

В январе 2025 года состоялись встречи с Азербайджанской Каспийской Судоходной Компанией (ASCO), портом Баку, ADY Express (дочерняя структура Азербайджанских железных дорог), EVRASCON (проектировщик паромных терминалов), Грузинской железной дорогой, а также секретариатом ТРАСЕКА по обсуждению проекта и дальнейших шагов по его реализации. Все организации выразили заинтересованность в участии и заверили в своей поддержке — достигнута договоренность о совместной координации дальнейших шагов по проекту. В марте 2025 года проект презентован членам Ассоциации TMTM, где он также получил поддержку.

1 июля 2025 года KMTF, ADP, ASCO и CIMS подписали Меморандум о сотрудничестве по развитию транскаспийских паромных перевозок между портами Курык и Алят. Совместно ведутся работы по выбору консультанта для разработки технико-экономического обоснования (ТЭО), которое определит потенциальную грузовую базу, инфраструктурные потребности, объемы инвестиций и формат дальнейшей реализации проекта. На данном этапе к участию в проекте приглашено также АО «Қазақстан Темір Жолы». Кроме того, подразделение World Bank — International Finance Corporation (IFC) выразила заинтересованность в софинансировании ТЭО проекта. Завершение разработки ТЭО ожидается в первом полугодии 2026 года, по итогам которого будет принято решение о дальнейшей реализации проекта.

Переработка нефти и маркетинг

Реализация нефти и конденсата КМГ, тыс. тонн

Активы	2023			2024			2025		
	Экспорт	Внутренний рынок	Всего	Экспорт	Внутренний рынок	Всего	Экспорт	Внутренний рынок	Всего
Операционные активы ²	5 406	8 302	13 708	5 884	8 518	14 402	5 631	8 740	14 371
В том числе ДЗО ³	2 955	4 980	7 935	3 169	5 224	8 383	2 985	5 411	8 396
Мегапроекты ⁴	9 978	9	9 987	9 616	1,04	9 987	11 908	1,04	11 909
Итого	15 384	8 311	23 695	15 500	8 519	24 019	17 539	8 741	26 281

¹ Двадцатифутовый эквивалент

² Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Каражанбасмунай, Казгермунай, PetroKazakhstan Inc., Казактуркмунай, Казахойл Актобе, Мангистаумунайгаз, Урихтау Оперейтинг, Дунга, Урал Ойл энд Газ.

³ Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Казактуркмунай, Урихтау Оперейтинг.

⁴ «КМГ Кашаган Б.В.», «КМГ Карачаганак», ТШО.

Планы на 2026 год

- Развитие флота в открытых морях:**
реализация проекта по приобретению двух танкеров типа «Афрамекс» или «Суэцмакс».
- Сотрудничество с AD Ports Group:**
 - реализация проекта по строительству контейнеровозов вместимостью 780 ДФЭ¹;
 - совместная разработка ТЭО проекта создания транскаспийской паромной системы с участием ASCO (Азербайджан) и Казахстанских железных дорог.



Во исполнение поручения Главы государства и последующих поручений Правительства РК КМГ продолжает работу по переходу НПЗ на комбинированную схему с учетом вносимых в настоящее время поправок в закон Республики Казахстан «О государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов» в части поставок нефти на НПЗ Казахстана. В соответствии с комбинированной схемой и поправками к закону поставщиком нефти признается лицо, взаимосвязанное с недропользователем, при соблюдении минимум одного из следующих условий:

- поставщику нефти принадлежат 50 % и более акций (долей участия) недропользователя;
- недропользователю принадлежат 50 % и более акций (долей участия) поставщика нефти;
- поставщик нефти и недропользователь контролируются лицом (лицами), которому (которым) в совокупности принадлежат прямо или косвенно 50 % и более акций (долей участия) поставщика нефти и недропользователя.

