

27 Октября 2023 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за девять месяцев 2023 года**

Астана, 27 октября 2023 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за девять месяцев 2023 года.

Ключевые производственные показатели за девять месяцев 2023 года в сравнении с девятью месяцами 2022 года:

- Объем добычи нефти и газового конденсата увеличился на 9,0% и составил 17 508 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти вырос на 7,8% и составил 59 371 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ составил 14 901 тыс. тонн по сравнению с 14 896 тыс. тоннами.

	9М 2023 (на долю КМГ)	9М 2022 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	17 508	16 061	+9,0%
Добыча газа, млн м ³	7 008	5 942	+17,9%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	59 371	55 085	+7,8%
Переработка нефти, тыс. тонн	14 901	14 896	+0,03%

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.

Добыча углеводородного сырья

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ за девять месяцев 2023 года составил 17 508 тыс. тонн (483 тыс. барр. в сутки), увеличившись на 9,0%. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) увеличился на 17,9% до 7 008 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	9М 2023 (на долю КМГ)	9М 2022 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	3 625	3 805	-4,7%
Мангистаумунайгаз	2 295	2 258	+1,7%
Эмбамунайгаз	2 011	1 921	+4,7%
Тенгиз	4 339	4 302	+0,9%
Кашаган ¹	2 301	734	+213,4%
Карачаганак	805	768	+4,8%
Прочие	2 132	2 273	-6,2%
Итого	17 508	16 061	+9,0%

¹ Доля КМГ в проекте 16,88% после 15 сентября 2022 года

Добыча нефти на Тенгизе выросла на 0,9% по сравнению с объемом добычи за аналогичный период прошлого года и составила 4 339 тыс. тонн (127 тыс. барр. в сутки). Рост обусловлен надежной работой Завода второго поколения и комплекса технологических линии. Добыча попутного газа увеличилась на 0,2%, составив 2 399 млн м³.

Добыча нефти и газа на Кашагане на долю КМГ составила 2 301 тыс. тонн (67 тыс. барр. в сутки) и 1 452 млн м³, показав рост на 213,4% и 222,0% соответственно. Рост добычи на Кашагане связан с увеличением доли КМГ в проекте с 8,44% до 16,88% в результате завершения сделки по обратному выкупу доли 50% ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» у АО «Самрук-Қазына» в сентябре прошлого года, а также по причине проведения в июне 2022 года плановых капитальных ремонтов морского и наземного комплексов, запуском модернизированных 2-х компрессоров закачки сырого газа в августе и сентябре прошлого года.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке увеличилась на 4,8% и составила 805 тыс. тонн (23 тыс. барр. в сутки). Добыча газа увеличилась на 10,8% и составила 1 638 млн м³. Рост добычи обусловлен увеличением возможности приема сырого газа со стороны Оренбургского газоперерабатывающего завода.

Объем добычи нефти и конденсата на операционных активах сократился на 1,9% до 10 063 тыс. тонн (267 тыс. барр. в сутки). Основное снижение объемов добычи произошло на Озенмунайгазе по причине аварийных отключений электроэнергии и ограничения мощности со стороны Мангистауского атомного энергокомбината (МАЭК) с июля по сентябрь текущего года. Также снижение добычи наблюдается на зрелых месторождениях в результате естественного падения добычи. При этом добыча нефти на Эмбанмунайгазе увеличилась вследствие успешных геолого-технических мероприятий на зрелых месторождениях и ввода в разработку Восточного крыла месторождения С. Нуржанова и Уз Северное. Также рост наблюдается на Мангистаумунайгазе за счет опережающего внедрения методов повышения нефтеотдачи пластов. Добыча газа на операционных активах уменьшилась на 6,2% до 1 518 млн м³ преимущественно из-за снижения пропускной способности линии между скважинами и узлами приема газа на Казахтуркмунае, и в связи с остановкой компрессоров принимающей стороны на Казахойл Актобе.

Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти увеличился на 7,8% до 59 371 тыс. тонн.

Транспортировка нефти ¹ , тыс. тонн	9М 2023 (100%)	9М 2023 (на долю КМГ)	9М 2022 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	32 416	32 416	30 003	+8,0%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	13 913	6 957	7 129	-2,4%
МунайТас ²	3 987	2 033	2 067	-1,6%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	48 021	9 964	8 995	+10,8%
Казмортрансфлот	8 000	8 000	6 892	+16,1%
Итого	-	59 371	55 085	+7,8%

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 6,6% и составил 51 371 тыс. тонн. Основной рост обусловлен увеличением объемов транспортировки кашаганской нефти по системе КазТрансОйла в направлении Самары и в систему КТК, а также транспортировки нефти в направлении порта Актау.

Общий объем морской транспортировки нефти увеличился на 16,1% до 8 000 тыс. тонн, преимущественно благодаря увеличению объемов транспортировки на Средиземном море в связи с задействованием нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан как альтернативного маршрута для экспорта казахстанской нефти, а также увеличению объемов транспортируемой нефти через акваторию Черного моря из морского терминала КТК в порту Новороссийск (РФ) в направлении порта Мидия (Румыния).

В рамках развития Транскаспийского маршрута были приобретены новые нефтеналивные танкеры «Tagaz» и «Liwa» дедвейтом по 8000 тонн, которые будут задействованы в перевозках казахстанской нефти по Каспийскому морю. Владельцем новых танкеров является - совместное предприятие «Caspian Integrated Maritime Solutions Ltd», акционерами которого являются Национальная морская судоходная компания «Казмортрансфлот» (100% дочерняя компания КМГ) и International Maritime Investments Ltd. (100% дочерняя компания «Abu Dhabi Ports Group») (ОАЭ).

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ увеличился на 8,5% и составил 17 703 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 6 278 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Казахтуркмунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 3 731 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	9М 2023 (на долю КМГ)	9М 2022 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	4 367	4 167	+4,8%
ПНХЗ	3 973	3 970	+0,1%
ПКОП ¹	2 082	2 315	-10,1%
Caspi Bitum ¹	352	361	-2,6%
Петромидия	3 840	3 817	+0,6%
Вега	287	268	+7,2%
Итого	14 901	14 896	+0,03%

¹Объем переработки ПКОП и Caspi Bitum указан на долю 50%.

Общий объем переработки УВС в сравнении с аналогичным периодом 2022 года практически не изменился и составил 14 901 тыс. тонн:

- Объем переработки УВС на казахстанских НПЗ уменьшился на 0,4% и составил 10 774 тыс. тонн. Уменьшение переработки произошло на заводе ПКОП по причине остановки предприятия в июле текущего года для ремонта теплообменника на установке каталитического риформинга. При этом наблюдается рост объемов переработки на АНПЗ за счет более надежной работы установки каталитического

крекинга в текущем году, что в итоге частично нивелировало уменьшение переработки на ПКОП.

- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии увеличился на 1,0% и составил 4 127 тыс. тонн. Продолжаются восстановительные работы на заводе Петромидия после инцидента 21 июня, завершение которых планируется до конца ноября текущего года.

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах уменьшился на 0,9% и составил 13 673 тыс. тонн:

- Казахские НПЗ произвели 9 672 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 1,3% меньше показателей аналогичного периода 2022 года за счет остановки на ремонт завода ПКОП;
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели 4 001 тыс. тонн нефтепродуктов, что идентично показателям аналогичного периода прошлого 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%, 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%.