен ростом выручки от продажи нефтепродуктов в KMG International и на уровне Корпоративного центра КМГ. В отчетном периоде переработка на заводах KMG International выросла благодаря стабильной работе, тогда как в первом квартале 2024 года она была ограничена вследствие позднего запуска установки мягкого гидрокрекинга и проведения капитального ремонта на НПЗ. Данный рост, а также ослабление тенге по отношению к долл. США год к году, компенсировали негативное влияние снижения мировых цен на нефть и уменьшения объемов добычи нефти в ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» по причине повышенного газового фактора в добытой нефти.

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний увеличилась на 30,0% и составила 349 млрд тенге (681 млн долл. США). Рост обусловлен увеличением доли в прибыли ТОО «Тенгизшевройл» – вследствие роста выручки на фоне начала добычи на заводе третьего поколения в рамках Проекта будущего расширения (январь 2025 года), ТОО «ПКОП» – за счет увеличения объемов переработки углеводородного сырья, отсутствия ремонта в отчетном периоде и изменения курса тенге к долл. США, Каспийский трубопроводный консорциум – на фоне роста объемов транспортировки нефти в связи с увеличением транспортировки нефти с месторождения Тенгиз, а также изменения курса тенге к долл. США.

ЕБИТДА

Показатель ЕБИТДА в первом полугодии 2025 года составил 1 142 млрд тенге (2 230 млн долл. США), увеличившись на 16,1%. Рост обусловлен увеличением выручки в сегментах Разведка и добычи нефти и газа, Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов, на уровне

¹¹ 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 первое полугодие 2025 года по ссылке: <https://www.kmg.kz/ru/investors/reporting/>

Корпоративного центра и в сегменте Прочие и доли в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний во всех сегментах.

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 1 267 млрд тенге (2 475 млн долл. США), показав рост на 23,7%.

Чистая прибыль

Чистая прибыль Компании в сравнении с аналогичным периодом 2024 года снизилась на 2,8% и составила 534 млрд тенге (1 044 млн долл. США). Снижение чистой прибыли связано со снижением мировых цен на нефть, с ростом расходов на амортизацию, снижением прочего финансового дохода, дохода от выбытия дочерней организации, а также отрицательной курсовой разницей¹². В первом полугодии 2024 года КМГ завершил сделку с ПАО «Татнефть» по продаже 50% доли участия в ЧК Karaton Operating Ltd., по итогам которой зафиксировала доход от выбытия дочерней организации в размере 16 млрд тенге (37 млн долл. США). В первом полугодии 2025 года Компания реализовала 60% доли участия в ТОО «Полимер Продакшн» в рамках сделки с ПАО «СИБУР Холдинг» и отразила доход от выбытия дочерней организации в размере 3 млрд тенге (6 млн долл. США).

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 11,7% с 591 млрд тенге (1 316 млн долл. США) в первом полугодии 2024 года до 660 млрд тенге (1 289 млн долл. США) в первом полугодии 2025 года.

Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов

Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов увеличилась на 3,7% достигнув 2 427 млрд тенге (4 739 млн долл. США). Это связано в основном с ростом стоимости нефти для переработки в KMG International.

Операционные расходы

Производственные расходы выросли на 18,7% и составили 759 млрд тенге (1 482 млн долл. США) вследствие роста расходов на услуги по ремонту и обслуживанию KMG International и ТОО «KMG Systems & Services», увеличения затрат на электроэнергию, а также повышения расходов на оплату труда производственного персонала в регионах присутствия.

Расходы по транспортировке и реализации в отчетном периоде составили 146 млрд тенге (285 млн долл. США), что выше показателя в аналогичном периоде 2024 года на 10,7%. Рост

¹² В первом полугодии 2025 года у Компании сформировалась отрицательная курсовая разница от переоценки активов в размере 23 млрд тенге (44 млн долл. США) в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

преимущественно обусловлен увеличением расходов по погрузке, транспортировке и хранению ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» и KMG International.

Общие и административные расходы снизились на 14,9%, составив 94 млрд тенге (184 млн долл. США) вследствие отсутствия в первом полугодии 2025 года расходов по доверительному управлению, которые были понесены в аналогичном периоде 2024 года на уровне Корпоративного центра. В первом полугодии 2024 года Компания понесла незапланированные расходы по выплате вознаграждения в сумме 21 млрд тенге (47 млн долл. США) в пользу АО «НК «QazaqGaz» (дочерней организации АО «Самрук-Қазына») за доверительное управление 50%-ной доли участия в совместном предприятии ТОО «КазРосГаз».

