



# 2025

| ОПЕРАЦИОННЫЕ  
И ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

март 2026

# Об ответственности

## Прогнозные заявления

Этот документ включает заявления, которые являются или могут считаться «прогнозными заявлениями». Эти прогнозные заявления могут быть идентифицированы с помощью использования прогнозной терминологии, включая, помимо прочего, термины «полагает», «оценивает», «предвидит», «ожидает», «намеревается», «может», «нацеливается», «будет» или «должен» или, в каждом случае, их отрицательные или другие варианты или аналогичная терминология, или путем обсуждения стратегии, планов, задач, будущих событий или намерений. Эти прогнозные заявления включают все вопросы, которые не являются историческими фактами. Они включают, помимо прочего, заявления о намерениях, убеждениях и заявлениях о текущих ожиданиях АО НК «КазМунайГаз» (Компания), касающиеся, среди прочего, результатов деятельности Компании, финансового состояния, ликвидности, перспектив, роста, стратегий и по отраслям, в которых работает Компания. По своему характеру прогнозные заявления связаны с риском и неопределенностью, поскольку они относятся к будущим событиям и обстоятельствам, которые могут произойти или не произойти.

Прогнозные заявления не являются гарантией будущих результатов, и фактические результаты деятельности, финансовое состояние и ликвидность Компании, а также развитие страны и отраслей, в которых работает Компания, могут существенно отличаться от тех, которые описаны или предложены в прогнозных заявлениях, содержащихся в этом документе. Компания не намерена и не берет на себя никаких обязательств обновлять или пересматривать какие-либо прогнозные заявления или отраслевую информацию, изложенную в этом документе, будь то в результате получения новой информации, будущих событий или иным образом. Компания не делает никаких заявлений, гарантий или прогнозов относительно того, что результаты, ожидаемые такими прогнозными заявлениями, будут достигнуты.

Настоящая презентация не является предложением или приглашением к продаже или каким-либо призывом к какому-либо предложению подписаться на какие-либо ценные бумаги или приобрести их, и ничто из содержащегося в ней не может служить основанием для какого-либо контракта, обязательства или инвестиционного решения. Настоящая презентация не является документом о предложении в отношении каких-либо ценных бумаг. Ни в каких целях нельзя полагаться на информацию, содержащуюся в данной презентации, или на ее полноту, точность или достоверность. Не делается никаких заявлений или гарантий, явных или подразумеваемых, и не следует полагаться на справедливость, точность, адекватность, полноту или правильность информации или мнений, содержащихся в настоящем документе, или любой другой предоставленной информации.

# Обзор компании

## Регионы присутствия

- ① Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас»
  - ② Казахстанско-Китайский трубопровод
  - ③ Каспийский трубопроводный консорциум
  - ④ КазТрансОйл
- Мегапроекты
  - Действующие производственные активы
  - Нефтеперекачивающая станция
  - Главная нефтеперекачивающая станция



## Ключевые показатели за 2025 год



## Запасы в соответствии с PRMS



## Структура владения

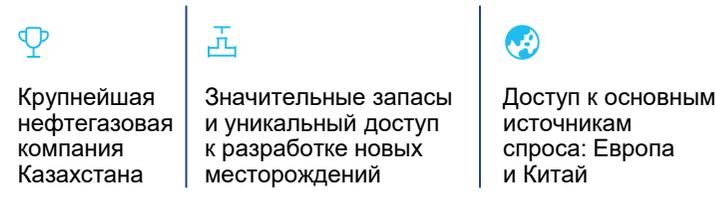


1. В расчетах использовались следующие обменные курсы тенге/долл. США: средний курс за 2025 г. – 521,31; курс на 31 декабря 2025 г. – 505,53; средний курс за 2024 г. – 469,31; курс на 31 декабря 2024 г. – 525,11.

## Ключевые фин. показатели<sup>(1)</sup>

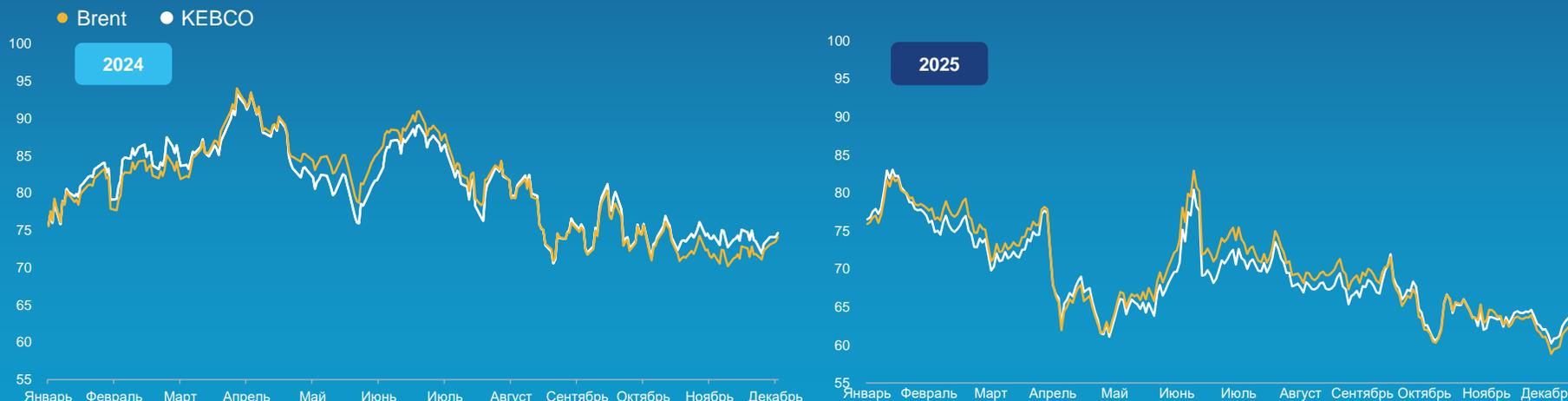


## Ключевые преимущества



# Макроэкономическая среда

## Цена нефти Brent и КЕВСО за 2024 и 2025 г., долл. за баррель<sup>1</sup>



Средняя цена,  
долл./баррель

**Brent**  
2024 2025  
**80,8 69,1** -14,4%

**КЕВСО**  
2024 2025  
**80,7 69,9** -13,4%

Средняя премия<sup>2</sup> за  
2025

**КЕВСО** **0,78**  
**> Brent** долл./баррель

## Макроэкономические показатели Казахстана<sup>3</sup>

Показатель	2024	2025
Рост ВВП, %	5,0	6,5
Инфляция, % (г/г)	8,6	12,3
Базовая ставка, %	15,25	18,0
Курс валюты	2024	2025
Тенге за долл. США, в среднем	469,31	521,31
Тенге за долл. США, на конец периода	525,11	505,53

## Кредитные рейтинги: суверенные рейтинги Казахстана, КМГ

	Moody's	S&P Global Ratings	Fitch Ratings
<b>Ваа1 (стабильный)</b> <b>Ваа1 (стабильный)</b>		BBB+	BBB+
Ваа2		BBB	<b>BBB (стабильный)</b> <b>BBB (стабильный)</b>
Ваа3		<b>BBB- (позитивный)</b> <b>BBB- (стабильный)</b>	BBB-

Инвестиционный уровень

1. Нефть марок Brent и КЕВСО, источник: S&P Global Platts.