Сырье для производства нефтепродуктов из собственной нефти КМГ поставляется на АНПЗ, ПНХЗ и ПКОП с Озенмунайгаза, Эмбамунайгаза,

Казактуркмунай и Урихтау Оперейтинг. Выработанные нефтепродукты реализуются оптом на внутренний рынок и на экспорт. Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата для покрытия потребностей внутреннего рынка составили 8 741 тыс. тонн (в 2024 году — 8 519 тыс. тонн), в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Казактуркмунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 5 411 тыс. тонн (в 2024 году — 5 224 тыс. тонн) на Атырауский нефтеперерабатывающий завод, Павлодарский нефтехимический завод и Шымкентский нефтеперерабатывающий завод (ПКОП) для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Структура нефтеперерабатывающих активов

Производственный комплекс КМГ в секторе переработки углеводородного сырья (УВС) включает четыре крупнейших нефтеперерабатывающих завода (НПЗ) на территории Казахстана и единственный актив КМГ в Евросоюзе — производственный комплекс из двух заводов в Румынии, обеспечивающих переработку нефти и выпуск широкой линейки нефтепродуктов.

Нефтеперерабатывающие заводы КМГ

Показатель	Казахстан			Румыния		
	АНПЗ	ПНХЗ	ПКОП	Caspi Bitum	Петромидия	Вега
Местоположение	Атырау	Павлодар	Шымкент	Актау	Нэводарь	Плойешть
Год ввода в эксплуатацию	1945	1978	1985	2013	1979	1905
Проектная мощность переработки, млн тонн	5,5	6,0	6,0	1,5	6,0 ¹	0,5
Загрузка в 2025 году, %	99	96	104	46	98 ²	79
Доля владения КМГ, %	99,53	100	49,72	50	54,6	54,6
Индекс Нельсона	13,9	10,5	8,2	—	10,5	—
Индекс энергоёмкости, EII	114	113	113,3	—	92,5	—
Совладельцы НПЗ	—	—	CNPC	CITIC	Правительство Румынии	Правительство Румынии

¹ Проектная мощность включает переработку нефти в размере 5 млн тонн в год и прочего УВС в размере 1 млн тонн в год.

² Загрузка НПЗ Петромидия — 97,5 % по методу Соломона (Solomon Associates).

Общий объем переработки УВС в 2025 году в сравнении с 2024 годом вырос на 9,5 % и составил 20 980 тыс. тонн.

Консолидированные объемы переработки УВС, тыс. тонн

Предприятия	2023	2024	2025
НПЗ в Казахстане			
АНПЗ	5 475	5 547	5 471
ПНХЗ	5 434	5 500	5 765
ПКОП (50 %)	2 870	2 872	3 114
Caspi Bitum (50 %)	427	327	348
Итого НПЗ в Казахстане	14 206	14 246	14 698
НПЗ в Румынии			
Петромидия	5 012	4 619	5 886
Вега	374	293	395
Итого НПЗ в Румынии	5 387	4 912	6 282
Всего	19 593	19 158	20 980

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах увеличился на 10,1 % и составил 19 708 тыс. тонн.

- Казахстанские НПЗ произвели 13 528 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 3,4 % выше показателей 2024 года, достигнув исторического максимума производства.

- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели на 28,5 % больше нефтепродуктов, что составило 6 180 тыс. тонн, преимущественно в связи с соответствующим увеличением объемов переработки на заводах.

Консолидированные объемы производства нефтепродуктов, тыс. тонн

Предприятия	2023	2024	2025
НПЗ в Казахстане			
АНПЗ	4 858	5 025	4 904
ПНХЗ	5 034	5 084	5 385
ПКОП (50 %)	2 638	2 653	2 894
Caspi Bitum (50 %)	421	323	345
Итого НПЗ в Казахстане	12 951	13 085	13 528
НПЗ в Румынии			
Петромидия	4 848	4 521	5 786
Вега	373	288	394
Итого НПЗ в Румынии	5 221	4 809	6 180
Всего	18 172	17 894	19 708

Переработка нефти в Казахстане

Объемы переработки углеводородного сырья на долю КМГ, тыс. тонн

Завод	2023	2024	2025
АНПЗ	5 475	5 547	5 471
ПНХЗ	5 434	5 500	5 765
ПКОП (50 %)	2 870	2 872	3 114
Caspi Bitum (50 %)	427	327	348
Итого	14 206	14 246	14 698

В 2025 году заводы КМГ достигли исторического максимума переработки нефти, показав рост на 3,2 %, — 14 698 тыс. тонн. Увеличение объемов произошло за счет бесперебойной работы ПКОП

без остановок на плановый ремонт и увеличение поставок нефти на ПНХЗ для наращивания выпуска светлых нефтепродуктов.

