

1 ноября 2024 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за девять месяцев 2024 года**

Астана, 1 ноября 2024 года – АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за девять месяцев 2024 года.

Ключевые производственные показатели за девять месяцев 2024 года в сравнении с девятью месяцами 2023 года:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 3,1% и составил 18 047 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти увеличился на 6,4% и составил 63 197 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ составил 14 122 тыс. тонн по сравнению с 14 901 тыс. тоннами.

	9М 2024 (на долю КМГ)	9М 2023 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	18 047	17 508	+3,1%
Добыча газа, млн м ³	7 202	7 008	+2,8%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	63 197	59 371	+6,4%
Переработка нефти, тыс. тонн	14 122	14 901	-5,2%

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 сравнении периодов 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 девять месяцев 2024 года составил 18 047 тыс. тонн (497 тыс. барр. в сутки), увеличившись на 3,1%. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) увеличился на 2,8% до 7 202 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	9М 2024 (на долю КМГ)	9М 2023 (на долю КМГ)	%
АО «Озенмунайгаз»	3 809	3 625	+5,1%
АО «Эмбамунайгаз»	2 077	2 011	+3,3%
АО «Мангистаумунайгаз»	2 302	2 295	+0,3%
Прочие операционные активы	2 460	2 132	+15,4%
Итого операционные активы	10 647	10 063	+5,8%
ТОО «Тенгизшевройл» (Тенгиз)	4 296	4 339	-1,0%
Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.(Кашаган)	2 306	2 301	+0,2%

Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (Карачаганак)	798	805	-0,8%
Итого мегапроекты	7 400	7 445	-0,6%
Всего	18 047	17 508	+3,1%

Добыча на операционных активах

Добыча нефти АО «Озенмунайгаз» выросла на 5,1% составив 3 809 тыс. тонн., добыча газа выросла на 2,0% составив 455 млн м³. Добыча нефти АО «Эмбамунайгаз» выросла на 3,3% составив 2 077 тыс. тонн, добыча газа сократилась на 4,8% составив 149 млн м³. Добыча нефти АО «Мангистаумунайгаз» выросла на 0,3% составив 2 302 тыс. тонн., добыча газа выросла на 3,9% составив 323 млн м³. Рост добычи на вышеуказанных операционных активах связан с уменьшением аварийных отключений электроэнергии со стороны Мангистауского атомного энергокомбината в отчетном периоде по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, а также связано с дополнительными геолого-техническими мероприятиями, применяемыми операционными активами для увеличения объема добычи.

Добыча на прочих операционных активах увеличилась на 15,4% и составила 2 460 тыс. тонн, добыча газа увеличилась на 22,3% до 740 млн м³. Рост связан преимущественно с приобретением месторождения Дунга и введением в разработку месторождения Рожковское (ТОО «Урал Ойл энд Газ») в конце прошлого года, а также введением в эксплуатацию новых скважин на месторождении Урихтау. При этом объем добычи был ограничен снижением добычи нефти на зрелых месторождениях Кумкольской группы в связи с естественным истощением запасов.

Добыча на мегапроектах

Добыча нефти на Тенгизе уменьшилась на 1,0% и составила 4 296 тыс. тонн (125 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа сократилась на 2,4%, составив 2 341 млн м³. Уменьшение показателей связано с проведением планового капитального ремонта на двух из пяти технологических ниток на заводе «Комплексные технологические линии» в августе текущего года.

В апреле 2024 года начаты работы по вводу в эксплуатацию объектов Проекта управления устьевым давлением. Запуск Проекта будущего расширения согласно обновленному графику планируется во втором квартале 2025 года.

Добыча нефти на Кашагане на долю КМГ составила 2 306 тыс. тонн (67 тыс. барр. в сутки), показав увеличение на 0,2%. Добыча газа увеличилась на 2,6% и составила 1 490 млн м³. Стабильные показатели достигнуты благодаря надежной работе технологического оборудования на производственных объектах месторождения.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке уменьшилась на 0,8% составив 798 тыс. тонн (23 тыс. барр. в сутки). Снижение объемов добычи жидкого углеводорода произошло из-за внеплановых остановок компрессоров обратной закачки газа, а также по причине снижения приемки со стороны Оренбургского газоперерабатывающего завода. При этом добыча газа выросла на 4,0% и составила 1 705 млн м³ по причине истощения месторождения и увеличения объема газа в добываемой газожидкостной смеси.

В рамках инициатив по поддержанию полки добыче на Карачаганаке 6 сентября текущего года был введен в эксплуатацию проект ПРК-1А (проект 5-го компрессора). В данный момент осуществляются мероприятия по обеспечению бесперебойной работы компрессора с дальнейшим проведением производственных испытаний и передачей в эксплуатацию. За счет ввода проекта ПРК-1А ожидается дополнительная добыча 7,1 млн тонн до конца срока Окончательного соглашения о разделе продукции.

Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти увеличился на 6,4% до 63 197 тыс. тонн.

Транспортировка нефти ¹ , тыс. тонн	9М 2024 (100%)	9М 2024 (на долю КМГ)	9М 2023 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	33 653	33 653	32 416	+3,8%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	13 833	6 916	6 957	-0,6%
ТОО «СЗТК «МунайТас» ²	4 235	2 160	2 033	+6,2%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	48 479	10 059	9 964	+1,0%
Итого транспортировка по трубопроводам	-	52 788	51 371	+2,8%
Каспийское море	1 633	1 633	422	+287,0%
Черное море	2 483	2 483	2 742	-9,4%
Средиземное море	6 293	6 293	4 836	+30,1%
Итого морская транспортировка	-	10 409	8 000	+30,1%
Всего	-	63 197	59 371	+6,4%

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%.

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам увеличился на 2,8% и составил 52 788 тыс. тонн. Увеличение связано с перевалкой нефти с месторождения Кашаган и Карачаганак в направлении нефтепровода Атырау - Самара и Каспийского Трубопроводного Консорциума через систему АО «КазТрансОйл», а также с ростом объемов внутренней транспортировки в направлении нефтеперерабатывающих заводов.

Объем морской перевозки нефти вырос на 30,1%, достигнув 10 409 тыс. тонн. Рост обусловлен увеличением транспортировки нефти по акватории Средиземного моря из-за роста объемов отгрузки из порта Джейхан, а также наращиванием объемов по маршрутам Актау – Махачкала и Актау – Баку в акватории Каспийского моря.

Грузооборот

Грузооборот, млн тонн*км	9М 2024 (100%)	9М 2024 (на долю КМГ)	9М 2023 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	26 197	26 197	25 152	+4,2%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	12 438	6 219	6 266	-0,7%
ТОО «СЗТК «МунайТас» ²	1 734	884	819	+8,0%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	63 226	13 119	13 112	+0,1%
Итого	-	46 419	45 349	+2,4%

Грузооборот нефти вырос на 2,4% и составил 46 419 тыс. тонн, увеличение связано с ростом объемов внутренней транспортировки нефти для нефтеперерабатывающих заводов, а также транзита российской нефти в Узбекистан.

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ вырос на 3,6% и составил 18 337 тыс. тонн, из которых 64,9% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата для покрытия потребностей внутреннего рынка составили 6 435 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «Казахтуркмунай») в объеме 3 930 тыс. тонн на ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (АНПЗ), ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (ПНХЗ) и ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП) для дальнейшей переработки нефти и реализации собственных нефтепродуктов.

Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн ¹	9М 2024 (на долю КМГ)	9М 2023 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	4 422	4 367	+1,3%
ПНХЗ	3 973	3 973	0,0%
ПКОП	2 067	2 082	-0,7%
Caspi Bitum	297	352	-15,6%
Итого казахстанские НПЗ	10 758	10 774	-0,1%
Петромидия	3 162	3 840	-17,7%
Вега	203	287	-29,4%
Итого НПЗ KMG International	3 364	4 127	-18,5%
Итого	14 122	14 901	-5,2%

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

Общий объем переработки УВС в сравнении с аналогичным периодом 2023 года сократился на 5,2% и составил 14 122 тыс. тонн:

- Объем переработки УВС на казахстанских НПЗ составил 10 758 тыс. тонн, что сопоставимо с показателем аналогичного периода прошлого года.
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии сократился на 18,5% и составил 3 364 тыс. тонн. Сокращение объемов переработки произошло по причине пожара, произошедшего на заводе Петромидия 21 июня прошлого года и связанного с этим позднего перезапуска установки мягкого гидрокрекинга, а также и остановкой завода Петромидия на плановый капитальный ремонт в марте текущего года. На данный момент заводы KMG International функционируют в штатном режиме на полной мощности.

Производство нефтепродуктов

Производство нефтепродуктов, тыс. тонн		9М 2024 (на долю КМГ)	9М 2023 (на долю КМГ)	%
Казахстанские НПЗ	Бензин	3 157	3 162	-0,2%
	Дизель	3 369	3 328	+1,2%
	Прочие	3 218	3 280	-1,9%
	Итого	9 744	9 771	-0,3%
НПЗ KMG International	Бензин	827	1 024	-19,2%
	Дизель	1 439	1 657	-13,2%
	Прочие	1 037	1 320	-21,4%
	Итого	3 303	4 001	-17,4%
Всего	Бензин	3 984	4 187	-4,8%
	Дизель	4 808	4 985	-3,6%

	Прочие	4 255	4 600	-7,5%
	Итого	13 047	13 772	-5,3%

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах уменьшился на 5,3% и составил 13 047 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 9 744 тыс. тонн нефтепродуктов, что сопоставимо с показателем аналогичного периода прошлого года.
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели на 17,4% меньше нефтепродуктов, что составило 3 033 тыс. тонн в сравнении с 4 001 тыс. тонн годом ранее, в связи с соответствующим снижением объемов переработки на заводах.

Реализация собственных нефтепродуктов КМГ, произведенных в Казахстане, тыс. тонн

	9М 2024 (на долю КМГ)			9М 2023 (на долю КМГ)			%		
	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего
Бензин	1 178	-	1 178	1 131	-	1 131	+4,1%	-	+4,1%
Дизель	1 297	-	1 297	1 169	-	1 169	+10,9%	-	+10,9%
Прочие	994	505	1 499	861	558	1 419	+15,4%	-9,5%	+5,6%
Всего	3 469	505	3 973	3 161	558	3 719	+9,7%	-9,5%	+6,8%

Объем оптовой реализации нефтепродуктов КМГ вырос на 6,8% и составил 3 973 тыс. тонн. Увеличение объемов оптовой реализации на внутренний рынок произошло по причине увеличения объемов нефти с АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз», направляемых для дальнейшей переработки и реализации собственных нефтепродуктов.

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: Озенмунайгаз (ОМГ) – 100%, Эмбамунайгаз (ЭМГ) – 100%, Казахтуркмунай (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%.