2. Спред — это среднее значение ежедневной разницы в цене между рассматриваемой маркой нефти и Brent за анализируемый период. При этом положительное значение спреда означает наличие премии к Brent, а отрицательное — наличие дисконта.

3. Официальная статистика, источник: Бюро национальной статистики, Национальный банк Казахстана.

# Ключевые события в 2025 году

## Операционные

- В январе 2025 года ТОО «Тенгизшевройл» завершило важный этап в реализации Проекта будущего расширения – началась добыча сырой нефти на новом Заводе третьего поколения на Тенгизском месторождении.
- В 2025 году завершена модернизация завода ТОО СП «Caspi Bitum», в результате которой мощность переработки нефти увеличена с 1,0 млн до 1,5 млн тонн в год, а производство битума — с 500 тыс. до 750 тыс. тонн в год.
- В 2025 году ТОО «KMG PetroChem» заключило EPC-контракты на строительство газосепарационного комплекса мощностью 9,1 млрд м<sup>3</sup> сухого газа в год на месторождении Тенгиз с Tecnimont S.p.A. (Италия) в консорциуме с CCIC (Ливан), а также магистральных трубопроводов (этан, пропан) протяженностью по 210 км каждый для обеспечения сырьем нефтегазохимического кластера в Атырауской области с консорциумом во главе с China Petroleum Pipeline Engineering Co., Ltd. при участии CITIC Construction Co., Ltd. и ТОО «ЧППИ Казахстан».
- В 2025 году достигнуто увеличение объема транспортировки нефти в Германию до 2,1 млн тонн, что на 40% превышает уровень 2024 года.
- В 2025 году подписаны четыре контракта на разведку и добычу углеводородов: по участку Березовский (Западно-Казахстанская область) совместно с Sinoprec, по участку Жылыой (Атырауская область и частично казахстанский сектор Каспийского моря) совместно с CNOOC, а также по участкам Озен Северный (Мангистауская область) и Болашак (Мангистауская область и частично казахстанский сектор Каспийского моря), реализуемым КМГ самостоятельно через KMG Barlau.
- В 2025 году завершено бурение глубокой поисковой скважины на участке Каратон Подсолевой (Атырауская область) глубиной 5 750 м, по результатам испытания первого объекта получен фонтанный приток газа, подтвердивший наличие углеводородов.
- В 2025 году общий объем переработки УВС достиг исторического максимума — 21,0 млн тонн. Глубина переработки на казахстанских НПЗ составила 90,1%, а выход светлых нефтепродуктов — 77,7%, что также является рекордным уровнем.

## Финансовые

- В июне 2025 года КМГ завершил выплату дивидендов по итогам 2024 года в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 29 мая 2025 года на общую сумму 300 млрд тенге, или 491,71 тенге на одну простую акцию.
- В июне 2025 года международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings повысило кредитный рейтинг КМГ до «BBB-» ввиду улучшения собственной кредитоспособности и финансовой устойчивости, прогноз «стабильный».
- В октябре 2025 года Компания осуществила выпуск облигаций, номинированных в китайских юанях, в размере 1 250 млн китайских юаней с купонной ставкой 2,95% и доходностью 3,15% и сроком обращения 5 лет. Выпуск был зарегистрирован на Гонконгской фондовой бирже и Международной бирже Астаны.
- В декабре 2025 года Компания произвела частичный досрочный выкуп облигаций, размещенных на Лондонской фондовой бирже с датой погашения в 2047 и 2048 годах и номинальной стоимостью в размере 499,88 млн долларов США.

## ESG

- Строительство гибридной электростанции мощностью 247 МВт в Мангистауской области, реализуемой совместно с Eni (51%), продолжается, при этом солнечная электростанция мощностью 50 МВт уже введена в эксплуатацию. В 2025 году завершено базовое проектирование гибридной ветровой электростанции мощностью 1 ГВт в Жамбылской области, реализуемый совместно с TotalEnergies (60%) и Samruk-Energy (20%).
- В 2025 году КМГ сохранил ESG-рейтинг от рейтингового агентства MSCI на уровне «BBB».
- В декабре 2025 года КМГ подтвержден климатический рейтинг «B» и рейтинг по водной безопасности «C» в международной системе Carbon Disclosure Project по итогам 2024 года.

# Ключевые операционные и финансовые результаты

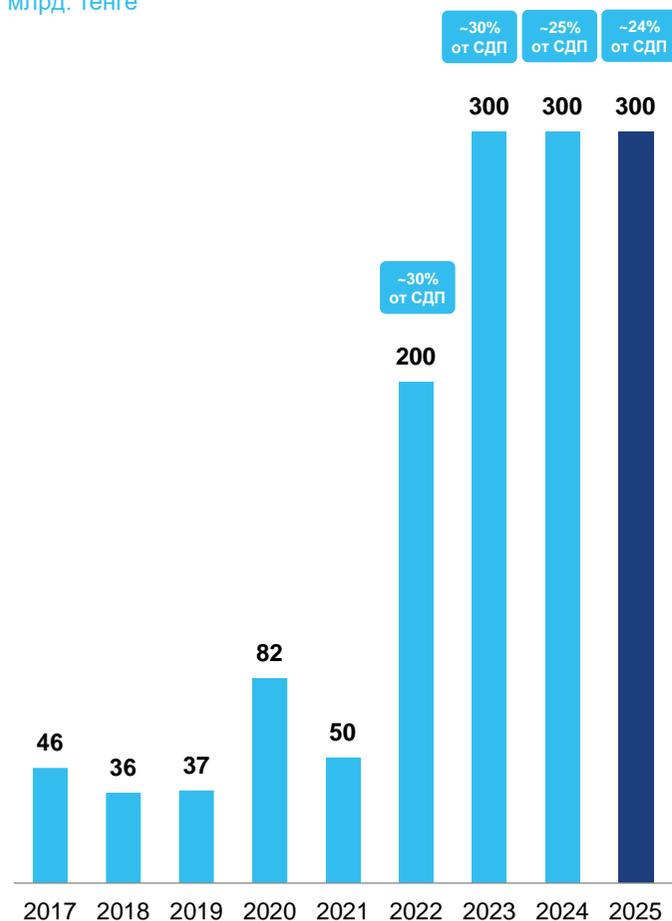
		2024	2025	% изменение
Операционные	Нефть и газовый конденсат	<b>23,8</b> млн тонн (490 тыс. барр. в сутки)	<b>26,2</b> млн тонн (544 тыс. барр. в сутки)	+10,0%
	Добыча газа	<b>9 554</b> млн м <sup>3</sup>	<b>11 450</b> млн м <sup>3</sup>	+19,8%
	Транспортировка нефти	<b>83,5</b> млн тонн	<b>83,3</b> млн тонн	-0,2%
	Объемы переработки	<b>19,2</b> млн тонн	<b>21,0</b> млн тонн	+9,5%
	Производство полипропилена	<b>123,3</b> тыс. тонн	<b>186,6</b> тыс. тонн	+51,4%

		2024	2025	% изменение
Финансовые	Выручка	\$ <b>17 750</b> млн	\$ <b>17 977</b> млн	1,3%
	ЕБИТДА	\$ <b>4 264</b> млн	\$ <b>4 591</b> млн	7,7%
	Свободный денежный поток	\$ <b>2 555</b> млн	\$ <b>2 365</b> млн	-7,4%
	Капитальные вложения (кассовый метод)	\$ <b>1 374</b> млн	\$ <b>1 281</b> млн	-6,8%
	Общий долг	\$ <b>7 555</b> млн	\$ <b>6 967</b> млн	-7,8%
	Чистый долг	\$ <b>2 214</b> млн	\$ <b>742</b> млн	-66,5%

# История выплат дивидендов акционерам и динамика цен акций КМГ

## Выплаты дивидендов акционерам КМГ

млрд. тенге



## Динамика цен акций КМГ

2025



Справочно: цена за акцию по состоянию на 16.03.2026 г. – 30 700 тенге.