Налоги, кроме подоходного, составили 282 млрд тенге (551 млн долл. США), снизившись на 6,8% в основном за счет уменьшения расходов по налогу на добычу полезных ископаемых АО «Озенмунайгаз» и рентному налогу на экспорт сырой нефти АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз».

Обесценение основных средств и расходы по разведке

В первом полугодии 2025 года сумма обесценения основных средств и расходы по разведке составили 19 млрд тенге (38 млн долл. США). Основным фактором стало признание обесценения понесенных расходов на строительство опреснительного завода морской воды и подводящей инфраструктуры¹³ в городе Жанаозен на сумму 21 млрд тенге (40 млн долл. США).

Капитальные затраты

Капитальные затраты по методу начисления составили 259 млрд тенге (506 млн долл. США), снизившись на 8,0% в связи со снижением капитальных затрат в сегменте «Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов», что в основном обусловлено проведением капитального ремонта завода KMG International в первой половине 2024 года, а также в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа», связанных с завершением отдельных этапов реализации инвестиционных проектов компаний Dunga Operating GmbH, ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.», ТОО «KMG Barlau».

Капитальные затраты в разрезе денежных потоков составили 262 млрд тенге (512 млн долл. США), показав снижение на 2,7% вследствие снижения капитальных затрат в KMG International, ТОО «KMG Barlau», Dunga Operating GmbH и на уровне Корпоративного центра.

Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний

В первом полугодии 2025 года дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, выросли на 53,2% и составили 474 млрд тенге (926 млн долл. США) по сравнению с 310 млрд тенге (689 млн долл. США) в первом полугодии 2024 года. Основными драйверами роста стали увеличение дивидендов от ТОО «Тенгизшевройл» с 160 млрд тенге (356 млн долл. США) до 328 млрд тенге (641 млн долл. США), от проекта Каспийский

¹³ 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 «Ак Су КМГ», дочерняя компания 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 30 июня 2025 года признала обесценение понесенных за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, расходов на строительство.

трубопроводный консорциум на 91,2% до 81 млрд тенге (158 млн долл. США) вследствие выплаты дивидендов от АО «Каспийский трубопроводный консорциум–Р», а также вследствие роста дивидендов, полученных от Petrokazakhstan Inc, ТОО «СП «Казгермунай», ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод».

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в сравнении с аналогичным периодом 2024 года увеличился на 12,9% и составил 682 млрд тенге (1 331 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 со снижением затрат на приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке.

Управление долгом

Показатели долговой нагрузки

Наименование показателя	Ед. изм.	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года	%
Облигации	млрд тенге	3 265	3 288	-0,7%
Займы	млрд тенге	628	679	-7,6%
Общий долг	млрд тенге	3 892	3 967	-1,9%

Числа могут не суммироваться вследствие округления.

Общий долг КМГ преимущественно номинирован в долларах США (71% по состоянию на 30 июня 2025 года). Общий долг составил 3 892 млрд тенге (7 490 млн долл. США), снизившись на 1,9% по сравнению с показателем на 31 декабря 2024 года ввиду укрепления тенге к долл. США с 31 декабря 2024 года до 30 июня 2025 года и погашения ранее привлеченных займов.

Чистый долг

Чистый долг на 30 июня 2025 года составил 803 млрд тенге (1 546 млн долл. США), снизившись в тенговом выражении на 30,9% и в долларовом выражении на 30,2% по отношению к 31 декабря 2024 года.

Денежные средства

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

Наименование показателя	Ед.изм.	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года	%
Денежные средства и их эквиваленты	млрд тенге	1 801	1 216	48,0%
Долгосрочные депозиты	млрд тенге	74	74	-0,3%
Краткосрочные депозиты	млрд тенге	1 214	1 514	-19,8%

Наименование показателя	Ед.изм.	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года	%
Денежные средства и их эквиваленты, и денежные средства в виде депозитов	млрд тенге	3 089	2 805	10,1%

Числа могут не суммироваться вследствие округления.

Консолидированные денежные средства и их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов по состоянию на 30 июня 2025 года увеличились на 10,1% по сравнению с показателем на 31 декабря 2024 года и составили 3 089 млрд тенге. В долларовом выражении показатель увеличился на 11,3% по сравнению с 31 декабря 2024 года и составил 5 945 млн долл. США.

Ключевые корпоративные события за первое полугодие 2025 года:

- 4 января 2025 года ТОО «Тенгизшевройл» завершило важный этап в реализации Проекта будущего расширения – началась добыча сырой нефти на новом Заводе третьего поколения на Тенгизском месторождении.
- 8 января 2025 года в АО «Эмбаунайгаз» начато бурение первой поисковой скважины на участке Тайсойган в Атырауской области.
- 10 февраля 2025 года КМГ присвоен рейтинг «В» в международном рейтинге Carbon Disclosure Project за 2023 год. Ранее оценка была на уровне «С».
- 7 марта 2025 года КМГ подписал Контракт на разведку и добычу углеводородов между Министерством энергетики Республики Казахстан и КМГ по сложному проекту на участке недр «Болашак», расположенном в Мангистауской области.
- 11 марта 2025 года в ТОО «СП «CASPI BITUM» начался заключительный этап в реализации проекта модернизации с увеличением мощности переработки нефти до 1,5 млн тонн в год, который включает монтаж вакуумной колонны Т-1102.
- 17 марта 2025 года Компания и ПАО «СИБУР Холдинг» подписали договор купли-продажи 60% доли участия в уставном капитале ТОО «Полимер Продакшн».
- 7 апреля 2025 года состоялось подписание соглашения для разработки технико-экономического обоснования строительства завода по производству экологичного авиационного топлива Sustainable Aviation Fuel (SAF) компаниями ТОО «КазМунайГаз-Аэро», LanzaJet. Inc. и ТОО «KazFoodProducts».
- 30 апреля 2025 года КМГ и CNOOC подписали Соглашение о совместной деятельности и Соглашение о финансировании, закрепляющие стратегическое партнерство и условия совместной реализации проекта недропользования «Жылыой».
- 29 мая 2025 года по результатам проведения годового Общего собрания акционеров (ГОСА) акционеры, руководствуясь дивидендной политикой Компании, рекомендацией Совета директоров, на основании аудированных финансовых показателей 2024 года утвердили размер дивиденда в расчете на одну простую акцию в 491,71 тенге, выплачиваемого из прибыли за 2024 год. По состоянию на 25 июня КМГ завершил выплату дивидендов за 2024 год в совокупной сумме 300 млрд тенге.
- 16 июня 2025 года между КМГ и SINOPEC подписаны соглашения о совместной деятельности и о финансировании по разведочному проекту «Березовский».
- 27 июня 2025 года международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings повысило кредитный рейтинг КМГ до «BBB-» ввиду улучшения собственной кредитоспособности и финансовой устойчивости, прогноз «стабильный».

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: АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) – 100%, АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) – 100%, ТОО «Казхтуркмунай» (КТМ) – 100%, ТОО «Урихтау Оперейтинг» (УО) – 100%, Дунга¹⁴ – 60%, АО «Мангистаумунайгаз» (ММГ) – 50%, ТОО «СП» Казгермунай» (КГМ) – 50%, PetroKazakhstan Inc. (ПКИ) – 33%, АО «Каражанбасмунай» (КБМ) – 50%, ТОО «Казахойл Актобе» (КОА) – 50%, ТОО «Урал Ойл энд Газ» (УОГ) – 50%, ТОО «Тенгизшевройл» (Тенгиз) – 20%, Карачаганак¹⁵ – 10%, Кашаган¹⁶ – 16,88%.

Транспортировка: АО «КазТрансОйл» – 90%, ООО «Батумский нефтяной терминал» – 100%, ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ) – 50%, ТОО «СЗТК «МунайТас» – 51%, Каспийский Трубопроводный Консорциум¹⁷ (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) – 49,72%, ТОО «СП «CASPI BITUM» – 50%, ТОО «KC Energy Group» – 49%, ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (KPI) – 49,5%, ТОО «Силлено» – 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 & Services» – 100%, ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» (КазГПЗ) – 100%, ТОО «КазРосГаз» (КРГ) – 50%, Mangistau Power B.V. – 49%.

¹⁴ Dunga Operating GmbH является консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 60% долей в проекте Дунга.

¹⁵ ТОО «КМГ Карачаганак» является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 10% долей в проекте Карачаганак.

¹⁶ ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» является консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 16,88% долей в проекте Кашаган.

¹⁷ 19% прямо принадлежат КМГ, 1,75% через КОО Казахстан Пайплайн Венчурс.