Объемы производства нефтепродуктов на долю КМГ, тыс. тонн

Нефтепродукты	2023	2024	2025
АНПЗ	4 858 (100 %)	5 025 (100 %)	4 904 (100 %)
Светлые ¹	3 602 (74 %)	3 705 (74 %)	4 104 (84 %)
Темные ²	1 073 (22 %)	1 013 (21 %)	565 (12 %)
Нефтехимия ³	49 (1 %)	136 (3 %)	96 (2 %)
Прочие	134 (3 %)	171 (4 %)	138 (3 %)
ПНХЗ	5 034 (100 %)	5 084 (100 %)	5 385 (100 %)
Светлые	3 895 (77 %)	4 021 (79 %)	4 282 (80 %)
Темные	809 (16 %)	793 (16 %)	746 (14 %)
Прочие	330 (7 %)	271 (5 %)	357 (7 %)
ПКОП (50 %)	2 638 (100 %)	2 653 (100 %)	2 894 (100 %)
Светлые	2 222 (84 %)	2 262 (85 %)	2 544 (88 %)
Темные	410 (16 %)	385 (15 %)	343 (12 %)
Прочие	6 (0,3 %)	7 (0,3 %)	8 (0,3 %)
Caspi Bitum (50 %)	421 (100 %)	323 (100 %)	343 (100 %)
Темные	179 (43 %)	121 (38 %)	142 (41 %)
Прочие	242 (57 %)	201 (42 %)	203 (59 %)
Итого	12 951	13 085	13 528

¹ Бензин, дизельное топливо, авиатопливо и сжиженный газ.

² Мазут, вакуумный газойль и битум.

³ Бензол и параксилон.

Выход светлых нефтепродуктов, %

Завод	2023	2024	2025	Изменение к 2024 году, п.п.
АНПЗ	66,85	69,22	76,72	+7,5
ПНХЗ	72,02	73,22	74,34	+1,1
ПКОП	77,46	78,76	81,68	+2,9
По трем НПЗ	72,19	73,8	77,7	+3,9

В 2025 году был достигнут рекордный показатель глубины переработки нефти на всех трех заводах. Улучшение показателей связано с работой ПКОП без остановки на ремонт в 2025 году, досрочным завершением ремонтов на АНПЗ и ПНХЗ.

Глубина переработки, %

Завод	2023	2024	2025	Изменение к 2024 году, п.п.
АНПЗ	82,09	85,06	88,24	+3,2
ПНХЗ	89,63	91,50	93,95	+2,5
ПКОП	84,88	85,77	88,16	+2,4
По трем НПЗ	85,51	87,41	90,1	+2,7

Итоги ремонтной кампании 2025 года: обеспечение надежности

В отчетном году Компания продолжила работу по обеспечению эффективности активов, сфокусировавшись на оптимизации сроков и поддержании топливного баланса страны.

Для нивелирования влияния ремонтов на рынок КМГ заблаговременно сформировал необходимые запасы нефтепродуктов и скорректировал производственные планы других НПЗ, обеспечив стабильность поставок.



Реализация инвестиционных проектов в перерабатывающих активах

В 2025 году Компания добилась значительного прогресса в реализации проектов, направленных на расширение мощностей и улучшение качества продукции.

Шымкентский НПЗ (ПКОП)

Проект расширения производственных мощностей до 12 млн тонн в год переходит на следующий этап проекта. В отчетном году завершена корректировка предварительного ТЭО (Pre-FES). В 2026 году начата разработка ТЭО.



Павлодарский НХЗ (ПНХЗ)

Активно реализуется проект по увеличению производства зимнего дизельного топлива. В 2025 году начаты строительно-монтажные работы по реконструкции установки гидроочистки (с интеграцией блока депарафинизации), завершение которых синхронизировано с капитальным ремонтом 2026 года. Параллельно стартовало строительство установки производства водорода (12 500 нм³/час), необходимой для обеспечения процессов гидроочистки.



