

17 Мая 2024 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за первый квартал 2024 года**

Астана, 17 мая 2024 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за первый квартал 2024 года.

Ключевые производственные показатели за первый квартал 2024 года в сравнении с первым кварталом 2023 года:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 1,7% и составил 6 064 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти увеличился на 14,2% и составил 21 541 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ составил 4 626 тыс. тонн по сравнению с 4 936 тыс. тоннами.

	1 кв. 2024 (на долю КМГ)	1 кв. 2023 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	6 064	5 961	+1,7%
Добыча газа, млн м ³	2 522	2 410	+4,6%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	21 541	18 858	+14,2%
Переработка нефти, тыс. тонн	4 626	4 936	-6,3%

Производственные показатели указаны в соответствии с долей владения КМГ в совместных и ассоциированных компаниях и 100% показателей для 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 первый квартал 2024 года составил 6 064 тыс. тонн (503 тыс. барр. в сутки), увеличившись на 1,7%. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) увеличился на 4,6% до 2 522 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	1 кв.2024 (на долю КМГ)	1 кв. 2023 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	1 233	1 255	-1,8%
Мангистаумунайгаз	768	769	-0,2%
Эмбаунайгаз	682	658	+3,7%
Тенгиз	1 500	1 469	+2,1%
Кашаган	780	794	-1,7%
Карачаганак	291	281	+3,5%
Прочие	812	735	+10,4%
Итого	6 064	5 961	+1,7%

Добыча нефти на Тенгизе увеличилась на 2,1% и составила 1 500 тыс. тонн (132 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа выросла на 3,4%, составив 839 млн м³. Увеличение добычи обусловлено высокой продуктивностью скважин, надежной работой заводов второго поколения и комплекса технологических линий, а также благоприятной температурой окружающей среды, влияющей на производительность заводов.

Добыча нефти на Кашагане на долю КМГ составила 780 тыс. тонн (68 тыс. барр. в сутки) показав снижение на 1,7%. Снижение связано с ограниченностью мощностей по обратной закачке и переработке попутного газа. Добыча газа составила 501 млн м³, что сопоставимо с показателем первого квартала 2023 года.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке увеличилась на 3,5% и составила 291 тыс. тонн (25 тыс. барр. в сутки). Добыча газа увеличилась на 13,0% и составила 638 млн м³. Рост добычи обусловлен восстановлением возможности приема сырого газа со стороны Оренбургского газоперерабатывающего завода.

Объем добычи нефти и конденсата на операционных активах увеличился на 2,2% до 3 494 тыс. тонн (279 тыс. барр. в сутки). Рост произошел преимущественно за счет приобретения 60% доли на месторождении Дунга в ноябре прошедшего года. Добыча газа увеличилась на 2,4% до 543 млн м³ преимущественно благодаря введенному в конце 2023 года в промышленную эксплуатацию газоконденсатному месторождению Рожковское (ТОО «Урал Ойл энд Газ», доля КМГ – 50 %) в Западно-Казахстанской области.

Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти увеличился на 14,2% до 21 541 тыс. тонн.

Транспортировка нефти ¹ , тыс. тонн	1 кв. 2024 (100%)	1 кв. 2024 (на долю КМГ)	1 кв. 2023 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	11 379	11 379	10 348	+10,0%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	4 768	2 384	2 322	+2,7%
МунайТас ²	1 473	751	707	+6,2%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	17 195	3 568	3 387	+5,3%
Казмортрансфлот	3 460	3 460	2 094	+65,2%
Итого	-	21 541	18 858	+14,2%

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 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 7,9% и составил 18 081 тыс. тонн. Увеличение произошло за счет роста транспортировки экспортных объемов нефти в Европу, а также увеличение объема транзита нефти и отгрузок нефти с порта Актау.

Общий объем морской транспортировки нефти в отчетном году увеличился на 65,2% до 3 460 тыс. тонн благодаря росту объемов на Средиземном и Каспийском морях. При этом повышение объемов транспортировки в акватории Средиземного моря произошло преимущественно за счет азербайджанской нефти, транспортируемой по нефтепроводу Баку-Тбилиси-Джейхан, увеличение объемов в Каспийском море связано с ростом объемов транспортировки по маршрутам порт Актау – порт Махачкала и порт Актау – порт Баку.

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ увеличился на 3,2% и составил 6 124 тыс. тонн, из которых 64,6% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата для покрытия потребностей внутреннего рынка составили 2 165 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Казахтуркмунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 1 455 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	1 кв. 2024 (на долю КМГ)	1 кв. 2023 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	1 426	1 410	+1,2%
ПНХЗ	1 477	1 466	+0,8%
ПКОП	676	644	+5,0%
Caspi Bitum	43	63	-31,7%
Петромидия	943	1 279	-26,2%
Вега	61	76	-19,9%
Итого	4 626	4 936	-6,3%

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 6,3% и составил 4 626 тыс. тонн.

Объем переработки УВС на казахстанских НПЗ увеличился на 1,1% и составил 3 622 тыс. тонн преимущественно за счет объемов переработки на ПКОП. При этом наблюдалось снижение объемов переработки на Caspi Bitum в связи с уменьшением заявок для производства битума.

Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии сократился на 25,9% и составил 1 004 тыс. тонн. Сокращение объема переработки произошло по причине позднего запуска установки мягкого гидрокрекинга, а также остановки завода на капитальный ремонт с первой половины марта отчетного года.

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах уменьшился на 5,6% и составил 4 327 тыс. тонн.

Казахстанские НПЗ произвели 3 305 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 1,2% больше показателей первого квартала 2023 года.

Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели на 22,4% меньше нефтепродуктов, составив 1 022 тыс. тонн в сравнении с 1 318 тыс. тонн годом ранее, в связи с соответствующим снижением объемов переработки на заводах.

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%.