

2023 жылы Қазақстан Республикасының ішкі нарығына "Кеңқияқ-Құмкөл" МҚ арқылы мұнай айдау жөнінде реттеліп көрсетілетін қызметтерді тұтынушылар мен өзге де мүдделі тұлғалар алдында ұсыну бойынша бекітілген инвестициялық бағдарламаның және тарифтік сметаның орындалуы туралы есеп



ҚАЗАҚСТАН-ҚЫТАЙ ҚҰБЫРЫ

**KAZAKHSTAN-
CHINA PIPELINE**

КАЗАХСТАНСКО-КИТАЙСКИЙ ТРУБОПРОВОД

ЕСЕПТИҢ КҮН ТӘРТІБІ

**Тыңдаудың
мақсаты келесілер
болып табылады:**

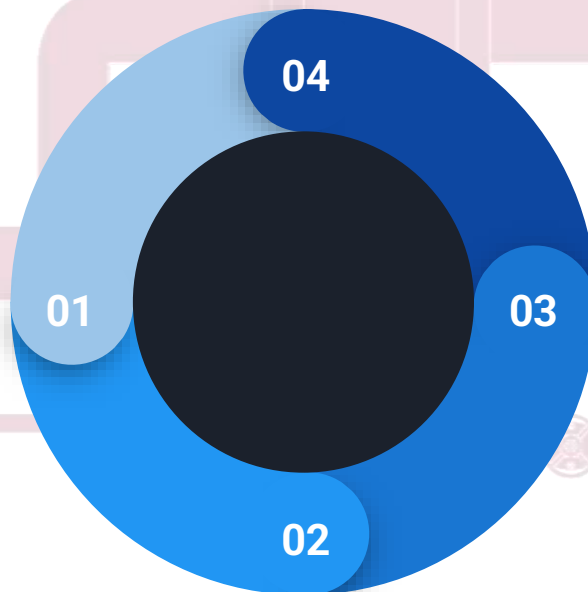
- жариялылықты, ақпараттандыруды қамтамасыз ету;
- тұтынушылар мен табиғи монополиялар субъектілері мүдделерінің теңгерімін сақтау;
- табиғи монополиялар субъектілері қызметінің тұтынушылар мен өзге де мүдделі тұлғалар алдында ашықтығын қамтамасыз ету.

ТАҒАЙЫНДАУ

хаттаманы жүргізетін қызметкерлер қатарынан Есептің хатшысын тағайындау

Сөз сөйлеу

жыл сайынғы есепті өткізу тәртібіне сәйкес бірінші басшының сөзі



Қорытынды шығару

қорытынды және Тыңдаудың жабылуы туралы

Сұрақтар мен пікірлер

хаттамаға жазбаша сөздерін қоса бере отырып Тыңдауға қатысушылардың

ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР

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

Миссиясы:

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

17.05.2004

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

17.05.2004

«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

20.12.2006

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

06.04.2013

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

50%

«ҚазТрансОй» акционерлік қоғамы

50%

China National Oil and Gas Exploration and Development Corporation

2023 жылға бекітілген тариф - 01.01.2023 ж. бастап қолданысқа енгізіле отырып, 1 тонна үшін 1000 км-ге 4 816,77 теңге.

2023 жылғы бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы

ҚР Энергетика министрлігінің 2019 жылғы 12 желтоқсандағы №410-НҚ және ҚР ҰЭМ Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Алматы қаласы бойынша департаментінің 2019 жылғы 30 қазандағы №16-НҚ Бірлескен бұйрығымен Серіктестіктің 2020-2024 жылдарға арналған инвестициялық бағдарламасы бекітілді.

Сондай-ақ, Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің 2024 жылғы 29 ақпандағы № 87 және ТМРКД-нің 2024 жылғы 16 ақпандағы № 11-НҚ бірлескен бұйрығымен Серіктестіктің бекітілген инвестициялық бағдарламасы 2023-2024 жылдарға арналған өзгерістерді ескере отырып нақтыланды.

