



«ҚАЗАҚСТАН-ҚЫТАЙ ҚҰБЫРЫ» ЖШС

2024 жылы бекітілген инвестициялық бағдарламаның және Кеңқияқ-Құмкөл МҚ арқылы ішкі нарыққа мұнай айдау бойынша реттеліп көрсетілетін қызметтерге тарифтік сметаның орындалуы туралы тұтынушылар мен басқа да мүдделі тұлғалар алдындағы есеп

2025 жылғы 8 сәуір

Тыңдаудың мақсаты келесілер болып табылады:

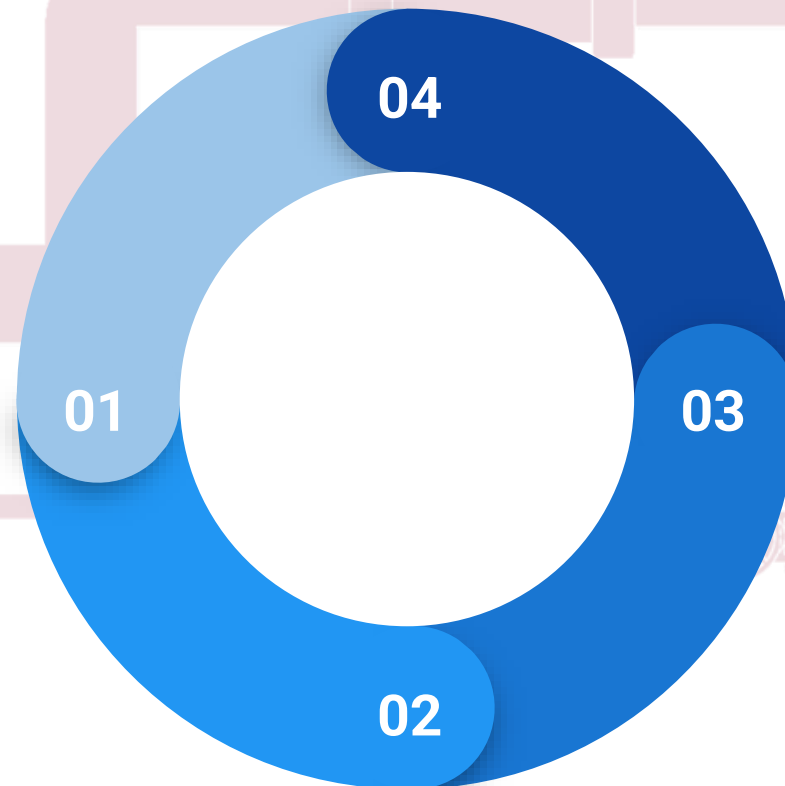
- жариялылықты, ақпараттандыруды қамтамасыз ету;
- тұтынушылар мен табиғи монополиялар субъектілері мүдделерінің теңгерімін сақтау;
- табиғи монополиялар субъектілері қызметінің тұтынушылар мен өзге де мүдделі тұлғалар алдында ашықтығын қамтамасыз ету.

Хаттаманы жүргізетін
қызметкерлер
қатарынан Есептің
хатшысын

Тағайындау

Жыл сайынғы есепті
өткізу тәртібіне сәйкес
бірінші басшының

Сөзі



Қорытындылау

және Тыңдауды жабу

Хаттамаға сөйлеген сөзің
жазбаша нұсқасын қоса бере
отырып Тыңдауға
қатысушылардың

Сұрақтары мен пікірлері

«Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС (бұдан әрі – Серіктестік) 2004 жылғы 6 шілдеде құрылды және іске асыру шеңберінде қызметті жүзеге асырады:

Миссиясы:

17.05.2004

17.05.2004

20.12.2006

09.01.2007

06.04.2013

50%

«ҚазТрансОйл»
акционерлік
қоғамы

50%

China National Oil
and Gas
Exploration and
Development
Corporation

Біз Қазақстан
Республикасы
мен Қытай
Халық
Республикасы
үшін барынша
пайда алу
мақсатында
мұнайды
магистралдық
мұнай
құбырлары
арқылы қауіпсіз
және үздіксіз
тасымалдауды
қамтамасыз
етеміз.

