

Мамыр 2026

ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ НӘТИЖЕЛЕРІ

2026

БІРІНШІ
ТОҚСАН

Жауапкершілік туралы



Болжалды мәлімдемелер

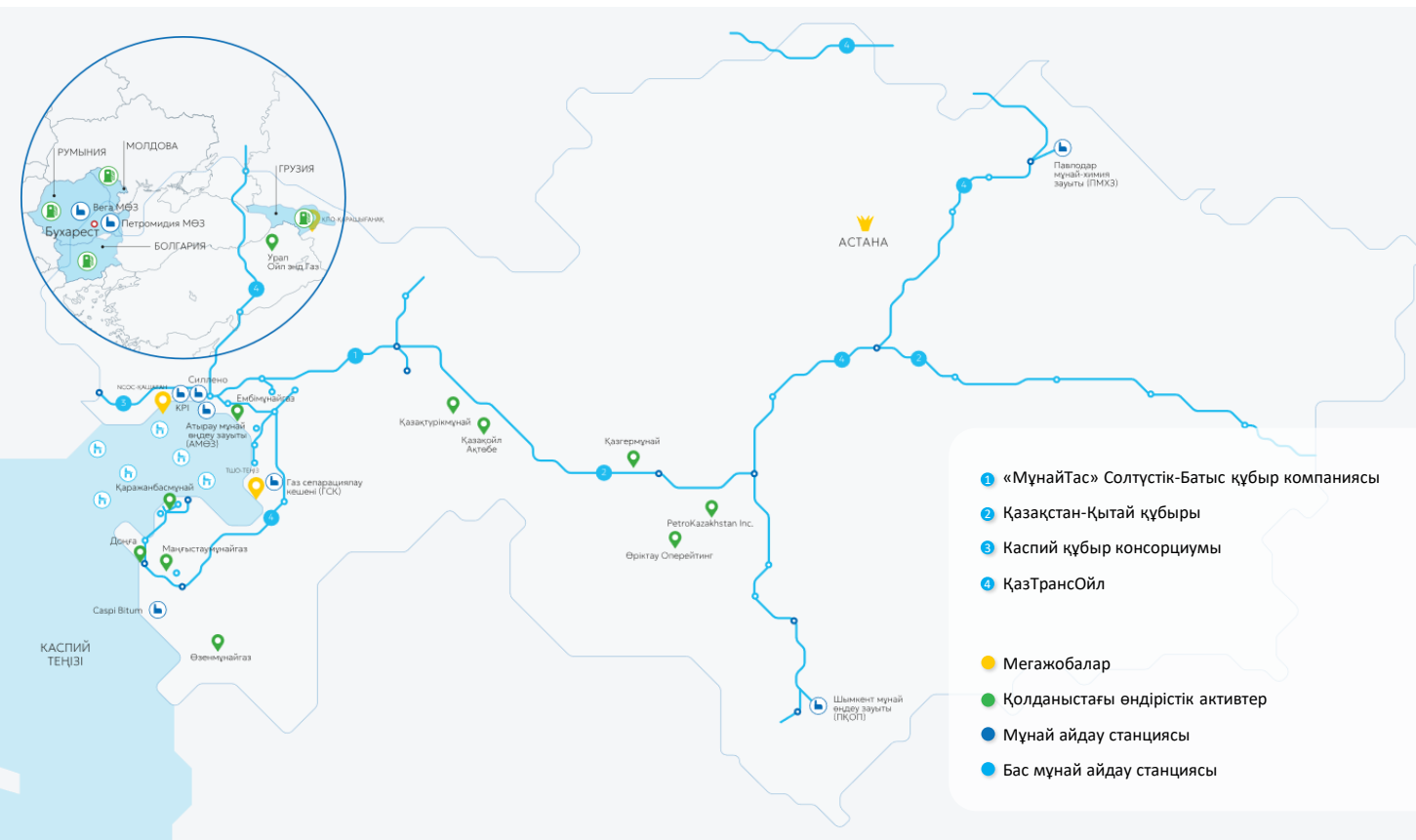
Бұл құжатта «болжамды мәлімдемелер» болып табылатын немесе қарастырылуы мүмкін мәлімдемелер бар. Бұл болжамды мәлімдемелерді болжамды терминологияны қолдану арқылы анықтауға болады, соның ішінде «сену», «бағалау», «болжау», «күту», «ниет», «мүмкін», «нысанаға алу», «болады» немесе «керек» терминдері олармен шектелмей олардың теріс немесе басқа нұсқалар және ұқсас терминология не болса стратегияны, жоспарларды, міндеттерді, болашақ оқиғаларды немесе ниеттерді талқылау арқылы анықталады. Бұл болжамды мәлімдемелер тарихи фактілер болып табылмайтын барлық мәселелерді қамтиды. Олар, басқалармен қатар, компания қызметінің нәтижелеріне, қаржылық жай-күйіне, өтімділігіне, перспективаларына, өсуіне, стратегияларына және Компания жұмыс істейтін салалар бойынша «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ (Компания) ағымдағы күтулері туралы ниеттері, сенімдері және мәлімдемелері туралы қамтиды. Табиғаты бойынша болжамды мәлімдемелер тәуекел мен белгісіздікпен байланысты, өйткені олар болашақ оқиғалар мен болуы мүмкін немесе болмауы мүмкін жағдайларға қатысты.

Болжамды мәлімдемелер болашақ нәтижелердің кепілі болып табылмайды және қызметтің нақты нәтижелері, компанияның қаржылық жағдайы мен өтімділігі, сондай-ақ компания жұмыс істейтін елдер мен салалардың дамуы осы құжатта қамтылған болжамды мәлімдемелерде сипатталғандардан немесе ұсынылғандардан айтарлықтай ерекшеленуі мүмкін. Компания жаңа ақпаратты, болашақ оқиғаларды немесе басқа жолмен алу нәтижесінде болсын, осы құжатта көрсетілген кез келген болжамды мәлімдемелерді немесе салалық ақпаратты жаңартуға немесе қайта қарауға ниетті немесе міндеттеме алмайды. Компания мұндай болжамды мәлімдемелер күткен нәтижелерге қол жеткізілетіні туралы ешқандай мәлімдеме, кепілдік немесе болжам жасамайды.

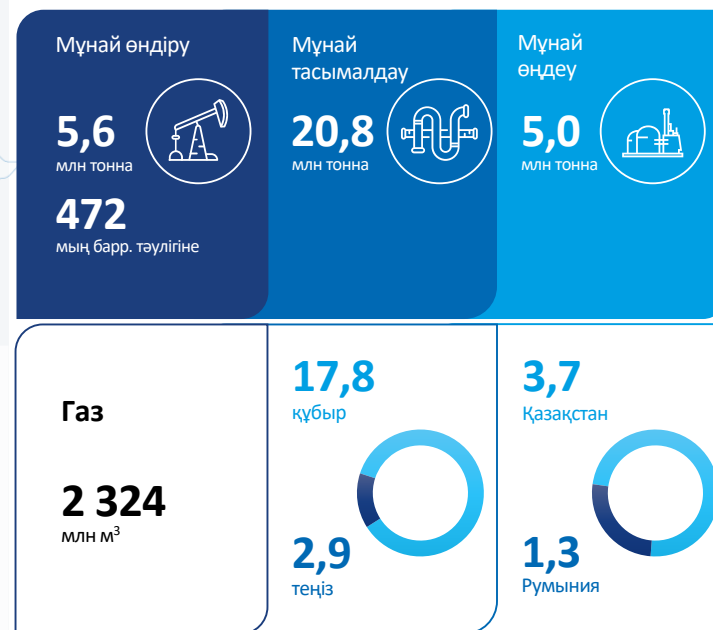
Бұл презентация ұсыныс немесе сатуға шақыру немесе қандай да бір бағалы қағаздарға жазылуға немесе оларды сатып алуға ешнәрсе қандай да бір келісімшартқа, міндеттемеге немесе инвестициялық шешімге негіз бола алмайды. Бұл презентация қандай да бір бағалы қағаздарға қатысты ұсыныс туралы құжат болып табылмайды. Осы презентациядағы ақпаратқа немесе оның толықтығына, дәлдігіне немесе сенімділігіне ешқандай мақсатта сенуге болмайды. Осы құжатта немесе ұсынылған өзге де ақпаратта қамтылған мәліметтер мен пікірлердің әділеттілігіне, нақтылығына, жеткіліктілігіне, толықтығына немесе дұрыстығына қатысты ешқандай тікелей немесе жанама мәлімдемелер мен кепілдіктер берілмейді және оларға сүйенуге болмайды.

