

27 октября 2022 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за девять месяцев 2022 года**

Астана, 27 октября 2022 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за девять месяцев 2022 года.

Ключевые производственные показатели за девять месяцев 2022 года по сравнению с девятью месяцами 2021 года:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 0,9% и составил 16 060 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти составил 55 085 тыс. тонн в сравнении с 55 727 тыс. тоннами в аналогичном периоде прошлого года;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских НПЗ кумулятивно увеличился на 5,8% и составил 14 896 тыс. тонн.

	9М 2022 (на долю КМГ)	9М 2021 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	16 060	15 923	+0,9%
Добыча газа, млн м ³	5 942	5 860	+1,4%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	55 085	55 727	-1,2%
Переработка нефти, тыс. тонн	14 896	14 083	+5,8%

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 2022 года составил 16 060 тыс. тонн нефти (441 тыс. барр. в сутки), увеличившись на 0,9% по сравнению с годом ранее. Объем добычи попутного и природного газа увеличился на 1,4% до 5 942 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	9М 2022 (на долю КМГ)	9М 2021 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	3 805	3 988	-4,6%
Мангистаумунайгаз	2 258	2 192	+3,0%
Эмбамунайгаз	1 921	1 855	+3,5%
Тенгиз	4 302	3 786	+13,6%
Кашаган	734	952	-22,9%
Карачаганак	768	768	0,0%
Прочие	2 273	2 382	-4,6%
Итого	16 060	15 923	+0,9%

Добыча нефти на Тенгизе выросла существенно на 13,6%, составив 4 302 тыс. тонн (126 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа тоже увеличилась значительно на 18,8%, составив 2 394 млн м³. Увеличение добычи произошло благодаря снятию ограничений в рамках соглашения ОПЕК+.

Добыча нефти на Кашагане снизилась до 734 тыс. тонн (21 тыс. барр. в сутки) в связи остановкой производственных объектов на морском и наземных комплексах для проведения ремонтно-восстановительных работ после обнаружения утечки газа в августе текущего года. Объем добычи попутного газа также снизился и составил 451 млн м³.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке не изменилась по сравнению с предыдущим годом и составила 768 тыс. тонн (22 тыс. барр. в сутки). Добыча газа увеличилась на 5,3% и составила 1 479 млн м³. Рост добычи газа произошел благодаря вводу 4-го компрессора обратной закачки газа и увеличения объемов переработки газа.

Объем добычи нефти и конденсата на операционных активах уменьшился на 1,5% до 10 256 тыс. тонн (272 тыс. барр. в сутки). Снижение объемов добычи нефти и конденсата за девять месяцев этого года обусловлено аварийными отключениями электроэнергии со стороны коммунального предприятия, обслуживающего производственные объекты Озенмунайгаз, а также естественным падением уровня добычи на некоторых зрелых месторождениях. При этом снижение добычи нефти на операционных активах было частично нивелировано увеличением добычи в размере 3,5% на Эмбамунайгазе и 3,0% на Мангистаумунайгазе. Добыча газа сократилась до 1 618 млн м³ преимущественно из-за передачи АО «КазТрансГаз» (АО НК «QazaqGaz») в АО «Самрук-Қазына» в ноябре 2021 года, в который входит газодобывающий актив Амангельды Газ.

Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти за девять месяцев 2022 года уменьшился на 1,2% до 55 085 тыс. тонн по сравнению с аналогичным периодом 2021 года.

Транспортировка нефти ¹ , тыс. тонн	9М 2022 (100%)	9М 2022 (на долю КМГ)	9М 2021 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	30 003	30 003	30 824	-2,7%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	14 258	7 129	6 515	+9,4%
МунайТас ²	4 052	2 067	1 554	+33,0%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	43 349	8 995	9 109	-1,3%
Казмортрансфлот	6 892	6 892	7 726	-10,8%
Итого	-	55 085	55 727	-1,2%

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 незначительно увеличился на 0,4% и составил 48 193 тыс. тонн. Наблюдается изменение объемов транспортировки нефти по направлениям, а именно в росте объемов в направлении казахстанских НПЗ по трубопроводам для производства необходимого объема нефтепродуктов на внутреннем рынке. При этом экспортные объемы транспортировки нефти по КазТрансОйлу снизились вследствие естественного падения добычи нефти на

зрелых месторождениях, а также в связи с перераспределением нефти грузоотправителями на внутренний рынок и трубопровод Каспийского Трубопроводного Консорциума.

Общий объем морской транспортировки нефти уменьшился на 10,8% до 6 892 тыс. тонн. Снижение преимущественно связано с уменьшением объемов нефти на Средиземном море из-за уменьшения экспортных объемов казахстанских грузоотправителей в связи с увеличением поставок на внутренний рынок.

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ за девять месяцев 2022 года увеличился на 1,1% и составил 16 318 тыс. тонн, из которых 60,5% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата составили 6 439 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Казахтуркунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 3 740 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ), Шымкентский нефтеперерабатывающий завод (ПКОП) и Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн	9М 2022 (на долю КМГ)	9М 2021 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	4 167	4 007	+4,0%
ПНХЗ	3 970	4 321	-8,1%
ПКОП ¹	2 315	1 829	+26,5%
Caspi Bitum ¹	361	373	-3,2%
Петромидия	3 817	3 326	+14,7%
Вега	268	227	+18,2%
Итого	14 896	14 083	+5,8%

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

За девять месяцев 2022 года общий объем переработки УВС в сравнении с аналогичным периодом 2021 года увеличился на 5,8% и составил 14 896 тыс. тонн:

- На казахстанских НПЗ объем переработки УВС увеличился на 2,7% и составил 10 812 тыс. тонн. Увеличение объемов переработки обусловлено стабильной работой ПКОП в этом году и пониженными объемами переработки в прошлом году из-за остановки производства для планового капитального ремонта;
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии увеличился на 15,0% и составил 4 085 тыс. тонн. Увеличение объемов переработки связано с остановкой завода Петромидия на ремонт в июле-августе в 2021 году после инцидента с установками гидроочистки дизельного топлива.

За девять месяцев 2022 года объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах вырос на 6,1% и составил 13 797 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 9 798 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 2,4% больше показателей прошлого года преимущественно за счет объемов ПКОП. При этом производство нефтепродуктов на ПНХЗ было ниже на 7,2% в текущем году по причине соответствующего уменьшения объемов переработки;

- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели 4 000 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 16,5% выше показателей девяти месяцев 2021 года. Увеличение показателей произошло за счет соответствующего роста объемов переработки на НПЗ Петромидия в Румынии.

Более детальная информация доступна по ссылке <http://www.kmg.kz/>

Контакты:

ir@kmg.kz

тел: +7 7172 78 63 43

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%, Петромидия – 54,63%, Вега – 54,63%, КазРосГаз – 50%, Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк. – 49,5%.