Т №	Шараның атауы	2023 ж. арналған ЖОСПАР мың тг.	2023 ж. арналған ФАКТ мың тг.	Ескерту
1	Кеңқияқ – Құмкөл магистральдық мұнай құбыры объектілерінің өткелдерін салу	41 980,0	41 478,46	2023 жылғы 08 тамыздағы №873352/2023/1 жасалған шарт негізінде "АҚТАЙЛАҚ-С" ЖШС мердігерлік ұйымымен ҚМЖ аяқталды.
2	80 км-ден 125 км-ге дейінгі учаскеде Кеңқияқ-Құмкөл МҚ 10 кВ ӘЖ қайта құру	176 358,40	252 743,74	2023 жылғы 14 қарашадағы №911966/2023/1 жасалған шарт негізінде "ABROY Group KZ" ЖШС-мен құрылыстың бірінші және екінші кезеңі бойынша "Кеңқияқ-Құмкөл МҚ 80-нен 134,6 км-ге дейінгі учаскеде жол бойындағы 10 кВ ӘЖ-ні қайта жаңғырту" толық жұмыс көлемінде орындалды.
3	Кеңқияқ-Құмкөл МҚ-ны оның коррозиялық жағдайын және коррозияға қарсы қорғалуын анықтау мақсатында кешенді тексеру	332 888,0	332 888,0	"Kazakhstan Max Cooper OilTech" ЖШС-пен 28. 07. 2023 жылы № 866555/2023/1 шарт жасалды. Жұмыстар толық көлемде аяқталды.
4	Кеңқияқ-Құмкөл МҚ құбырышілік диагностикасы	164 738,88	164 738,88	Қарастырылған жұмыс көлемін "Мұнайгаздиагностика-Қазақстан" ЖШС 164 738,88 мың теңге сомасында орындады, жұмыстардың толық аяқталуы 2024 жылы күтілуде, себебі бұл іс-шара Серіктестікке байланысты емес себептер бойынша 2024 жылға ауыстырылды.
5	Негізгі құралдарды сатып алу	36 275,05	37 064,91	Кеңқияқ-Құмкөл МҚ апаттық қорын толықтыру үшін негізгі құралдар сатып алынды.
ЖИЫНЫ:		752 240,34	828 913,99	

Инвестициялық бағдарламаны қаржыландыру көзі тарифте ескерілген амортизациялық аударымдар болып табылады. 2023 жылға бекітілген инвестициялық бағдарлама толық көлемде орындалды.

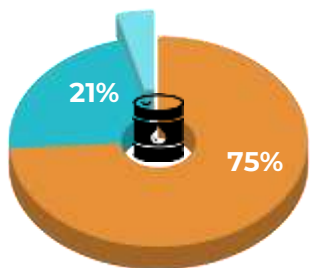
2023 жылғы тарифтік сметаны орындау

Көрсеткіштердің атауы	Өлш. бірлігі	2023 жылға көзделген	2023 жылға нақты	Ауытқушылық	Ауытқушылық, %
Қызмет көрсетуге арналған шығындар	мың теңге	12 925 392	13 220 555	295 163	2,3%
Кезеңнің шығыстары	мың теңге	4 371 505	4 455 515	84 010	1,9%
<i>Жалпы әкімшілік шығыстар</i>	<i>мың теңге</i>	<i>742 831</i>	<i>778 448</i>	<i>35 618</i>	<i>4,8%</i>
<i>Сыйақы төлеуге арналған шығыстар</i>	<i>мың теңге</i>	<i>3 628 674</i>	<i>3 677 066</i>	<i>48 392</i>	<i>1,3%</i>
Барлық шығыстар	мың теңге	17 296 897	17 676 070	379 173	2,2%
Пайда / Шығын	мың теңге	12 686 297	10 650 053	- 2 036 244	-16,1%
Кірістер	мың теңге	29 983 193	28 326 122	-1 657 071	-5,5%
Көрсетілетін қызметтердің көлемі	мың теңге	7 954	7 622	-322	-4,2%
Жүк айналымы	млн. т*км	6 225	5 881	-344	-5,5%
Салыстырмалы тариф	теңге/ 1000 км 1 тонна үшін	4 816,77	4 816,77	0	0%

Алматы қаласы бойынша ҚР ҰЭМ ТМРҚД 2019 жылғы 31 желтоқсандағы № 74-НҚ бұйрығымен 01.01.2023 ж. бастап қолданысқа енгізіле отырып, 2023 жылға арналған Кеңқияқ-Құмкөл МҚ бойынша мұнайды ішкі нарыққа айдау бойынша реттеліп көрсетілетін қызметке 1000 км-ге 4 816,77 тг / тн мөлшерінде тариф бекітілді.

Сондай-ақ, ҚР ҰЭМ ДҚРМ Алматы қаласы бойынша 2023 жылғы 10 қарашадағы № 131-НҚ бұйрығымен 2023 жылға арналған тарифтік сметаға өзгерістер енгізілді.