# Операционные результаты (на долю КМГ)

## Добыча нефти и газового конденсата, ТЫС. ТОНН

## Добыча газа, МЛН. М<sup>3</sup>

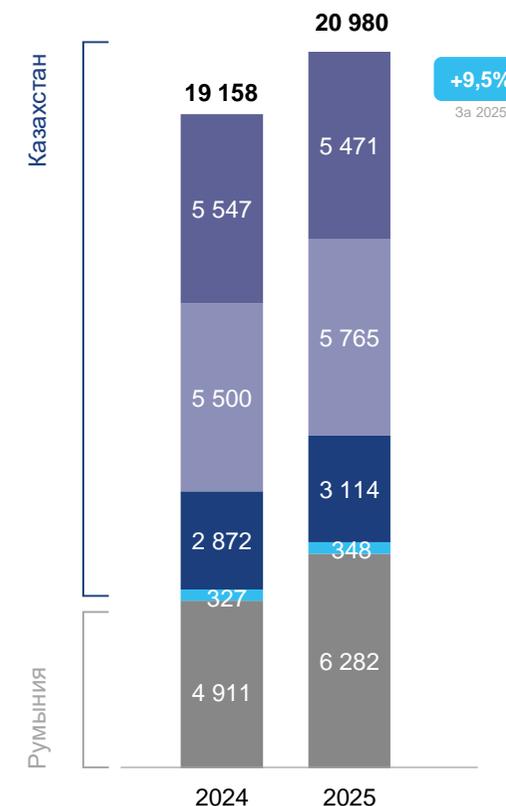
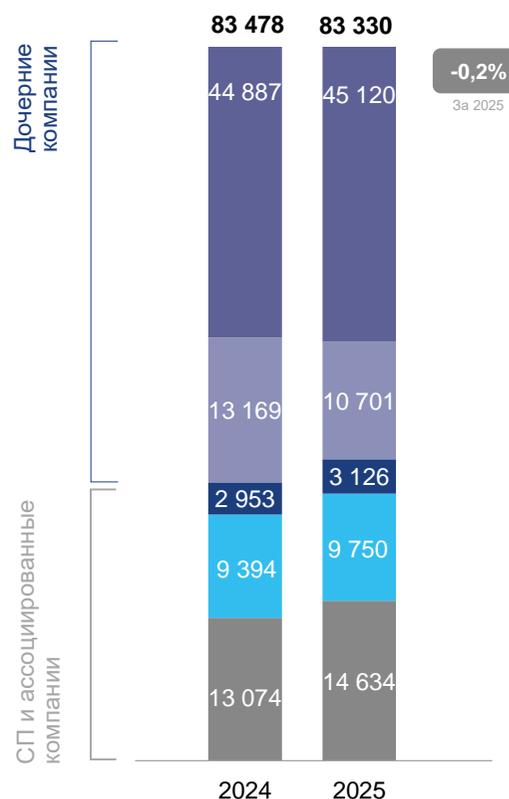
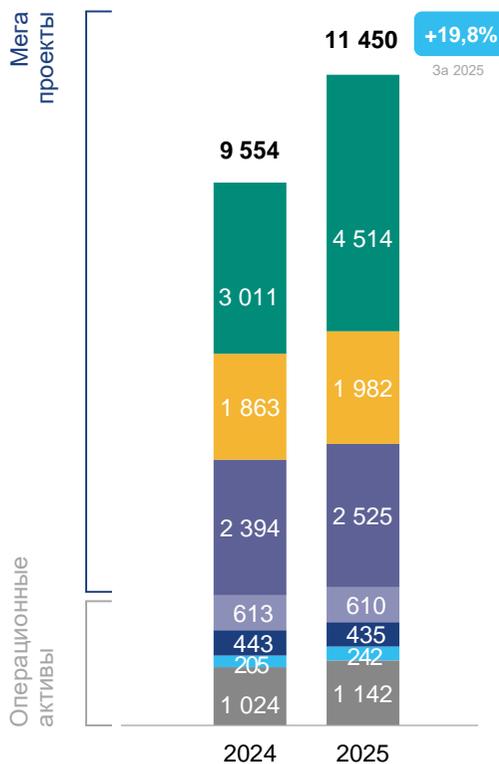
## Транспортировка нефти, ТЫС. ТОНН

## Переработка, ТЫС. ТОНН

тыс барр. в сутки<sup>1</sup>

490

544



- Тенгиз
- Кашаган
- Карачаганак
- ОМГ
- ММГ
- ЭМГ
- Другие

- Тенгиз
- Кашаган
- Карачаганак
- ОМГ
- ММГ
- ЭМГ
- Другие

- КТО<sup>2</sup>
- КМТФ
- МунайТас
- ККТ
- КТК

- АНПЗ
- ПНХЗ
- ПКОП
- Caspi Bitum
- KMG International

1. Пересчитано с использованием индивидуальных коэффициентов баррелизации производственных активов.

2. Поскольку КТО полностью контролируется КМГ, в объемы транспортировки включено 100%.

Примечание: Суммы могут не совпадать из-за округления.

# Мега проекты

## Производственные показатели (на долю КМГ)



## Финансовые показатели (на долю КМГ), млн долл. США

Показатель	Кашаган <sup>1</sup>		Карачаганак <sup>2</sup>		
	2024	2025	2024	2025	
<b>Выручка</b>	1 792	1 678	396	353	
<b>Капитальные затраты (кассовый метод)</b>	74	44	68	52	
<b>Дивиденды полученные и прочие выплаты акционерам</b>	917	1 475	96	125	831
					1 311

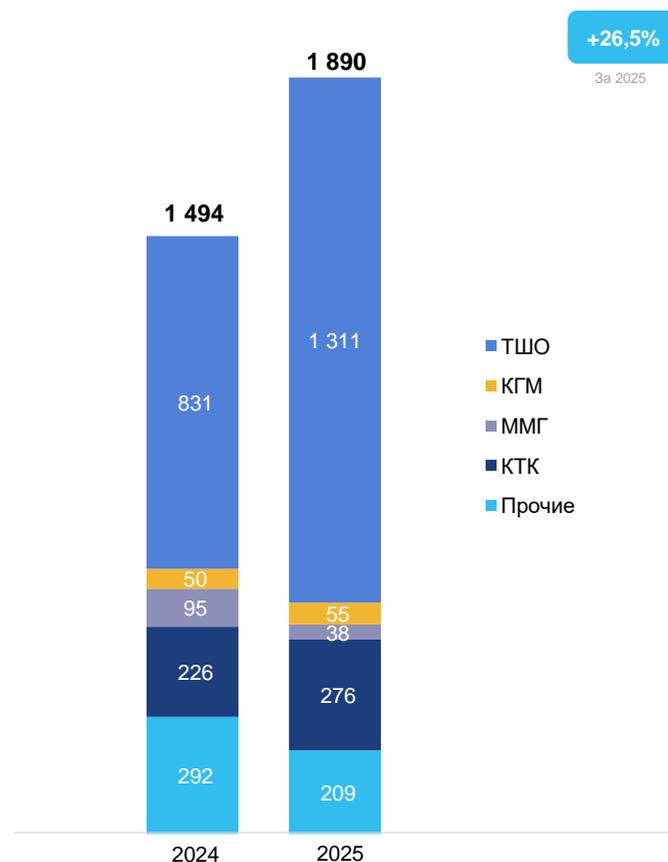
1. ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 16,88% доли в Соглашении о разделе продукции по Северо-Каспийскому проекту.
2. ТОО «КМГ Карачаганак» является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 10% доли в Окончательном соглашении о разделе продукции по проекту Карачаганак.
3. С учетом выплат, связанных с уменьшением уставного капитала.

# Ключевые финансовые показатели

**ЕВИТДА<sup>1</sup> по сегментам,**  
млн долл. США



**Дивиденды от СП и ассоц. компаний,**  
млн долл. США



**Свободный денежный поток<sup>3</sup>,**  
млн долл. США



**Капитальные затраты (по методу начисления),**  
млн долл. США

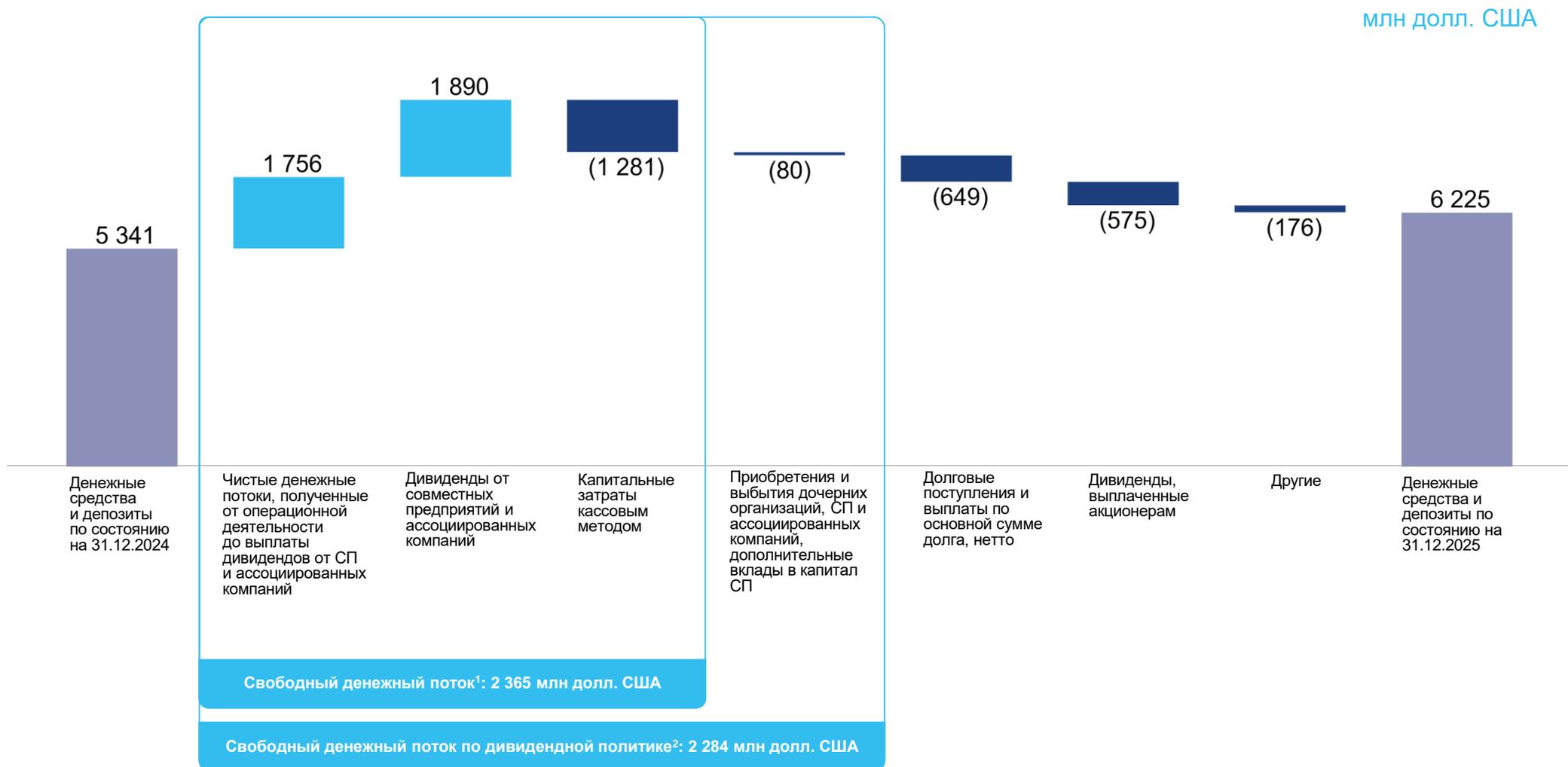


1. EBITDA = выручка плюс доля в прибыли СП и ассоциированных компаний, нетто, минус стоимость приобретенных нефти, газа нефтепродуктов и прочих материалов, минус производственные расходы, минус расходы на управление персоналом, минус транспортные и коммерческие расходы, минус налоги, кроме налога на прибыль.

2. Скорректированный показатель EBITDA = выручка плюс дивиденды, полученные от СП и ассоциированных компаний, минус стоимость приобретенных нефти, газа нефтепродуктов и прочих материалов минус производственные расходы минус административно-управленческие расходы минус транспортные и коммерческие расходы минус налоги, кроме налога на прибыль.

