«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ 2026 жылдың
бірінші жартыжылдық есебі

Астана, 2026 жыл

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ

2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдың жартыжылдық есебі

Негізгі қаржылық және операциялық көрсеткіштер

2025 жылдың бірінші жартыжылдығымен салыстырғанда 2026 жылдың бірінші жартыжылдығындағы негізгі қаржылық көрсеткіштер[1]:

- Түсім 4 500 млрд теңгемен (8 789 млн АҚШ долл.) салыстырғанда 5 568 млрд теңгеге (11 452 млн АҚШ долл.) құрады;
- EBITDA көрсеткіші 1 142 млрд теңгемен (2 230 млн АҚШ долл.) салыстырғанда 1 655 млрд теңгені (3 405 млн АҚШ долл.) құрады;
- Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлесін қоса алғанда, Компанияның таза пайдасы 534 млрд теңгемен (1 044 млн АҚШ долл.) салыстырғанда 904 млрд теңгені (1 859 млн АҚШ долл.) құрады;
- Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлесіне түзетілген таза пайда[2] 660 млрд теңгемен (1 289 млн АҚШ долл.) салыстырғанда 867 млрд теңгені (1 783 млн АҚШ долл.) құрады;
- Бос ақша ағымы 682 млрд теңгемен (1 331 млн АҚШ долл.) салыстырғанда 765 млрд теңгені (1 573 млн АҚШ долл.) құрады;
- Жалпы қарыз 2025 жылғы 31 желтоқсандағы 3 522 млрд теңге (6 967 млн АҚШ долл.) деңгейіндегі көрсеткішпен салыстырғанда 2026 жылғы 30 маусымда 3 411 млрд теңгені (7 096 млн АҚШ долл.) құрады;
- Компанияның таза қарызы 2025 жылғы 31 желтоқсандағы 375 млрд теңге (742 млн АҚШ долл.) деңгейіндегі көрсеткішпен салыстырғанда 2026 жылғы 30 маусымда 983 млрд теңгені (2 046 млн АҚШ долл.) құрады.

Көрсеткіштің атауы	Өлш. бірл.	6А 2026	6А 2025	%
Мұнай, Dated Brent [3]	$/барр.	92,31	71,87	28,4%
Мұнай, KEBCO[3]	$/барр.	92,44	72,83	26,9%
Орташа бағам	теңге/ АҚШ долл.	486,20	512,05	-5,0%
Түсім	млрд теңге	5 568	4 500	23,7%
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес	млрд теңге	537	349	53,9%
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивиденд	млрд теңге	500	474	5,4%
Таза пайда	млрд теңге	904	534	69,1%
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың	млрд теңге	867	660	31,4%

[1] Қолайлы болу үшін сомалар тиісті кезеңдегі орташа айырбас бағамы бойынша АҚШ долларында көрсетілген (2026 жылдың 1-жартыжылдығындағы және 2025 жылдың 1- жартыжылдығындағы орташа бағам сәйкесінше 486,20 және 512,05 теңге/АҚШ долл. құрады; кезең соңындағы бағам – 2026 жылғы 30 маусымда және 2025 жылғы 31 желтоқсанда сәйкесінше 480,72 және 505,53 теңге/АҚШ долл. құрады).

[2] Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлеске түзетілген таза пайда = Таза пайда плюс бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер минус бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес.

[3] Дереккөз: S&P Global Platts.

пайдасындағы үлеске түзетілген таза пайда				
EBITDA[4]	млрд теңге	1 655	1 142	45,0%
EBITDA түзетілген көрсеткіші[5]	млрд теңге	1 619	1 267	27,7%
Күрделі шығындар (есептеу әдісі бойынша)	млрд теңге	256	259	-1,4%
Күрделі шығындар (кассалық әдіс бойынша)	млрд теңге	422	262	61,0%
Бос ақша ағымы[6]	млрд теңге	765	682	12,2%
Жалпы қарыз[7]	млрд теңге	3 411	3 522[8]	-3,2%
Таза қарыз[9]	млрд теңге	983	375[8]	162,2%

2025 жылдың бірінші жартыжылдығымен салыстырғанда 2026 жылдың бірінші жартыжылдығындағы негізгі өндірістік көрсеткіштер[10]:

- Мұнай және газ конденсатын өндіру былтырғы осындай кезеңдегі 13 043 мың тоннамен салыстырғанда 12 437 мың тоннаны құрады;
- Мұнай тасымалдау көлемі 4,0% ұлғайып, 43 280 мың тоннаға жетті;
- Қазақстанның және Румынияның мұнай өңдеу зауыттарында көмірсутек шикізатын (КСШ) өңдеу көлемі былтырғы осындай кезеңдегі 10 375 мың тоннамен салыстырғанда 10 215 мың тоннаны құрады.

	6А 2026 (ҚМГ үлесі)	**6А 2025 (ҚМГ үлесі)**	**%**
Өндіру:			
Мұнай және конденсат, мың тонна	12 437	13 043	-4,6%
Газ, млн м³	5 457	5 726	-4,7%
Мұнай тасымалдау, мың тонна	43 280	41 616	+4,0%
Мұнай өңдеу, мың тонна	10 215	10 375	-1,5%
Қазақстандық МӨЗ-де жеңіл мұнай өнімдерін шығару, %	78,8%	76,6%	+2,2%

Компания туралы

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ (ҚМГ, Компания) – Қазақстанның тігінен интеграцияланған жетекші мұнай-газ компаниясы. ҚМГ көмірсутектерді барлау мен өндіруден

[4] 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.

[5] 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.

[6] Бос ақша ағымы = операциялық қызметтен алынған таза ақша ағымы 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 ағымына енгізілген.

[7] Есепті кезеңнің соңындағы жалпы қарыз = облигациялар плюс қарыздар (қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді). Берілген кепілдіктер есепке енгізілмеген.

[8] Жалпы қарыз және Таза қарыз 2025 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша көрсетілген.

[9] Таза қарыз = кезең соңындағы облигациялар плюс қарыздар минус ақша қаражаты және олардың баламалары, минус банктік салымдар (қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді). Берілген кепілдіктер есепке енгізілмеген.

[10] Өндірістік көрсеткіштер бірлескен және қауымдасқан компаниялардағы ҚМГ-ның иелену үлесіне сәйкес және толығымен шоғырландырылған еншілес ұйымдар үшін 100% көрсеткіш көрсетілген. Толық ақпарат 2026 жылдың бірінші жартыжылдығындағы өндірістік нәтижелер туралы баспасөз хабарламасында мына сілтеме бойынша жарияланған: https://www.kmg.kz/investors/reporting/

бастап тасымалдауға, өңдеуге және мамандандырылған қызметтерді ұсынуға дейінгі барлық өндірістік цикл бойынша активтерді басқарады. Компания 2002 жылы құрылып, Қазақстанның мұнай-газ саласындағы мүддесін қорғайды.
2026 жылдың 30 маусымындағы жағдай бойынша ҚМГ акционерлері – «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ (Қор) (67,42%), Қазақстан Республикасының Қаржы министрлігі (20,00%), Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі (9,58%), акцияларының 3% еркін айналымда.
Компания Қазақстанда мұнай өндіру, тасымалдау және өңдеу көлемі бойынша көшбасшылық орнын сақтап қалды.
ҚМГ өзінің қызметі табиғи ресурстарды пайдаланумен тікелей байланысты екенін ұғына отырып, осы ресурстарды ұтымды пайдалану әрі қолайлы қоршаған ортаны сақтау үшін қоғам алдында өзіне қандай жауапкершілік жүктелетінін біледі.

ҚМГ-ның негізгі активтері:

- **Барлау және өндіру:** «Өзенмұнайгаз» АҚ (ӨМГ) – 100%, «Ембімұнайгаз» АҚ (ЕМГ) – 100%, «Қазақтүрікмұнай» ЖШС (ҚТМ) – 100%, «Өріктау Оперейтинг» ЖШС (ӨО) – 100%, Доңға[11] – 60%, «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ (ММГ) – 50%, «Қазгермұнай «БК» ЖШС (ҚГМ) – 50%, PetroKazakhstan Inc. (ПҚИ) – 33%, «Қаражанбасмұнай» АҚ (ҚБМ) – 50%, «Қазақойл Ақтөбе» ЖШС (ҚОА) – 50%, «Урал Ойл энд Газ» ЖШС (УОГ) – 50%, «Теңізшевройл» ЖШС (Теңіз) – 20%, Қарашығанақ[12] – 10%, Қашаған[13] – 16,88%.
- **Тасымалдау:** «ҚазТрансОйл» АҚ[14] – 90%, «Батуми мұнай терминалы» ЖШС – 100%, «Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС (ҚҚҚ) – 50%, «МұнайТас» СБҚК» ЖШС – 51%, Каспий Құбыр Консорциумы[15] (ККК) – 20,75%, «Қазақтеңізкөлікфлоты» ҰТКҚК» ЖШС (ҚТКФ) – 100%.
- **Өңдеу және маркетинг:** «Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС (ПМХЗ) – 100%, «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС (АМӨЗ) – 99,53%, KMG International N.V. – 100%, Rompetrol Rafinare SA (Петромидия және Вега) – 54,62%, «KMG PetroChem» ЖШС – 100%, «ПетроҚазақстан Ойл Продактс» (ПҚОП)[16] – 49,72%, «Caspi Bitum» БК» ЖШС (Caspi Bitum) – 50%, «KC Energy Group» ЖШС – 49%, «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» ЖШС (KPI) – 49,5%, «Силлено» ЖШС[17] – 40%.
- **Басқалары**: «KMG Drilling & Services» ЖШС – 100%, «Oil Services Company» ЖШС – 100%, «Oil Construction Company» ЖШС – 100%, «Кен-Құрылыс-Сервис» ЖШС – 100%, «KMG Systems & Services» ЖШС – 100%, «Қазақ газ өңдеу зауыты» ЖШС (ҚазГӨЗ) – 100%, «ҚазРосГаз» ЖШС (ҚРГ) – 50%.
-

Акционерлермен және инвесторлармен өзара іс-қимыл мәселелері бойынша:

Телефон: +7 7172 78 64 34
E-mail: ir@kmg.kz

[11] Dunga Operating GmbH - Доңға жобасындағы 60% үлеске ие шоғырландырылған еншілес кәсіпорын.
[12] «ҚМГ Қарашығанақ» ЖШС – Қарашығанақ жобасында 10% үлесі бар 100% шоғырландырылған еншілес кәсіпорын.
[13] «ҚМГ Қашаған Б.В.» ЖШЖК Қашаған жобасында 16,88% үлесі бар шоғырландырылған еншілес кәсіпорын.
[14] «Батуми мұнай терминалы» ЖШС, «Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС және «МұнайТас» СБҚК» ЖШС-дегі қатысу үлестері «ҚазТрансОйл» АҚ деңгейінде көрсетілген, ол ҚМГ Тобының қаржылық есептілігінде шоғырландырылады. ҚМГ-ның «ҚазТрансОйл» АҚ-дағы үлесі 90%-ды құрайды.
[15] 19% тікелей ҚМГ-ға тиесілі, 1,75% Қазақстан Пайплайн Венчурс КОО арқылы.
[16] 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 ескеріледі.
[17] 29,9% үлес КМГ-ға тікелей тиесілі, 10,1% — «KMG PetroChem» ЖШС еншілес ұйымы арқылы.

Жауапкершілік туралы
Бұл құжат «болжамды мәлімдемелер» болып саналатын немесе солай қарастырылуы мүмкін мәлімдемелерді қамтиды. Бұл болжамды мәлімдемелерді «сенімді», «бағалайды», «күтеді», «болжайды», «ниеттенеді», «мүмкін», «мақсат тұтады», «болады» немесе «тиіс» терминдерін немесе әр жағдайда олардың теріс немесе басқа нұсқаларын немесе ұқсас терминологияны қоса алғанда, бірақ олармен шектелмей, болжамды терминологияны пайдалану арқылы, немесе стратегияны, жоспарларды, міндеттерді, болашақ оқиғаларды немесе ниеттерді талқылау арқылы анықтауға болады. Бұл болжамды мәлімдемелерге тарихи фактілерге жатпайтын барлық мәселелер кіреді. Оларға басқалармен қатар, Компанияның қызмет нәтижелеріне, қаржылық жағдайына, өтімділігіне, перспективаларына, өсуіне, стратегияларына және Компания жұмыс істейтін салаларға қатысты «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ (Компания) ниеттері, сенімдері және ағымдағы күтулері туралы мәлімдемелер кіреді. Сипаттамасына қарай болжамды мәлімдемелер тәуекелмен және белгісіздікпен байланысты, себебі олар болуы немесе болмауы мүмкін болашақ оқиғалар мен мән-жайларға қатысты.

Болжамды мәлімдемелер болашақ нәтижелерге кепілдік бермейді және Компанияның қызметінің нақты нәтижелері, қаржылық жағдайы мен өтімділігі, сондай-ақ Компания жұмыс істейтін ел мен салалардың дамуы осы құжатта қамтылған болжамды мәлімдемелерде сипатталғаннан немесе ұсынылғаннан елеулі түрде ерекшеленуі мүмкін. Компания жаңа ақпараттың, болашақ оқиғалардың нәтижесінде немесе басқаша түрде осы құжатта баяндалған кез келген болжамды мәлімдемелерді немесе салалық ақпаратты жаңартуға немесе қайта қарауға ниеттенбейді және ешқандай міндеттеме алмайды. Компания осындай болжамды мәлімдемелерде күтілетін нәтижелерге жететініне қатысты ешқандай мәлімдеме, кепілдік немесе болжам жасамайды.

Бұл құжат сатуға арналған ұсыныс немесе шақыру немесе қандай да бір бағалы қағаздарға жазылуға немесе оларды сатып алуға арналған кез келген ұсыныс жасап, оға шақырмайды және ондағы ешнәрсе қандай да бір келісімшарт, міндеттеме немесе инвестициялық шешім үшін негіз бола алмайды. Бұл құжат қандай да бір бағалы қағаздарға қатысты ұсыныс құжаты емес. Ешқандай мақсатта осы құжатта қамтылған ақпаратқа немесе оның толықтығына, дәлдігіне немесе сенімділігіне сүйенуге болмайды. Осы құжатта қамтылған ақпараттың немесе пікірлердің немесе ұсынылған кез келген басқа ақпараттың әділдігіне, дәлдігіне, толықтығына немесе дұрыстығына қатысты тікелей немесе жанама түрде ешқандай мәлімдеме немесе кепілдік берілмейді және оларды негізге алуға болмайды.

Мазмұны

Негізгі корпоративтік оқиғалар
Қаржылық нәтижелер
Өндірістік нәтижелер
Негізгі тәуекелдер
Жауапкершілік туралы мәлімдеме
Аралық қаржылық ақпаратты шолып тексерудің нәтижелері жөніндегі есеп
Жиынтық кіріс туралы аралық шоғырландырылған есеп
Қаржылық жағдай туралы аралық шоғырландырылған есеп
Ақша қаражатының қозғалысы туралы аралық шоғырландырылған есеп
Капиталдағы өзгерістер туралы аралық шоғырландырылған есеп
Шоғырландырылған есепке ескертпелер

2026 жылдың бірінші жартыжылдығындағы негізгі корпоративтік оқиғалар:

- 2026 жылғы 13 қаңтарда «ҚазТрансОйл» АҚ Маңғыстау облысындағы «Жетібай» және «Қаражанбас» мұнай айдау станцияларында экологиялық тәуекелдерді төмендетуге, өнеркәсіптік қауіпсіздікті арттыруға және мұнай тасымалдау жүйесінің сенімді жұмысын қамтамасыз етуге бағытталған өндірістік инфрақұрылым нысандарын пайдалануға берді.
- 2026 жылғы 2 ақпанда ҚМГ Атырау облысындағы Қаратон Подсолевой учаскесінде терең іздеу ұңғымасының бірінші нысанын сынау жұмыстарының алғашқы нәтижелері шықты. Сынақ кезінде газ ағыны алынды, бұл осы учаскеде көмірсутек бар екенін растайды.
- 2026 жылғы 2 сәуірде ҚР Энергетика министрлігі, ҚМГ және Хорватияның көмірсутек мәселелері жөніндегі агенттігінің (CHA) еншілес компаниясы – GEOENERGIJA RAZVOJ d.o.o. (ГЕОЭНЕРГИЯ) арасында Ақтөбе облысындағы Шығыс учаскесінде көмірсутектерді барлау мен өндіру бойынша келісімшарт жасалды. «Шығыс» жобасы тепе-тең талаптармен іске асырылатын болады, хорват тарапы геологиялық барлау кезеңін толық қаржыландырады.
- 2026 жылғы 23 сәуірде «Самұрық-Қазына» АҚ, ҚМГ және «TotalEnergies» компаниясы Жамбыл облысының Мойынқұм ауданында Қазақстан Республикасында жалпы қуаты 1 ГВт және қуаты 300 МВт/600 МВтсағ электр энергиясын жинақтау жүйесі бар жел электр станциясын салу жөніндегі «Мирный» жобасын қаржыландыру туралы келісімдерге қол қойды. Инвестицияның жалпы көлемі шамамен 1,2 млрд АҚШ долларын құрайды, нысан 2028 жылдың IV тоқсанында пайдалануға беріледі деп жоспарланған.
- 2026 жылғы 29 сәуірде «Өріктау Оперейтинг» ЖШС (ҚМГ-ның еншілес компаниясы) және «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» АҚ Ақтөбе облысындағы Жаңажол мұнай-газ өңдеу кешенінің қуаттарында Өріктау кен орнынан алынатын жылына 1 млрд текше метрге дейінгі шикі газды өңдеу туралы келісімшартқа қол қойды. Өңдеу нәтижесінде 910 млн текше метрге дейін тауарлық газ, шамамен 75 мың тонна сұйытылған көмірсутек газы, 270 мың тоннаға жуық тұрақты газ конденсаты және 32 мың тоннаға дейін түйіршіктелген күкірт өндіру жоспарланып отыр. Шикі газды өңдеуге алғашқы шикізат 2026 жылдың соңына қарай жеткізіледі деп жоспарланып отыр.
- 2026 жылғы 20 мамырда Атырау қаласында «ҚМГ Инжиниринг» ЖШС филиалының базасында сутегі энергетикасы жөніндегі IV халықаралық семинар аясында Қазақстандағы жасыл сутегі өндіретін толық циклді алғашқы пилоттық жоба іске қосылды: күн электр станциясы филиалды жылыту мен электр қуатымен қамтамасыз ету үшін сутегі өндіретін электролиз қондырғысын қуаттандырады. Сондай-ақ елдің кез келген нүктесінде жасыл және көгілдір сутегінің өзіндік құнын есептеуге арналған ҚР Цифрлық сутегі атласы таныстырылды.
- 2026 жылғы 29 мамырда акционерлердің жылдық жалпы жиналысының (АЖЖЖ) қорытындысы бойынша акционерлер Компанияның дивиденд саясатын басшылыққа ала отырып, 2025 жылғы аудиттелген қаржылық көрсеткіштер негізінде бір жай акцияға шаққандағы дивиденд мөлшерін 573,66 теңге деп бекітті, ол 2025 жылғы пайдадан төленеді. Дивидендтер сомасы 350 млрд теңгені құрады.
- 2026 жылғы 22 шілдеде ҚазМұнайГаз Eni S.p.A. энергетикалық компаниясымен бірлесіп, іске қосу-ретке келтіру жұмыстары аясында Жаңаөзен қаласындағы қуаты 120 МВт газ электр станциясынан алғашқы өнеркәсіптік электр энергиясын алды. Жоба ҚМГ-ның төменкөміртекті даму бағдарламасы аясында іске асырылып жатыр және жалпы қуаты 247 МВт болатын Гибридті электр станциясын (50 МВт құрайтын күн электр станциясы

2025 жылғы қыркүйекте пайдалануға берілді; 120 МВт болатын газ және 77 МВт болатын жел электр станциясы) салуды қамтиды.

- 2026 жылғы 23 шілдеде «ҚазМұнайГаз-Аэро» ЖШС, «KazFoodProducts» ЖШС және американдық Kellogg Brown & Root LLC (KBR) компаниясы Қазақстанда тұрақты авиациялық отын (Sustainable Aviation Fuel, SAF) өндіретін алғашқы зауыт салу жобасы аясында екі келісімге қол қойды: болашақ өндірістің жобалық құжаттамасының базалық пакетін («Process Design Package») әзірлеуге арналған келісім және «Alcohol-to-Jet» процесін қамтитын PURESAF℠ технологиясын пайдалануға арналған лицензиялық шарт.
- 2026 жылғы 18 тамызда «Қаражанбасмұнай» АҚ «Теңіз жағалауы аймағы» учаскесінде 23 жаңа ұңғыманы пайдалануға берді. Жыл соңына дейін учаскеде тағы 45 ұңғыманы бұрғылау жоспарланып отыр, бұл қосымша 50 мың тоннаға дейін мұнай өндіруге мүмкіндік береді.
- 2026 жылғы 18 тамызда «Ембімұнайгаз» АҚ «Қосшағыл» және «Қарсақ» кен орындарының бор көкжиектеріне 3 еңіс-бағытталған ұңғыма (зенит бұрышы 45°-қа дейін) бұрғыланды, бұл дәстүрлі бұрғылау кезінде қолжетімсіз болатын бор шөгінділерінің қиын өндірілетін қорларын тиімді игеруге мүмкіндік берді. Жыл соңына дейін осындай ұңғымалардың саны 8-ге дейін жеткізіледі («Гран» және «Терең-Өзек» кен орындарын қоса алғанда), күтілетін қосымша мұнай өндіру көлемі 5,5 мың тонна болады.