2004 жылғы 17
мамырдағы
Қазақстан
Республикасының
Үкіметі мен
Қытай Халық
Республикасының
Үкіметі
арасындағы
Мұнай және газ
саласындағы жан
жақты
ынтымақтастықты
дамыту туралы
негіздемелік
келісім

"ҚазМұнайГаз "ҰК"
АҚ мен Қытай
Ұлттық Мұнай-Газ
Корпорациясы
(CNPC) арасында
жасалған 2004
жылғы 17
мамырдағы Атасу-
Алашанькоу мұнай
құбыры
құрылысының
негізгі қағидаттары
туралы (ҚНҚ)
келісім

Атасу-Алашанькоу
магистральдық
мұнай құбырының
мұнай айдау қуатын
жылына 20 млн.
тоннаға дейін ұлғайту
мақсатында
"ҚазМұнайГаз "ҰК"
АҚ мен CNPC
арасында жасалған
2006 жылғы 20
желтоқсандағы
Қазақстан-Қытай
мұнай құбырының
екінші кезеңінің ҚНҚ

Серіктестікті табиғи
монополиялар
субъектілерінің
мемлекеттік тіркелімінің
республикалық
бөліміне енгізу туралы
Қазақстан
Республикасы Табиғи
монополияларды
реттеу агенттігі
Төрағасының 2007
жылғы 9 қаңтардағы
№12-НҚ бұйрығы

Кеңжияқ-Құмкөл
магистральдық
мұнай құбырының
мұнай айдау қуатын
жылына 20 млн.
тоннаға дейін ұлғайту
мақсатында
«ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ
мен CNPC арасында
2013 жылғы 6
сәуірдегі Қазақстан-
Қытай мұнай
құбырын кеңейту
және пайдалану
жөніндегі ҚНҚ

Табиғи монополиялар туралы Заңға сәйкес 2015 жылғы мамырда Қазақстан Республикасының аумағы арқылы транзит және Қазақстан Республикасынан тыс жерлерге экспорт мақсатында мұнайды магистральдық құбырлар арқылы тасымалдау жөніндегі қызметтер табиғи монополиялар салаларынан шығарылды. 2024 жылға бекітілген тариф – 1000 км-ге 1 тонна үшін 4838,79 теңге/, оның мерзімі 2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталды.



Схема магистральных трубопроводов
АО «КазТрансОйл» и ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»



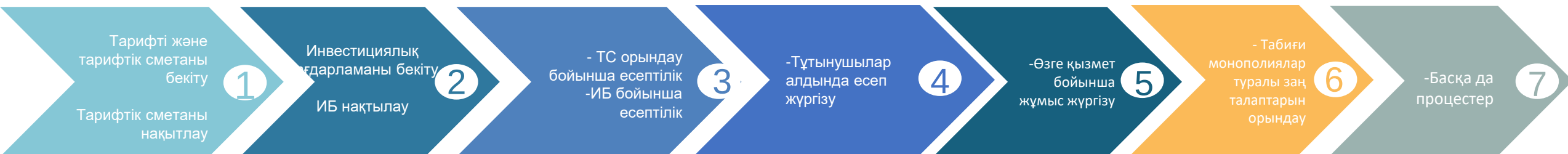
Нефтепровод «Кенкияк-Кумколь»		
Дата ввода в эксплуатацию		Октябрь 2009 года
Условный диаметр (диаметр)		800 мм (813 мм)
Толщина стенки		9,5-11,9 мм
Рабочее давление		6,4 МПа (64 кгс/см²)
Протяженность	Общая	794,263 км
	На территории РК	794,263 км
Производительность	при полном развитии (проектная)	20 млн. т/год
	на втором этапе (проектная)	10 млн. т/год
	первая очередь строительства	
Количество камер приема-пуска СОиД		5
Количество линейных кранов		30
Количество станций катодной защиты (СКЗ)		17
Протяженность вдольтрассовых и радиальных ВЛ, км		808 / 92

