

22 мая 2026 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»  
Производственные результаты за первый квартал 2026 года**

**Астана, 22 мая 2026 года** – АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за первый квартал 2026 года.

**Ключевые производственные показатели 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 (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ составил 4 992 тыс. тонн по сравнению с 5 137 тыс. тонн в аналогичном периоде прошлого года.

	1 кв. 2026 (на долю КМГ)	1 кв. 2025 (на долю КМГ)	%
<b>Добыча:</b>			
Нефть и газоконденсат, тыс. тонн	5 647	6 416	-12,0%
Газ, млн м <sup>3</sup>	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%

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 первый квартал 2026 года составил 5 647 тыс. тонн (472 тыс. барр. в сутки), снизившись на 12,0%. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) уменьшился на 18,2% до 2 324 млн м<sup>3</sup>. Основной причиной снижения объемов добычи является возгорание трансформаторов на Тенгизе в январе текущего года.

Добыча нефти и газоконденсата, тыс. тонн	1 кв. 2026 (на долю КМГ)	1 кв. 2025 (на долю КМГ)	%
АО «Озенмунайгаз»	1 234	1 240	-0,4%
АО «Эмбамунайгаз»	727	677	+7,4%
АО «Мангистаумунайгаз»	748	753	-0,7%
Прочие операционные активы	806	816	-1,2%
<b>Итого операционные активы</b>	<b>3 516</b>	<b>3 487</b>	<b>+0,9%</b>
ТОО «Тенгизшевройл» (Тенгиз)	1 141	1 874	-39,1%

Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.(Кашаган)	751	761	-1,3%
Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (Карачаганак)	239	296	-19,2%
<b>Итого мегапроекты</b>	<b>2 131</b>	<b>2 930</b>	<b>-27,3%</b>
<b>Всего</b>	<b>5 647</b>	<b>6 416</b>	<b>-12,0%</b>

#### *Добыча на операционных активах*

Добыча нефти АО «Озенмунайгаз» составила 1 234 тыс. тонн, добыча газа составила 154 млн м<sup>3</sup>, что сопоставимо с итогом первого квартала 2025 года. Добыча нефти АО «Эмбамунайгаз» выросла на 7,4% до 727 тыс. тонн, добыча газа увеличилась на 55,1% до 87 млн м<sup>3</sup>. Рост производственных показателей в АО «Эмбамунайгаз» в сравнении с аналогичным периодом 2025 года связан с запуском Первого пускового комплекса на месторождении Западная Прорва в конце прошлого года. Добыча нефти АО «Мангистаумунайгаз» составила 748 тыс. тонн, добыча газа составила 121 млн м<sup>3</sup>, что сопоставимо с итогом первого квартала 2025 года.

Добыча нефти и газоконденсата на прочих операционных активах снизилась на 1,2% и составила 806 тыс. тонн, добыча газа увеличилась на 5,1% до 293 млн м<sup>3</sup>. Увеличение добычи газа связано с введением в ТОО «Урал Ойл энд Газ» в промышленную разработку газоконденсатного месторождения Рожковское. При этом объем добычи нефти продолжил свое снижение на зрелых месторождениях ТОО «СП «Казгермунай» и PetroKazakhstan Inc. в связи с естественным истощением запасов.

#### *Добыча на мегапроектах*

Добыча нефти на Тенгизе снизилась на 39,1% и составила 1 141 тыс. тонн (101 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа уменьшилась на 35,7%, составив 678 млн м<sup>3</sup>. 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 751 тыс. тонн (66 тыс. барр. в сутки), показав снижение на 1,3%. Добыча газа уменьшилась на 14,0% и составила 429 млн м<sup>3</sup>. Отклонение показателей связано с временным ограничением работы выносных причальных устройств (ВПУ) системы КТК.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке снизилась на 19,2% и составила 239 тыс. тонн (21 тыс. барр. в сутки). При этом добыча газа до обратной закачки в пласт снизилась на 17,9% и составила 562 млн м<sup>3</sup>. Снижение связано с нестабильным приемом нефти в систему КТК и ограниченным приемом сырого газа со стороны Оренбургского ГПЗ.

### **Транспортировка углеводородного сырья**

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти остался на сопоставимом с прошлым годом уровне и составил 20 761 тыс. тонн.

Транспортировка нефти <sup>1</sup> , тыс. тонн	1 кв. 2026 (100%)	1 кв. 2026 (на долю КМГ)	1 кв. 2025 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	11 744	11 744	10 911	+7,6%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	4 953	2 477	2 424	+2,2%

ТОО «СЗТК «МунайТас»	1 608	820	754	+8,7%
Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК)	13 415	2 784	3 704	-24,8%
<b>Итого транспортировка по трубопроводам</b>	<b>-</b>	<b>17 824</b>	<b>17 792</b>	<b>+0,2%</b>
Каспийское море	520	520	456	+14,0%
Открытые моря <sup>2</sup>	2 417	2 417	2 672	-9,5%
<b>Итого морская транспортировка</b>	<b>-</b>	<b>2 937</b>	<b>3 128</b>	<b>-6,1%</b>
<b>Всего</b>	<b>-</b>	<b>20 761</b>	<b>20 920</b>	<b>-0,8%</b>

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

<sup>2</sup> К открытым морям относятся Черное и Средиземное моря

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам увеличился на 0,2% и достиг 17 824 тыс. тонн. Рост обусловлен увеличением поставок по направлениям Атырау–Самара (КТО) и Атасу–Алашанькоу (ККТ). При этом динамика была частично нивелирована снижением объемов транспортировки по системе КТК вследствие временного ограничения работы ВПУ в январе 2026 года.

Общий объем морской транспортировки нефти составил 2 937 тыс. тонн, что на 6% ниже показателя аналогичного периода. Снижение обусловлено сокращением объемов перевозок внутри Черного моря вследствие уменьшения доли партий, перевозимых судами типа Aframax, и перехода на отгрузки судами типа Suezmax, а также сокращением отгрузок в направлении порта Мидия. Вывод танкеров типа Aframax за пределы Черного моря позволил увеличить финансовые результаты.

Вместе с тем, увеличение объемов транспортировки нефти по Каспийскому морю связано с эффектом низкой базы вследствие временного вывода из эксплуатации танкера «Тараз» в аналогичном периоде прошлого года.

### Грузооборот

Грузооборот, млн тонн*км	1 кв. 2026 (100%)	1 кв. 2026 (на долю КМГ)	1 кв. 2025 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	8 635	8 635	8 704	-0,8%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	4 514	2 257	2 168	+4,1%
ТОО «СЗТК «МунайТас»	666	339	324	+4,9%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	17 258	3 581	5 046	-29,0%
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>14 813</b>	<b>16 242</b>	<b>-8,8%</b>

Грузооборот нефти снизился на 8,8% и составил 14 813 млн тонн\*км за счет 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 9,4% и составил 5 740 тыс. тонн, из которых 62,7% были поставлены на экспорт. Поставки на внутренний рынок нефти и газового конденсата для покрытия потребностей внутреннего рынка составили 2 142 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «Казахтуркмунай», ТОО «Урихтау Оперейтинг») в объеме 1 439 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 <sup>1</sup>	1 кв. 2026 (на долю КМГ)	1 кв. 2025 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	1 478	1 423	+3,8%
ПНХЗ	1 601	1 545	+3,6%
ПКОП	654	756	-13,5%
Caspi Bitum	8	-	-
<b>Итого казахстанские НПЗ</b>	<b>3 740</b>	<b>3 724</b>	<b>+0,4%</b>
Петромидия	1 188	1 338	-11,2%
Вега	64	75	-15,1%
<b>Итого НПЗ KMG International</b>	<b>1 252</b>	<b>1 413</b>	<b>-11,4%</b>
<b>Итого</b>	<b>4 992</b>	<b>5 137</b>	<b>-2,8%</b>

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

Общий объем переработки УВС за первый квартал 2026 года достиг 4 992 тыс. тонн, что на 2,8% ниже показателей прошлого года:

- Объем переработки на казахстанских НПЗ вырос на 0,4% до 3 740 тыс. тонн, росту способствовали стабильная работа АНПЗ и ПНХЗ, при этом проведение планового капитального ремонта на ПКОП в конце марта текущего года нивелировало общий рост объемов переработки.
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии уменьшился на 11,4% и составил 1 252 тыс. тонн. Снижение объемов переработки обусловлено проведением планового текущего ремонта на заводе Петромидия, который продолжался 25 дней и был успешно завершен 27 марта текущего года.

### Производство нефтепродуктов

Производство нефтепродуктов, тыс. тонн		1 кв. 2026 (на долю КМГ)	1 кв. 2025 (на долю КМГ)	%
Казахстанские НПЗ	Бензин	1 320	1 314	+0,5%
	Дизель	1 289	1 131	+14,0%
	Прочие	824	948	-13,1%
	<b>Итого</b>	<b>3 433</b>	<b>3 393</b>	<b>+1,2%</b>
НПЗ KMG International	Бензин	320	400	-20,0%
	Дизель	526	534	-1,6%
	Прочие	337	431	-21,7%
	<b>Итого</b>	<b>1 182</b>	<b>1 364</b>	<b>-13,3%</b>
<b>Итого</b>	Бензин	1 640	1 714	-4,3%
	Дизель	1 815	1 665	+9,0%
	Прочие	1 161	1 379	-15,8%
	<b>Итого</b>	<b>4 616</b>	<b>4 758</b>	<b>-3,0%</b>

Совокупный объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах снизился на 3,0%, и составил 4 616 тыс. тонн:

- На казахстанских НПЗ выпуск продукции увеличился на 1,2% до 3 433 тыс. тонн.

- В Румынии (KMG International) заводы «Петромидия» и «Вега» сократили производство на 13,3% до 1 182 тыс. тонн по причине остановки завода Петромидия на плановый текущий ремонт.

#### Реализация собственных нефтепродуктов КМГ, тыс. тонн<sup>1</sup>

	1 кв. 2026			1 кв. 2025			%		
	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего
Бензин	502	-	502	502	-	502	-0,1%	-	-0,1%
Дизель	469	-	469	440	-	440	+6,6%	-	+6,6%
Прочие	339	81	420	338	119	457	+0,2%	-32,0%	-8,1%
<b>Итого</b>	<b>1 310</b>	<b>81</b>	<b>1 391</b>	<b>1 281</b>	<b>119</b>	<b>1 400</b>	<b>+2,3%</b>	<b>-32,0%</b>	<b>-0,6%</b>

<sup>1</sup>Корпоративный 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.

Объем оптовой реализации собственных нефтепродуктов корпоративным центром КМГ, произведенных в Казахстане, уменьшился на 0,6% и составил 1 391 тыс. тонн. Снижение объемов реализации связано со снижением экспорта мазута.

#### Полипропилен: производство и реализация

Производство и реализация полипропилена, тыс. тонн	1 кв. 2026 (на долю КМГ)	1 кв. 2025 (на долю КМГ)	%
<b>Производство</b>	<b>47,8</b>	<b>47,7</b>	<b>+0,3%</b>
Реализация:			
Внутренний рынок	5,0	4,0	+24,3%
Экспорт	38,6	40,7	-5,2%
<b>Итого реализация</b>	<b>43,6</b>	<b>44,7</b>	<b>-2,6%</b>

Выпуск полипропилена увеличился на 0,3% по сравнению с прошлым годом до 47,8 тыс. тонн, незначительный рост связан с нестабильными поставками пропана с месторождения Тенгиз.

Общий объем реализации полипропилена в сравнении с первым кварталом 2025 года сократился на 2,6% и составил 43,6 тыс. тонн:

- Объем реализации полипропилена на внутренний рынок увеличился на 24,3% и составил 5,0 тыс. тонн на фоне повышения спроса.
- Объем реализации полипропилена на экспорт уменьшился на 5,2% и составил 38,6 тыс. тонн. При этом произошло перераспределение объемов базового марочного ассортимента с китайского рынка в пользу более высокодоходного европейского направления.

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%, Дунга<sup>1</sup> – 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%, Карачаганак<sup>2</sup> – 10%, Кашаган<sup>3</sup> – 16,88%.

**Транспортировка:** АО «КазТрансОйл» – 90%, ООО «Батумский нефтяной терминал» – 100%, ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ) – 50%, ТОО «СЗТК «МунайТас» – 51%, Каспийский Трубопроводный Консорциум<sup>4</sup> (КТК) – 20,75%, ТОО «НМСК «Казмортрансфлот» (КМТФ) – 100%.

**Переработка и прочее:** 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)<sup>5</sup> – 49,72%, ТОО «СП «Caspi Bitum» (Caspi Bitum) – 50%, ТОО «KC Energy Group» – 49%, ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (KPI) – 49,5%, ТОО «Силлено»<sup>6</sup> – 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%.

---

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

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

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

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

<sup>5</sup> 49,72 % — доля косвенного участия, реализуемая через 50% владения Valseira 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.

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