

Тамыз 2026

ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ НӘТИЖЕЛЕРІ

2026

БІРІНШІ
ЖАРТЫЖЫЛДЫҚ

Жауапкершілік туралы



Болжалды мәлімдемелер

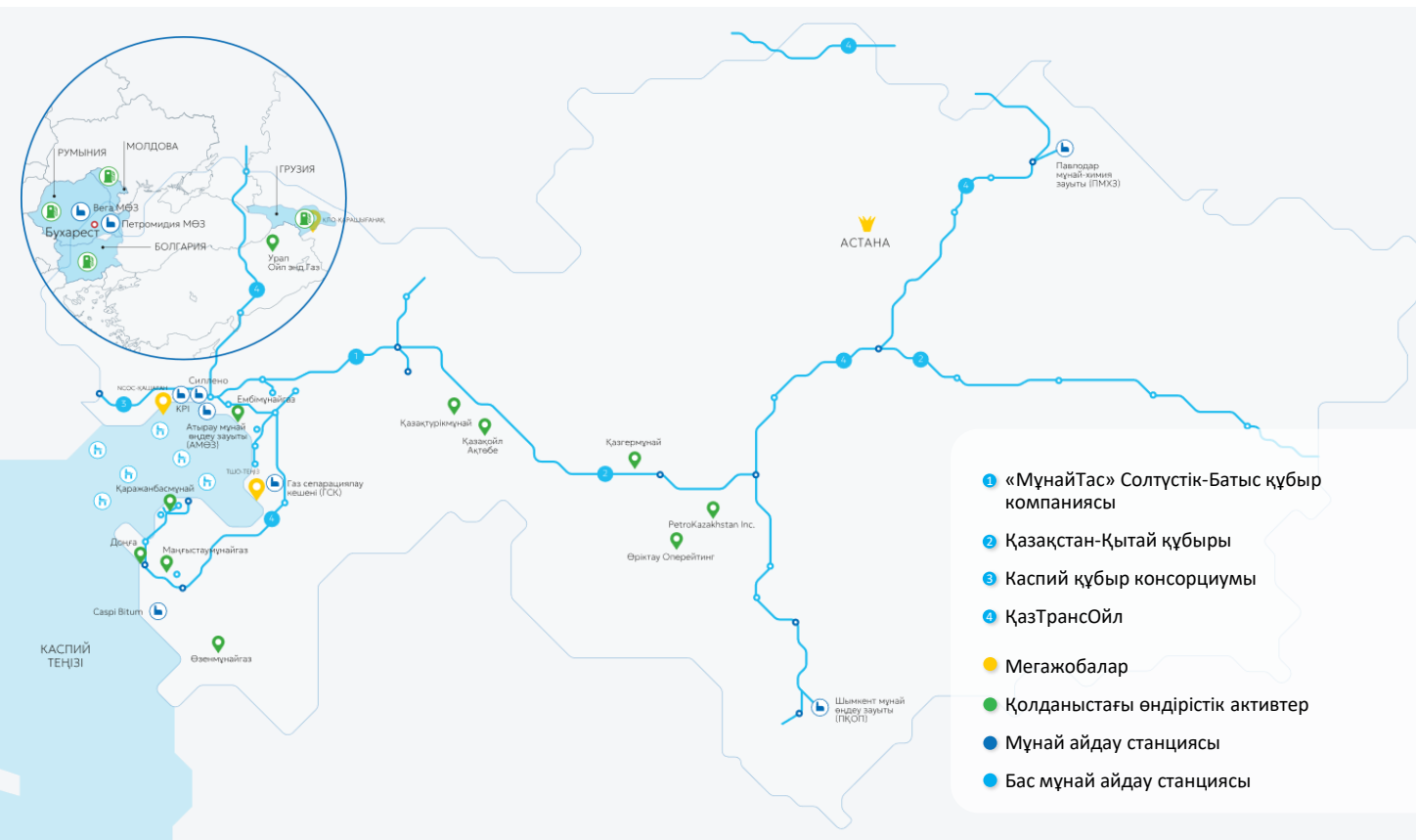
Бұл құжатта «болжамды мәлімдемелер» болып табылатын немесе қарастырылуы мүмкін мәлімдемелер бар. Бұл болжамды мәлімдемелерді болжамды терминологияны қолдану арқылы анықтауға болады, соның ішінде «сену», «бағалау», «болжау», «күту», «ниет», «мүмкін», «нысанаға алу», «болады» немесе «керек» терминдері 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.

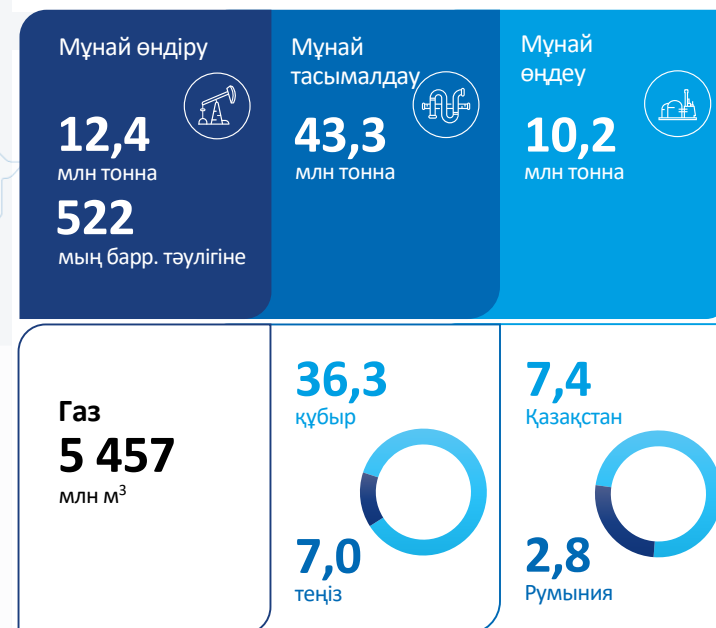
Бұл презентация ұсыныс немесе сатуға шақыру немесе қандай да бір бағалы қағаздарға жазылуға немесе оларды сатып алуға қандай да бір ұсынысқа шақыру болып табылмайды және ондағы ешнәрсе қандай да бір келісімшартқа, міндеттемеге немесе инвестициялық шешімге негіз бола алмайды. Бұл презентация қандай да 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



Негізгі көрсеткіштер, 6А 2026



Меншік құрылымы



67,42%



20,0%



9,58%



3,0%

Еркін айналымда

Негізгі қаржылық көрсеткіштер¹



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. 2026, жылдың 6 айының орташа бағамы - 486,20; 2025 жылғы 31 маусымдағы бағамы - 480,72.