Нефтепровод «Атасу-Алашанькоу»		
Дата ввода в эксплуатацию		Июль 2006 года
Условный диаметр (диаметр)		800 мм (813 мм)
Толщина стенки		7,9-11,9 мм
Рабочее давление		6,4 МПа (64 кгс/см²)
Протяженность	Общая	965,1 км
	На территории РК	962,9 км
	На территории КНР	2,2 км
Производительность		20 млн т/год
Количество узлов приема и пуска очистных устройств		6
Количество линейных крановых узлов		40
Количество станций катодной защиты (СКЗ)		22+10 (установленные на НПС)
Протяженность вдольтрассовых и радиальных ВЛ, км		1012 / 469,5



ТМРҚД – ҚР Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Алматы қаласы бойынша департаменті

Серіктестіктің тариф белгілеудегі негізгі процестері



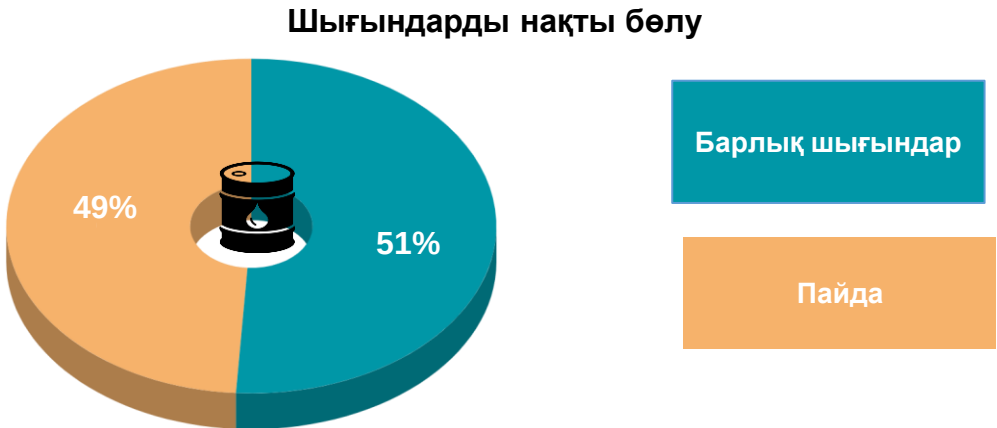
ҚР Энергетика министрлігінің 2024 жылғы 3 желтоқсандағы №438 және ҚР ҰЭМ Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Алматы қаласы бойынша департаментінің 2024 жылғы 11 қарашадағы №130-НҚ бірлескен бұйрығымен Серіктестіктің 2024 жылға арналған бекітілген инвестициялық бағдарламасы нақтыланды.

№	Жұмыстардың атауы	Өлшем бірл.	Саны	Жоспар, мың тг.	Нақты, мың тг.	Орындалуы %	Ауытқуы, мың тг.	Ескерту
1	Кеңқияқ – Құмкөл МҚ объектілерінің өткелдерін салу	Өткел	2	21 601,80	21 601,80	100%	0,00	Кеңқияқ-Құмкөл МҚ 9,1 км және 777 км учаскелерінде құрылыс-монтаждау жұмыстары аяқталды, 13.12.2024 ж. объектіні пайдалануға қабылдау актілеріне қол қойылды.
2	90 км-ден 108 км-ге дейінгі учаскеде Кеңқияқ-Құмкөл МҚ 10 кВ ӘЖ реконструкциялау	км	18,0	124 184,60	124 826,09	100,5%	641,49	Құрылыстың үшінші кезеңі бойынша жұмыстар толық көлемде орындалды: 90-нан 108 км-ге дейінгі учаскеде трасса бойындағы10 Кв ӘЖ реконструкциялау. 2024 жылғы 12 желтоқсанда нысанды пайдалануға қабылдау актісіне қол қойылды..
3	Кеңқияқ – Құмкөл МҚ резервуарларының диагностикасы, Кеңқияқ ӨУ-де №1 V - 400 м3 ТБР және Құмкөл ӨУ-да №2 V- 400 м3 №1 ТБР ішінара диагностикасы	қызмет	3	15 211,70	15 211,7	100%	0,00	ТБР-400м3 ішінара техникалық диагностикалау нәтижелері бойынша техникалық есептер мен сараптамалық қорытындылар алынды. Жұмыстар толық көлемде аяқталды.
4	Кеңқияқ-Құмкөл МҚ құбырішілік диагностикасы	услуга	1	658 955,50	658 955,5	100%	0,0	Кеңқияқ-Құмкөл МҚ өткізілген құбырішілік диагностика нәтижелері бойынша қорытынды алынды. Жұмыстар толық көлемде аяқталды.
5	Негізгі құралдарды сатып алу			25 850,11	45 826,10	177,3%	19 975,99	Қайта орындау авариялық қорды толықтыру үшін сатып алынған негізгі құралдар құнының ұлғаюына байланысты.
6	Кеңқияқ - Құмкөл МҚ 405 км өткел құрылысы	переезд	1	57 400,00	57 400,00	100%	0,00	Кеңқияқ-Құмкөл МҚ 405 км учаскелерінде құрылыс-монтаждау жұмыстары аяқталды, 11.12.2024 ж. объектіні пайдалануға қабылдау актісіне қол қойылды.
7	ЭХҚ жүйесін қайта құрудың жұмыс жобасын әзірлеу жөніндегі ЖІЖ	ПИР	1	36 203,17	36 283,00	100%	79,83	Жасалған шарт шеңберінде мердігер ұйым сараптамадан өткен осы жоба бойынша қорытынды алуды қамтамасыз етті.
ЖИЫНЫ				939 406,88	960 104,21	102%	20 697,33	