Шығындардың нақты бөлінісі

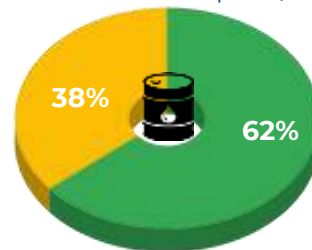


Жалпы әкімшілік шығыстар – 4%

Сыйақы төлеуге арналған шығыстар

Қызмет көрсету шығындары

Барлық нақты шығындар мен пайда



Барлық шығындар

Пайда / Шығын

2023 жылы шығындар баптарының орындалуы

№ р/с	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада көзделген	Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Пайыздық ауытқу
1	Тауарларды өндіруге және қызмет көрсетуге арналған шығындар	мың теңге	12 925 392	13 220 555	2,3%
1	Материалдық шығындар, барлығы	-//-	100 348	150 119	49,6%
1.1	Шикізат және материалдар	-//-	47 370	94 951	100,4%
1.2	энергия	-//-	52 978	55 168	4,1%
2	Еңбекақы шығындары	-//-	131 470	135 064	2,7%
3	Амортизация	-//-	6 108 116	6 101 532	0%
4	Жөндеу, барлығы	-//-	237 632	240 178	1,1%
5	Басқа шығындар, барлығы	-//-	6 347 826	6 593 662	3,9%
5.1	ведомстводан тыс және өртке қарсы күзет	-//-	531 937	535 847	0,7%
5.2	П және ТҚ бойынша қызметтер	-//-	4 239 577	4 443 795	4,8%
5.3	метрология	-//-	2 885	8 268	186,6%
5.4	есептеу жабдықтары мен аспаптарына техникалық қызмет көрсету	-//-	44 635	55 302	23,9%

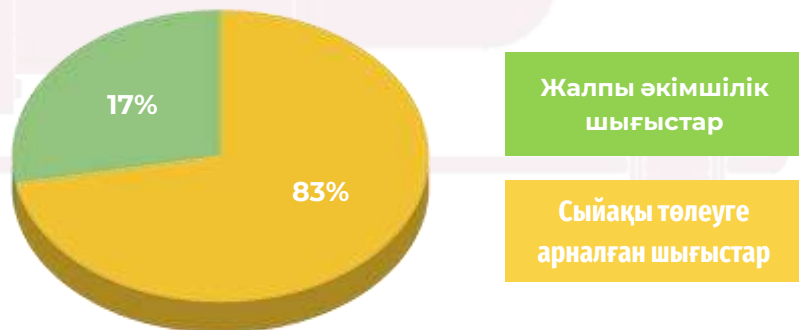
2023 жылғы шығындар баптарының орындалуы

№ р/с	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада көзделген	Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Пайыздық ауытқу
5.5	байланыс жүйелеріне қызмет көрсету	-//-	140 100	143 832	2,7%
5.6	салық төлемдері мен алымдар	-//-	1 146 163	1 149 781	0%
5.7	қоршаған ортаны бақылау және қорғау	-//-	8 605	11 408	32,6%
5.8	мұнай-газ саласының қауіпті өндірістік объектілеріне қызмет көрсету	-//-	36 093	36 480	1,1%
5.9	күзет-өрт дабылы құралдарын ұстауға арналған шығындар	-//-	14 935	20 316	36,0%
5.10	Мұнай құбырын күзету жүйелеріне ТҚ, ТЖ және бейнебақылау жүйелері және магистралдық мұнай құбырын периметрлік қорғау жүйелерін ТҚ, ТЖ	-//-	36 156	39 809	10,1%
5.11	қызметтік автокөлікпен көлік қызметін көрсету бойынша қызметтер	-//-	54 652	55 237	1,1%
5.12	Ұйымдастыру техникасын, БЖ мен климаттық бақылау жүйелерін ТҚ және ТЖ	-//-	25 331	25 892	2,2%
5.13	мұнайды есепке алу тораптарын ағымдағы жөндеу және техникалық қызмет көрсету	-//-	25 458	25 838	1,5%
5.14	байланыс қызметтері	-//-	25 359	25 625	1,1%
5.15	вахташылардың тұруы және тамақтануы	-//-	10 924	11 041	1,1%
5.16	сақтандыру	-//-	3 361	3 509	4,4%
5.17	даярлық және біліктілікті арттыру	-//-	1 656	1 681	1,5%

2023 жылы шығындар баптарының орындалуы

Т №	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада көзделген	Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Пайыздық ауытқу
II	Кезең шығыстары, барлығы	-//-	4 371 505	4 455 515	1,9%
	оның ішінде:				
6	Жалпы және әкімшілік шығыстар	-//-	742 831	778 448	4,8%
7	Сыйақы төлеуге арналған шығыстар	-//-	3 628 674	3 677 066	1,3%

Шығындарды жоспарлы бөлу



Шығындарды нақты бөлу



2023 жылғы жалпы және әкімшілік шығындардың орындалуы

Т №	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада көзделген	Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Пайыздық ауытқу
6	Жалпы және әкімшілік шығыстар	-//-	742 831	778 448	4,8%
	оның ішінде:	-//-			
6.1	әкімшілік персоналдың жалақысы	-//-	306 635	308 929	0,7%
6.2	әлеуметтік салық	-//-	29 130	29 348	0,7%
6.3	банктің қызметтері	-//-	1 404	1 671	19,0%
6.4	амортизация	-//-	49 479	52 314	5,7%
6.5	бөгде ұйымдардың қызметтері, барлығы	-//-	356 182	386 186	8,4%
	оның ішінде:				
6.5.1	шикізат және материалдар	-//-	2 127	2 419	13,7%
6.5.2	қызметтік автокөлікпен көлік қызметін көрсету бойынша қызметтер	-//-	132 668	136 092	2,6%
6.5.3	даярлық және біліктілікті арттыру	-//-	3 539	5 271	49,0%
6.5.4	БАҚ-тағы хабарландыру	-//-	1 832	1 875	2,4%
6.5.5	іссапар қызметтері	-//-	30 041	46 909	56,2%
6.5.6	байланыс қызметтері	-//-	2 524	2 592	2,7%
6.5.7	салықтар	-//-	10 173	10 437	2,6%
6.6	басқа шығындар, барлығы	-//-	173 278	180 590	4,2%
7	Сыйақы төлеуге арналған шығыстар	-//-	3 628 674	3 677 066	1,3%

2023 жылғы реттеліп көрсетілетін қызметтер қызметінің нәтижесі

ауытқу

Барлық шығындар

Жоспар – 17 296 897 мың тг.
Нақты – 17 676 070 мың тг.

-379 173 мың тг.
немесе -2,2 %

Пайда

Жоспар – 12 686 297 мың тг.
Нақты – 10 650 053 мың тг.

-2 036 244 мың тг.
немесе -16,1 %

Барлық кірістер

Жоспар – 29 983 193 мың тг.
Нақты – 28 326 122 мың тг.

-1 657 071
мың тг. немесе -
5,5 %

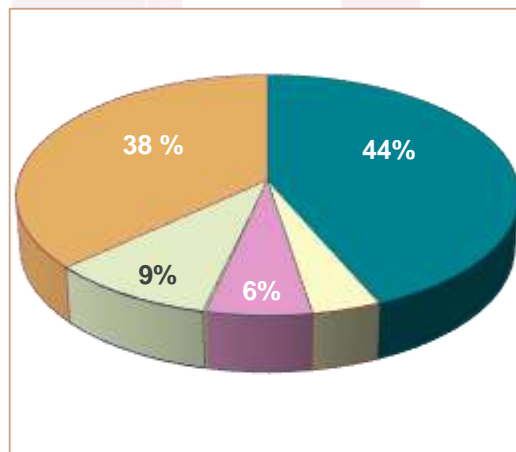
Жүк айналымы

Жоспар – 6 225 млн. ткм.
Нақты – 5 881 млн. ткм.

-344 млн.ткм
немесе -5,5 %

Серіктестіктің 2023 жылғы қаржылық-экономикалық көрсеткіштері

№	Көрсеткіштер	Өлш. бірл.	Құны
1	Қызметтерді сатудан түскен кіріс	мың теңге	86 842 636
2	Өзге кірістер	-//-	1 359 871
3	Шығыстар	-//-	48 190 230
4	Қызметтерді сатудың өзіндік құны	-//-	38 942 152
5	Жалпы және әкімшілік шығыстар	-//-	4 502 443
6	Сыйақы төлеуге арналған шығыстар	-//-	4 662 892
7	Негізгі емес қызметтен шығыстар	-//-	82 743
8	Табыс салығы бойынша шығыстар	-//-	8 041 172
9	Пайда	-//-	31 971 105



Реттелетін көрсетілетін қызметтерді ұсынудың нақты көлемі

Т №	Жүк жөнелтушілер	Көлемі, мың тонна	Жүк айналымы, млн.т/км	Үлесі, %	Т №	Жүк жөнелтушілер	Көлемі, мың тонна	Жүк айналымы, млн.т/км	Үлесі, %
1	Маңғыстау Мұнай Газ АҚ	2 125	1 688	28,7%	24	«Тасболат Ойл Корпорэйшн» ЖШС	22	18	0,3%
2	"СНПС Ақтөбе мұнай газ" АҚ	1 977	1 570	26,7%	25	«Саутс-Ойл» ЖШС (№29 МЕКТ)	234	17	0,3%
3	Ембі Мұнай Газ	1 169	929	15,8%	26	«Сазанқұрақ» ЖШС	19	15	0,3%
4	Қазақойл Ақтөбе АҚ	308	244	4,2%	27	«Урихтау Оперейтинг» ЖШС	16	13	0,2%
5	«Қазақтүрік мұнай»	292	232	3,9%	28	«Эврика» ЖШС	16	13	0,2%
6	КМК Мұнай АҚ	217	172	2,9%	29	«Phystech II» АҚ	15	12	0,2%
7	«Қожан» АҚ	200	159	2,7%	30	«Емир-Ойл» ЖШС	14	11	0,2%
8	Алтиес Петролеум	134	106	1,8%	31	«Meerbusch» ЖШС	12	10	0,2%
9	«Матен Петролеум» АҚ	104	83	1,4%	32	«Каспий Мұнай ТМЕ» АҚ	9	7	0,1%
10	Тоталь Е энд П Дунга Гмбх	82	65	1,1%	33	KhamAd Partners	8	6	0,1%
11	Интернешионал (Бузачи) Б. В	81	64	1,1%	34	«Арман Бірлескен кәсіпорны» ЖШС	5	4	0,1%
12	Нельсон Петролеум Бозашы Б. В.	81	64	1,1%	35	«TENGE Oil & Gas» ЖШС	5	4	0,1%
13	"Сағыз Петролеум Компани» ЖШС	79	63	1,1%	36	«ANACO» ЖШС	5	4	0,1%
14	Фирма Ада Ойл ЖШС	65	51	0,9%	37	«АП-Нафта Оперейтинг» ЖШС	4	3	0,1%
15	5 A Oil	49	39	0,7%	38	«Прикаспиан Петролеум Компани» ЖШС	4	3	0,1%
16	«Қарақұдық мұнай» ЖШС	42	33	0,6%	39	«Ақтау Транзит» ЖШС	4	3	0,05%
17	"Nobilis Corp» ЖШС	40	32	0,5%	40	«Oloreso Petroleum» ЖШС	4	3	0,05%
18	"BNC« ЖШС	35	28	0,5%	41	«Үшқұю» АҚ	3	3	0,04%
19	«КОМ-МҰНАЙ» ЖШС	34	27	0,5%	42	«Varro Operating Group» ЖШС	2	1	0,02%
20	КЕН-САРЫ	28	22	0,4%	43	Юпитер Энерджи Пти.Лтд.	2	1	0,02%
21	"Жалғызтөбемұнай» ЖШС	26	20	0,3%	44	«ИПЦ Мұнай» ЖШС	1	1	0,01%
22	Потенциал ойл» ЖШС	23	19	0,3%	45	«Құмкөл Ойл» ЖШС	6	0,5	0,01%
23	«Бозашы Мұнай» ЖШС	22	18	0,3%	46	«Табынай» ЖШС	0,2	0,2	0,00%

2023 жылы Кеңжық-Құмкөлдің МҚ бойынша ішкі нарықта 51 тұтынушымен шарт жасалды, оның 46-сы нақты мұнай көлемін 7 622 мың тонна көлемінде тасымалдауды жүзеге асырды. 2023 жылы ішкі нарыққа мұнайдың нақты жүк айналымы тарифтік сметада бекітілген көрсеткіштер 6 225 млн. тонна/км болғанда 5 881 млн. тонна/км құрады, бұл 94,5%-ын құрайды.

Тұтынушылармен жұмыс жасау және қызметтің келешегі

Тұтынушылармен жұмыс істеу

- Мұнайды айдау жөніндегі деректер күн сайын 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.

«Қазақстан-Қытай Құбыры» ЖШС қызметінің келешегі:

- Мұнайды үздіксіз тасымалдауды, магистральдық мұнай құбырлары объектілерін сенімді және қауіпсіз пайдалануды қамтамасыз ету, қаржылық жүктемені азайту арқылы экономикалық тиімділікті арттыру;
- 2025-2029 жж. жаңа кезеңге ҚР ішкі нарығына магистральдық құбыр жүйесі бойынша мұнай айдау бойынша тарифті бекітуге өтінімді уақтылы беру.

Назар аударғандарыңызға рақмет!

ҚАЗАҚСТАН-ҚЫТАЙ ҚҰБЫРЫ
**KAZAKHSTAN-
CHINA PIPELINE**
ҚАЗАХСТАНСКО-КИТАЙСКИЙ ТРУБОПРОВОД