

Қазақстанның мұнай өндірудің инвестициялық әлеуеті – 2025 жылғы бағалау

Кіріспе

ENERGY Insights & Analytics өткен жылы елдің ірі мұнай өндіруші компаниялары [тиімділігінің негізгі көрсеткіштерін кешенді талдау](#) және бүкіл сектордың әділ құнын есептеу арқылы Қазақстанның мұнай өндіру саласының инвестициялық әлеуетін бағалауды жүргізе бастады. Нарық жағдайының өзгеруін және жаңа деректердің пайда болуын ескере отырып, біздің талдауымызды жаңартып, бағалауымыздың негізінде жатқан негізгі болжамдарды нақтылайтын кез келді.

Қазақстанда әрқайсысының өзіндік ерекшеліктері мен даму әлеуеті бар жүзге жуық мұнай өндіруші компания бар. ENERGY Insights & Analytics мұнай өндіру бойынша ірі компаниялар қызметінің нақты нәтижелерін талдап, салыстырды, сондай-ақ NPV көрсеткіші - осы "салада қанша ақша бар" деген негізгі көрсеткіш арқылы инвестициялық әлеуетті есептеді.

Осы талдамалық материалдың мақсатында инвестициялық әлеует деп мұнай өндіруші кәсіпорын мен оның иелерінің компания қызметін қолдауға және одан әрі дамытуға инвестицияларды жүзеге асыру мүмкіндігі түсініледі.

Біздің ойымызша, инвестициялық әлеуеттің ең жақсы өлшемі NPV (Net Present Value, Таза Ағымдағы Құн) көрсеткіші болып табылады, ол бүгінгі күнге дейін дисконтталған таза ақша ағындарының сомасы болып табылады. Таза ақша ағындарында салықтар мен міндетті алымдар, сондай-ақ инвестициялар ескерілген. Өз кезегінде, дисконттау мөлшерлемесі меншік иелерінің қызығушылығын және қарызды қаржыландыру құнын ескереді. Осылайша, NPV меншік иелері жаңа жобаларға, соның ішінде мұнай-газ саласына жібере алатын ақша мөлшерін көрсетеді. Осылайша, NPV оң мәні неғұрлым көп болса, инвестициялық әлеует соғұрлым көп болады.

Жоғары инвестициялық әлеует жоғары инвестициялық тартымдылыққа - капитал иелерінің белгілі бір кәсіпорынға және/немесе салаға инвестициялаудың орындылығына әкеледі.

"Төменнен жоғары" тәсілін пайдалана отырып, NPV Қазақстанның он бес ірі мұнай-газ компаниясына есептелген ("Талдау үшін компанияларды іріктеу" бөлімін қараңыз). Қарастырылып отырған компаниялардың жоғары шоғырлануына (2024 жылы және тиісінше 2025 жылдың тоғыз айында өндіру көлемі бойынша 91% және 92%) байланысты осы компаниялардың NPV сомасын Қазақстанның барлық мұнай өндіру саласының инвестициялық әлеуеті ретінде қабылдауға болады.

Ақпарат көздері

Салыстырмалы талдау (бенчмаркинг) көрсеткіштері және инвестициялық әлеует көпшілікке қолжетімді ақпарат, соның ішінде компаниялардың және олармен байланысты ұйымдардың жылдық есептері, аудиттелген жекелеген қаржылық есептіліктер (Қазақстанның жария мүдделі ұйымдары үшін қаржылық есептілік депозитарийінің интернет-ресурсынан), компаниялардың ресми сайттарынан алынған мәліметтер, сондай-ақ ENERGY Insights & Analytics Теңіз, Қашаған және Қарашығанақ кен орындарын игеру бойынша ірі мұнай-газ жобаларының дайындалған қаржы-экономикалық модельдері негізінде есептелген.

Талдау үшін компанияларды іріктеу

Осы материал дайындалған EXia Талдамалық платформасының периметріне 2024 жылы жалпы мұнай өндірудің 97% үлесімен барлығы 97 (нөлден артық өндірумен) Қазақстанның 50 мұнай өндіруші компаниясы кіреді¹. Осы талдау және көрнекілік мақсатында 2024 жылы жалпы мұнай өндірудің 91% үлесімен 2024 жылы мұнай өндіру көлемі бойынша он бес ірі компания таңдалды. Талдауға 2024 жылы тиісінше 1,1 және 0,6 млн тонна өндірумен "Buzachi Operating Ltd" және "Dunga Operating GmbH" компанияларының филиалдары кірмеді (2024 жылы Қазақстанда мұнай өндіру жиынының 1,2% және 0,7%), өйткені олардың қызметі өнімді бөлу туралы тиісті келісімдермен реттеледі және, демек, олардың қызметтің қаржылық-экономикалық нәтижелері туралы ақпарат ашық көздерде жоқ². Болашақта ENERGY Insights & Analytics компаниялары бойынша қаржы-экономикалық модельдер құруды жоспарлайды.

¹ Мұнда және одан әрі мұнай шикі мұнай мен газ конденсатын білд

Осылайша, ENERGY Insights & Analytics келесі 15 мұнай-газ өндіруші компанияның 2023-2024 жылдардағы қаржылық және өндірістік көрсеткіштеріне талдау жүргізді.

Компанияның атауы	Қысқаша атауы	Мұнай өндіру, млн. тонна	
		2024	2023
"ТЕҢІЗШЕВРОЙЛ" ЖШС	ТШО	27,81	28,89
НОРТ КАСПИАН ОПЕРЕЙТИНГ КОМПАНИ	НКОК	17,42	18,77
ҚАРАШЫҒАНАҚ ПЕТРОЛИУМ ОПЕРЕЙТИНГ	ҚПО	12,19	12,06
"МАҢҒЫСТАУМҰНАЙГАЗ" АҚ	ММГ	6,17	6,15
"ӨЗЕНМҰНАЙГАЗ" АҚ	ӨМГ	5,10	4,88
"ЕМБІМҰНАЙГАЗ" АҚ	ЕМГ	2,79	2,72
"СНПС-АҚТӨБЕМҰНАЙГАЗ" АҚ	СНПС-АМГ	2,50	2,68
ҚАРАЖАНБАСМҰНАЙ " АҚ	ҚБМ	2,15	2,05
"ҚАЗГЕРМҰНАЙ" БК" ЖШС	ҚГМ	1,04	1,19
"КАСПИЙ МҰНАЙ" АҚ	КМ	0,83	0,90
"ПЕТРОҚАЗАҚСТАН К.Р." АҚ	ПҚКР	0,50	0,55
"ҚАЗАҚОЙЛ АҚТӨБЕ" ЖШС	ҚОА	0,48	0,51
"ҚАЗАҚТҮРІКМҰНАЙ" ЖШС	ҚТМ	0,44	0,44
"ҚОЖАН" АҚ	КОЖАН	0,44	0,49
"КЕН-САРЫ" ЖШС	КС	0,37	0,33
Басқа компаниялар - ЕХіа периметрінде	Басқа – Ехіа-да	4,48	4,74
Басқа компаниялар - ЕХіа периметрінен тыс	Басқа – Ехіа-дан тыс	3,04	2,63
Барлық өндіру		87,75	89,97
Орташа мән		0,92	0,95
Медиана		0,06	0,07
Компаниялар саны		95	92
ТОП-15 үлесі		91%	92%

Дереккөз: ENERGY Insight & Analytics

Нөлден көп өндіретін мұнай өндіруші компаниялардың саны 2023 жылғы 92-ден 2024 жылы 95-ға дейін өсті³. Мұнай өндіруші компаниялар арасында өндірістің шоғырлануы жоғары, 95 компанияның ТОП-15 2024 жылғы өндірістің 91%-ын құрады, бұл 2023 жылмен салыстырғанда бір пайызға төмен. 2024 жылы 95 компания арасында жылдық өндірудің орташа мәні жылына 0,92 млн тонна (2023 жылы 0,98 млн тонна), алайда,

² Өнімді бөлу туралы келісім жер қойнауын пайдалануға арналған келісімшарт болып табылмайды, нәтижесінде компания жария мүдделі ұйым болып табылмайды, сондықтан ақпаратты Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің қаржылық есептілігінің депозитарийіне орналастыруға міндетті емес

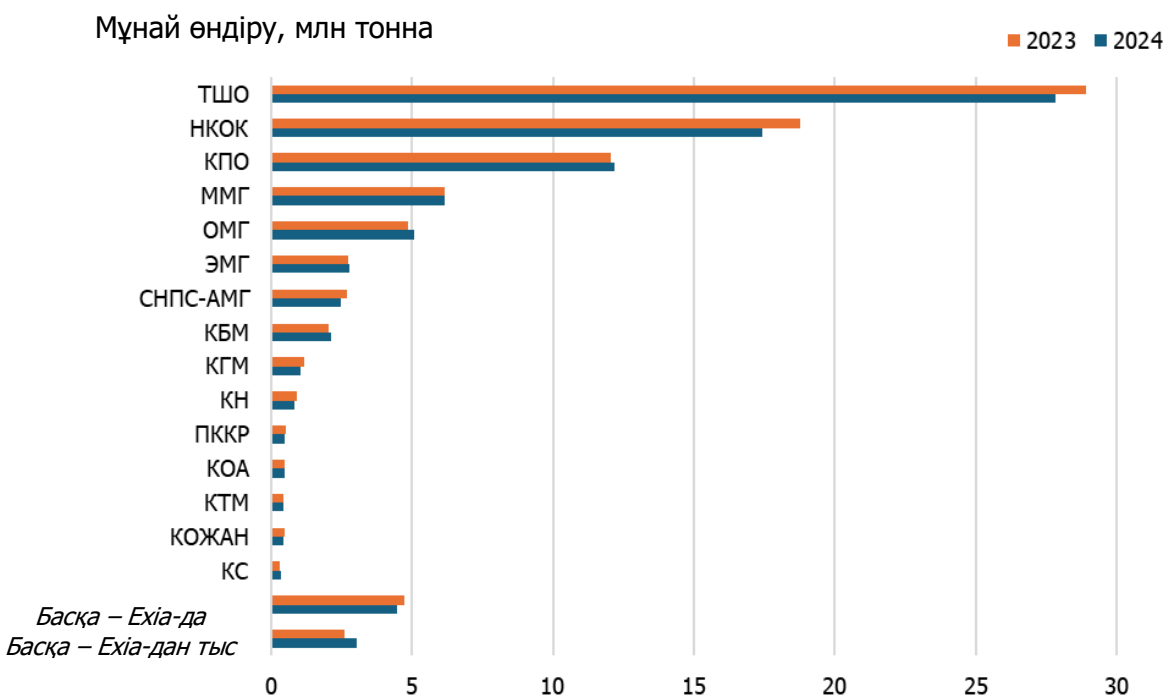
³ 2025 жылдың тоғыз айындағы 94 компания

медианалық мәні - 62 мың тонна (2023 жылы 75 мың тонна)⁴. 2024 жылы ТОП-15 өндірушіден тыс өндірістің жалпы көлемі 7,52 млн тоннаны құрады (бір компанияға орта есеппен 94 мың тонна).

2024 жылы ҚТМ КОЖАН-ды 13-орынға ығыстырды (2023: 14-орын), ал КС қазір 15-орында, КМК-М-ды ығыстырды (2023: КС – "Басқа компаниялар - EXia периметрінде" санатында). 2023 жылғы салыстырмалы көрсеткіштер тиісінше жаңартылды.

Бенчмаркинг

Инвестициялық әлеуетті есептеу үшін талданатын компаниялар қызметінің нақты нәтижелерін динамикада түсіну маңызды. Төменде қарастырылған көрсеткіштер (тікелей өндіруден басқа), яғни өндірілген мұнайдың тоннасына, белгілі бір компанияның тиімділігін оны өндіру мөлшеріне байланыстырмай көрсету мақсатында, нақты болып табылады. Бұл ретте, кестелерде анық болу үшін компанияларды өндірудің кему ретімен сұрыптау сақталды.