Caspi Bitum

Во 2 квартале 2025 года успешно завершена масштабная модернизация. Мощность завода по переработке нефти увеличена до 1,5 млн тонн, а производство дорожного битума — до 750 тыс. тонн в год, что позволяет полностью покрывать растущий спрос дорожно-строительной отрасли.



Атырауский НПЗ (АНПЗ)

Продолжается реализация комплексной программы «Повышение эффективности АНПЗ» (2023–2027 годы). Мероприятия направлены на модернизацию ключевых технологических установок для увеличения выхода светлых нефтепродуктов.



Тарифная политика

Деятельность казахстанских НПЗ осуществляется по процессинговой схеме, где заводы предоставляют услуги по переработке сырья, а реализация готовой продукции находится в зоне ответственности владельцев нефти (давальцев). Данная модель позволяет производственным активам концентрироваться на технологической эффективности, оптимизации процессов и контроле затрат.

Утвержденные тарифы на переработку являются экономически обоснованными и формируются с учетом покрытия фактических операционных расходов, а также инвестиционной составляющей, необходимой для обслуживания привлеченных займов и финансирования капитальных вложений.

Средневзвешенные тарифы на переработку 1 тонны давальческого сырья, тенге за тонну

Завод	2023	2024	2025
АНПЗ	54 079	54 450	49 593
ПНХЗ	23 240	26 500	32 212
ПКОП	35 336	35 336	35 336
Caspi Bitum	27 791	45 835	34 865



Плано-предупредительные работы (ППР) НПЗ в 2026 году (по установкам первичной переработки нефти):

- АНПЗ: по ЭЛОУ-АТ-2 в период с 26 июня по 10 июля (15 суток) будет произведен текущий ремонт;
- по ЭЛОУ-АВТ (блок АТ) в период с 26 июня по 19 июля (20 суток) запланирован текущий ремонт;
- ПНХЗ: в период с 18 сентября по 17 октября (30 суток) запланирован капитальный ремонт;
- ПКОП: в период с 27 марта по 25 апреля (30 суток) будет произведен капитальный ремонт;
- Caspi Bitum: ежегодный капитальный ремонт в период с 2 по 31 декабря (30 суток).

Производство и реализация нефтепродуктов из собственной нефти КМГ

Корпоративный центр КМГ наряду с выполнением функций материнской компании осуществляет операционную деятельность по закупке и переработке нефти у дочерних и зависимых организаций (ДЗО) с последующей реализацией выработанных нефтепродуктов. В отчетном году нефть, добытую на АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз» и ТОО «Казактуркмунай», КМГ переработал на трех казахстанских НПЗ: АНПЗ, ПНХЗ и ПКОП.

В 2025 году было переработано 5 612 тыс. тонн нефти, из которых выработано 5 555 тыс. тонн товарных нефтепродуктов:

- светлые нефтепродукты (71 %) — автобензины, дизельное и авиатопливо;
- темные нефтепродукты (11 %) — мазут, вакуумный газойль, битум;
- нефтехимическая продукция (1 %) — бензол, параксиллол;
- прочие (17 %) — сжиженный газ, сера, коксы, технологическое топливо.

Основными направлениями экспорта стали Нидерланды, Китай, Азербайджан и Турция. Реализовано 5 607 тыс. тонн товарных нефтепродуктов, из которых 91 % поставлено на внутренний рынок, а 9 % экспортировано.

Выработка товарных нефтепродуктов из собственной нефти на НПЗ в 2025 году, тыс. тонн

Нефтепродукты	АНПЗ	ПНХЗ	ПКОП	Всего	Средние оптовые цены на нефтепродукты за 12 месяцев 2025 года, тенге за тонну
Светлые нефтепродукты	2 096	1 296	563	3 954	246 608
Темные нефтепродукты	299	245	82	626	122 613
Нефтехимия	54	0	0	54	252 130
Прочие	465	349	106	920	27 537
Всего	2 914	1 890	751	5 555	196 407

Качество и стандарты

Выпускаемая продукция соответствует экологическим стандартам К-4 и К-5 (аналог Евро-4 и Евро-5). После масштабной модернизации, которая завершилась в 2018 году, НПЗ снизили содержание вредных веществ:

- серы — в десять раз;
- ароматических углеводородов — в полтора раза;
- бензола — в пять раз.