3. Свободный денежный поток = денежный поток, полученный от операционной деятельности минус приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и разведочных и оценочных активов. Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, включены в денежный поток, полученный от операционной деятельности

# Источники средств и свободный денежный поток



1. Свободный денежный поток = денежный поток, полученный от операционной деятельности минус приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и разведочных и оценочных активов. Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, включены в денежный поток, полученный от операционной деятельности.
2. Свободный денежный поток согласно дивидендной политике = денежный поток, полученный от операционной деятельности минус приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и разведочных и оценочных активов минус приобретение дочерних организаций, за вычетом полученных денежных средств плюс поступления от продажи долей участия в совместных предприятиях минус выплата возмещения в связи с приобретением дочерней организации минус Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения

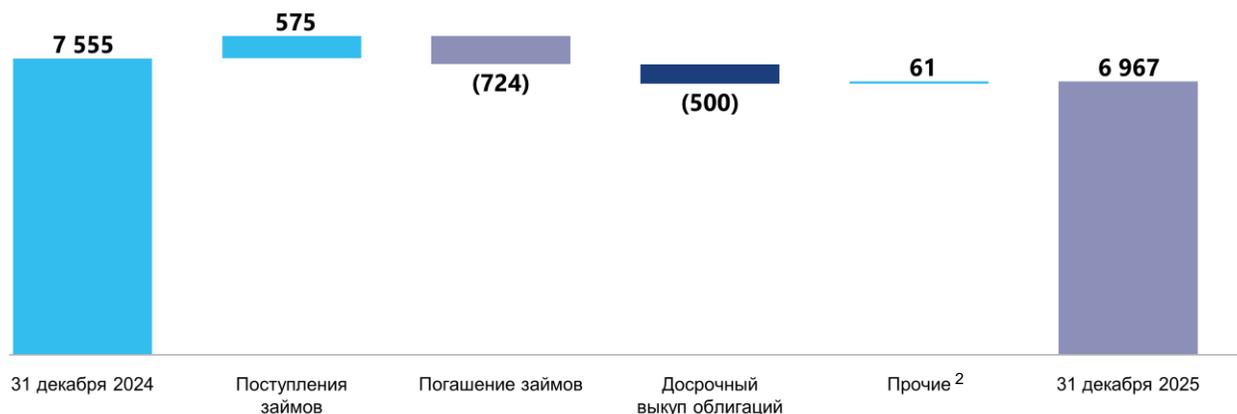
Примечание:  
Суммы могут  
не совпадать  
из-за округления.

# Сбалансированный долговой портфель

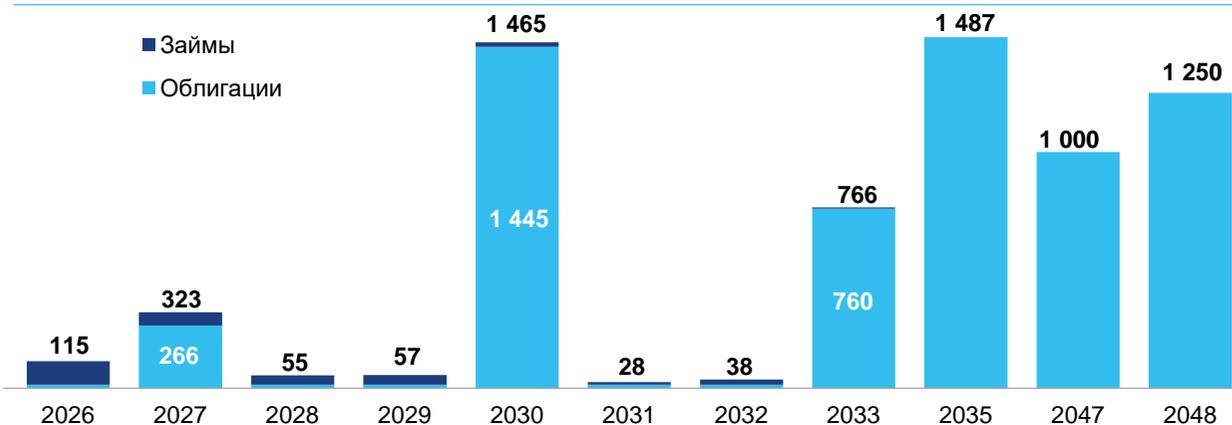
## Комфортный уровень долговой нагрузки, млн долл. США



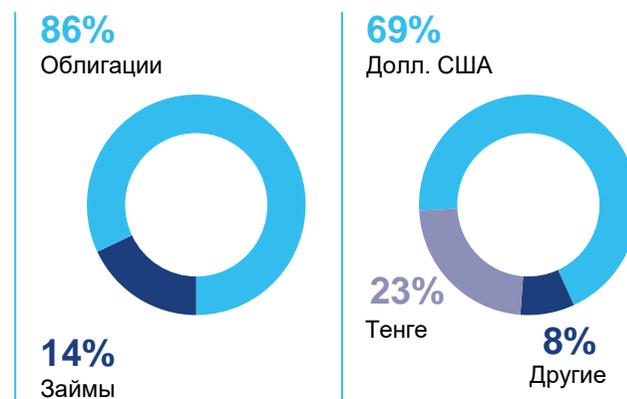
## Движение долга, млн долл. США



## График погашения долга (по номиналу)<sup>3</sup>, млн долл. США



## Структура долга



1. Чистый долг = долгосрочные займы плюс текущие займы минус денежные средства и их эквиваленты минус краткосрочные банковские депозиты минус долгосрочные банковские депозиты.

2. Прочие включает начисленное вознаграждение, вознаграждение уплаченное, пересчет валюты, прибыль/убыток от курсовой разницы, процентные расходы, капитализированные проценты, пополнение и погашение задолженности других компаний.

3. Исключая оборотные кредитные линии KMG International, овердрафты и торговое финансирование (по состоянию на 31 декабря 2025 года).

Примечание: Суммы могут не совпадать из-за округления.

# Контакты



[www.kmg.kz](http://www.kmg.kz)



[ir@kmg.kz](mailto:ir@kmg.kz)



+7 7172 78 64 34



# Сбалансированный и диверсифицированный портфель активов

Периметр консолидации



## Разведка и добыча

### Операционные активы:

Озенмунайгаз (ОМГ)	100%
Эмбамунайгаз (ЭМГ)	100%
Казахтуркмунай (КТМ)	100%
Урихтау Оперейтинг (УО)	100%
Dunga Operating (Дунга) <sup>1</sup>	60%
KMG Barlau	100%

Мангистаумунайгаз (ММГ)	50%
Казгермунай (КГМ)	50%
PetroKazakhstan Inc.	33%
Каражанбасмунай (КБМ)	50%
Казахойл Актобе (КОА)	50%
Урал Ойл энд Газ (УОГ)	50%

### Мегапроекты:

Тенгизшевройл (ТШО)	20%
Карачаганак (КПО) <sup>2</sup>	10%
Кашаган (НКОК) <sup>3</sup>	16,88%



## Транспортировка

КазТрансОйл (КТО)	90%
– Батумский нефтяной терминал	100%
– Казахстанско-Китайский трубопровод (ККТ)	50%
– МунайТас (МТ)	51%

Каспийский трубопроводный консорциум (КТК) <sup>4</sup>	20,75%
---	--------

Казмортрансфлот (КМТФ)	100%
------------------------	------



## Переработка и маркетинг

Павлодарский НХЗ	100%
Атырауский НПЗ	99,53%
KMG International	100%
– НПЗ Петромидия	54,62%
– НПЗ Вера	54,62%
KMG PetroChem	100%
КазМунайГаз – Аэро	100%

ПетроКазахстан Ойл Продактс (ПКОП) <sup>5</sup>	49,72%
Caspi Bitum	50%
KPI Inc.	49,5%
Силлено <sup>6</sup>	40%
KC Energy Group	49%



## Прочее

KMG Drilling & Services	100%
Oil Services Company	100%
Oil Construction Company	100%
Кен-Курылыс Сервис	100%
КазГПЗ	100%
КМГ Инжиниринг	100%

КазРосГаз	50%
ТенизСервис	49%
KMG Nabors Drilling Company	49%
KMG Parker Drilling Company	49%
KMG Automation	49%

1. Dunga Operating GmbH является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 60% доли в Договоре о разделе продукции по проекту Дунга

2. КМГ Карачаганак является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 10% доли в Окончательном соглашении о разделе продукции по проекту Карачаганак

3. КМГ Кашаган Б.В. является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 16,88% доли в Соглашении о разделе продукции по Северо-Каспийскому проекту

4. 19% доли принадлежат КМГ напрямую, 1,75% через совместное предприятие КОО Казахстан Пайплайн Венчурс

5. 49,72 % - доля косвенного участия, реализуемая через 50% владения Valseira Holdings B.V., которая, в свою очередь, владеет 99,43 % ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП). В отношении ПКОП при оценке производственных результатов Шымкентского нефтеперерабатывающего завода учитывается 50%-ная доля участия в производстве.

