

Май 2026

Операционные и финансовые результаты

2026

ПЕРВЫЙ
КВАРТАЛ

Об ответственности



Прогнозные заявления

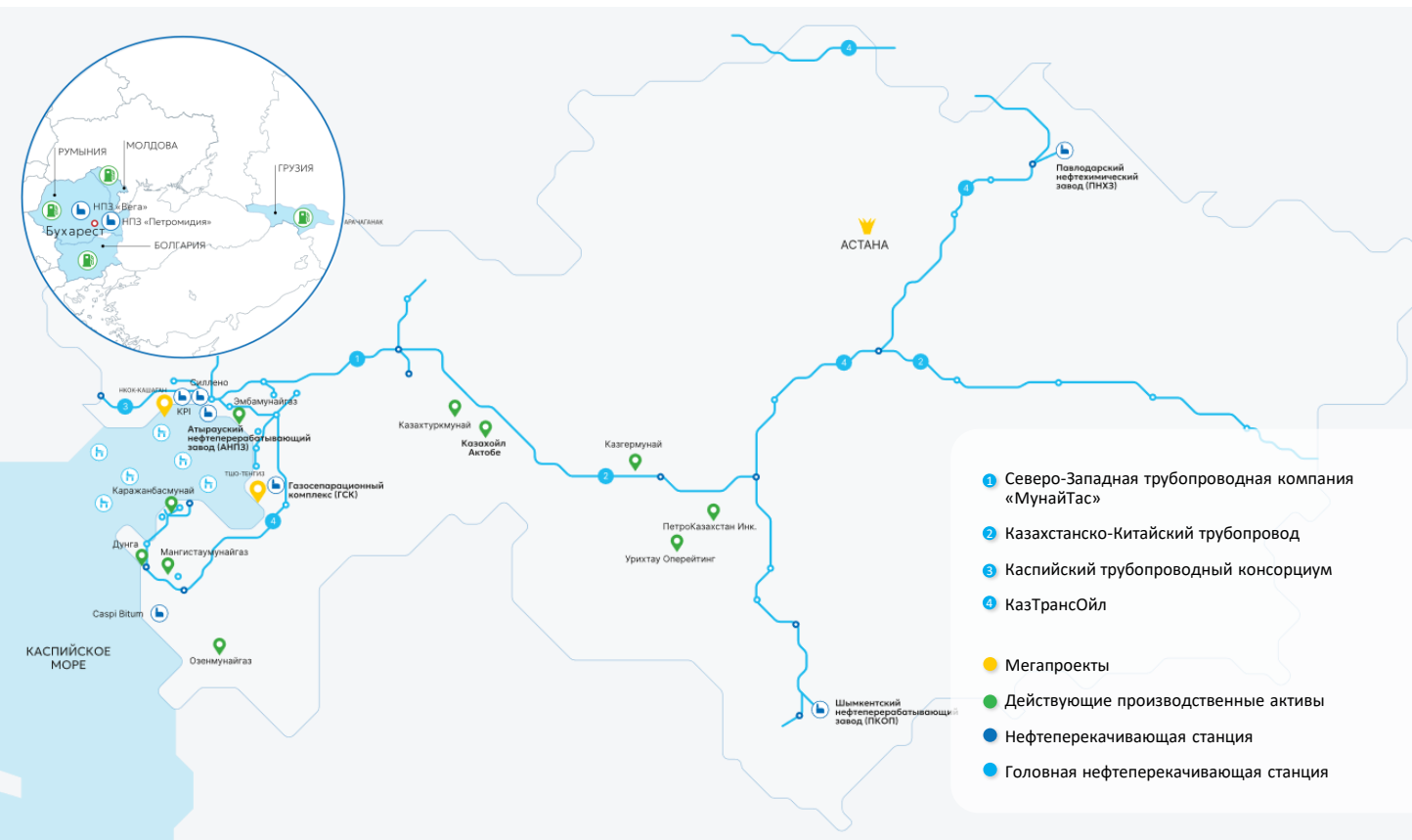
Этот документ включает заявления, которые являются или могут считаться «прогнозными заявлениями». Эти прогнозные заявления могут быть идентифицированы с помощью использования прогнозной терминологии, включая, помимо прочего, термины «полагает», «оценивает», «предвидит», «ожидает», «намеревается», «может», «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



Ключевые показатели за первый квартал 2026 года



Структура владения



67,42%



20,0%



9,58%



3,0%

В свободном обращении

Ключевые фин. показатели¹



Ключевые преимущества



Крупнейшая нефтегазовая компания Казахстана



Значительные запасы и уникальный доступ к разработке новых месторождений



Доступ к основным источникам спроса: Европа и Китай

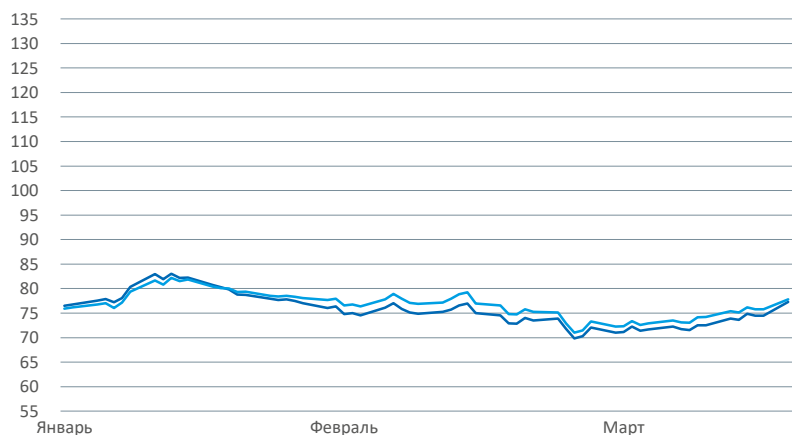
1. В расчетах использовались следующие обменные курсы тенге/долл. США: средний курс за 3М 2026 г. – 497,09; курс на 31 марта 2026 г. – 478,77.

Макроэкономическая среда

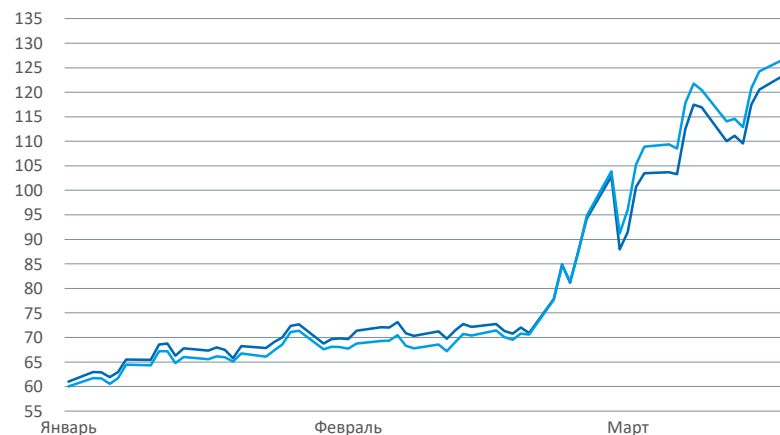
Цена нефти Brent и KEBCO за 3М 2025 и 3М 2026 г., долл. за баррель¹

● Brent ● KEBCO

3М 2025



3М 2026



Средняя цена, долл./баррель

Brent

3М 2025 **75,73** 3М 2026 **81,13** **+7,1%**

KEBCO

3М 2025 **76,67** 3М 2026 **81,11** **+5,8%**

Средний дисконт² за 3М 2026

KEBCO < Brent

0,02
долл./баррель

Макроэкономические показатели Казахстана³

Показатель	3М 2025	3М 2026
Рост ВВП, %	5,8	3,0
Инфляция, % (г/г)	10,0	11,0
Базовая ставка, %	16,5	18,0
Средний курс тенге за долл. США	510,05	497,09
Курс тенге за долл. США на конец периода	505,53 ⁴	478,77

Кредитные рейтинги: Казахстана и КМГ

Moody's	S&P Global Ratings	Fitch Ratings
Вaa1 (стабильный) Вaa1 (стабильный)	BBB+	BBB+
Вaa2	BBB	BBB (стабильный) BBB (стабильный)
Вaa3	BBB- (позитивный) BBB- (стабильный)	BBB-

Инвестиционный уровень

1. Нефть марок Brent и KEBCO, 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.

4. На 31 декабря 2025 года.

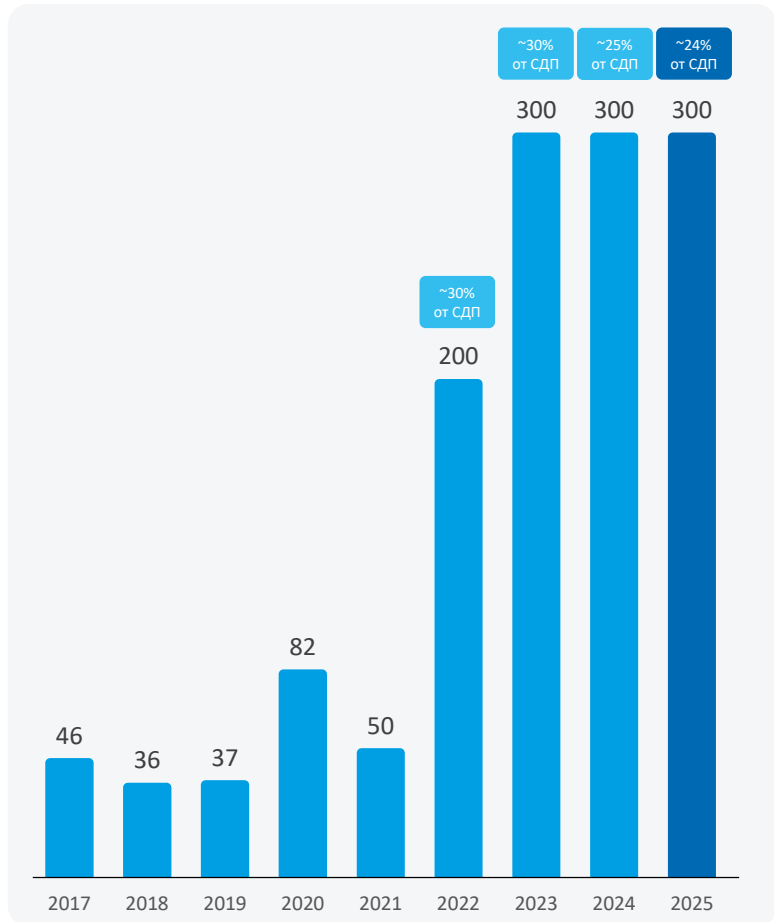
Ключевые операционные и финансовые результаты

Операционные	3М 2025	3М 2026	% изменение
Нефть и газовый конденсат	6,4 млн тонн (540 тыс. барр. в сутки)	5,6 млн тонн (472 тыс. барр. в сутки)	-12,0% -12,6%
Добыча газа	2,8 млрд м ³	2,3 млрд м ³	-18,2%
Транспортировка нефти	20,9 млн тонн	20,8 млн тонн	-0,8%
Объемы переработки	5,1 млн тонн	5,0 млн тонн	-2,8%
Производство полипропилена	47,7 тыс. тонн	47,8 тыс. тонн	+0,3%
Финансовые	3М 2025	3М 2026	% изменение
Выручка	\$ 4 394 млн	\$ 4 991 млн	13,6%
ЕБИТДА	\$ 1 142 млн	\$ 1 559 млн	36,5%
Свободный денежный поток	\$ 555 млн	\$ -157 млн	-128,3%
Капитальные вложения (кассовый метод)	\$ 283 млн	\$ 477 млн	68,6%
Общий долг ¹	\$ 6 967 млн ¹	\$ 7 320 млн	5,1%
Чистый долг	\$ 742 млн ¹	\$ 1 196 млн	61,2%

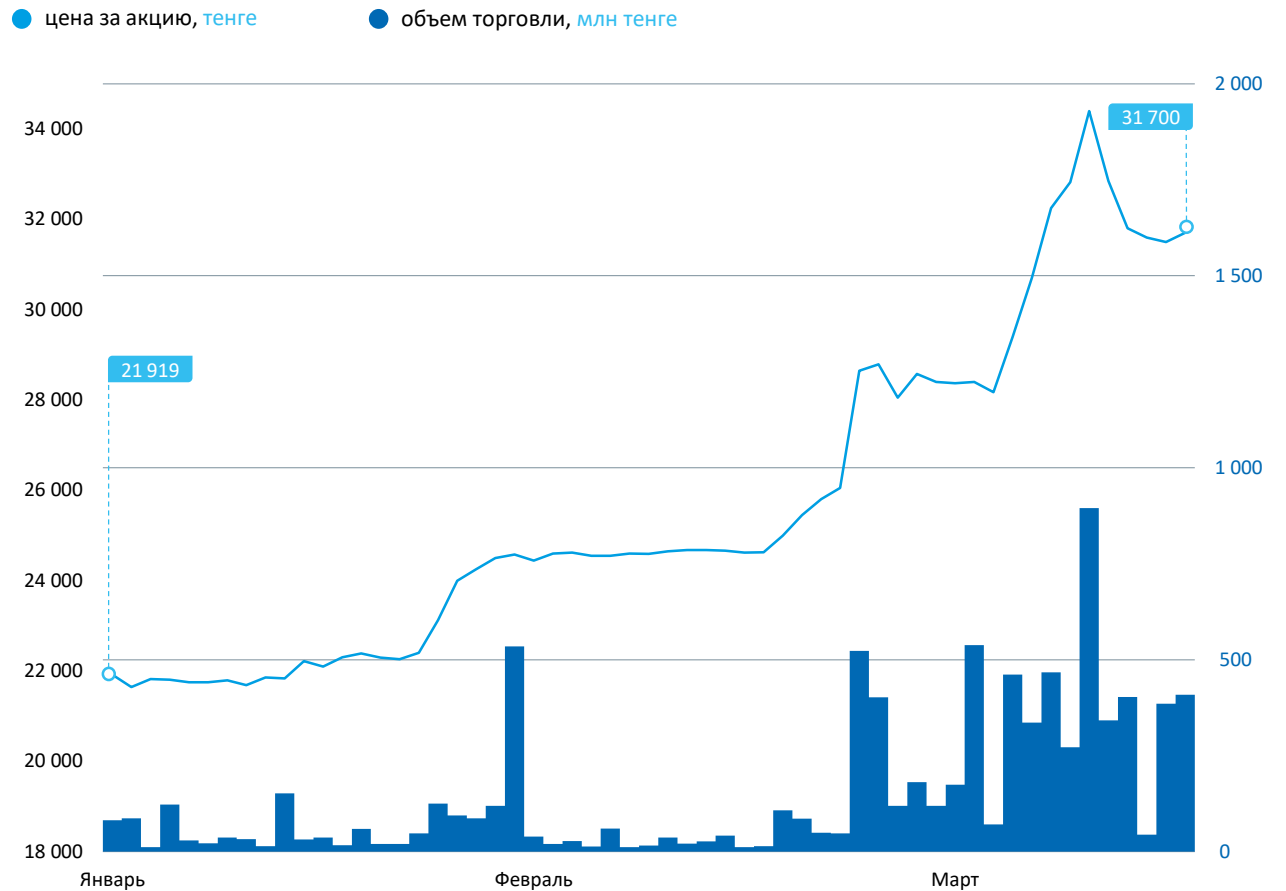
1. По состоянию на 31 декабря 2025 года.