- ☐ Инвестициялық бағдарламаны қаржыландыру көзі тарифтегі меншікті қаражат – амортизация және пайда болып табылады.
- ☐ Бекітілген инвестициялық бағдарлама толық көлемде орындалды.

ҚР ҰЭМ Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Алматы қаласы бойынша департаментінің 2024 жылғы 11 қарашадағы № 129-НҚ бұйрығымен 2024 жылға арналған Кеңқияқ-Құмкөл МҚ жүйесі бойынша мұнайды ішкі нарыққа айдау жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметке бекітілген тарифтік смета түзетілді.

Көрсеткіштердің атауы	Өлш. бірлігі	2024 жылға қарастырылған	2024 жылға нақты	Ауытқу	Ауытқу, %
Қызмет көрсетуге арналған шығындар	мың теңге	12 999 748	13 386 910	387 161	3,0 %
Кезеңнің шығыстары	мың теңге	1 200 059	1 246 040	45 981	3,8 %
Жалпы әкімшілік шығыстар	мың теңге	804 851	846 681	41 830	5,2 %
Сыйақы төлеуге арналған шығыстар	мың теңге	395 208	399 359	4 151	1,1 %
Барлық шығыстар	мың теңге	14 199 807	14 632 949	433 142	3,1%
Пайда / Шығын	мың теңге	18 491 379	13 903 445	- 4 587 934	-24,8 %
Кірістер	мың теңге	32 691 186	28 536 394	- 4 154 792	- 12,7 %
Көрсетілетін қызметтердің көлемі	мың теңге	8 506	7 613	- 893	-10,5 %
Жүк айналымы	млн. т*км	6 756	5 898	- 859	- 12,7 %
Салыстырмалы тариф	теңге/ 1000 км 1 тонна үшін	4 838,79	4 838,79	0	0 %



