

28 февраля 2023 г.

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» Производственные результаты за 2022 год

Астана, 28 февраля 2023 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за 2022 год.

Председатель Правления КМГ Мирзагалиев Магзум Маратович:

«2022 год стал по-настоящему насыщенным на значимые и положительные события для Компании. КМГ удалось достичь положительной динамики производственных показателей по всем своим направлениям бизнеса от разведки и добычи до транспортировки и переработки углеводородов.

Компания осуществила историческое первичное публичное размещение своих акций и это является самым большим IPO на казахстанских фондовых биржах KASE и AIX. 8 декабря 2022 года на биржах стартовали вторичные торги акциями КМГ. Листинг на фондовых биржах открывает новый этап корпоративного развития Компании.

Важным стратегическим событием стало приобретение доли в размере 8,44% в проекте Кашаган у АО «Самрук-Қазына» за 3,8 млрд долларов США. Данная сделка является одной из самых крупных сделок для КМГ за последние годы. В результате увеличения доли в проекте Кашаган до 16,88% у Компании улучшатся показатели консолидированной добычи и EBITDA, чистой прибыли.

Также важным событием явился запуск крупномасштабного интегрированного газохимического комплекса ТОО Kazakhstan Petrochemical Industries Inc., в котором КМГ в отчетном году приобрел долю в размере 49,5%. Данный проект рассчитан на производство до 500 тысяч тонн полипропилена в год. В конце 2022 года продукция нового завода была уже направлена экспорт.

Касательно устойчивого развития Компании, в отчетном году мы продолжили свой выбранный курс по реализации социально-экологических инициатив и снижения углеродного следа. Продолжили сотрудничество в данном направлении с крупными международными партнерами, такими как Total Eren S.A, Шеврон, Eni и другими.»

Ключевые производственные показатели за 2022 год по сравнению с 2021 годом:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 1,7% и составил 22 012 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти увеличился на 0,1% и составил 74 658 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ увеличился на 5,7% и составил 19 900 тыс. тонн.

	2022 (на долю КМГ)	2021 (на долю КМГ)	%
Запасы 2P по PRMS, млн тонн н.э.	707	645	+9,8%
Добыча нефти, тыс. тонн	22 012	21 651	+1,7%
Добыча газа, млн м ³	8 241	8 081	+2,0%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	74 658	74 565	+0,1%
Переработка нефти, тыс. тонн	19 900	18 833	+5,7%

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.

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 2022 года составили 707 млн тонн н.э. (5 478 млн барр. н.э.). По сравнению с 2021 годом уровень 2P запасов вырос на 9,8%. Увеличение показателей в основном связано с увеличением доли Компании в проекте Кашаган с 8,44 до 16,88%, пересчетом запасов углеводородов месторождений Каламкас и других, а также за счет увеличения цены на нефть.

Чистые запасы по PRMS (по состоянию на 31 декабря 2022 года)

Категория запасов, млн тонн н.э.	2022 (на долю КМГ)	2021 (на долю КМГ)	%
Доказанные (1P)	486	477	+1,9%
Доказанные плюс вероятные (2P)	707	645	+9,8%
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	816	761	+7,1%

Категория запасов, млн барр н.э.	2022 (на долю КМГ)	2021 (на долю КМГ)	%
Доказанные (1P)	3 775	3 694	+2,2%
Доказанные плюс вероятные (2P)	5 478	4 983	+9,9%
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	6 294	5 869	+7,2%

Добыча углеводородного сырья

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ за 2022 год составил 22 011 тыс. тонн нефти (456 тыс. барр. в сутки), увеличившись на 1,7% по сравнению с годом ранее. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) увеличился на 2,0% до 8 241 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	2022 (на долю КМГ)	2021 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	5 096	5 332	-4,4%
Мангистаумунайгаз	3 049	2 944	+3,6%
Эмбаумунайгаз	2 581	2 522	+2,3%
Тенгиз	5 836	5 311	+9,9%
Кашаган ¹	1 402	1 344	+4,2%
Карачаганак	1 013	1 034	-2,0%
Прочие	3 036	3 163	-4,1%
Итого	22 012	21 651	+1,7%

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

Добыча нефти на Тенгизе выросла на 9,9%, составив 5 836 тыс. тонн (128 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа увеличилась на 9,3%, составив 3 229 млн м³. Увеличение добычи произошло из-за ограничения на добычу в рамках соглашения ОПЕК+ в 2021 году и отсутствия ограничения в 2022 году.

Общая добыча нефти на Кашагане сократилась на 21,9%, составив 12 682 тыс. тонн, из-за проведения планового капитального ремонта на морском и наземном комплексах в середине отчетного года, а также с необходимостью проведения ремонтно-восстановительных работ после обнаружения утечки газа на Установке предварительного отбора газа («слаг-кетчер») в августе месяце. При этом на долю КМГ добыча нефти увеличилась на 4,3% до 1 402 тыс. тонн (34 тыс. барр. в сутки) и добыча сырого газа выросла на 7,3% и составила 877 млн м³ по причине увеличения доли КМГ в проекте с 8,44% до 16,88% с 15 сентября 2022 года, благодаря успешному завершению сделки по обратному выкупу доли в проекте у АО «Самрук-Қазына».

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке сократилась на 2,0% и составила 1 013 тыс. тонн (22 тыс. барр. в сутки) по сравнению с предыдущим годом из-за сокращения приема сырого газа для переработки со стороны Оренбургского газоперерабатывающего завода, в связи с продлением планово-предупредительного ремонта на его технологических установках. Добыча газа увеличилась на 2,4% и составила 1 944 млн м³, главным образом из-за увеличения обратной закачки сырого газа на установке комплексной подготовки газа №2, ввода 4 компрессора и увеличения объемов переработки газа на Карачаганакском перерабатывающем комплексе.

Объем добычи нефти и конденсата на операционных активах уменьшился на 1,4% до 13 761 тыс. тонн (273 тыс. барр. в сутки). Снижение объемов добычи нефти и конденсата 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 3,6% на Мангистаумунайгазе и 2,3% на Эмбамунайгазе. Добыча газа уменьшилась до 2 190 млн м³ преимущественно из-за передачи АО НК «QazaqGaz» (АО «КазТрансГаз») в АО «Самрук-Қазына» в ноябре 2021 года, в который входит газодобывающий актив Амангельды Газ.

Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти увеличился на 0,1% до 74 658 тыс. тонн по сравнению с 2021 годом.

Транспортировка нефти ¹ , тыс. тонн	2022 (100%)	2022 (на долю КМГ)	2021 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	40 656	40 656	41 224	-1,4%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	19 235	9 618	8 706	+10,5%
МунайТас ²	5 606	2 859	2 179	+31,2%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	58 711	12 183	12 601	-3,3%
Казмортрансфлот	9 343	9 343	9 855	-5,2%
Итого	-	74 658	74 565	+0,1%

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 0,9% и составил 65 316 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 снизились вследствие естественного падения добычи нефти на зрелых месторождениях, и в связи с перераспределением нефти грузоотправителями на внутренний рынок и уменьшением объемов добычи на Кашагане из-за ремонтных работ. Следует отметить, что по итогам отчетного года отмечается снижение на 3,3% в объемах транспортировки на Каспийском Трубопроводном Консорциуме (КТК). Данное снижение в основном связано с ремонтными работами на Кашагане и на выносных причальных устройствах морского терминала самого КТК. На сегодняшний день КТК функционирует в штатном режиме.

Общий объем морской транспортировки нефти уменьшился на 5,2% до 9 343 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 увеличился на 2,1% и составил 22 126 тыс. тонн, из которых 62,0% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата составили 8 415 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Казахтуркунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 4 907 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	2022 (на долю КМГ)	2021 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	5 224	5 473	-4,6%
ПНХЗ	5 480	5 407	+1,4%
ПКОП ¹	3 103	2 582	+20,2%
Caspi Bitum ¹	461	464	-0,7%
Петромидия	5 258	4 586	+14,7%
Вега	373	321	+16,2%
Итого	19 900	18 833	+5,7%

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

Общий объем переработки УВС в сравнении с 2021 годом увеличился на 5,7% и составил 19 900 тыс. тонн:

- На казахстанских НПЗ объем переработки УВС увеличился на 2,5% и составил 14 269 тыс. тонн (на долю КМГ), что является рекордным показателем за всю историю независимого Казахстана. Увеличение объемов переработки произошло благодаря росту спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке, стабильной работе ПКОП в 2022 году и переносу его планово-предупредительного ремонта на 2023 год;
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии увеличился на 14,8% и составил 5 631 тыс. тонн. Увеличение объемов переработки связано со стабильной работой заводов в отчетном году и отсутствия остановок, как

это произошло на заводе Петромидия в 2021 году в связи с инцидентом на установке гидроочистки дизельного топлива.

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах вырос на 6,8% и составил 18 639 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 13 128 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 4,1% больше показателей 2021 года преимущественно за счет объемов ПКОП. При этом производство нефтепродуктов на АНПЗ было ниже на 4,5% по причине планового ремонта в октябре 2022 года;
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели 5 512 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 14,1% выше показателей 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 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%, Петромидия – 54,63%, Вега – 54,63%, КазРосГаз – 50%, Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк. – 49,5%.