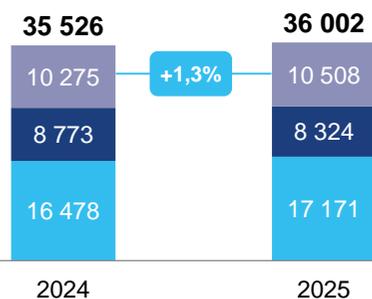
6. 29,9% доли принадлежат КМГ напрямую, 10,1% через дочернее предприятие КМГ PetroChem.

# Транспортировка: грузооборот нефти

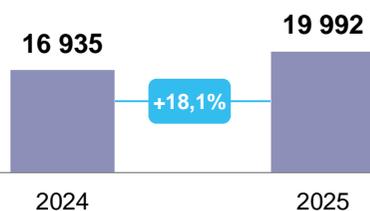
## Грузооборот нефти по направлениям (на долю КМГ), МЛН ТОНН\*КМ

● Внутренний ● Транзит ● Экспорт

**КазТрансОйл<sup>1</sup>**  
Узень-Атырау-Самара, внутренний, транзит в Китай



**Каспийский Трубопроводный Консорциум**  
Тенгиз-Новороссийск



**Казахстанско-Китайский Трубопровод**  
Западный Казахстан – Китай<sup>2</sup>



**МунайТас**  
Кенкияк – Атырау



## Тарифы на транспортировку нефти за 2025 год

Компания	Направление	Ед. измерения	Средневзвешенные тарифы	Изменение 2025 vs 2024, %
КазТрансОйл	Экспорт	тонн на 1 000 км	11 300 тенге	+11,3%
	Внутренний рынок	тонн на 1 000 км	4 462 тенге	-5,1%
	Транзит	за тонну	5,74 долл. США	+22,5%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Экспорт	за тонну	36,00 долл. США	Без изменений
	Экспорт	тонн на 1 000 км	6 799 тенге	Без изменений
Казахстанско-Китайский Трубопровод	Внутренний рынок	тонн на 1 000 км	3 338 тенге	-31,0%
	Транзит	за тонну	9,27 долл. США	-14,0%
МунайТас	Экспорт	тонн на 1 000 км	8 606 тенге	+45,6%
	Внутренний рынок	тонн на 1 000 км	8 553 тенге	+44,7%

1. Поскольку КТО полностью находится под управлением КМГ, в объемах транспортировки учитываются 100%.

2. Включает трубопроводы Атасу-Алашанькоу, Кенкияк-Кумколь.

Примечание: Суммы могут не совпадать из-за округления.

# Переработка: описание перерабатывающих активов

Показатели переработки за 2025 год (на долю КМГ<sup>1</sup>), **млн тонн**

Казахстан				Румыния		
АНПЗ	ПНХЗ	ПКОП	Caspi Bitum <sup>2</sup>	Петромидия	Вега	<b>Мощность переработки, млн тонн/год</b>
5,5	6,0	6,0	1,5	6,0 <sup>3</sup>	0,5	
13,9	10,5	8,2	-	10,5	-	<b>Индекс Нельсона</b>
4 904	5 385	2 894	345	5 786	394	<b>Производство нефтепродуктов, тыс. тонн</b>
77% <sup>4</sup>	74%	82%	-	87%	-	<b>Выход светлых нефтепродуктов</b>
88%	94%	88%	-	95%	-	<b>Глубина переработки</b>
99%	96%	104%	46%	98%	79%	<b>Коэффициент загрузки</b>
49 593	32 212	35 336	34 865	-	-	<b>Средневзвешенные тарифы, тенге/тонна</b>

1. Операционные результаты основаны на следующих долях: АНПЗ – 100%, ПНХЗ – 100%, ПКОП – 50%, Caspi Bitum – 50%, Петромидия – 100%, Вега – 100%.

2. Переработка на заводе Caspi Bitum была продолжена после модернизации по увеличению мощности переработки до 1,5 млн тонн в год.

3. Проектная мощность включает переработку 5 млн тонн нефти и 1 млн тонн прочих углеводородов в год.

4. Выход светлых нефтепродуктов включает бензол и параксиллол на АНПЗ.

# ЕВІТДА по сегментам, 2025

млн долл. США	Добыча	Транспортировка	Переработка	КМГ	Прочее	Итого
Операционная ЕВІТДА	2 146	274	744	(24)	(46)	3 094
Доля в прибыли СП и ассоциированных компаний	916	391	178	-	12	1 497
Тенгиз (20%)	791					791
КТК (20,75%)		351				351
ММГ (50%)	98					98
КазРосГаз (50%)					6	6
ККТ (50%)		32				32
КОА (50%)	6					6
ПКОП (50%)			40			40
Petro Kazakhstan Inc. (33%)	5					5
КГМ (50%)	33					33
Ural Group Limited (50%)	(10)					(10)
КС Energy (49%)			124			124
Petrosun (49%)			1			1
Другие	(8)	8	13		6	20
<b>ЕВІТДА</b>	<b>3 063</b>	<b>665</b>	<b>922</b>	<b>(24)</b>	<b>(34)</b>	<b>4 591</b>
% от общего количества	67%	14%	20%	-1%	-1%	100%

# ЕБИТДА по сегментам, 2024

млн долл. США	Добыча	Транспортировка	Переработка	КМГ	Прочее	Итого
Операционная ЕБИТДА	2 412	246	675	(140)	(60)	3 132
Доля в прибыли СП и ассоциированных компаний	765	222	118	-	27	1 132
Тенгиз (20%)	647					647
КТК (20,75%)		174				174
ММГ (50%)	76					76
КазРосГаз (50%)					41	41
ККТ (50%)		44				44
КОА (50%)	13					13
ПКОП (50%)			(0)			(0)
Petro Kazakhstan Inc. (33%)	5					5
КГМ (50%)	54					54
Ural Group Limited (50%)	(19)					(19)
КС Energy (49%)			58			58
Petrosun (49%)			56			56
Другие	(10)	4	4	-	(14)	(16)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>3 177</b>	<b>468</b>	<b>792</b>	<b>(140)</b>	<b>(34)</b>	<b>4 264</b>
% от общего количества	75%	11%	19%	-3%	-1%	100%