Қаржылық нәтижелер

Түсім

Компанияның 2026 жылдың бірінші жартыжылдығындағы түсімі 5 568 млрд теңгені (11 452 млн АҚШ долл.) құрап, 2025 жылдың бірінші жартыжылдығындағы көрсеткіштен 23,7% жоғары болды. Түсімнің өсімі қызметтің барлық сегменттерінде байқалды. Оң динамика әлемдік мұнай бағасының өсуі мен KMG International мұнай өнімдерін өткізу бағасының өсуі есебінен қамтамасыз етілді, алайда бұның тиімділігі теңгенің АҚШ долларына қатысты орташа айырбас бағамының нығаюымен ішінара шектелді.

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес 53,9% ұлғайып, 537 млрд теңгені (1 104 млн АҚШ долл.) құрады. Көрсеткіштің өсуі әлемдік мұнай бағасының өсуіне байланысты болды, бұл «Теңізшевройл» ЖШС мен «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ пайдасындағы үлеске оң әсер етті. Бұл ретте аталған фактор КҚК тарапынан мұнай қабылдаудың шектелуіне, сондай-ақ 2026 жылғы қаңтарда Болашақ кеңейту жобасының нысандарында трансформаторлардың тұтануына байланысты «Теңізшевройл» ЖШС-де өндіру көлемінің төмендеуінен туындаған кері әсерді ішінара өтеді; жобалық өндіру көлемі 2026 жылғы наурыз айының соңында қалпына келді.

EBITDA

2026 жылдың бірінші жартыжылдығындағы EBITDA көрсеткіші 45,0% ұлғайып, 1 655 млрд теңгені (3 405 млн АҚШ долл.) құрады. Оң динамика қызметтің барлық сегменттерінде түсімнің өсуіне, сондай-ақ «Мұнай мен газды барлау және өндіру» сегментіндегі бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлестің ұлғаюына байланысты болды.

EBITDA түзетілген көрсеткіші

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлестің орнына бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивиденд мөлшерін көрсететін EBITDA түзетілген көрсеткіші 1 619 млрд теңгені (3 329 млн АҚШ долл.) құрап, 27,7% өсті.

Таза пайда

Компанияның таза пайдасы 2025 жылдың осындай кезеңімен салыстырғанда 69,1% ұлғайып, 904 млрд теңгені (1 859 млн АҚШ долл.) құрады. Көрсеткіштің өсуіне сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсімнің, бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлестің ұлғаюы, сондай-ақ «Негізгі құралдардың құнсыздануы және барлау шығындары[18]» бабы бойынша шығындардың және қаржылық шығындардың төмендеуі ықпал етті.

---

[18] Маңғыстау облысын әлеуметтік-экономикалық дамытудың 2021–2025 жылдарға арналған кешенді жоспары аясында Жаңаөзен қаласының тұрғындарын ауызсумен қамтамасыз ету мақсатында 2023 жылы «Өзенмұнайгаз» АҚ-ның еншілес ұйымы «Ak Su KMG» ЖШС Жаңаөзен қаласында теңіз суын тұщыту зауытын және жеткізуші инфрақұрылымды салуға кірісті. ҚМГ аталған нысанның өтелетін құны нөлге тең деп есептейді және тиісінше, 2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде құрылысқа жұмсалған 21 млрд теңге (40 млн АҚШ долл.) сомасындағы шығынның құнсыздануын есепке жазбайды. 2025 жылы зауыт құрылысы аяқталды.

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлеске түзетілген таза пайда

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлесіне түзетілген таза пайда 2025 жылдың бірінші жартыжылдығындағы 660 млрд теңгеден (1 289 млн АҚШ долл.) 2026 жылдың бірінші жартыжылдығындағы 867 млрд теңгеге (1 783 млн АҚШ долл.) дейін, яғни 31,4% ұлғайды.

Сатып алынатын мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны

Сатып алынатын мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны 24,4% ұлғайып, 3 019 млрд теңгеге (6 209 млн АҚШ долл.) жетті. Көрсеткіштің өсуі негізінен әлемдік мұнай бағасының қымбаттауы салдарынан KMG International деңгейінде қайта сату үшін сатып алынатын шикі мұнайдың өзіндік құнының ұлғаюына байланысты болды.

Операциялық шығындар

Өндірістік шығындар 7,2% өсіп, 813 млрд теңгені (1 673 млн АҚШ долл.) құрады. Өсім негізінен «Қазақтеңізкөлікфлоты» ҰТКҚК» ЖШС-де ашық теңіздердегі кемелерді қосымша жалдау себебінен қысқамерзімді жалдауға жұмсалатын шығын мөлшерінің ұлғаюымен, сондай-ақ KMG International компаниясындағы көлік шығындарының өсуімен байланысты болды.

Есепті кезеңде тасымалдау және өткізу шығындары 167 млрд теңгені (344 млн АҚШ долл.) құрады, бұл 2025 жылдың осындай кезеңдегі көрсеткіштен 14,9% жоғары. Өсім негізінен мұнай өнімдеріне арналған логистикалық тарифтердің өсуі салдарынан KMG International компаниясының тиеу, тасымалдау және сақтау бойынша шығыстарының ұлғаюымен байланысты болды.

Жалпы және әкімшілік шығындар 96 млрд теңгені (197 млн АҚШ долл.) құрап, 2025 жылдың осындай кезеңімен салыстырғанда 1,8% өсті.

Табыс салығынан басқа салықтар 25,5% өсіп, 354 млрд теңгені (728 млн АҚШ долл.) құрады. Бұл көрсеткіштің өсуіне «Ембімұнайгаз» АҚ мен «Өзенмұнайгаз» АҚ-да шикі мұнай экспортына салынатын ренталық салық бойынша шығынның ұлғаюы, өткен кезеңмен салыстырғанда мұнай бағасының жоғары болуы салдарынан «ҚМГ Қашаған Б.В.» ЖШЖК деңгейіндегі шығындардың артуы, сондай-ақ ҚМГ Корпоративтік орталығы деңгейінде акциз бойынша шығыстардың ұлғаюы, ішкі нарыққа жеңіл мұнай өнімдерін өткізу көлемінің артуы, сондай-ақ 2025 жылғы 11 мамырдан бастап ҚР-да мұнай өнімдеріне акциздерді есептеу тәртібінің өзгеруі себеп болды.

Күрделі шығындар

Есептеу әдісі бойынша күрделі шығындар 1,4% төмендеп, 256 млрд теңгені (526 млн АҚШ долл.) құрады. Көрсеткіштің төмендеуі негізінен «Мұнай мен газды барлау және өндіру» сегментінде күрделі шығындардың азаюымен байланысты болды, бұл 2025 жылдың бірінші жартыжылдығында «Өзенмұнайгаз» АҚ-ның еншілес компаниясы «Ak Su KMG» ЖШС-нің Жаңаөзен қаласында теңіз суын тұщыту зауытын және суды жеткізетін инфрақұрылымды салу жобасы бойынша жұмсалған шығындармен түсіндіріледі. Бұл ретте «Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін өңдеу және өткізу» сегментінде есепті кезеңде «Петромидия» және «Вега» зауыттарында жоспарлы ағымдағы жөндеу жүргізілуіне байланысты KMG International есебінен күрделі шығын көлемі ұлғайды.

Кассалық әдіс бойынша күрделі шығындар 61,0% өсіп, 422 млрд теңгені (869 млн АҚШ долл.) құрады. Өсім EPC-шарттар бойынша төленген аванстық төлемдерге байланысты болды:

- «KMG PetroChem» ЖШС — Теңіз кен орнында Газ сепарациялау кешенін (ГСК) және магистральды этан мен пропан құбыржолдары құрылысы жобаларын іске асыру аясында;
- «Қазақ газ өңдеу зауыты» ЖШС — Жаңаөзен қаласында жаңа газ өңдеу зауытын салу жобасын іске асыру аясында.

Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер

2026 жылдың бірінші жартысында бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивиденд 5,4% ұлғайып, 500 млрд теңгені (1 029 млн АҚШ долл.) құрады, ал 2025 жылдың бірінші жартыжылдығында бұл көрсеткіш 474 млрд теңгені (926 млн АҚШ долл.) құраған болатын. Өсімнің негізгі драйверлері «Теңізшевройл» ЖШС-дан алынған дивидендтердің 328 млрд теңгеден (641 млн АҚШ долл.) 441 млрд теңгеге (907 млн АҚШ долл.) дейін ұлғаюы, сондай-ақ «KC Energy Group» ЖШС бен Petrokazakhstan Inc. Тарапынан төленетін дивидендтердің өсуі болды.

Бос ақша ағымы

Бос ақша ағымы 2025 жылдың осындай кезеңімен салыстырғанда 12,2% ұлғайып, 765 млрд теңгені (1 573 млн АҚШ долл.) құрады. Көрсеткіштің өсуі операциялық қызметтен түскен таза ақша ағымының өсуіне, оның ішінде бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтердің ұлғаюына байланысты болды.

Қарызды басқару

Борыштық жүктеменің көрсеткіштері

Көрсеткіштің атауы	Өлш. бірл.	2026 жылғы 30 маусым	2025 жылғы 31 желтоқсан	%
Облигация	млрд теңге	2 929	3 040	-3,6%
Қарыз	млрд теңге	482	482	-0,1%
Жалпы қарыз	**млрд теңге**	**3 411**	**3 522**	**-3,2%**

Дөңгелектеу салдарынан сандар қосылмауы мүмкін.

ҚМГ-ның жалпы қарызы негізінен АҚШ долларымен номинацияланған (2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша 69%) және 3 411 млрд теңгені (7 096 млн АҚШ долл.) құрады. 2025 жылғы 31 желтоқсандағы деңгеймен салыстырғанда, көрсеткіш теңгемен есептегенде теңгенің АҚШ доллары бағамына нығаюы нәтижесінде 3,2% төмендеді, ал доллармен есептегенде бұрын тартылған қарыздарды игеру есебінен 1,8% өсті.

Таза қарыз

Таза қарыз 2026 жылғы 30 маусымда 983 млрд теңгені (2 046 млн АҚШ долл.) құрады, бұл 2025 жылғы 31 желтоқсанмен салыстырғанда теңгемен 162,2%, ал доллармен есептегенде 175,7% өсті. Көрсеткіштің өсуі таза қарызды есептеу кезінде ескерілетін, негізінен қысқамерзімді депозит түріндегі ақша қаражатының азаюына байланысты болды, бұл негізінен Компанияның «Самұрық-Қазына» АҚ купондық облигацияларын сатып алуымен түсіндіріледі.

Ақша қаражаты

Шоғырландырылған ақша қаражаты мен олардың баламалары, сондай-ақ депозит түріндегі ақша қаражаты

Көрсеткіштің атауы	Өлш. бірл.	2026 жылғы 30 маусым	2025 жылғы 31 желтоқсан	%
Ақша қаражаты және олардың баламалары	млрд теңге	1 522	1 198	27,0%
Ұзақмерзімді депозиттер	млрд теңге	71	73	-3,2%
Қысқамерзімді депозиттер	млрд теңге	835	1 875	-55,5%
Ақша қаражаты мен олардың баламалары, сондай-ақ депозит түріндегі ақша қаражаты	**млрд теңге**	**2 428**	**3 147**	**-22,9%**

Дөңгелектеу салдарынан сандар қосылмауы мүмкін.

Шоғырландырылған ақша қаражаты мен олардың баламалары, оның ішінде депозит түріндегі ақша қаражаты 2025 жылғы 31 желтоқсандағы көрсеткішпен салыстырғанда 2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша 22,9% төмендеп, 2 428 млрд теңгені құрады. Доллардағы көрсеткіш 2025 жылғы 31 желтоқсанмен салыстырғанда 18,9% төмендеп, 5 050 млн АҚШ долл. құрады.

Өндірістік көрсеткіштер

Көмірсутек шикізатын өндіру

ҚМГ-ның мұнай және газ конденсатын өндіру көлемі 2026 жылдың бірінші жартыжылдығында 12 437 мың тоннаны (тәулігіне 522 мың барр.) құрады, бұл 2025 жылғы осындай көрсеткішпен салыстырғанда 4,6% төмен. Ілеспе және табиғи газды өндіру көлемі (кері айдау көлеміне дейін) 4,7%, яғни 5 457 млн м³ дейін азайды.

Мұнай және газ конденсатын өндіру, мың тонна	2026ж. 6 ай (ҚМГ үлесі)	2025ж. 6 ай (ҚМГ үлесі)	%
«Өзенмұнайгаз» АҚ	2 499	2 528	-1,1%
«Ембімұнайгаз» АҚ	1 476	1 376	+7,3%
«Маңғыстаумұнайгаз» АҚ	1 506	1 521	-1,0%
Басқа операциялық активтер	1 616	1 636	-1,2%
Жалпы операциялық активтер	**7 097**	**7 061**	**+0,5%**
«Теңізшевройл» ЖШС (Теңіз)	3 321	3 892	-14,7%
Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В. (Қашаған)	1 520	1 517	+0,2%
Қарашығанақ Петролиум Оперейтинг Б.В. (Қарашығанақ)	499	573	-12,9%
Мегажобалар жиыны	**5 340**	**5 982**	**-10,7%**
Барлығы	**12 437**	**13 043**	**-4,6%**

Операциялық активтердегі өндіру

«Өзенмұнайгаз» АҚ-да мұнай өндіру көлемі 2 499 мың тоннаны, ал газ өндіру 4,8% артып, 312 млн м^3 құрады. Мұнай өндіру көлемінің шамалы төмендеуіне электрмен жабдықтаудың жүйелі түрде шектелуі себеп болды, мұның салдарынан өндіруші ұңғымалар мен технологиялық жабдықтар мәжбүрлі түрде тоқтатылады, сондай-ақ ұңғымалар қорын қалпына келтіру бойынша жұмыстар жүргізілуде. Айталық, кен орнында ұңғымалар қорын қалпына келтіру бойынша ұйымдастырушылық-техникалық іс-шаралар кешені іске асырылуда. Есепті кезеңде 1 853 ұңғымаға ішкі жабыны бар сорғы-компрессорлық құбырлар енгізілді, 481 ұңғымаға электрлі ортадан тепкіш сорғылар орнатылды, 1 259 ұңғымаға EXPE штангалары қойылды. Бұл іс-шаралар жөндеуаралық кезеңді ұзартуға, жерасты жөндеулерінің санын азайтуға және жерасты жабдықтары жұмысының сенімділігін арттыруға мүмкіндік беріп, болашақта өндіру көлеміне оң әсерін тигізеді.

«Ембімұнайгаз» АҚ-да мұнай өндіру көлемі 7,3% өсіп, 1 476 мың тоннаны құрады, ал газ өндіру көлемі 67,2% өсіп, 179 млн м^3 құрады. «Ембімұнайгаз» АҚ-да мұнай және газ өндірудің оң динамикасы 2025 жылы Батыс Прорва кен орнында жобалық қуаты жылына 200 млн м^3 газға дейін болатын алғашқы іске қосу кешенін пайдалануға берумен байланысты болды. «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ-да мұнай өндіру 1 506 мың тоннаны, газ өндіру 225 млн м^3 құрады, бұл 2025 жылдың бірінші жартыжылдығының қорытындысына сәйкес келеді.

«Қазгермұнай» БК» ЖШС және PetroKazakhstan Inc. компанияларына және басқа да операциялық активтерге тиесілі ескі кен орындарында мұнай өндірісі табиғи қорлардың сарқылуына байланысты төмендеп келеді. Газ өндіру көлемі 4,6%-ға өсіп, 593 млн м³ жетті. Газ өндіру көлемінің ұлғаюы Орал Ойл энд Газ компаниясының 1-кезеңі үшін жобаланған жабдыққа көшуіне байланысты болды.

Мегажобалардағы өндіру

Теңіз кен орнында мұнай өндіру 14,7% төмендеп, 3 321 мың тоннаны (тәулігіне 147 мың баррель) құрады. Ілеспе газ өндіру 7,3% төмендеп, 2 056 млн м^3 құрады. Көрсеткіштер ҚҚК

тарапынан мұнай қабылдаудың шектелуіне, сондай-ақ 2026 жылғы қаңтарда Болашақ кеңейту жобасының объектілерінде трансформаторлардың тұтануына байланысты төмендеді, бұл өндірістік қуаттардың толық жүктелмеуіне әкелді; жобалық өндіру 2026 жылғы наурыз айының соңында қалпына келді.

Қашағанда мұнай өндіру көлемі 1 520 мың тоннаны (тәулігіне 67 мың баррель) құрады, бұл 2025 жылдың тиісті кезеңімен шамалас. Газ өндіру 6,5%-ға азайып, 930 млн $м^3$ болды. Көрсеткіштердегі ауытқу КҚК жүйесінің жылжымалы айлақ құрылғылары (ЖАҚ) жұмысының уақытша шектелуіне байланысты болды.

Қарашығанақта мұнай мен конденсат өндіру 12,9% азайып, 499 мың тоннаны (тәулігіне 22 мың баррель) құрады. Бұл ретте газды кері айдауға дейінгі өндіру көлемі 12,0% төмендеп, 1 162 млн $м^3$ құрады. Бұл көрсеткішке КҚК жүйесіне мұнай қабылдаудың тұрақсыздығы және Орынбор ГӨЗ тарапынан шикі газ қабылдаудың шектеулі болуы ықпал етті.

Көмірсутек шикізатын тасымалдау

Мұнайды магистраль және теңіз арқылы тасымалдаудың жалпы көлемі 4,0% артып, 43 280 мың тоннаға жетті.

Мұнай тасымалдау[1], мың тонна	2026ж. 6 ай (100%)	2026ж. 6 ай (ҚМГ үлесі)	2025ж. 6 ай (ҚМГ үлесі)	%
«ҚазТрансОйл» АҚ	22 911	22 911	22 268	+2,9%
«Қазақстан-Қытай құбыры» ЖШС	9 758	4 879	4 804	+1,6%
«Мұнайтас» СБҚК» ЖШС[2]	3 183	1 623	1 484	+9,4%
Каспий Құбыр Консорциумы (КҚК)	33 349	6 920	7 475	-7,4%
Құбырлар арқылы барлық тасымалдау	**-**	**36 333**	**36 032**	**+0,8%**
Каспий теңізі	1 095	1 095	982	+11,5%
Ашық теңіздер[3]	5 852	5 852	4 602	+27,2%
Теңіздегі барлық тасымал	**-**	**6 947**	**5 584**	**+24,4%**
Барлығы	**-**	**43 280**	**41 616**	**+4,0%**

[1] Мұнай көлемінің бір бөлігін екі немесе үш құбыр компаниясы тасымалдауы мүмкін және сәйкесінше бұл көлемдер мұнай тасымалдаудың шоғырландырылған көлемінде бір реттен артық есепке алынады.
[2] «МұнайТас «СЗТК» ЖШС - үлестік қатысу әдісін қолдана отырып шоғырландырылған бірлескен кәсіпорын, сондықтан тасымалдау көлемдері 51% меншік үлесіне сәйкес көрсетілген.
[3] Ашық теңіздерге Қара және Жерорта теңіздері жатады

Магистралды құбырлар арқылы мұнай тасымалдау көлемі 0,8% ұлғайып, 36 333 мың тоннаны құрады. Өсім Атырау–Самара (ҚТО) және Атасу–Алашаңқай (ҚҚҚ) бағыттарында жеткізілім көлемінің ұлғаюымен байланысты.

Сонымен қатар оң динамика 2026 жылғы қаңтарда жылжымалы айлақ құрылғыларының (ЖАҚ) жұмысын уақытша шектеу салдарынан КҚК жүйесі арқылы тасымалдау көлемінің төмендеуі арқылы теңестірілді.

Мұнайды теңіз арқылы тасымалдаудың жалпы көлемі 24,4% өсіп, 6 947 мың тоннаға жетті. Ашық теңіздерде теңіз тасымалы көлемінің ұлғаюы Қара және Жерорта теңіздері маршруттарына тартылған танкер флотының құрамының кеңеюіне, сондай-ақ Жерорта теңізінде тасымалдау үшін жүк сыйымдылығы үлкен Suezmax типті қосымша кемелердің тартылуына байланысты.

Каспий теңізі арқылы мұнай тасымалдау көлемінің өсуіне былтырғы осындай кезеңде жаңғырту үшін уақытша пайдаланудан шығарылған «Taraz» және «Liwa» танкерлерінің қайта іске қосылғаны оң әсерін тигізді.

Жүк айналымы

Жүк айналымы, млн тонна*км	2026ж. 6 ай (100%)	2026ж. 6 ай (ҚМГ үлесі)	2025ж. 6 ай (ҚМГ үлесі)	%
«ҚазТрансОйл» АҚ	17 337	17 337	17 541	-1,2%
«Қазақстан-Қытай құбыры» ЖШС	8 840	4 420	4 292	+3,0%
«Мұнайтас» СБҚК ЖШС	1 316	671	635	+5,8%
Каспий Құбыр Консорциумы	43 645	9 056	10 201	-11,2%
Жиыны:	**-**	**31 485**	**32 668**	**-3,6%**

Мұнай айналымы 3,6% төмендеп, ҚҚК жүйесі арқылы мұнай тасымалдау көлемінің төмендеуіне байланысты 31 485 млн тонна*км құрады.

Көмірсутек шикізатын өткізу және жеткізу

ҚМГ үлесіне тиесілі өндірілген мұнай мен газ конденсатын өткізу және жеткізу көлемі 5,7% төмендеп, 12 284 мың тоннаны құрады, оның 65,3%-ы экспортқа жөнелтілді. Ішкі нарық қажеттіліктерін қамтамасыз ету үшін мұнай мен газ конденсатын ішкі нарыққа жеткізу көлемі 4 268 мың тонна құрады, оның ішінде мұнай өнімдерін өңдеу және өткізу үшін Атырау мұнай өңдеу зауытына (АМӨЗ), Павлодар мұнай-химия зауытына (ПМХЗ) және Шымкент мұнай өңдеу зауытына (ПКОП) 2 749 мың тонна көлемінде операциялық активтердің («Өзенмұнайгаз» АҚ, «Ембімұнайгаз» АҚ «Қазақтүрікмұнай» ЖШС және «Өріктау Оперейтинг» ЖШС шикі мұнайы жеткізілді.