Экспорт и внутренний рынок

На экспорт поставлено 495 тыс. тонн нефтепродуктов, включая мазут, параксиллол, бензол и коксы. Внутренние поставки обеспечили потребности сельского хозяйства и социальной инфраструктуры, включая поставки мазута для отопления и авиатоплива для авиационных служб.

Оптовая реализация нефтепродуктов КМГ, произведенных в Республике Казахстан, тыс. тонн

Продукт	2023			2024			2025		
	Внутренний рынок	Экспорт	Всего	Внутренний рынок	Экспорт	Всего	Внутренний рынок	Экспорт	Всего
Бензины	1 529	-	1 529	1 582	-	1 582	1 833	9	1 842
Дизельное топливо	1 512	-	1 512	1 673	-	1 673	2 009	-	2 009
Авиационное топливо	165	-	165	213	-	213	205	-	205
Мазут	205	504	708	215	382	596	183	296	478
Вакуумный газойль	-	81	81	-	112	112	-	1	1
Битум	87	-	87	130	-	130	134	-	134
Кокс	50	103	154	62	124	186	31	127	158
Сера	12	9	21	21	6	27	14	10	25
Бензол	-	12	12	-	13	13	-	19	19
Параксиллол	-	8	8	-	52	52	-	33	33
Сжиженный газ	230	-	230	256	-	256	257	-	257
Топливо печное	3	-	3	2	-	2	-	-	-
Технологическое топливо	411	-	411	407	-	407	427	-	427
Прочие	21	-	21	23	-	23	21	-	21
Всего	4 224	716	4 940	4 583	688	5 272	5 113	495	5 607

Реализация нефтепродуктов на экспорт с разбивкой по доле и направлениям поставки

Нефтепродукты	2024			2025		
	Объем, тонн	Страны	Доля, %	Объем, тонн	Страны	Доля, %
Мазут	346 759	Нидерланды	100	295 539	Нидерланды	100
Вакуумный газойль	107 552	Нидерланды	100	1 137	Нидерланды	100
Параксиллол высокой чистоты	51 790	Китай	100	32 669	Китай	100
Бензол	11 937	Китай	100	19 262	Китай	100
Кокс суммарный	79 866	Китай	79	110 360	Китай	94
	19 967	Азербайджан	20	2 708	Турция	2
	680	Таджикистан	1	4 123	Таджикистан	4
Кокс прокаленный	4 704	Азербайджан	100	3 836	Турция	39
				464	Таджикистан	5
				5 453	Китай	56
Сера	760	Швеция	30	7 652	Европа	74
	1 806	Турция	70	2 757	Турция	26
Бензин АИ-92 (ПКОП)				1 276	Кыргызстан	14
				6 825	Узбекистан	76
				923	Афганистан	10
Итого	625 823			494 983		

Импорт нефтепродуктов в 2025 году

В соответствии с поручением Правительства в 2025 году КМГ осуществил импорт дизельного топлива для обеспечения ТОО «КТЖ — Грузовые перевозки» в объеме 295 тыс. тонн. Поставка осуществлялась с российских НПЗ.

Также в целях покрытия дефицита авиационного топлива на внутреннем рынке Казахстана в соответствии с постановлением правительства КМГ был осуществлен импорт авиатоплива в объеме 25,1 тыс. тонн с российских НПЗ.

Деятельность ТОО «KC Energy Group»

Стратегическая трансформация

Для эффективного оперирования на рынке нефтепродуктов Республики Казахстан и обеспечения энергетической безопасности 27 декабря 2023 года было зарегистрировано ТОО «KC Energy Group».

Структура акционерного капитала

Функционирование и управление ТОО «KC Energy Group» основывается на принципах, аналогичных деятельности ТОО «PETROSUN» и с аналогичной долей участия:

- ТОО «КННК ИНТЕРНАЦИОНАЛ В КАЗАХСТАНЕ» (51 %);
- АО НК «КазМунайГаз» (49 %).

