

18 августа 2026 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за первое полугодие 2026 года**

Астана, 18 августа 2026 года – АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за первое полугодие 2026 года.

Ключевые производственные показатели за первое полугодие 2026 года в сравнении с первым полугодием 2025 года:

- Объем добычи нефти и газоконденсата составил 12 437 тыс. тонн, по сравнению с 13 043 тыс. тонн. за аналогичный период прошлого года;
- Объем транспортировки нефти увеличился на 4,0% и составил 43 280 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ составил 10 215 тыс. тонн по сравнению с 10 375 тыс. тонн в аналогичном периоде прошлого года.

	6 мес. 2026 (на долю КМГ)	6 мес. 2025 (на долю КМГ)	%
Добыча:			
Нефть и газоконденсат, тыс. тонн	12 437	13 043	-4,6%
Газ, млн м ³	5 457	5 726	-4,7%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	43 280	41 616	+4,0%
Переработка, тыс. тонн	10 215	10 375	-1,5%
Выход светлых нефтепродуктов на казахстанских НПЗ, %	78,8%	76,6%	+2,2%

Производственные показатели указаны в соответствии с долей владения КМГ в совместных и ассоциированных компаниях и 100% показателей для полностью консолидируемых дочерних организаций, если не указано иное. Показатели и результаты расчетов указаны с округлением. Вместе с тем, при проведении расчетов использовались точные значения без округления. Любые возможные корректировки, имеющие отношение к округлению, по мнению Компании, не должны оказать материального эффекта на операционные результаты.

Добыча углеводородного сырья

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ за первое полугодие 2026 года составил 12 437 тыс. тонн (522 тыс. барр. в сутки), что на 4,6% меньше аналогичного показателя за 2025 г. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) уменьшился на 4,7% до 5 457 млн м³.

Добыча нефти и газоконденсата, тыс. тонн	6 мес. 2026 (на долю КМГ)	6 мес. 2025 (на долю КМГ)	%
АО «Озенмунайгаз»	2 499	2 528	-1,1%
АО «Эмбаунайгаз»	1 476	1 376	+7,3%
АО «Мангистаумунайгаз»	1 506	1 521	-1,0%
Прочие операционные активы	1 616	1 636	-1,2%

Итого операционные активы	7 097	7 061	+0,5%
ТОО «Тенгизшевройл» (Тенгиз)	3 321	3 892	-14,7%
Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.(Кашаган)	1 520	1 517	+0,2%
Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (Карачаганак)	499	573	-12,9%
Итого мегапроекты	5 340	5 982	-10,7%
Всего	12 437	13 043	-4,6%

Добыча на операционных активах

Добыча нефти АО «Озенмунайгаз» составила 2 499 тыс. тонн, добыча газа увеличилась на 4,8% и составила 312 млн м³. Причиной незначительного снижения добычи нефти являются систематические ограничения электроснабжения, вследствие которых возникают вынужденные остановки добывающих скважин и технологического оборудования, а также проводимые работы по оздоровлению фонда скважин. Так, на месторождении реализуется комплекс организационно-технических мероприятий по оздоровлению фонда скважин. За отчетный период внедрены насосно-компрессорные трубы с внутренним покрытием на 1 853 скважинах, установлены электроцентробежные насосы на 481 скважине, внедрены штанги EXPE на 1 259 скважинах. Данные мероприятия позволят увеличить межремонтный период, снизить количество подземных ремонтов и повысить надежность работы подземного оборудования, что в будущем окажет положительный эффект на объем добычи.

Добыча нефти АО «Эмбамунайгаз» выросла на 7,3% до 1 476 тыс. тонн, добыча газа увеличилась на 67,2% до 179 млн м³. Положительная динамика добычи нефти и газа в АО «Эмбамунайгаз» связана с вводом в эксплуатацию в 2025 году первого пускового комплекса на месторождении Западная Прорва проектной мощностью до 200 млн м³ газа в год. Добыча нефти АО «Мангистаумунайгаз» составила 1 506 тыс. тонн, добыча газа составила 225 млн м³, что сопоставимо с итогом первого полугодия 2025 года.