Дереккөз: ENERGY Insight & Analytics

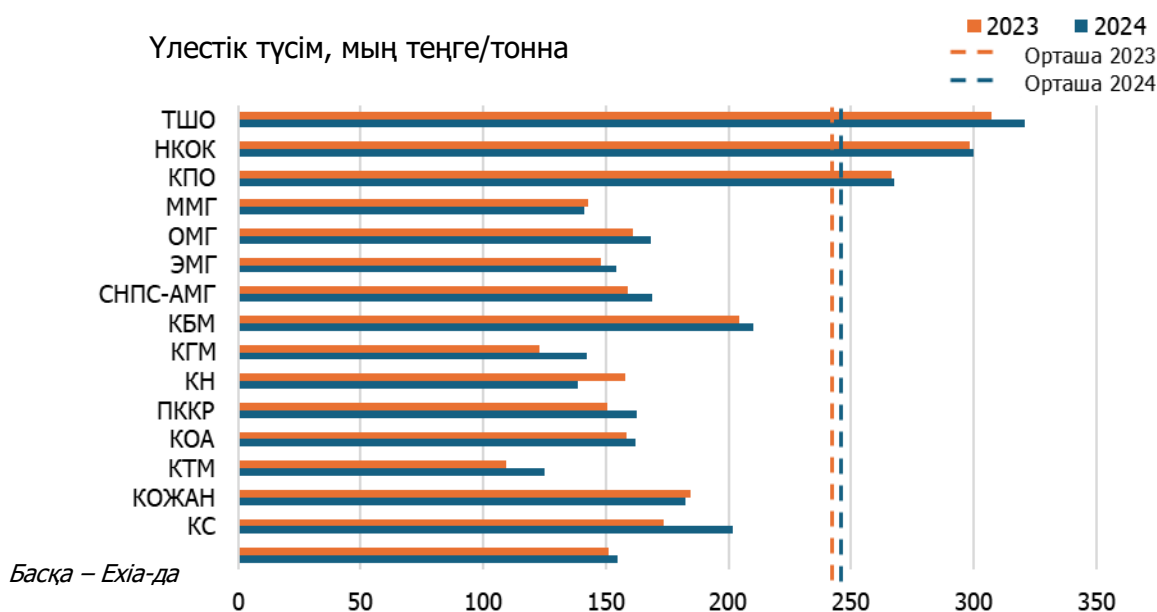
⁴ 2025 жылдың тоғыз айында компанияға орташа өндіру - 1,07 млн тонна, медианалық мәні - 66 мың тонна. Екі көрсеткіш те жылдық мәнге әкеледі.

Мұнай өндіру көрсеткіші бойынша ТШО 2024 жылы 27,8 млн тоннадан көш бастап тұр. Жалпы, ірі мұнай-газ жобаларының (ТШО, НКОК және ҚПО) үлесіне Қазақстан өндірісінің 65% (2023 жылы 66%) тиесілі⁵.

Нақты көрсеткіштердің мәндерін түсіну үшін негізгі макро көрсеткіштерді есте ұстаған жөн:

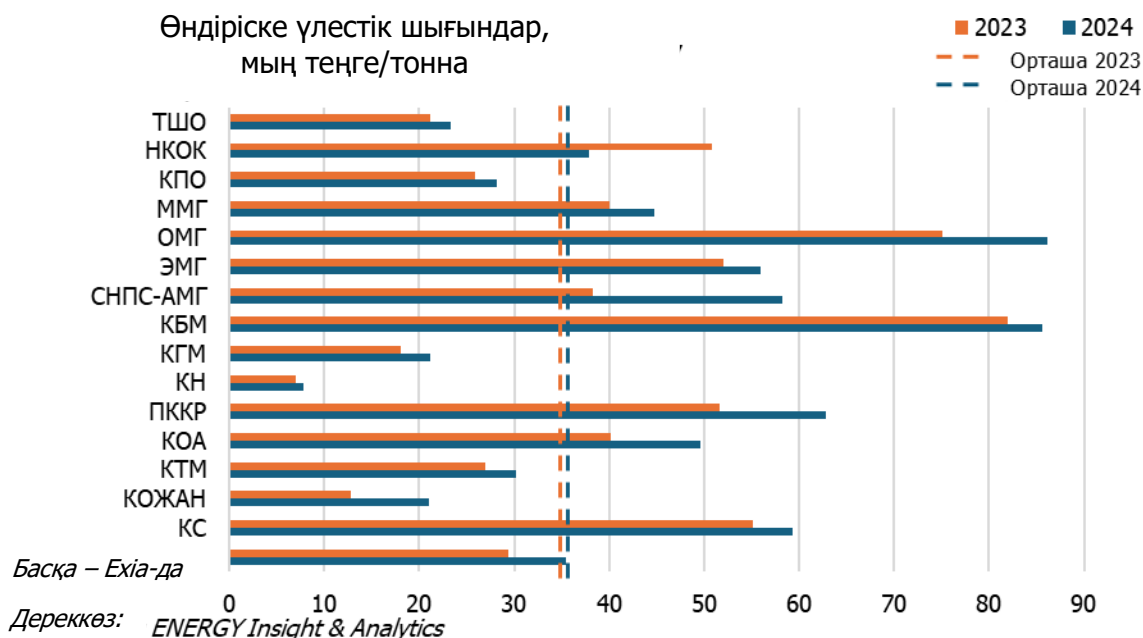
Макро көрсеткіш	Өлш. бірл.	2023	2022
Brent сұрпының мұнай бағасы	USD/баррель	82,49	100,93
Орташа айырбас бағамы	KZT/USD	456,31	460,48

Дереккөз: U.S. Energy Information Administration (EIA), Қазақстан Ұлттық Банкі



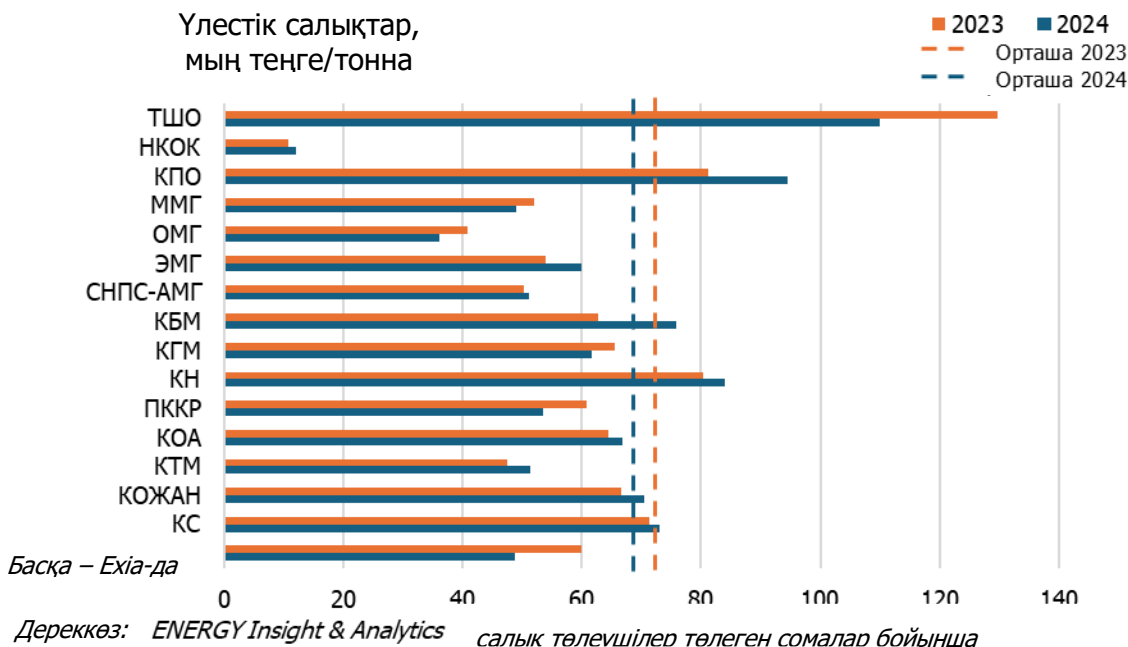
2024 жылы ТШО-да тоннасына 321 мың KZT мөлшерінде ең жоғары үлес кірісі, ҚТМ-де ең төмен түсім: өндірілген мұнайдың бір тоннасына 125 мың KZT. ЕХiа Талдамалық платформасының периметрі бойынша орташа мән 2024 жылы тоннасына 248 мың KZT, 2023 жылы тоннасына 244 мың KZT-ге тең болды.

⁵ 2025 жылдың тоғыз айында мегажобаларды өндіру Қазақстанның барлық өндірісінің 70%-ын құрады



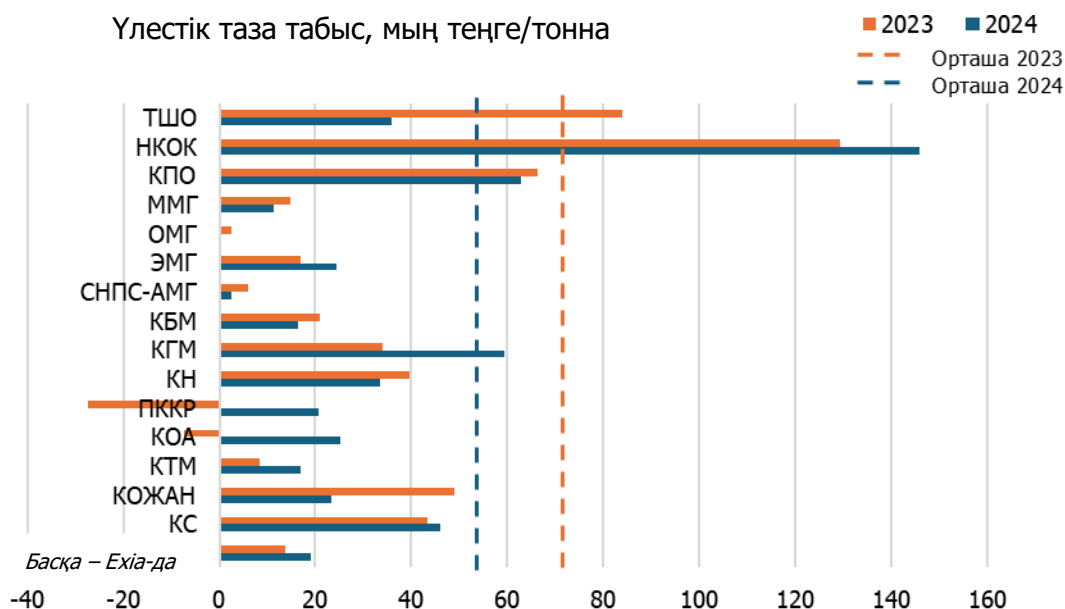
ПҚӨС амортизациясын есептемегенде операциялық шығыстар

2024 жылы өндіріске жұмсалатын ең жоғары үлестік шығындар ҚБМ-де тоннасына 86 мың KZT мөлшерінде, КМ-да ең төмен: өндірілген мұнайдың тоннасына 8 мың KZT. EХia Талдамалық платформасының периметрі бойынша орташа мән 2024 жылы тоннасына 36 мың KZT, 2023 жылы тоннасына 35 мың KZT-ге тең болды.



ҚР ҚМ Мемлекеттік кірістер комитетінің деректері бойынша

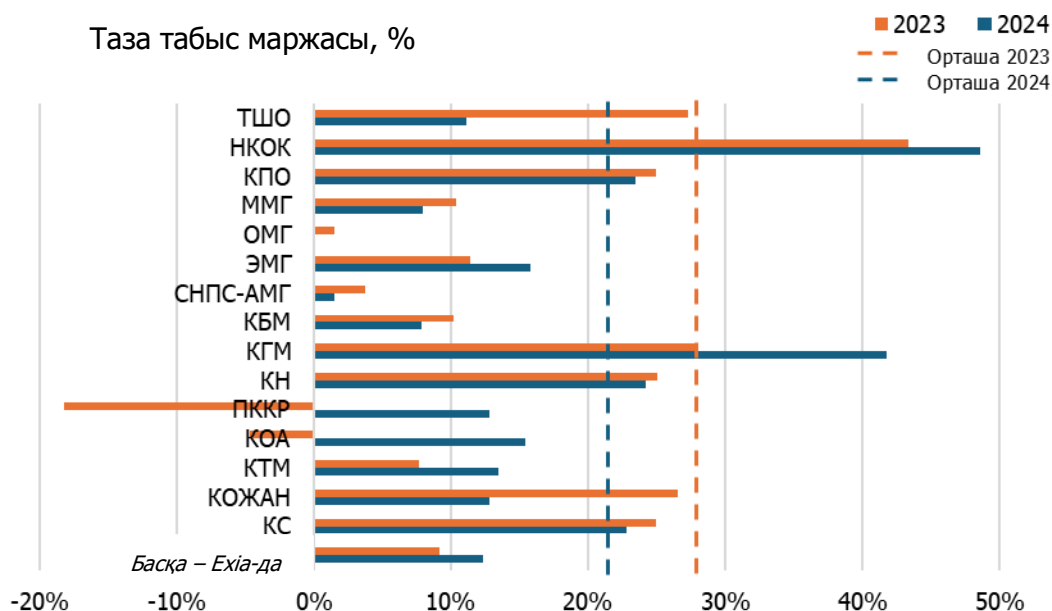
2024 жылы ТШО-да тоннасына 110 мың KZT мөлшерінде бюджетке төленген ең жоғары үлес салықтар, НКОК-та ең төмен салықтар: өндірілген мұнайдың тоннасына 12 мың KZT⁶. EXia Талдамалық платформасының периметрі бойынша орташа мән 2023 жылы тоннасына 72 мың KZT-мен салыстырғанда, 2024 жылы тоннасына 67 мың KZT тең.



Дереккөз: ENERGY Insight & Analytics

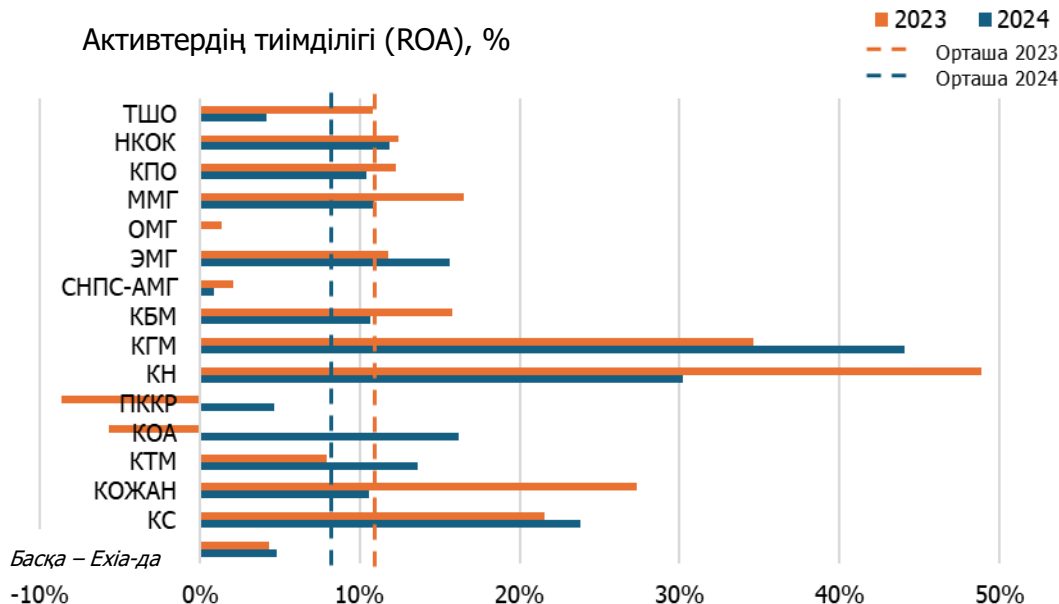
2024 жылы НКОК-тың тоннасына 146 мың KZT мөлшеріндегі ең жоғары таза табысы, ОМГ-дағы ең төмен табысы: минус өндірілген мұнайдың тоннасына 1 мың KZT. EXia Талдамалық платформасының периметрі бойынша орташа мән 2023 жылы тоннасына 67 мың KZT салыстырғанда, 2024 жылы тоннасына 54 мың KZT құрады.

⁶ НКОК-тың бюджетке салыстырмалы түрде төмен төлемдерін анықтайтын факторлар ENERGY Insights & Analytics [«Қашаған кен орны - Шарттар мен болашаққа Жоспарлар»](#) мақаласында келтірілген.



Дереккөз: ENERGY Insight & Analytics

НКОК-тің 2024 жылғы ең жоғары таза пайда маржасы 49% құрады, бұл ОМГ-да ең төмен: 0% деңгейінде. EXia Талдамалық платформасының периметрі бойынша орташа мән 2023 жылғы 27,4%-бен салыстырғанда, 2024 жылы 21,7% құрады.



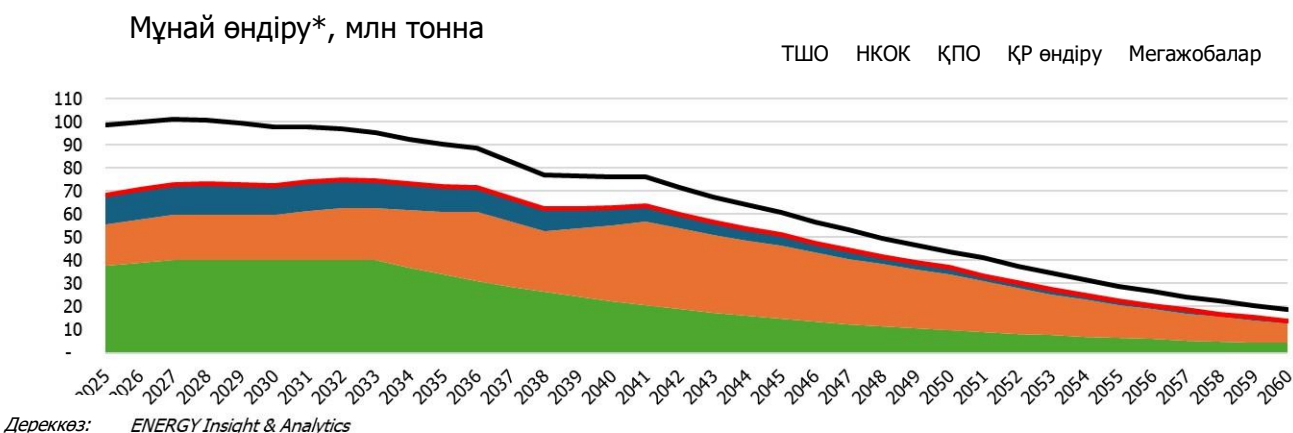
Дереккөз: ENERGY Insight & Analytics

Активтердің ең жоғары кірістілігі (ROA, Return on Assets) 2024 жылы ҚГМ-де 44% мөлшерінде, ең төмен ОМГ-да: 0% болды. EXia Талдастық платформасының периметрі бойынша орташа мән 2023 жылғы 11,3%-бен салыстырғанда 2024 жылы 8,1% құрады.

Қазақстанның мұнай өндіру перспективасы

Инвестициялық әлеуетті есептеу үшін ENERGY Insights & Analytics мұнай өндірудің болжамын дайындады, онда инвестициялар салынған тау-кен ғана ескерілді, іске асыру процесінде жобалар немесе түпкілікті (қағидалы) инвестициялық шешім қабылданды және инвестициялар жақын арада басталатынына кепілдік беріледі. Мысалы, Қашаған жобасы бойынша 2Б және 3-кезеңді өндіру болжамда ескерілмейді, өйткені инвестицияның басталу мерзімі және тиісінше – өндіру белгісіз. Сондай-ақ, "Қаламқас – теңіз - Хазар" жобасы бойынша өндіру болжамына енгізілмеген. Сонымен қатар, [Лукойлдың батыстық санкцияларға байланысты халықаралық активтерді сату ниеті туралы соңғы мәлімдемесі](#) ресейлік мұнай алыбы 50% үлеске ие "Қаламқас - теңіз – Хазар" жобасына белгісіздік қосады.

Болжамға сәйкес, 2025 жылы мұнай өндірудің 98 млн тоннадан⁷ 2027 жылы максимум 101 млн тоннаға дейін өсуі жалпы мақұлданған ірі мұнай-газ жобаларын кеңейту жобалары есебінен болжануда, қалған компаниялар бойынша өндірістің төмендеуі күтілуде⁸. 2048 жылға қарай Қазақстанның жалпы мұнай өндіруіндегі ірі мұнай-газ жобалары үлесінің арақатынасы 2024 жылғы нақты 65%-бен салыстырғанда 84%-ға жетелі



*соның ішінде ТШО бойынша БЖҚ/СҚБЖ, НКОК бойынша 1вста және 2А, ҚПО бойынша ПКР1 А+Б

ҚР Үкіметінің болжамына сәйкес, мұнай өндіру 2025 және 2026 жылдары тиісінше 96,29 және 100,510 млн тоннаны құрады. Мұнай өндіру бойынша (салыстырмалы түрде жоғары) нысаналы көрсеткіштерді ұстап тұру үшін

⁷ 2025 жылдың тоғыз айында нақты өндіру 75,7 млн тоннаға жетті.

⁸ Толығырақ ["Қазақстанның жетілген мұнай кен орындары"](#) мақаласында келтірілген.

⁹ Қазақстан Энергетика министрлігі 2025 жылғы 8 қаңтарда мұнай өндірудің 2025 жылға арналған жоспарын 96,2 млн тоннаға дейін түзету туралы [хабарлады](#).

¹⁰ 2026 жылға арналған Ұлттық қорға мұнай секторы ұйымдарынан түсетін болжамды түсімдер "2026-2028 жылдарға арналған республикалық бюджет туралы" Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес 2026 жылға арналған 100,5 млн тонна көлемінде мұнай өндірудің қайта қаралған жоспарына негізделген.

саланың инвестициялық тартымдылығын сақтау және жақсарту қажет, біздің жақында жарияланған ["Энергетикалық прагматизм дәуіріндегі мегажобалар және тиімді баррельдер"](#) мақаламызда және [Kazakhstan Energy Outlook 2024](#) талдамалық баяндамамызда жарияланған S&P Global Commodity Insights «Қазақстанның өндіруші саласының инвестициялық тартымдылығы: S&P Global рейтингтері не туралы айтады?» талдамалық материалында егжей-тегжейлі сипатталған.

Ағымдағы инвестициялық әлеует

Мұнай өндіруші компаниялардың қаржылық-экономикалық көрсеткіштерінің - меншікті операциялық, көліктік және күрделі шығындар, қолданылатын салық режимдерінің өлшемшарттары, мұнай жеткізу құрылымы, ақша қаражаттары мен қарыздардың қалдықтары, компаниялардың болжамды өндіру профилдері, сондай-ақ олардың негізгілері төменде келтірілген басқа алдын ала жорамалдар мен болжамдар нақты динамикасы негізінде, EXia Талдамалық платформасын пайдалану көмегімен NPV мәндері есептелген. Жоғарыда айтылғандай, NPV инвестициялық әлеуетті бағалау болып табылады: NPV неғұрлым жоғары болса, соғұрлым жақсы, NPV нөлден төмен компаниялар акционерлердің құнын жояды немесе болашақта жасайды.

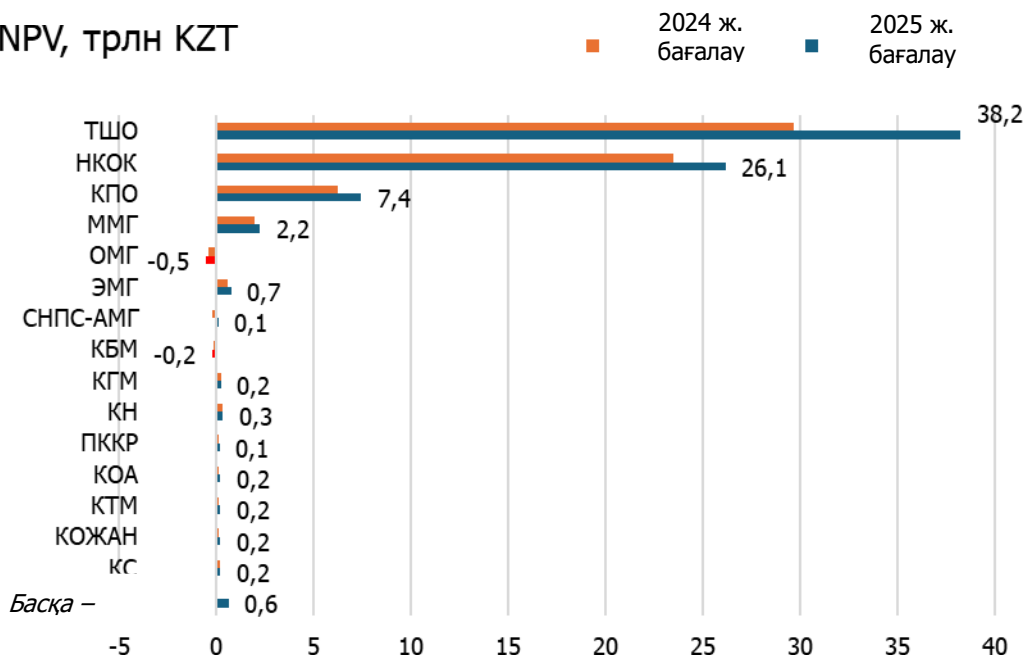
Болжам / Алдын ала жорамал	Өлш.бірл.	2026	2030	2035	2040
Brent сұрпының мұнай бағасы	USD/баррель	71	77	85	94
Орташа айырбас бағамы	KZT/USD	540	540	540	540
Инфляция индексі KZT	%	10,0%	6,0%	6,0%	6,0%
Инфляция индексі USD	%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%

Дереккөз: ENERGY Insight & Analytics

Дисконтталған құнды есептеу кезінде 10,3% дисконттау мөлшерлемесі қолданылды¹¹, ол дамушы нарықтарда қызметін жүзеге асыратын мұнай өндіруші компаниялар үшін [А. Дамодаранның](#) есептеулеріне сәйкес келеді.

¹¹ 2024 жылғы бағалау үшін дисконттау мөлшерлемесі 12,5%-ға тең.

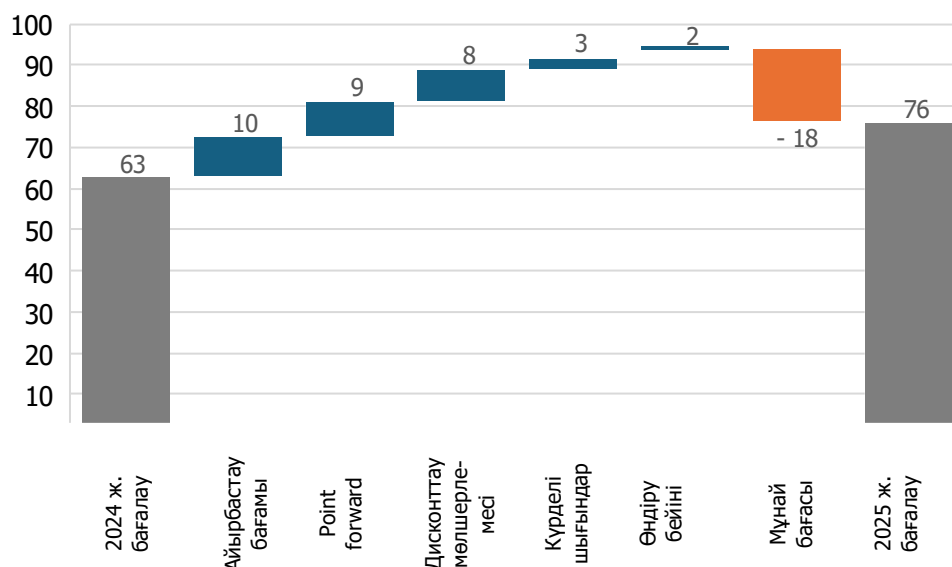
NPV, трлн KZT



Дереккөз: ENERGY Insight & Analytics

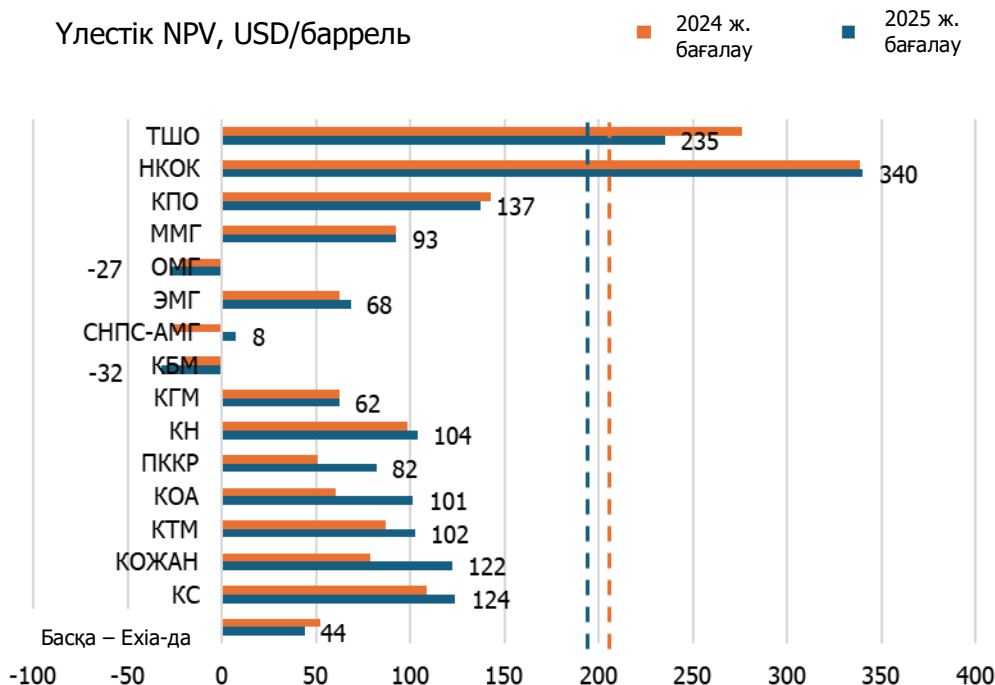
EXia Талдамалық платформасының периметріне кіретін мұнай өндіруші компаниялардың жалпы NPV 76 трлн KZT (141 млрд USD) бағаланады. ТШО-да 38,2 трлн KZT (70,8 млрд USD) мөлшеріндегі ең жоғары NPV, ОМГ-да ең төмен: минус 0,5 трлн KZT (минус 1,0 млрд USD). Ірі мұнай-газ жобаларының үлесіне бүкіл NPV-нің 94%-ы, яғни Қазақстанның мұнай өндіру саласының инвестициялық әлеуеті де тиесілі.

NPV өзгеруінің факторлық талдауы, триллион KZT



Дереккөз: ENERGY Insight & Analytics

Былтырғы талдауымызбен салыстырғанда жалпы NPV абсолютті өсуі шамамен 13 трлн теңгені құрады. NPV ұпайындағы жалпы өзгеріс негізінен төрт факторға байланысты: KZT/USD айырбас бағамының 470-тен 540-қа дейін өсуі 10 трлн KZT қосты, дисконттаудың бірінші жылының 2024 жылдан 2025 жылға ауысуы NPV бағасын 9 трлн KZT ға арттырды, дисконттау мөлшерлемесінің 12,5% - дан 10,3% - ға дейін төмендеуі 8 трлн KZT қосты, ал мұнайдың болжамды бағасының төмендеуі NPV бағасын 18 трлн KZT-ге азайтты. Егер компаниялар тұрғысынан айтар болсақ, өсімнің 93%-ға жуығы мегажобалардың жиынтық NPV 59-дан 72 трлн теңгеге дейін өсуімен түсіндіріледі.



Дереккөз: ENERGY Insight & Analytics

Өндіру көлемі бойынша ірі мұнай-газ жобаларының басқа мұнай өндіруші компаниялардан айтарлықтай алшақтығы олардың болашағын салыстыруға мүмкіндік бермейді. Салыстыруды қамтамасыз ету үшін 2025 жылы мұнай өндірудің бірлігіне (күтілетін) NPV есептелген. НКОК-тың ең жоғары меншікті NPV барреліне 340 USD (тоннасына 1,5 млн KZT). ЕХІа Талдамалық платформасының периметрі бойынша меншікті NPV орташа мәні барреліне 193 USD (тоннасына 806 мың KZT) құрады.

Қорытынды

Біздің жаңартылған талдауымыз Қазақстанның мұнай өндіру саласы едәуір инвестициялық әлеуетті сақтап отырғанын растайды, дегенмен, ол үш мегажобада: ТШО, НКОК және ҚПО-да айтарлықтай шоғырланған болып қала береді. Бұл жобалар

NPV секторының басым бөлігін білдіреді және олардың үстемдігі алдағы онжылдықтарда артады деп күтілуде. Салық кодексіне жақында бекітілген өзгерістер ағымдағы инвестициялық жағдайды айтарлықтай өзгертуі екіталай. Жаңа фискалдық құрылым үлкен реттеушілік сенімділікті қамтамасыз еткенімен, ол басқа өндіруші компаниялармен салыстырғанда мегажобаларды қолдайтын түбегейлі бәсекеге қабілетті динамиканы өзгертпейді. Бұл ауқымды жобалар ондағы "тиімді баррельдердің" артықшылықтарын пайдалануды жалғастыруда. Олардың артықшылықтары қорлардың орасан зор базасына, меншікті шығындардың төмендеуіне, дамыған инфрақұрылымға және тұрақты фискалдық жағдайларға байланысты, бұл оларды инвестициялардың тиімділігіне көбірек көңіл бөлінетін әлемдік энергетикалық нарықта тиімді орналастырады. Жетілген кен орындарының болашағы керісінше көрінеді. Шағын және орта компаниялар пайдаланатын (мегажобаларға қатысты) активтерді өндіру қабаттардың табиғи сарқылуына, операциялық шығындардың өсуіне және ірі күрделі жобаларды іске асыру үшін шектеулі қаржылық мүмкіндіктерге байланысты құрылымдық төмендеуді жалғастыруда. Бұл өндірушілер үшін баррельге шаққандағы инвестициялық әлеует мегажобаларға қарағанда төмен болып қалады, бұл негізгі операциялық және экономикалық шектеулерді көрсетеді.

Инвестициялық әлеует пен инвестициялық ахуал өте күрделі ұғымдар екенін мойындау маңызды. EХia Талдамалық платформасы қазіргі уақытта кешенді экономикалық есептеулер жүргізуге және салық жүктемесінің инвестициялық әлеуетке әсерін бағалауға қабілетті жалғыз отандық құрал болып табылады. Алайда, инвестициялық тартымдылық экономикалық көрсеткіштерден асып түседі. Геологиялық әлеует және мемлекеттік реттеудің неғұрлым кең жүйесі сектордың перспективаларын қалыптастыруда бірдей маңызды рөл атқарады. Осы өзара байланысты факторларды мұқият бағалау саланың инвестициялық ландшафты туралы тұтас түсінікті қалыптастыру және тұрақты даму жолдарын анықтау үшін мемлекеттік деңгейде үйлестірілген талдамалық жұмысты талап етеді¹².

¹² Қазақстанмен салыстыруға болатын мұнай өндіруші мемлекеттердің тәсілдерін салыстыру Rystad Energy және ENERGY Insights & Analytics ["Мұнай-газ саласындағы реттеу-Қазақстан және басқа елдердің тәжірибесі"](#) бірлескен мақаласында баяндалған.

«ЭНЕРГИЯ» талдау орталығы

"ЭНЕРГИЯ" талдау орталығы" ЖШС (ENERGY Insight & Analytics) [KAZENERGY Қауымдастығы](#) мен [AppStream](#) IT-компаниясының бірлескен кәсіпорны болып табылады. Компания шешім қабылдаушыларға нарықтың жетекші ойыншылары туралы егжей-тегжейлі ақпаратпен неғұрлым маңызды салалық көрсеткіштерді талдауға және болжауға мүмкіндік бере отырып, Қазақстанның мұнай, газ және электр энергетикасы салалары үшін деректердің, талдамалық ақпараттың және ұсынымдардың басым көзі болуға ұмтылады. Energy Insight & Analytics қызметі дәйекті кезеңдермен бүкіл талдау циклін қамтиды: сипаттамалық, диагностикалық, болжамдық және алғышарттық талдамалық.

ENERGY Insight & Analytics негізгі құралы мен өнімі - бұл жеке даму бағдарламалық жасақтамасы - белгілі бір пайдалану жағдайлары үшін деректерді анықтауға, оқшаулауға, пішімдеуге және тиімді ұсынуға арналған [Exia Талдамалық платформасы](#) болып табылады.

Дисклеймер / Жауапкершілікті шектеу

Бұл құжат тек танысу мақсатында пайдалануға арналған. Онда берілген ақпарат қандай да бір бағалы қағаздарды сатып алуға, өтеуге дейін ұстап қалуға немесе сатуға немесе қандай да бір инвестициялық шешімдер қабылдауға ұсыныс болып табылмайды және қандай да бір әрекетке шақыру болып табылмайды.

Осы құжатқа енгізілген болжамды болашақ нәтижелерге қатысты кез келген мәлімдеме, бағалау немесе болжам дәл болмауы мүмкін, сондықтан болашақ нәтижелерге қатысты міндеттеме немесе куәлік ретінде сенуге болмайды. "ЭНЕРГИЯ" талдау орталығы" ЖШС (бұдан әрі - ENERGY Insights & Analytics) алушы немесе өзге тұлға осы құжатты немесе оның бір бөлігін пайдалану немесе қате пайдалану нәтижесінде туындаған кез келген түрдегі залал немесе залал үшін алушыға немесе кез келген басқа тұлғаға қатысты қандай да бір міндеттемелерді немесе жауапкершілікті өзіне қабылдамайды; құжатты жаңарту бойынша қандай да бір міндеттемелерді өзіне қабылдамайды және анықталуы мүмкін құжаттағы немесе оның бөлігіндегі дәлсіздіктер туралы кез келген адамның нақтылауы немесе хабарламасы бойынша болашақта өзіне алмайды.

ENERGY Insights & Analytics материалдары инвестициялық және өзге де бизнес-шешімдер қабылдау кезінде материалдар пайдаланушының, оның менеджментінің, қызметкерлерінің, консультанттарының және (немесе) клиенттерінің білімін, пайымдаулары мен тәжірибесін алмастыра алмайды. ENERGY Insights & Analytics компанияның пікірінше, сенімді ақпарат көздерінен ақпарат алады, бірақ ENERGY Insights & Analytics ақпараттың дұрыстығы үшін жауап бермейді, яғни сыртқы аудитті немесе ұсынылған деректерді өзге де арнайы тексеруді жүзеге асырмайды және олардың дәлдігі мен толықтығы үшін жауап бермейді.

Байланыс деректері



www.exia.kz



info@exia.kz



<https://www.linkedin.com/company/energy-insight/>



Қазақстан, Астана қаласы, Д.Қонаев көшесі, 10