История выплат дивидендов акционерам и динамика цен акций КМГ

Выплаты дивидендов акционерам КМГ, млрд. тенге



Динамика цен акций КМГ, 3М 2026



Справочно: цена за акцию по состоянию на 26.05.2026 г. – 31 160 тенге.

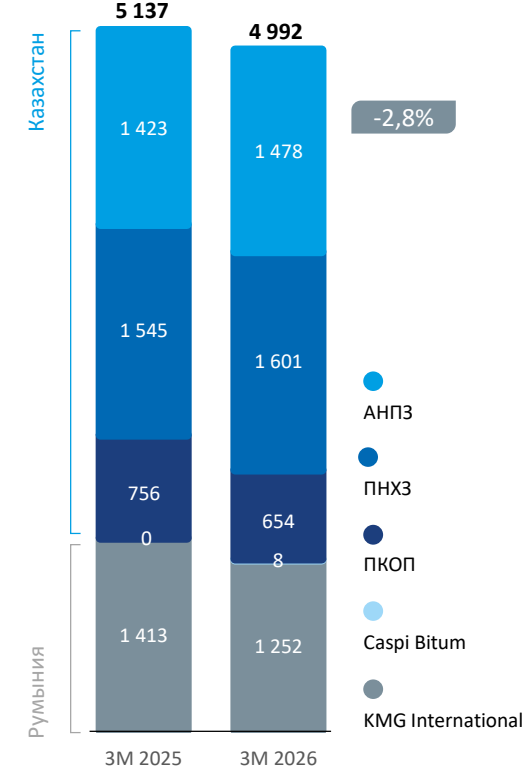
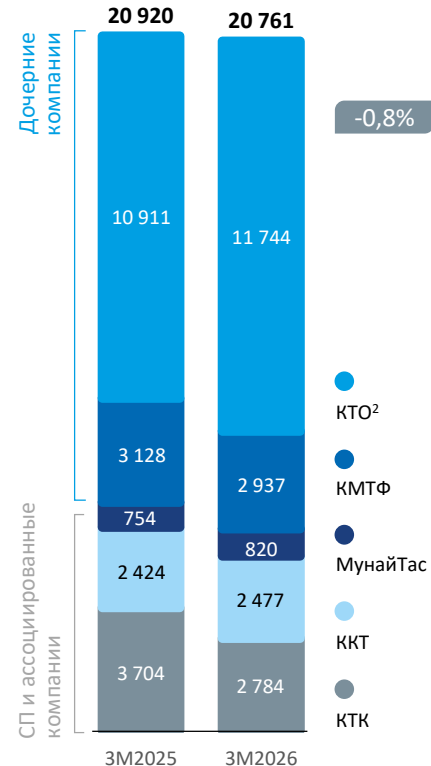
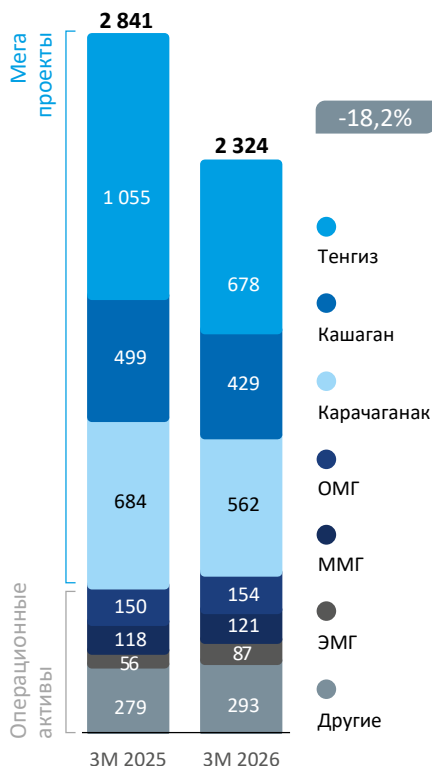
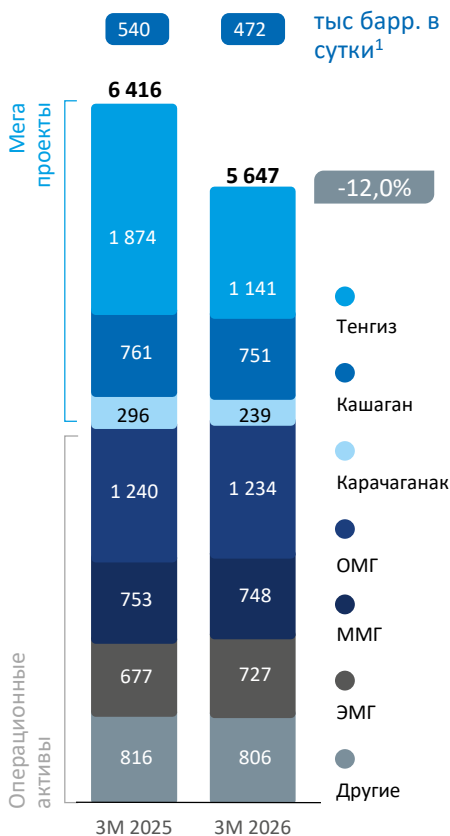
Операционные результаты (на долю КМГ)

Добыча нефти и газового конденсата, тыс. тонн

Добыча газа, млн м³

Транспортировка нефти, тыс. тонн

Переработка, тыс. тонн



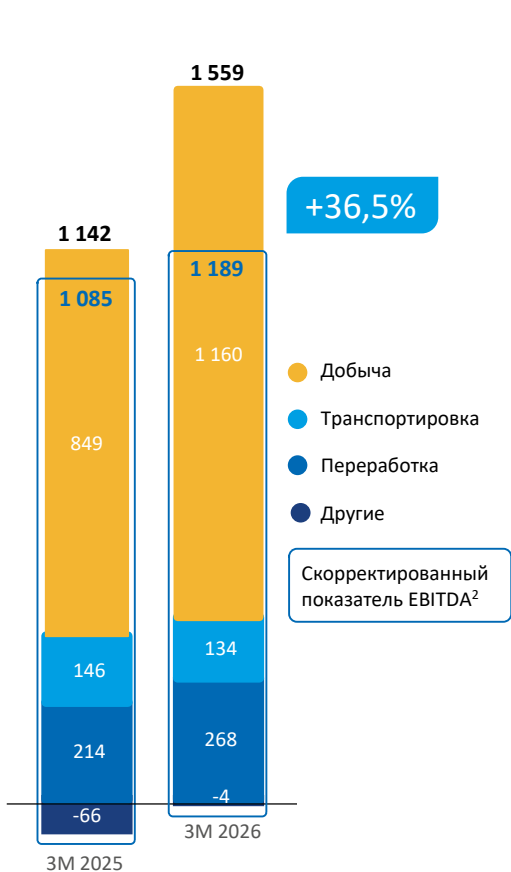
1. Пересчитано с использованием индивидуальных коэффициентов баррелизации производственных активов.

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

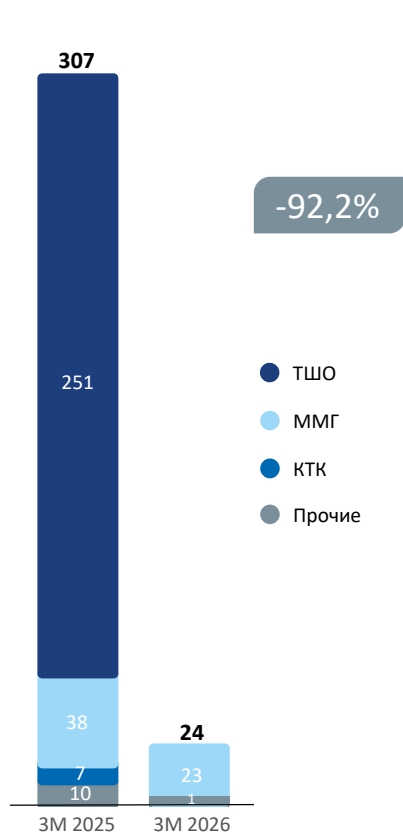
Примечание: Суммы могут не совпадать из-за округления.