№	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада көзделген	Тарифтік сметаның нақты көрсеткіштері	Пайыздық ауытқу
I	Тауарларды өндіруге және қызмет көрсетуге арналған шығындар	мың теңге	12 999 748	13 386 910	3,0%
1	Материалдық шығындар, барлығы	-//-	126 073	146 613	16,3%
1.1	шикізат пен материалдар	-//-	59 771	67 206	12,4%
1.2	энергия	-//-	66 302	79 407	19,8%
2	Еңбекақыға арналған шығындар, барлығы	-//-	136 744	139 956	2,3%
2.1	Өндірістік персоналдың жалақысы	-//-	124 880	127 814	2,3%
2.2	әлеуметтік салық	-//-	11 864	12 142	2,3%
3	Амортизация	-//-	5 902 053	5 981 986	1,4%
4	Жөндеу, барлығы	-//-	203 539	205 676	1,1%
5	Басқа шығындар, барлығы	-//-	6 631 341	6 902 114	4,1%
5.1	ведомстводан тыс және өртке қарсы күзет	-//-	589 949	601 092	1,9%
5.2	П және ТҚ бойынша қызметтер	-//-	4 433 085	4 680 805	5,6%
5.3	метрология	-//-	7 494	9 693	29,4%
5.4	есептеу жабдықтары мен аспаптарына техникалық қызмет көрсету	-//-	60 533	59 718	-1,3%
5.5	байланыс жүйелеріне қызмет көрсету	-//-	123 892	164 358	32,7%
5.6	салықтар	-//-	1 111 750	1 090 915	-1,9%
5.7	қоршаған ортаны бақылау және қорғау	-//-	15 960	16 128	1,1%
5.8	мұнай-газ саласының қауіпті өндірістік объектілеріне қызмет көрсету	-//-	37 010	37 399	1,1%
5.9	күзет-өрт дабылы құралдарын ұстауға арналған шығындар	-//-	25 591	25 025	-2,2%
5.10	ТҚ, АЖ мұнай құбырын қорғау жүйелері және ТҚ, АЖ бейнебақылау жүйелері және магистральдық мұнай құбырын периметрлік қорғау жүйелері	-//-	42 340	41 157	-2,8%
5.11	қызметтік автокөлікпен көліктік қызмет көрсету қызметтері	-//-	57 071	57 671	1,1%
5.12	ТҚ және АЖ ұйымдастыру техникасы, БЖ және климаттық бақылау жүйелері	-//-	25 961	26 010	0%
5.13	мұнайды есепке алу тораптарын ағымдағы жөндеу және техникалық қызмет көрсету	-//-	32 105	32 442	1,1%
5.14	байланыс қызметі	-//-	23 729	23 981	1,1%
5.15	вахташылардың тұруы және тамақтануы	-//-	38 598	39 003	1,1%
5.16	сақтандыру	-//-	4 189	4 233	1,1%
5.17	подготовка и повышение квалификации	-//-	2 084	3 051	46,4%

Тарм.№	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада көзделген	Тарифтік сметаның нақты көрсеткіштері	Пайыздық ауытқу
II	Кезең шығыстары, барлығы	-//-	1 200 059	1 246 040	3,8%
6	Жалпы және әкімшілік шығыстар	-//-	804 851	846 681	5,2%
6.1	әкімшілік қызметкерлердің жалақысы	-//-	309 873	319 163	3,0%
6.2	әлеуметтік салық	-//-	29 438	30 320	3,0%
6.3	банктің қызметтері	-//-	1 619	1 804	11,4%
6.4	амортизация	-//-	58 649	68 548	16,9%
6.5	Бөгде ұйымдардың қызметтері, барлығы	-//-	405 272	426 847	5,3%
6.5.1	шикізат және материалдар	-//-	1 461	1 578	8,0%
6.5.2	Көліктік қызмет көрсету бойынша қызметтер	-//-	143 065	146 422	2,3%
6.5.3	дайындық және біліктілікті арттыру	-//-	8 047	9 654	20,0%
6.5.4	БАҚ-тағы хабарландырулар	-//-	2 115	2 173	2,8%
6.5.5	іссапар қызметтері	-//-	44 440	49 896	12,3%
6.5.6	байланыс қызметтері	-//-	3 924	4 004	2,1%
6.5.7	салықтар	-//-	10 086	10 175	0,9%
6.6	басқа шығындар, барлығы	-//-	192 135	202 943	5,6%
6.6.1	нотариаттық қызметтер	-//-	833	1 146	37,5%
6.6.2	ақпараттық қызметтер	-//-	14 612	14 954	2,3%
6.6.3	ISO бойынша шығындар		9 574	9 799	2,3%
6.6.4	кеңсе тауарлары	-//-	1 341	1 916	42,9%
6.6.5	кеңсе техникасы мен БЖ-ға техникалық қызмет көрсету	-//-	39 288	39 200	-0,2%
6.6.6	сақтандыру	-//-	3 515	3 597	2,3%
6.6.7	курьерлік қызметтер, пошта	-//-	916	1 498	63,5%
6.6.8	әкімшілік ғимараттарды күтіп ұстау	-//-	53 895	55 519	3,0%
6.6.9	персонал аутстаффингі бойынша қызметтер	-//-	68 161	75 314	10,5%
7	Сыйақы төлеуге арналған шығыстар	-//-	395 208	399 359	1,1%

