

27 февраля 2025 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за 2024 год**

Астана, 27 февраля 2025 года – АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за 2024 год.

Ключевые производственные показатели за 2024 год в сравнении с 2023 годом:

- Доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ снизились на 2,4% и составили 716 млн тонн н.э.;
- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 1,3% и составил 23 837 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти увеличился на 3,9% и составил 83 478 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ составил 19 158 тыс. тонн по сравнению с 19 593 тыс. тоннами в прошлом периоде.

	2024 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	23 837	23 532	+1,3%
Добыча газа, млн м ³	9 554	9 459	+1,0%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	83 478	80 359	+3,9%
Переработка нефти, тыс. тонн	19 158	19 593	-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 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.

Запасы углеводородного сырья

Согласно аудиту международной независимой компании, DeGolyer&MacNaughton, подготовленному в соответствии с международными стандартами PRMS, доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ по состоянию на 31 декабря 2024 года составили 716 млн тонн н.э. (5 551 млн барр. н.э.). По сравнению с 2023 годом уровень 2P запасов снизился на 2,4% преимущественно за счет влияния экономических макрофакторов на недропользователей, а также за счет уменьшения сроков рентабельности добычи газа на Карачаганаке.

Чистые запасы по PRMS (по состоянию на 31 декабря 2024 года)

Категория запасов, млн тонн н.э.	2024 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)	%
Доказанные (1P)	452	507	-10,9%
Доказанные плюс вероятные (2P)	716	733	-2,4%
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	794	842	-5,8%

Категория запасов, млн барр н.э.	2024 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)	%
Доказанные (1P)	3 497	3 943	-11,3%
Доказанные плюс вероятные (2P)	5 551	5 681	-2,3%
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	6 111	6 502	-6,0%

Добыча углеводородного сырья

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ за 2024 год составил 23 837 тыс. тонн (490 тыс. барр. в сутки), увеличившись на 1,3%. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) увеличился на 1,0% до 9 554 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	2024 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)	%
АО «Озенмунайгаз»	5 098	4 877	+4,5%
АО «Эмбамунайгаз»	2 790	2 722	+2,5%
АО «Мангистаумунайгаз»	3 085	3 075	+0,3%
Прочие операционные активы	3 321	2 885	+15,1%
Итого операционные активы	14 294	13 559	+5,4%
ТОО «Тенгизшевройл» (Тенгиз)	5 562	5 779	-3,7%
Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.(Кашаган)	2 885	3 108	-7,2%
Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.(Карачаганак)	1 097	1 086	+1,0%
Итого мегапроекты	9 544	9 973	-4,3%
Всего	23 837	23 532	+1,3%

Добыча на операционных активах

Добыча нефти АО «Озенмунайгаз» выросла на 4,5% составив 5 098 тыс. тонн., добыча газа увеличилась на 2,7% составив 612 млн м³. Добыча нефти АО «Эмбамунайгаз» выросла на 2,5% составив 2 790 тыс. тонн, добыча газа сократилась на 5,5% составив 205 млн м³. Добыча нефти АО «Мангистаумунайгаз» составила 3 085 тыс. тонн., добыча газа увеличилась на 3,7% составив 443 млн м³. Рост добычи на вышеуказанных операционных активах связан с уменьшением аварийных отключений электроэнергии со стороны Мангистауского атомного энергокомбината в отчетном году по сравнению с 2023 годом, а также связан с дополнительными геолого-техническими мероприятиями, применяемыми операционными активами для увеличения объема добычи.

Добыча на прочих операционных активах увеличилась на 15,1% и составила 3 321 тыс. тонн, добыча газа увеличилась на 25,6% до 1 024 млн м³. Увеличение связано преимущественно с объемами добычи на месторождении Дунга, приобретенного в конце 2023 года, а также с введением в разработку месторождения Рожковское (ТОО «Урал Ойл энд Газ») в декабре 2023 года наряду с введением в эксплуатацию новых скважин на месторождении Урихтау. При этом объем добычи продолжил свое снижение на зрелых месторождениях Кумкольской группы (ТОО «СП «Казгермунай», PetroKazakhstan Inc.) в связи с естественным истощением запасов.

Добыча на мегапроектах

Добыча нефти на Тенгизе уменьшилась на 3,7% и составила 5 562 тыс. тонн (121 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа сократилась на 5,9%, составив 3 012 млн м³. Уменьшение показателей связано преимущественно с проведением капитальных ремонтов на производственных установках.

В апреле 2024 года начались работы по вводу в эксплуатацию объектов Проекта управления устьевым давлением. В рамках Проекта будущего расширения (ПБР) в январе 2025 года началась добыча сырой нефти на новом Заводе третьего поколения. В настоящее время идет поэтапное наращивание добычи с целью выхода на полную проектную мощность ПБР.

Добыча нефти на Кашагане составила 2 885 тыс. тонн (62 тыс. барр. в сутки), показав снижение на 7,2%. Добыча газа уменьшилась на 5,1% и составила 1 863 млн м³. Снижение связано с проведенным плановым капитальным ремонтом установки слаг-кэтчер в октябре отчетного года.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке увеличилась на 1,0% составив 1 097 тыс. тонн (24 тыс. барр. в сутки). Росту объемов добычи жидких углеводородов способствовало увеличение обратной закачки сырого газа в пласт на производственных установках Карачаганака. При этом добыча газа до обратной закачки в пласт выросла на 6,9% и составила 2 394 млн м³.

Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти увеличился на 3,9% до 83 478 тыс. тонн.

Транспортировка нефти ¹ , тыс. тонн	2024 (100%)	2024 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	44 887	44 887	44 188	+1,6%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	18 789	9 394	9 403	-0,1%
ТОО «СЗТК «МунайТас» ²	5 791	2 953	2 819	+4,8%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	63 007	13 074	13 171	-0,7%
Итого транспортировка по трубопроводам	-	70 309	69 581	+1,0%
Каспийское море	2 083	2 083	733	+184,2%
Черное море	3 370	3 370	3 605	-6,5%
Средиземное море	7 716	7 716	6 440	+19,8%
Итого морская транспортировка	-	13 169	10 778	+22,2%
Всего	-	83 478	80 359	+3,9%

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 1,0% и составил 70 309 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 транспортировки нефти вырос на 22,2%, достигнув 13 169 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	2024 (100%)	2024 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	35 526	35 526	34 208	+3,9%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	16 858	8 429	8 436	-0,1%
ТОО «СЗТК «МунайГас» ²	2 395	1 221	1 141	+7,1%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	81 615	16 935	17 422	-2,8%
Итого	-	62 111	61 206	+1,5%

Грузооборот нефти вырос на 1,5% и составил 62 111 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 увеличился на 1,4% и составил 24 019 тыс. тонн, из которых 64,5% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата для покрытия потребностей внутреннего рынка составили 8 519 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «Казахтуркмунай») в объеме 5 224 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ), Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) и Шымкентский нефтеперерабатывающий завод (ПКОП) для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн ¹	2024 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	5 547	5 475	+1,3%
ПНХЗ	5 500	5 434	+1,2%
ПКОП	2 872	2 870	+0,1%
Caspi Bitum	327	427	-23,3%
Итого казахстанские НПЗ	14 246	14 206	+0,3%
Петромидия	4 619	5 012	-7,9%
Вега	293	374	-21,7%
Итого НПЗ KMG International	4 912	5 387	-8,8%
Итого	19 158	19 593	-2,2%

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

Общий объем переработки УВС в сравнении с 2023 годом сократился на 2,2% и составил 19 158 тыс. тонн:

- Объем переработки УВС на казахстанских НПЗ составил 14 246 тыс. тонн, что сопоставимо с показателем прошлого года.
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии уменьшился на 8,8% и составил 4 912 тыс. тонн. Сокращение объемов переработки произошло по причине позднего перезапуска установки мягкого гидрокрекинга после пожара, произошедшего на заводе Петромидия 21 июня 2023 года, а также остановкой завода на плановый капитальный ремонт в марте отчетного года. На

данный момент заводы KMG International функционируют в штатном режиме на полной мощности.

Производство нефтепродуктов

Производство нефтепродуктов, тыс. тонн		2024 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)	%
Казахстанские НПЗ	Бензин	4 300	4 257	+1,0%
	Дизель	4 401	4 312	+2,1%
	Прочие	4 384	4 382	+0,04%
	Итого	13 085	12 951	+1,0%
НПЗ KMG International	Бензин	1 266	1 371	-7,7%
	Дизель	2 044	2 148	-4,8%
	Прочие	1 499	1 702	-11,9%
	Итого	4 809	5 221	-7,9%
Всего	Бензин	5 566	5 628	-1,1%
	Дизель	6 446	6 460	-0,2%
	Прочие	5 883	6 084	-3,3%
	Итого	17 894	18 172	-1,5%

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах уменьшился на 1,5% и составил 17 894 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 13 085 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 1,0% выше показателей 2023 года за счет повышения эффективности производственных установок;
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели на 7,9% меньше нефтепродуктов, что составило 4 809 тыс. тонн преимущественно в связи с соответствующим снижением объемов переработки на заводах.

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

	2024			2023			%		
	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего
Бензин	1 582	-	1 582	1 529	-	1 529	+3,5%	-	+3,5%
Дизель	1 673	-	1 673	1 512	-	1 512	+10,7%	-	+10,7%
Прочие	1 328	688	2 016	1 184	716	1 899	+12,2%	-3,8%	+6,2%
Всего	4 583	688	5 272	4 224	716	4 940	+8,5%	-3,8%	+6,7%

Объем оптовой реализации собственных нефтепродуктов КМГ вырос на 6,7% и составил 5 272 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, а также увеличение реализации объемов дизтоплива из переходящих остатков 2023 года.

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%, Силлено – 40%.