Ключевые финансовые показатели

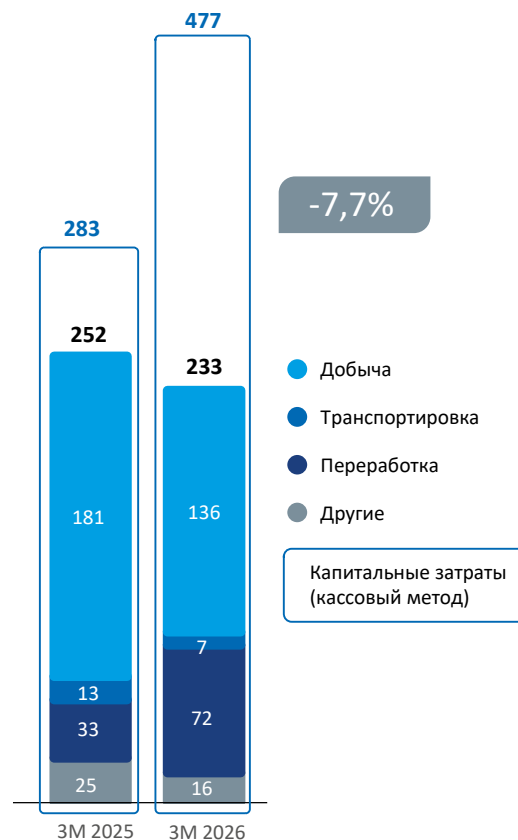
ЕВITDA¹ по сегментам,
млн долл. США



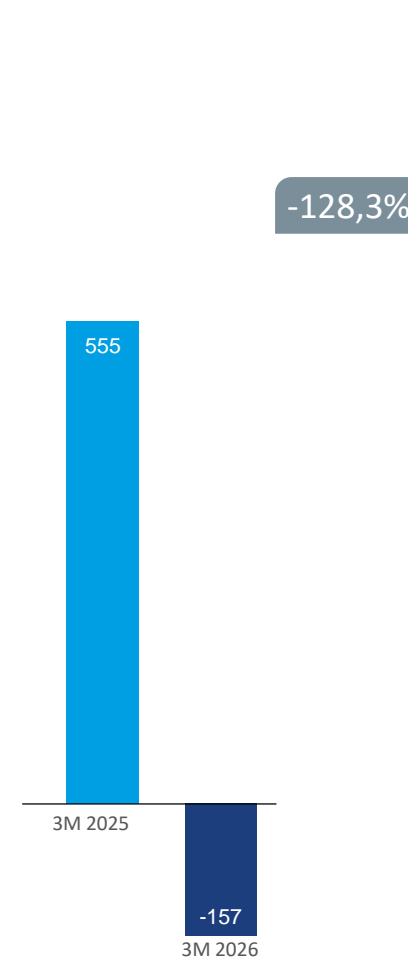
Дивиденды от СП и ассоц. компаний, млн долл. США



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



Свободный денежный поток³, млн долл. США

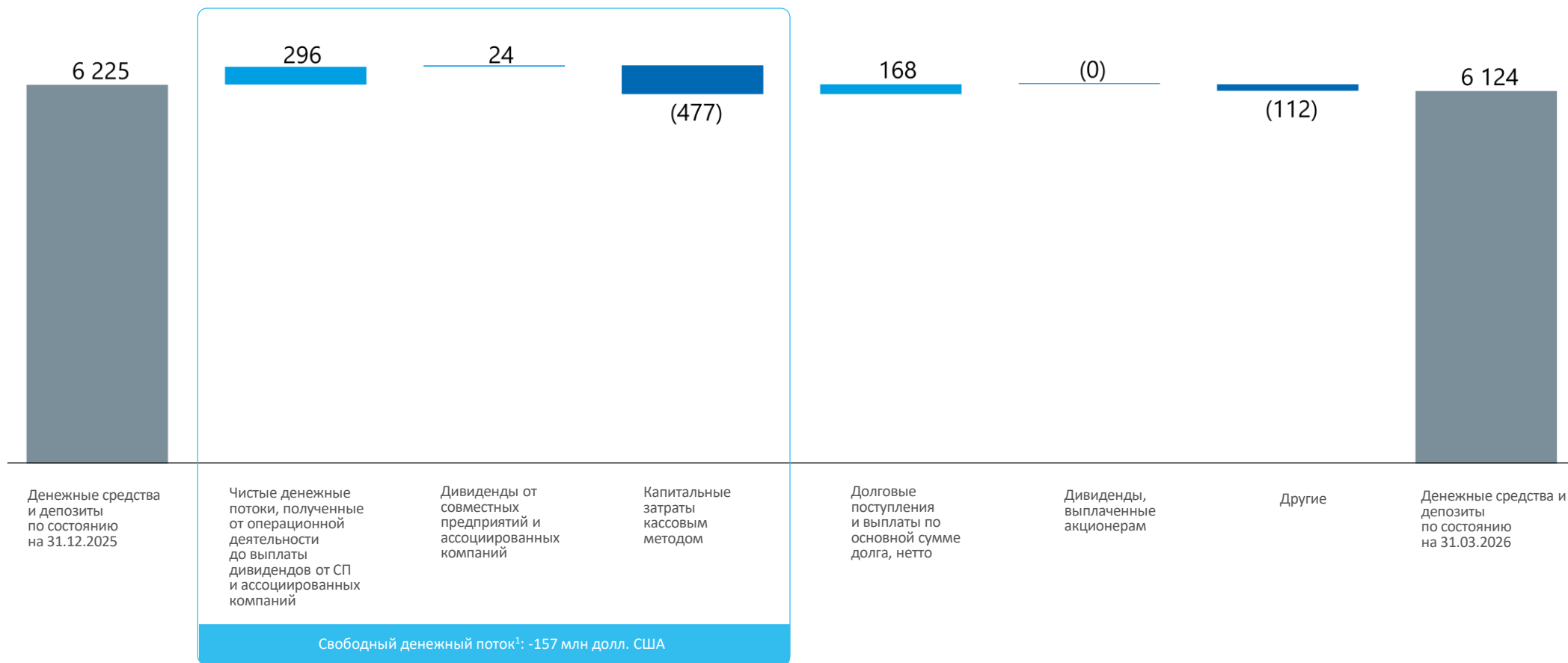


1. EBITDA = выручка плюс доля в прибыли СП и ассоциированных компаний, нетто, минус стоимость приобретенных нефти, газа нефтепродуктов и прочих материалов, минус производственные расходы, минус расходы на управление персоналом, минус транспортные и коммерческие расходы, минус налоги, кроме налога на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



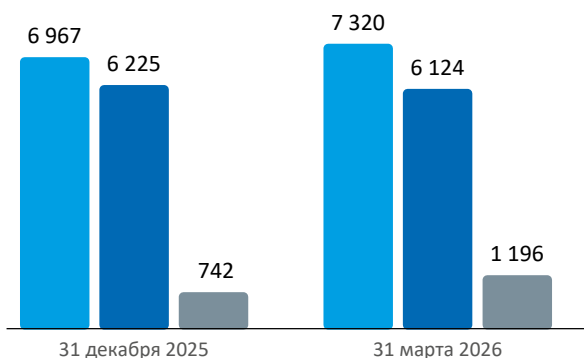
1. Свободный денежный поток = денежный поток, полученный от операционной деятельности минус приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и разведочных и оценочных активов. Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, включены в денежный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

Примечание:
Суммы могут не совпадать из-за округления.

Сбалансированный долговой портфель

Комфортный уровень долговой нагрузки, млн долл. США

Общий долг Денежные средства и депозиты Чистый долг¹



Движение долга, млн долл. США

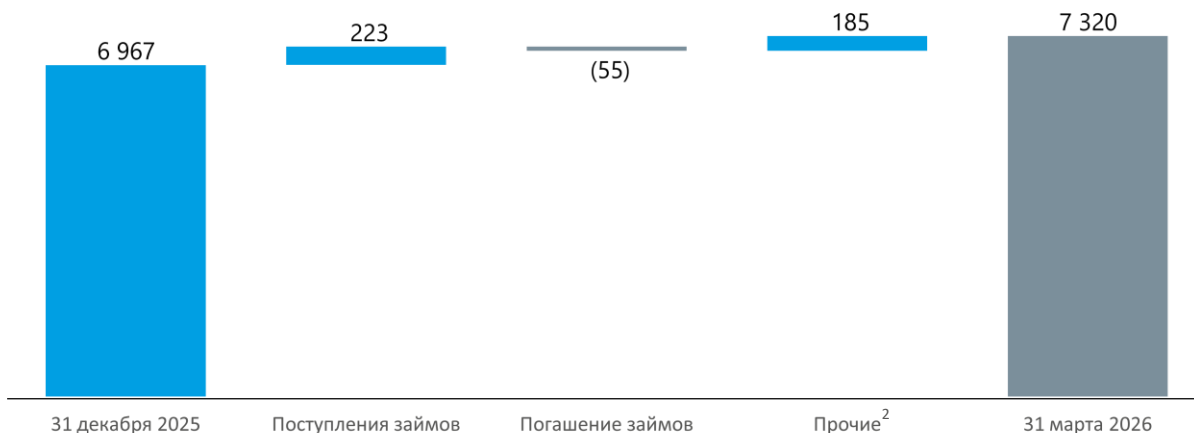
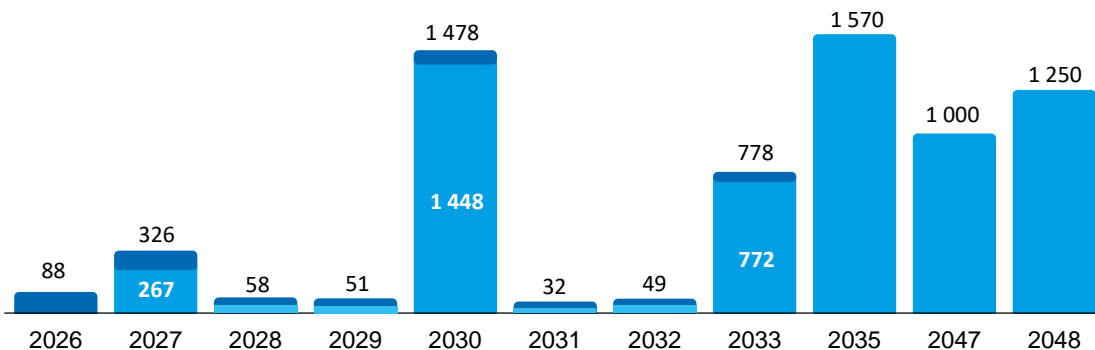
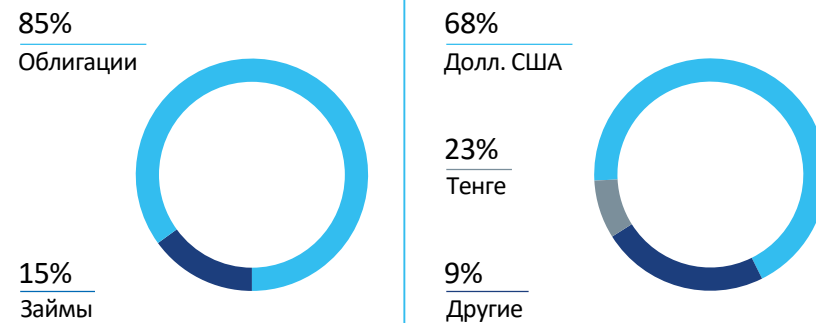


График погашения долга (по номиналу)³, млн долл. США

Облигации Займы



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 марта 2026 года).

Примечание: Суммы могут не совпадать из-за округления.

Контакты

сайт

www.kmg.kz



почта

ir@kmg.kz



телефон

+7 7172 78 64 34



Сбалансированный и диверсифицированный портфель активов

Периметр консолидации



Операционные активы:

<table border="1"> <tr><td>Озенмунайгаз (ОМГ)</td><td>100%</td></tr> <tr><td>Эмбамунайгаз (ЭМГ)</td><td>100%</td></tr> <tr><td>Казактуркмунай (КТМ)</td><td>100%</td></tr> <tr><td>Урихтау Оперейтинг (УО)</td><td>100%</td></tr> <tr><td>Dunga Operating (Дунга)¹</td><td>60%</td></tr> <tr><td>KMG Barlau</td><td>100%</td></tr> </table>	Озенмунайгаз (ОМГ)	100%	Эмбамунайгаз (ЭМГ)	100%	Казактуркмунай (КТМ)	100%	Урихтау Оперейтинг (УО)	100%	Dunga Operating (Дунга) ¹	60%	KMG Barlau	100%	<table border="1"> <tr><td>КазТрансОйл (КТО)</td><td>90%</td></tr> <tr><td>• Батумский нефтяной терминал</td><td>100%</td></tr> <tr><td>• Казахстанско-Китайский трубопровод (ККТ)</td><td>50%</td></tr> <tr><td>• МунайТас (МТ)</td><td>51%</td></tr> <tr><td>Каспийский трубопроводный консорциум (КТК)⁴</td><td>20,75%</td></tr> <tr><td>Казмортрансфлот (КМТФ)</td><td>100%</td></tr> </table>	КазТрансОйл (КТО)	90%	• Батумский нефтяной терминал	100%	• Казахстанско-Китайский трубопровод (ККТ)	50%	• МунайТас (МТ)	51%	Каспийский трубопроводный консорциум (КТК) ⁴	20,75%	Казмортрансфлот (КМТФ)	100%	<table border="1"> <tr><td>Павлодарский НХЗ</td><td>100%</td></tr> <tr><td>Атырауский НПЗ</td><td>99,53%</td></tr> <tr><td>KMG International</td><td>100%</td></tr> <tr><td>• НПЗ Петромидия</td><td>54,62%</td></tr> <tr><td>• НПЗ Вера</td><td>54,62%</td></tr> <tr><td>KMG PetroChem</td><td>100%</td></tr> <tr><td>КазМунайГаз – Аэро</td><td>100%</td></tr> <tr><td>ПетроКазахстан Ойл Продактс (ПКОП)⁵</td><td>49,72%</td></tr> <tr><td>Caspi Bitum</td><td>50%</td></tr> <tr><td>KPI Inc.</td><td>49,5%</td></tr> <tr><td>Силлено⁶</td><td>40%</td></tr> <tr><td>КС Energy Group</td><td>49%</td></tr> </table>	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) ⁵	49,72%	Caspi Bitum	50%	KPI Inc.	49,5%	Силлено ⁶	40%	КС Energy Group	49%	<table border="1"> <tr><td>KMG Drilling & Services</td><td>100%</td></tr> <tr><td>Oil Services Company</td><td>100%</td></tr> <tr><td>Oil Construction Company</td><td>100%</td></tr> <tr><td>Кен-Курлыс Сервис</td><td>100%</td></tr> <tr><td>КазГПЗ</td><td>100%</td></tr> <tr><td>КМГ Инжиниринг</td><td>100%</td></tr> <tr><td>КазРосГаз</td><td>50%</td></tr> <tr><td>ТенизСервис</td><td>48,996%</td></tr> <tr><td>KMG Nabors Drilling Company</td><td>49%</td></tr> <tr><td>KMG Parker Drilling Company</td><td>49%</td></tr> <tr><td>KMG Automation</td><td>49%</td></tr> </table>	KMG Drilling & Services	100%	Oil Services Company	100%	Oil Construction Company	100%	Кен-Курлыс Сервис	100%	КазГПЗ	100%	КМГ Инжиниринг	100%	КазРосГаз	50%	ТенизСервис	48,996%	KMG Nabors Drilling Company	49%	KMG Parker Drilling Company	49%	KMG Automation	49%
Озенмунайгаз (ОМГ)	100%																																																																								
Эмбамунайгаз (ЭМГ)	100%																																																																								
Казактуркмунай (КТМ)	100%																																																																								
Урихтау Оперейтинг (УО)	100%																																																																								
Dunga Operating (Дунга) ¹	60%																																																																								
KMG Barlau	100%																																																																								
КазТрансОйл (КТО)	90%																																																																								
• Батумский нефтяной терминал	100%																																																																								
• Казахстанско-Китайский трубопровод (ККТ)	50%																																																																								
• МунайТас (МТ)	51%																																																																								
Каспийский трубопроводный консорциум (КТК) ⁴	20,75%																																																																								
Казмортрансфлот (КМТФ)	100%																																																																								
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) ⁵	49,72%																																																																								
Caspi Bitum	50%																																																																								
KPI Inc.	49,5%																																																																								
Силлено ⁶	40%																																																																								
КС Energy Group	49%																																																																								
KMG Drilling & Services	100%																																																																								
Oil Services Company	100%																																																																								
Oil Construction Company	100%																																																																								
Кен-Курлыс Сервис	100%																																																																								
КазГПЗ	100%																																																																								
КМГ Инжиниринг	100%																																																																								
КазРосГаз	50%																																																																								
ТенизСервис	48,996%																																																																								
KMG Nabors Drilling Company	49%																																																																								
KMG Parker Drilling Company	49%																																																																								
KMG Automation	49%																																																																								
<table border="1"> <tr><td>Мангистаумунайгаз (ММГ)</td><td>50%</td></tr> <tr><td>Казгермунай (КГМ)</td><td>50%</td></tr> <tr><td>PetroKazakhstan Inc.</td><td>33%</td></tr> <tr><td>Каражанбасмунай (КБМ)</td><td>50%</td></tr> <tr><td>Казакхойл Актобе (КОА)</td><td>50%</td></tr> <tr><td>Урал Ойл энд Газ (УОГ)</td><td>50%</td></tr> </table>	Мангистаумунайгаз (ММГ)	50%	Казгермунай (КГМ)	50%	PetroKazakhstan Inc.	33%	Каражанбасмунай (КБМ)	50%	Казакхойл Актобе (КОА)	50%	Урал Ойл энд Газ (УОГ)	50%																																																													
Мангистаумунайгаз (ММГ)	50%																																																																								
Казгермунай (КГМ)	50%																																																																								
PetroKazakhstan Inc.	33%																																																																								
Каражанбасмунай (КБМ)	50%																																																																								
Казакхойл Актобе (КОА)	50%																																																																								
Урал Ойл энд Газ (УОГ)	50%																																																																								
Мегапроекты: Тенгизшевройл (ТШО) 20%																																																																									
<table border="1"> <tr><td>Карачаганак (КПО)²</td><td>10%</td></tr> <tr><td>Кашаган (НКОК)³</td><td>16,88%</td></tr> </table>	Карачаганак (КПО) ²	10%	Кашаган (НКОК) ³	16,88%																																																																					
Карачаганак (КПО) ²	10%																																																																								
Кашаган (НКОК) ³	16,88%																																																																								

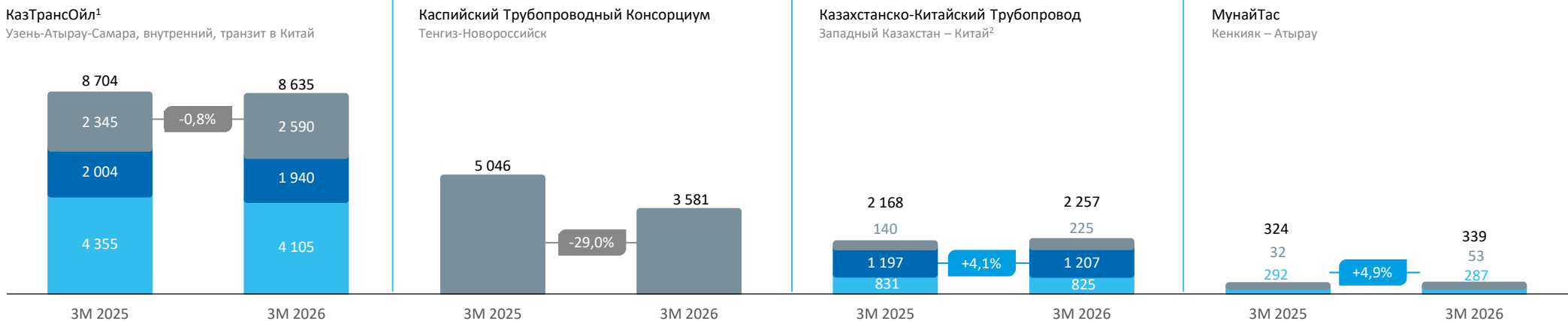
1. Dunga Operating GmbH является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 60% доли в Договоре о разделе продукции по проекту Дунга
 2. КМГ Карачаганак является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 10% доли в Окончательном соглашении о разделе продукции по 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 принадлежит КМГ напрямую, 1,75% через совместное предприятие КОО Казахстан Пайплайн Венчурс

5. 49,72% - доля косвенного участия, реализуемая через 50% владения Valsera 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 принадлежит КМГ напрямую, 10,1% через дочернее предприятие KMG PetroChem.

Транспортировка: грузооборот нефти

Грузооборот нефти по направлениям (на долю КМГ), млн тонн*км

● внутренний ● транзит ● экспорт



Тарифы на транспортировку нефти за 1 квартал 2026 года

Компания	Направление	Ед. измерения	Средневзвешенные тарифы	Изменение 3М 2026 vs 3М 2025, %
КазТрансОйл	Экспорт	тонн на 1 000 км	11 300 тенге	+9,7%
	Внутренний рынок	тонн на 1 000 км	4 963 тенге	+11,2%
	Транзит	за тонну	7,49 долл. США	+75,3%
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	3 690 тенге	+10,5%
	Транзит	за тонну	7,76 долл. США	-27,9%
МунайТас	Экспорт	тонн на 1 000 км	11 300 тенге	+91,1%
	Внутренний рынок	тонн на 1 000 км	11 193 тенге	+89,3%

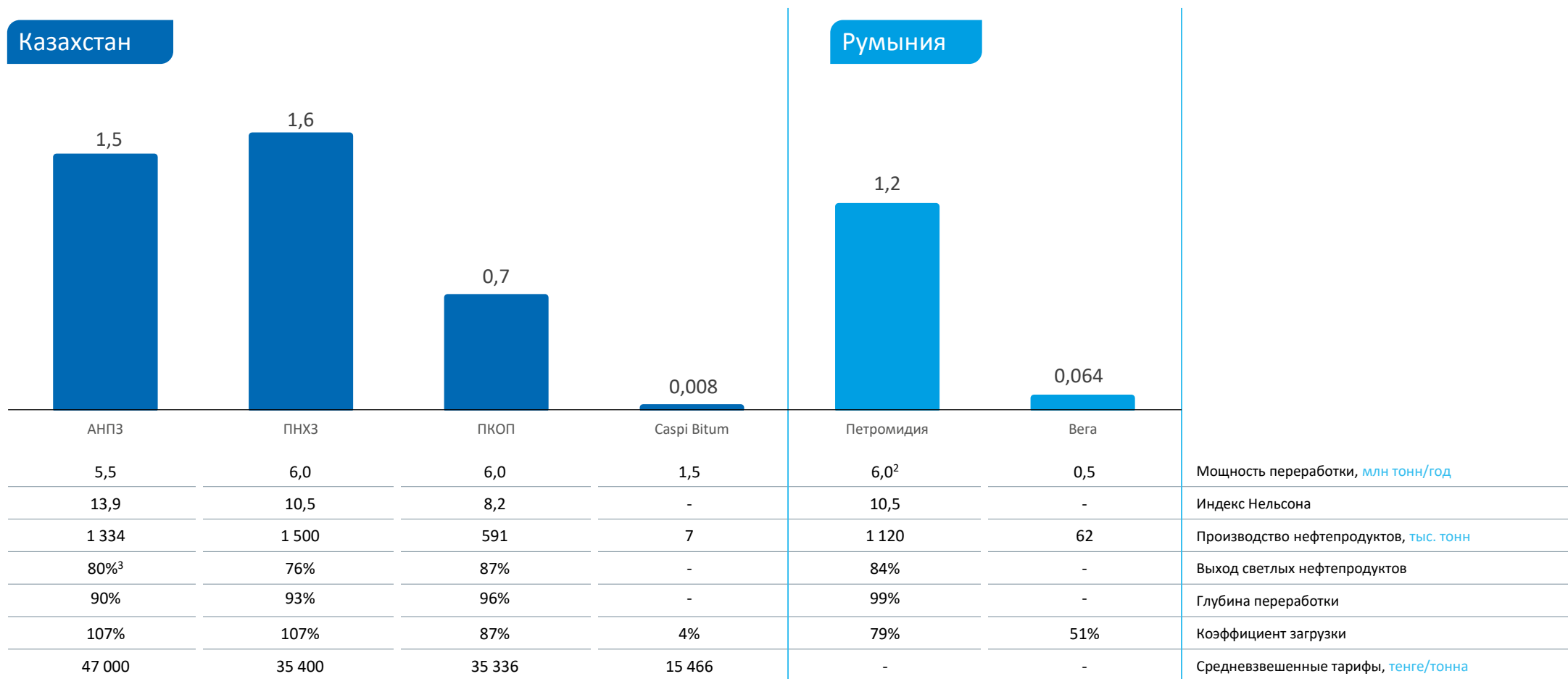
1. Поскольку КТО полностью находится под управлением КМГ, в объемах транспортировки учитываются 100%.

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

Примечание: Суммы могут не совпадать из-за округления.

Переработка: описание перерабатывающих активов

Показатели переработки за 3М 2026 (на долю КМГ¹), млн тонн



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

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

3. Выход светлых нефтепродуктов включает бензол и параксилл на АНПЗ.

ЕБИТДА по сегментам, млн долл. США

3M 2026

	Добыча	Транспортировка	Переработка	Корпоративный центр	Прочее	Итого
Операционная ЕБИТДА	871	75	226	(14)	7	1 165
Доля в прибыли СП и ассоциированных компаний	289	59	43		3	393
Тенгиз (20%)	214					214
КТК (20,75%)		48				48
ММГ (50%)	50					50
КазРосГаз (50%)					0,2	0,2
ККТ (50%)		8				8
КОА (50%)	4					4
ПКОП (50%)			10			10
PetroKazakhstan Inc. (33%)	5					5
КГМ (50%)	9					9
Ural Group Limited (50%)	7					7
КС Energy (49%)			30			30
Petrosun (49%)			0,3			0,3
Другие		3	3		2	8
ЕБИТДА	1 160	134	268	(14)	11	1 559
% от общего количества	74%	9%	18%	-1%	0%	100%

ЕБИТДА по сегментам, млн долл. США

3М 2025

	Добыча	Транспортировка	Переработка	Корпоративный центр	Прочее	Итого
Операционная ЕБИТДА	615	55	164	(9)	(48)	779
Доля в прибыли СП и ассоциированных компаний	233	90	49		(10)	363
Тенгиз (20%)	179					179
КТК (20,75%)		80				80
ММГ (50%)	39					39
КазРосГаз (50%)					(8)	(8)
ККТ (50%)		10				10
КОА (50%)	3					3
ПКОП (50%)			19			19
PetroKazakhstan Inc. (33%)	4					4
КГМ (50%)	10					10
Ural Group Limited (50%)	1					1
КС Energy (49%)			29			29
Petrosun (49%)			0,2			0,2
Другие	(2)		1		(2)	(3)
ЕБИТДА	849	146	214	(9)	(57)	1 142
% от общего количества	74%	13%	19%	-1%	-5%	100%

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе, млн тенге

	3М 2026	3М 2025	Изменение	Изменение, %
Выручка и прочие доходы				
Выручка по договорам с покупателями	2 480 916	2 241 251	239 665	10,69%
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	195 598	185 393	10 205	5,50%
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	47 666	43 433	4 233	9,75%
Прочий финансовый доход	5 290	1 102	4 188	380,04%
Прочий операционный доход	12 809	7 391	5 418	73,31%
Итого выручка и прочие доходы	2 742 279	2 478 570	263 709	10,64%
Расходы и затраты				
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(1 240 195)	(1 215 853)	(24 342)	2,00%
Производственные расходы	(382 614)	(362 146)	(20 468)	5,65%
Налоги кроме подоходного налога	(146 892)	(149 287)	2 395	-1,60%
Износ, истощение и амортизация	(190 006)	(177 916)	(12 090)	6,80%
Расходы по транспортировке и реализации	(86 177)	(71 393)	(14 784)	20,71%
Общие и административные расходы	(45 854)	(45 480)	(374)	0,82%
Финансовые затраты	(72 761)	(81 723)	8 962	-10,97%
Отрицательная курсовая разница, нетто	(84 590)	(60 928)	(23 662)	38,84%
Обесценение основных средств и расходы по разведке	(83)	(22 548)	22 465	-99,63%
(Ожидаемые кредитные убытки)/восстановление ожидаемых кредитных убытков	(3 757)	168	(3 925)	-2336,31%
Прочие расходы	(9 692)	(6 251)	(3 441)	55,05%
Итого расходы и затраты	(2 262 621)	(2 193 357)	(69 264)	3,16%
Прибыль до учёта подоходного налога	479 658	285 213	194 445	68,18%
Расходы по подоходному налогу	(106 514)	(92 695)	(13 819)	14,91%
Чистая прибыль за период	373 144	192 518	180 626	93,82%

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении, млн тенге (1/2)

	31 марта 2026	31 декабря 2025	Изменение	Изменение, %
Активы				
Долгосрочные активы				
Активы по разведке и оценке	203 753	211 410	(7 657)	-3,62%
Основные средства	7 271 689	7 590 629	(318 940)	-4,20%
Инвестиционная недвижимость	6 649	7 912	(1 263)	-15,96%
Нематериальные активы	834 839	881 420	(46 581)	-5,28%
Активы в форме права пользования	112 632	117 083	(4 451)	-3,80%
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4 902 394	4 933 962	(31 568)	-0,64%
НДС к возмещению	30 051	38 556	(8 505)	-22,06%
Авансы за долгосрочные активы	266 116	161 074	105 042	65,21%
Прочие долгосрочные нефинансовые активы	9 537	9 383	154	1,64%
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	202 366	207 247	(4 881)	-2,36%
Прочие долгосрочные финансовые активы	86 261	93 319	(7 058)	-7,56%
Долгосрочные банковские вклады	70 409	73 271	(2 862)	-3,91%
Активы по отложенному налогу	33 592	34 539	(947)	-2,74%
	14 030 288	14 359 805	(329 517)	-2,29%
Краткосрочные активы				
Товарно-материальные запасы	498 929	374 735	124 194	33,14%
Торговая дебиторская задолженность	1 101 556	597 111	504 445	84,48%
НДС к возмещению	47 125	54 527	(7 402)	-13,57%
Предоплата по подоходному налогу	43 678	62 515	(18 837)	-30,13%
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	231 138	194 392	36 746	18,90%
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	100 172	59 584	40 588	68,12%
Прочие краткосрочные финансовые активы	88 533	71 629	16 904	23,60%
Краткосрочные банковские вклады	1 173 633	1 875 464	(701 831)	-37,42%
Денежные средства и их эквиваленты	1 687 726	1 198 185	489 541	40,86%
	4 972 490	4 488 142	484 348	10,79%
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	378	498	(120)	-24,10%
Итого активы	19 003 156	18 848 445	154 711	0,82%

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении, млн тенге (2/2)

	31 марта 2026	31 декабря 2025	Изменение	Изменение, %
Капитал и обязательства				
Капитал				
Уставный капитал	916 541	916 541	-	0,00%
Дополнительный оплаченный капитал	1 142	1 142	-	0,00%
Прочий капитал	(40 966)	6 729	(47 695)	-708,80%
Резерв по пересчёту валюты отчётности	4 442 381	4 828 788	(386 407)	-8,00%
Нераспределённая прибыль	7 082 680	6 715 218	367 462	5,47%
Относящийся к акционерам Материнской Компании	12 401 778	12 468 418	(66 640)	-0,53%
Неконтрольная доля участия	(77 128)	(82 093)	4 965	-6,05%
Итого капитал	12 324 650	12 386 325	(61 675)	-0,50%
Долгосрочные обязательства				
Займы	3 112 496	3 243 524	(131 028)	-4,04%
Обязательства по аренде	107 032	112 295	(5 263)	-4,69%
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	918	1 081	(163)	-15,08%
Резервы	263 471	279 759	(16 288)	-5,82%
Обязательства по вознаграждениям работникам	70 944	71 225	(281)	-0,39%
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	60 909	67 808	(6 899)	-10,17%
Обязательства по отложенному налогу	1 222 830	1 274 036	(51 206)	-4,02%
	4 838 600	5 049 728	(211 128)	-4,18%
Краткосрочные обязательства				
Торговая кредиторская задолженность	704 963	546 873	158 090	28,91%
Займы	391 912	278 423	113 489	40,76%
Обязательства по аренде	15 167	16 677	(1 510)	-9,05%
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	268 814	179 684	89 130	49,60%
Резервы	16 171	17 111	(940)	-5,49%
Обязательства по вознаграждениям работникам	7 305	7 625	(320)	-4,20%
Подоходный налог к уплате	38 649	22 688	15 961	70,35%
Прочие налоги к уплате	153 491	154 833	(1 342)	-0,87%
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	243 434	188 478	54 956	29,16%
	1 839 906	1 412 392	427 514	30,27%
Итого обязательства	6 678 506	6 462 120	216 386	3,35%
Итого капитал и обязательства	19 003 156	18 848 445	154 711	0,82%
Балансовая стоимость одной акции – в тысячах тенге	18,832	18,857	(0,025)	-0,13%

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств, млн тенге (1/2)

	3М 2026	3М 2025	Изменение	Изменение, %
Денежные потоки от операционной деятельности				
Прибыль до учёта подоходного налога	479 658	285 213	194 445	68,18%
Корректировки:				
Износ, истощение и амортизация	190 006	177 916	12 090	6,80%
Обесценение основных средств и расходы по разведке и оценке	83	22 548	(22 465)	-99,63%
Реализованный убыток от производных инструментов по нефтепродуктам	36 417	1 124	35 293	3139,95%
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	(47 666)	(43 433)	(4 233)	9,75%
Прочий финансовый доход	(5 290)	(1 102)	(4 188)	380,04%
Финансовые затраты	72 761	81 723	(8 962)	-10,97%
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	(195 598)	(185 393)	(10 205)	5,50%
Изменение в резервах	-	(3 425)	3 425	-100,00%
Отрицательная курсовая разница, нетто	84 590	60 928	23 662	38,84%
Восстановление списания товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(7 291)	(2 671)	(4 620)	172,97%
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто	3 913	633	3 280	518,17%
Ожидаемые кредитные убытки/(восстановление ожидаемых кредитных убытков)	3 757	(168)	3 925	-2336,31%
Прочие корректировки	3 123	5 326	(2 203)	-41,36%
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала	618 463	399 219	219 244	54,92%
Изменения в НДС к возмещению	15 431	4 186	11 245	268,63%
Изменения в товарно-материальных запасах	(125 308)	46 590	(171 898)	-368,96%
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах	(635 324)	(245 540)	(389 784)	158,75%
Изменения в торговой кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями	307 432	76 409	231 023	302,35%
Изменения в прочих налогах к уплате	2 241	17 378	(15 137)	-87,10%
Денежные потоки от операционной деятельности	182 935	298 242	(115 307)	-38,66%
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	11 954	156 389	(144 435)	-92,36%
Оплата подоходного налога	(67 840)	(54 820)	(13 020)	23,75%
Проценты полученные	38 615	39 919	(1 304)	-3,27%
Проценты уплаченные	(6 573)	(12 272)	5 699	-46,44%
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	159 091	427 458	(268 367)	-62,78%

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств, млн тенге (2/2)

	3М 2026	3М 2025	Изменение	Изменение, %
Денежные потоки от инвестиционной деятельности				
Размещение банковских вкладов	(339 017)	(962 747)	623 730	-64,79%
Возврат банковских вкладов	967 095	1 278 349	(311 254)	-24,35%
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(237 088)	(144 312)	(92 776)	64,29%
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	77	4 234	(4 157)	-98,18%
Вклады в совместные предприятия и ассоциированные организации	(20 298)	-	(20 298)	100,00%
Займы, выданные связанным сторонам	-	(777)	777	-100,00%
Погашение нот Национального банка РК	78 170	68 895	9 275	13,46%
Приобретение нот Национального банка РК	(117 756)	(92 283)	(25 473)	27,60%
Прочие	17	(520)	537	-103,27%
Чистые денежные потоки от инвестиционной деятельности	331 200	150 839	180 361	119,57%
Денежные потоки от финансовой деятельности				
Поступления займов	110 736	54 907	55 829	101,68%
Погашение займов	(27 379)	(32 034)	4 655	-14,53%
Поступления по сделкам репо	-	30 739	(30 739)	-100,00%
Распределения в пользу Самрук-Казына	(326)	(3)	(323)	10766,67%
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли	(1)	(3)	2	-66,67%
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	(7 084)	(7 108)	24	-0,34%
Прочие операции с Самрук-Казына	-	(4 292)	4 292	-100,00%
Прочие	(29)	(22)	(7)	31,82%
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности	75 917	42 184	33 733	79,97%
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты	(76 664)	(47 612)	(29 052)	61,02%
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки	(3)	(1)	(2)	200,00%
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	489 541	572 868	(83 327)	-14,55%
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	1 198 185	1 216 451	(18 266)	-1,50%
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	1 687 726	1 789 319	(101 593)	-5,68%

Денежные потоки от операционной деятельности – прямой метод¹, млн тенге

	3М 2026	3М 2025	Изменение	Изменение, %
Денежные потоки от операционной деятельности				
Поступления от покупателей	2 461 137	2 223 482	237 655	10,7%
Платежи поставщикам	(1 518 526)	(1 339 279)	(179 247)	13,4%
Прочие налоги и платежи	(584 456)	(426 192)	(158 263)	37,1%
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	11 954	156 389	(144 434)	-92,4%
Оплата подоходного налога	(67 840)	(54 820)	(13 020)	23,8%
Проценты полученные	38 615	39 919	(1 304)	-3,3%
Проценты уплаченные	(6 573)	(12 272)	5 700	-46,4%
Выплаты работникам	(146 807)	(138 048)	(8 759)	6,3%
Возврат налогов из бюджета	5 594	7 876	(2 282)	-29,0%
Социальные отчисления и ОПВ	(34 476)	(29 365)	(5 111)	17,4%
Прочие выплаты	469	(232)	701	-302,2%
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	159 091	427 458	(268 367)	-62,8%