ауытқу		
Барлық шығындар	Жоспар – 14 199 807 мың тг. Нақты – 14 632 949 мың тг.	433 142 мың тг. немесе 3,1%
Пайда	Жоспар – 18 491 379 мың тг. Нақты – 13 903 445 мың тг.	-4 587 934 мың тг. немесе -24,8%
Табыстың барлығы	Жоспар – 32 691 186 мың тг. Нақты – 28 536 394 мың тг.	-4 154 792 мың тг. немесе -12,7%
Жүк айналымы	Жоспар – 6 756 млн. ткм. Нақты – 5 898 млн. ткм.	-859 млн.ткм немесе -12,7%

Есептік кезеңдегі тарифтік смета құрамындағы пайда 13 903 445 мың теңгені құрады. Пайда 4 154 792 мың теңгеге кірістің толық түспеуі есебінен азайды, бұл реттелетін қызметтердің көлемінің 893 мың тоннаға төмендеуімен байланысты, оған Серіктестік әсер ете алмайды. Сондай-ақ, шығындардың 433 142 мың теңгеге ұлғаюы да әсер етті, бұл негізінен қызмет көрсету құнының өсуіне байланысты. Пайда мен амортизация тартылған қарыз қаражатының негізгі қарызын өтеуге және ИЖ жүзеге асыруға бағытталды.

Көрсеткіштер	2024 ж. нақты, млн тг.
Кірістер, барлығы	91 593
Сатудан түскен кірістер	87 939
Транзиттен түсетін кірістер	50 347
Ішкі нарықтан түсетін кірістер	28 536
Экспорттан түсетін кірістер	9 056
Қаржылық кірістер	3 178
Басқа кірістер	476
Шығындар, барлығы	45 887
Сату құны	39 674
Жалпы және әкімшілік шығыстар	4 862
Қаржылық шығындар	1 351
Корпоративтік табыс салығы	9 163
ТАЗА ПАЙДА	36 542



Серіктестіктің есепті кезеңдегі таза пайдасы 36 542 млн теңгені құрады, бұл негізінен транзит мақсатында Мұнай тасымалдаудан түсетін кірістердің, бағамдық айырмадан түскен табыстың ұлғаюына және ағымдағы шығындардың төмендеуіне байланысты.



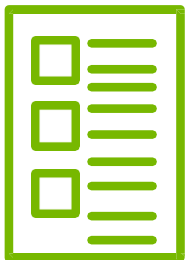
Тар м №	Жүк жөнелтушілер	Айдау көлемі мың тонна	Жүк айналымы, млн.т/км	Үлесі, %
1	СНПС – Ақтөбемұнайгаз АҚ	1 913 820	1 520 076	25,8%
2	Манғыстаумұнайгаз АҚ	1 835 846	1 458 145	24,7%
3	Ембімұнайгаз АҚ	1 059 393	841 437	14,3%
4	Қазақойл Ақтөбе ЖШС	310 868	246 911	4,2%
5	Қазақтүрікмұнай ЖШС	267 585	212 533	3,6%
6	"КМК Мұнай» АҚ	230 568	183 132	3,1%
7	"КоЖан»АҚ	222 411	176 653	3,0%
8	«КЕН-САРЫ» ЖШС	166 728	132 426	2,2%
9	"Бозащы Мұнай» ЖШС	145 041	115 201	2,0%
10	"Нельсон Петролеум Бозащы Б.В.» компаниясының Қазақстандық филиалы	120 265	95 522	1,6%
11	"СНРС Интернешионал (Бозащы) Б.В." корпорациясының Ақтау қаласындағы филиалы	120 265	95 522	1,6%
12	"Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.» компаниясының Ақтөбе филиалы	119 344	94 791	1,6%
13	"Матен Петролеум» АҚ	110 892	88 077	1,5%
14	Қазақстан Республикасындағы "Dunga Operating GmbH" филиалы	94 605	75 141	1,3%
15	"BNG Ltd" ("БиЭнджи Лтд") ЖШС	78 635	62 457	1,1%
16	"КОМ-МҰНАЙ»ЖШС	78 626	62 450	1,1%
17	"Емир-Ойл» ЖШС	61 779	49 069	0,8%
18	«Қарақұдықмұнай» ЖШС	60 103	47 738	0,8%
19	«Сағыз Петролеум Компани»ЖШС	48 082	38 190	0,6%
20	«TENGE Oil & Gas» ЖШС	47 591	37 800	0,6%
21	«Тасболат Ойл Корпорэйшн»ЖШС	43 700	34 709	0,6%