Көмірсутек шикізатын өңдеу

Көмірсутек шикізатын өңдеу, мың тонна[1]	2026ж. 6 ай (ҚМГ үлесі)	2025ж. 6 ай (ҚМГ үлесі)	%
АМӨЗ	2 841	2 888	-1,6%
ПМХЗ	3 207	2 876	+11,5%
ПҚОП	1 266	1 533	-17,4%
Caspi Bitum	139	108	+28,3%
Барлық қазақстандық МӨЗ	**7 453**	**7 405**	**+0,6%**
Петромидия	2 599	2 789	-6,8%
Вега	164	181	-9,4%
KMG International МӨЗ жиыны	**2 763**	**2 969**	**-7,0%**
Жиыны:	**10 215**	**10 375**	**-1,5%**

[1]. ПҚОП және Caspi Bitum өңдеу көлемі 50% үлесіне, қалған зауыттарда – 100% үлесіне көрсетілген.

2026 жылдың бірінші жартыжылдығының қорытындысы бойынша ҚМГ отандық және шетелдік активтерінде КСШ өңдеудің жиынтық көлемі 10 215 мың тоннаны құрап, өткен жылдың көрсеткіштеріне қарағанда 1,5% төмендеді:

- Есепті кезеңде АМӨЗ бен ПҚОП-та жоспарлы жөндеу жұмыстары жүргізілгеніне қарамастан, Қазақстанның мұнай өңдеу зауыттары 7 453 мың тонна мұнай өңдеп, 0,6%-ға өсім көрсетті. Сонымен қатар жеңіл мұнай өнімдерін шығару көлемі 2,2%-ға ұлғайып, тарихи ең жоғары көрсеткішке 78,8% жетті.
- Румыниядағы KMG International (Петромидия, Вега) зауыттарында өңдеу көлемі 7,0% азайып, 2 763 мың тоннаны құрады. Көрсеткіштің төмендеуіне «Петромидия» және «Вега» МӨЗ-де жоспарлы ағымдағы жөндеу жұмыстары ықпал етті.

Мұнай өнімдерін өндіру

Мұнай өнімдерін өндіру, мың тонна		2026ж. 6 ай (ҚМГ үлесі)	2025ж. 6 ай (ҚМГ үлесі)	%
Қазақстандық МӨЗ	Бензин	2 446	2 332	+4,9%
	Дизель	2 639	2 521	+4,7%
	Басқалары	1 813	1 932	-6,2%
	Жиыны:	**6 898**	**6 785**	**+1,7%**
KMG International МӨЗ	Бензин	585	691	-15,4%
	Дизель	1 161	1 170	-0,7%
	Басқалары	954	1 039	-8,2%
	Жиыны:	**2 700**	**2 900**	**-6,9%**
Жиыны:	Бензин	3 031	3 023	+0,3%
	Дизель	3 800	3 690	+3,0%
	Басқалары	2 768	2 971	-6,9%
	Жиыны:	**9 599**	**9 685**	**-0,9%**

Жеңіл және ауыр мұнай өнімдерін шығару 0,9% төмендеп, 9 599 мың тоннаны құрады. Жөндеу жұмыстарына байланысты Румыниядағы өндіріс көлемі 6,9%-ға азайып, 2 700 мың тонна болса, Қазақстандағы өңдеу сегменті, керісінше, 1,7% өсім көрсетіп, 6 898 мың тоннаға жетті:

- Өндірістің жеңіл мұнай өнімдеріне қарай ауысуы байқалады. Қазақстандық МӨЗ-де бензин өндірісі 4,9%, яғни 2 446 мың тоннаға дейін, ал дизель отыны 4,7%, яғни 2 639 мың тоннаға дейін ұлғайды.
- Румыниядағы (KMG International) «Петромидия» және «Вега» зауыттары жоспарлы ағымдағы жөндеуге тоқтауына байланысты өндірісті 6,9%, яғни 2 700 мың тоннаға дейін қысқартты.

Корпоративтік орталықтың көтерме саудасы[1]

мың тонна	2026ж. 6 ай			2025ж. 6 ай			%		
	ішкі нарық	эксп.	барлығы	ішкі нарық	эксп.	барлығы	ішкі нарық	эксп.	барлығы
Бензин	967	-	967	908	9	917	+6,5%	-100%	+5,4%
Дизель	1 227	-	1 227	1 100	-	1 100	+11,5%	-	+11,5%
Басқалары	670	186	856	662	260	922	+1,2%	-28,5%	-7,2%
Жиыны:	**2 864**	**186**	**3 050**	**2 671**	**269**	**2 939**	**+7,2%**	**-30,9%**	**+3,8%**

[1] ҚМГ корпоративтік орталығы бас компанияның функцияларын орындаумен қатар кейіннен өндірілген мұнай өнімдерін сата отырып, еншілес және тәуелді ұйымдардан (ЕТҰ) мұнай сатып алу және өңдеу жөніндегі операциялық қызметті жүзеге асырады.

ҚМГ корпоративтік орталығы арқылы меншікті мұнай өнімдерінің жиынтық сатылымы 3,8% өсіп, 3 050 мың тоннаны құрады.

- Қазақстан ішінде жеткізілім көлемі 7,2%, яғни 2 864 мың тоннаға дейін өсті. Негізгі фактор – дизель отыны мен бензинге өсіп келе жатқан сұранысты қамтамасыз ету болды, отандық МӨЗ-де өндірістің ұлғаюы есебінен өсім сәйкесінше 11,5% және 6,5% құрады.
- Шикізат ағындарының жеңіл мұнай өнімдерін өндіруге қайта бағытталуына байланысты басқа фракциялардың экспорттық жөнелтілімдері 30,9% төмендеді.

Полипропилен өндіру және сату

Полипропилен өндіру және сату, мың тонна	2026ж. 6 ай (ҚМГ үлесі)	2025ж. 6 ай (ҚМГ үлесі)	%

Өндіру	**102,3**	**106,8**	**-4,3%**
Сату:			
Ішкі нарық	10,0	9,5	+5,9%
Экспорт	85,1	91,0	-6,5%
Барлық сатылғаны	**95,1**	**100,4**	**-5,3%**

2026 жылдың бірінші жартыжылдығында полипропилен өндіру көлемі 4,3% қысқарып, 102,3 мың тоннаны құрады. Операциялық көрсеткіштерге жыл басында Теңіз кен орнынан пропанның шикізат жеткізілімдерінің тұрақсыздығы әсер етті.

Есепті кезеңде полипропилен сатылымы 5,3% төмендеп, 95,1 мың тоннаны құрады:

- Полипропиленді ішкі нарыққа сату көлемі 5,9%, яғни 10,0 мың тоннаға дейін өсті. Динамика ішкі сұраныстың өсуіне және «Форсаж» төлемдерді кейінге қалдыру бағдарламасын қоса алғанда, отандық өңдеушілерді қолдаудың коммерциялық бағдарламаларына байланысты.
- Экспортқа полипропилен сату көлемі 6,5% азайып, 85,1 мың тоннаны құрады. ҚХР нарығында базалық маркаларды сату көлемінің төмендеуі маржалық әртараптандырумен және Еуропалық Одақ елдеріне экспорттың ұлғаюымен ішінара өтелді.

Компанияның негізгі тәуекелдері

ҚМГ өз қызметін динамикалы өзгеретін ішкі және сыртқы орта жағдайында жүзеге асырады, осыған байланысты кейбір тәуекелдердің орын алу ықтималдығы мен Компания қызметіне ықтимал әсері тұрғысынан өзгеріп отыруы мүмкін. ҚМГ мен оның еншілес ұйымдарында тәуекелдерді дер кезінде анықтауды, бағалауды және басқаруға жүйелі тәсілді қамтамасыз ететін интеграцияланған корпоративтік тәуекелдерді басқару жүйесі (КТБЖ) жұмыс істейді. Компания тұрақты негізде басты тәуекелдерге мониторинг жүргізеді және олардың орын алу ықтималдығын төмендету мен операциялық әрі қаржылық нәтижелерге теріс әсерін барынша азайту бойынша шараларды іске асырады, бұл Компанияның ішкі және сыртқы факторларға төзімділігін арттыруға ықпал етеді. 2026 жылдың бірінші жартыжылдығында Компанияның басты тәуекелдерінің құрамында айтарлықтай өзгеру болған жоқ. Сонымен бірге кейбір тәуекелдер операциялық және сыртқы факторлардың, соның ішінде өндірістік қауіпсіздік саласындағы оқиғалардың, мұнайды экспортқа тасымалдаудың уақытша шектеулерінің және өндірудің жоспардан тыс төмендеуінің әсерінен іске асты. Геосаяси жағдайға және әлемдік мұнай бағасының жоғары құбылмалылығына байланысты белгісіздік те сақталды.

Жазатайым оқиғалар тәуекелі

2026 жылдың бірінші жартыжылдығында өндірістегі жазатайым оқиғалар мен өндірістік жарақаттану тәуекелінің орын алғаны белгілі болды. ҚМГ-ның еншілес және бағынысты ұйымдарында өліммен аяқталған үш жазатайым оқиға тіркелді. Сонымен қатар есепті кезеңде еңбек қабілетін жоғалтуға әкеп соққан жазатайым оқиғалар тіркелді. Оқиғалардың басты себептері жұмыстарды орындау кезіндегі еңбекті қорғау мен қауіпсіздік талаптарының бұзылуы, сондай-ақ жұмыстарды ұйымдастырудың қанағаттанарлықсыздығы болды. Тіркелген әрбір жазатайым оқиға бойынша белгіленген тәртіппен тергеп-тексеру жүргізілді. Тергеп-тексеру нәтижелері бойынша оқиғалардың тікелей және жүйелік себептері анықталып, түзету және алдын алу шаралары әзірленді. Өндірістік жарақаттану мен жол-көлік оқиғаларының деңгейін төмендету мақсатында ҚМГ тобында алдын алу шараларының кешені іске асырылуда. Жеке алғанда, апаттылықты жүйелі түрде төмендетуге және ауыр әрі өліммен аяқталған жол-көлік оқиғаларының алдын алуға бағытталған 2026–2028 жылдарға арналған «ЖКО тоқтату» жоспары әзірленіп, келісілді. Көлік қауіпсіздігіне жоспардан тыс аудит жүргізілді, оның шеңберінде автокөліктің техникалық жай-күйі, жүргізушілердің еңбек және демалыс режимдерінің сақталуы, нұсқаулықтар мен медициналық куәландырудың жүргізілуі, сондай-ақ мердігер ұйымдардың қызметі тексерілді. Маңғыстау облысындағы ҚМГ еншілес және бағынысты ұйымдарында өндірістік қауіпсіздік жағдайын жақсарту жөніндегі іс-шаралар жоспарын іске асыру жалғасуда. Еншілес және бағынысты ұйымдарда өндірістік қауіпсіздік саласында кешенді тексерулер жүргізілді. Ұңғымаларды жер асты және күрделі жөндеу барысында қауіпті технологиялық операцияларды жүргізу кезінде инциденттердің алдын алуға және жұмыскерлердің қауіпсіздік деңгейін арттыруға бағытталған TUMAR жүйесін енгізу жалғасуда. Сондай-ақ қауіпсіз емес жағдайларды дер кезінде анықтауға және оқиғалардың алдын алуға арналған «Қорғау» картасын қолдану жалғасуда.

Мұнайды экспортқа тасымалдау және өткізу көлемінің төмендеу тәуекелі

ҚМГ мұнайының экспорты елеулі дәрежеде халықаралық тасымалдау бағыттарының, ең алдымен Компанияның ірі жобалары — Теңіз, Қарашығанақ және Қашағаннан мұнайдың басым бөлігі тасымалданатын Каспий Құбыр Консорциумы (ККК) жүйесінің үздіксіз жұмысына байланысты. Экспорттық бағыттардың жұмыс істеуі Компанияның бақылауынан тыс бірқатар сыртқы факторларға, соның ішінде геосаяси оқиғаларға, санкциялық шектеулерге, тасымалдау инфрақұрылымының зақымдануына, техникалық іркілістерге, қолайсыз ауа райы жағдайларына және басқа да мән-жайларға байланысты. Негізгі экспорттық бағытқа

тәуелділікті азайту мақсатында ҚМГ мемлекеттік органдармен және серіктестермен бірлесіп мұнай тасымалдау бағыттарын диверсификациялау бойынша жұмысты жалғастыруда. 2026 жылдың басында 2025 жылғы қарашада жылжымалы айлақтық құрылғылары (ЖАҚ) бірінің зақымдануы және екінші құрылғыны жоспарлы жөндеуден өткізу салдарынан КҚК теңіз терминалында мұнай қабылдау бойынша туындаған шектеулер ҚМГ-ның мұнай өндіру мен экспорттау көлемдеріне әсер етті. Жөндеу жұмыстары аяқталғаннан кейін КҚК теңіз терминалы арқылы мұнай жөнелту штаттық режимде жүзеге асырылды, ал аталған шектеулер жойылды. КҚК жүйесі бойынша ҚМГ үлесіне тиесілі мұнай тасымалдау көлемі 7,4%-ға, 6 920 мың тоннаға дейін төмендеді. Есепті кезеңде мұнайды магистральдық және теңіз арқылы тасымалдау көлемі 4,0%-ға артып, 43 280 мың тоннаны құрады. КҚК жүйесінің жұмыс істеуіне байланысты тәуекелдер және оларды барынша азайту шаралары туралы қосымша ақпарат ҚМГ-ның 2025 жылғы Жылдық есебінде берілген.

Өндіру деңгейінің жоспардан тыс төмендеу тәуекелі

2026 жылдың бірінші жартыжылдығында өндіру деңгейінің жоспардан тыс төмендеу тәуекелі ТШО өндірістік объектілерінде іске асты. ҚМГ-ның 2026 жылдың бірінші жартыжылдығындағы мұнай мен газ конденсатын өндіру көлемі 12 437 мың тоннаны (тәулігіне 522 мың барр.) құрап, 2025 жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда 4,6%-ға төмендеді. Теңіздегі ҚМГ үлесіне тиесілі мұнай өндіру 14,7%-ға төмендеп, 3 321 мың тоннаны (тәулігіне 147 мың барр.) құрады. Теңізде өндіру көлемінің төмендеуі, негізінен, 2026 жылғы қаңтарда өндірістік объектілердегі трансформаторлардың өртенуіне байланысты болды, бұл өндірістік қуаттардың уақытша толық жүктелмеуіне әкеп соқты. Өндірудің жобалық деңгейі 2026 жылғы наурыздың соңында қалпына келтірілді. Өндіру көлеміне қосымша түрде КҚК тарапынан мұнай қабылдауды шектеу де әсер етті.

Сот және арбитраждық талқылаулар тәуекелі

ҚМГ, көптеген ірі компаниялар сияқты, үшінші тараптар бастамашылық ететін сот, арбитраждық және реттеушілік талқылаулар, сондай-ақ басқа да тексерулер мен талап-арыздар тәуекеліне ұшырайды. Мұндай талқылаулар, соның ішінде азаматтық, әкімшілік, экологиялық, еңбек және салық дауларына қатысты болуы мүмкін. Мұндай талқылаулардың нәтижесі мен соңғы салдарларын әрқашан нақты болжау мүмкін емес. Мұндай талқылаулардың қолайсыз нәтижесі айыппұлдар, өтемақылар төлеуге немесе бітімгершілік келісімдер жасасуға әкеп соғуы мүмкін.

Мұнай бағасының жоғары құбылмалылығы

Әлемдік мұнай бағасы жоғары құбылмалылықпен сипатталады және Компанияның бақылауынан тыс сыртқы факторлардың жиынтығына, соның ішінде сұраныс пен ұсыныстың жаһандық теңгеріміне, ОПЕК+ елдерінің шешімдеріне, геосаяси жағдайға, жеткізілімдердің іркілу тәуекелдеріне және әлемдік экономиканың өсу қарқынына байланысты. Түрлі бағыттағы факторлардың әсері тіпті қысқа мерзімді перспективада бағаны сенімді болжау мүмкіндігін айтарлықтай шектейді. Мұнай бағасының жоғары құбылмалылығы мен шектеулі болжамдылығы бюджеттік және инвестициялық жоспарлау кезінде қосымша белгісіздік тудырады. Бағаның қолайсыз өзгеруі түсімге, ақша ағындарына, капитал салымдарын іске асыру көлемі мен мерзімдеріне кері әсер етуі мүмкін. Осыған байланысты мұнай бағасының қолайсыз өзгеру тәуекелі өзекті болып қала береді, ал Компания баға динамикасының түрлі сценарийлерін ескеруді және әлемдік мұнай нарығына әсер ететін негізгі факторларға мониторинг жүргізуді жалғастырады. Компания қаржы жылының қалған алты айы ішінде өзінің тәуекел-бейіні тұтастай алғанда айтарлықтай өзгермейді деп күтеді. Осы жартыжылдық есепте және 2025 жылғы Жылдық есепте ашып көрсетілген негізгі тәуекелдер мен белгісіздіктер өзектілігін сақтайды. Осы есеп дайындалған күндегі жағдай бойынша Компанияның тәуекел-бейініне елеулі әсер етуге қабілетті жаңа елеулі тәуекелдер мен белгісіздіктер анықталған жоқ.

Негізгі тәуекелдер мен оларды басқару шаралары туралы егжей-тегжейлі ақпарат Компанияның 2025 жылғы Жылдық есебінде берілген.

Жауапкершілік туралы мәлімдеме

Қоғам Жарғысының 14-бабының 29-тармағына сәйкес Басқарма ҚМГ бағалы қағаздарының саудасы жүзеге асырылатын қор биржаларының ережелерінің талаптарын негізге ала отырып, ҚМГ жартыжылдық есебін бекітеді.

Басқарма және Басқарма құрамының әрбір мүшесі Жартыжылдық есеп пен есептілікті дайындау және келісу кезінде өз жауапкершілігін түсінетінін мәлімдейді және Жартыжылдық есеп пен есептілікті тұтастай алғанда, әділ, теңдестірілген және түсінікті деп есептейді, сондай-ақ акционерлерге Компанияның жағдайын, қызмет нәтижелерін, бизнес-моделін және стратегиясын бағалау үшін қажетті ақпаратты қамтиды.

Басқарма құрамының әрбір мүшесі өзінде бар ақпаратты негізге ала отырып, мыналарды растайды:

- Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарына (ХҚЕС) сәйкес дайындалған қаржы есептілігі Компанияның активтері, міндеттемелері, қаржылық жағдайы, қаржы-шаруашылық қызметінің нәтижелері, Компанияның еншілес кәсіпорындарымен біріктірілген балансы туралы шынайы және сенімді ақпарат береді;
- есеп Компания мен оның еншілес кәсіпорындарының қаржы-шаруашылық қызметінің дамуы және көрсеткіштері мен қаржылық жай-күйі туралы сенімді деректерді, сондай-ақ олар тап болатын аса маңызды тәуекелдер мен белгісіздіктерді сипаттайды.

Аралық Қысқартылған Шоғырландырылған Қаржылық Есептілікті шолып тексеру нәтижелері бойынша есеп

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» Акционерлік Қоғамының Акционерлеріне, Директорлар кеңесі мен Басшыларына

Кіріспе

Біз «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» Акционерлік Қоғамының және оның еншілес ұйымдарының (бұдан әрі бірге – «Топ») 2026 жылғы 30 маусымдағы қаржылық жағдай туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есептілікке, көрсетілген күнмен аяқталған үш және алты ай бойынша жиынтық кіріс туралы, белгіленген күнмен аяқталған алты ай бойынша капиталдағы өзгерістер және ақша қаражатының қозғалысы туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есептерге, сондай-ақ тиісті түсіндірме ескертпелерге шолып тексеру жүргіздік. Басшылық осы аралық қысқартылған шоғырландырылған есептілікті «Аралық қаржылық есептілік» 34 Халықаралық қаржылық есептіліктің стандартына (IAS) сәйкес дайындалауына және дұрыс ұсынылуына жауапты. Біздің жауапкершілігіміз біздің жүргізген шолып тексеруінің негізінде осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы қорытынды қалыптастырудан тұрады.

Шолып тексерудің көлемі

Біз шолып тексеруді «Компанияның тәуелсіз аудиторы жүргізетін аралық қаржылық ақпаратының шолып тексеруі» 2410 Халықаралық шолып тексерулер стандартына сәйкес жүргіздік. Аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікті шолып тексеруі сауалнама алудан, ең алдымен, қаржылық және бухгалтерлік сұрақтарына жауапты қызметкерлерден, жәнеде сараптамалық және басқа да рәсімдерді қолданудан тұрады. Шолып тексеру көлемі Халықаралық аудит стандарттарына сәйкес жүргізілетін аудиторлық тексеруден елеулі аз, сондықтан шолып тексеру бізге аудит кезінде айқындалатын барлық маңызды аспектілер белгілі болатындығына сенімділік алуға жағдай туғызбайды. Тиісінше, біз аудиторлық пікір білдірмейміз.

«ПрайсуотерхаусКуперс» ЖШС
Әл-Фараби даңғылы 34, А ғимараты, 4-қабат, Алматы, Қазақстан, A25D5F6
Т: +7 (727) 330 3200, Ф: +7 (727) 244 6868, www.pwc.com/kz

Қорытынды

Біздің жүргізген шолып тексеру нәтижесінде, осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің, барлық маңызды аспектілерінде, «Аралық қаржылық есептілік» 34 Халықаралық қаржылық есептілік стандартына (IAS) сәйкес дұрыс ұсынылмаған деп санауға себеп болатын деректер анықталмады.

PricewaterhouseCoopers

Бекітілген және қол қойылған:

Азамат Конратбаев
Басқарушы директор
«ПрайсуотерхаусКуперс» ЖШС
(Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің 1999 жылғы 21 қазандағы №0000005 бас мемлекеттік лицензиясы)

Аудитор-атқарушы
(Аудитордың біліктілік куәлігі
2015 жылғы 28 желтоқсандағы №МФ-0000315)

Алматы, Қазақстан

2026 жылғы 12 тамыз

ЖИЫНТЫҚ КІРІС ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2026 жылғы 30 маусымда аяқталған үш және алты ай үшін

Миллион теңгемен	Ескер.	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
		2026 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)	**2026 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Түсім және басқа да кірістер					
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім	4	**3.086.838**	2.259.243	**5.567.754**	4.500.494
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто	5	**341.183**	163.344	**536.781**	348.737
Еншілес ұйымның шығуынан түскен кіріс		**–**	3.000	**–**	3.000
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін қолдана отырып есептелген пайыздық кіріс	12	**56.126**	50.236	**103.792**	93.669
Басқа да қаржылық кіріс	12	**1.500**	26.060	**6.790**	27.162
Басқа да операциялық кіріс		**15.668**	12.855	**28.477**	20.246
Түсім және басқа да кірістер жиыны		**3.501.315**	2.514.738	**6.243.594**	4.993.308
Шығыстар мен шығындар					
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	6	**(1.778.598)**	(1.210.917)	**(3.018.793)**	(2.426.770)
Өндірістік шығыстар	7	**(430.635)**	(396.630)	**(813.249)**	(758.776)
Табыс салығынан басқа салықтар	8	**(206.986)**	(132.644)	**(353.878)**	(281.931)
Тозу, тауысылу және амортизация		**(188.236)**	(175.086)	**(378.242)**	(353.002)
Тасымалдау және өткізу шығыстары	9	**(81.158)**	(74.290)	**(167.335)**	(145.683)
Жалпы және әкімшілік шығыстар	10	**(50.057)**	(48.855)	**(95.911)**	(94.252)
Негізгі құралдардың құнсызданауын және барлау шығыстарын қалпына келтіру	11	**358**	3.085	**275**	(19.463)
Қаржылық шығындар	12	**(71.943)**	(82.290)	**(144.704)**	(164.013)
Оң/(теріс) бағамдық айырма, нетто	2	**5.421**	38.200	**(79.169)**	(22.728)
Күтілетін кредиттік шығындар		**(8.272)**	(4.061)	**(12.029)**	(3.976)
Басқа да шығыстар		**(11.969)**	(9.586)	**(21.661)**	(15.837)
Шығыстар мен шығындар жиыны		**(2.822.075)**	(2.093.074)	**(5.084.696)**	(4.286.431)
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда		**679.240**	421.664	**1.158.898**	706.877
Табыс салығы бойынша шығыстар	13	**(148.611)**	(79.805)	**(255.125)**	(172.500)
Кезеңдегі таза пайда		**530.629**	341.859	**903.773**	534.377

ЖИЫНТЫҚ КІРІС ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

		30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	Ескер.	**2026 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)	**2026 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Басқа да жиынтық кіріс/(залал)					
Келесі кезеңдерде пайда немесе залал құрамында қайта жіктелуге жататын басқа да жиынтық кіріс/(залал)					
Хеджирлеу әсері		**(1.219)**	(5.110)	**(48.914)**	(2.900)
Шетелдік бөлімшелердің есептілігін қайта есептеуден болған бағамдық айырма		**42.549**	305.258	**(494.302)**	(128.776)
Таза инвестицияларды хеджирлеуден болған (залал)/кіріс, нетто	19	**(7.052)**	(75.248)	**111.712**	25.671
Салық әсері		**(3.095)**	(18.051)	**28.257**	7.836
Табыс салығын шегере отырып, келесі кезеңдерде пайданың немесе шығынның құрамына қайта сыныптауға жататын таза басқа да жиынтық кіріс/(залал)		**31.183**	206.849	**(403.247)**	(98.169)
Келесі кезеңдерде пайда немесе зиян құрамында қайта жіктелуге жатпайтын басқа да жиынтық кіріс					
Табыс салығын шегере отырып, белгіленген төлемдері бар зейнетақы жоспарлары бойынша қайта бағалаудан болған (залал)/кіріс		**(240)**	780	**(240)**	780
Табыс салығын шегере отырып, бірлескен кәсіпорындардың белгіленген төлемдері бар зейнетақы жоспарлары бойынша қайта бағалаудан болған кіріс		**654**	541	**266**	698
Табыс салығын шегере отырып, келесі кезеңдерде пайданың немесе шығынның құрамына қайта сыныптауға жатпайтын таза басқа да жиынтық кіріс		**414**	1.321	**26**	1.478
Табыс салығын шегере отырып, кезеңдегі таза басқа да жиынтық кіріс/(залал)		**31.597**	208.170	**(403.221)**	(96.691)
Табыс салығын шегере отырып, кезеңдегі жиынтық кірістің жиыны		**562.226**	550.029	**500.552**	437.686
Мыналарға келетін кезеңдегі таза пайда/(залал):					
Бас компанияның акционерлеріне		**519.723**	339.471	**887.574**	535.997
Бақыланбайтын қатысу үлесіне		**10.906**	2.388	**16.199**	(1.620)
		530.629	341.859	**903.773**	534.377
Мыналарға келетін жиынтық кіріс/(залал) жиыны:					
Бас компанияның акционерлеріне		**551.276**	547.424	**484.637**	439.284
Бақыланбайтын қатысу үлесіне		**10.950**	2.605	**15.915**	(1.598)
		562.226	550.029	**500.552**	437.686
Акцияға шаққандағы пайда* – мың теңгемен					
Базалық және бөлінген		**0,85**	0,56	**1,46**	0,88

* *2026 жылғы 30 маусымда және 2025 жылғы 30 маусымдағы аяқталған алты ай ішінде жай акциялардың орташа саны 610.119.493 дана болды.*

Басқарма төрағасының орынбасары — *Д.А. Арысова*

Бас бухгалтер — *А.С. Есбергенова*

Есеп саясаты және 9-39 бет аралығындағы ескертпелер осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша

Миллион теңгемен	Ескер.	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Активтер			
Ұзақ мерзімді активтер			
Барлау және бағалау бойынша активтер		**200.903**	211.410
Негізгі құралдар	14	**7.253.005**	7.590.629
Инвестициялық жылжымайтын мүлік		**6.676**	7.912
Материалдық емес активтер		**829.060**	881.420
Пайдалану құқығы нысанындағы активтер		**118.509**	117.083
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	16	**4.687.087**	4.933.962
Өтелуге жататын ҚҚС		**27.289**	38.556
Ұзақ мерзімді активтер үшін аванстар		**325.457**	161.074
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес активтер		**8.898**	9.383
Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек	24	**209.001**	207.247
Басқа да ұзақ мерзімді қаржы активтері		**58.047**	93.319
Ұзақ мерзімді банк салымдары	15	**70.962**	73.271
Кейінге қалдырылған салық бойынша активтер		**29.550**	34.539
		13.824.444	14.359.805
Қысқа мерзімді қаржы активтер			
Тауар-материалдық қорлар		**463.442**	374.735
Сауда дебиторлық берешек	17	**934.742**	597.111
Өтелуге жататын ҚҚС		**50.251**	54.527
Табыс салығы бойынша алдын ала төлем		**27.744**	62.515
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтер	17	**170.223**	194.392
Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек	24	**998.186**	59.584
Басқа да қысқа мерзімді қаржы активтер	17	**144.382**	71.629
Қысқа мерзімді банк салымдары	15	**834.541**	1.875.464
Ақша қаражаты мен оның баламалары	18	**1.522.178**	1.198.185
		5.145.689	4.488.142
Сатуға арналған деп жіктелген активтер		**185**	498
		5.145.874	4.488.640
Активтердің жиыны		**18.970.318**	18.848.445

Есеп саясаты және 9-39 бет аралығындағы ескертпелер осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Ескер.	2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Капитал және міндеттемелер			
Капитал			
Жарғылық капитал		**916.541**	916.541
Қосымша төленген капитал		**1.142**	1.142
Басқа да капитал		**(42.185)**	6.729
Есептілік валютасын қайта есептеу резерві		**4.474.739**	4.828.788
Бөлінбеген пайда		**7.184.205**	6.715.218
Бас компанияның акционерлеріне жататын		**12.534.442**	12.468.418
Бақыланбайтын қатысу үлесі		**(71.409)**	(82.093)
Капитал жиыны		**12.463.033**	12.386.325
Ұзақ мерзімді міндеттемелер			
Қарыздар	19	**3.000.696**	3.243.524
Жалдау бойынша міндеттемелер	20	**106.714**	112.295
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	22	**749**	1.081
Резервтер	21	**263.316**	279.759
Жұмыскерлерге сыйақылар бойынша міндеттемелер		**73.131**	71.225
Басқа да ұзақ мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	22	**56.742**	67.808
Кейінге қалдырылған салық бойынша міндеттемелер		**1.177.894**	1.274.036
		4.679.242	5.049.728
Қысқа мерзімді міндеттемелер			
Сауда кредиторлық берешек	22	**677.904**	546.873
Қарыздар	19	**410.305**	278.423
Жалдау бойынша міндеттемелер	20	**17.442**	16.677
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	22	**300.219**	179.684
Резервтер	21	**17.009**	17.111
Жұмыскерлерге сыйақылар бойынша міндеттемелер		**7.357**	7.625
Төленуге жататын табыс салығы		**78.741**	22.688
Төленуге жататын басқа да салықтар	23	**197.733**	154.833
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес міндеттемелер	22	**121.333**	188.478
		1.828.043	1.412.392
Міндеттемелер жиыны		**6.507.285**	6.462.120
Капитал мен міндеттемелер жиыны		**18.970.318**	18.848.445
Бір акцияның баланстық құны* - мың теңгемен		**19,068**	18,857

* *2026 жылғы 30 маусымдағы және 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша жай акциялардың саны 610.119.493 дана болды. Бір жай акцияның баланстық құнын ұсыну ХҚЕС-ке жатпайтын көрсеткіш және KASE талабы бойынша ашылып көрсетіледі.*

Басқарма төрағасының орынбасары — *Д.А. Арысова*

Бас бухгалтер — *А.С. Есбергенова*

Есеп саясаты және 9-39 бет аралығындағы ескертпелер осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін

Миллион теңгемен	Ескер.	30 маусымда аяқталған алты ай үшін 2026 жылғы (аудит жүргізілмеген)	 2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Операциялық қызметтен болған ақша ағындары			
Табыс салығы есепке алынғанға дейінгі пайда		**1.158.898**	706.877
Түзетулер:			
Тозу, тауысылу және амортизация		**378.242**	353.002
Негізгі құралдардың құнсыздануы/(құнсыздануды қалпына келтіру) және барлау шығыстары	11	**(275)**	19.463
Мұнай өнімдері бойынша туынды құралдардан іске асырылған залал	7	**61.046**	3.244
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін қолдана отырып есептелген пайыздық кіріс	12	**(103.792)**	(93.669)
Басқа да қаржылық кіріс	12	**(6.790)**	(27.162)
Қаржылық шығындар	12	**144.704**	164.013
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто	5	**(536.781)**	(348.737)
Резервтердегі өзгеріс		**–**	5.458
Теріс бағамдық айырма, нетто	2	**79.169**	22.728
Еншілес ұйымды сатудан түскен пайда		**–**	(3.000)
Тауарлық-материалдық қорларды өткізудің таза құнына дейін есептен шығару/(есептен шығаруды қалпына келтіру)	7	**2.957**	(5.349)
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, инвестициялық жылжымайтын мүліктің және сатуға арналған деп жіктелген активтердің есептен шығарылуынан болған кіріс, нетто		**7.918**	722
Күтілетін кредиттік шығындар		**12.029**	3.976
Басқа да түзетулер		**7.960**	8.805
Айналым капиталын түзетуге дейінгі операциялық пайда		**1.205.285**	810.371
Өтеуге ҚҚС-тағы өзгерістер		**14.446**	362
Тауар-материалдық қорлардағы өзгерістер		**(125.919)**	56.620
Сауда дебиторлық берешектегі және басқа да қысқа мерзімді активтердегі өзгерістер		**(462.147)**	(298.666)
Сауда және басқа да кредиторлық берешектегі және сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша міндеттемелердегі өзгерістер		**155.387**	(18.399)
Төленуге жататын басқа да салықтардағы өзгерістер		**46.054**	84.707
Операциялық қызметтен түскен ақша ағындары		**833.106**	634.995
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардан алынған дивидендтер	16	**500.085**	474.356
Табыс салығын төлеу		**(125.281)**	(119.771)
Алынған пайыздар		**89.130**	90.344
Төленген пайыздар	19, 20	**(109.919)**	(135.939)
Операциялық қызметтен түскен таза ақша ағындары		**1.187.121**	943.985

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

Миллион теңгемен	Ескер.	30 маусымда аяқталған алты ай үшін 2026 жылғы (аудит жүргізілмеген)	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)
Инвестициялық қызметтен ақша ағындары			
Банк салымдарын орналастыру		**(807.449)**	(1.256.141)
Банк салымдарын қайтару		**1.757.689**	1.528.055
Негізгі құралдарды, материалдық емес активтерді және барлау мен бағалау бойынша активтерді сатып алу		**(422.308)**	(262.229)
Негізгі құралдарды, барлау мен бағалау активтерін және сатуға арналған деп жіктелген активтерді сатудан болған түсімдер		**208**	4.266
Иелік ету үлесін өзгертпестен бірлескен кәсіпорындардың капиталына қосымша салымдар	16	**(34.682)**	(30.967)
Есептен шығарылған ақша қаражатын шегергеннен кейінгі еншілес ұйымның шығуынан ақша қаражатының түсуі		**–**	1.163
Байланысты тараптарға берілген қарыздар		**(328)**	(20.898)
Байланысты тараптарға берілген қарыздарды өтеуден түскен түсімдер		**865**	610
ҚР Ұлттық Банкінің ноттарын өтеу	24	**231.475**	269.686
ҚР Ұлттық Банкінің ноттарын сатып алу	24	**(217.778)**	(255.895)
Самұрық-Қазына облигацияларын өтеуден түскен түсімдер		**–**	10.000
Самұрық-Қазына облигацияларын сатып алу	24	**(951.550)**	(10.000)
Басқасы		**1.547**	(2.998)
Инвестициялық қызметте пайдаланылған таза ақша ағындары		**(442.311)**	(25.348)
Қаржылық қызметтен ақша ағындары			
Қарыздардың түсуі	19	**102.292**	211.817
Қарыздарды өтеу	19	**(76.856)**	(251.990)
Акционерлерге төленген дивидендтер	24	**(350.001)**	(300.002)
Бақыланбайтын үлес акционерлеріне төленген дивидендтер		**(4.540)**	(3.311)
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу		**(376)**	(3)
Репо мәмілелері бойынша түсімдер		**–**	30.739
Басқа да операциялар		**–**	(4.292)
Жалдау міндеттемелері бойынша негізгі борышты өтеу	20	**(13.820)**	(15.103)
Басқасы		**26**	(48)
Қаржылық қызметте пайдаланылған таза ақша ағындары		**(343.275)**	(332.193)
Айырбастау бағамдарындағы өзгерістердің ақша қаражаты мен оның баламаларына ықпалы		**(77.517)**	(2.273)
Күтілетін кредиттік шығындар резервіндегі өзгеріс		**(25)**	5
Ақша қаражаты мен оның баламаларындағы таза өзгеріс		**323.993**	584.176
Кезең басындағы ақша қаражаты мен оның баламалары		**1.198.185**	1.216.451
Кезең соңындағы ақша қаражаты мен оның баламалары		**1.522.178**	1.800.627

Басқарма төрағасының орынбасары ____________ Д.А. Арысова

Бас бухгалтер ____________ А.С. Есбергенова

КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін

	Бас компанияның акционерлеріне келеді							
Миллион теңгемен	Жарғылық капитал	Қосымша төленген капитал	Басқа да капитал	Есептілік валютасын қайта есептеу резерві	Бөлінбеген пайда	Жиыны	Бақылан-байтын қатысу үлесі	Жиыны
2024 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)	916.541	1.142	(2.373)	5.132.868	5.985.894	12.034.072	(109.788)	11.924.284
Кезеңдегі таза пайда /(залал)	–	–	–	–	535.997	535.997	(1.620)	534.377
Басқа да жиынтық (залал)/кіріс	–	–	(2.900)	(95.291)	1.478	(96.713)	22	(96.691)
Жиынтық кіріс/(залал) жиыны	–	–	(2.900)	(95.291)	537.475	439.284	(1.598)	437.686
Дивидендтер *(24-ескертпе)*	–	–	–	–	(300.002)	(300.002)	(3.630)	(303.632)
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу	–	–	–	–	(4.187)	(4.187)	–	(4.187)
2025 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	916.541	1.142	(5.273)	5.037.577	6.219.180	12.169.167	(115.016)	12.054.151

Есеп саясаты және 9-39 бет аралығындағы ескертпелер осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ТУРАЛЫ АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

	Бас Компанияның Акционерлеріне келеді							
Миллион теңгемен	Жарғылық капитал	Қосымша төленген капитал	Басқа да капитал	Есептілік валютасын қайта есептеу резерві	Бөлінбеген пайда	Жиыны	Бақылан-байтын қатысу үлесі	Жиыны
2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)	**916.541**	**1.142**	**6.729**	**4.828.788**	**6.715.218**	**12.468.418**	**(82.093)**	**12.386.325**
Кезеңдегі таза пайда	–	–	–	–	887.574	887.574	16.199	903.773
Басқа да жиынтық кіріс/(залал)	–	–	(48.914)	(354.049)	26	(402.937)	(284)	(403.221)
Жиынтық кіріс/(залал) жиыны	**–**	**–**	**(48.914)**	**(354.049)**	**887.600**	**484.637**	**15.915**	**500.552**
Дивидендтер *(24-ескертпе)*	–	–	–	–	(350.001)	(350.001)	(5.231)	(355.232)
Самұрық-Қазынаның пайдасына бөлу	–	–	–	–	(5)	(5)	–	(5)
Самұрық-Қазынамен операциялар *(24-ескертпе)*	–	–	–	–	(68.607)	(68.607)	–	(68.607)
2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	**916.541**	**1.142**	**(42.185)**	**4.474.739**	**7.184.205**	**12.534.442**	**(71.409)**	**12.463.033**

Басқарма төрағасының орынбасары — *Д.А. Арысова*

Бас бухгалтер — *А.С. Есбергенова*

Есеп саясаты және 9-39 бет аралығындағы ескертпелер осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ажырамас бөлігі болып табылады

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген)

1. ЖАЛПЫ АҚПАРАТ

«ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ (бұдан әрі - Компания, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ немесе Бас компания) 2002 жылғы 27 ақпанда ҚР Президентінің 2002 жылғы 20 ақпандағы № 811 Жарлығының және ҚР Үкіметінің (бұдан әрі - Үкімет) 2002 жылғы 25 ақпандағы № 248 қаулысының негізінде жабық акционерлік қоғам ретінде құрылған Қазақстан Республикасының (бұдан әрі - ҚР) мұнай-газ кәсіпорны болып табылады. Компания «Қазақойл» ұлттық мұнай-газ компаниясы» мен «Мұнай және газ көлігі» ұлттық компаниясы» жабық акционерлік қоғамдардың бірігуі нәтижесінде құрылды. Бірігудің нәтижесінде бұл компаниялардың барлық активтері мен міндеттемелері, оның ішінде олардың барлық кәсіпорындарға қатысу үлестерін қоса алғанда, Компанияға берілді. 2004 жылдың наурызында ҚР-дың заңнамасына сәйкес Компания акционерлік қоғам болып қайта тіркелді.

2006 жылғы 8 маусымнан бастап Компанияның жалғыз акционері «Самұрық» Мемлекеттік активтері басқару жөніндегі қазақстандық холдингі» акционерлік қоғамы болып табылды, әрі ол 2008 жылдың қазанында «Қазына» Тұрақты Даму Қоры» акционерлік қоғамымен бірігіп, осылайша «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамын (бұдан әрі – Самұрық-Қазына) құрды. Үкімет Самұрық-Қазынаның жалғыз акционері болып табылады.

2015 жылғы 7 тамызда ҚР Ұлттық Банкі Самұрық-Қазынадан Компания үлесінің 9,58% және бір акциясын сатып алды. 2022 жылғы 8 желтоқсаннан бастап Компания акцияларының 3,00% Astana International Exchange (бұдан әрі – AIX) және Қазақстан қор биржасы (бұдан әрі – KASE) қор биржаларында еркін айналымда болады. 2023 жылғы 22 желтоқсанда «Самұрық-Қазына»-ға тиесілі Компания акцияларының 20,00% Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің пайдасына берілді.

2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Компанияның 39 компанияда бақылау үлесі бар (2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 38 компания), 23 компанияны бірлесіп бақылайды (2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 23 компания) және 3 компанияның қызметіне айтарлықтай ықпал етеді (2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 3 компания) (бірге – «Топ»).

Компанияның тіркелген кеңсежайы мына мекенжайда орналасқан: ҚР, Астана қаласы, Дінмұхамед Қонаев көшесі, 8-үй.

Топ қызметінің негізгі бағыттарына өзгесінен басқа мыналар кіреді:

- Мұнай-газ саласында бірыңғай мемлекеттік саясатты әзірлеуге және іске асыруға қатысу;
- Келісімшарттарға үлестік қатысу арқылы жер қойнауын пайдалану келісімшарттарында мемлекеттік мүдделерді білдіру; және
- Барлау, әзірлеу, өндіру, мұнай операцияларын жүргізу қызметтері, қайта өңдеу, мұнай химия, көмірсутектерін тасымалдау және өткізу, мұнай құбырларын және мұнай-газ өндіру инфрақұрылымын жобалау, салу, пайдалану.

Аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікке Компанияның қаржылық есептілігі, ол бақылап отырған еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігі және бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың қызметі нәтижесіндегі Компанияның үлесі кіреді.

Топтың осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілігін шығаруға Басқарма төрағасының орынбасары және Бас бухгалтер 2026 жылғы 12 тамызда бекітті.

2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ

2026 жылғы 30 маусымдағы аяқталған алты ай үшін аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілік Халықаралық қаржылық есептілік стандарттары жөніндегі кеңес шығарған 34 *«Аралық қаржылық есептілік»* Халықаралық бухгалтерлік есеп стандартына (IAS) сәйкес дайындалды.

Топ осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікті қызметтің үздіксіздігі туралы болжамға сүйене отырып дайындады. Топ басшылығы бұл жорамалға қатысты елеулі күмән тудыруы мүмкін айтарлықтай белгісіздіктер жоқ деп есептейді. Басшылықтың пайымдауынша, Топтың таяу болашақта және есепті кезең аяқталған күннен кейін кем дегенде 12 ай ішінде операциялық қызметті жалғастыру үшін жеткілікті ресурстары бар деп негізді түрде күтуге болады.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗІ (жалғасы)

Осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікке жылдық шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау үшін талап етілетін барлық ақпарат пен ашып көрсетулер кірмейді және 2025 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топтың жылдық шоғырландырылған қаржылық есептілігімен бірге қарастырылуы тиіс.

Шетел валютасын қайта есептеу

Функционалдық валюта және ұсынылатын валюта

Топтың осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікке қосылған әрбір кәсіпорнының қаржылық есептілігінің элементтері кәсіпорын өз қызметін жүзеге асыратын негізгі экономикалық орта валютасын пайдалана отырып бағаланады (бұдан әрі – функционалдық валюта). Осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілік Компанияның функционалдық және ұсынылатын валютасы болып табылатын Қазақстандық теңгемен (бұдан әрі – теңге) ұсынылған.

Шетел валютасындағы операциялар операцияны жүзеге асыру күніне валюта бағамдарын пайдалана отырып, функционалдық валютаға қайта есептеледі. Осындай операциялар бойынша есеп айырысулар нәтижесінде туындайтын бағамдық айырмадан және есепті күндегі бағамдармен шетел валютасында көрсетілген монетарлық активтер мен міндеттемелерді қайта есептеуден түсетін кірістер мен залалдар жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылады.

Тарихи құнның негізінде шетелдік валютада бағаланатын монетарлық емес баптар бастапқы мәмілелер жасалған күні қолданыста болған бағамдар бойынша қайта есептеледі. Әділ құны бойынша шетелдік валютада бағаланатын монетарлық емес баптар әділ құн белгіленген күні қолданыста болған бағамдар бойынша қайта есептеледі.

Монетарлық баптарды өтеу немесе қайта есептеу кезінде туындайтын айырмалар, Топтың шетелдік бөлімшелерге таза инвестицияларын хеджирлеудің бір бөлігі ретінде айқындалған монетарлық баптарды қоспағанда, пайда немесе залал құрамында танылады. Бұл баптар инвестициялардың пайда немесе залал құрамынан шығуы сәтіне жинақталған соманы қайта жіктей отырып таза инвестициялар шығарылғанға дейін басқа жиынтық кірістің құрамында танылады. Бұл монетарлық баптар бойынша бағамдық айырмаларға тән салық төлемдері мен несиелер басқа да жиынтық кірістің құрамында танылады.

Топқа кіретін компаниялар

Функционалдық валютасы ұсыну валютасынан өзге болатын Топтың барлық еншілес ұйымдарының, бірлескен кәсіпорындары мен қауымдасқан компанияларының нәтижелері мен қаржылық жағдайы ұсынылатын валютада келесідей қайта есептеледі:

- Қаржылық жағдай туралы ұсынылған есептердің әрқайсысы бойынша активтер мен міндеттемелер есепті күнге жабу бағамдары бойынша қайта есептеледі;
- Жиынтық кіріс туралы есептердің әрқайсысы бойынша кірістер мен шығыстар орташа бағамдар бойынша қайта есептеледі (орташа бағам бағамдардың жиынтық әсерінің операция жүзеге асырылған күнгі бағамға ақылға қонымды жақындауы болып табылмайтын жағдайлардан басқа; бұл жағдайда кірістер мен шығыстар операциялар жүзеге асырылған күнгі бағам бойынша қайта есептеледі); және
- Барлық бағамдық айырмалар өзге жиынтық кірісте жеке компонент ретінде танылады.

Валюталарды айырбастау бағамдары

Қазақстан қор биржасында («ҚҚБ») белгіленген валюта айырбастаудың орташа өлшенген бағамдары ҚР-да валюта айырбастаудың ресми бағамдары ретінде пайдаланылады. ҚҚБ–ның 2026 жылғы 30 маусымдағы және 2025 жылғы 31 желтоқсандағы айырбас бағамы тиісінше Америка Құрама Штаттарының 1 доллары (бұдан әрі-АҚШ доллары) үшін 480,72 және 505,53 теңгені құрады. Бұл курстар 2026 жылдың 30 маусымдағы және 2025 жылдың 31 желтоқсанында АҚШ долларымен көрсетілген монетарлық активтер мен міндеттемелерді қайта есептеу үшін пайдаланылды. 2026 жылғы 30 маусымдағы аяқталған алты айдың орташа алынған бағамы 1 АҚШ доллары үшін 486,20 теңгені құрады (2025 жылғы 30 маусымдағы аяқталған алты ай үшін: 1 АҚШ доллары үшін 512,05 теңге). ҚҚБ-ның 2026 жылғы 12 тамыздағы айырбас бағамы 1 АҚШ доллары үшін 465,19 теңгені құрады. 2026 жылдың 30 маусымдағы аяқталған алты айда Топ теңгеге қатысты шетел валюталары бағамының тұрақсыздығына байланысты 79.169 миллион теңге мөлшерінде теріс бағамдық айырма, нетто қалыптастырды.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ

Есеп саясатындағы және ақпаратты ашу принциптеріндегі өзгерістер

Жаңа стандарттар, қолданыстағы стандарттар мен түсіндірулерге түсініктемелер мен түзетулер

Осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде қабылданған есепке алу қағидаттары 2025 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін топтың жылдық шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындау кезінде қолданылған қағидаттарға сәйкес келеді.

2026 жылдың 1 қаңтарынан бастап күшіне енетін жаңа стандарттар мен интерпретацияларды енгізу Топқа айтарлықтай әсер етпейді.

4. САТЫП АЛУШЫЛАРМЕН ЖАСАЛҒАН ШАРТТАР БОЙЫНША ТҮСІМ

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)
Өнім және қызмет типі				
Шикі мұнай мен газды сату	**1.605.443**	1.125.537	**2.977.833**	2.375.124
Мұнай өнімдерін сату	**1.146.815**	875.201	**1.994.849**	1.630.803
Мұнайды тасымалдау қызметтері	**128.504**	63.256	**202.196**	120.412
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу қызметтері	**67.595**	60.300	**135.479**	125.193
Басқа да кірістер	**138.481**	134.949	**257.397**	248.962
	3.086.838	2.259.243	**5.567.754**	4.500.494
Географиялық өңірлер				
БАӘ (Біріккен Араб Әмірліктері)	**1.156.186**	564.243	**1.676.369**	1.135.446
Қазақстан	**596.776**	503.263	**1.101.768**	934.740
Румыния	**529.803**	352.391	**909.604**	643.824
Швейцария	**246.290**	362.575	**544.347**	814.428
Германия	**151.924**	143.360	**401.085**	294.953
Нидерланд	**17.609**	135.687	**264.964**	344.999
Басқа елдер	**388.250**	197.724	**669.617**	332.104
	3.086.838	2.259.243	**5.567.754**	4.500.494
Түсімді тану уақыты				
Белгілі бір уақыт сәтінде	**3.013.944**	2.182.746	**5.429.581**	4.366.995
Кезең ішінде	**72.894**	76.497	**138.173**	133.499
	3.086.838	2.259.243	**5.567.754**	4.500.494

2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде Топтың шикі мұнайды, газды және мұнай өнімдерін сатудан түскен түсіміндегі негізгі клиенттердің үлесі үш сатып алушыға тиесілі болып, тиісінше 25%, 7% және 5% құрады (2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде: екі сатып алушыға тиісінше 25% және 14%).

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

5. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДЫҢ ПАЙДАДАҒЫ ҮЛЕСІ, НЕТТО

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)
Бірлескен кәсіпорындар				
«Теңізшевройл» ЖШС	**262.708**	69.094	**369.250**	160.192
Mangistau Investment B.V. Group (ММГ)	**16.022**	15.350	**40.684**	35.220
«КС Energy Group» ЖШС	**13.623**	20.102	**28.312**	35.002
«ҚазГерМұнай» ЖШС	**6.617**	5.321	**11.267**	10.271
«Қазақстан-Қытай мұнай құбыры» ЖШС	**3.762**	4.064	**7.929**	9.193
Ural Group Limited	**4.261**	2.381	**7.722**	3.083
«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС	**2.092**	(1.040)	**4.144**	426
Valsera Holdings B.V. Group (ПКОП)	**(2.435)**	1.979	**2.681**	11.687
«ҚазРосГаз» ЖШС	**1.741**	5.645	**1.850**	1.329
Басқасы	**(3.540)**	(1.799)	**(423)**	(2.677)
	304.851	121.097	**473.416**	263.726
Қауымдасқан компаниялар				
Каспий Құбыр Консорциумы	**26.973**	38.002	**50.662**	78.600
ПетроҚазақстан Инк.	**6.233**	3.617	**8.544**	5.463
Басқасы	**3.126**	628	**4.159**	948
	36.332	42.247	**63.365**	85.011
	341.183	163.344	**536.781**	348.737

6. САТЫП АЛЫНҒАН МҰНАЙДЫҢ, ГАЗДЫҢ, МҰНАЙ ӨНІМДЕРІНІҢ ЖӘНЕ ӨЗГЕ ДЕ МАТЕРИАЛДАРДЫҢ ӨЗІНДІК ҚҰНЫ

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай	**1.249.949**	847.732	**2.092.262**	1.810.780
Қайта өңдеуге арналған мұнайдың құны	**246.600**	189.937	**408.026**	333.191
Материалдар мен қорлар	**169.397**	130.680	**329.046**	229.301
Қайта сату үшін сатып алынатын мұнай өнімдері	**112.652**	42.568	**189.459**	53.498
	1.778.598	1.210.917	**3.018.793**	2.426.770

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

7. ӨНДІРІСТІК ШЫҒЫНДАР

Миллион теңгемен	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2026 жыл (аудит жүргізілмеген)	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)
Жалақы бойынша шығыстар	**158.637**	162.885	**310.799**	313.700
Жөндеу және қызмет көрсету қызметтері	**77.141**	76.572	**135.456**	136.917
Танкерлерді жалдау	**58.328**	13.833	**87.667**	32.848
Электр энергиясы	**47.106**	43.237	**87.344**	83.020
Көлік шығыстары	**41.380**	33.051	**79.486**	62.282
Мұнай өнімдері бойынша туынды құралдардан іске асырылған залал	**24.629**	2.120	**61.046**	3.244
Әлеуметтік аударымдар	**7.521**	5.609	**15.090**	11.001
Қоршаған ортаны қорғау	**9.034**	5.207	**12.176**	8.835
Күзет қызметтері	**4.390**	4.387	**8.444**	8.707
Қысқа мерзімді жалдау бойынша шығыстар	**2.516**	1.793	**5.047**	3.360
Тауар-материалдық қорларды таза өткізу құнына дейін (есептен шығаруды қалпына келтіру)/ есептен шығару	**10.306**	(2.894)	**3.015**	(5.565)
Тауар-материалдық қорлардағы өзгерістер	**(50.856)**	15.908	**(67.785)**	32.419
Басқасы	**40.503**	34.922	**75.464**	68.008
	430.635	396.630	**813.249**	758.776

8. ТАБЫС САЛЫҒЫНАН БАСҚА САЛЫҚТАР

Миллион теңгемен	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
	2026 жыл (аудит жүргізілмеген)	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)
Акциз	**47.398**	35.969	**94.289**	70.842
Шикі мұнай экспортына рента салығы	**54.250**	24.759	**83.270**	55.657
Тау-кен салығы	**42.799**	15.598	**66.399**	41.873
Экспорттық кедендік баж	**32.869**	27.023	**52.345**	54.149
Әлеуметтік салық	**11.414**	14.163	**23.322**	28.857
Мүлік салығы	**9.578**	8.542	**18.697**	16.410
Айналым салығы	**5.212**	3.688	**8.811**	7.890
Басқа салықтар	**3.466**	2.902	**6.745**	6.253
	206.986	132.644	**353.878**	281.931

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

9. ТАСЫМАЛДАУ ЖӘНЕ ӨТКІЗУ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		**30 маусымда аяқталған алты ай үшін**	
Миллион теңгемен	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)
Тасымалдау	**58.916**	51.639	**123.261**	106.060
Жалақы бойынша шығыстар	**6.138**	5.795	**12.430**	11.381
Бөгде тараптардың қызметі	**5.221**	4.960	**8.544**	7.529
Техникалық қызмет көрсету	**2.860**	2.660	**5.820**	5.174
Басқасы	**8.023**	9.236	**17.280**	15.539
	81.158	74.290	**167.335**	145.683

10. ЖАЛПЫ ЖӘНЕ ӘКІМШІЛІК ШЫҒЫСТАР

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		**30 маусымда аяқталған алты ай үшін**	
Миллион теңгемен	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)
Жалақы бойынша шығыстар	**23.223**	21.971	**46.942**	43.280
Консультациялық қызметтер	**3.444**	1.482	**6.286**	5.934
Әлеуметтік төлемдер	**2.412**	2.272	**4.817**	4.423
Қызмет көрсету шығыстары	**2.206**	1.699	**4.265**	3.986
Есепке алынбаған ҚҚС	**714**	2.229	**942**	4.470
Өтелуге жататын ҚҚС бойынша құнсыздануды (қалпына келтіру)/есептеу	**(7)**	1.135	**(868)**	3.759
Басқасы	**18.065**	18.067	**33.527**	28.400
	50.057	48.855	**95.911**	94.252

2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде жалақы бойынша шығыстар 370.171 миллион теңге болды (2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін: 368.361 миллион теңге) және осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептілікте өндірістік шығыстардың, тасымалдау және өткізу шығыстарының және жалпы және әкімшілік шығыстар құрамында көрсетілді.

11. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ ЖӘНЕ БАРЛАУ ШЫҒЫНДАРЫ

Маңғыстау облысын 2021-2025 жылдарға арналған әлеуметтік-экономикалық дамытудың кешенді жоспары шеңберінде, Жаңаөзен қаласының халқын ауыз сумен қамтамасыз ету мақсатында, 2023 жылы «Өзенмұнайгаз» АҚ-ның еншілес ұйымы — «Ak Su KMG» ЖШС Жаңаөзен қаласында теңіз суын тұщыландыру зауытын және оған жеткізуші инфрақұрылымды салуға кірісті. Топ осы объектінің өтелетін құны нөлге тең деп есептейді және тиісінше, 2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде құрылысқа жұмсалған 20.605 миллион теңге сомасындағы шығындардың құнсыздануын мойындады. 2025 жылы зауыттың құрылысы аяқталды. Толығырақ ақпарат Топтың 2025 жылғы шоғырландырылған қаржылық есептілігінде ашып көрсетілген.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

12. ПАЙЫЗДЫҚ КІРІС, БАСҚА ҚАРЖЫЛЫҚ КІРІС / ҚАРЖЫЛЫҚ ШЫҒЫНДАР

Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін қолдана отырып есептелген пайыздық кіріс

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)
Банк салымдары, қаржы активтері, қарыздар мен облигациялар бойынша пайыздық кіріс	**52.048**	49.936	**95.906**	93.092
Басқалары	**4.078**	300	**7.886**	577
	56.126	50.236	**103.792**	93.669

Басқа қаржылық кіріс

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)
Қарыз бойынша міндеттемелерді мойындауды тоқтату *(19-ескертпе)*	**–**	24.405	**–**	24.405
Пайда немесе залал арқылы әділ құны бойынша ескерілетін қаржы активтерін қайта бағалау	**244**	771	**517**	1.023
Қаржы құралының модификациясына байланысты оның әділ құнындағы өзгерісті тану	**102**	–	**4.017**	–
Басқасы	**1.154**	884	**2.256**	1.734
	1.500	26.060	**6.790**	27.162

Қаржылық шығыстар

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)
Қарыздар мен облигациялар бойынша пайыздық шығыстар *(19-ескертпе)*	**58.878**	69.641	**119.640**	139.510
Жалдау шарттары бойынша пайыздық шығыстар (20-ескертпе)	**2.364**	2.356	**4.791**	4.618
Пайыздық шығыстар	**61.242**	71.997	**124.431**	144.128
Активтердің, экологиялық міндеттемелер мен басқа да резервтердің есептен шығарылуы бойынша міндеттемелер дисконтының амортизациясы (21-ескертпе)	**4.215**	5.350	**9.466**	10.163
Актуарлық міндеттемелер бойынша дисконттың амортизациясы	**2.132**	1.917	**3.820**	3.306
Басқасы	**4.354**	3.026	**6.987**	6.416
	71.943	82.290	**144.704**	164.013

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

13. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР

	30 маусымда аяқталған үш ай үшін		30 маусымда аяқталған алты ай үшін	
Миллион теңгемен	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)
Ағымдағы табыс салығы				
Корпоративтік табыс салығы	**115.385**	57.045	**209.392**	134.608
Дивидендтерден түскен кірістер мен пайыздық кіріс бойынша төлем көзінен ұсталатын салық	**78.988**	42.028	**79.438**	64.973
Жер қойнауын пайдалануға салынатын баламалы салық	**34**	1.120	**(862)**	1.120
Үстеме пайда салығы	**554**	235	**554**	235
Кейінге қалдырылған табыс салығы				
Корпоративтік табыс салығы бойынша (үнемдеу)/шығыстар	**(6.158)**	4.907	**(11.555)**	1.826
Жер қойнауын пайдалануға салынатын баламалы салық	**–**	4.060	**–**	4.060
Дивидендтер мен пайыздық кірістер бойынша төлем көзінен ұсталатын салық	**(40.192)**	(29.590)	**(21.842)**	(34.322)
Табыс салығы бойынша шығыстар	**148.611**	79.805	**255.125**	172.500

Аралық кезеңдегі табыс салығы бойынша шығыстар басшылықтың толық қаржы жылы үшін орташа алынған тиімді жылдық табыс салығы мөлшерлемесіне берген бағалауы негізінде танылады. 2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін бағаланған орташа алынған жылдық табыс салығы мөлшерлемесі 22% құрайды (2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін бағаланған салық мөлшерлемесі: 24%).

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

14. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР

Миллион теңгемен	Мұнай-газ активтері	Мұнай құбырлары	Қайта өңдеу активтері	Ғимараттар мен құрылыс-жайлар	Машиналар мен құрал-жабдықтар	Көлік құралдары	Басқасы	Аяқталма-ған құрылыс	Жиыны
2024 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны (аудит жүргізілген)	**5.100.550**	**253.685**	**1.054.588**	**267.484**	**402.833**	**84.067**	**127.218**	**543.735**	**7.834.160**
Есептілік валютасын қайта есептеу	(46.194)	(495)	(2.687)	(1.033)	(605)	(285)	(999)	(2.755)	(55.053)
Активтерді шығару бойынша міндеттемелерді бағалаудағы өзгерістер	(8.651)	(166)	(1.185)	(464)	–	–	5	–	(10.461)
Түсімдер	9.926	509	300	1.686	4.530	3.747	1.047	225.104	246.849
Есептен шығару	(782)	(409)	(31)	(15)	(905)	(6)	(238)	(93)	(2.479)
Тозу бойынша шығыстар	(216.595)	(5.537)	(56.318)	(7.478)	(16.652)	(7.740)	(5.451)	–	(315.771)
Еншілес компанияны бақылауды жоғалту	–	–	–	(944)	(21)	–	(9)	–	(974)
(Құнсыздану)/ құнсыздануды қалпына келтіру *(11-ескертпе)*	(17)	–	2.297	–	5	(46)	–	(21.018)	(18.779)
Инвестициялық жылжымайтын мүліктен/(мүлікке) аударымдар	–	–	17	3.582	–	–	(9)	–	3.590
Басқа да өзгерістер	28	400	136	(1)	2	(1)	1.130	(819)	875
Аударымдар	96.166	49.226	26.502	11.222	5.767	139	2.440	(191.462)	–
2025 жылғы 30 маусымға қалдық құны (аудит жүргізілмеген)	**4.934.431**	**297.213**	**1.023.619**	**274.039**	**394.954**	**79.875**	**125.134**	**552.692**	**7.681.957**
Бастапқы құн	8.671.047	472.020	3.212.560	687.378	836.475	262.436	293.780	725.587	15.161.283
Жинақталған тозу және құнсыздану	(3.736.616)	(174.807)	(2.188.941)	(413.339)	(441.521)	(182.561)	(168.646)	(172.895)	(7.479.326)
2025 жылғы 30 маусымға қалдық құны (аудит жүргізілмеген)	**4.934.431**	**297.213**	**1.023.619**	**274.039**	**394.954**	**79.875**	**125.134**	**552.692**	**7.681.957**

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

14. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР (жалғасы)

Миллион теңгемен	Мұнай-газ активтері	Мұнай құбырлары	Қайта өңдеу активтері	Ғимараттар мен құрылыс-жайлар	Машиналар мен құрал-жабдықтар	Көлік құралдары	Басқасы	Аяқталма-ған құрылыс	Жиыны
2025 жылғы 31 желтоқсанға қалдық құны (аудит жүргізілген)	**4.787.068**	**313.398**	**1.020.500**	**272.216**	**461.311**	**113.067**	**132.557**	**490.512**	**7.590.629**
Есептілік валютасын қайта есептеу	(187.097)	(2.061)	(11.030)	(5.454)	(6.065)	(1.461)	(4.769)	(7.820)	(225.757)
Активтерді шығару бойынша міндеттемелерді бағалаудағы өзгерістер	(3.528)	(683)	(4.856)	(854)	–	–	–	–	(9.921)
Түсімдер	9.346	102	2.031	2.145	3.504	4.462	2.223	214.691	238.504
Есептен шығару	(1.139)	–	(20)	(157)	(55)	(12)	(161)	(55)	(1.599)
Тозу бойынша шығыстар	(238.589)	(7.070)	(56.424)	(7.933)	(19.380)	(7.096)	(5.125)	-	(341.617)
Құнсыздануды қалпына келтіру/ (құнсыздану)	–	289	(14)	–	19	(4)	1	(16)	275
Инвестициялық жылжымайтын мүліктен/мүлікке аударымдар	–	–	–	1.163	(2)	–	–	–	1.161
Басқа да өзгерістер	(69)	–	–	417	(62)	(8)	34	1.018	1.330
Аударымдар	131.485	983	11.608	8.488	3.672	214	3.640	(160.090)	–
2026 жылғы 30 маусымға қалдық құны (аудит жүргізілмеген)	**4.497.477**	**304.958**	**961.795**	**270.031**	**442.942**	**109.162**	**128.400**	**538.240**	**7.253.005**
Бастапқы құн	**8.404.251**	**486.333**	**3.131.749**	**670.987**	**902.377**	**291.450**	**286.515**	**620.960**	**14.794.622**
Жинақталған тозу және құнсыздану	**(3.906.774)**	**(181.375)**	**(2.169.954)**	**(400.956)**	**(459.435)**	**(182.288)**	**(158.115)**	**(82.720)**	**(7.541.617)**
2026 жылғы 30 маусымға қалдық құны (аудит жүргізілмеген)	**4.497.477**	**304.958**	**961.795**	**270.031**	**442.942**	**109.162**	**128.400**	**538.240**	**7.253.005**

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

14. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР (жалғасы)

2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде негізгі құралдарды сатып алуға 9,35% капиталдандыру мөлшерлемесі бойынша капиталдандырылған 505 миллион теңге сомасындағы қарыздар бойынша шығындар енгізілді (2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде: 5.018 миллион теңге, капиталдандыру мөлшерлемесі 5,04%-дан 19,50%-ға дейінгі диапазонда).

2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша толық амортизацияланған, бірақ әлі де пайдаланылып отырған негізгі құралдардың құны 454.002 миллион теңгені құрады (2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 451.934 миллион теңге).

2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша қалдық құны 213.296 миллион теңге болатын кейбір негізгі құралдар (2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 156.810 миллион теңге) Топтың қарыздары бойынша қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылған.

Күрделі міндеттемелер *26-ескертпеде* ашып көрсетілген.

15. БАНК САЛЫМДАРЫ

Миллион теңгемен	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
АҚШ долларында көрсетілген	**899.030**	1.943.314
Теңгемен көрсетілген	**6.593**	5.624
Басқа валюталарда көрсетілген	**54**	54
Минусы: күтілетін кредиттік шығындар резерві	**(174)**	(257)
	905.503	1.948.735

2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша ұзақ мерзімді банк салымдары бойынша орташа алынған пайыздық мөлшерлеме АҚШ долларында 2,90%-ды және теңгеде 8,77%-ды құрады (2025 жылғы 31 желтоқсанда: АҚШ долларында 3,50% және теңгеде 7,75%).

2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша қысқа мерзімді банк салымдары бойынша орташа алынған пайыздық мөлшерлеме АҚШ долларында 4,28% және теңгеде 13,78% құрады (2025 жылғы 31 желтоқсанда: АҚШ долларында 4,40% және теңгеде 4,51%).

Төменде банк салымдарын орналастыру мерзімдері көрсетілген:

Миллион теңгемен	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Өтеу мерзімі 1 жылға дейін	**834.541**	1.875.464
Өтеу мерзімі 1 жылдан 2 жылға дейін	**1.843**	1.793
Өтеу мерзімі 2 жылдан артық	**69.119**	71.478
	905.503	1.948.735

2026 жылғы 30 маусымда банк салымдарына 70.962 миллион теңге мөлшерінде (2025 жылғы 31 желтоқсан: 73.271 миллион теңге) қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылған ақша қаражаты кіреді, әрі олар негізінен жер қойнауын пайдалану келісімшарттарының талаптарына сай тарату қоры ретінде пайдалануда шектелген шоттарда орналастырылған 68.202 миллион теңге сомасынан (2025 жылғы 31 желтоқсан: 70.476 миллион теңге) тұрады.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

16. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСТЫРЫЛҒАН КОМПАНИЯЛАРҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР

Миллион теңгемен	Негізгі қызметі	Қызметті жүзеге асыру орны	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)** Ағымдағы құны	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)** Иелік ету үлесі	2025 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген) Ағымдағы құны	2025 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген) Иелік ету үлесі
Бірлескен кәсіпорындар						
«Теңізшевройл» ЖШС (ТШО)[1]	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	**3.121.689**	20,00%	3.449.897	20,00%
Mangistau Investment B.V. Group (ММГ)	Көмірсутектерді игеру және өндіру	Қазақстан	**257.436**	50,00%	227.787	50,00%
«Силлено» ЖШС (Силлено)[3]	Алғашқы интеграцияланған газ-химия кешенін салу	Қазақстан	**118.352**	40,00%	108.049	40,00%
«KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» ЖШС (ККО)	Көмірсутектерді игеру және өндіру	Қазақстан	**83.020**	50,00%	84.370	50,00%
«Қазақстан-Қытай құбыры» ЖШС (ҚҚҚ)	Мұнай тасымалдау	Қазақстан	**75.670**	50,00%	67.741	50,00%
Ural Group Limited (УГЛ)	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	**61.994**	50,00%	58.042	50,00%
Valsera Holdings B.V. Group (ПКОП)	Шикі мұнайды өңдеу	Қазақстан	**56.406**	50,00%	53.725	50,00%
«KC Energy Group» ЖШС (KCEG)[2]	Сұйытылған көмірсутек газын және мұнай өнімдерін сату	Қазақстан	**55.309**	49,00%	51.705	49,00%
Mangistau Power B.V.	Газ электр станциясын әзірлеу және салу	Қазақстан/ Нидерланд	**45.956**	49,00%	27.330	49,00%
ТОО «КазРосГаз» (КРГ)	Табиғи газды және оны өңдеу өнімдерін өңдеу және сату	Қазақстан	**44.731**	50,00%	48.347	50,00%
«ҚазГерМұнай» БК» ЖШС (ҚГМ)	Көмірсутектерді барлау және өндіру	Қазақстан	**31.413**	50,00%	31.431	50,00%
«МұнайТас» ЖШС	Мұнай тасымалдау*	Қазақстан	**28.293**	51,00%	25.366	51,00%
«Қазақойл-Ақтөбе» ЖШС (ҚОА)	Шикі мұнайды өндіру және өткізу	Қазақстан	**27.040**	50,00%	22.896	50,00%
Karaton Operating Ltd. ЖК (Каратон)	Көмірсутектерді игеру және өндіру	Қазақстан	**8.467**	50,00%	8.284	50,00%
«Теңіз Сервис» ЖШС (Теңіз Сервис)	Инфрақұрылым объектілерін жобалау, салу және пайдалану теңіз мұнай операцияларын қолдау	Қазақстан	**4.260**	48,996%	3.727	48,996%
Басқалар			**55.163**		41.237	
Қауымдасқан компаниялар						
Каспий Құбыр Консорциумы (ККК)	Сұйық көмірсутектерді тасымалдау	Қазақстан/Ресей	**484.769**	20,75%	493.443	20,75%
ПетроҚазахстан Инк. (ПҚИ)	Көмірсутектерді барлау, өндіру және өңдеу	Қазақстан	**63.663**	33,00%	68.172	33,00%
Басқалар			**63.456**		62.413	
			4.687.087		4.933.962	

[1] *20% үлесі Топқа ТШО-ға бірлескен бақылауды ұсынады, оның қызметіне қатысты шешімдер бірауыздан қабылданады.*

[2] *49% үлес Топқа «KC Energy Group» ЖШС-ға бірлескен бақылауды қамтамасыз етеді, оның қызметіне қатысты шешімдер бірауыздан қабылданады.*

[3] *40% үлес Топқа «Силлено» ЖШС-ға бірлескен бақылауды қамтамасыз етеді, оның қызметіне қатысты шешімдер бірауыздан қабылданады.*

Жоғарыда аталған барлық бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялар Топтың бизнесі үшін стратегиялық маңызы бар болып табылады.

2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топтың бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың танылмаған жинақталған залалдарындағы үлесі 138.714 миллион теңгені құрады (2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 149.388 миллион теңге).

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

16. БІРЛЕСКЕН КӘСІПОРЫНДАР МЕН ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯЛАРДАҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛАР (жалғасы)

Төмендегі кестеде 30 маусымда аяқталған алты ай үшін бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға салынған инвестициялардағы қозғалыс көрсетілген:

Миллион теңгемен	**2026 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)
1 қаңтарға сальдо (аудит жүргізілген)	**4.933.962**	5.378.513
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың пайдасындағы үлес, нетто *(5-ескертпе)*	**536.781**	348.737
Инвестицияларды мойындау	**8.072**	792
Алынған дивидендтер	**(500.085)**	(474.356)
Алынуға тиісті дивидендтердегі өзгеріс, оның ішінде төлем көзі арқылы ұсталған корпоративті табыс салығы	**(125.410)**	(67.908)
Бірлескен кәсіпорындар капиталындағы басқа да өзгерістер	**6.295**	693
Иелік ету үлесін өзгертпестен капиталға қосымша салымдар	**34.682**	30.967
Элиминациялар мен түзетулер*	**(207)**	–
Есептілік валютасын қайта есептеу	**(207.003)**	(55.104)
30 маусымға сальдо (аудит жүргізілмеген)	**4.687.087**	5.162.334

* *Элиминациялар және түзетулер бірлескен кәсіпорындарға Компания мен еншілес ұйымдар берген қарыздар бойынша капиталдандырылған сыйақыны білдіреді.*

2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде Топ жалпы сомасы 500.085 миллион теңге дивиденд алды, негізінен, бірлескен кәсіпорындар болып табылатын ТШО мен ММГ-ден тиісінше 441.152 миллион теңге және 11.061 миллион теңге мөлшерінде.

17. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА ҚЫСҚА МЕРЗІМДІ ҚАРЖЫ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР

Миллион теңгемен	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Сауда дебиторлық берешек		
Сауда дебиторлық берешек	**976.730**	632.365
Минус: күтілетін кредиттік шығындар резерві	**(41.988)**	(35.254)
Сауда дебиторлық берешек жиыны	**934.742**	597.111
Басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері		
Басқа да дебиторлық берешек	**140.096**	114.069
Алынатын дивидендтер	**51.604**	3.512
Минус: күтілетін кредиттік шығындар резерві	**(47.318)**	(45.952)
	144.382	71.629
Басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтер		
Алдын ала төлем және болашақ кезеңдердің шығыстары	**106.013**	128.761
ҚҚС-тан басқа, өтелуге жататын салықтар	**46.223**	54.391
Басқалары	**18.147**	11.400
Минус: құнсыздану резерві	**(160)**	(160)
	170.223	194.392
Басқа да қысқа мерзімді активтер жиыны	**314.605**	266.021

2026 жылғы 30 маусымдағы және 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша осы активтерге пайыздар есептелмеген.

2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша 267.799 миллион теңге сомасындағы сауда дебиторлық берешегі Топтың міндеттемелері бойынша қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылған (2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 174.372 миллион теңге).

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

17. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ БАСҚА ДА ҚЫСҚА МЕРЗІМДІ ҚАРЖЫ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР (жалғасы)

2026 жылғы 30 маусымдағы және 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша сауда дебиторлық берешегі мынадай валюталарда көрсетіледі:

Миллион теңгемен	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
АҚШ доллары	**494.564**	262.642
Теңге	**341.749**	244.424
Румын леясы	**92.106**	80.780
Еуро	**3.114**	8.362
Басқа валюталар	**3.209**	903
	934.742	597.111

18. АҚША ҚАРАЖАТЫ МЕН ОНЫҢ БАЛАМАЛАРЫ

Миллион теңгемен	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Банктердегі мерзімді салымдар - АҚШ доллары	**481.854**	811.660
Банктердегі мерзімді салымдар - теңге	**298.520**	152.321
Банктердегі мерзімді салымдар - басқа валюталар	**62.760**	54.910
Банктердегі ағымдағы шоттар - АҚШ доллары	**559.486**	105.433
Банктердегі ағымдағы шоттар - теңге	**3.362**	4.486
Банктердегі ағымдағы шоттар - басқа валюталар	**40.387**	31.515
Бастапқы өтеу мерзімі үш ай немесе үш айдан кем болатын кері репо мәмілелері	**70.172**	32.804
Жолдағы ақша	**3.503**	3.381
Кассадағы қолма-қол ақша және чектер	**2.240**	1.756
Минус: күтілетін кредиттік шығындар резерві	**(106)**	(81)
	1.522.178	1.198.185

Мерзімді салымдар Топтың ақша қаражатына деген қажеттіліктеріне байланысты бір күннен үш айға дейінгі әртүрлі мерзімдерге орналастырылған.

2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша банктердегі мерзімді салымдар бойынша орташа алынған пайыздық мөлшерлеме АҚШ долларында 3,58%, теңгеде 16,83%-ды және басқа валюталарда 5,75% құрады (2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: АҚШ долларында 3,89%, теңгеде 17,37% және басқа валюталарда 6,06%).

2026 жылғы 30 маусымдағы және 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың ақша қаражаты қамтамасыз ету ретінде кепілге қойылмаған.

19. ҚАРЫЗДАР

Миллион теңгемен	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Тіркелген сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар мен облигациялар	**2.940.954**	3.062.408
Сыйақының орташа өлшенген номиналды мөлшерлемелері	**6,12%**	6,09%
Құбылмалы сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар мен облигациялар	**470.047**	459.539
Сыйақының орташа өлшенген номиналды мөлшерлемелері	**7,03%**	7,02%
	3.411.001	3.521.947

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

19. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)

2026 жылғы 30 маусымдағы және 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қарыздар мен облигациялар келесі валюталарда білдірілді:

Миллион теңгемен	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
АҚШ Доллары	**2.338.511**	2.422.291
Теңге	**787.811**	802.117
Еуро	**187.705**	198.232
Қытай юані	**88.061**	89.798
Басқа валюталар	**8.913**	9.509
	3.411.001	3.521.947

Миллион теңгемен	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Ағымдағы бөлік	**410.305**	278.423
Ұзақ мерзімді бөлік	**3.000.696**	3.243.524
	3.411.001	3.521.947

2026 жылғы 30 маусымдағы және 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша облигациялар мыналарды құрады:

Миллион теңгемен	**Шығару сомасы**	**Өтеу күні**	**Тиімді сыйақы мөлшерлемесі**	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Облигациялар					
ГҚБ және АХБ 2025*	1,25 миллиард юань	2030 жыл	2,95%	**88.061**	89.798
KASE 2023	70 миллиард теңге	2033 жыл	11,74% (0,50% номиналдық мөлшерлеме)	**41.600**	43.411
KASE 2022	751,6 миллиард теңге	2035 жыл	12,105% (9,30% номиналдық мөлшерлеме)	**652.945**	649.876
ЛҚБ 2020	750 миллион АҚШ доллары	2033 жыл	3,50%	**362.878**	381.578
ЛҚБ 2018	1,25 миллиард АҚШ доллары	2030 жыл	5,375%	**598.795**	629.635
ЛҚБ 2018	1,5 миллиард АҚШ доллары	2048 жыл	6,375%	**594.847**	625.316
ЛҚБ 2017	1,25 миллиард АҚШ доллары	2047 жыл	5,75%	**469.312**	493.105
ЛҚБ 2017	1 миллиард АҚШ доллары	2027 жыл	4,75%	**121.058**	127.103
Жиыны				**2.929.496**	3.039.822

* ГФБ – Гонконг қор биржасы
АХБ – Астана Халықаралық биржасы

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

19. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)

2026 жылғы 30 маусымдағы және 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қарыздар мыналарды құрады:

Миллион теңгемен	Шығару сомасы	Өтеу күні	Тиімді сыйақы мөлшерлемесі	2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2025 жылғы 31 желтоқсан (аудит жүргізілген)
Қарыздар					
Синдикатталған қарыз (Unicredit Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Garanti Bank, Banca Transilvania, Intesa Sanpaolo)	551,8 миллион АҚШ доллары [1]	2026 жыл	SOFR 1M + 2,00% EURIBOR 1M + 2,05% EURIBOR 1M + 2,00% ROBOR 1M + 2,00%	**141.549**	142.067
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондон филиалы)	300 миллион АҚШ доллары	2026 жыл	COF[2] (3,67%) + 1,80%	**88.043**	54.682
ING Bank NV	250 миллион АҚШ доллары	2026 жыл	COF (3,80%) + 2,00%	**40.227**	19.760
«Қазақстан Халық Банкі» АҚ (Халық банкі)	41,4 миллиард теңге	2032 жыл	ҚР Ұлттық Банкінің негізгі мөлшерлемесі + 1,50%	**28.707**	29.544
BCP	170 миллион АҚШ доллары	2026 жыл	COF (4,13%) + 1,50%	**27.794**	–
Синдикатталған қарыз (BCR, Raiffeisen Bank, Banca Transylvania, UniCredit Bank, Garanti Bank)	83 миллион еуро	2029 жыл	EURIBOR 6M + 3,00%	**27.036**	30.471
Еуразиялық даму банкі	21 миллиард тенге	2033 жыл	ҚРҰБ базалық мөлшерлемесі – 2,00%	**26.864**	24.982
Еуропа Қайта құру және даму банкі (ЕҚҚДБ)	61 миллиард теңге	2028 жыл	CPI 6M + 4,00% CPI + 3,75%	**20.833**	26.332
Credit Agricole	150 миллион АҚШ доллары	2026 жыл	COF (3,84%) + 1,75%	**17.716**	22.118
Banca Transylvania	57,96 миллион еуро	2026 жыл	ROBOR 1M + 2,00% EURIBOR 1M + 2,00%	**15.375**	19.913
«Қазақстанның Даму Банкі» АҚ (ҚДБ)	79 миллиард теңге	2028 жыл	15,20% (номиналды мөлшерлеме 7,99%)	**11.458**	22.587
Banca Transylvania	119 миллион румын лей	2030 жыл	ROBOR 3M + 1,10%	**7.122**	8.913
Халық банкі	169 миллиард теңге	2032 жыл	19,50%	**5.404**	5.385
Cargill	100 миллион АҚШ доллары	2026 жыл	SOFR 3M + 2,80%	**–**	50.792
Басқасы	–	–	–	**23.377**	24.579
Жиыны				**481.505**	482.125

[1] *275,9 миллион АҚШ доллары жаңартылатын кредит желісі*

[2] *Cost of funding (қаржыландыру құны)*

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

19. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)

30 маусымда аяқталған алты айда қаржылық қызметтің нәтижесінде туындайтын міндеттемелердегі өзгерістер:

	2026 жылғы (аудит жүргізілмеген)				2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)			
Миллион теңгемен	**Қысқа мерзімді қарыздар**	**Ұзақ мерзімді қарыздар**	**Облигациялар**	**Жиыны**	Қысқа мерзімді қарыздар	Ұзақ мерзімді қарыздар	Облигациялар	Жиыны
1 қаңтарға сальдо (аудит жүргізілген)	**126.379**	**355.746**	**3.039.822**	**3.521.947**	151.541	527.890	3.287.970	3.967.401
Ақша қаражатымен алынды	**89.216**	**13.076**	**–**	**102.292**	207.812	4.005	–	211.817
Негізгі борышты ақша қаражатымен төлеу	**(7.507)**	**(69.279)**	**(70)**	**(76.856)**	(66.322)	(182.674)	(2.994)	(251.990)
Пайда мен залал туралы есепте есептелген сыйақы *(12-ескертпе)*	**4.216**	**13.563**	**101.861**	**119.640**	11.208	16.439	111.863	139.510
Төленген сыйақы*	**(4.221)**	**(12.226)**	**(92.864)**	**(109.311)**	(11.269)	(18.142)	(105.936)	(135.347)
Есептілік валютасын қайта есептеу	**(7.088)**	**(11.217)**	**–**	**(18.305)**	(623)	(4.553)	–	(5.176)
Таза инвестицияларды хеджирлеу үшін пайдаланылған оң бағамдық айырма	**–**	**–**	**(111.712)**	**(111.712)**	–	–	(25.671)	(25.671)
Бағамдық айырмы бойынша (кіріс)/шығыс	**(3.132)**	**(6.321)**	**(3.626)**	**(13.079)**	7.117	3.419	(483)	10.053
Қарыз бойынша міндеттемелерді мойындауды тоқтату *(12-ескертпе)*	**–**	**–**	**–**	**–**	–	(24.405)	–	(24.405)
Басқалары	**–**	**300**	**(3.915)**	**(3.615)**	1.246	4.911	–	6.157
30 маусымға сальдо (аудит жүргізілмеген)	**197.863**	**283.642**	**2.929.496**	**3.411.001**	300.710	326.890	3.264.749	3.892.349
Ағымдағы бөлік	**197.863**	**51.040**	**161.402**	**410.305**	300.710	156.197	49.873	506.780
Ұзақ мерзімді бөлік	**–**	**232.602**	**2.768.094**	**3.000.696**	–	170.693	3.214.876	3.385.569

* *Төленген сыйақы операциялық қызметтен түскен ақша ағындары ретінде ақша қаражатының қозғалысы туралы аралық шоғырландырылған есепте көрсетілген.*

Ковенанттар

Топ қаржылық және қаржылық емес ковенанттардың орындалуын қамтамасыз етуге тиіс. Қаржылық ковенанттар Топтан таза борыштың EBITDA-ға қатынасы, пайыздарды өтеудің ең төменгі деңгейі және басқа да көрсеткіштер сияқты белгілі бір көрсеткіштерді сақтауды талап етеді. Ковенанттардың орындалмауы ұзақ мерзімді қарыздардың бірінші талап ету бойынша өтелуіне әкелуі мүмкін. 2026 жылғы 30 маусымдағы және 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ барлық қаржылық және қаржылық емес ковенанттарды сақтап отыр. Кредиттік құжаттамаға сәйкес ковенанттарды келесі қайта қарау күндері 2026 жылғы 30 қыркүйек және 2026 жылғы 31 желтоқсан болып табылады.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

19. ҚАРЫЗДАР (жалғасы)

Шетелдік функционалдық валютамен таза инвестицияларды хеджирлеу

Компания 2017-2020 жылдары шығарған және АҚШ долларымен номинацияланған ЛҚБ облигациялары ТШО, ҚМГ Қашаған Б.В. және ҚМГ Қарашығанақ Топтың шетелдік бөлімшелеріне таза инвестицияларды хеджирлеу құралдары ретінде айқындалды. 2026 жылғы 30 маусымда жағдай бойынша компания 2017-2020 жылдары шығарған ЛҚБ облигацияларының номиналды құны 4.500 миллион АҚШ долларын құрады (2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 4.500 миллион АҚШ доллары). Хеджирлеу құралдарының өтеу мерзімі 2 жылдан 23 жылға дейін. 2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде 111.712 миллион теңге мөлшеріндегі бағамдық айырмадан түскен кіріс (2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде: 25.671 миллион теңге мөлшеріндегі бағамдық айырмадан түскен кіріс) басқа жиынтық табыстың құрамына қайта жіктелді және шетелдік бөлімшелерге таза инвестицияларды қайта есептеуден түскен табысқа қарсы есептелді.

20. ЖАЛДАУ БОЙЫНША МІНДЕТТЕМЕЛЕР

Қаржылық жалдау төлемдерінің ағымдағы таза құнымен бірге жалдау бойынша болашақтағы ең төменгі жалдау төлемдері былайша көрсетілген:

	Жалдау төлемдері		Жалдау төлемдерінің ағымдағы құны	
Миллион теңгемен	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Бір жыл ішінде	**22.172**	22.054	**17.442**	16.677
2 жылдан 5 жылға дейін қоса алғанда	**62.085**	61.229	**36.727**	35.807
Бес жылдан астам	**88.227**	100.369	**69.987**	76.488
	172.484	183.652	**124.156**	128.972
Минус: қаржы төлемдерін білдіретін сомалар	**(48.328)**	(54.680)	**–**	–
Жалдау төлемдерінің ағымдағы құны	**124.156**	128.972	**124.156**	128.972
Минус: 12 айдың ішінде өтелуге жататын сома	**(22.172)**	(22.054)	**(17.442)**	(16.677)
12 айдан кейін өтелуге жататын сомалар	**150.312**	161.598	**106.714**	112.295

2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша пайыз сомасын есептеу 2,95% бастап 19,00% дейінгі тиімді сыйақы мөлшерлемелеріне негізделеді (2025 жылғы 31 желтоқсан: 2,95% бастап 19,00% дейін).

Төмендегі кестеде 30 маусымда аяқталған алты ай үшін жалдау бойынша міндеттемелердегі өзгерістер көрсетілген:

Миллион теңгемен	**2026 жылғы (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы (аудит жүргізілмеген)
1 қаңтарға сальдо (аудит жүргізілген)	**128.972**	124.216
Жалдау бойынша түсімдер	**10.946**	4.669
Жалдау шарттарын түрлендіру.	**4.675**	–
Есептелген сыйақы *(12-ескертпе)*	**4.791**	4.618
Негізгі борышты төлеу	**(13.820)**	(15.103)
Төленген сыйақы	**(608)**	(592)
Бағамдық айырмадан болған (кіріс)/залал	**(4.264)**	9.440
Есептілік валютасын қайта есептеу	**(5.707)**	(1.067)
Басқалары	**(829)**	552
30 маусымға сальдо (аудит жүргізілмеген)	**124.156**	126.733

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

21. РЕЗЕРВТЕР

Миллион теңгемен	Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер	Экологиялық міндеттеме	Салықтар бойынша резерв	Басқасы	Жиыны
2025 жылғы 1 қаңтарға резерв (аудит жүргізілген)	**221.192**	**79.119**	**2.888**	**24.454**	**327.653**
Есептілік валютасын қайта есептеу	(1.037)	(704)	52	(222)	(1.911)
Бағалаудағы өзгеріс	(10.888)	(20)	–	(184)	(11.092)
Дисконт сомасына ұлғаю (*12-ескертпе*)	9.363	706	–	94	10.163
Кезеңдегі резерв	624	–	–	5.210	5.834
Еншілес ұйымды бақылаудан айырылу	(61)	–	–	–	(61)
Салықтық міндеттемелерден аударым	–	–	2.243	–	2.243
Қалпына келтіру	(254)	–	–	(81)	(335)
Резервті пайдалану	(119)	(149)	–	(2.289)	(2.557)
2025 жылғы 30 маусымға резерв (аудит жүргізілмеген)	**218.820**	**78.952**	**5.183**	**26.982**	**329.937**
2026 жылғы 1 қаңтарға резерв (аудит жүргізілген)	**199.978**	**69.274**	**3.733**	**23.885**	**296.870**
Есептілік валютасын қайта есептеу	**(4.253)**	**(3.253)**	**(169)**	**(883)**	**(8.558)**
Бағалаудағы өзгеріс	**(14.403)**	**–**	**–**	**–**	**(14.403)**
Дисконт сомасына ұлғаю (*12-ескертпе*)	**9.403**	**–**	**–**	**63**	**9.466**
Кезеңдегі резерв	**754**	**–**	**–**	**1.929**	**2.683**
Басқа да өзгерістер	**–**	**–**	**–**	**283**	**283**
Қалпына келтіру	**–**	**(2.985)**	**(53)**	**(631)**	**(3.669)**
Резервті пайдалану	**(533)**	**(2)**	**–**	**(1.812)**	**(2.347)**
2026 жылғы 30 маусымға резерв (аудит жүргізілмеген)	**190.946**	**63.034**	**3.511**	**22.834**	**280.325**

Ағымдағы және ұзақ мерзімді бөліктер былайша бөлінген:

Миллион теңгемен	Активтердің шығуы бойынша міндеттемелер	Экологиялық міндеттеме	Салықтар бойынша резерв	Басқасы	Жиыны
Ағымдағы бөлік	**1.386**	**–**	**1.405**	**14.218**	**17.009**
Ұзақ мерзімді бөлік	**189.560**	**63.034**	**2.106**	**8.616**	**263.316**
2025 жылғы 30 маусымға резерв (аудит жүргізілмеген)	**190.946**	**63.034**	**3.511**	**22.834**	**280.325**
Ағымдағы бөлік	1.231	1.965	2.906	16.104	22.206
Ұзақ мерзімді бөлік	217.589	76.987	2.277	10.878	307.731
2026 жылғы 30 маусымға резерв (аудит жүргізілмеген)	**218.820**	**78.952**	**5.183**	**26.982**	**329.937**

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

22. САУДА КРЕДИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК ЖӘНЕ ӨЗГЕ ДЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ЖӘНЕ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС МІНДЕТТЕМЕЛЕР

Миллион теңгемен	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Сауда кредиторлық берешек	**677.904**	546.873
Басқа да қаржылық міндеттемелер		
Қызметкерлердің алдындағы берешек	**95.728**	86.922
Қарыз беру бойынша міндеттеме *(24-ескертпе)*	**54.028**	44
Туынды қаржы құралдары	**42.572**	383
Басқа да кредиторлық берешек	**42.552**	28.627
Басқалары	**66.088**	64.789
	300.968	180.765
Қысқа мерзімді бөлік	**300.219**	179.684
Ұзақ мерзімді бөлік	**749**	1.081
	300.968	180.765
Басқа да қаржылық емес міндеттемелер		
Шарттық міндеттемелер	**135.174**	202.973
Басқалары	**42.901**	53.313
	178.075	256.286
Қысқа мерзімді бөлік	**121.333**	188.478
Ұзақ мерзімді бөлік	**56.742**	67.808
	178.075	256.286

2026 жылғы 30 маусымдағы және 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша сауда кредиторлық берешегі мынадай валюталарда көрсетіледі:

Миллион теңгемен	**2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)**	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
АҚШ Доллары	**460.902**	298.867
Теңге	**113.348**	152.628
Румын леясы	**80.236**	72.598
Еуро	**16.802**	15.162
Басқа валюталар	**6.616**	7.618
	677.904	546.873

2026 жылғы 30 маусымдағы және 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша сауда кредиторлық берешек және басқа да қаржылық міндеттемелер бойынша пайыздар есептелген жоқ

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

23. ТӨЛЕНУГЕ ЖАТАТЫН ӨЗГЕ ДЕ САЛЫҚТАР

Миллион теңгемен	2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
ҚҚС	**78.503**	70.969
Шикі мұнай экспортына салынатын рента салығы	**58.833**	33.808
Пайдалы қазбаларды өндіруге салынатын салық	**36.662**	19.732
Айналымнан салық	**8.979**	6.766
Әлеуметтік салық	**5.028**	7.665
Жеке табыс салығы	**4.480**	4.911
Акциздер	**2.401**	2.259
Резидент емес үшін төлем көзінен ұсталатын салық	**17**	4.867
Басқалары	**2.830**	3.856
	197.733	154.833

24. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШЫП КӨРСЕТУ

Байланысты тараптармен мәмілелердің талаптары

Байланысты тараптармен мәмілелер байланысты және бөгде тараптар үшін ұсынылатын тарифтердің негізінде ұсынылған кейбір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарық мөлшерлемелеріне міндетті түрде сәйкес келмейтін тараптардың арасында келісілген талаптарда жүзеге асырылды. Өтелмеген қалдықтар негізінен қамтамасыз етілмеген және пайызсыз болып табылады, ал есеп айырысулар ақша қаражатымен жасалады. Топ байланысты тараптардан болған берешек бойынша күтілетін кредиттік шығындар резервтерін таниды.

Қалдықтар

Келесі кестеде 2026 жылғы 30 маусымдағы және 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша байланысқан тараптармен жасалған мәмілелердің жалпы сомасы көрсетілген

Миллион теңгемен		Байланысты тараптардың берешегі*	Байланысты тараптарға берешек*	Байланысты тараптардың шоттарындағы ақша және депозиттер	Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек	Байланысты тараптардан алынған қарыздар бойынша берешек пен қарыз беру бойынша міндеттеме
Самұрық-Қазына	**2026 ж. 30 маусым (аудит жүргізілмеген)**	**24.153**	**–**	**–**	**1.000.942**	**748.529**
	2025 ж.31 желтоқсан (аудит жүргізілген)	31.402	–	–	46.674	693.287
Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар	**2026 ж. 30 маусым (аудит жүргізілмеген)**	**144.353**	**6.378**	**25.193**	**158**	**–**
	2025 ж.31 желтоқсан (аудит жүргізілген)	145.496	2.012	41.500	166	–
Қауымдасқан компаниялар	**2026 ж. 30 маусым (аудит жүргізілмеген)**	**56.789**	**2.567**	**–**	**–**	**–**
	2025 ж.31 желтоқсан (аудит жүргізілген)	10.404	3.980	–	–	–
Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар	**2026 ж. 30 маусым (аудит жүргізілмеген)**	**10.194**	**8.950**	**–**	**23.342**	**38.321**
	2025 ж.31 желтоқсан (аудит жүргізілген)	8.672	7.999	–	37.378	47.569
Бірлескен кәсіпорындар	**2026 ж. 30 маусым (аудит жүргізілмеген)**	**62.714**	**229.308**	**–**	**173.669**	**–**
	2025 ж.31 желтоқсан (аудит жүргізілген)	53.715	207.159	–	174.410	–

* *Сомалар негізінен «Сауда дебиторлық берешегі» және «Сауда кредиторлық берешегі» ретінде жіктеледі*

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

24. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШЫП КӨРСЕТУ (жалғасы)

Байланысты тараптардың шоттарындағы ақша және депозиттер

Самұрық-Қазына құрамына кіретін компаниялар

2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топта «Самұрық-Қазына» АҚ-ның еншілес ұйымы — «Қазпочта» АҚ-дағы шоттарда АҚШ долларымен ақша қаражаты құрамындағы ағымдағы шоттар мен мерзімді салымдар жалпы сомасы 25.193 миллион теңгені құрады (2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: теңгемен және АҚШ долларымен ақша қаражаты құрамындағы ағымдағы шоттар мен мерзімді салымдар жалпы сомасы 41.500 миллион теңге). Пайыздық мөлшерлемелер АҚШ долларында номинацияланған сомалар бойынша жылдық 3,3%-дан 4,1%-ға дейінді құрайды (2025 жылғы 31 желтоқсанда: АҚШ долларында номинацияланған сомалар бойынша жылдық 3,3%-дан 3,6%-ға дейін және теңгеде номинацияланған сомалар бойынша жылдық 17%).

Байланысты тараптарға берілген қарыздар мен дебиторлық берешек, байланысты тараптардан алынған қарыздар бойынша берешек және қарыздар беру жөніндегі міндеттемелер.

Самұрық-Қазына

Алты ай ішінде, 2026 жылғы 30 маусымда аяқталған кезеңде, Компания «Самұрық-Қазынамен» купондық облигацияларды сатып алу-сату шартын жасасты. Осы шартқа сәйкес Компания бірнеше шығарылым арқылы АҚШ долларында номинацияланған және «Самұрық-Қазына» номиналдық құны бойынша шығаратын қамтамасыз етілмеген купондық облигацияларды сатып алуға міндеттенді. Шартта кез келген уақытта өтелмеген номиналдың жиынтық лимиті 2.000 миллион АҚШ долларына дейінгі мөлшерде көзделген. Облигациялардың әрқайсысының номиналдық құны 1.000 АҚШ долларын құрайды, әр шығарылымды орналастыру күні айқындалатын SOFR + жылдық 0,2% мөлшерлемесіне тең купондық сыйақыны және тиісті орналастыру күнінен бастап екі жылға дейінгі айналыс мерзімін (бірақ 2031 жылғы 30 маусымнан кешіктірмей) көздейді.

2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде Компания өтеу мерзімі 2027 жылғы 25 маусым болып табылатын, жиынтық номиналдық құны 1.000 миллион АҚШ долларын (487.020 миллион теңгеге баламалы) құрайтын 1 миллион облигацияны сатып алды. Сатып алынған купондық облигациялардың әділ құны мен номиналдық құны арасындағы 10.032 миллион теңге мөлшеріндегі айырма капиталдағы өзгерістер туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есепте «Самұрық-Қазынамен» жасалған операция ретінде көрсетілді.

2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Компания «Самұрық-Қазынаның» қалған купондық облигацияларын 112 миллион АҚШ доллары (54.600 миллион теңгеге баламалы) мөлшерінде сатып алу жөніндегі міндеттемені капиталдағы өзгерістер туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есепте «Самұрық-Қазынамен» жасалған операция ретінде таныды.

2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде Компания «Самұрық-Қазынадан» бір бағалы қағаздың номиналдық құны 1.000 АҚШ долларын құрайтын, жалпы сомасы 1.000 миллион АҚШ доллары (464.530 миллион теңгеге баламалы), айналыс мерзімі 2026 жылғы 5 қарашаға дейін және купондық сыйақы мөлшерлемесі жылдық 3,90% болатын купондық облигацияларды сатып алды. Купондық облигациялардың әділ құны мен номиналдық құны арасындағы 3.975 миллион теңге мөлшеріндегі айырма капиталдағы өзгерістер туралы аралық қысқартылған шоғырландырылған есепте «Самұрық-Қазынамен» жасалған операция ретінде көрсетілді.

Мемлекет бақылайтын өзге де тараптар

2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде Топ сыйақы мөлшерлемесі 17,97% болатын Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің қысқа мерзімді ноталарын жалпы сомасы 217.778 миллион теңгеге сатып алды. 2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде Компания 2025 және 2026 жылдары сатып алған, сомасы 231.475 миллион теңге болатын Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің қысқа мерзімді ноталарын Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкі кері сатып алды.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

24. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАР ТУРАЛЫ АҚПАРАТТЫ АШЫП КӨРСЕТУ (жалғасы)

Мәмілелер бойынша айналымдар

Келесі кестеде байланысты тараптармен 2026 және 2025 жылдардың 30 маусымдағы аяқталған алты айдың ішінде жасалған мәмілелер бойынша жалпы сомалар келтірілген:

Миллион теңгемен	30 маусымда аяқталған алты айдың ішінде	Байланыс-тытараптарға сату*	Байланысты тараптардан сатып алу*	Байланысты тараптардан түскен сыйақы	Байланысты тараптарға берілген сыйақы
Самұрық-Қазына	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	**10.567**	**1.150**	**13.250**	**40.350**
	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	663	1.333	4.343	40.605
Самұрық-Қазынаға кіретін компаниялар	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	**163.438**	**40.126**	**642**	**–**
	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	103.291	13.621	1.758	–
Қауымдасқан компаниялар	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	**21.138**	**47.767**	**–**	**–**
	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	30.334	36.745	17	–
Мемлекет бақылайтын басқа да тараптар	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	**539**	**25.631**	**5.370**	**3.578**
	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	502	28.702	4.213	4.506
Бірлескен кәсіпорындар	**2026 жыл (аудит жүргізілмеген)**	**264.033**	**1.026.148**	**6.616**	**–**
	2025 жыл (аудит жүргізілмеген)	245.654	1.039.636	1.781	–

* *Сомалар негізінен "Сатып алушылармен жасалған келісімшарттар бойынша кіріс", "Сатып алынған мұнай, газ, мұнай өнімдері және басқа материалдардың өзіндік құны", "Өндірістік шығындар", "Тасымалдау және сату шығындары" және "Жалпы және әкімшілік шығындар"ретінде жіктеледі.*

Негізгі басқарушы персоналға сыйақы

2026 және 2025 жылдардың 30 маусымда аяқталған алты айда жалпы және әкімшілік шығыстарға қосылған негізгі басқарушы персоналға (Директорлар кеңесі мен Топ Басқармасының мүшелері, Компания және еншілес ұйымдарда қосқанда) тиесілі жалпы сыйақы сомасы тиісінше 3.865 миллион теңгені және 3.554 миллион теңгені құрайды. Негізгі басқарушы персоналға тиесілі сыйақы келісімшарттарда белгіленген жалақы бойынша шығыстардан және қызметтің нәтижелері бойынша сыйлықақылардан тұрады.

Дивидендтер

2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде Акционерлердің шешіміне сәйкес Компания 2025 жыл үшін бір акцияға 573,66 теңге мөлшерінде, жалпы сомасы 350.001 миллион теңге дивидендтер есептеп, төледі (2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде: 2024 жыл үшін бір акцияға 491,71 теңге мөлшерінде, жалпы сомасы 300.002 миллион теңге дивидендтер есептеп, төледі).

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

25. ҚАРЖЫЛЫҚ ТӘУЕКЕЛДЕРДІ БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ

Қаржы құралдарының әділ құны

Келесі кесте Топтың 2026 жылғы 30 маусымдағы және 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша кейбір қаржы құралдарының баланстық құны мен әділ құны туралы ақпаратты көрсетеді. Қалған барлық қаржы құралдары бойынша баланстық құн шамамен олардың әділ құнына тең:

	2026 жылғы 30 маусымдағы (аудит жүргізілмеген)					2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)				
			Бағалау деңгейлері бойынша әділ құны					Бағалау деңгейлері бойынша әділ құны		
Миллион теңгемен	**Ағымдағы құны**	**Әділ құны**	**1-деңгей**	**2-деңгей**	**3-деңгей**	Ағымдағы құны	Әділ құны	1-деңгей	2-деңгей	3-деңгей
Байланысты тараптардың қарыздары мен дебиторлық берешегі										
- Самұрық-Қазынадан алуға арналған облигациялар	***976.265***	***966.588***	***–***	***966.588***	***–***	*24.098*	*11.708*	*–*	*11.708*	*–*
- ҚР ҰБ ноттары	***23.343***	***23.343***	***–***	***23.343***	***–***	*37.378*	*37.378*	*–*	*37.378*	*–*
- Пайда мен залал арқылы әділ құн бойынша байланысты тараптардың қарыздары мен дебиторлық берешегі	***158.328***	***158.328***	***–***	***–***	***158.328***	*159.655*	*159.655*	*–*	*–*	*159.655*
- Байланысты тараптарға берілген қарыздар	***40.030***	***40.197***	***–***	***24.677***	***15.520***	*37.344*	*37.502*	*–*	*22.576*	*14.926*
Тіркелген сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	**2.940.954**	**2.844.268**	**2.229.984**	**614.284**	**–**	3.062.408	2.948.106	2.926.144	21.962	–
Қаржылық кепілдіктер	**15.250**	**13.779**	**–**	**–**	**13.779**	18.009	18.009	–	–	18.009
Құбылмалы сыйақы мөлшерлемесі бар қарыздар	**470.047**	**470.047**	**–**	**470.047**	**–**	459.539	459.538	–	459.538	–

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

25. ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУДЫҢ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)

Қаржы құралдарының әділ құны (жалғасы)

Самұрық-Қазынадан алынуға жататын облигациялардың әділ құны және басқа да борыштық құралдар нарықтық пайыздық мөлшерлемелер бойынша күтілетін келешек ақша ағындарын дисконттау арқылы есептелген.

Соларға қатысты әділ құны танылатын немесе ашылып көрсетілетін барлық қаржы құралдары жалпы әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі деректердің негізінде әділ құн иерархиясында былайша жіктеледі:

- 1-деңгей - ұқсас келетін активтер немесе міндеттемелер үшін белсенді нарықтарда бағасы белгіленетін (түзетілмеген) нарықтық бағалар;
- 2-деңгей – солар үшін әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі бастапқы деректер тікелей немесе жанама байқалатын бағалау әдістері;
- 3-деңгей – солар үшін әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төмен деңгейдегі бастапқы деректер байқалмайтын бағалау әдістері.

Есепті кезең ішінде 1-деңгей мен 2-деңгей арасында ешқандай аударымдар болған жоқ, сондай-ақ 3-деңгейге немесе одан ауысулар жасалған жоқ.

Әділ құны бойынша тұрақты негізде танылатын активтер мен міндеттемелер үшін Топ әр есепті кезеңнің соңында санаттар бойынша қайта бағалау жүргізу арқылы (жалпы әділ құнды бағалау үшін маңызды болып табылатын ең төменгі деңгейдегі кіріс деректеріне негізделген) иерархия деңгейлері арасында ауысулардың орын алған-алмағанын анықтайды. 2026 жылғы 30 маусымдағы аяқталған алты ай ішінде Топтың бағалау үдерістерінде, бағалау әдістерінде және әділ құнды бағалау кезінде пайдаланылатын бастапқы деректердің түрлерінде ешқандай өзгерістер болған жоқ.

Төменде 2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша әділ құнды бағалау үшін қолданылатын және әділ құн иерархиясының 3-деңгейіне жатқызылған елеулі бақыланбайтын бастапқы деректер ұсынылған:

Миллион теңгемен	Әділ құны	Бағалау моделі	Пайдаланылған бастапқы деректер	Бастапқы деректер ауқымы (орташа өлшенген)	Базистік мөлшерлемелердегі ұлғаю/ (кему)	Әділ құнды бағалаудың сезімталдығы
Пайда мен залал арқылы әділ құны бойынша бағаланатын байланысты тараптардың қарыздары мен берешегі	158.328	Дисконтталған ақша ағындарының моделі	SOFR+2,5%, SOFR+3%	6,47-15%	+1%	1.534
					(1%)	(1.534)
3-деңгейдегі әділ құнды бірнеше рет бағалау жиын	**158.328**					

Төменде 2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша әділ құнды бағалау үшін қолданылатын және әділ құн иерархиясының 3-деңгейіне жатқызылған елеулі бақыланбайтын бастапқы деректер ұсынылған:

Миллион теңгемен	Әділ құны	Бағалау моделі	Пайдаланылған бастапқы деректер	Бастапқы деректер ауқымы (орташа өлшенген)	Базистік мөлшерлемелердегі ұлғаю/ (кему)	Әділ құнды бағалаудың сезімталдығы
Пайда мен залал арқылы әділ құны бойынша бағаланатын байланысты тараптардың қарыздары мен берешегі	159.655	Дисконтталған ақша ағындарының моделі	SOFR+2,8%, SOFR+3%	6,5-8,5%	+1%	3.836
					(1%)	(19.909)
3-деңгейдегі әділ құнды бірнеше рет бағалау жиыны	**159.655**					

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

26. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР

Топтың 2025 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылға арналған шоғырландырылған қаржылық есептілігінде ашылған шарттық және шартты міндеттемелерге қосымша, 2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде келесі өзгерістер орын алды:

Ішкі нарыққа жеткізу бойынша міндеттемелер

Қазақстан Республикасында шикі мұнай өндірумен және мұнай өнімдерін сатумен айналысатын компаниялардан Үкімет жыл сайын ішкі нарықтың энергетикалық қажеттіліктерін қанағаттандыру үшін өнімнің белгілі бір бөлігін жеткізуді талап етеді, негізінен ішкі нарықтағы мұнай өнімдерінің жеткізілім теңгерімін сақтау және көктемгі және күзгі егіс науқандары кезінде ауыл шаруашылығы өндірушілерін қолдау мақсатында.

Ішкі нарықтағы мұнай бағалары экспорттық бағалардан едәуір төмен, сондай-ақ тәуелсіз тараптар арасындағы мәмілелерде белгіленген қалыпты ішкі нарық бағаларынан да төмен. Егер Үкімет қазіргі уақытта Топ жеткізіп отырған көлемнен асатын қосымша шикі мұнай көлемін жеткізуге міндеттейтін болса, мұндай жеткізілімдер нарықтық бағамен жүзеге асырылатын жеткізілімдерге қарағанда басымдыққа ие болады және шикі мұнайды экспортқа сатудан түсетін түсімді айтарлықтай төмендетеді, бұл өз кезегінде Топтың қызметіне, даму перспективаларына, қаржылық жағдайына және қызмет нәтижелеріне елеулі әрі кері әсер етуі мүмкін.

2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде, өз міндеттемелеріне сәйкес, Топ ішкі нарыққа 484.413 миллион теңге сомасына 3.773 мың тонна шикі мұнай жеткізді, оның ішінде Топтың бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялар жеткізілімдеріндегі үлесі жалпы көлемі 1.310 мың тоннаға, жалпы сомасы 147.048 миллион теңгеге тең болды (2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде: 445.391 миллион теңге сомасына 4.364 мың тонна, оның ішінде Топтың бірлескен кәсіпорындардың міндеттемелеріндегі үлесі 143.653 миллион теңге сомасына 1.466 мың тонна болды).

Жер қойнауын пайдалануға арналған лицензиялар мен келісімшарттар бойынша міндеттемелер

2026 жылғы 30 маусымда жағдай бойынша Топ Үкіметпен жасалған лицензиялар, өнімді бөлу туралы келісімдер және жер қойнауын пайдалану бойынша келісімшарттар талаптарына сәйкес ең төменгі жұмыс бағдарламаларын орындау бойынша (ҚҚС-ты қоспағанда) келесі міндеттемелерге ие болды, оның ішінде бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың міндеттемелеріндегі Топ үлесі де бар:

Миллион теңгемен	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компанияларды қоса алғанда, күрделі шығындар	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың күрделі шығындары	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компанияларды қоса алғанда, операциялық шығындар	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компаниялардың операциялық шығындары
Жыл				
2026	**215.292**	**14.321**	**49.286**	**25.942**
2027	**291.809**	**14.471**	**75.663**	**14.093**
2028	**232.586**	**12.149**	**20.766**	**14.877**
2029	**88.689**	**10.075**	**21.525**	**15.555**
2030-2049	**115.296**	**11.495**	**39.519**	**16.419**
Жиыны	**943.672**	**62.511**	**206.759**	**86.886**

2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ ең төменгі жұмыс бағдарламаларын орындауға қатысты (ҚҚС-ты қоспағанда) келесі міндеттемелерге ие болды:

Миллион теңгемен	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компанияларды қоса алғанда, күрделі шығындар	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың күрделі шығындары	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компанияларды қоса алғанда, операциялық шығындар	Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдастырылған компаниялардың операциялық шығындары
Жыл				
2026	391.958	24.871	80.344	55.848
2027	285.043	13.464	47.524	14.093
2028	238.402	12.149	21.253	14.877
2029	92.111	10.075	21.827	15.555
2030-2049	119.138	11.495	43.628	16.419
Жиыны	1.126.652	72.054	214.576	116.792

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

26. ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)

Басқа да келісімшарттық міндеттемелер

2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топта ұзақ мерзімді активтерді сатып алу мен салуға қатысты (ҚҚС-ты қоспағанда) жалпы сомасы 272.696 миллион теңгені құрайтын өзге де шарттық міндеттемелер болды, оның ішінде бірлескен кәсіпорындар міндеттемелеріндегі Топтың үлесі 8.751 миллион теңгені құрады (2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: ҚҚС-ты коспағанда 201.349 миллион теңге, оның ішінде бірлескен кәсіпорындар міндеттемелеріндегі Топтың үлесі 5.089 миллион теңге).

2026 жылғы 30 маусымдағы жағдай бойынша Топта уәкілетті орган бекіткен инвестициялық бағдарламалар шеңберінде жалпы сомасы 80.343 миллион теңге болатын міндеттемелер болды (2025 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: 41.084 миллион теңге).

27. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК

Топтың операциялық сегменттері өндірілетін өнім түрлері мен көрсетілетін қызметтерге сәйкес келетін жеке құрылымдар мен басқаруға ие. Барлық сегменттер әртүрлі нарықтарда әртүрлі өнімдер мен қызметтерді ұсынатын бизнестің стратегиялық бағыттары болып табылады. Қызмет түрлері Топтың операциялық сегменттері ретінде айқындалады, өйткені олар: а) кірістер қалыптасатын және шығыстар туындайтын қызметті жүзеге асырады; б) операциялық шешімдер қабылдайтын Топ басшылығы тарапынан операциялық нәтижелері тұрақты түрде талданатын сегменттер болып табылады.

Топтың қызметі үш негізгі операциялық сегментті қамтиды: мұнай мен газды барлау және өндіру, мұнайды тасымалдау, сондай-ақ шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу. Топ Компанияның қызметін «*Корпоративтік орталық*» операциялық сегменті ретінде бөледі, өйткені Компания тек бас компания функцияларын орындап қана қоймай, сонымен қатар операциялық қызметті де жүзеге асырады. Қалған операциялық сегменттер елеусіз болуына байланысты біріктіріліп басқалар ретінде ұсынылған.

Тауарлар мен қызметтердің түрлері бойынша түсімнің бөлінісі осы аралық қысқартылған шоғырландырылған қаржылық есептіліктің *4-ескертпесінде* ұсынылған.

2026 және 2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай ішінде табыстың дезагрегацияланған құрылымы негізінен төмендегі операциялық сегменттер жүзеге асырған үшінші тараптарға сатулар мен көрсетілген қызметтерден тұрады:

Миллион теңгемен	2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін (аудит жүргізілмеген) Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Корпоративтік орталық	Басқасы	Жиыны
Шикі мұнай мен газды сату	**314.479**	**–**	**2.663.354**	**–**	**–**	**2.977.833**
Мұнай өнімдерін сату	**5.689**	**–**	**1.358.995**	**622.266**	**7.899**	**1.994.849**
Мұнайды тасымалдау қызметтері	**33**	**150.660**	**51.233**	**10**	**260**	**202.196**
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу қызметтері	**–**	**–**	**135.479**	**–**	**–**	**135.479**
Басқа да кірістер	**14.140**	**29.955**	**98.655**	**1.115**	**113.532**	**257.397**
Жиыны	**334.341**	**180.615**	**4.307.716**	**623.391**	**121.691**	**5.567.754**

Миллион теңгемен	2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты ай үшін (аудит жүргізілмеген) Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Корпоративтік орталық	Басқасы	Жиыны
Шикі мұнай мен газды сату	381.549	–	1.993.575	–	–	2.375.124
Мұнай өнімдерін сату	2.724	–	1.083.615	536.353	8.111	1.630.803
Мұнайды тасымалдау қызметтері	–	116.378	934	2.986	114	120.412
Мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу қызметтері	–	–	125.193	–	–	125.193
Басқа да кірістер	32.483	29.429	76.455	992	109.603	248.962
Жиыны	416.756	145.807	3.279.772	540.331	117.828	4.500.494

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

27. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)

Сегменттің қызмет нәтижелері түсім, таза пайда және EBITDA көрсеткіші негізінде бағаланады, олар аралық шоғырландырылған қаржылық есептілікте қолданылатын негізге сәйкес есептеледі.

EBITDA көрсеткіші ХҚЕС-пен реттелмейтін қосымша қаржылық көрсеткіш болып табылады, оны басшылық сегменттердің тиімділігін бағалау үшін пайдаланады және ол тозу, тауысылу және амортизация, негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің және барлау мен бағалау активтерінің құнсыздануы, барлау шығыстары, бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға салынған инвестициялардың құнсыздануы, қаржылық кірістер мен шығыстар, сондай-ақ табыс салығы бойынша шығыстар күтілетін кредиттік шығындар шегерілгенге дейінгі пайда ретінде анықталады.

EBITDA, % белгілі бір сегменттің EBITDA көрсеткішінің жалпы EBITDA-ға қатынасы ретінде анықталады.

Географиялық ақпарат

Топтың негізгі құралдары келесі елдерде орналасқан:

Миллион теңгемен	2026 жылғы 30 маусымға (аудит жүргізілмеген)	2025 жылғы 31 желтоқсанға (аудит жүргізілген)
Қазақстан	**6.636.418**	6.931.049
Басқа елдер	**616.587**	659.580
	7.253.005	7.590.629

Төмендегі кестелерде көрсетілген түзетулер мен элиминирлеу топішілік айналымдарды алып тастауды білдіреді. Сегментаралық операциялар сегменттер арасында келісілген талаптарда жасалды, әрі олар, байланысты және бөгде тараптарға қолжетімді болатын белгілі бір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарықтық мөлшерлемелер бойынша міндетті түрде сәйкес келе бермейді.

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

27. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)

Төмендегі кестеде 2026 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы пайда немесе залал туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың операциялық сегменттері бойынша 2026 жылғы 30 маусымдағы активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Корпоратив-тік орталық	Басқасы	Түзетулер- мен элиминациялар	Жиыны
Сыртқы клиенттерге сатудан түсім	334.341	180.615	4.307.716	623.391	121.691	–	5.567.754
Басқа сегменттерге сатудан түсім	1.189.774	123.988	114.593	69.953	78.243	(1.576.551)	–
Түсім жиыны	1.524.115	304.603	4.422.309	693.344	199.934	(1.576.551)	5.567.754
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(23.259)	(11.031)	(3.803.187)	(436.128)	(19.040)	1.273.852	(3.018.793)
Өндірістік шығыстар	(359.769)	(179.021)	(286.076)	(132.743)	(176.479)	320.839	(813.249)
Табыс салығынан басқа салықтар	(220.603)	(12.068)	(19.575)	(96.372)	(5.260)	–	(353.878)
Тасымалдау және өткізу шығыстары	(117.855)	(16.356)	(72.668)	(8.646)	–	48.190	(167.335)
Жалпы және әкімшілік шығыстар	(25.254)	(9.324)	(26.360)	(34.208)	(14.199)	13.434	(95.911)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың табысындағы үлес, нетто	440.647	61.830	35.643	–	(1.339)	–	536.781
EBITDA	1.218.022	138.633	250.086	(14.753)	(16.383)	79.764	1.655.369
EBITDA, %	73%	8%	16%	(1%)	(1%)	5%	
Тозу, сарқылу және амортизация	(269.987)	(24.328)	(74.896)	(1.334)	(7.697)	–	(378.242)
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін қолдана отырып есептелген пайыздық кіріс	11.888	10.924	9.730	109.384	11.987	(50.121)	103.792
Басқа қаржылық кіріс	2.497	4.087	107	5.628	763	(6.292)	6.790
Қаржылық шығындар	(25.403)	(9.836)	(42.188)	(118.230)	(4.799)	55.752	(144.704)
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, негізгі құралдардың құрылысына берілген ұзақ мерзімді аванстардың (құнсыздануы)/ құнсыздануын қалпына келтіру және барлау шығындары	(101)	302	94	–	(20)	–	275
(Теріс)/оң бағамдық айырмашылық, нетто	(7.096)	(2.462)	4.952	(73.973)	(590)	–	(79.169)
(Күтілетін кредиттік шығындар) / күтілетін кредиттік шығындарды қалпына келтіру	(602)	(640)	(1.464)	(13.695)	(336)	4.708	(12.029)
Басқа операциялық кіріс	3.937	12.580	7.901	734.081	3.180	(733.202)	28.477
Басқа шығыстар	(6.823)	(8.592)	(7.481)	(977)	(3.776)	5.988	(21.661)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(132.368)	(12.449)	(24.729)	(78.999)	(6.580)	–	(255.125)
Кезеңдегі пайда/(залал)	793.964	108.219	122.112	547.132	(24.251)	(643.403)	903.773
Басқа да сегменттік ақпарат							
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	3.667.389	596.690	187.104	–	235.904	–	4.687.087
Күрделі шығындар	150.773	13.224	67.742	2.088	21.720	–	255.547
Өтпейтін ТМҚ, сауда дебиторлық берешек, байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек, басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері бойынша күтілетін кредиттік шығындар резервтері және басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтердің құнсыздану резерві	(11.844)	(7.252)	(49.780)	(48.934)	(10.521)	–	(128.331)
Сегмент активтері	10.917.864	1.608.402	3.084.681	3.353.790	1.055.094	(1.049.513)	18.970.318
Сегмент міндеттемелері	1.771.656	355.090	1.930.792	3.418.261	263.677	(1.232.191)	6.507.285

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

27. СЕГМЕНТТІК ЕСЕПТІЛІК (жалғасы)

Төмендегі кестеде 2025 жылғы 30 маусымда аяқталған алты айдағы пайда немесе залал туралы ақпарат, сондай-ақ Топтың операциялық сегменттері бойынша 2025 жылғы 31 желтоқсандағы активтері мен міндеттемелері туралы ақпарат көрсетілген:

Миллион теңгемен	Мұнай мен газды барлау және өндіру	Мұнайды тасымалдау	Шикі мұнай мен мұнай өнімдерін қайта өңдеу және өткізу	Корпоратив-тік орталық	Басқасы	Түзетулер- мен элиминациялар	Жиыны
Сыртқы клиенттерге сатудан түсім	416.756	145.807	3.279.772	540.331	117.828	–	4.500.494
Басқа сегменттерге сатудан түсім	820.154	77.749	110.563	44.727	72.498	(1.125.691)	–
Түсім жиыны	1.236.910	223.556	3.390.335	585.058	190.326	(1.125.691)	4.500.494
Сатып алынған мұнайдың, газдың, мұнай өнімдері мен басқа да материалдардың өзіндік құны	(25.343)	(10.265)	(2.878.280)	(350.060)	(15.274)	852.452	(2.426.770)
Өндірістік шығыстар	(334.379)	(131.448)	(223.288)	(120.999)	(168.270)	219.608	(758.776)
Табыс салығынан басқа салықтар	(170.017)	(11.132)	(18.496)	(75.640)	(6.646)	–	(281.931)
Тасымалдау және өткізу шығыстары	(114.888)	(328)	(61.889)	(7.627)	–	39.049	(145.683)
Жалпы және әкімшілік шығыстар	(25.464)	(8.363)	(26.811)	(30.076)	(13.149)	9.611	(94.252)
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компаниялардың табысындағы үлес, нетто	211.609	88.530	48.290	–	308	–	348.737
EBITDA	778.428	150.550	229.861	656	(12.705)	(4.971)	1.141.819
EBITDA, %	68%	13%	20%	0%	(1%)	0%	
Тозу, сарқылу және амортизация	(249.723)	(22.410)	(72.675)	(1.536)	(6.658)	–	(353.002)
Тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін қолдана отырып есептелген пайыздық кіріс	18.804	6.900	6.876	123.245	9.005	(71.161)	93.669
Басқа қаржылық кіріс	26	88	106	26.942	–	–	27.162
Қаржылық шығындар	(31.882)	(11.340)	(48.323)	(118.082)	(3.452)	49.066	(164.013)
Негізгі құралдардың, материалдық емес активтердің, негізгі құралдардың құрылысына берілген ұзақ мерзімді авансьардың (құнсыздануы)/ құнсыздануын қалпына келтіру және барлау шығындары	(21.234)	(132)	2.196	(299)	6	–	(19.463)
Еншілес ұйымның шығуынан кіріс	–	–	–	3.000	–	–	3.000
(Теріс)/оң бағамдық айырма, нетто	(1.846)	(521)	(15.966)	(4.579)	184	–	(22.728)
Күтілетін кредиттік шығындарды қалпына келтіру/(күтілетін кредиттік шығындар)	1.556	520	(774)	(10.310)	(269)	5.301	(3.976)
Басқа операциялық кіріс	4.502	2.187	5.422	104.825	3.396	(100.086)	20.246
Басқа шығыстар	(2.723)	8.548	(1.532)	(5.838)	(5.772)	(8.520)	(15.837)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(63.637)	(7.394)	(18.611)	(73.578)	(9.280)	–	(172.500)
Кезеңдегі пайда/(залал)	432.271	126.996	86.580	44.446	(25.545)	(130.371)	534.377
Басқа да сегменттік ақпарат							
Бірлескен кәсіпорындар мен қауымдасқан компанияларға инвестициялар	3.955.624	594.449	179.287	–	204.602	–	4.933.962
Күрделі шығындар	171.349	18.940	42.019	4.556	22.356	–	259.220
Өтпейтін ТМҚ, сауда дебиторлық берешек, байланысты тараптардан қарыздар мен дебиторлық берешек, басқа да қысқа мерзімді қаржы активтері бойынша күтілетін кредиттік шығындар резервтері және басқа да қысқа мерзімді қаржылық емес активтердің құнсыздану резерві	(11.565)	(7.211)	(48.592)	(40.574)	(10.723)	–	(118.665)
Сегмент активтері	10.441.069	1.613.687	2.822.744	2.702.935	1.583.657	(315.647)	18.848.445
Сегмент міндеттемелері	1.771.492	347.593	1.699.184	3.482.030	214.672	(1.052.851)	6.462.120

АРАЛЫҚ ҚЫСҚАРТЫЛҒАН ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР (аудит жүргізілмеген) (жалғасы)

28. ЕСЕПТІК КҮННЕН КЕЙІНГІ ОҚИҒАЛАР

Алынған дивиденттер

2026 жылғы шілде айында Топ бірлескен кәсіпорын «Теңізшевройл» ЖШС-дан 204 миллион АҚШ доллары сомасында (96.825 миллион теңгеге баламалы) және қауымдасқан компания Каспий Құбыр Консорциумынан 86 миллион АҚШ доллары сомасында (40.518 миллион теңгеге баламалы) дивиденттер алды.