Макроэкономикалық орта

Brent және KEBSCO мұнай бағасы, 6A 2026 және 6A 2026, доллар барреліне¹

● Brent ● KEBSCO

6A 2025



6A 2026



Орташа баға,
долл./баррель

Brent

6A 2025 6A 2026 +28,4%
71,87 92,31

KEBCO

6A 2025 6A 2026 +26,9%
72,83 92,44

Орташа сыйақы²,
6A 2026

KEBCO > Brent

0,13
АҚШ
долл./баррель

Қазақстанның макроэкономикалық көрсеткіштері³

Көрсеткіш	6A 2025	6A 2026
ЖІӨ өсімі, %	6,3	4,1
Инфляция, % (жылдық)	11,8	10,4
Базалық мөлшерлеме, %	16,5	17,0
Теңге/АҚШ доллары, орташа	512,05	486,20
Теңге/АҚШ доллары, кезең соңында	505,53 ⁴	480,72

Кредиттік рейтингтер: Қазақстан мен ҚМГ

Moody's	S&P Global Ratings	Fitch Ratings
Баа1 (тұрақты) Баа1 (тұрақты)	BBB+	BBB+
Баа2	BBB	BBB (тұрақты) BBB (тұрақты)
Баа3	BBB- (позитивті) BBB- (тұрақты)	BBB-

Инвестициялық деңгей

1. Brent және KEBSCO 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

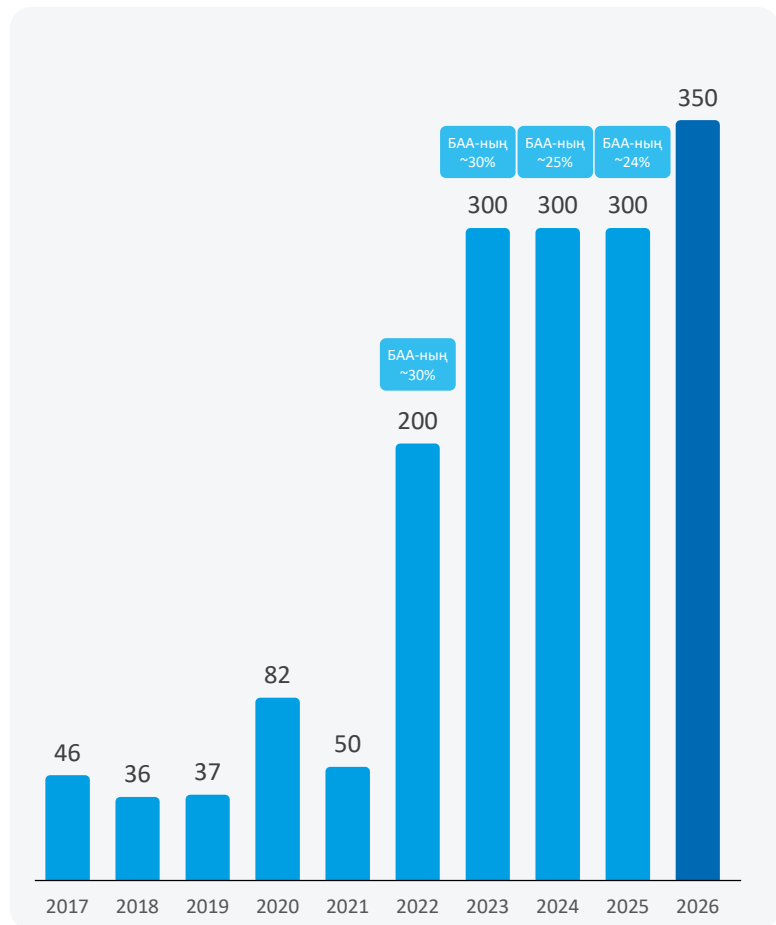
Операциялық	6А 2025	6А 2026	% өзгеріс
Мұнай және газ конденсатын өндіру	13,0 млн тонна (549 мың барр. тәулігіне)	12,4 млн тонна (522 мың барр. тәулігіне)	-4,6% -4,9%
Газ өндіру	5,7 млрд м ³	5,5 млрд м ³	-4,7%
Мұнай тасымалдау	41,6 млн тонна	43,3 млн тонна	+4,0%
Қайта өңдеу көлемі	10,4 млн тонна	10,2 млн тонна	-1,5%
Полипропиленді өндіру	106,8 мың тонна	102,3 мың тонна	-4,3%

Қаржылық	6А 2025	6А 2026	% өзгеріс
Түсім	\$ 8 789 млн	\$ 11 452 млн	30,3%
EBITDA	\$ 2 230 млн	\$ 3 405 млн	52,7%
Бос ақша ағыны	\$ 1 331 млн	\$ 1 573 млн	18,1%
Капиталдық шығындар (кассалық әдіс)	\$ 512 млн	\$ 869 млн	69,6%
Жалпы қарыз	\$ 6 967 млн ¹	\$ 7 096 млн	1,8%
Таза қарыз	\$ 742 млн ¹	\$ 2 046 млн	175,7%

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, **6А 2026**



● бір акцияның бағасы, **теңге** ● сауда көлемі, **млн теңге**



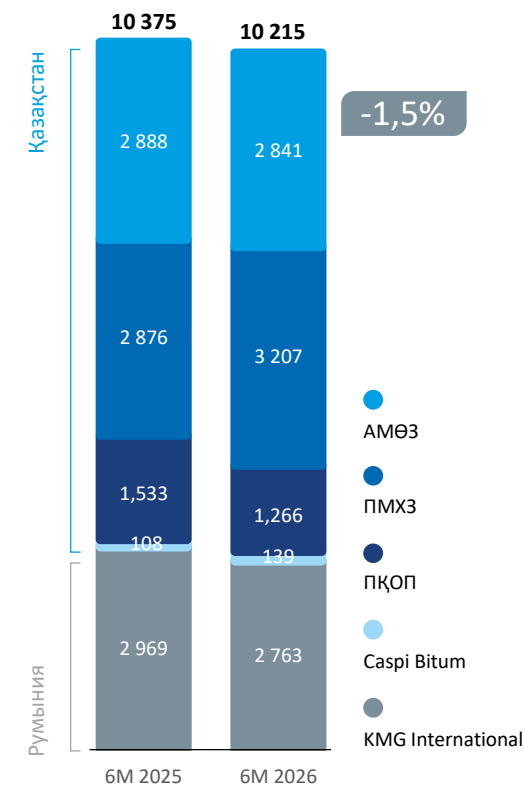
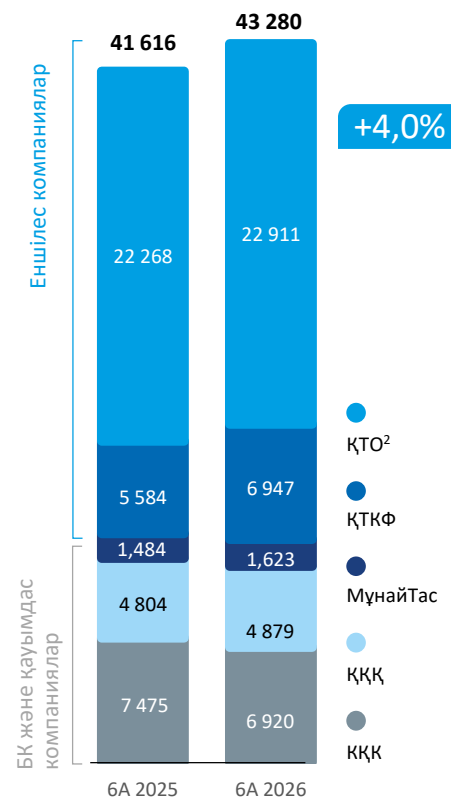
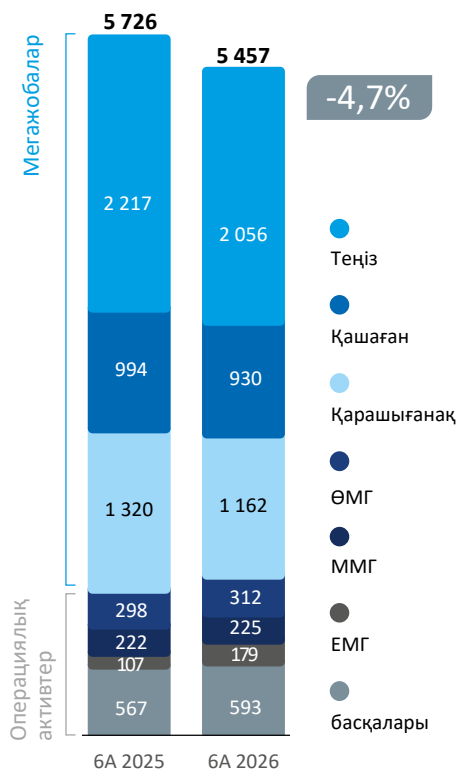
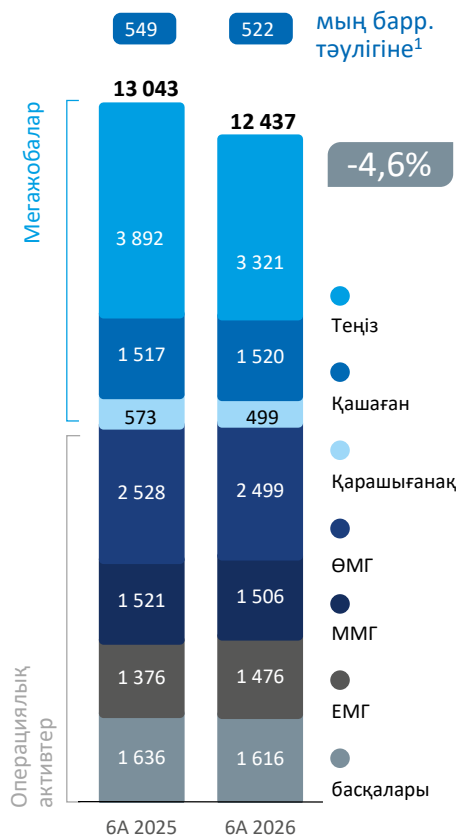
Операциялық нәтижелер (ҚМГ үлесі)

Мұнай және газ конденсатын өндіру, **мың тонна**

Газ өндіру, **млн м³**

Мұнай тасымалдау, **мың тонна**

Мұнай өңдеу, **мың тонна**



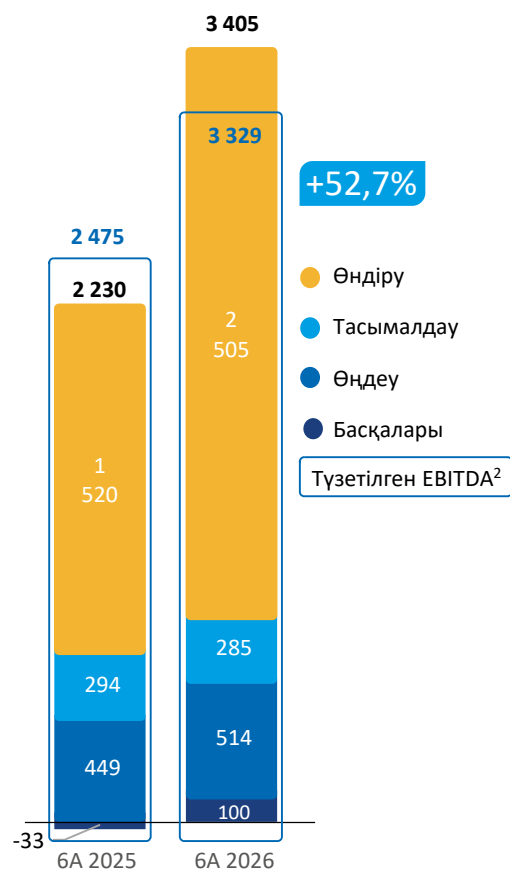
1. Өндірістік активтерді баррелизациялаудың жеке коэффициенттерін пайдалана отырып қайта есептелді.

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

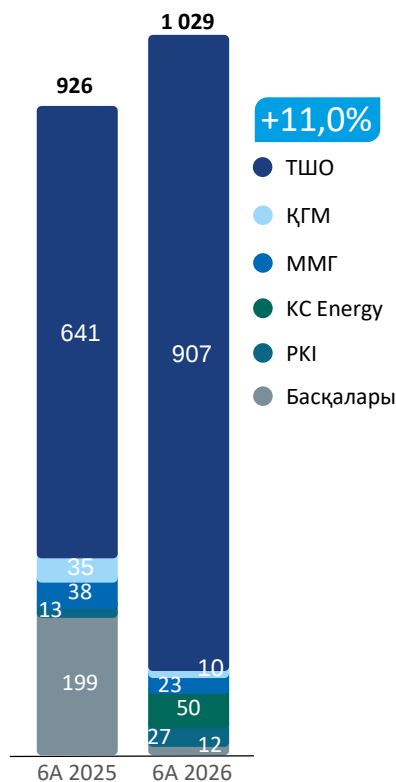
Ескерту: сандар дөңгелектенгендіктен сәйкес келмеуі мүмкін.

Негізгі қаржылық көрсеткіштер

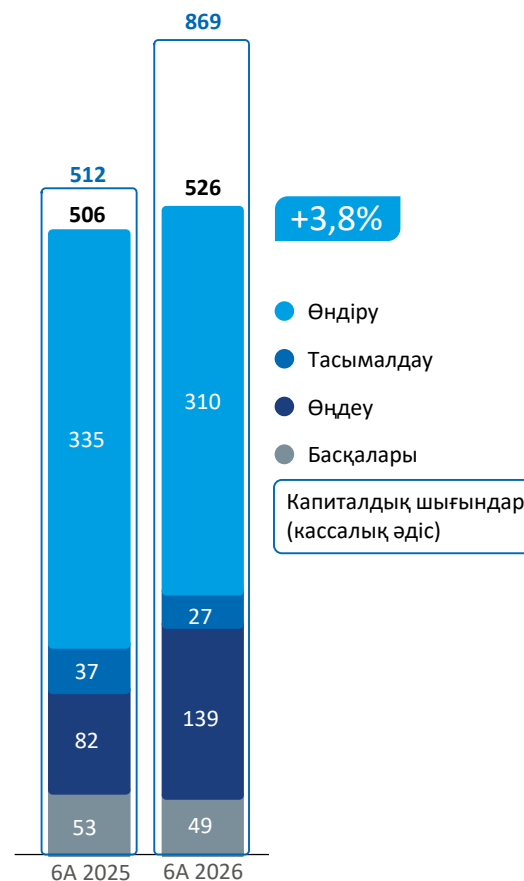
EBITDA¹ сегменттер бойынша, млн АҚШ доллары



БК мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер, млн АҚШ доллары



Капиталдық шығындар (есептеу әдісі бойынша), млн АҚШ доллары



Бос ақша ағыны³, млн АҚШ доллары

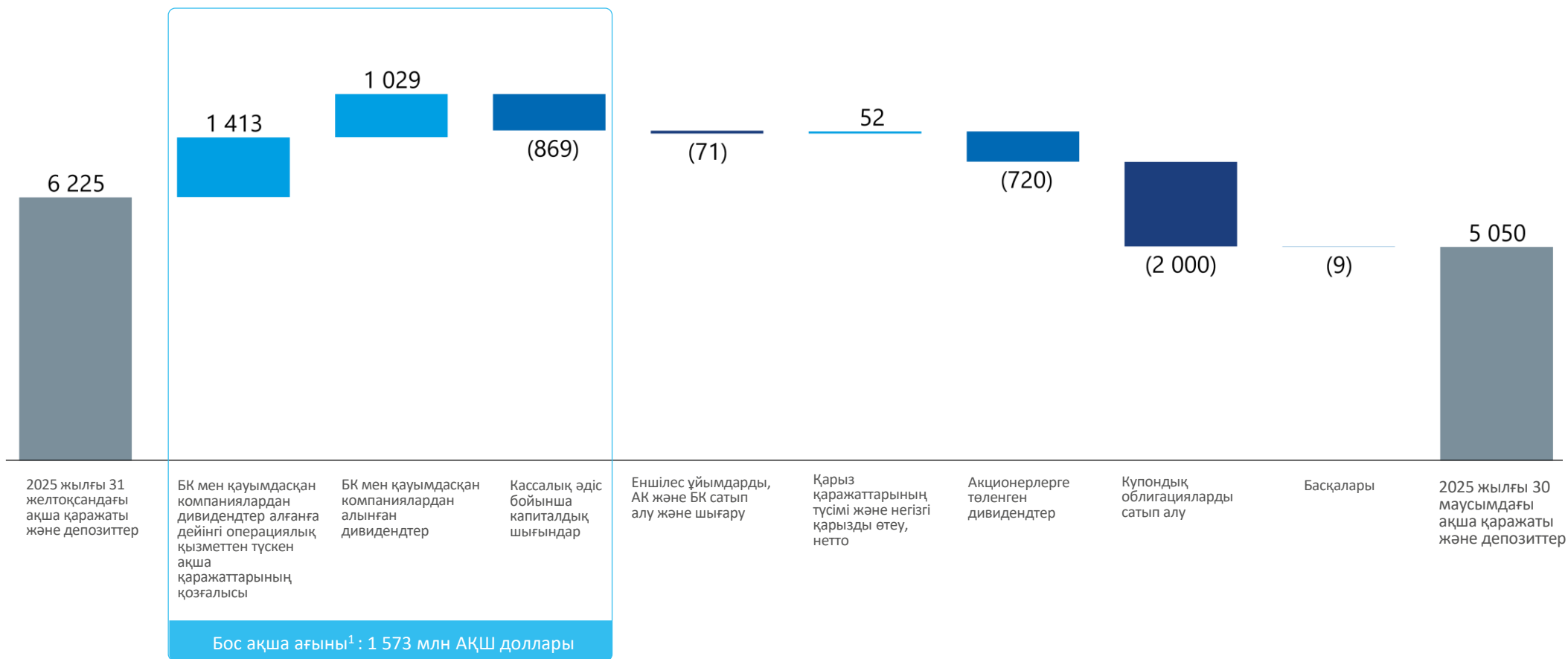


1. EBITDA = түсім плюс бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто, минус сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдерінің және басқа материалдардың өзіндік құны минус өндірістік шығыстар минус жалпы және әкімшілік шығыстар минус тасымалдау және сату жөніндегі шығыстар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



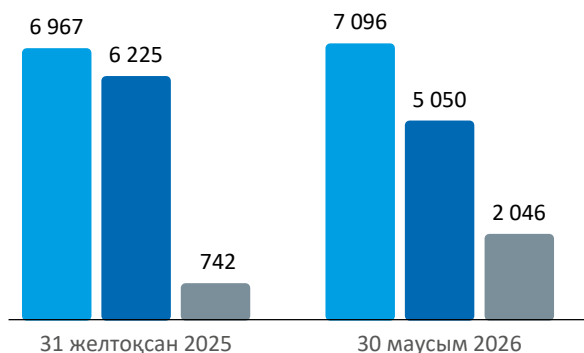
1. Бос ақша ағыны = операциялық қызметтен алынған таза ақша ағыны минус негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді, инвестициялық жылжымайтын мүлікті және барлау және бағалау активтерін сатып алу. Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер операциялық қызметтен алынған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

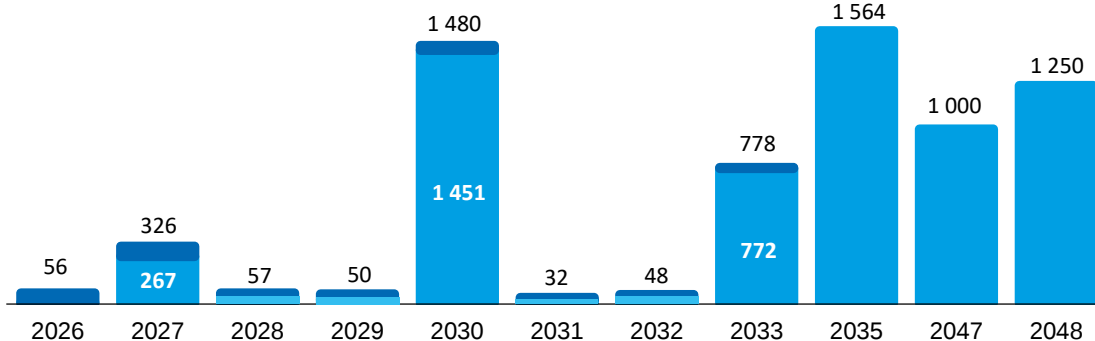


Қарыздың қозғалысы, млн АҚШ доллары

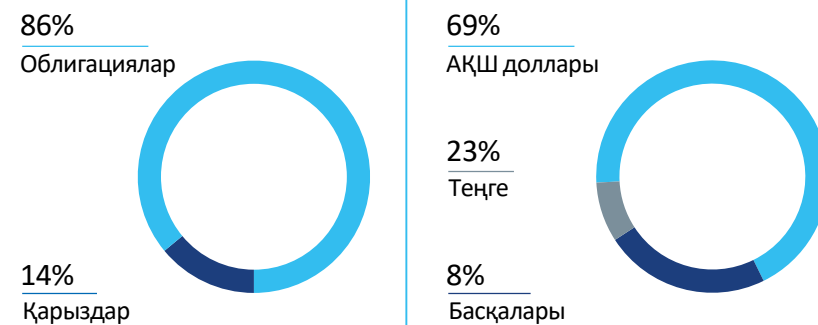


Қарызды өтеу кестесі (номинал бойынша)³, млн АҚШ доллары

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 30 маусымдағы жағдай бойынша).

Ескерту: сандар дөңгелектенгендіктен сәйкес келмеуі мүмкін.

Байланыс

сайт

www.kmg.kz



пошта

ir@kmg.kz



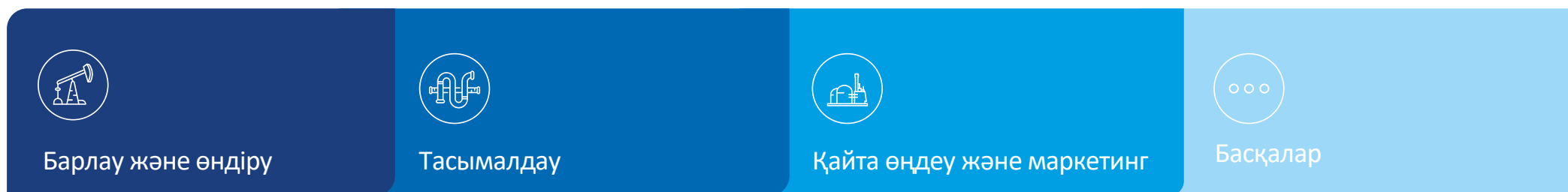
телефон

+7 7172 78 64 34



Теңгерімделген және әртараптандырылған активтер портфелі

Шоғырландыру периметрі



Операциялық активтер:

Өзенмұнайгаз (ӨМГ)	100%	ҚазТрансОйл (ҚТО)	90%	Павлодар МӨЗ	100%	KMG Drilling & Services	100%
Ембімұнайгаз (ЕМГ)	100%	• Батуми мұнай терминалы	100%	Атырау МӨЗ	99,53%	Oil Services Company	100%
Қазақтүрікмұнай (ҚТМ)	100%	• Қазақстан-Қытай құбыры (ҚҚК)	50%	KMG International	100%	Oil Construction Company	100%
Өріктау Оперейтинг (ӨО)	100%	• МұнайТас (МТ)	51%	• Петромидия МӨЗ	54,62%	Кен-Құрылыс Сервис	100%
Dunga Operating (Доңға) ¹	60%	Каспий құбыр консорциумы (КҚК) ⁴	20,75%	• Вера МӨЗ	54,62%	ҚазГӨЗ	100%
KMG Barlau	100%	Қазтеңізкөлікфлоты (ҚТКФ)	100%	KMG PetroChem	100%	ҚМГ Инжиниринг	100%
Маңғыстаумұнайгаз (ММГ)	50%			ҚазМұнайГаз-Аэро	100%	ҚазРосГаз	50%
Қазгермұнай (ҚГМ)	50%			ПетроҚазақстан Ойл Продактс (ПҚОП) ⁵	49,72%	ТеңізСервис	48,996%
PetroKazakhstan Inc.	33%			Caspi Bitum	50%	KMG Nabors Drilling Company	49%
Қаражанбасмұнай (ҚБМ)	50%			KPI Inc.	49,5%	KMG Parker Drilling Company	49%
Қазақойл Ақтөбе (ҚОА)	50%			Силлено ⁶	40%	KMG Automation	49%
Урал Ойл энд Газ (УОГ)	50%			KC Energy Group	49%		
Мегажобалар:							
Теңізшевройл (ТШО)	20%						
Қарашығанақ (ҚПО) ²	10%						
Қашаған (НКОК) ³	16,88%						

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 КМГ-ға тікелей тиесілі, 1,75% — «Қазақстан Пайплайн Венчурс» ҚҰ Бірлескен кәсіпорны арқылы.

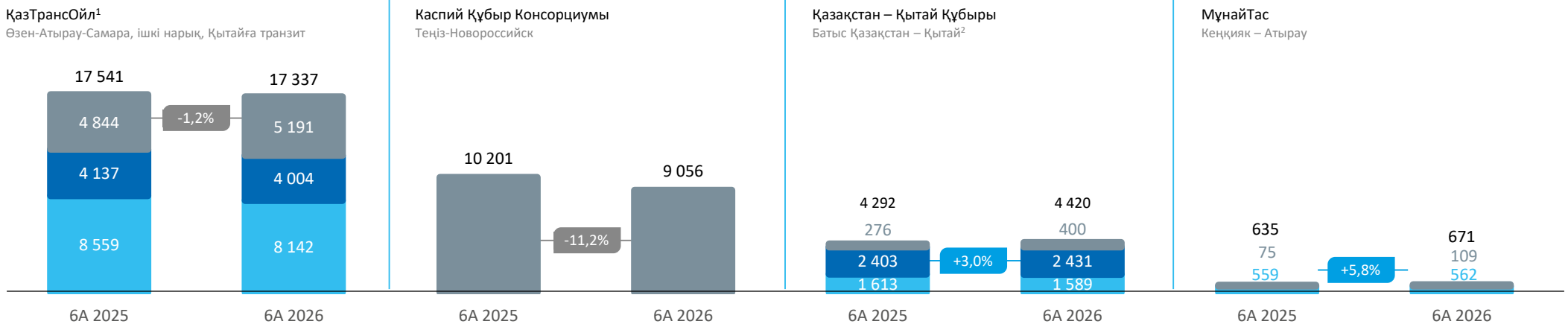
5. 49,72% — Valsera Holdings B.V. компаниясындағы 50% иелік ету арқылы жүзеге асырылатын жанама қатысу үлесі, ол өз кезегінде «ПетроҚазақстан Ойл Продактс» ЖШС (ПҚОП) компаниясының 99,43%-ына иелік етеді. ПҚОП-қа қатысты Шымкент мұнай өңдеу зауытының өндірістік нәтижелерін бағалау кезінде өндірістігі 50% қатысу үлесі ескеріледі.

6. 29,9% үлес КМГ-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 6 ай мұнай тасымалдау тарифтері

Компания	Бағыт	Өлшем бірлігі	Орташа өлшенген тарифтер	Өзгеріс 6А 2026 vs 6А 2025, %
КазТрансОйл	Экспорт	1 000 км-ге тонна	11 466 теңге	+1,5%
	Ішкі нарық	1 000 км-ге тонна	4 963 теңге	+11,2%
	Транзит	бір тоннаға	7,36 АҚШ долл.	+40,3%
Каспий Құбыр Консорциумы	Экспорт	бір тоннаға	36,00 АҚШ долл.	Өзгеріссіз
Қазақстан – Қытай Құбыры	Экспорт	1 000 км-ге тонна	6 799 теңге	Өзгеріссіз
	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	+49,0%
	Ішкі нарық	1 000 км-ге тонна	11 193 теңге	+89,3%

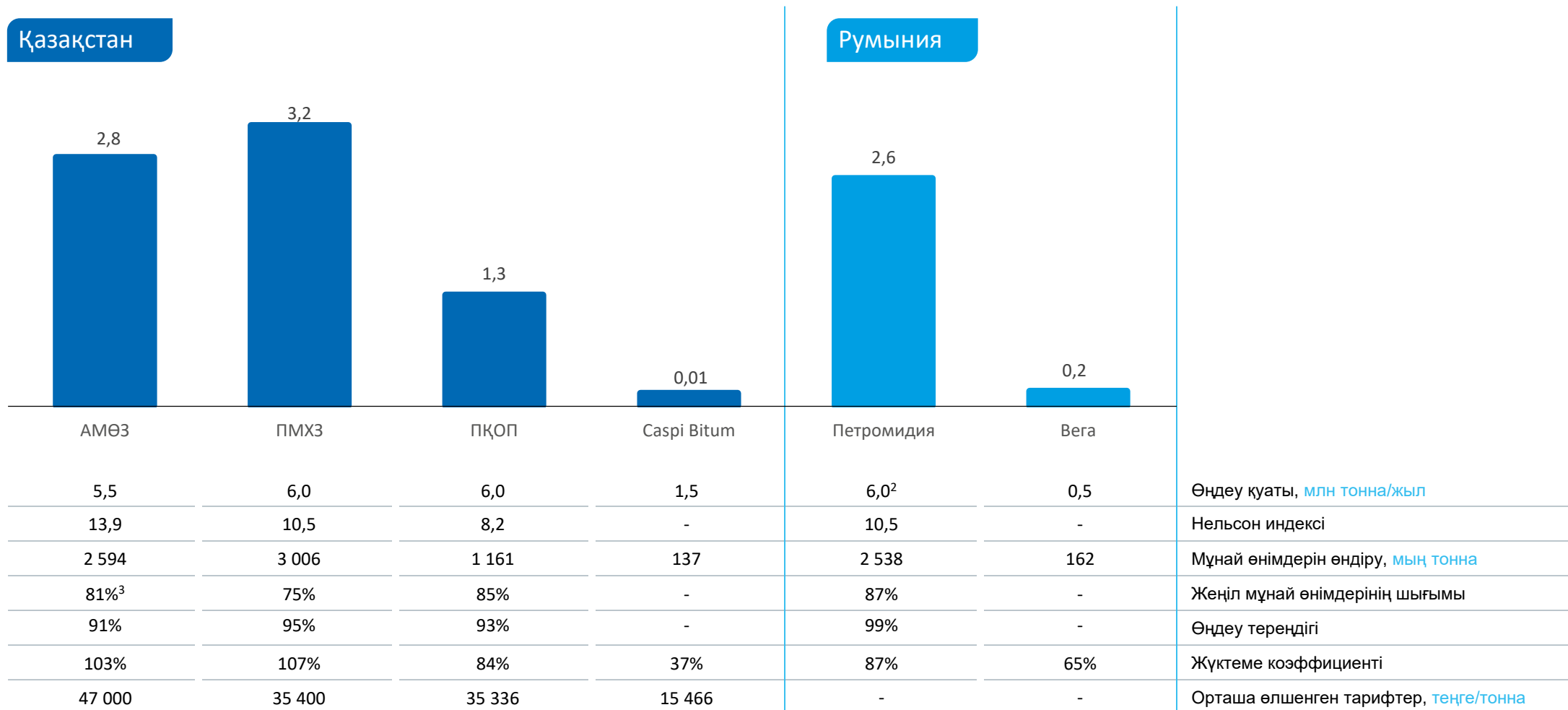
1. ҚМГ-ның толық басқаруында болғандықтан, тасымалдау көлемі 100%-ға көрсетілген

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

Ескерту: сандар дөңгелектенгенді ктен сәйкес келмеуі мүмкін.

Өңдеу: өңдеу активтерінің сипаттамасы

2026 жылдың 6 ай ішіндегі өңдеу көлемі (ҚМГ үлесі¹), млн тонна



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

EBITDA сегменттер бойынша, млн АҚШ доллары

6A 2026

	Өндіру	Тасымалдау	Өңдеу	Корпоративтік орталық	Басқалары	Барлығы
Операциялық EBITDA	1 599	158	441	(30)	133	2 301
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлесі	906	127	73		(3)	1 104
Теңіз (20%)	759					759
КҚК (20,75%)		104				104
ММГ (50%)	84					84
ҚазРосГаз (50%)					4	4
ҚҚҚ (50%)		16				16
ҚОА (50%)	9					9
ПҚОП (50%)			6			6
PetroKazakhstan Inc. (33%)	18					18
ҚГМ (50%)	23					23
Ural Group Limited (50%)	16					16
KC Energy (49%)			58			58
Petrosun (49%)			1			1
Басқалары	(2)	7	8		(7)	6
EBITDA	2 505	285	514	(30)	130	3 405
жалпы санынан %	74%	8%	15%	-1%	4%	100%

EBITDA сегменттер бойынша, млн АҚШ доллары

6A 2025

	Өндіру	Тасымалдау	Өңдеу	Корпоративтік орталық	Басқалары	Барлығы
Операциялық EBITDA	1 107	121	355	1	(35)	1 549
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлесі	413	173	94		1	681
Теңіз (20%)	313					313
КҚК (20,75%)		154				154
ММГ (50%)	69					69
ҚазРосГаз (50%)					3	3
ҚҚҚ (50%)		18				18
ҚОА (50%)	1					1
ПҚОП (50%)			23			23
PetroKazakhstan Inc. (33%)	11					11
ҚГМ (50%)	20					20
Ural Group Limited (50%)	6					6
KC Energy (49%)			68			68
Petrosun (49%)			1			1
Басқалары	(7)	1	2		(2)	(6)
EBITDA	1 520	294	449	1	(35)	2 230
жалпы санынан %	68%	13%	20%	0%	-1%	100%

Жиынтық кіріс туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есеп, млн теңге

	6A 2026	6A 2025	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Түсім және басқа кірістер				
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім	5 567 754	4 500 494	1 067 260	23,71%
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто	536 781	348 737	188 044	53,92%
Еншілес ұйымды иеліктен шығарудан түскен табыс.	-	3 000	(3 000)	-100,00%
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін қолдана отырып есептелген пайыздық кіріс	103 792	93 669	10 123	10,81%
Басқа да қаржылық кіріс	6 790	27 162	(20 372)	-75,00%
Басқа да операциялық кіріс	28 477	20 246	8 231	40,65%
Түсім және басқа да кірістер жиыны	6 243 594	4 993 308	1 250 286	25,04%
Шығыстар мен шығындар				
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(3 018 793)	(2 426 770)	(592 023)	24,40%
Өндірістік шығыстар	(813 249)	(758 776)	(54 473)	7,18%
Табыс салығынан басқа салықтар	(353 878)	(281 931)	(71 947)	25,52%
Тозу, тауысылу және амортизация	(378 242)	(353 002)	(25 240)	7,15%
Тасымалдау және өткізу шығыстары	(167 335)	(145 683)	(21 652)	14,86%
Жалпы және әкімшілік шығыстар	(95 911)	(94 252)	(1 659)	1,76%
Негізгі құралдар мен барлау шығыстарының құнсыздануын қалпына келтіру / (құнсыздануы)	275	(19 463)	19 738	-101,41%
Қаржылық шығындар	(144 704)	(164 013)	19 309	-11,77%
Оң/(теріс) бағамдық айырма, нетто	(79 169)	(22 728)	(56 441)	248,33%
Күтілетін кредиттік шығындар	(12 029)	(3 976)	(8 053)	202,54%
Басқа да шығыстар	(21 661)	(15 837)	(5 824)	36,77%
Шығыстар мен шығындар жиыны	(5 084 696)	(4 286 431)	(798 265)	18,62%
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда	1 158 898	706 877	452 021	63,95%
Пайда салығы бойынша шығыстар	(255 125)	(172 500)	(82 625)	47,90%
Кезеңдегі таза пайда	903 773	534 377	369 396	69,13%

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

	31 маусым 2026	31 желтоқсан 2026	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Активтер				
Ұзақ мерзімді активтер				
Барлау және бағалау бойынша активтер	200 903	211 410	(10 507)	-4,97%
Негізгі құралдар	7 253 005	7 590 629	(337 624)	-4,45%
Инвестициялық жылжымайтын мүлік	6 676	7 912	(1 236)	-15,62%
Материалдық емес активтер	829 060	881 420	(52 360)	-5,94%
Пайдалану құқығы нысанындағы активтер	118 509	117 083	1 426	1,22%
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	4 687 087	4 933 962	(246 875)	-5,00%
Өтелуге жататын ҚҚС	27 289	38 556	(11 267)	-29,22%
Ұзақ мерзімді активтер үшін аванстар	325 457	161 074	164 383	102,05%
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес активтер	8 898	9 383	(485)	-5,17%
Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек	209 001	207 247	1 754	0,85%
Басқа да ұзақ мерзімді қаржы активтері	58 047	93 319	(35 272)	-37,80%
Ұзақ мерзімді банк салымдары	70 962	73 271	(2 309)	-3,15%
Кейінге қалдырылған салық бойынша активтер	29 550	34 539	(4 989)	-14,44%
	13 824 444	14 359 805	(535 361)	-3,73%
Қысқа мерзімді активтер				
Тауар-материалдық қорлар	463 442	374 735	88 707	23,67%
Сауда дебиторлық берешек	934 742	597 111	337 631	56,54%
Өтелуге жататын ҚҚС	50 251	54 527	(4 276)	-7,84%
Табыс салығы бойынша алдын ала төлем	27 744	62 515	(34 771)	-55,62%
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтер	170 223	194 392	(24 169)	-12,43%
Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек	998 186	59 584	938 602	1575,26%
Басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері	144 382	71 629	72 753	101,57%
Қысқа мерзімді банк салымдары	834 541	1 875 464	(1 040 923)	-55,50%
Ақша қаражаты және оның баламалары	1 522 178	1 198 185	323 993	27,04%
	5 145 689	4 488 142	657 547	14,65%
Сатуға арналған деп жіктелген активтер	185	498	(313)	-62,85%
Активтердің жиыны	18 970 318	18 848 445	121 873	0,65%

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

	31 маусым 2026	31 желтоқсан 2026	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	(42 185)	6 729	(48 914)	-726,91%
Есептік валютасын қайта есептеу резерві	4 474 739	4 828 788	(354 049)	-7,33%
Бөлінбеген пайда	7 184 205	6 715 218	468 987	6,98%
Бас компанияның акционерлеріне жататын	12 534 442	12 468 418	66 024	0,53%
Бақыланбайтын қатысу үлесі	(71 409)	(82 093)	10 684	-13,01%
Капитал жиыны	12 463 033	12 386 325	76 708	0,62%
Ұзақ мерзімді міндеттемелер				
Қарыздар	3 000 696	3 243 524	(242 828)	-7,49%
Жалдау бойынша міндеттемелер	106 714	112 295	(5 581)	-4,97%
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	749	1 081	(332)	-30,71%
Резервтер	263 316	279 759	(16 443)	-5,88%
Жұмыскерлерге сыйақылар бойынша міндеттемелер	73 131	71 225	1 906	2,68%
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	56 742	67 808	(11 066)	-16,32%
Кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелер	1 177 894	1 274 036	(96 142)	-7,55%
	4 679 242	5 049 728	(370 486)	-7,34%
Қысқа мерзімді міндеттемелер				
Сауда кредиторлық берешек	677 904	546 873	131 031	23,96%
Қарыздар	410 305	278 423	131 882	47,37%
Жалдау бойынша міндеттемелер	17 442	16 677	765	4,59%
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	300 219	179 684	120 535	67,08%
Резервтер	17 009	17 111	(102)	-0,60%
Жұмыскерлерге сыйақылар бойынша міндеттемелер	7 357	7 625	(268)	-3,51%
Төленуге жататын табыс салығы	78 741	22 688	56 053	247,06%
Төленуге жататын басқа салықтар	197 733	154 833	42 900	27,71%
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	121 333	188 478	(67 145)	-35,62%
	1 828 043	1 412 392	415 651	29,43%
Міндеттемелер жиыны	6 507 285	6 462 120	45 165	0,70%
Капитал мен міндеттемелер жиыны	18 970 318	18 848 445	121 873	0,65%
Бір акцияның баланстық құны – мың теңге	19,068	18,857	0,211	1,12%

Ескерту: сандар дөңгелектенгендіктен сәйкес келмеуі мүмкін.

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

	6A 2026	6A 2025	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Операциялық қызметтен болған ақша ағындары				
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда	1 158 898	706 877	452 021	63,95%
Түзетулер:				
Тозу, тауысылу және амортизация	378 242	353 002	25 240	7,15%
Негізгі құралдар мен барлау шығыстарының құнсыздануын қалпына келтіру / (құнсыздануы)	(275)	19 463	(19 738)	-101,41%
Мұнай өнімдері бойынша туынды құралдардан алынған залал	61 046	3 244	57 802	1781,81%
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісімен есептелген пайыздық кіріс	(103 792)	(93 669)	(10 123)	10,81%
Басқа қаржылық кіріс	(6 790)	(27 162)	20 372	-75,00%
Қаржылық шығындар	144 704	164 013	(19 309)	-11,77%
Бірлескен және қауымдастырылған компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто	(536 781)	(348 737)	(188 044)	53,92%
Резервтердің өзгеруі	-	5 458	(5 458)	-100,00%
Теріс айырбас бағамының қайта бағалануы, нетто	79 169	22 728	56 441	248,33%
Еншілес ұйымды иеліктен шығарудан түскен табыс	-	(3 000)	3 000	-100,00%
Тауарлы-материалдық қорларды сатудың таза құнына дейін есептен шығару	2 957	(5 349)	8 306	-155,28%
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, инвестициялық жылжымайтын мүліктің және сатуға арналған деп жіктелген активтердің есептен шығарылуынан болған залал, нетто	7 918	722	7 196	996,68%
Күтілетін кредиттік шығындар	12 029	3 976	8 053	202,54%
Басқа түзетулер	7 960	8 805	(845)	-9,60%
Айналым капиталын түзетуге дейінгі операциялық пайда	1 205 285	810 371	394 914	48,73%
Қайтарылатын ҚҚС өзгерістері	14 446	362	14 084	3890,61%
Тауарлы-материалдық қорлардағы өзгерістер	(125 919)	56 620	(182 539)	-322,39%
Сауда дебиторлық берешегінің және басқа айналым активтерінің өзгеруі	(462 147)	(298 666)	(163 481)	54,74%
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша сауда және басқа кредиторлық қарыздар мен міндеттемелердің өзгеруі	155 387	(18 399)	173 786	-944,54%
Төлеуге жататын басқа салықтардағы өзгерістер	46 054	84 707	(38 653)	-45,63%
Операциялық қызметтен алынған ақша қаражаттарының қозғалысы	833 106	634 995	198 111	31,20%
Бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындардан алынған дивидендтер	500 085	474 356	25 729	5,42%
Табыс салығын төлеу	(125 281)	(119 771)	(5 510)	4,60%
Алынған пайыз	89 130	90 344	(1 214)	-1,34%
Төленген пайыз	(109 919)	(135 939)	26 020	-19,14%
Операциялық қызметтен түскен таза ақша ағындары	1 187 121	943 985	243 136	25,76%

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

	6A 2026	6A 2025	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Инвестициялық қызметтен түсетін ақша ағындары				
Банктік салымдарды орналастыру	(807 449)	(1 256 141)	448 692	-35,72%
Банк салымдарын қайтару	1 757 689	1 528 055	229 634	15,03%
Негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді және барлау мен бағалау активтерін сатып алу	(422 308)	(262 229)	(160 079)	61,05%
Негізгі құралдарды, барлау және бағалау активтерін және сатуға арналған ретінде жіктелген активтерді сатудан түскен түсімдер	208	4 266	(4 058)	-95,12%
Иелік ету үлесін өзгертпей бірлескен кәсіпорындардың капиталына қосымша салымдар	(34 682)	(30 967)	(3 715)	12,00%
Еншілес ұйымды иеліктен шығарудан түскен ақша қаражатының түсімі, шығып қалған ақша қаражаты шегеріле отырып	-	1 163	(1 163)	-100,00%
Байланысты тараптарға берілген несиелер	(328)	(20 898)	20 570	-98,43%
Байланысты тараптарға берілген қарыздардың өтелуінен түскен түсімдер	865	610	255	41,80%
ҚР Ұлттық Банкінің ноттарын өтеу	231 475	269 686	(38 211)	-14,17%
ҚР Ұлттық Банкінің ноттарын сатып алу	(217 778)	(255 895)	38 117	-14,90%
Самұрық-Қазына облигацияларының өтелуінен түскен түсімдер	-	10 000	(10 000)	-100,00%
Самұрық-Қазына облигацияларын сатып алу	(951 550)	(10 000)	(941 550)	9415,50%
Басқалар	1 547	(2 998)	4 545	-151,60%
Инвестициялық қызметте пайдаланылған таза ақша ағындары	(442 311)	(25 348)	(416 963)	1644,95%
Қаржылық қызметтен болған ақша ағындары				
Қарыздардың түсуі	102 292	211 817	(109 525)	-51,71%
Қарыздарды өтеу	(76 856)	(251 990)	175 134	-69,50%
Акционерлерге төленген дивидендтер	(350 001)	(300 002)	(49 999)	16,67%
Бақыланбайтын үлес акционерлеріне төленген дивидендтер	(4 540)	(3 311)	(1 229)	37,12%
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу	(376)	(3)	(373)	12433,33%
Репо мәмілелері бойынша түсімдер	-	30 739	(30 739)	-100,00%
Самұрық-Қазынамен басқа да операциялар	-	(4 292)	4 292	-100,00%
Жалдау міндеттемелері бойынша негізгі борышты өтеу	(13 820)	(15 103)	1 283	-8,50%
Басқалар	26	(48)	74	-154,17%
Қаржылық қызметте пайдаланылған таза ақша ағындары	(343 275)	(332 193)	(11 082)	3,34%
Айырбастау бағамдарындағы өзгерістердің ақша қаражаты мен оның баламаларына әсері	(77 517)	(2 273)	(75 244)	3310,34%
Күтілетін кредиттік залалдар резервіндегі өзгеріс	(25)	5	(30)	-600,00%
Ақша қаражаты мен оның баламаларындағы таза өзгеріс	323 993	584 176	(260 183)	-44,54%
Жыл басындағы ақша қаражаты мен оның баламалары	1 198 185	1 216 451	(18 266)	-1,50%
Кезең соңындағы ақша қаражаты мен оның баламалары	1 522 178	1 800 627	(278 449)	-15,46%

Операциялық қызметтен ақша ағындары – тікелей тәсіл¹, млн теңге

	6A 2026	6A 2025	Өзгеріс	Өзгеріс, %
Операциялық қызметтен ақша ағындары				
Сатып алушылардан түскен түсімдер	6 169 319	4 870 384	1 298 935	26,67%
Жабдықтаушыларға төлемдер	(3 679 745)	(2 980 047)	(699 698)	23,48%
Басқа салықтар мен төлемдер	(1 277 143)	(904 438)	(372 705)	41,21%
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компаниялардан алынған дивидендтер	500 085	474 356	25 729	5,42%
Табыс салығын төлеу	(125 281)	(119 771)	(5 510)	4,60%
Алынған пайыз	89 130	90 344	(1 214)	-1,34%
Төленген пайыз	(109 919)	(135 939)	26 020	-19,14%
Қызметкерлерге берілген жалақылар	(311 255)	(289 712)	(21 543)	7,44%
Бюджеттен салықты қайтару	7 305	8 938	(1 633)	-18,27%
Әлеуметтік аударымдар және міндетті зейнетақы төлемдері	(68 913)	(58 651)	(10 262)	17,50%
Басқа да төлемдер	(6 462)	(11 479)	5 017	-43,71%
Операциялық қызметтен болған таза ақша ағындары	1 187 121	943 985	243 136	25,76%

1. Қаржылық есептіліктің бөлігі болып табылмайды, аудиттелмеген

Ескерту: сандар дөңгелектенгендіктен сәйкес келмеуі мүмкін.