Компанияға шолу

Өкілдік ететін өңірлер



2026 жылғы бірінші тоқсанының негізгі көрсеткіштері



Меншік құрылымы



67,42%



20,0%



9,58%



3,0%

Еркін айналымда

Негізгі қаржы көрсеткіштері¹



Негізгі артықшылықтар



Қазақстанның ірі мұнай-газ компаниясы



Елеулі қоры бар және жаңа кен орындарын игеруге бірегей қол жетімділік



Сұраныстың негізгі көздеріне қол жеткізу: Еуропа және Қытай

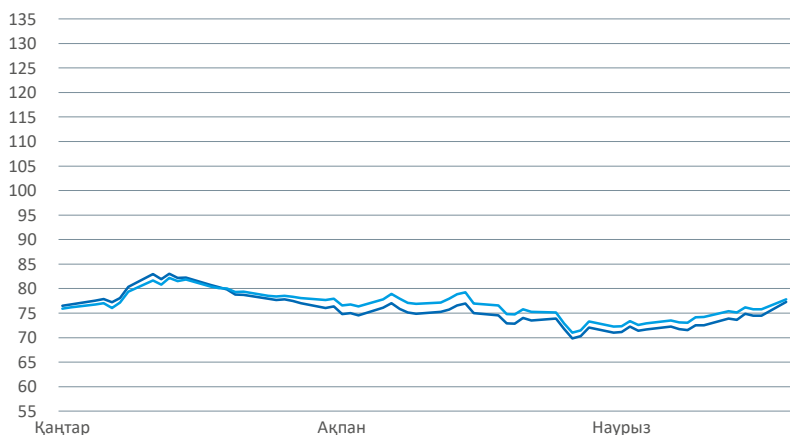
1. Есептеулерде теңгенің/доллардың мынадай айырбастау бағамдары пайдаланылды. 2022 жылдың 3 айының орташа бағамы - 497,09; 2025 жылғы 31 наурызындағы бағамы – 478,77

Макроэкономикалық орта

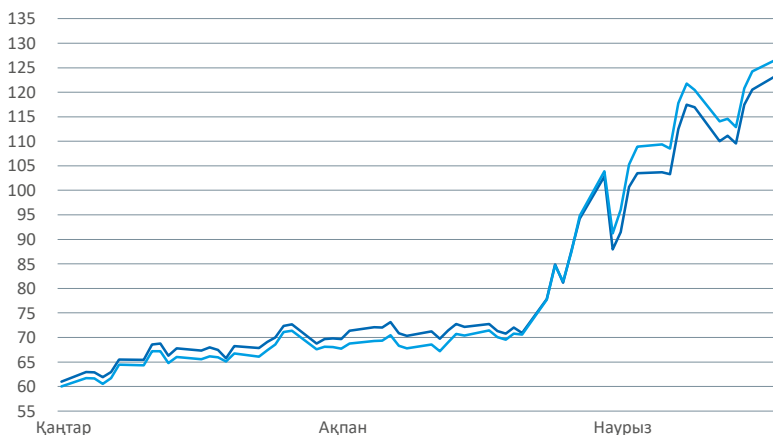
Brent және KEVCO мұнай бағасы, 3А 2025 және 3А 2026, доллар барреліне¹

● Brent ● KEVCO

3А 2025



3А 2026



Орташа баға,
долл./баррель

Brent

3А 2025 3А 2026 +7,1%
75,73 81,13

KEVCO

3А 2025 3А 2026 +5,8%
76,67 81,11

Орташа дисконт²,
3А 2026

KEVCO < Brent

0,02
долл./баррель

Қазақстанның макроэкономикалық көрсеткіштері³

Көрсеткіш	3А 2025	3А 2026
ЖІӨ өсімі, %	5,8	3,0
Инфляция, % (жылдық)	10,0	11,0
Базалық мөлшерлеме, %	16,5	18,0
Теңге/АҚШ доллары, орташа	510,05	497,09
Теңге/АҚШ доллары, кезең соңында	505,53 ⁴	478,77

Кредиттік рейтингтер: Қазақстан мен ҚМГ

Moody's	S&P Global Ratings	Fitch Ratings	
Вaa1 (тұрақты) Вaa1 (тұрақты)	BBB+	BBB+	
Вaa2	BBB	BBB (тұрақты) BBB (тұрақты)	
Вaa3	BBB- (позитивті) BBB- (тұрақты)	BBB-	Инвестициялық деңгей

1. Brent және KEVCO мұнай маркалары — дереккөз: S&P Global Platts.

2. Спред — талданған кезеңдегі қарастырылып отырған мұнай маркасы мен Brent мұнайының күнделікті баға айырмасының орташа мәні. Спредтің оң мәні Brent-ке үстеме ақы бар екенін білдіреді, ал теріс мәні — дисконттың бар екенін көрсетеді.

3. Ресми статистика: ҚР Ұлттық статистика бюросы, ҚР Ұлттық банкі.

4. 2025 жылғы 31 желтоқсан бағамы.

Негізгі операциялық және қаржылық нәтижелер

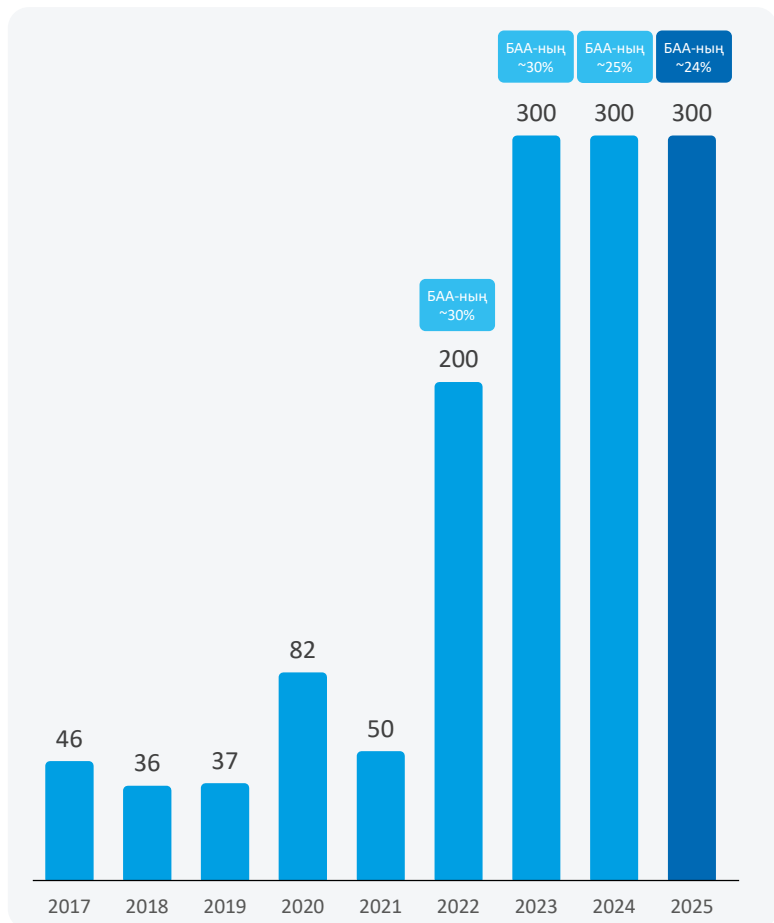
Операциялық	3А 2025	3А 2026	% өзгеріс
Мұнай және газ конденсаты	6,4 млн тонна (540 мың барр. тәулігіне)	5,6 млн тонна (472 мың барр. тәулігіне)	-12,0% -12,6%
Газ өндіру	2,8 млрд м ³	2,3 млрд м ³	-18,2%
Мұнай тасымалдау	20,9 млн тонна	20,8 млн тонна	-0,8%
Қайта өңдеу көлемі	5,1 млн тонна	5,0 млн тонна	-2,8%
Полипропиленді өндіру	47,7 мың тонна	47,8 мың тонна	+0,3%

Қаржылық	3А 2025	3А 2026	% өзгеріс
Түсім	\$ 4 394 млн	\$ 4 991 млн	13,6%
ЕБИТДА	\$ 1 142 млн	\$ 1 559 млн	36,5%
Бос ақша ағыны	\$ 555 млн	\$ -157 млн	-128,3%
Капиталдық шығындар (кассалық әдіс)	\$ 283 млн	\$ 477 млн	68,6%
Жалпы қарыз	\$ 6 967 млн ¹	\$ 7 320 млн	5,1%
Таза қарыз	\$ 742 млн ¹	\$ 1 196 млн	61,2%

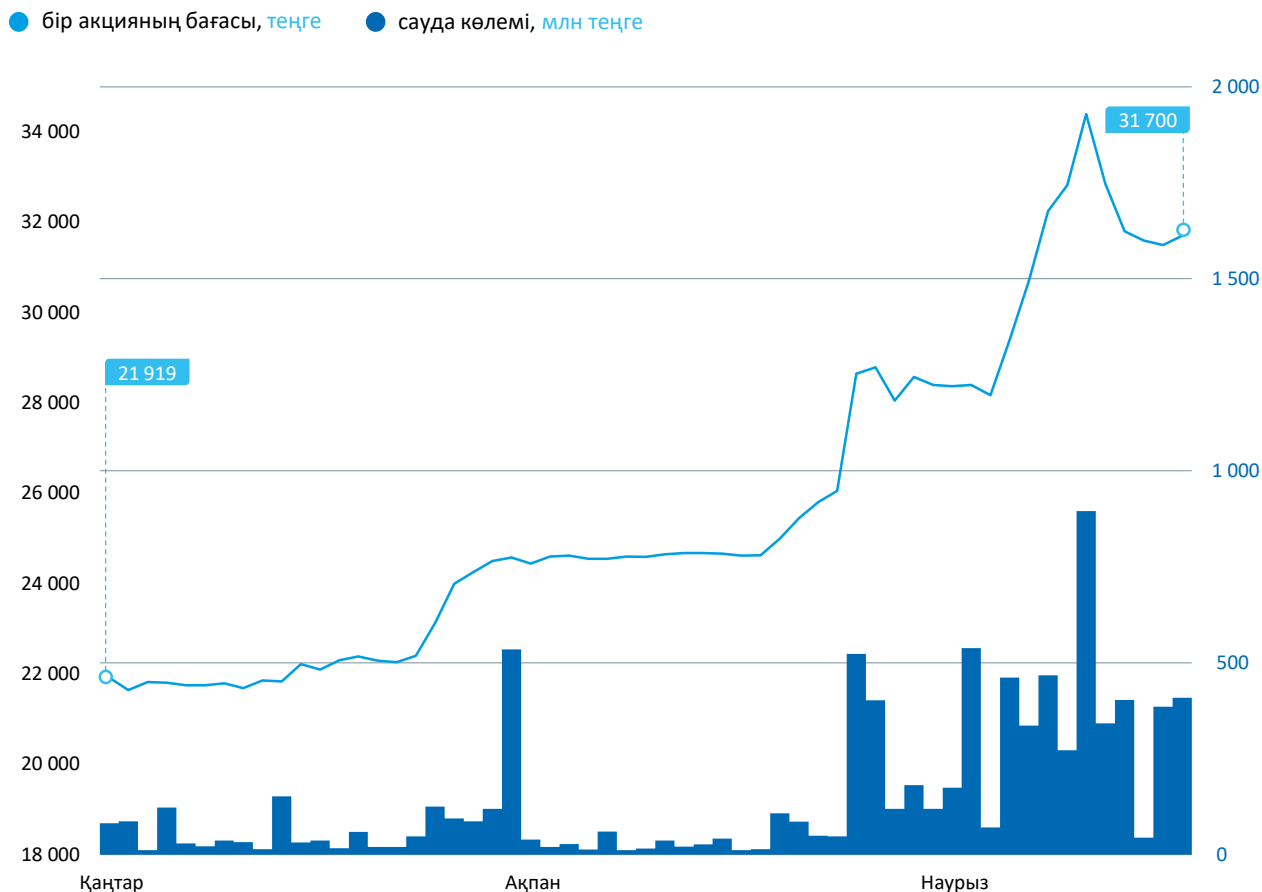
1. 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша.

Дивидендтер төлеу тарихы және ҚМГ акциялары бағасының динамикасы

ҚМГ акционерлеріне дивидендтер төлеу, млрд теңге



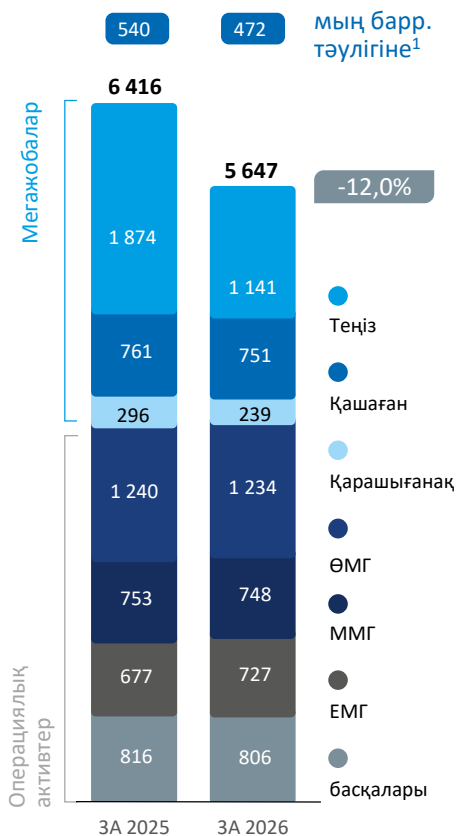
ҚМГ акциялары бағасының динамикасы, 3А 2026



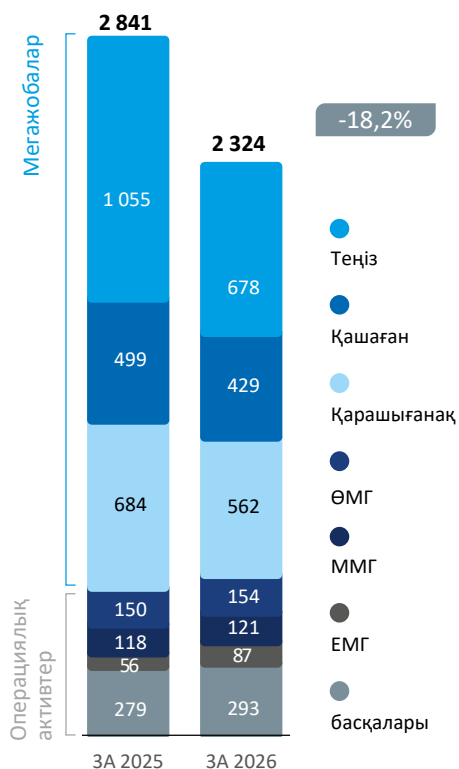
Анықтама: 26.05.2026 ж. жағдай бойынша акция бағасы – 31 160 теңге.

Операциялық нәтижелер (ҚМГ үлесі)

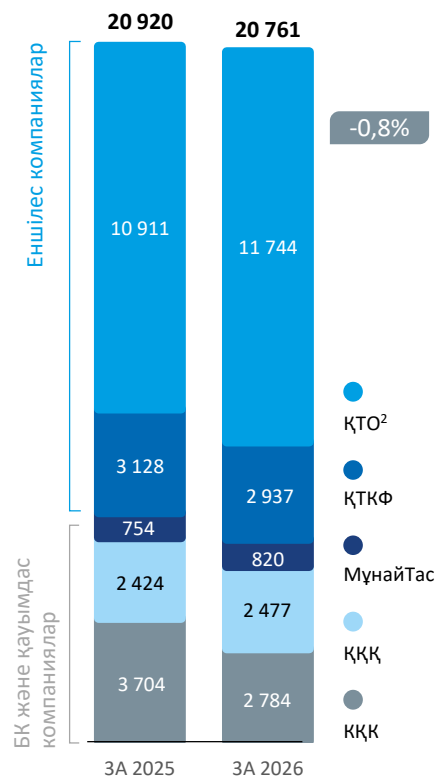
Мұнай және газ конденсатын өндіру, мың тонна



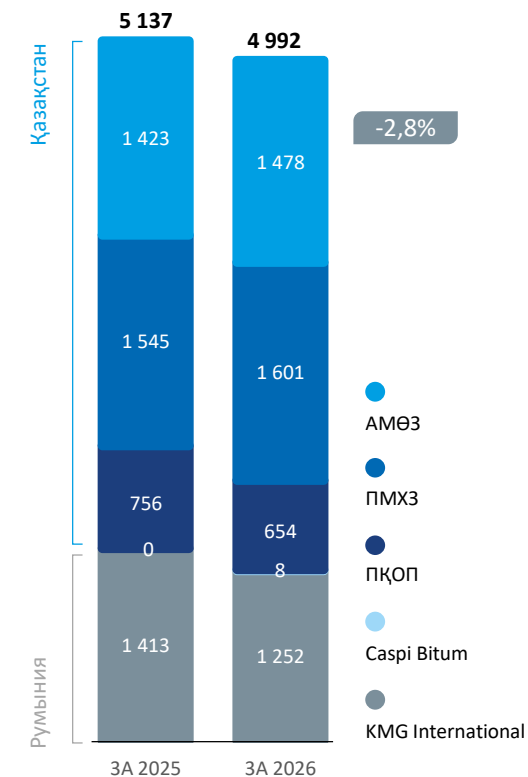
Газ өндіру, млн м³



Мұнай тасымалдау, мың тонна



Мұнай өңдеу, мың тонна



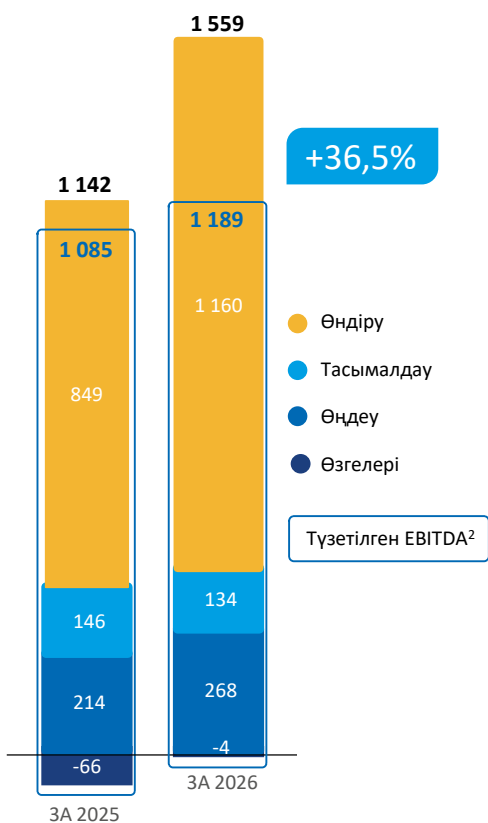
1. Өндірістік активтерді баррелизациялаудың жеке коэффициенттерін пайдалана отырып қайта есептелді.

2. ҚТО толықтай ҚМГ-ға тиесілі болғандықтан, тасымалдау көлеміне 100% көлем енгізілді.

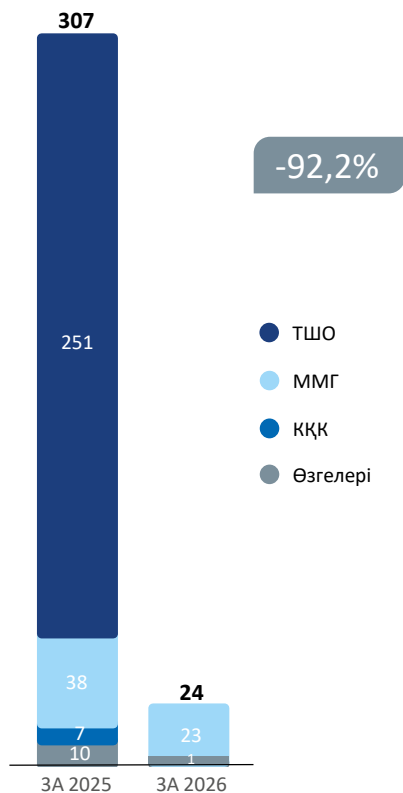
Ескерту: сандар дөңгелектенгендіктен сәйкес келмеуі мүмкін.

Негізгі қаржылық көрсеткіштер

EBITDA¹ сегменттер бойынша, млн АҚШ доллары



БК мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер, млн АҚШ доллары



Капиталдық шығындар (есептеу әдісі бойынша), млн АҚШ доллары



Бос ақша ағыны³, млн АҚШ доллары

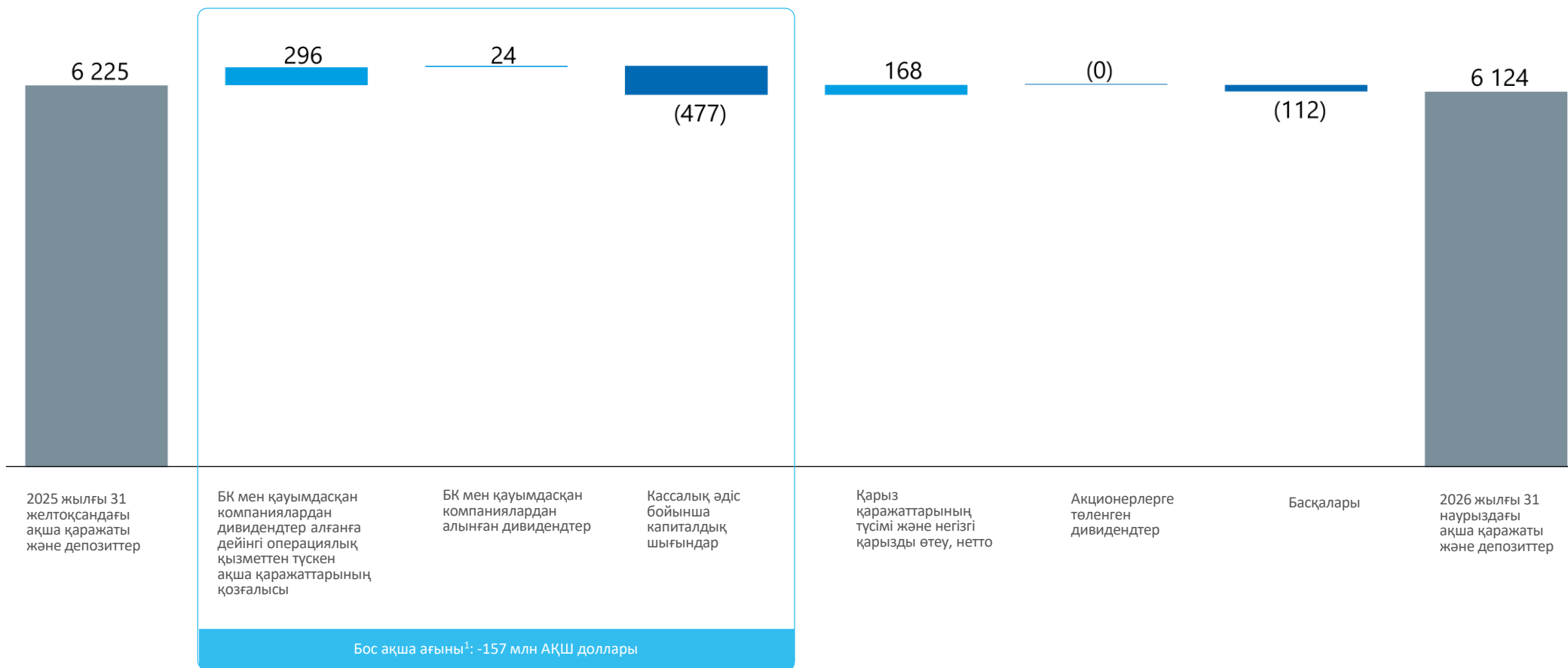


1. EBITDA = түсім плюс бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы улес, нетто, минус сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдерінің және басқа материалдардың өзіндік құны минус өндірістік шығыстар минус жалпы және әкімшілік шығыстар минус тасымалдау және сату жөніндегі шығыстар минус табыс салығынан басқа салықтар.

2. EBITDA түзетілген көрсеткіші = түсім плюс бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер минус сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдерінің және басқа материалдардың өзіндік құны минус өндірістік шығыстар минус жалпы және әкімшілік шығыстар минус тасымалдау және сату жөніндегі шығыстар минус табыс салығынан басқа салықтар.

3. Бос ақша ағыны = операциялық қызметтен алынған таза ақша ағыны минус негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді, инвестициялық жылжымайтын мүлікті және барлау және бағалау активтерін сатып алу. Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер операциялық қызметтен алынған ақша ағынына енгізілген.

Қаражат көздері және бос ақша ағыны, млн АҚШ доллары



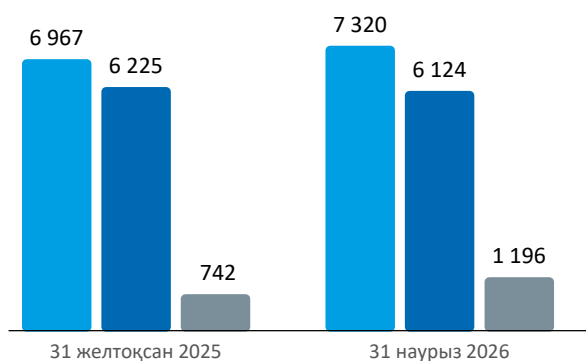
1. Бос ақша ағыны = операциялық қызметтен алынған таза ақша ағыны минус негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді, инвестициялық жылжымайтын мүлікті және барлау және бағалау активтерін сатып алу. Бірлескен кәсіпорндар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер операциялық қызметтен алынған ақша ағынына енгізілген.

Ескерту: сандар дөңгелектенгендіктен сәйкес келмеуі мүмкін.

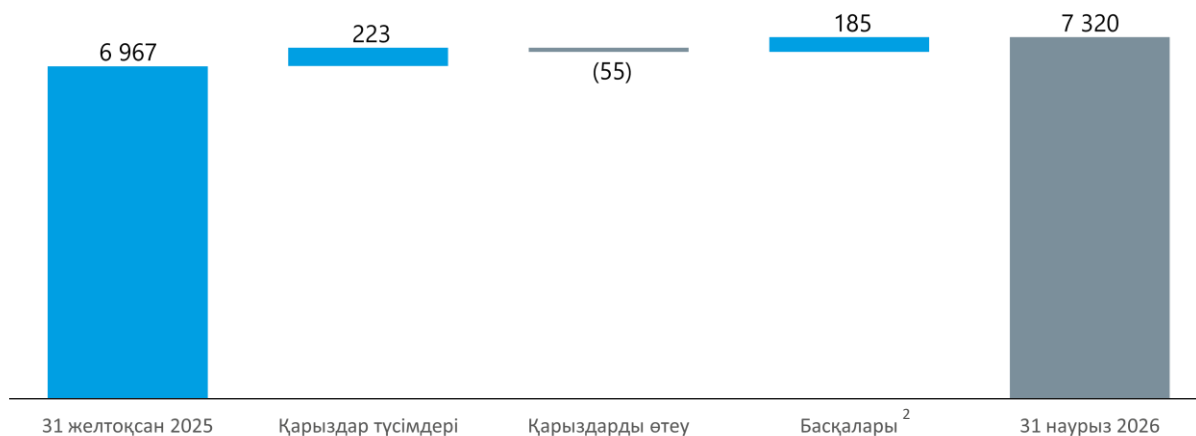
Теңгерімделген қарыз портфелі

Қарыз жүктемесінің қолайлы деңгейі, млн АҚШ доллары

● Жалпы қарыз ● Ақша қаражаттары мен депозиттер ● Таза қарыз¹

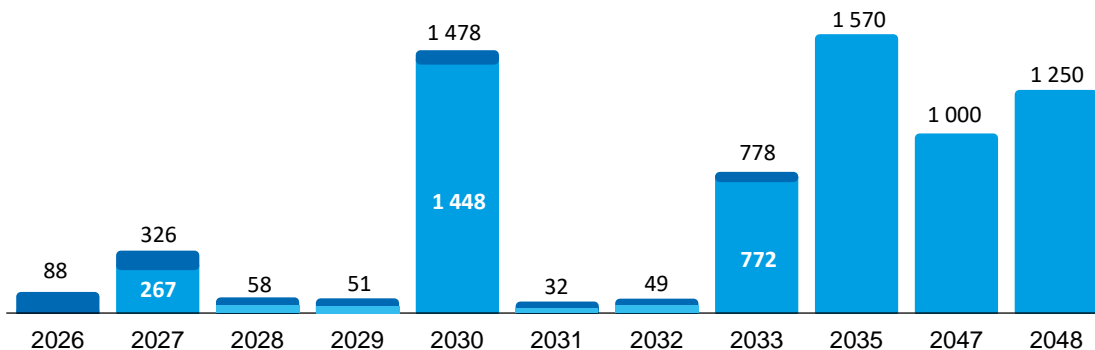


Қарыздың қозғалысы, млн АҚШ доллары

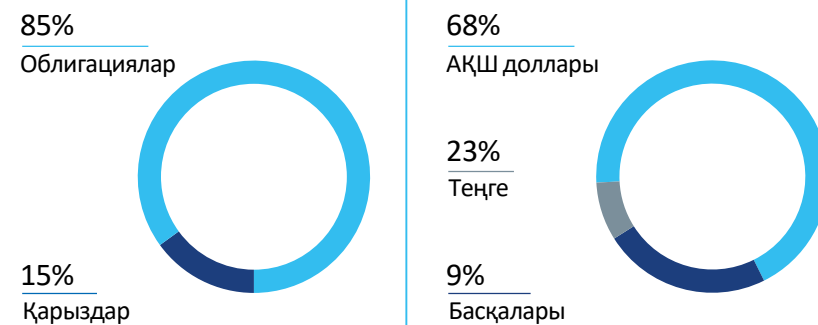


Қарызды өтеу кестесі (номинал бойынша)³, млн АҚШ доллары

● Облигациялар ● Қарыздар



Қарыз құрылымы



1. Таза қарыз = ұзақ мерзімді қарыздар плюс ағымдағы қарыздар минус ақша қаражаттары және олардың баламалары минус қысқа мерзімді банктік депозиттер минус ұзақ мерзімді банктік депозиттер.

2. Басқалары есептелген сыйақыны, төленген сыйақыны, есептілік валютасын қайта есептеуді, бағамдық айырма бойынша залалды қамтиды.

3. KMG International кредиттік ресурстарды, овердрафттарды және сауданы қаржыландыруды қоспайды (2026 жылғы 31 наурыздағы жағдай бойынша).

Ескерту: сандар дөңгелектенгендіктен сәйкес келмеуі мүмкін.

Байланыс

сайт

www.kmg.kz



пошта

ir@kmg.kz



телефон

+7 7172 78 64 34



Теңгерімделген және әртараптандырылған активтер портфелі

Шоғырландыру периметрі



Операциялық активтер:

Өзенмұнайгаз (ӨМГ)	100%
Ембімұнайгаз (ЕМГ)	100%
Қазақтүрікмұнай (ҚТМ)	100%
Өріктау Оперейтинг (ӨО)	100%
Dunga Operating (Доңға) ¹	60%
KMG Barlau	100%

Маңғыстаумұнайгаз (ММГ)	50%
Қазгермұнай (ҚГМ)	50%
PetroKazakhstan Inc.	33%
Қаражанбасмұнай (ҚБМ)	50%
Қазақойл Ақтөбе (ҚОА)	50%
Урал Ойл энд Газ (УОГ)	50%

Мегажобалар:

Теңізшевройл (ТШО)	20%
--------------------	-----

Қарашығанақ (ҚПО) ²	10%
Қашаған (НКОК) ³	16,88%

ҚазТрансОйл (ҚТО)	90%
• Батуми мұнай терминалы	100%
• Қазақстан-Қытай құбыры (ҚҚҚ)	50%
• МұнайТас (МТ)	51%
Каспий құбыр консорциумы (КҚК) ⁴	20,75%

Қазтеңізкөлікфлоты (ҚТКФ)	100%
---------------------------	------

Павлодар МӨЗ	100%
Атырау МӨЗ	99,53%
KMG International	100%
• Петромидия МӨЗ	54,62%
• Вера МӨЗ	54,62%
KMG PetroChem	100%
ҚазМұнайГаз-Аэро	100%

ПетроҚазақстан Ойл Продактс (ПҚОП) ⁵	49,72%
Caspi Bitum	50%
KPI Inc.	49,5%
Силлено ⁶	40%
KC Energy Group	49%

KMG Drilling & Services	100%
Oil Services Company	100%
Oil Construction Company	100%
Кен-Құрылыс Сервис	100%
ҚазГӨЗ	100%
ҚМГ Инжиниринг	100%

ҚазРосГаз	50%
ТеңізСервис	48,996%
KMG Nabors Drilling Company	49%
KMG Parker Drilling Company	49%
KMG Automation	49%

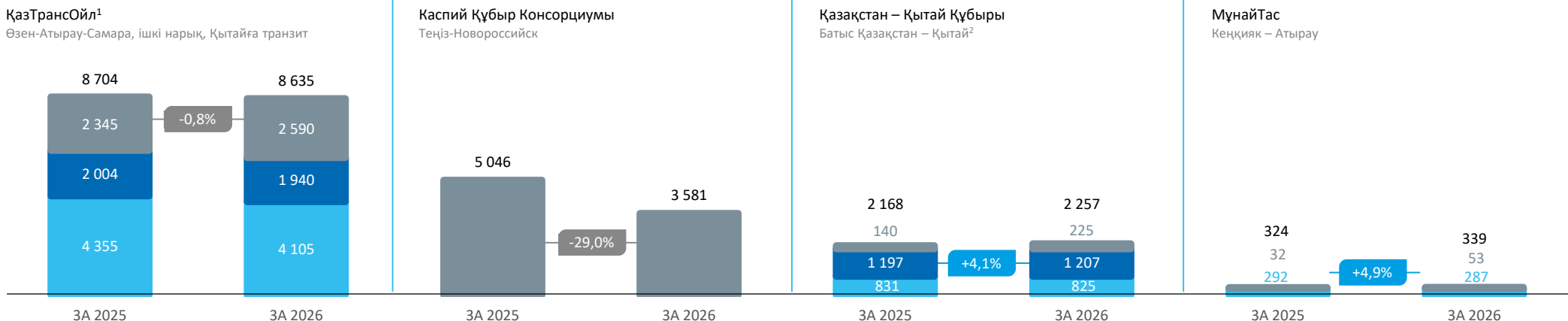
1. Dunga Operating GmbH — Доңға жобасы бойынша Өнімді бөлу туралы келісімдегі 60% үлеске иелік ететін 100% шоғырландырылған еншілес ұйым.
 2. «ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС — Қарашығанақ жобасы бойынша Өнімді бөлу туралы түпкілікті келісімдегі 10% үлеске иелік ететін 100% шоғырландырылған еншілес ұйым.
 3. «ҚМГ Қашаған Б.В.» — Солтүстік Каспий жобасы бойынша Өнімді бөлу туралы келісімдегі 16,88% үлеске иелік ететін 100% шоғырландырылған еншілес ұйым.
 4. 19% үлес KMG-ға тікелей тиесілі, 1,75% — «Қазақстан Пайплайн Венчүрс» КҰ бірлескен кәсіпорны арқылы.

5. 49,72% — Valsera Holdings B.V. компаниясындағы 50% иелік ету арқылы жүзеге асырылатын жанама қатысу үлесі, ол өз кезегінде «ПетроҚазақстан Ойл Продактс» ЖШС (ПҚОП) компаниясының 99,43%-ына иелік етеді. ПҚОП-қа қатысты Шымкент мұнай өңдеу зауытының өндірістік нәтижелерін бағалау кезінде өндірістегі 50% қатысу үлесі ескерілді.
 6. 29,9% үлес KMG-ға тікелей тиесілі, 10,1% — «KMG PetroChem» ЖШС еншілес ұйымы арқылы.

Тасымалдау: мұнай айналымы

Бағыттар бойынша мұнай жүк айналымы (ҚМГ үлесі), млн тонна*км

● ішкі нарық ● транзит ● экспорт



2026 жылдың 1 тоқсанындағы мұнай тасымалдау тарифтері

Компания	Бағыт	Өлшем бірлігі	Орташа өлшенген тарифтер	Өзгеріс 3А 2026 vs 3А 2025, %
ҚазТрансОйл	Экспорт	1 000 км-ге тонна	11 300 теңге	+9,7%
	Ішкі нарық	1 000 км-ге тонна	4 963 теңге	+11,2%
	Транзит	бір тоннаға	7,49 АҚШ долл.	+75,3%
Каспий Құбыр Консорциумы	Экспорт	бір тоннаға	36,00 АҚШ долл.	Өзгеріссіз
	Экспорт	1 000 км-ге тонна	6 799 теңге	Өзгеріссіз
Қазақстан – Қытай Құбыры	Ішкі нарық	1 000 км-ге тонна	3 690 теңге	+10,5%
	Транзит	бір тоннаға	7,76 АҚШ долл.	-27,9%
МұнайТас	Экспорт	1 000 км-ге тонна	11 300 теңге	+91,1%
	Ішкі нарық	1 000 км-ге тонна	11 193 теңге	+89,3%

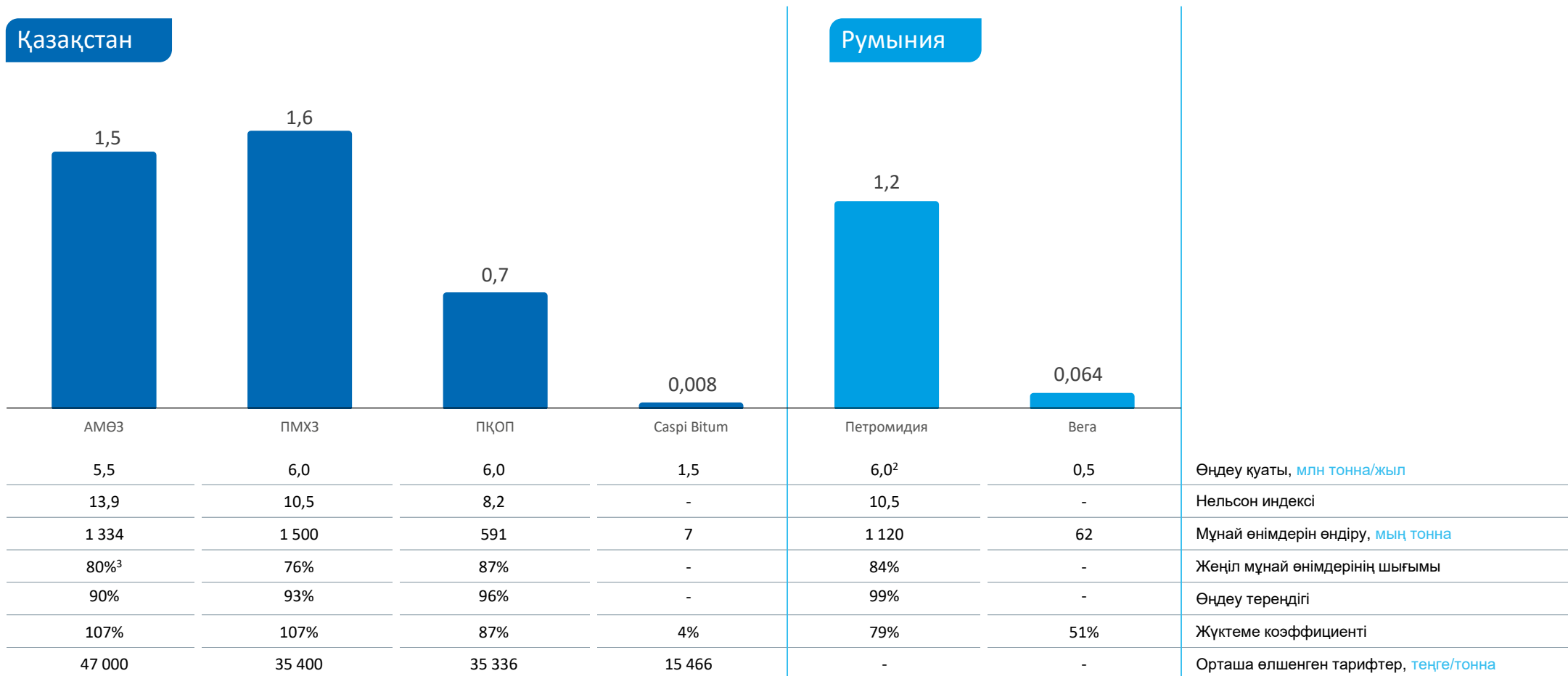
1. ҚМГ-ның толық басқаруында болғандықтан, тасымалдау көлемі 100%-ға көрсетілген

2. Атасу-Алашанькоу, Кеңқияқ-Құмкөл құбырларын қамтиды.

Ескерту: дәлдіктегі байланысты сомалар сәйкес келмеуі мүмкін.

Өңдеу: өңдеу активтерінің сипаттамасы

2026 жылдың 1 тоқсанындағы өңдеу көлемі (ҚМГ үлесі¹), млн тонна



1. Операциялық нәтижелер келесі үлестерге негізделген: АМӨЗ – 100%, ПМХЗ – 100%, ПҚОП – 50%, Caspi Bitum – 50%, Петромидия – 100%, Вега – 100%

2. Жобалық қуаттылығы жылына 5 млн. тонна мұнай және 1 млн тонна өзге де көмірсутектерді өңдеуді қамтиды.

3. Жеңіл мұнай өнімдерінің шығымы АМӨЗ де бензол мен параксиллды қамтиды.

ЕБИТДА сегменттер бойынша, млн АҚШ доллары

3А 2026

	Өндіру	Тасымалдау	Өңдеу	Корпоративтік орталық	Басқалары	Барлығы
Операциялық ЕБИТДА	871	75	226	(14)	7	1 165
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлесі	289	59	43		3	393
Теңіз (20%)	214					214
КҚК (20,75%)		48				48
ММГ (50%)	50					50
ҚазРосГаз (50%)					0,2	0,2
ҚҚК (50%)		8				8
ҚОА (50%)	4					4
ПҚОП (50%)			10			10
PetroKazakhstan Inc. (33%)	5					5
ҚГМ (50%)	9					9
Ural Group Limited (50%)	7					7
КС Energy (49%)			30			30
Petrosun (49%)			0,3			0,3
Басқалары		3	3		2	8
ЕБИТДА	1 160	134	268	(14)	11	1 559
жалпы санынан %	74%	9%	18%	-1%	0%	100%

ЕБИТДА сегменттер бойынша, млн АҚШ доллары

3А 2025

	Өндіру	Тасымалдау	Өңдеу	Корпоративтік орталық	Басқалары	Барлығы
Операциялық ЕБИТДА	615	55	164	(9)	(48)	779
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлесі	233	90	49		(10)	363
Теңіз (20%)	179					179
КҚК (20,75%)		80				80
ММГ (50%)	39					39
ҚазРосГаз (50%)					(8)	(8)
ҚҚК (50%)		10				10
ҚОА (50%)	3					3
ПҚОП (50%)			19			19
PetroKazakhstan Inc. (33%)	4					4
ҚГМ (50%)	10					10
Ural Group Limited (50%)	1					1
КС Energy (49%)			29			29
Petrosun (49%)			0,2			0,2
Басқалары	(2)		1		(2)	(3)
ЕБИТДА	849	146	214	(9)	(57)	1 142
жалпы санынан %	74%	13%	19%	-1%	-5%	100%

Жиынтық кіріс туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есеп, млн теңге

	3А 2026	3А 2025	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Түсім және басқа кірістер				
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім	2 480 916	2 241 251	239 665	10,69%
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто	195 598	185 393	10 205	5,50%
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін қолдана отырып есептелген пайыздық кіріс	47 666	43 433	4 233	9,75%
Басқа да қаржылық кіріс	5 290	1 102	4 188	380,04%
Басқа да операциялық кірістер	12 809	7 391	5 418	73,31%
Түсім және басқа да кірістер жиыны	2 742 279	2 478 570	263 709	10,64%
Шығыстар мен шығындар				
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(1 240 195)	(1 215 853)	(24 342)	2,00%
Өндірістік шығыстар	(382 614)	(362 146)	(20 468)	5,65%
Табыс салығынан басқа салықтар	(146 892)	(149 287)	2 395	-1,60%
Тозу, тауысылу және амортизация	(190 006)	(177 916)	(12 090)	6,80%
Тасымалдау және өткізу шығыстары	(86 177)	(71 393)	(14 784)	20,71%
Жалпы және әкімшілік шығыстар	(45 854)	(45 480)	(374)	0,82%
Қаржылық шығындар	(72 761)	(81 723)	8 962	-10,97%
Теріс бағамдық айырма, нетто	(84 590)	(60 928)	(23 662)	38,84%
Негізгі құралдардың құнсыздануы және барлау шығындары	(83)	(22 548)	22 465	-99,63%
Күтілетін кредиттік шығындарын қалпына келтіру/(Күтілетін кредиттік шығындар)	(3 757)	168	(3 925)	-2336,31%
Басқа да шығыстар	(9 692)	(6 251)	(3 441)	55,05%
Шығыстар мен шығындар жиыны	(2 262 621)	(2 193 357)	(69 264)	3,16%
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда	479 658	285 213	194 445	68,18%
Пайда салығы бойынша шығыстар	(106 514)	(92 695)	(13 819)	14,91%
Кезеңдегі таза пайда	373 144	192 518	180 626	93,82%

Қаржылық жағдай туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есеп, млн теңге (1/2)

	31 наурыз 2026	31 желтоқсан 2025	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Активтер				
Ұзақ мерзімді активтер				
Барлау және бағалау бойынша активтер	203 753	211 410	(7 657)	-3,62%
Негізгі құралдар	7 271 689	7 590 629	(318 940)	-4,20%
Инвестициялық жылжымайтын мүлік	6 649	7 912	(1 263)	-15,96%
Материалдық емес активтер	834 839	881 420	(46 581)	-5,28%
Пайдалану құқығы нысанындағы активтер	112 632	117 083	(4 451)	-3,80%
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	4 902 394	4 933 962	(31 568)	-0,64%
Өтелуге жататын ҚҚС	30 051	38 556	(8 505)	-22,06%
Ұзақ мерзімді активтер үшін аванстар	266 116	161 074	105 042	65,21%
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес активтер	9 537	9 383	154	1,64%
Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек	202 366	207 247	(4 881)	-2,36%
Басқа да ұзақ мерзімді қаржы активтері	86 261	93 319	(7 058)	-7,56%
Ұзақ мерзімді банк салымдары	70 409	73 271	(2 862)	-3,91%
Кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	33 592	34 539	(947)	-2,74%
	14 030 288	14 359 805	(329 517)	-2,29%
Қысқа мерзімді активтер				
Тауар-материалдық қорлар	498 929	374 735	124 194	33,14%
Сауда дебиторлық берешек	1 101 556	597 111	504 445	84,48%
Өтелуге жататын ҚҚС	47 125	54 527	(7 402)	-13,57%
Табыс салығы бойынша алдын ала төлем	43 678	62 515	(18 837)	-30,13%
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтер	231 138	194 392	36 746	18,90%
Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек	100 172	59 584	40 588	68,12%
Басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері	88 533	71 629	16 904	23,60%
Қысқа мерзімді банк салымдары	1 173 633	1 875 464	(701 831)	-37,42%
Ақша қаражаты және оның баламалары	1 687 726	1 198 185	489 541	40,86%
	4 972 490	4 488 142	484 348	10,79%
Сатуға арналған деп жіктелген активтер	378	498	(120)	-24,10%
Активтердің жиыны	19 003 156	18 848 445	154 711	0,82%

Қаржылық жағдай туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есеп, млн теңге (2/2)

	31 наурыз 2026	31 желтоқсан 2025	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Капитал және міндеттемелер				
Капитал				
Жарғылық капитал	916 541	916 541	-	0,00%
Қосымша төленген капитал	1 142	1 142	-	0,00%
Басқа да капитал	(40 966)	6 729	(47 695)	-708,80%
Есептік валютасын қайта есептеу резерві	4 442 381	4 828 788	(386 407)	-8,00%
Бөлінбеген пайда	7 082 680	6 715 218	367 462	5,47%
Бас компанияның акционерлеріне жататын	12 401 778	12 468 418	(66 640)	-0,53%
Бақыланбайтын қатысу үлесі	(77 128)	(82 093)	4 965	-6,05%
Капитал жиыны	12 324 650	12 386 325	(61 675)	-0,50%
Ұзақ мерзімді міндеттемелер				
Қарыздар	3 112 496	3 243 524	(131 028)	-4,04%
Жалдау бойынша міндеттемелер	107 032	112 295	(5 263)	-4,69%
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	918	1 081	(163)	-15,08%
Резервтер	263 471	279 759	(16 288)	-5,82%
Жұмыскерлерге сыйақылар бойынша міндеттемелер	70 944	71 225	(281)	-0,39%
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	60 909	67 808	(6 899)	-10,17%
Кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелер	1 222 830	1 274 036	(51 206)	-4,02%
	4 838 600	5 049 728	(211 128)	-4,18%
Қысқа мерзімді міндеттемелер				
Сауда кредиторлық берешек	704 963	546 873	158 090	28,91%
Қарыздар	391 912	278 423	113 489	40,76%
Жалдау бойынша міндеттемелер	15 167	16 677	(1 510)	-9,05%
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	268 814	179 684	89 130	49,60%
Резервтер	16 171	17 111	(940)	-5,49%
Жұмыскерлерге сыйақылар бойынша міндеттемелер	7 305	7 625	(320)	-4,20%
Төленуге жататын табыс салығы	38 649	22 688	15 961	70,35%
Төленуге жататын басқа салықтар	153 491	154 833	(1 342)	-0,87%
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	243 434	188 478	54 956	29,16%
	1 839 906	1 412 392	427 514	30,27%
Міндеттемелер жиыны	6 678 506	6 462 120	216 386	3,35%
Капитал мен міндеттемелер жиыны	19 003 156	18 848 445	154 711	0,82%
Бір акцияның баланстық құны – мың теңге	18,832	18,857	(0,025)	-0,13%

Ақша қаражатының қозғалысы туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есеп, млн теңге (1/2)

	3А 2026	3А 2025	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Операциялық қызметтен болған ақша ағындары				
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда	479 658	285 213	194 445	68,18%
Түзетулер:				
Тозу, тауысылу және амортизация	190 006	177 916	12 090	6,80%
Негізгі құралдарды барлау шығындары мен шығыстарын қамтамасыз ету	83	22 548	(22 465)	-99,63%
Мұнай өнімдері бойынша туынды құралдардан алынған залал	36 417	1 124	35 293	3139,95%
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісімен есептелген пайыздық кіріс	(47 666)	(43 433)	(4 233)	9,75%
Басқа қаржылық кіріс	(5 290)	(1 102)	(4 188)	380,04%
Қаржылық шығындар	72 761	81 723	(8 962)	-10,97%
Бірлескен және қауымдастырылған компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто	(195 598)	(185 393)	(10 205)	5,50%
Резервтердің өзгеруі	-	(3 425)	3 425	-100,00%
Теріс айырбас бағамының қайта бағалануы, нетто	84 590	60 928	23 662	38,84%
Тауарлы-материалдық қорларды сатудың таза құнына дейін есептен шығару	(7 291)	(2 671)	(4 620)	172,97%
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, инвестициялық жылжымайтын мүліктің және сатуға арналған деп жіктелген активтердің есептен шығарылуынан болған залал, нетто	3 913	633	3 280	518,17%
(Күтілетін кредиттік залалдарды қалпына келтіру/Күтілетін кредиттік шығындар	3 757	(168)	3 925	-2336,31%
Басқа түзетулер	3 123	5 326	(2 203)	-41,36%
Айналым капиталын түзетуге дейінгі операциялық пайда	618 463	399 219	219 244	54,92%
Қайтарылатын ҚҚС өзгерістері	15 431	4 186	11 245	268,63%
Тауарлы-материалдық қорлардағы өзгерістер	(125 308)	46 590	(171 898)	-368,96%
Сауда дебиторлық берешегінің және басқа айналым активтерінің өзгеруі	(635 324)	(245 540)	(389 784)	158,75%
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша сауда және басқа кредиторлық қарыздар мен міндеттемелердің өзгеруі	307 432	76 409	231 023	302,35%
Төлеуге жататын басқа салықтардағы өзгерістер	2 241	17 378	(15 137)	-87,10%
Операциялық қызметтен алынған ақша қаражаттарының қозғалысы	182 935	298 242	(115 307)	-38,66%
Бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындардан алынған дивидендтер	11 954	156 389	(144 435)	-92,36%
Табыс салығын төлеу	(67 840)	(54 820)	(13 020)	23,75%
Алынған пайыз	38 615	39 919	(1 304)	-3,27%
Төленген пайыз	(6 573)	(12 272)	5 699	-46,44%
Операциялық қызметтен түскен таза ақша ағындары	159 091	427 458	(268 367)	-62,78%

Ақша қаражатының қозғалысы туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есеп, млн теңге (2/2)

	3А 2026	3А 2025	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Инвестициялық қызметтен түсетін ақша ағындары				
Банктік салымдарды орналастыру	(339 017)	(962 747)	623 730	-64,79%
Банк салымдарын қайтару	967 095	1 278 349	(311 254)	-24,35%
Негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді және барлау мен бағалау активтерін сатып алу	(237 088)	(144 312)	(92 776)	64,29%
Негізгі құралдарды, барлау және бағалау активтерін және сатуға арналған ретінде жіктелген активтерді сатудан түскен түсімдер	77	4 234	(4 157)	-98,18%
Қатысу үлесін өзгертпестен бірлескен кәсіпорындарға қосымша жарналар	(20 298)	-	(20 298)	100,00%
Байланысты тараптарға берілген несиелер	-	(777)	777	-100,00%
ҚР Ұлттық Банкінің ноттарын өтеу	78 170	68 895	9 275	13,46%
ҚР Ұлттық Банкінің ноттарын сатып алу	(117 756)	(92 283)	(25 473)	27,60%
Басқалар	17	(520)	537	-103,27%
Инвестициялық қызметте пайдаланылған таза ақша ағындары	331 200	150 839	180 361	119,57%
Қаржылық қызметтен болған ақша ағындары				
Қарыздардың түсуі	110 736	54 907	55 829	101,68%
Қарыздарды өтеу	(27 379)	(32 034)	4 655	-14,53%
Репо мәмілелері бойынша түсімдер	-	30 739	(30 739)	-100,00%
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу	(326)	(3)	(323)	10766,67%
Бақыланбайтын үлес акционерлеріне төленген дивидендтер	(1)	(3)	2	-66,67%
Жалдау міндеттемелері бойынша негізгі борышты өтеу	(7 084)	(7 108)	24	-0,34%
Самұрық-Қазынамен басқа да операциялар	-	(4 292)	4 292	-100,00%
Басқалар	(29)	(22)	(7)	31,82%
Қаржылық қызметте пайдаланылған таза ақша ағындары	75 917	42 184	33 733	79,97%
Айырбастау бағамдарындағы өзгерістердің ақша қаражаты мен оның баламаларына әсері	(76 664)	(47 612)	(29 052)	61,02%
Күтілетін кредиттік залалдар резервіндегі өзгеріс	(3)	(1)	(2)	200,00%
Ақша қаражаты мен оның баламаларындағы таза өзгеріс	489 541	572 868	(83 327)	-14,55%
Жыл басындағы ақша қаражаты мен оның баламалары	1 198 185	1 216 451	(18 266)	-1,50%
Кезең соңындағы ақша қаражаты мен оның баламалары	1 687 726	1 789 319	(101 593)	-5,68%

Операциялық қызметтен ақша ағындары – тікелей тәсіл¹, млн теңге

	3А 2026	3А 2025	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Операциялық қызметтен ақша ағындары				
Сатып алушылардан түскен түсімдер	2 461 137	2 223 482	237 655	10,7%
Жабдықтаушыларға төлемдер	(1 518 526)	(1 339 279)	(179 247)	13,4%
Басқа салықтар мен төлемдер	(584 456)	(426 192)	(158 263)	37,1%
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компаниялардан алынған дивидендтер	11 954	156 389	(144 434)	-92,4%
Табыс салығын төлеу	(67 840)	(54 820)	(13 020)	23,8%
Алынған пайыз	38 615	39 919	(1 304)	-3,3%
Төленген пайыз	(6 573)	(12 272)	5 700	-46,4%
Қызметкерлерге берілген жалақылар	(146 807)	(138 048)	(8 759)	6,3%
Бюджеттен салықты қайтару	5 594	7 876	(2 282)	-29,0%
Әлеуметтік аударымдар және міндетті зейнетақы төлемдері	(34 476)	(29 365)	(5 111)	17,4%
Басқа да төлемдер	469	(232)	701	-302,2%
Операциялық қызметтен болған таза ақша ағындары	159 091	427 458	(268 367)	-62,8%