Операционная деятельность

Бизнес-модель компании представляет собой замкнутый цикл, включающий:

1. закуп сырой нефти у взаимосвязанных нефтедобывающих организаций;
2. переработку сырья на НПЗ Казахстана;
3. оптовую реализацию готовых нефтепродуктов на внутреннем рынке и экспортных направлениях.

Обеспечение энергетической безопасности и социальные обязательства

Ключевым приоритетом ТОО «KC Energy Group» является бесперебойное обеспечение топливом стратегических отраслей экономики в соответствии с планами поставок Министерства энергетики Республики Казахстан.

Доля переработки ТОО «KC Energy Group» в общем объеме переработки трех НПЗ Казахстана в 2025 году составила 46 %.

За 2025 год общий объем реализации нефтепродуктов ТОО «KC Energy Group» составил 8 021,3 тыс. тонн. При этом основной объем реализации приходится на внутренний рынок, что подтверждает устойчивый спрос и стабильные позиции компании в Казахстане.

- 7 468,1 тыс. тонн (93,1 %) — внутренний рынок, из которых 5 828,8 тыс. тонн (78,1 %) составили светлые нефтепродукты;
- 553,22 тыс. тонн (6,9 %) — экспорт.

По итогам 2025 года в рамках исполнения ТОО «KC Energy Group» социальных программ поставлено 1 396,1 тыс. тонн нефтепродуктов:

- 360,8 тыс. тонн (25,8 %) удешевленного дизельного топлива для сельхозтоваропроизводителей по рекомендованным уполномоченным органом ценам, ниже рыночной конъюнктуры;
- 114,2 тыс. тонн (8,2 %) социального мазута в адрес социально-производственных объектов по рекомендованным уполномоченным органом ценам, ниже рыночной конъюнктуры;
- 331,9 тыс. тонн (23,8 %) авиатоплива в адрес аэропортов и авиакомпаний;
- 420,1 тыс. тонн (30,1 %) сжиженного нефтяного газа в адрес газосетевых организаций по установленным уполномоченным органом ценам;
- 163,9 тыс. тонн (11,7 %) дорожного битума производства ПНХЗ в адрес дорожно-строительных компаний Республики Казахстан по рекомендованным уполномоченным органом ценам, ниже рыночной конъюнктуры;
- 4,965 тыс. тонн (0,4 %) поставлено мазута в качестве гуманитарной помощи Республике Таджикистан.

За 2025 год посредством электронных торговых площадок (ЭТП) реализована 10 %-ная доля от произведенного объема бензина марок АИ-92/АИ-95, дизельного топлива и авиатоплива. Совокупный объем реализации нефтепродуктов посредством ЭТП составил 398,9 тыс. тонн. Несмотря на то что 2025 год отмечен волатильностью биржевых цен, ТОО «KC Energy Group» в сравнении с действовавшими ценами получен дополнительный доход в размере 3,321 млн тенге (включая НДС). При этом максимальный дополнительный доход получен от биржевой реализации авиатоплива и дизельного топлива.

Проведена значительная работа по реализации с региональных нефтебаз 534,3 тыс. тонн бензина марки АИ-92 и дизельного топлива, что в периоды отсутствия спроса позволило предотвратить остановку операционной деятельности заводов, а в период повышения спроса — обеспечить региональные сети АЗС социально значимыми видами нефтепродуктов.

В условиях беспрецедентного падения спроса в первом полугодии 2025 года на внутреннем рынке Республики Казахстан на бензин марки АИ-92 оперативная и слаженная работа ТОО «KC Energy Group» с Корпоративным центром КМГ и уполномоченным органом позволила в апреле — мае 2025 года осуществить санкционированный экспорт излишков бензина марки АИ-92 в объеме 50,2 тыс. тонн, что, в свою очередь, способствовало стабилизации ситуации на внутреннем рынке Казахстана.

Деятельность KMG International

Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии увеличился на 27,9 % и составил 6 282 тыс. тонн. Значительный рост обусловлен восстановлением производственных мощностей после планового капитального ремонта и перезапуска установки мягкого гидрокрекинга в 2024 году.

Объемы переработки УВС, тыс. тонн

Завод	2023	2024	2025
Петромидия	5 012	4 619	5 886
Вега	374	293	395
Итого	5 387	4 912	6 282

Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели на 28,5 % больше нефтепродуктов, что составило 6 180 тыс. тонн преимущественно в связи с соответствующим увеличением объемов переработки на заводах.

Объемы производства нефтепродуктов на долю КМГ, тыс. тонн

Завод	2023	2024	2025
Петромидия	4 848	4 521	5 786
Светлые ¹	4 269	3 974	5 125
Темные ²	411	548	661
Прочие	168		
Вега	373	288	394
Темные	105	75	93
Прочие	268	213	301
Итого	5 221	4 809	6 180

Рыночная маржа переработки выше уровня прошлого года благодаря росту котировок готовой продукции, особенно бензина, а также снижению цены на сырую нефть. Однако давление на маржу

сохраняется из-за высоких объемов импорта из Азии и Ближнего Востока и умеренного спроса на дизельное топливо.

Маржа переработки НПЗ Петромидия

Единица измерения	2023	2024	2025
Долл. США за тонну	64,8	39,7	61,8
Долл. США за баррель ³	11,5	5,2	8,1

В рамках трейдинговых операций KMG International объем сырой нефти на перепродажу составил 15 млн тонн в 2025 году. Объем закупки нефти на перепродажу превысил уровень 2024 года

на 1,4 млн тонн. Основной рост обеспечен поставками ТОО «Тенгизшевройл» (+1 939 тыс. тонн), данное увеличение было нивелировано снижением поставок от других поставщиков.

Сырая нефть на перепродажу, тыс. тонн

Показатель	2023	2024	2025
Сырая нефть на перепродажу	7 638	13 690	15 049

¹ Бензин, дизельное топливо, авиатопливо и сжиженный газ.

² Нефтяной кокс, мазут, газولين.

³ Использован коэффициент 7,6 для конвертации тонны в баррели.

Ключевые результаты 2025 года

1. Инфраструктурные инициативы

Проект «Строительство ТЭЦ»: Завершен второй этап опытной эксплуатации объекта и получена производственная лицензия от государственного органа ANRE¹, ведутся переговоры по дополнительному соглашению к EPC-контракту. 30 января 2025 года подписан акт приемки объекта и начата коммерческая эксплуатация ТЭЦ. В дальнейшем планируется получение сертификата DNV (Det Norske Veritas) и подачи заявки в Transelectrica; окончательная лицензия ANRE — в первой половине 2026 года. Завершение переговоров и закрытие списка замечаний ожидается также в течение первого полугодия 2026 года.

2. Развитие розничной сети

Строительство 12 станций CNAIR 1² завершено в 2023 году, все объекты открыты в феврале 2024 года. Получены разрешения на шесть локаций CNAIR 2. Начато строительство шести автомагистральных станций CNAIR 2, подписан

EPC-контракт, работы стартовали в ноябре. Планируется запуск семи стандартных станций в 2026 году и девяти — в 2027 году. Инициирован тендер на строительство четырех стандартных станций.

3. Экологическая устойчивость и стратегический фокус на устойчивое развитие

В 2025 году KMG International продолжила внедрение экологических инициатив. В 2025 году достигнут рекордный показатель индекса энергоинтенсивности НПЗ Петромидия — 92,75.

KMG International активно адаптируется к новым требованиям Евросоюза и законодательства Румынии, в том числе к обязательствам по увеличению содержания биотоплива в нефтепродуктах и переходу на использование зеленого водорода с 2025 года. В 2025 году продолжена реализация проектов в области декарбонизации, включая развитие инфраструктуры для зарядки электромобилей и интеграцию технологий производства устойчивого авиационного топлива.

Планы KMG International на 2026 год

1 Увеличение производства биотоплива второго поколения.

2 Расширение розничной сети с учетом перспективных технологий, таких как зарядные станции для электромобилей.



¹ Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, Национальный регулятор Румынии.

² Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere.