

5 августа 2024 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за первое полугодие 2024 года**

Астана, 5 августа 2024 года – АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за первое полугодие 2024 года.

Ключевые производственные показатели за первое полугодие 2024 года в сравнении с первым полугодием 2023 года:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 1,1% и составил 11 989 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти увеличился на 6,2% и составил 41 733 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ составил 8 902 тыс. тонн по сравнению с 10 109 тыс. тоннами.

	6М 2024 (на долю КМГ)	6М 2023 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	11 989	11 860	+1,1%
Добыча газа, млн м ³	4 840	4 789	+1,1%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	41 733	39 309	+6,2%
Переработка нефти, тыс. тонн	8 902	10 109	-11,9%

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 первое полугодие 2024 года составил 11 989 тыс. тонн (497 тыс. барр. в сутки), увеличившись на 1,1%. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) увеличился на 1,1% до 4 840 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	6М 2024 (на долю КМГ)	6М 2023 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	2 510	2 474	+1,4%
Мангистаумунайгаз	1 530	1 538	-0,6%
Эмбамунайгаз	1 371	1 325	+3,5%
Тенгиз	2 872	2 981	-3,7%
Кашаган	1 539	1 536	+0,2%
Карачаганак	547	549	-0,3%
Прочие	1 620	1 457	+11,2%
Итого	11 989	11 860	+1,1%

Добыча нефти на Тенгизе уменьшилась на 3,7% и составила 2 872 тыс. тонн (126 тыс. барр. в сутки), при этом добыча попутного газа сократилась на 4,2%, составив 1 587 млн м³. Уменьшение показателей обусловлено капитальным ремонтом на объектах закачки сырого газа в мае отчетного 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 1 539 тыс. тонн (67 тыс. барр. в сутки), показав увеличение на 0,2%. Добыча газа увеличилась на 2% и составила 996 млн м³. Стабильные показатели обусловлены надежной работой технологического оборудования на производственных объектах месторождения.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке уменьшилась на 0,2% составив 547 тыс. тонн (24 тыс. барр. в сутки). Причинами незначительного сокращения добычи жидких углеводородов являются снижение поставок нестабильного конденсата на АО «Конденсат» и ограничение приема газа со стороны Оренбургского газоперерабатывающего завода. При этом добыча газа выросла на 5,8% и составила 1 173 млн м³ в связи с истощением месторождения и увеличением объема газа в добываемой газожидкостной смеси.

Объем добычи нефти и конденсата на операционных активах увеличился на 3,5% до 7 031 тыс. тонн (280 тыс. барр. в сутки). Рост произошел за счет нового приобретенного месторождения Дунга, проведенных геолого-технических мероприятий по бурению, капитальному ремонту скважин и гидравлическому разрыву пласта на месторождениях Эмбаунайгаза, а также из-за уменьшения аварийных отключении электроэнергии со стороны Мангистауского атомного энергокомбината в отчетном полугодии по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом продолжается снижение добычи нефти на зрелых месторождениях Кумкольской группы в связи с естественным истощением запасов. Добыча газа на операционных активах увеличилась на 3,5% до 1 084 млн м³ из-за введенного в разработку нового газоконденсатного месторождения Рожковское (Урал Ойл энд Газ) и нового приобретенного месторождения Дунга. Вместе с тем, снижение добычи газа произошло на месторождениях Восточный Сазтобе (Казахтуркмунай) по причине проведения геолого-технических мероприятий на 2-х газоконденсатных скважинах.

Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти увеличился на 6,2% до 41 733 тыс. тонн.

Транспортировка нефти ¹ , тыс. тонн	6М 2024 (100%)	6М 2024 (на долю КМГ)	6М 2023 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	22 265	22 265	21 353	+4,3%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	9 127	4 563	4 644	-1,7%
МунайТас ²	2 735	1 395	1 393	+0,1%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	33 210	6 891	6 684	+3,1%
Казмортрансфлот	6 618	6 618	5 235	+26,4%
Итого	-	41 733	39 309	+6,2%

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 3,1% и составил 35 115 тыс. тонн. Увеличение произошло за счет роста перевалки Кашаганской нефти через систему КазТрансОйла и Каспийского Трубопроводного Консорциума.

В отчетном периоде объем морской перевозки нефти вырос на 26,4%, достигнув 6 618 тыс. тонн. Рост обусловлен увеличением транспортировки нефти через нефтепровод Баку-Тбилиси-Джейхан, отгружающий нефть в акватории Средиземного моря, а также наращиванием объемов по маршрутам Актау – Махачкала и Актау – Баку в акватории Каспийского моря. При этом имеется снижение объемов перевозки по акватории Черного моря, что объясняется проведением ремонта на заводе Петромидия и военными учениями НАТО.

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ снизился на 0,4% и составил 12 114 тыс. тонн, из которых 65,4% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата для покрытия потребностей внутреннего рынка составили 4 194 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Казахтуркмунай) в объеме 2 648 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	6М 2024 (на долю КМГ)	6М 2023 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	2 911	2 881	+1,0%
ПНХЗ	2 722	2 772	-1,8%
ПКОП	1 256	1 380	-9,0%
Caspi Bitum	165	201	-17,9%
Петромидия	1 731	2 681	-35,5%
Вега	117	193	-39,3%
Итого	8 902	10 109	-11,9%

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

Снижение объема переработки по сравнению с 6М 2023 г. связано в основном с остановкой на ремонт НПЗ в Румынии (Петромидия, Вега), а также небольшим снижением переработки на НПЗ в РК (на ПКОП – из-за капитального ремонта в апреле 2024 г., на Caspi Bitum объем переработки снизился из-за слабой выборки битума со стороны дорожно-строительных компаний).

Общий объем переработки УВС в сравнении с аналогичным периодом 2023 года сократился на 11,9% и составил 8 902 тыс. тонн:

- Объем переработки УВС на казахстанских НПЗ сократился на 2,5% и составил 7 054 тыс. тонн из-за более длительного, чем в 2023 г. планового ремонта на ПКОП (в 2024 г. проводился капитальный ремонт, в 2023 – текущий ремонт). Объемы переработки на заводе Caspi Bitum уменьшились из-за слабой выборки битума со стороны дорожно-строительных компаний в отчетном периоде.
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии сократился на 35,7% и составил 1 848 тыс. тонн. Сокращение объемов переработки произошло по причине позднего запуска установки мягкого гидрокрекинга на заводе Петромидия и его остановкой на плановый капитальный ремонт в марте текущего

года. Перезапуск завода завершился в начале июня, на данный момент он функционирует в штатном режиме на полной мощности.

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах уменьшился на 11,1% и составил 8 283 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 6 465 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 0,8% меньше показателей первого полугодия 2023 года в связи с соответствующим снижением объемов переработки на заводах на 2,5%.
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели на 35,0% меньше нефтепродуктов, что составило 1 818 тыс. тонн в сравнении с 2 796 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%, КМГ International – 100%, Caspi Bitum – 50%, Петромидия – 54,63%, Вега – 54,63%, КазРосГаз – 50%, Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк. – 49,5%.