# Консолидированный отчёт о совокупном доходе

млн тенге	2025	2024	Изменение	Изменение, %
<b>Выручка и прочие доходы</b>				
Выручка по договорам с покупателями	9 371 488	8 330 261	1 041 227	12,50%
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	780 635	531 230	249 405	46,95%
Доход от выбытия дочерней организации	3 000	16 410	(13 410)	-81,72%
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	197 959	184 392	13 567	7,36%
Прочий финансовый доход	43 005	123 290	(80 285)	-65,12%
Прочий операционный доход	48 626	52 377	(3 751)	-7,16%
<b>Итого выручка и прочие доходы</b>	<b>10 444 713</b>	<b>9 237 960</b>	<b>1 206 753</b>	<b>13,06%</b>
<b>Расходы и затраты</b>				
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(5 039 517)	(4 347 011)	(692 506)	15,93%
Производственные расходы	(1 588 607)	(1 398 604)	(190 003)	13,59%
Налоги кроме подоходного налога	(592 928)	(592 984)	56	-0,01%
Износ, истощение и амортизация	(723 977)	(642 666)	(81 311)	12,65%
Расходы по транспортировке и реализации	(319 088)	(267 824)	(51 264)	19,14%
Общие и административные расходы	(218 624)	(254 148)	35 524	-13,98%
Обесценение основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	(35 762)	(69 733)	33 971	-48,72%
Финансовые затраты	(368 055)	(346 096)	(21 959)	6,34%
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	(84 012)	185 459	(269 471)	-145,30%
Восстановление ожидаемых кредитных убытков/(Ожидаемые кредитные убытки)	6 744	(8 316)	15 060	-181,10%
Прочие расходы	(49 130)	(38 703)	(10 427)	26,94%
<b>Итого расходы и затраты</b>	<b>(9 012 956)</b>	<b>(7 780 626)</b>	<b>(1 232 330)</b>	<b>15,84%</b>
<b>Прибыль до учёта подоходного налога</b>	<b>1 431 757</b>	<b>1 457 334</b>	<b>(25 577)</b>	<b>-1,76%</b>
Расходы по подоходному налогу	(359 703)	(363 087)	3 384	-0,93%
<b>Чистая прибыль за год</b>	<b>1 072 054</b>	<b>1 094 247</b>	<b>(22 193)</b>	<b>-2,03%</b>

Примечание: Числа могут не суммироваться из-за округления.

# Консолидированный отчёт о финансовом положении

млн тенге	2025	2024	Изменение	Изменение, %
<b>Активы</b>				
<b>Долгосрочные активы</b>				
Активы по разведке и оценке	211 410	216 448	(5 038)	-2,33%
Основные средства	7 590 629	7 834 160	(243 531)	-3,11%
Инвестиционная недвижимость	7 912	12 374	(4 462)	-36,06%
Нематериальные активы	881 420	943 156	(61 736)	-6,55%
Активы в форме права пользования	117 083	122 991	(5 908)	-4,80%
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4 933 962	5 378 513	(444 551)	-8,27%
НДС к возмещению	38 556	30 396	8 160	26,85%
Авансы за долгосрочные активы	161 074	88 216	72 858	82,59%
Прочие долгосрочные нефинансовые активы	9 383	7 767	1 616	20,81%
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	207 247	121 673	85 574	70,33%
Прочие долгосрочные финансовые активы	93 319	48 249	45 070	93,41%
Долгосрочные банковские вклады	73 271	74 329	(1 058)	-1,42%
Активы по отложенному налогу	34 539	50 705	(16 166)	-31,88%
	<b>14 359 805</b>	<b>14 928 977</b>	<b>(569 172)</b>	<b>-3,81%</b>
<b>Краткосрочные активы</b>				
Товарно-материальные запасы	374 735	413 741	(39 006)	-9,43%
Торговая дебиторская задолженность	597 111	443 057	154 054	34,77%
НДС к возмещению	54 527	48 408	6 119	12,64%
Предоплата по подоходному налогу	62 515	41 170	21 345	51,85%
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	194 392	180 754	13 638	7,55%
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	59 584	84 240	(24 656)	-29,27%
Прочие краткосрочные финансовые активы	71 629	63 528	8 101	12,75%
Краткосрочные банковские вклады	1 875 464	1 513 816	361 648	23,89%
Денежные средства и их эквиваленты	1 198 185	1 216 451	(18 266)	-1,50%
	<b>4 488 142</b>	<b>4 005 165</b>	<b>482 977</b>	<b>12,06%</b>
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	498	505	(7)	-1,39%
<b>Итого активы</b>	<b>18 848 445</b>	<b>18 934 647</b>	<b>(86 202)</b>	<b>-0,46%</b>

млн тенге	2025	2024	Изменение	Изменение, %
<b>Капитал и обязательства</b>				
<b>Капитал</b>				
Уставный капитал	916 541	916 541	-	0,00%
Дополнительный оплаченный капитал	1 142	1 142	-	0,00%
Прочий капитал	6 729	(2 373)	9 102	-383,57%
Резерв по пересчёту валюты отчётности	4 828 788	5 132 868	(304 080)	-5,92%
Нераспределённая прибыль	6 715 218	5 985 894	729 324	12,18%
<b>Относящийся к акционерам Материнской Компании</b>	<b>12 468 418</b>	<b>12 034 072</b>	<b>434 346</b>	<b>3,61%</b>
Неконтрольная доля участия	(82 093)	(109 788)	27 695	-25,23%
<b>Итого капитал</b>	<b>12 386 325</b>	<b>11 924 284</b>	<b>462 041</b>	<b>3,87%</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Займы	3 243 524	3 644 111	(400 587)	-10,99%
Обязательства по аренде	112 295	103 334	8 961	8,67%
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	1 081	7 096	(6 015)	-84,77%
Резервы	279 759	308 129	(28 370)	-9,21%
Обязательства по вознаграждениям работникам	71 225	75 999	(4 774)	-6,28%
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	67 808	36 175	31 633	87,44%
Обязательства по отложенному налогу	1 274 036	1 391 836	(117 800)	-8,46%
	<b>5 049 728</b>	<b>5 566 680</b>	<b>(516 952)</b>	<b>-9,29%</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Торговая кредиторская задолженность	546 873	598 787	(51 914)	-8,67%
Займы	278 423	323 290	(44 867)	-13,88%
Обязательства по аренде	16 677	20 882	(4 205)	-20,14%
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	179 684	169 150	10 534	6,23%
Резервы	17 111	19 524	(2 413)	-12,36%
Обязательства по вознаграждениям работникам	7 625	6 516	1 109	17,02%
Подоходный налог к уплате	22 688	15 600	7 088	45,44%
Прочие налоги к уплате	154 833	83 631	71 202	85,14%
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	188 478	206 303	(17 825)	-8,64%
	<b>1 412 392</b>	<b>1 443 683</b>	<b>(31 291)</b>	<b>-2,17%</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>6 462 120</b>	<b>7 010 363</b>	<b>(548 243)</b>	<b>-7,82%</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>18 848 445</b>	<b>18 934 647</b>	<b>(86 202)</b>	<b>-0,46%</b>
<b>Балансовая стоимость одной акции – в тысячах тенге</b>	<b>19</b>	<b>18</b>	<b>1</b>	<b>4,77%</b>

Примечание: Числа могут не суммироваться из-за округления.

# Консолидированный отчет о движении денежных средств

млн. тенге	2025	2024	Изменение	Изменение, %
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>				
<b>Прибыль до учёта подоходного налога</b>	<b>1 431 757</b>	1 457 334	(25 577)	-1,76%
<b>Корректировки:</b>				
Износ, истощение и амортизация	723 977	642 666	81 311	12,65%
Обесценение основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходов по разведке	35 762	69 733	(33 971)	-48,72%
Доход от выбытия дочерней организации	(3 000)	(16 410)	13 410	-81,72%
Реализованный убыток/(прибыль) от производных инструментов по нефтепродуктам	19 060	(19 502)	38 562	-197,73%
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	(197 959)	(184 392)	(13 567)	7,36%
Прочий финансовый доход	(43 005)	(123 290)	80 285	-65,12%
Финансовые затраты	368 055	346 096	21 959	6,34%
Убыток от выбытия совместных предприятий	-	1 928	(1 928)	-100,00%
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	(780 635)	(531 230)	(249 405)	46,95%
Изменение в резервах	-	(15 912)	15 912	100,00%
Отрицательная/(положительная) курсовая разница, нетто	84 012	(184 029)	268 041	-145,65%
(Восстановление)/списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(3 781)	942	(4 723)	-501,38%
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто	8 712	5 241	3 471	66,23%
Обесценение НДС к возмещению	3 458	7 063	(3 605)	-51,04%
Изменения в финансовых гарантиях	6 063	1 765	4 298	243,51%
НДС, не взятый в зачёт	4 920	1 237	3 683	297,74%
(Восстановление ожидаемых кредитных убытков)/ожидаемые кредитные убытки	(6 744)	8 316	(15 060)	-181,10%
<b>Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала</b>	<b>1 650 652</b>	1 467 556	183 096	12,48%
Изменения в НДС к возмещению	(23 442)	6 180	(29 622)	-479,32%
Изменения в товарно-материальных запасах	(4 248)	36 690	(40 938)	-111,58%
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах	(295 237)	199 936	(495 173)	-247,67%
Изменения в торговой кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями	(95 008)	(142 667)	47 659	-33,41%
Изменения в прочих налогах к уплате	73 370	(134 049)	207 419	-154,73%
<b>Денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>	<b>1 306 087</b>	1 433 646	(127 559)	-8,90%
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	985 262	701 104	284 158	40,53%
Оплата подоходного налога	(281 955)	(182 227)	(99 728)	54,73%
Проценты полученные	164 829	138 511	26 318	19,00%
Проценты уплаченные	(273 799)	(247 182)	(26 617)	10,77%
<b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>	<b>1 900 424</b>	1 843 852	56 572	3,07%

млн. тенге	2025	2024	Изменение	Изменение, %
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>				
Размещение банковских вкладов	(3 209 635)	(2 068 061)	(1 141 574)	55,20%
Возврат банковских вкладов	2 797 053	1 734 453	1 062 600	61,26%
Выплата возмещения в связи с приобретением дочерней организации	-	(1 520)	1 520	100,00%
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(667 578)	(644 752)	(22 826)	3,54%
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	4 770	1 939	2 831	146,00%
Поступление денежных средств от выбытия дочерней организации, за вычетом выбывших денежных средств	1 163	8 010	(6 847)	-85,48%
Поступления от продажи долей участия в совместных предприятиях	-	12 995	(12 995)	-100,00%
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	(43 099)	(74 209)	31 110	-41,92%
Займы, выданные связанным сторонам	(74 262)	(67 980)	(6 282)	9,24%
Поступления от погашения займов, выданных связанным сторонам	1 524	45 023	(43 499)	-96,62%
Приобретение долговых ценных бумаг	(4 030)	(8 041)	4 011	-49,88%
Поступление от продажи долговых ценных бумаг	2 923	13 736	(10 813)	-78,72%
Гарантированные и прочие выплаты к получению от участника совместного предприятия	-	9 905	(9 905)	-100,00%
Погашение нот Национального банка РК	447 884	308 147	139 737	45,35%
Приобретение нот Национального банка РК	(446 814)	(302 600)	(144 214)	47,66%
Поступления от погашения облигаций Самрук-Казына	20 000	-	20 000	100,00%
Приобретение облигаций Самрук-Казына	(10 000)	(10 000)	-	0,00%
Прочие	4 329	-	4 329	100,00%
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(1 175 772)</b>	(1 042 955)	(132 817)	12,73%
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>				
Поступления займов	299 841	214 894	84 947	39,53%
Погашение займов	(638 232)	(647 409)	9 177	-1,42%
Дивиденды, выплаченные акционером	(300 002)	(300 002)	-	0,00%
Дивиденды, выплаченные акционером неконтрольной доли	(3 572)	(2 759)	(813)	29,47%
Распределение чистых активов АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» акционером неконтрольной доли	-	(5 901)	5 901	100,00%
Распределения в пользу Самрук-Казына	(1 642)	(2 059)	417	-20,25%
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	(29 520)	(26 118)	(3 402)	13,03%
Поступления по сделкам репо	30 739	22 074	8 665	39,25%
Выплаты по сделкам репо	(32 624)	(22 074)	(10 550)	47,79%
Прочие операции с Самрук-Казына	(4 292)	(6 652)	2 360	-35,48%
Прочие	(1 969)	(4 554)	2 585	-56,76%
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(681 273)</b>	(780 560)	99 287	-12,72%
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты	(61 633)	145 268	(206 901)	-142,43%
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки	(12)	(27)	15	-55,56%
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>	<b>(18 266)</b>	165 578	(183 844)	-111,03%
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	1 216 451	1 050 873	165 578	15,76%
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец года</b>	<b>1 198 185</b>	1 216 451	(18 266)	-1,50%

Примечание: Числа могут не суммироваться из-за округления

# Денежные потоки от операционной деятельности – прямой метод<sup>(1)</sup>

млн тенге	2025	2024	Изменение	Изменение, %
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>				
Поступления от покупателей	10 888 755	9 682 792	1 205 963	12,45%
Платежи поставщикам	(6 489 333)	(5 805 216)	(684 117)	11,78%
Прочие налоги и платежи	(2 255 373)	(1 755 509)	(499 864)	28,47%
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	985 262	701 104	284 157	40,53%
Оплата подоходного налога	(281 955)	(182 227)	(99 728)	54,73%
Проценты полученные	164 829	138 511	26 318	19,00%
Проценты уплаченные	(273 799)	(247 182)	(26 617)	10,77%
Выплаты работникам	(634 875)	(579 410)	(55 465)	9,57%
Возврат налогов из бюджета	13 245	25 040	(11 795)	-47,10%
Социальные отчисления и ОПВ	(113 702)	(100 977)	(12 725)	12,60%
Прочие выплаты	(102 630)	(33 074)	(69 556)	210,30%
<b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>	<b>1 900 424</b>	<b>1 843 852</b>	56 572	3,07%

1. Не является частью финансовой отчетности, неаудировано

Примечание: Числа могут не суммироваться из-за округления