Объем добычи нефти продолжил свое снижение на зрелых месторождениях ТОО «СП «Казгермунай» и PetroKazakhstan Inc. в составе прочих операционных активов в связи с естественным истощением запасов. Добыча газа увеличилась на 4,6% до 593 млн м³. Увеличение добычи газа связано с переходом на проектное оборудование по Фазе-1 в ТОО «Урал Ойл энд Газ».

Добыча на мегапроектах

Добыча нефти на Тенгизе снизилась на 14,7% и составила 3 321 тыс. тонн (147 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа уменьшилась на 7,3%, составив 2 056 млн м³. Снижение показателей связано с ограничением приемки нефти со стороны КТК, а также с возгоранием трансформаторов на объектах Проекта будущего расширения в январе 2026 года, что привело к неполной загрузке производственных мощностей; проектная добыча была восстановлена в конце марта 2026 года.

Добыча нефти на Кашагане составила 1 520 тыс. тонн (67 тыс. барр. в сутки), что сопоставимо с аналогичным периодом 2025 года. Добыча газа уменьшилась на 6,5% и составила 930 млн м³. Отклонение показателей связано с временным ограничением работы выносных причальных устройств (ВПУ) системы КТК.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке снизилась на 12,9% и составила 499 тыс. тонн (22 тыс. барр. в сутки). При этом добыча газа до обратной закачки в пласт снизилась на 12,0% и составила 1 162 млн м³. Снижение связано с нестабильным приемом нефти в систему КТК и ограниченным приемом сырого газа со стороны Оренбургского ГПЗ.

Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти увеличился на 4,0% до 43 280 тыс. тонн.

Транспортировка нефти ¹ , тыс. тонн	6 мес. 2026 (100%)	6 мес. 2026 (на долю КМГ)	6 мес. 2025 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	22 911	22 911	22 268	+2,9%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	9 758	4 879	4 804	+1,6%
ТОО «СЗТК «МунайТас» ²	3 183	1 623	1 484	+9,4%
Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК)	33 349	6 920	7 475	-7,4%
Итого транспортировка по трубопроводам	-	36 333	36 032	+0,8%
Каспийское море	1 095	1 095	982	+11,5%
Открытые моря ³	5 852	5 852	4 602	+27,2%
Итого морская транспортировка	-	6 947	5 584	+24,4%
Всего	-	43 280	41 616	+4,0%

¹ Часть объемов нефти может транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и, соответственно, эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.

² ТОО «СЗТК «МунайТас» является совместным предприятием, консолидируемым долевым методом, в связи с чем объемы транспортировки указаны в соответствии с долей владения 51%.

³ К открытым морям относятся Черное и Средиземное моря.

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам увеличился на 0,8% и составил 36 333 тыс. тонн. Рост связан с увеличением объемов поставок по направлениям Атырау–Самара (КТО) и Атасу–Алашанькоу (ККТ).

В то же время положительная динамика была нивелирована снижением объемов транспортировки по системе КТК вследствие временного ограничения работы ВПУ в январе 2026 года.

Общий объем морской транспортировки нефти вырос на 24,4%, достигнув 6 947 тыс. тонн. Увеличение объемов морской транспортировки в открытых морях обусловлено расширением состава танкерного флота, задействованного на маршрутах Черного и Средиземного морей, а также привлечением дополнительных судов типа Suezmax большей грузоподъемности для перевозок в Средиземном море.

Рост объемов транспортировки нефти по Каспийскому морю обусловлен возобновлением эксплуатации танкеров «Taraz» и «Liwa», временно выведенных из эксплуатации для модернизации в аналогичном периоде прошлого года.

Грузооборот

Грузооборот, млн тонн*км	6 мес. 2026 (100%)	6 мес. 2026 (на долю КМГ)	6 мес. 2025 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	17 337	17 337	17 541	-1,2%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	8 840	4 420	4 292	+3,0%
ТОО «СЗТК «МунайТас»	1 316	671	635	+5,8%

Каспийский Трубопроводный Консорциум	43 645	9 056	10 201	-11,2%
Итого	-	31 485	32 668	-3,6%

Грузооборот нефти снизился на 3,6% и составил 31 485 млн тонн*км вследствие снижения объемов транспортировки нефти по системе КТК.

Сбыт и поставка углеводородного сырья

Объем сбыта и поставки произведенной нефти и газового конденсата, приходящийся на долю КМГ, снизился на 5,7% и составил 12 284 тыс. тонн, из которых 65,3% были поставлены на экспорт. Поставки на внутренний рынок нефти и газового конденсата для покрытия потребностей внутреннего рынка составили 4 268 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «Казахтуркмунай», ТОО «Урихтау Оперейтинг») в объеме 2 749 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ), Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ), Шымкентский нефтеперерабатывающий завод (ПКОП) для дальнейшей переработки и реализации нефтепродуктов.

Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн ¹	6 мес. 2026 (на долю КМГ)	6 мес. 2025 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	2 841	2 888	-1,6%
ПНХЗ	3 207	2 876	+11,5%
ПКОП	1 266	1 533	-17,4%
Caspi Bitum	139	108	+28,3%
Итого казахстанские НПЗ	7 453	7 405	+0,6%
Петромидия	2 599	2 789	-6,8%
Вега	164	181	-9,4%
Итого НПЗ KMG International	2 763	2 969	-7,0%
Итого	10 215	10 375	-1,5%

¹Объем переработки ПКОП и Caspi Bitum указан на долю 50%, в остальных заводах – 100%.

По итогам первого полугодия 2026 года суммарный объем переработки УВС на отечественных и зарубежных активах КМГ составил 10 215 тыс. тонн, снижение на 1,5% к показателям прошлого года:

- Казахстанские НПЗ переработали 7 453 тыс. тонн, прирост составил 0,6%, несмотря на плановые ремонты АНПЗ и ПКОП в отчетном периоде. При этом выход светлых нефтепродуктов увеличился на 2,2% и достиг исторического максимума в 78,8%.
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии сократился на 7,0% и составил 2 763 тыс. тонн. Снижение обусловлено проведением планового текущего ремонта на НПЗ «Петромидия» и «Вега».

Производство нефтепродуктов

Производство нефтепродуктов, тыс. тонн		6 мес. 2026 (на долю КМГ)	6 мес. 2025 (на долю КМГ)	%
Казахстанские НПЗ	Бензин	2 446	2 332	+4,9%
	Дизель	2 639	2 521	+4,7%
	Прочие	1 813	1 932	-6,2%
	Итого	6 898	6 785	+1,7%
НПЗ KMG International	Бензин	585	691	-15,4%
	Дизель	1 161	1 170	-0,7%

	Прочие	954	1 039	-8,2%
	Итого	2 700	2 900	-6,9%
Итого	Бензин	3 031	3 023	+0,3%
	Дизель	3 800	3 690	+3,0%
	Прочие	2 768	2 971	-6,9%
	Итого	9 599	9 685	-0,9%

Выпуск светлых и темных нефтепродуктов составил 9 599 тыс. тонн, снижение на 0,9%. На фоне ремонтной кампании производство на румынских мощностях сократилось на 6,9% до 2 700 тыс. тонн, тогда как казахстанский сегмент переработки продемонстрировал рост производства на 1,7% до 6 898 тыс. тонн:

- Наблюдается ротационное смещение выработки в сторону светлых нефтепродуктов. На казахстанских НПЗ производство бензина увеличилось на 4,9% до 2 446 тыс. тонн, а дизельного топлива — на 4,7%, до 2 639 тыс. тонн.
- В Румынии (KMG International) заводы «Петромидия» и «Вега» сократили производство на 6,9% до 2 700 тыс. тонн по причине остановки заводов на плановый текущий ремонт.

Оптовая реализация Корпоративного центра¹

тыс. тонн	6 мес. 2026			6 мес. 2025			%		
	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего
Бензин	967	-	967	908	9	917	+6,5%	-100%	+5,4%
Дизель	1 227	-	1 227	1 100	-	1 100	+11,5%	-	+11,5%
Прочие	670	186	856	662	260	922	+1,2%	-28,5%	-7,2%
Итого	2 864	186	3 050	2 671	269	2 939	+7,2%	-30,9%	+3,8%

¹Корпоративный центр КМГ наряду с выполнением функций материнской компании осуществляет операционную деятельность по закупке и переработке нефти у дочерних и зависимых организаций (ДЗО) с последующей реализацией выработанных нефтепродуктов.

Совокупные продажи собственных нефтепродуктов через Корпоративный центр КМГ выросли на 3,8%, составив 3 050 тыс. тонн.

- Объем поставок внутри Казахстана вырос на 7,2%, до 2 864 тыс. тонн. Основным фактором выступило удовлетворение растущего спроса на дизельное топливо и бензин, рост составил 11,5% и 6,5% соответственно, за счет увеличения выработки на отечественных НПЗ.
- Экспортные отгрузки прочих фракций снизились на 30,9% в связи с перенаправлением сырьевых потоков на выработку светлых нефтепродуктов.

Производство и реализация полипропилена

Производство и реализация полипропилена, тыс. тонн	6 мес. 2026 (на долю КМГ)	6 мес. 2025 (на долю КМГ)	%
Производство	102,3	106,8	-4,3%
Реализация:			
Внутренний рынок	10,0	9,5	+5,9%
Экспорт	85,1	91,0	-6,5%
Итого реализация	95,1	100,4	-5,3%

Объем производства полипропилена за первое полугодие 2026 года составил 102,3 тыс. тонн, сокращение на 4,3%. На операционные показатели оказала влияние нестабильность сырьевых поставок пропана с месторождения Тенгиз в начале года.

Продажи полипропилена за отчетный период составили 95,1 тыс. тонн, снижение на 5,3%:

- Объем реализации полипропилена на внутренний рынок вырос на 5,9% до 10,0 тыс. тонн. Динамика обусловлена ростом внутреннего спроса и коммерческими программами поддержки отечественных переработчиков, включая программу отсрочки платежей «Форсаж».
- Объем реализации полипропилена на экспорт уменьшился на 6,5% и составил 85,1 тыс. тонн. Снижение объемов реализации базовых марок на рынке КНР было частично перекрыто маржинальной диверсификацией и увеличением экспорта в страны Европейского союза.

Более детальная информация доступна по ссылке <http://www.kmg.kz/>

Контакты:

ir@kmg.kz

тел: +7 7172 78 64 34

Об АО «Национальная компания «КазМунайГаз»:

АО «Национальная компания» КазМунайГаз» (КМГ) 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 «Казахтуркмунай» (КТМ) – 100%, ТОО «Урихтау Оперейтинг» (УО) – 100%, Дунга¹ – 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%, Карачаганак² – 10%, Кашаган³ – 16,88%.

Транспортировка: АО «КазТрансОйл» – 90%, ООО «Батумский нефтяной терминал» – 100%, ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ) – 50%, ТОО «СЗТК «МунайТас» – 51%, Каспийский Трубопроводный Консорциум⁴ (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)⁵ – 49,72%, ТОО «СП «Caspi Bitum» (Caspi Bitum) – 50%, ТОО «KC Energy Group» – 49%, ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (KPI) – 49,5%, ТОО «Силлено»⁶ – 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%.

¹ Dunga Operating GmbH является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 60% доли в Договоре о разделе продукции по проекту Дунга.

² ТОО «КМГ Карачаганак» является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 10% доли в Окончательном соглашении о разделе продукции по проекту Карачаганак.

³ ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 16,88% доли в Соглашении о разделе продукции по Северо-Каспийскому проекту.

⁴ 19% доли принадлежат КМГ напрямую, 1,75% через совместное предприятие КОО Казахстан Пайплайн Венчурс.

⁵ 49,72 % — доля косвенного участия, реализуемая через 50% владения Valsera 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.

⁶ 29,9% доли принадлежат КМГ напрямую, 10,1% через дочернее предприятие ТОО «KMG PetroChem».