Тар м №	Жүк жөнелтушілер	Айдау көлемі мың тонна	Жүк айналымы, млн.т/км	Үлесі, %
22	«ПОТЕНЦИАЛ ОЙЛ» ЖШС	37 110	29 475	0,5%
23	«Meerbusch» ЖШС	32 551	25 854	0,4%
24	«5A OIL (5A ОИЛ)» ЖШС	31 655	25 142	0,4%
25	«ANACO» ЖШС	31 233	24 807	0,4%
26	«Nobilis Corp» ЖШС	30 066	23 880	0,4%
27	«Jasyl Energy» ЖШС	24 646	19 575	0,3%
28	«Сазанқұрақ» ЖШС	19 532	15 514	0,3%
29	«САУТС-ОЙЛ» ЖШС	205 069	15 309	0,3%
30	«Эврика Олеум» ЖШС	13 558	10 769	0,2%
31	«Каспий Мұнай ТМЕ» ЖШС	9 620	7 641	0,1%
32	«Ақтау-Транзит» ЖШС	7 659	6 083	0,1%
33	«Phystech II» АҚ	7 216	5 731	0,1%
34	"Арман" бірлескен кәсіпорны " ЖШС "Jupiter Energy Pte. Ltd." (Юпитер Энерджи Пти. Лтд.) компаниясының филиалы	5 908	4 693	0,1%
35	«Фирма Ада Ойл» фирмасы	4 007	3 183	0,1%
36	«Oloreso Petroleum» (Олоресо Петролеум) ЖШС	3 004	2 386	0,0%
37	«АЕКК Munai» ЖШС	2 004	1 592	0,0%
38	«ЖАЛҒЫЗТӨБЕМҰНАЙ»ЕЖШС	1 904	1 512	0,0%
39	«KhamAd partners» ЖШС	1 002	796	0,0%
40	«Varro Operating Group» ЖШС	501	398	0,0%
41	«Үшқұю» АҚ	500	397	0,0%
42	«Прикаспиан Петролеум Компани» ЖШС	400	318	0,0%
43	«Құмкөл Ойл» ЖШС	1 862	139	0,0%
44	БАРЛЫҒЫ	7 612 656	5 897 541	100%

Есептік кезеңде «Кеңқияқ-Құмкөл» мұнай құбыры бойынша ішкі нарыққа 53 тұтынушымен шарт жасалды. 2024 жылы ішкі нарыққа мұнай тасымалының жүк айналымы 5 898 млн тонна/км құрады, ал тарифтік сметада бекітілген көрсеткіш 6 756 млн тонна/км болып белгіленген, бұл 87,3%-ды құрайды.



Күн сайын мұнайды айдау жөніндегі деректер өңделеді, мұнайдың тәуліктік балансы жүргізіледі, оның негізінде мұнайдың коммерциялық операцияларының есебі бақыланады, тапсырушы және қабылдаушы тараптардың өзара іс-қимылы үйлестіріледі.



Мұнайдың сапасы мен мөлшерін бақылауды Серіктестік «ҚазТрансОйл» АҚ-мен бірлесіп жүзеге асырады.



Мұнайды үздіксіз тасымалдауды, магистральдық мұнай құбырлары объектілерін сенімді және қауіпсіз пайдалануды қамтамасыз ету.



2025 жылға ҚР ішкі нарығына Кеңқияқ-Құмкөл МҚ жүйесімен мұнай айдау жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметтерге инвестициялық бағдарламаны және тарифтік сметаны уақтылы нақтылауды қамтамасыз ету.



2025 жылға ҚР ішкі нарығына Кеңқияқ-Құмкөл МҚ жүйесімен мұнайды айдау жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметтерге инвестициялық бағдарлама мен тарифтік сметаны орындау.



Назар аударғандарыңызға рақмет

*Құрметпен,
«Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС*