

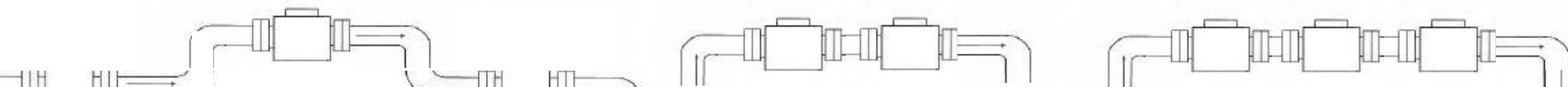
«ҚазТрансОйл» АҚ-тың 2019 жылғы бекітілген тарифтік сметалардың орындалуы туралы, бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы, реттелетін қызметтердің сапа және сенімділік көрсеткіштерін сақтау және тұтынушылар мен өзге де мүдделі тұлғалар алдындағы қызмет тиімділігінің көрсеткіштеріне қол жеткізу туралы есебі

«ҚазТрансОйл» АҚ-тың (бұдан әрі – Қоғам) бекітілген тарифтік сметалардың орындалуы туралы, бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы, реттелетін қызметтердің сапа және сенімділік көрсеткіштерін сақтау және тұтынушылар мен өзге де мүдделі тұлғалар алдындағы қызмет тиімділігінің көрсеткіштеріне қол жеткізу туралы 2019 жылғы есебінің (бұдан әрі – Есеп) мақсаттары мыналар болып табылады:

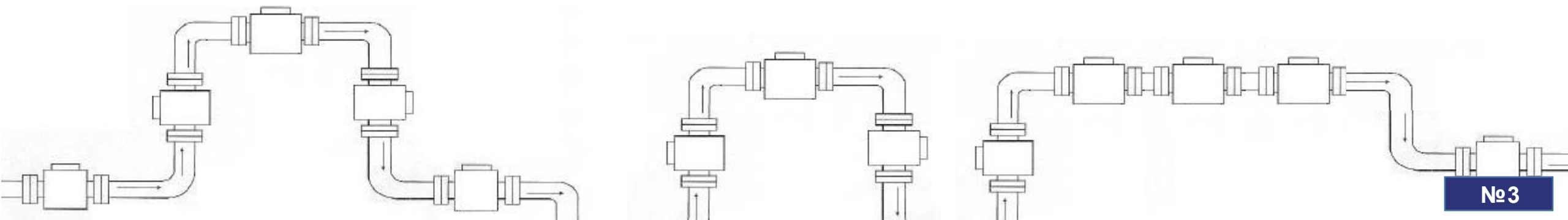
- тұтынушылардың құқықтарын қорғау жүйесін күшейту;
- Қоғам қызметінің ашықтығын қамтамасыз ету.

Күн тәртібі

- Қоғам туралы жалпы мәліметтер
- 2019 жылғы қызметтің өндірістік және негізгі қаржы-экономикалық көрсеткіштері
- 2019 жылғы инвестициялық бағдарламаны орындау
- 2019 жылға бекітілген тарифтік сметаларды орындау. Реттеліп көрсетілетін қызметтердің көлемі туралы ақпарат
- Реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапа және сенімділік көрсеткіштерін сақтау және қызмет тиімділігінің көрсеткіштеріне қол жеткізу. Қоғамның тұтынушылармен атқаратын жұмысы. Реттеліп көрсетілетін қызметтерді ұсыну сапасы
- 2019 жылдың негізгі оқиғалары және 2020 жылға арналған жоспарлар



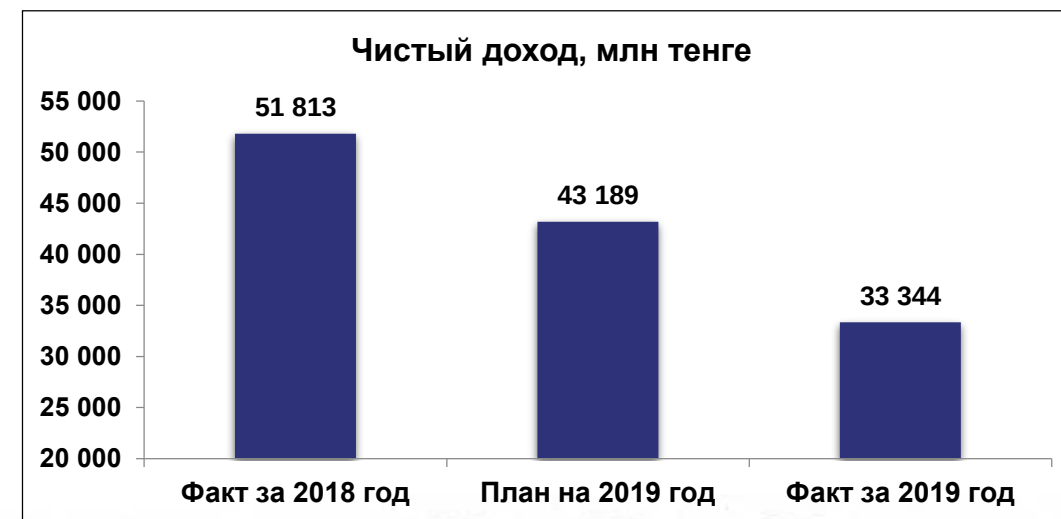
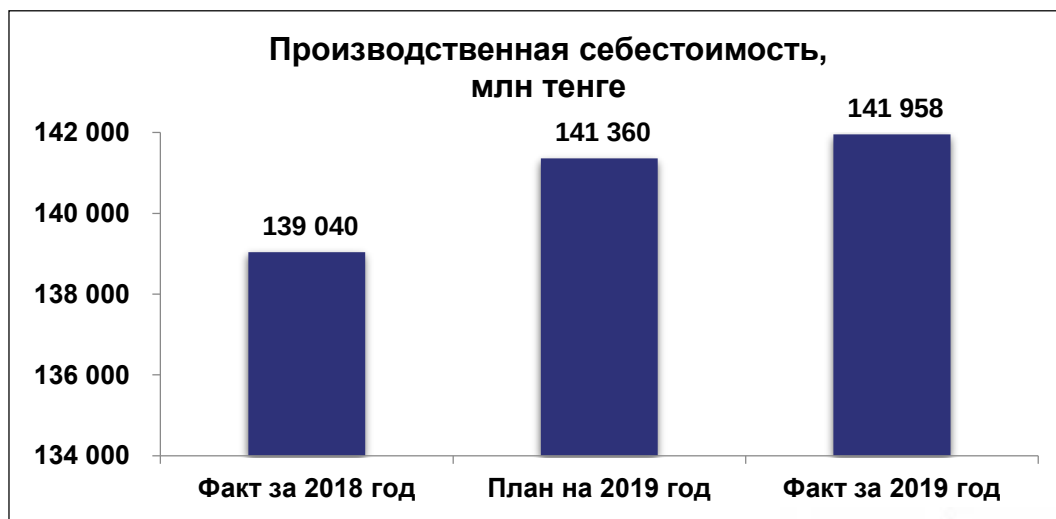
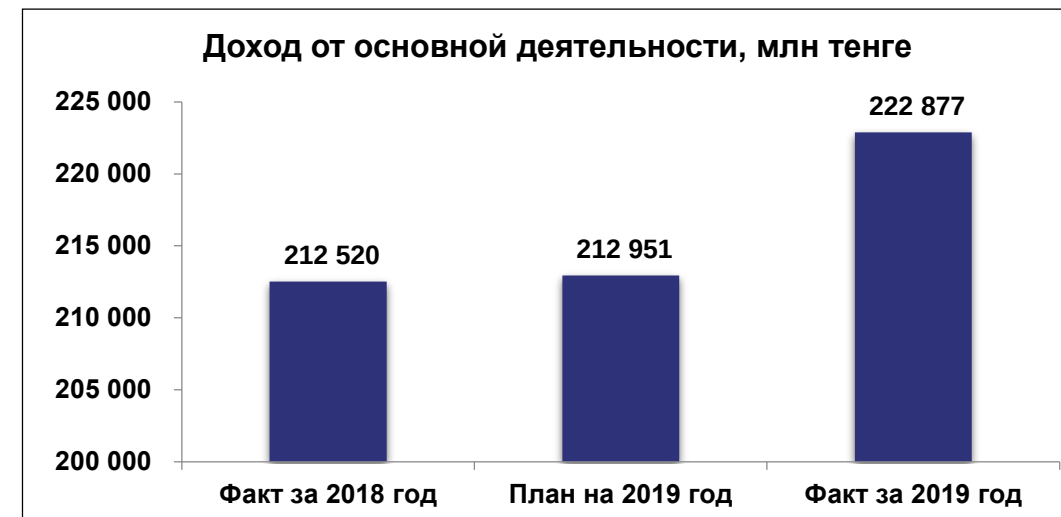
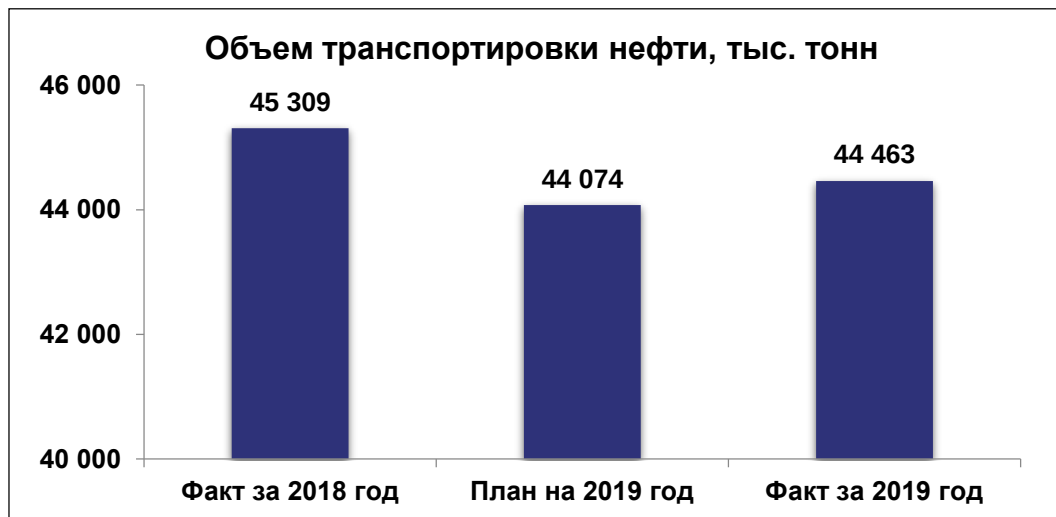
- Қоғам 1997 жылы құрылған және мұнайды ішкі нарыққа тасымалдау, сондай-ақ экспорт және транзит мақсатында қызметтер көрсететін Қазақстан Республикасының ірі мұнай құбыры компаниясы болып табылады.
- Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2012 жылғы 8 қазандағы №1273 қаулысына сәйкес Қоғам магистральдық мұнай құбыры бойынша ұлттық оператор болып айқындалды.
- Қоғам табиғи монополиялар субъектілерінің мемлекеттік тіркелімінің республикалық бөліміне енгізілген.
- Қоғам Қазақстан Республикасындағы ең ірі магистральдық мұнай құбырлары жүйесінің меншік иесі болып табылады, олардың жиынтық ұзындығы **5 378,47** км құрайды.
- Қоғамның жарғылық капиталы 2019 жылғы 31 желтоқсанда **61,9** млрд теңгені, ал компанияның ұзақ мерзімді активтерінің баланстық құны **739** млрд теңгені құрады.
- Қоғам мынадай еншілес және бірлесіп бақыланатын ұйымдардың қатысушысы және акционері болып табылады – «Қазақстан-Қытай құбыр желісі» ЖШС (50%), «МұнайТас» ЖШС (51%), «Батуми мұнай терминалы» ЖШҚ (100%), «Petrotrans Limited» компаниясы (100%), «Магистральдық Суағызғы» ЖШС (100%).
- 2019 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша жұмыскерлердің нақты саны – **6 682** адам.



«ҚазТрансОйл» АҚ магистральдық мұнай құбырларының схемасы

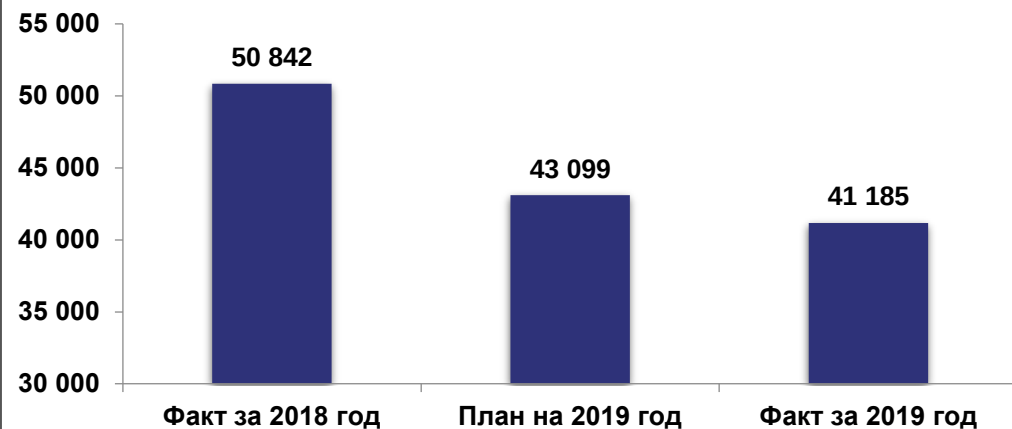


II. 2019 жылғы қызметтің өндірістік және негізгі қаржы-экономикалық көрсеткіштері

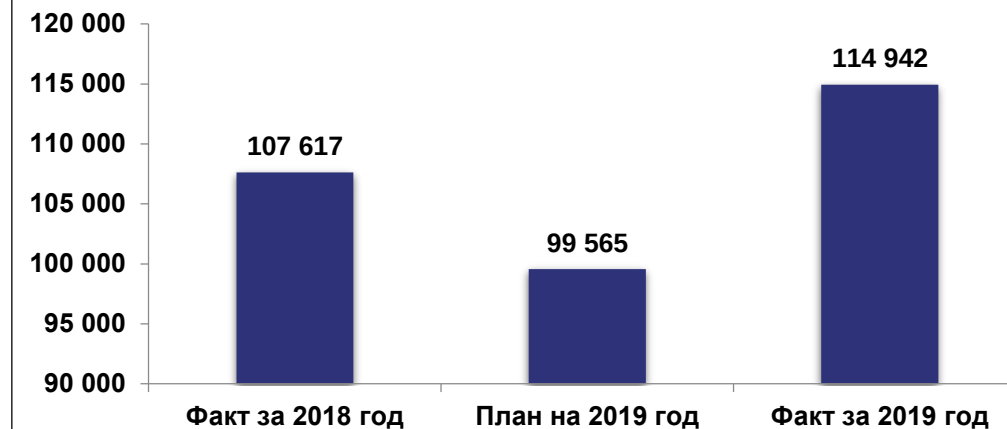


II. 2019 жылғы қызметтің өндірістік және негізгі қаржы-экономикалық көрсеткіштері

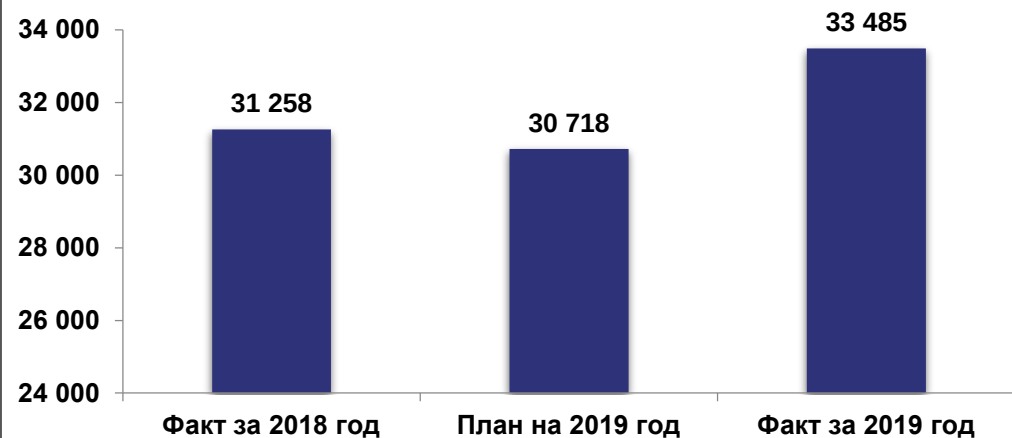
Капитальные вложения, млн тенге



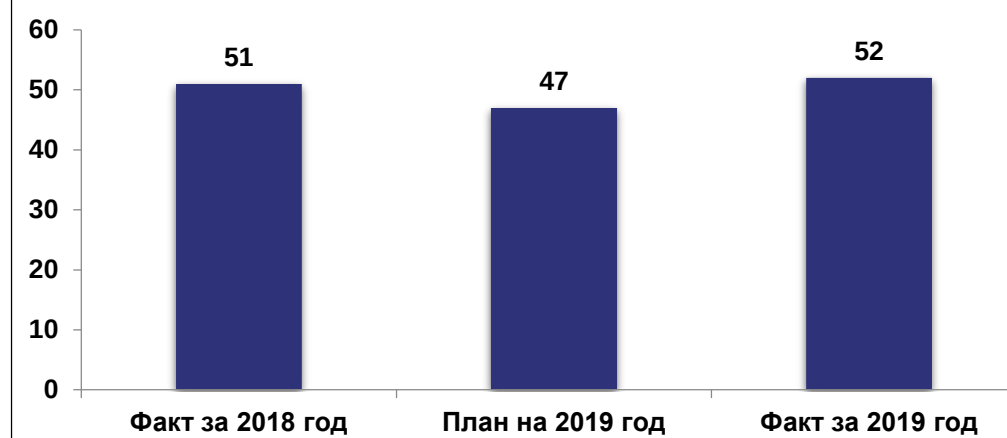
EBITDA, млн тенге



Производительность труда, тыс. тенге/чел



EBITDA margin, %

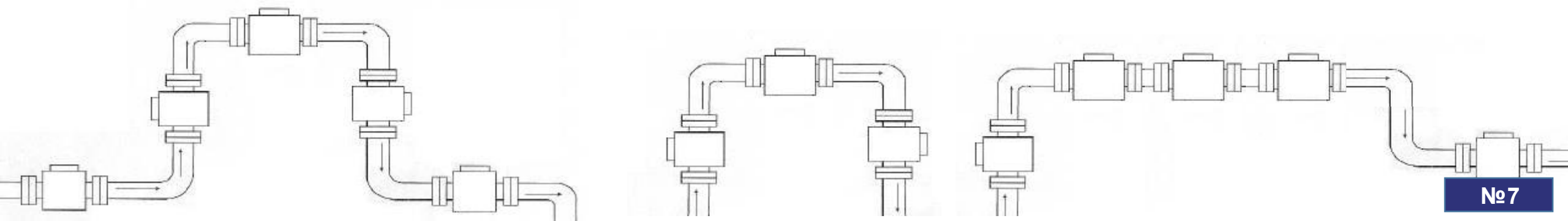


III. 2015-2019 жылдарға бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы

млн теңге

Атауы	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл	2019 жыл	2015-2019 жылдарға арналған қорытынды
Бекітілген инвестициялық бағдарлама	57 108	38 360	37 089	37 092	21 356	191 005*
Бекітілген инвестициялық бағдарламаның нақты орындалуы	70 547	37 837	51 647	50 842	21 755	232 627

* Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің 2020 жылғы 29 қаңтардағы №38 және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің 2020 жылғы 24 қаңтардағы №8-НҚ бірлескен бұйрығымен бекітілген «ҚазТрансОйл» АҚ-тың 2015-2019 жылдарға арналған түзетілген инвестициялық бағдарламасы



III. 2019 жылғы инвестициялық бағдарламаны орындау

МҢҒА ТЕҢГЕ

p/c №	Инвестициялық бағдарлама іс-шараларының атауы	Өлшем бірлігі	Саны	2019 жылға арналған бекітілген инвестициялық бағдарлама			2019 жылғы инвестициялық бағдарламаны орындау			Ауытқу (абс)	орындау %	Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген Инвестициялық бағдарламадағы көрсеткіштерден ауытқу себептерін түсіндіру
				Барлығы	Меншікті (мұнайды ішкі нарыққа айдау жөніндегі қызмет)	Реттеліп көрсетілетін қызметтерге жатпайтын қызмет	Барлығы	ішкі нарыққа арналған	Реттеліп көрсетілетін қызметтерге жатпайтын қызмет			
	БАРЛЫҒЫ 2019 жыл			21 355 614	9 534 198	11 821 416	21 754 620	9 715 307	12 039 313	399 006	102	
Магистральдық мұнай құбырлары объектілерін салу, реконструкциялау, жаңғырту және күрделі жөндеу												
1	СОИД іске қосу камерасымен 0-3км, 4-6км, 9-12км, 13-15км, 21-33км, 37-38км, 39-43км, 46-50км, 60-64км, 73-76км, 90-95км, 100-101км учаскелерінде «Прорва-Құлсары» ММҚ құбырын ауыстырумен күрделі жөндеу	км	36	8 749 055	3 971 196	4 777 859	8 749 055	3 971 196	4 777 859	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
2	Өзен-Атырау-Самара мұнай құбыры. 801-807 км, 813-824 км, 830-831 км, 837-841 км, 851-853 км, 857-859 км, 862-867 км учаскелерінде құбыр желісін ауыстыру	км	9	4 605 687	2 090 521	2 515 166	4 605 687	2 090 521	2 515 166	0	100	Жоба толық көлемде орындалды. 2020 жылға жоспарлы-ауыспалы
3	«Өзен» БМАС Жетібайдан қабылдау желісінің, манифольд 4,5 желінің (жерасты) және жылу оқшаулағышты қалпына келтіре отырып айдауға (жерүсті) мұнайды қыздыру пунктінң технологиялық құбырларын ауыстыру	объект	1	627 517	284 830	342 687	1 024 107	464 842	559 265	396 590	163	Жобаны орындау белгіленген тәртіппен сараптамадан өткен, әзірленген жұмыс жобасына сәйкес сметалық құн шеңберінде қалыптасты
4	«Степное» МАС автоматика жүйесін және электрмен жабдықтауды реконструкциялау	объект	1	1 247 703	566 332	681 371	1 247 703	566 332	681 371	0	100	Жоба толық көлемде орындалды. 2020 жылға жоспарлы-ауыспалы
5	«Құмкөл» БМАС магистральдық сорғы агрегаттарының жиілікті реттеу жүйесін реконструкциялау	объект	1	460 933	209 217	251 716	460 933	209 217	251 716	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
6	Жетібай тірек сорғы МАС салу	объект	1	946 568	429 647	516 921	946 568	429 647	516 921	0	100	Жоба толық көлемде орындалды. 2020 жылға жоспарлы-ауыспалы
7	Жетібай МАС. ЭЖ-6кВ Жетібай-МҚС 112 км учаске 65-112 км, L=47 км.	объект	1	349 405	158 595	190 810	349 405	158 595	190 810	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
8	«Өзен» БМАС Магистральдық сорғы станциясын салу	объект	1	242 175	109 923	132 252	242 175	109 923	132 252	0	100	Жоба толық көлемде орындалды. 2020 жылға жоспарлы-ауыспалы
9	ВЛ-6кВ Өмірзақ-МҚС 112 км 0-30 км күрделі жөндеу.	объект	1	204 201	92 687	111 514	204 201	92 687	111 514	0	100	Жоба толық көлемде орындалды

III. 2019 жылғы инвестициялық бағдарламаны орындау

р/с №	Инвестициялық бағдарлама іс-шараларының атауы	Өлшем бірлігі	Саны	Бекітілген инвестициялық бағдарлама 2019 жылға арналған			2019 жылғы инвестициялық бағдарламаны орындау			Ауытқу (абс)	орындау %	Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген Инвестициялық бағдарламадағы көрсеткіштерден ауытқу себептерін түсіндіру
				Барлығы	Меншікті (мұнайды ішкі нарыққа айдау жөніндегі қызмет)	Реттеліп көрсетілетін қызметтерге жатпайтын қызмет	Барлығы	ішкі нарыққа	Реттеліп көрсетілетін қызметтерге жатпайтын қызмет			
10	Газарту құрылғыларын іске қосу-қабылдау камераларын реконструкциялау (ТҚІҚК және ТҚҚК) «Павлодар-Шымкент» ММҚ ф 820 мм, "Жуан-Төбе" МАС ТҚІҚК, «Созақ» МАС ТҚІҚК, «Шолақ-Қорған» БМАС ТҚІҚК, «Шымкент» ҚТП ТҚҚК, «Шымкент-Чарджоу» ММҚ Ø 720 мм ТҚҚК 0 км, ТҚҚК 48 км	объект	1	117 596	53 377	64 219	117 596	53 377	64 219	1	100	Жоба толық көлемде орындалды. 2020 жылға жоспарлы-ауыспалы
Көлік құралдарын, арнайы өндірістік мақсаттағы техникалар мен жабдықтарды сатып алу												
11	Автокөлік құралдарын, арнайы техниканы және өндірістік мақсаттағы тракторларды сатып алу	бірл.	41	2 111 881	958 583	1 153 298	2 111 881	958 583	1 153 298	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
12	Өндірістік жабдықтарды сатып алу	бірл.	35	1 342 343	609 290	733 054	1 344 759	610 386	734 373	2 416	100	Жоба толық көлемде орындалды
Магистральдық мұнай құбырлары мен РВС диагностикасы												
13	Әлібекмола БМАС бас мұнай айдау станциясының № 1 понтоны бар (РВСП) - 5000 м3 тігінен болаттан жасалған резервуарды ішінара диагностикалау	объект	1	6 077		6 077	6 077		6 077	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
14	Әлібекмола БМАС № 2 понтоны бар (РВСП) - 5000 м3 тігінен болаттан жасалған резервуарды ішінара диагностикалау	объект	1	6 077		6 077	6 077		6 077	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
15	Әлібекмола БМАС № 3 понтоны бар (РВСП) 5000 м3 тігінен болаттан жасалған резервуарды ішінара диагностикалау	объект	1	6 077		6 077	6 077		6 077	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
16	№ 3 толық (Үл.Шаған) тігінен болаттан жасалған РВС 10000 м3 резервуарды толық диагностикалау	объект	1	12 672		12 672	12 672		12 672	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
17	Т. Қасымов атындағы МАС мұнай айдау станциясының понтоны бар (РВСП 10000м3) №6 тігінен болаттан жасалған резервуарын ішінара диагностикалау	объект	1	8 816		8 816	8 816		8 816	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
18	Т. Қасымов атындағы МАС мұнай айдау станциясының понтоны бар (РВСП 10000м3) №14 тігінен болаттан жасалған резервуарды ішінара диагностикалау	объект	1	10 311		10 311	10 311		10 311	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
19	Т. Қасымов атындағы МАС мұнай айдау станциясының понтоны бар (РВСП 10000м3) №15 тігінен болаттан жасалған резервуарды ішінара диагностикалау	объект	1	10 311		10 311	10 311		10 311	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
20	Т. Қасымов атындағы МАС мұнай айдау станциясының понтоны бар (РВСП 10000м3) №16 тігінен болаттан жасалған резервуарды ішінара диагностикалау	объект	1	10 311		10 311	10 311		10 311	0	100	Жоба толық көлемде орындалды

III. 2019 жылғы инвестициялық бағдарламаны орындау

p/c №	Инвестициялық бағдарлама іс-шараларының атауы	Өлшем бірлігі	Саны	Бекітілген инвестициялық бағдарлама 2019 жылға арналған			2019 жылғы инвестициялық бағдарламаны орындау			Ауытқу (абс)	орындау %	Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген Инвестициялық бағдарламадағы көрсеткіштерден ауытқу себептерін түсіндіру
				Барлығы	Меншікті (мұнайды ішкі нарыққа айдау жөніндегі қызмет)	Реттеліп көрсетілетін қызметтерге жатпайтын қызмет	Барлығы	ішкі нарыққа	Реттеліп көрсетілетін қызметтерге жатпайтын қызмет			
21	Мақат МАС мұнай айдау станциясының тігінен болаттан жасалған (РВС-400) №1 резервуарды ішінара диагностикалау	объект	1	3 471		3 471	3 471		3 471	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
22	Ақтау БМАС бас мұнай айдау станциясының понтоны (РВСП)-5000м3 бар №2 тігінен болаттан жасалған резервуарды толық диагностикалау	объект	1	8 690		8 690	8 690		8 690	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
23	Ақтау БМАС бас мұнай айдау станциясының понтоны (РВСП)-5000м3 бар №12 тігінен болаттан жасалған резервуарды толық диагностикалау	объект	1	8 690		8 690	8 690		8 690	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
24	Жетібай МАС мұнай айдау станциясының тігінен болаттан жасалған (РВС)-5000м3 №6 резервуарды ішінара диагностикалау	объект	1	6 077		6 077	6 077		6 077	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
25	Жетібай МАС мұнай айдау станциясының тігінен болаттан жасалған (РВС)-700м3 №1 резервуарды ішінара диагностикалау	объект	1	3 471		3 471	3 471		3 471	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
26	Жетібай МАС мұнай айдау станциясының тігінен болаттан жасалған (РВС)-700м3 №2 резервуарды ішінара диагностикалау	объект	1	3 471		3 471	3 471		3 471	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
27	Өзен БМАС бас мұнай айдау станциясының тігінен болаттан жасалған (РВС)-20000м3 №16 резервуарды ішінара диагностикалау	объект	1	14 078		14 078	14 078		14 078	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
28	Прорва МАС мұнай айдау станциясының понтоны бар (РВСП)-5000м3 №1 тігінен болаттан жасалған резервуарды ішінара диагностикалау	объект	1	6 077		6 077	6 077		6 077	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
29	«Павлодар-Шымкент» ММҚ «Шолақ-Қорған» БМАС учаскесі - «Шымкент» ҚТП, L-201,5км құбырышілік диагностикалау	объект	1	151 500		151 500	151 500		151 500	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
30	Жұмағалиев атындағы БМАС № 3 понтоны бар (РВСП 20000 м3) тігінен болаттан жасалған резервуарды ішінара диагностикалау	объект	1	13 470		13 470	13 470		13 470	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
31	Атасу №1 понтоны (РВСП 20000 м3) бар тігінен болаттан жасалған резервуарды ішінара диагностикалау	объект	1	13 470		13 470	13 470		13 470	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
32	«Павлодар» БМАС № 2 понтоны бар (РВСП 20000 м3) тігінен болаттан жасалған резервуарды толық диагностикалау	объект	1	15 811		15 811	15 811		15 811	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
33	«Павлодар» БМАС № 5 понтоны бар (РВСП 20000 м3) тігінен болаттан жасалған резервуарды толық диагностикалау	объект	1	15 811		15 811	15 811		15 811	0	100	Жоба толық көлемде орындалды
34	«Павлодар» БМАС № 6 понтоны бар (РВСП 20000 м3) тігінен болаттан жасалған резервуарды толық диагностикалау	объект	1	15 811		15 811	15 811		15 811	0	100	Жоба толық көлемде орындалды

2019 жылы бекітілген инвестициялық бағдарлама толық көлемде орындалды (жоспарға 102%)



Ұзындығы 44 км Прорва-Құлсары магистральдық мұнай құбырын ауыстыру аяқталды



Ұзындығы 31 км Өзен-Атырау-Самара учаскесінде мұнай құбырларының учаскелерін ауыстыру бойынша жұмыстар басталды (2019 жылы 9 км ауыстырылды)



«Өзен» БМАС-та магистральдық сорғы және «Жетібай» МАС-та тірек сорғы станциясының құрылысы басталды



77 км көлемінде электрмен жабдықтаудың әуе желілерін салу және күрделі жөндеу жүргізілді



«Өзен» БМАС-та технологиялық құбырларды және мұнай қыздыру пунктін ауыстыру бойынша жұмыстар аяқталды



ММҚБ 201,5 км құбырішілік диагностика және РВС 21 бірл. диагностикасы өткізілді.



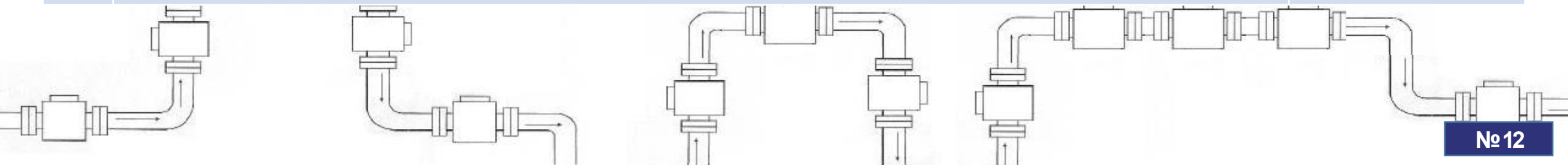
«Степное» МАС электрмен жабдықтау және автоматика жүйелерін қайта жаңарту бойынша жұмыстар басталды



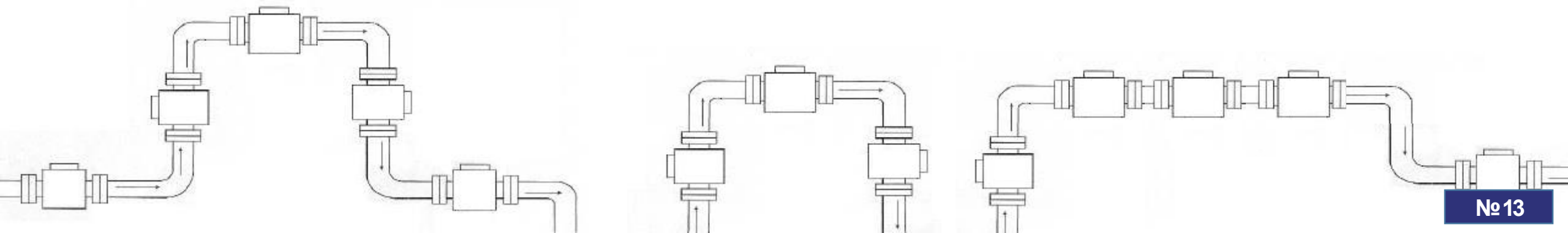
Арнайы және автотехника сатып алынды саны 41 бірлік.

мың теңге

р/с №	Іс-шараның атауы	2019 жылғы инвестициялар көлемі
	ЖИЫНЫ	14 697 000
1	ТОБЖ жаңғырту	1 478 213
2	Жергілікті есептеу желісін жаңғырту	587 460
3	Телефон желісін IP телефонияға дейін кешенді жаңарту	299 340
4	Өрт сөндіруді электрлі басқарудың автоматты өрт дабылы жүйесін реконструкциялау	458 953
5	Периметрлі бейнебақылау жүйесі және рұқсат беруді бақылау жүйесі	347 102
6	Қосалқы объектілердің күзет-өрт сигнализациясын реконструкциялау	71 635
7	Мұнай сапасын өлшеу блоктарын дайындау, жеткізу және монтаждау	690 187
8	ММҚ объектілерін салу, күрделі жөндеу және реконструкциялау	1 504 494
9	РВС және ММҚ диагностикасын жүргізу	1 201 636
10	Автокөлік, арнайы техника, өндірістік жабдықтар және МЕА сатып алу	4 143 393
11	ЖІЖ әзірлеу	1 223 203
12	ММҚ жұмысының сенімділігін қамтамасыз етуге бағытталған басқа да жобалар	2 691 384



- Мұнайды тасымалдау мақсатында магистральдық мұнай құбырының үздіксіз, тиісті және тиімді жұмыс істеуін қамтамасыз ету;
- Реттеліп көрсетілетін қызметтердің сенімділігі мен сапасын арттыру;
- Қоғамның негізгі өндірістік активтерін жаңарту;
- Негізгі өндірістік активтердің тозуын төмендету;
- Мұнай құбырларының ықтимал жарылуынан экологиялық тәуекелдерді жою;
- Магистральдық құбырдың жарамды техникалық жай-күйін қолдау мақсатында оған техникалық диагностикалау мен зерттеп-қарауды жүргізуді қамтамасыз ету;
- Төтенше жағдайлардың алдын алу, өнеркәсіптік, экологиялық және өрт қауіпсіздігі жөніндегі талаптардың орындалуын қамтамасыз ету;
- Құрылымдық бөлімшелердің объектілерінде профилактикалық, жоспарлы және жоспардан тыс жұмыстарды үздіксіз қызмет көрсету және жүргізу үшін арнайы техника мен жабдықтар паркін жаңарту.



2015-2019 жылдар аралығындағы инвестицияның жалпы көлемі 232,6 млрд теңгені құрады



**432,7 км мұнай құбыры
ауыстырылды**



**Магистральдық мұнай
құбырларын
орталықтандырылған басқару
жүйесі (SCADA) енгізілді**



**2 сорғы станциясын салу
және қайта жаңарту
жүргізілді**



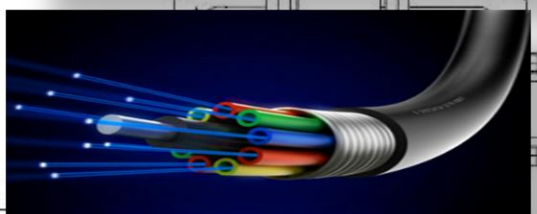
**ММҚБ 4 151 км құбырішілік
диагностика және РВС 125 бірл.
диагностикасы өткізілді.**



**2 мұнай айдау станциясын
салу және реконструкциялау
жүргізілді
станция**



**366,2 км көлемінде электрмен
жабдықтаудың әуе желілерін
салу және күрделі жөндеу
жүргізілді**



**2 375 км көлемінде ТОВЖ
жаңғырту жүргізілді**



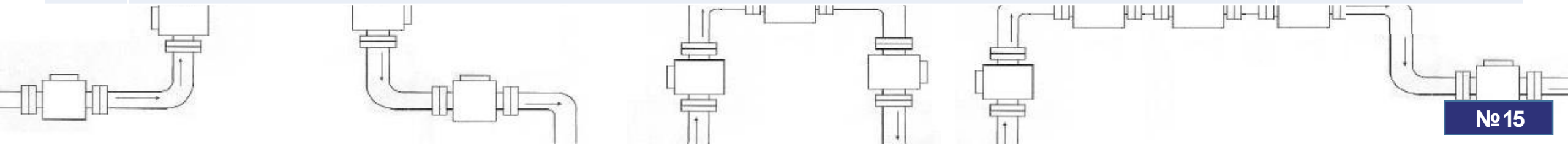
**Арнайы және автотехника
сатып алынды
саны 167 бірлік.**

Қоғам есепті кезеңде төменде көрсетілген қызмет түрлері бойынша табиғи монополия субъектілерінің мемлекеттік тіркелімінің республикалық бөліміне енгізілді:

- Мұнайды және мұнай өнімдерін магистральдық құбырлар жүйесі бойынша тасымалдау (мұнайды Қазақстан Республикасының аумағы арқылы транзиттеу және Қазақстан Республикасының шегінен тыс жерге экспорттау мақсатында тасымалдауды қоспағанда);
- Жылу энергиясын өндіру, беру, бөлу;
- Электр энергиясын беру;
- Сулы бөлү желілері арқылы берү, саркынды суларды бұру.

млн теңге

р/с №	Қызмет	2019 жылғы кіріс
1	Мұнайды ішкі нарыққа айдау	63 441
2	Мұнайды ішкі нарыққа тасымалдау жөніндегі қосымша қызметтер (мұнайды ауыстырып тиеу, төгу, құю, сақтау, бірыңғай бағдарлау бойынша операторлық қызмет)	712
3	Жылу энергиясын өндіру, беру және бөлу	18,29
4	Электр энергиясын беру	9,43
5	Бөлу желілері арқылы су беру	0,18
6	Ағын суларды бұру	0,23

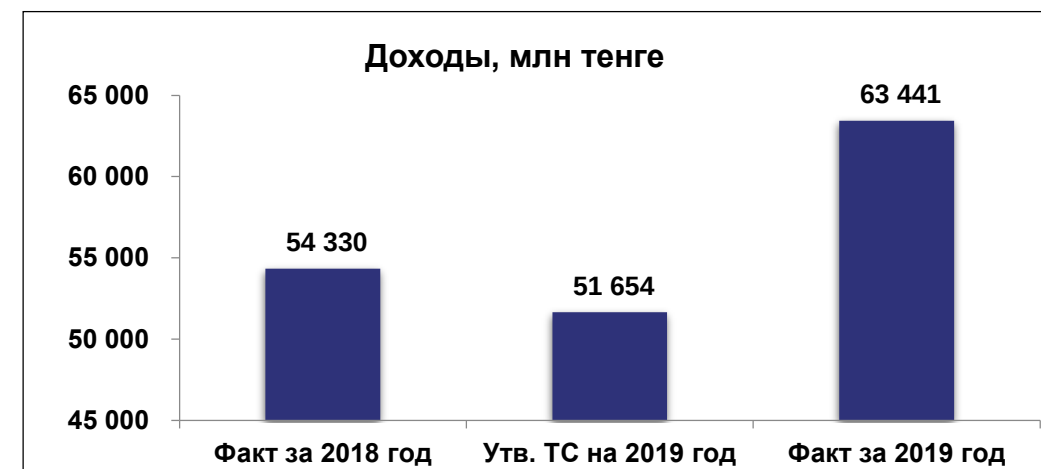
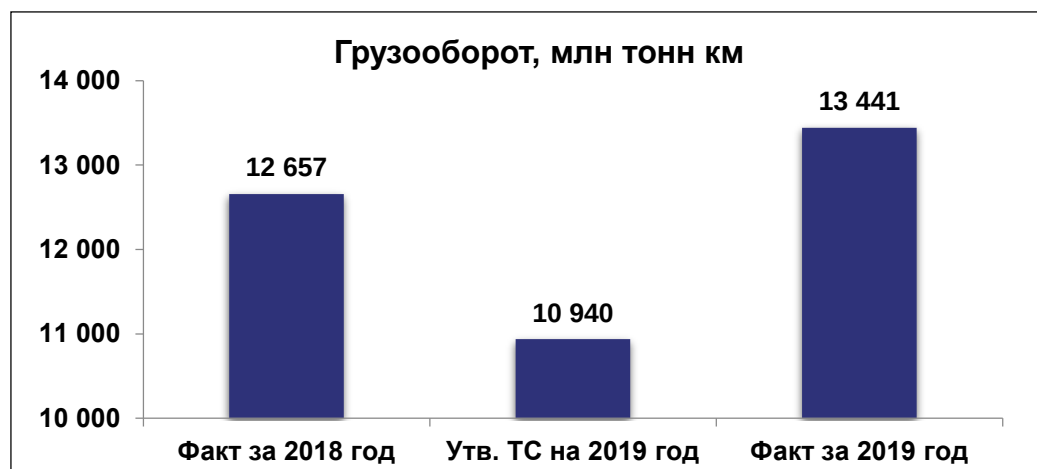


IV. 2019 жылға бекітілген тарифтік сметаларды орындау. Мұнайды ішкі нарыққа айдау. Тарифтер. Қызметтердің көлемдері

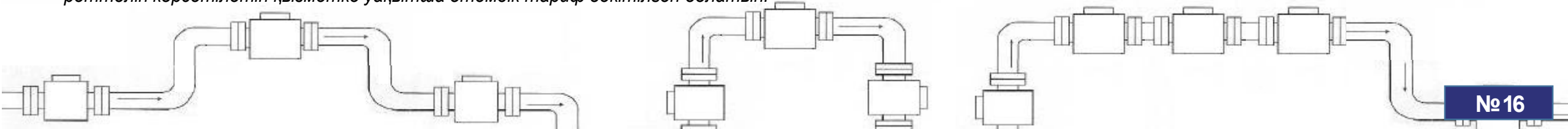
- ҚР ҰЭМ ТМРЖБҚК 2015 жылғы 21 тамыздағы № 347-НҚ бұйрығымен 2015-2019 жылдарға арналған «ҚазТрансОйл» АҚ магистральдық құбырлар жүйесі арқылы ішкі нарыққа мұнай айдау бойынша қызметке тарифтік смета және тарифтердің шекті деңгейлері бекітілді:

теңге/1000 тн.км (ҚҚС-сыз)

	2015 жыл	2016 жыл	2017 жыл	2018 жыл	2019 жыл
Тарифтердің шекті деңгейі	3 225,04	3 547,46	3 902,13	4 292,4	4 721,72



* ҚР ҰЭМ ТМРБҚЖПП 2019 жылғы 31 шілдедегі №204-НҚ бұйрығымен 2019 жылғы 1 қыркүйектен бастап 2020 жылғы 31 тамыз аралығында қолданысқа енгізілуімен 1 тоннасы үшін 1000 км (ҚҚС-сыз) **4 716,62** теңге мөлшерінде «ҚазТрансОйл» АҚ магистральдық құбырлар жүйесі арқылы ішкі нарыққа мұнай айдау бойынша реттеліп көрсетілетін қызметке уақытша өтемдік тариф бекітілген болатын.



IV. 2019 жылғы Қоғамның магистральдық құбыр жүйесі бойынша ҚР ішкі нарығына мұнай айдау бойынша реттелетін қызметке тарифтік сметаны орындау

p/c №	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	ВР-да бекітілген ТЕ (ТМРБҚЖПП 21.08.2015 ж. № 347-НҚ бұйрығы)	Нақты 2019 жылға арналған	Ауытқу %	Ауытқу себептері
I	Тауарларды өндіруге және қызметтерді ұсынуға арналған шығындар, барлығы, оның ішінде:	мың теңге	32 032 266	43 722 199	36%	
1	Материалдық шығындар, барлығы, оның ішінде:	-"	5 220 255	6 069 649	16%	
1.1	Шикізат пен материалдар	-"	1 388 185	2 269 341	63%	Шығындардың артуы сатып алынатын материалдар бағасының өсуіне, сондай-ақ ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуіне байланысты
1.2	Сатып алынған өнімдер	-"	60 713	32 178	-47%	ПТП шығынын үнемдеуге келесі факторлар әсер етті: 1) МГӨЖ мұнай тапсыру көлемінің қысқаруы, тиісінше Атырау – Самара учаскесінде мұнай тасымалдау көлемінің азаюы; 2) мұнай тасымалдаудың оңтайлы әрі тиімді режимдерін таңдау.
1.3	Жанар-жағармай материалдары	-"	376 040	485 901	29%	Ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуі себебінен шығындардың ұлғаюы
1.4	Отын	-"	1 108 415	1 059 654	-4%	
1.5	Энергия	-"	2 286 901	2 222 575	-3%	
2	Еңбекақы төлеуге арналған шығыстар, барлығы, оның ішінде:	-"	12 211 954	14 054 241	15%	
2.1	Өндірістік персоналдың жалақысы	-"	11 111 878	12 960 476	17%	Трансформациялау іс-шаралары нәтижесінде шығыстардың жалпы төмендеуі кезінде ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуі себебінен шығындардың ұлғаюы
2.2	Әлеуметтік салық және әлеуметтік аударымдар	-"	1 100 076	1 093 765	-1%	
3	Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру	-"	0	148 552		Шығындардың ұлғаюы әлеуметтік медициналық сақтандыру қорына аудару бойынша туындаған міндеттемелерге байланысты ("Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру туралы" Қазақстан Республикасының Заңына өзгерістер мен толықтыруларға сәйкес)
4	Амортизация	-"	8 626 546	13 682 135	59%	«Амортизация» бабы бойынша шығыстар Қоғамның негізгі құралдарына 2016 және 2019 жылдары жүргізілген қайта бағалауды есепке алмай қалыптасты. Шығыстардың өсуі ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің артуымен және күрделі салымдар жоспарының іске асырылуына байланысты НҚ/МЕА түсуімен байланысты
5	Жөндеу	-"	1 677 891	2 973 071	77%	Ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуі себебінен шығындардың ұлғаюы
6	Өзге шығындар, барлығы, оның ішінде:	-"	4 295 620	6 794 550	58%	
6.1	Байланыс қызметтері	-"	92 842	106 179	14%	Ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуі себебінен шығындардың ұлғаюы
6.2	Іссапар шығыстары	-"	425 709	420 595	-1%	
6.3	Кеңсе және пошта шығындары	-"	17 562	21 994	25%	Ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуі себебінен шығындардың ұлғаюы
6.4	Ғимараттарды күтіп-ұстау	-"	101 992	437 125	329%	Шығындардың артуының негізгі себебі Қоғам объектілерінің аумақтарын тазарту жөніндегі функцияларды аутсорсингке шығару және клинингтік компаниялардың қызметтерін пайдалану болып табылады
6.5	Кадрларды даярлау	-"	52 816	80 937	53%	Шығыстардың ұлғаюы "Парамедика" тақырыбы бойынша персоналды оқытуға байланысты, оны өткізу ҚР заңнамасына сәйкес міндетті болып табылады.
6.6	Еңбекті қорғау және қауіпсіздік техникасы	-"	71 887	91 615	27%	Шығыстардың ұлғаюы "Өрт-техникалық минимум" курсын өткізумен байланысты, оны өткізу ҚР заңнамасына сәйкес міндетті болып табылады
6.7	Қоршаған ортаны қорғау	-"	235 633	926 027	293%	Мұнаймен ластанған топырақты тазарту және АтМҚБ-да (Орал ЛПДС) бүлінген жерлерді қалпына келтіру жөніндегі іс-шараларды жүргізу, сондай-ақ ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуі себебінен шығындардың көбеюі

IV. 2019 жылғы Қоғамның магистральдық құбыр жүйесі бойынша ҚР ішкі нарығына мұнай айдау бойынша реттелетін қызметке тарифтік сметаны орындау

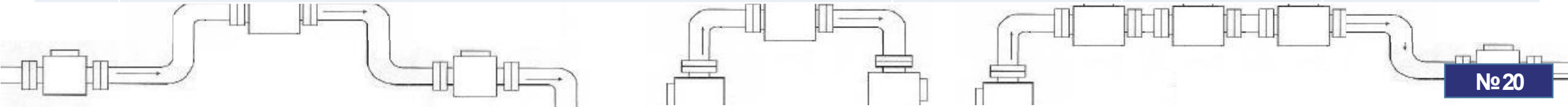
р/с №	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	ВР-да бекітілген ТЕ (ТМРБҚЖПП 21.08.2015 ж. № 347-НҚ бұйрығы)	2019 жылға арналған Нақты	Ауытқу, %	Ауытқу себептері
6.8	Сақтандыру	-"	70 654	73 261	4%	
6.9	Ведомстводан тыс және өрт күзеті	-"	1 617 852	2 072 036	28%	Ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуі себебінен шығындардың ұлғаюы
6.10	Заңгерлік және консалтингтік қызметтер	-"	77 397	96 637	25%	Ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуі себебінен шығындардың ұлғаюы
6.11	ҒЗТҚЖ және НТҚ бойынша шығыстар	-"	14 354	58 409	307%	Шығыстардың өсуі нормативтік құжаттарды актуалдандыру бойынша шығындардың өсуімен, сондай-ақ мұнай-газ саласында ғылыми-зерттеу жұмыстарын жүргізуге ("ҚазТрансОйл" АҚ мұнай құбырларының қалдық ресурсын бағалау) қосымша қызметтерді сатып алумен және мұнай мен мұнай қоспаларын тасымалдаудың технологиялық режимдерін оңтайландыру және есептеу үшін цифрлық технологияларды сүйемелдеумен байланысты.
6.12	Автокөлікті күтіп ұстау және лицензиялау	-"	21 821	23 488	8%	Ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуі себебінен шығындардың ұлғаюы
6.13	Жалға алу	-"	41 579	77 083	85%	Ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуі себебінен шығындардың ұлғаюы
6.14	Авиақызметтер	-"	644 767	108 571	-83%	Шығындарды үнемдеу Қоғамның шығындарды басқару бағдарламасына байланысты әуе көлігінің ұшу сағаттарының қысқаруына байланысты
6.15	Жүктерді тасымалдау (көлік қызметтері)	-"	6 680	829 833	12 322%	Шығыстардың өсуі персоналды тасымалдау жөніндегі функцияларды аутсорсингке шығаруға және осы қызметтерді кәсіпкерлік субъектілерінен сатып алуға байланысты
6.16	Метрология	-"	85 231	116 595	37%	Ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуі себебінен шығындардың ұлғаюы
6.17	Диагностикалық жұмыстар	-"	59 306	141 603	139%	Ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуі себебінен шығындардың ұлғаюы, сондай-ақ келесі жұмыстарды жүргізу: 1) қызметтің нормативтік мерзімі біткен техникалық құрылғыларды одан әрі қауіпсіз пайдаланудың ықтимал мерзімін айқындау үшін оларға сараптама жүргізу; 2) резервуарлардың диагностикасы.
6.18	Табиғи шикізатты пайдаланғаны үшін төлем	-"	10 169	38 928	283%	Шығындардың артуы ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуіне және ауыз су және техникалық су тарифтерінің өзгеруіне және «Магистральдық Суағызғы» ЖШС-дан қызметтерді сатып алуға байланысты
6.19	Өндірістік сипаттағы жұмыстар мен қызметтер	-"	647 370	1 073 632	66%	Ұлғаю өндірістік бақылау, ғимараттар мен құрылыстарды сейсмикалық тұрақтылыққа тексеру, энергетикалық аудит жүргізу жөніндегі қосымша жұмыстармен, сондай-ақ ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуі себебінен шығындардың ұлғаюына байланысты туындап отыр

IV. 2019 жылғы Қоғамның магистральдық құбыр жүйесі бойынша ҚР ішкі нарығына мұнай айдау бойынша реттелетін қызметке тарифтік сметаны орындау

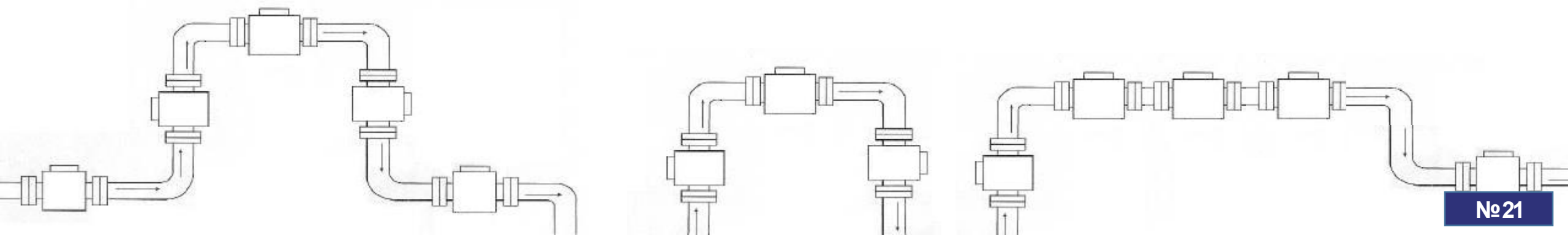


р/с №	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	ВР бекітілген ТЕ (21.08.2015 ж. КРЕМЗКиПП №347-НҚ бұйрығы)	Нақты 2019 жылға арналған	Ауытқу %	Ауытқу себептері
II	Кезең шығыстары барлығы, оның ішінде:	мың теңге	3 308 251	7 131 108	116%	
7	Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы, оның ішінде:	-	3 308 251	7 131 108	116%	
7.1	Әкімшілік персоналдың жалақысы	-	1 228 537	2 030 627	65%	Еңбекақы төлеу жөніндегі шығыстар тарифтік сметаға табиғи монополиялар субъектілерінің реттеліп көрсетілетін қызметтеріне (тауарларына, жұмыстарына) тарифтерді (бағаларды, алымдар мөлшерлемелерін) бекіту кезінде қолданылатын шығындарды қалыптастырудың ерекше тәртібіне сәйкес енгізілген. 2015 жылы тарифтік сметаны бекіту кезінде әкімшілік персоналға еңбекақы төлеуге арналған шығыстар 2014 жылғы нақты шығындар деңгейінде ескерілгенін атап өту қажет
7.2	Әлеуметтік салық және әлеуметтік аударымдар	-	121 625	357 138	194%	Шығындардың ұлғаюы ЕТҚ бабы бойынша шығындардың өсуіне байланысты
7.3	Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру	-	0	14 352		Шығындардың ұлғаюы әлеуметтік медициналық сақтандыру қорына аудару бойынша туындаған міндеттемелерге байланысты ("Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру туралы" Қазақстан Республикасының Заңына өзгерістер мен толықтыруларға сәйкес)
7.4	Амортизация	-	210 108	312 942	49%	«Амортизация» бабы бойынша шығыстар Қоғамның негізгі құралдарына 2016 және 2019 жылдары жүргізілген қайта бағалауды есепке алмай қалыптасты. Шығыстардың өсуі ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің артуымен және күрделі салымдар жоспарының іске асырылуына байланысты НҚ/МЕА түсуімен байланысты
7.5	Банк қызметтері	-	23 327	13 609	-42%	Төмендеу пайыздық банктік мөлшерлеменің азаюына байланысты
7.6	Іссапар шығыстары	-	81 980	105 590	29%	Ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуі себебінен шығындардың ұлғаюы
7.7	Байланыс қызметтері	-	20 329	27 300	34%	2015 жылы тарифтік сметаны бекіту кезінде 2015-2019 жылдарға арналған байланыс қызметтеріне әкішілік шығыстар 2015 жылғы деңгейде ескерілді.
7.8	Салықтар	-	1 418 340	3 532 184	149%	Негізгі құралдарды жүргізілген қайта бағалауға байланысты шығындардың ұлғаюы
7.9	Ғимараттарды күтіп-ұстау	-	114 115	267 987	135%	Шығындардың артуының негізгі себебі Қоғам объектілерінің аумақтарын тазарту жөніндегі функцияларды аутсорсингке шығару және клинингтік компаниялардың қызметтерін пайдалану болып табылады
7.10	Қадрларды даярлау	-	14 677	21 858	49%	Шығыстардың ұлғаюы "Парамедика" тақырыбы бойынша персоналды оқытуға байланысты, оны өткізу ҚР заңнамасына сәйкес міндетті болып табылады. 2015 жылы тарифтік сметаны бекіту кезінде 2015-2019 жылдарға арналған шығыстар 2015 жылғы деңгейде ескерілді. Сондай-ақ шығындардың артуы ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуімен байланысты
7.11	Кеңсе және пошта шығындары	-	16 270	30 705	89%	2015 жылы тарифтік сметаны бекіту кезінде 2015-2019 жылдарға арналған шығыстар 2015 жылғы деңгейде ескерілді. Сондай-ақ шығындардың артуы ішкі нарыққа жүк айналымы үлесінің өсуімен байланысты
7.12	Сырт ұйымдардың қызметтері	-	58 944	269 031	356%	Шығыстардың ұлғаюы Қоғамның бизнес процестерін трансформациялау және оңтайландыру жөніндегі іс-шараларды өткізумен байланысты. Мәселен, ҚР Еңбек кодексінің 131-бабы негізінде Қоғам жұмыскерлерімен еңбек шарттары бұзылған кезде өтемақы төлемдері жүргізілді
7.13	Еңбекке жарамсыздық парақтары	-	0	133 235		Бекітілген тарифтік сметада көзделмеген нақты шығындар
7.14	НҚ ауыстырылған элементтерінің істен шығуы бойынша шығыстар	-	0	14 548		Бекітілген тарифтік сметада көзделмеген нақты шығындар
III	Қызметтерді көрсетуге арналған шығындардың барлығы	-	35 340 517	50 853 307	44%	
	оның ішінде қосымша қызметтерге арналған шығындар	-	1 708 988	1 809 660	6%	
	Айдауға арналған шығындар	-	33 631 528	49 043 647	46%	
IV	Салық салғанға дейінгі пайда	-	18 475 472	23 856 935	29%	
V	Кірістердің барлығы	-	52 107 000	72 900 582	40%	
	оның ішінде транзиттік мұнайды айдау бойынша кірістер	-	452 797	9 459 358	1 989%	
Va	ВР-ға МҚБ жүйесі арқылы айдау бойынша кірістер	-	51 654 204	63 441 224	23%	
VII	Ұсынылатын қызметтер көлемі	мың тонна	15 063	16 883	12%	
VIII	ВР-ға жүк айналымы	млн ткм	10 940	13 441	23%	
IX	ВР-ға арналған тариф	теңге/1000 тн.км	4 721,72	4 721,72		
X	Уақытша өтемдік тариф	теңге/1000 тн.км		4 716,62		

р/с №	Қызметтердің атауы	2019 жылғы нақты (барлығы)		
		Тариф, теңге/тн	Көлемі, мың тонна	Кірістер, мың теңге
1	Т.Қасымов атындағы МАС-қа т/ж цистернасына мұнай құю*	409,57	32	13 223
2	Т. Қасымов атындағы МАС т/ж цистерналарынан мұнайды ағызып алу	746,34	90	67 275
3	мұнайды қыздырмай, КҚК жүйесіне Т. Қасымов атындағы МАС-тағы мұнайды ауыстырып тиеу**	122,91	1 083	133 067
4	мұнайды қыздырып, КҚК жүйесіне Т. Қасымов атындағы МАС-тағы мұнайды ауыстырып тиеу**	128,43	688	88 341
5	«Кеңқияқ-Атырау» мұнай құбырына Т. Қасымов атындағы МАС мұнайды ауыстырып тиеу*	80,34	1 078	86 624
6	«Ақтау» БМАС танкеріне мұнай құю**	403,71	2 021	815 760
7	«Атасу» БМАС-та т/ж цистернасынан мұнай ағызып алу*	121,00	506	61 284
8	«Кеңқияқ-Атырау» мұнай құбырына «Мақат» МАС-тағы мұнайды ауыстырып тиеу*	1 118,10	401	448 879
9	«Кеңқияқ» БМАС-қа мұнайды ауыстырып тиеу*	89,15	6 558	584 619
10	«Атасу-Алашанькоу» мұнай құбырына «Атасу» БМАС-тағы мұнайды ауыстырып тиеу**	286,13 теңге/тн 0,86 \$/тн	10 858	3 521 212
11	«Атасу» БМАС-та т/ж цистернасынан мұнай ағызып алу*	373,52	-	-
12	«Атасу» ННЭ-да т/ж цистернасына мұнай құю*	306,05	-	-
13	«Шағыр» ННЭ-да т/ж цистернасына мұнай құю*	280,9	94	26 423
14	РВС мұнайды сақтау*	233,76	226	52 862
* Аз қуатты қызметтер		айына теңге/тонна	айына мың тонна	
15	** Экспорт/транзит мақсатындағы қызметтер мұнайды бірыңғай бағдарлау бойынша операторлық қызмет*	41,45	16 334	677 031

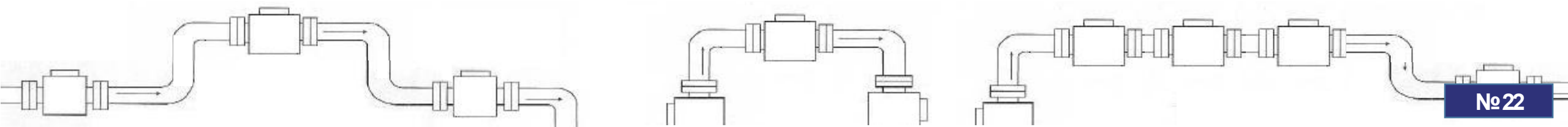


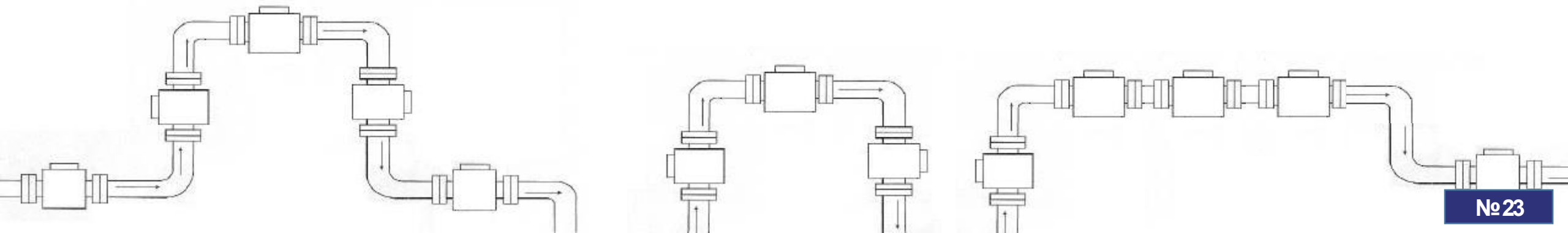
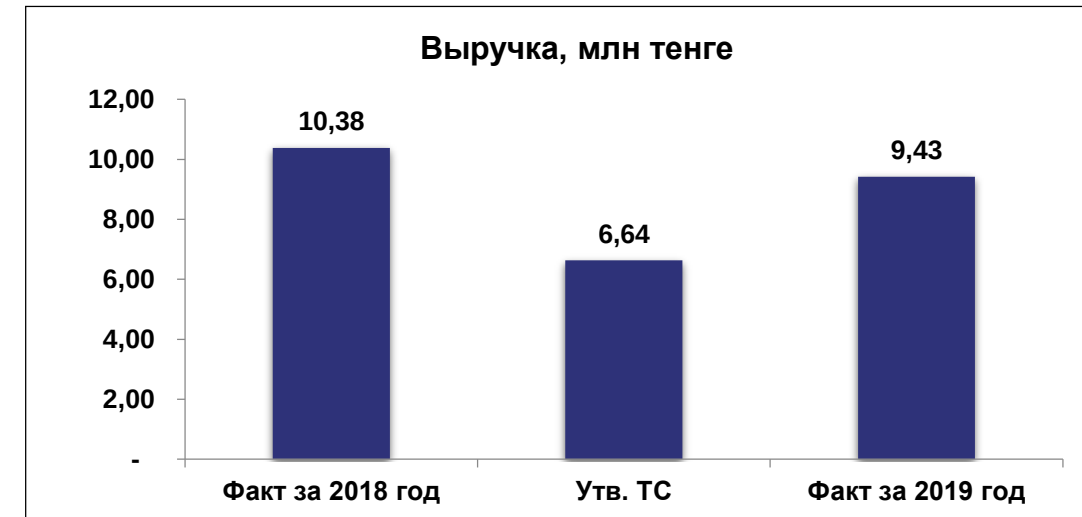
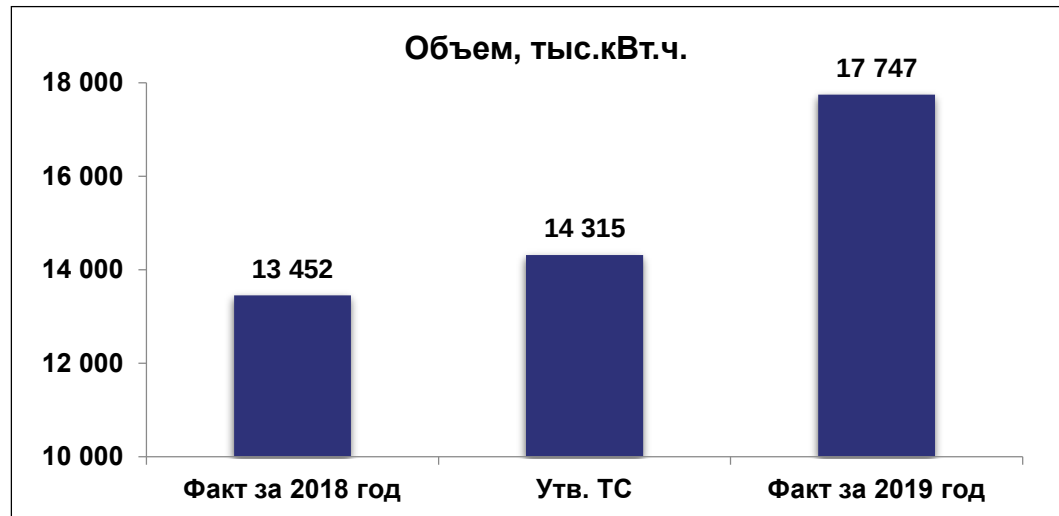
р/с №	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің атауы	2019 жылға арналған Нақты			
		Көлемі	Кірістер, мың теңге	Шығыстар, мың теңге	Пайда/ залал, мың теңге
1	Электр энергиясын беру қызметі	17 746,63 мың кВтсағ	9 425,46	10 188,89	- 763,43
2	Жылу энергиясын өндіру, беру және бөлу қызметі	2,72 мың Гкал	15 215,66	34 405,23	- 19 189,56
3	Жылу энергиясын беру және бөлу қызметі	6,49 мың Гкал	3 069,48	2 922,93	146,55
4	Суды бөлу желілері арқылы беру қызметі	5,54 мың м3	183,07	328,40	- 145,33
5	Ағынды суларды бұру қызметі	5,54 мың м3	233,14	358,18	- 125,04



IV. беру бойынша Қоғамның қызметіне тарифтік сметаларды орындау 2019 жылғы электр энергиясының

p/c №	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	2019 жылғы тарифтік сметаның нақты орындалуы									
			ҚұлсМҚБ	АқМҚБ	АтМҚБ	Орал ЖӘДС	ММҚБ	ЖМҚБ	ПМҚБ	Петерфельд ЖӘДС	ҚарМҚБ	ШМҚБ
I	Тауарларды өндіруге және қызметтерді ұсынуға арналған шығындар, барлығы	мың теңге	3 286,68	1 059,96	1 552,66	668,91	1 488,52	639,68	111,60	557,28	315,71	506,67
1	Материалдық шығындар, барлығы	-//-	169,60	45,20	58,92	67,61	30,48	33,16	3,27	71,61	75,51	-
2	Еңбекақы төлеуге арналған шығындар, барлығы	-//-	1 790,00	730,55	1 304,56	502,58	1 280,83	215,00	94,40	432,26	146,56	501,14
3	Жөндеу	-//-	436,00	109,87	-	-	-	290,91	-	45,82	62,57	-
4	Өзге шығындар, барлығы	-//-	891,08	174,34	189,17	98,72	177,21	100,61	13,93	7,59	31,07	5,53
II	Кезең шығыстары, барлығы	-//-	-	-	1,07	-	1,47	-	0,15	0,10	0,13	-
III	Шығындардың барлығы	-//-	3 286,68	1 058,25	1 553,73	668,91	1 489,99	639,68	111,75	557,38	315,84	506,67
IV	Пайда	-//-	- 4,63	- 8,82	- 152,26	- 322,90	- 25,09	- 60,12	- 8,22	- 3,20	- 32,14	- 146,05
V	Кірістердің барлығы	-//-	3 282,05	1 049,43	1 401,47	346,01	1 464,90	579,56	103,53	554,18	283,70	360,62
VI	Көрсетілетін қызметтердің көлемі	мың кВт.сағ	5 380,41	1 264,37	4 121,96	961,14	3 487,87	816,29	272,45	615,76	472,83	353,55
VII	Тариф (ҚҚС-сыз)	теңге/кВт.сағ	0,61	0,83	0,34	0,36	0,42	0,71	0,38	0,90	0,60	1,02

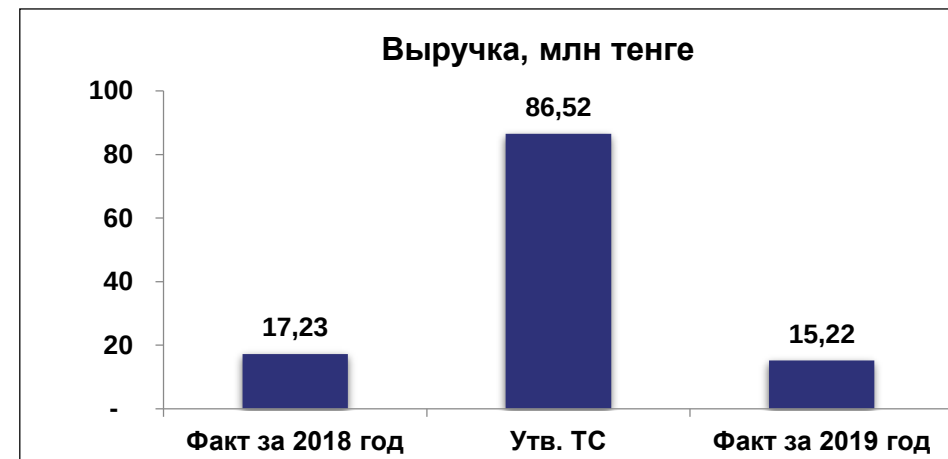
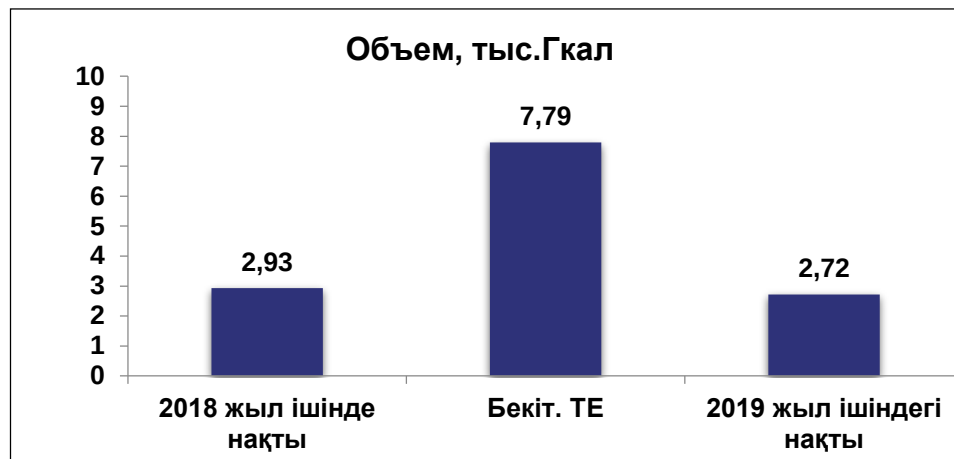




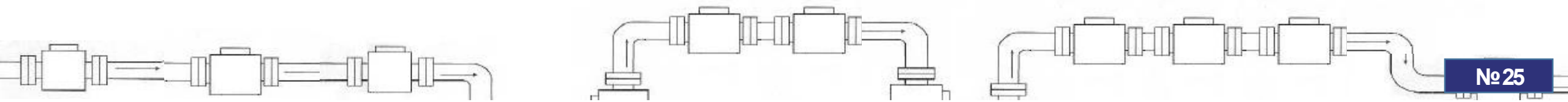
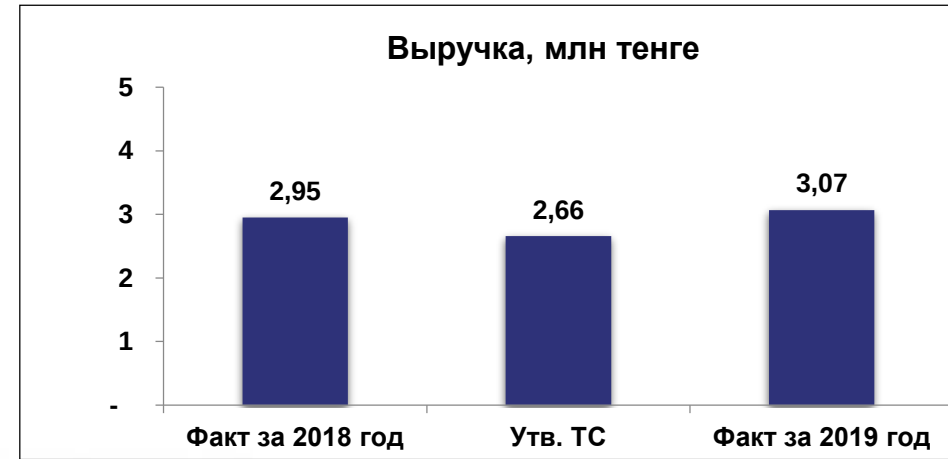
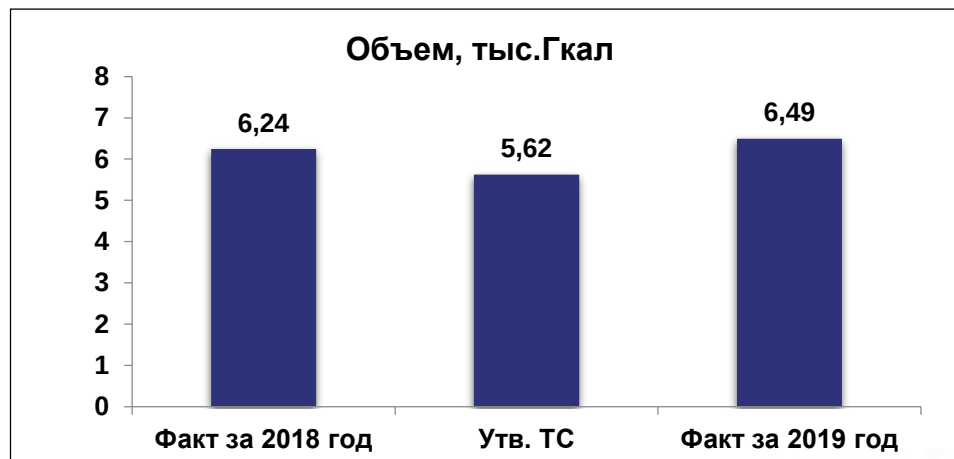
IV. Қоғамның 2019 жылғы жылу энергиясын өндіру, беру және бөлу қызметтеріне тарифтік сметаларды орындау

p/c №	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	Жылу энергиясын өндіру, беру және бөлу қызметі			беру және бөлу қызметі Жылу энергиясын		
			ТЕ-ге қабылданды	Нақты 2019 жылға арналған	Ауытқу, %	ТЕ-ге қабылданды	Нақты 2019 жылға арналған	Ауытқу, %
I	Тауарларды өндіруге және қызметтерді ұсынуға арналған шығындар, барлығы	мың теңге	41 426	32 746	-21%	2 577	2 902	12,62%
1	Материалдық шығындар, барлығы	-//-	14 675	5 996	-59%	38	38	0%
2	Еңбекақы төлеуге арналған шығындар, барлығы	-//-	14 410	14 410	0%	1 710	1 983	15,96%
3	Амортизация	-//-	11 627	11 627	0%	823	823	0%
4	Өзге шығындар, барлығы	-//-	713	713	0%	7	59	736,33%
II	Кезең шығыстары, барлығы	-//-	1 659	1 659	0%	21	21	0%
III	Шығындардың барлығы	-//-	43 085	34 405	-20%	2 598	2 923	12,52%
IV	Кірістердің барлығы	-//-	86 516	15 216	-82%	2 659	3 069	15,44%
V	Көрсетілетін қызметтердің көлемі	мың Гкал	7,79	2,72	-65%	5,62	6,49	15,52%
VI	Халық, бюджеттік және коммерциялық ұйымдар, сондай-ақ халыққа коммуналдық қызмет көрсететін кәсіпорындар үшін тариф (ҚҚС-сыз)	теңге/ Гкал	1 853,00	1 853,00		472,81	472,81	
	Өнеркәсіптік кәсіпорындар мен коммерциялық ұйымдарға арналған тариф (ҚҚС-сыз)	теңге/ Гкал	12 690,20	12 690,20				

Жылу энергиясын өндіру, беру және бөлу

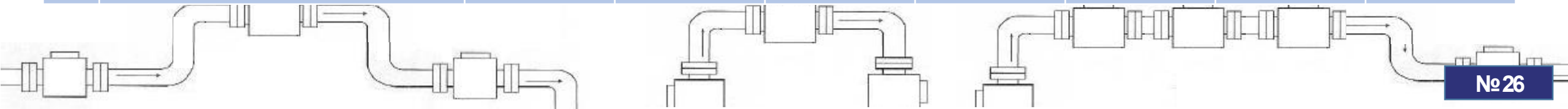


Жылу энергиясын өндіру және бөлу

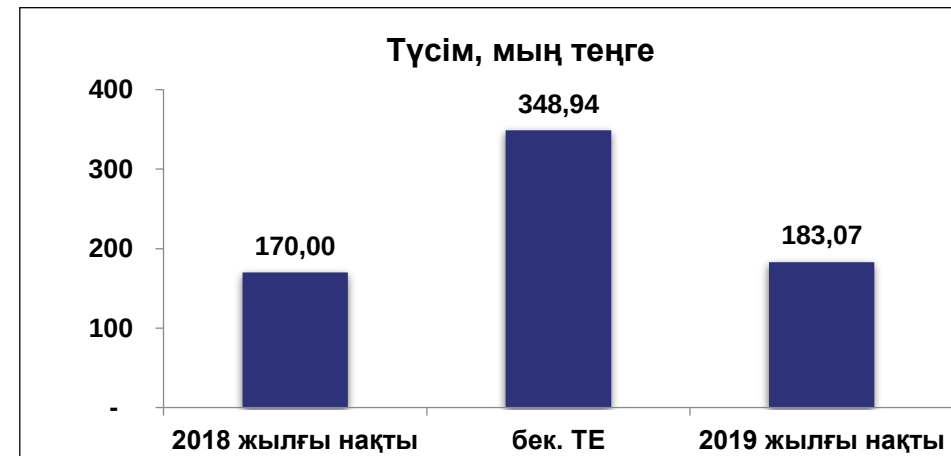
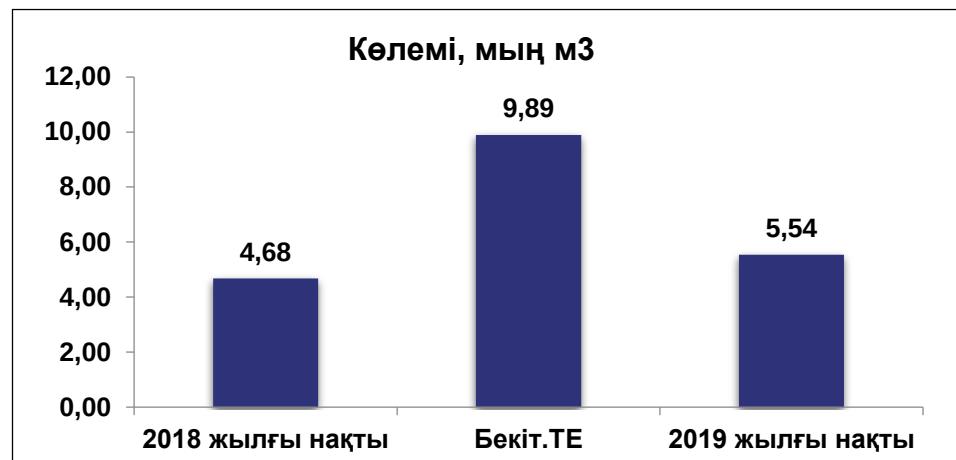


IV. Қоғамның су беру жөніндегі қызметтеріне арналған тарифтік сметаларды орындау 2019 жыл ішінде тарату желілері және ағынды суларды бұру бойынша

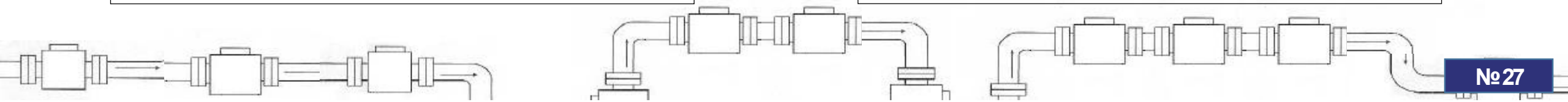
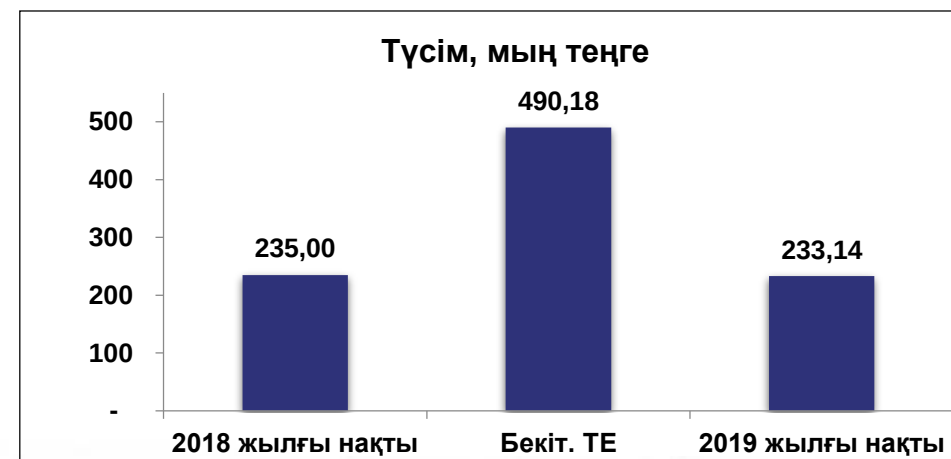
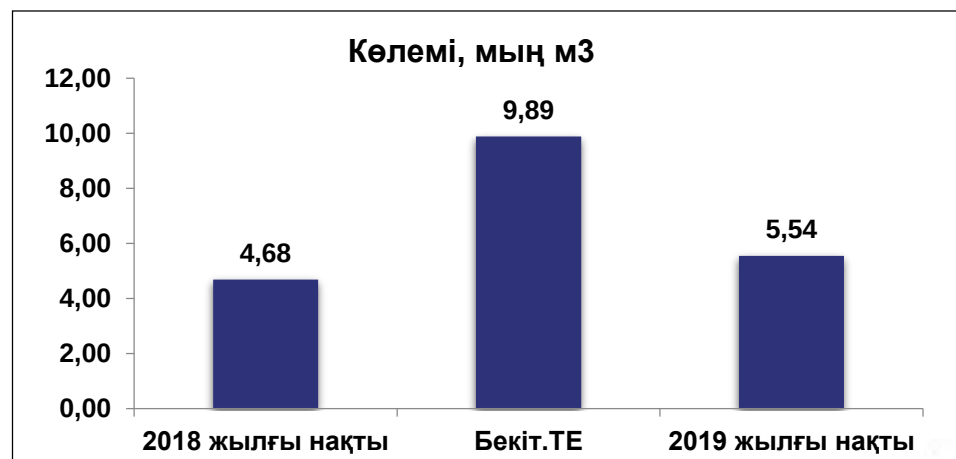
№ р/с	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	Су беру қызметі тарату желілері арқылы			Ағынды суларды бұру қызметі		
			ТЕ-ге қабылданды	Нақты 2019 жылға арналған	Ауытқу, %	ТЕ-ге қабылданды	Нақты 2019 жылға арналған	Ауытқу, %
I	Тауарларды өндіруге және қызметтерді ұсынуға арналған шығындар, барлығы	мың теңге	328	328	0%	348	348	0%
1	Материалдық шығындар, барлығы	-//-	215	215	0%	75	75	0%
2	Еңбекақы төлеуге арналған шығындар, барлығы	-//-	72	72	0%	50	50	0%
3	Амортизация	-//-	40	40	0%	220	220	0%
4	Өзге шығындар, барлығы	-//-	1	1	0%	4	4	0%
II	Кезең шығыстары, барлығы	-//-	1	1	0%	10	10	0%
III	Шығындардың барлығы	-//-	328	328	0%	358	358	0%
IV	Пайда	-//-	21	-145	-808%	132	-125	-195%
V	Кірістердің барлығы	-//-	349	183	-48%	490	233	-52%
VI	Көрсетілетін қызметтердің көлемі	мың м3	9,89	5,54	-44%	9,89	5,54	-44%
VII	Тариф (ҚҚС-сыз)	теңге/м3	35,28	37,75/23,75		49,56	51,28/23,96	



Бөлу желілері арқылы су беру

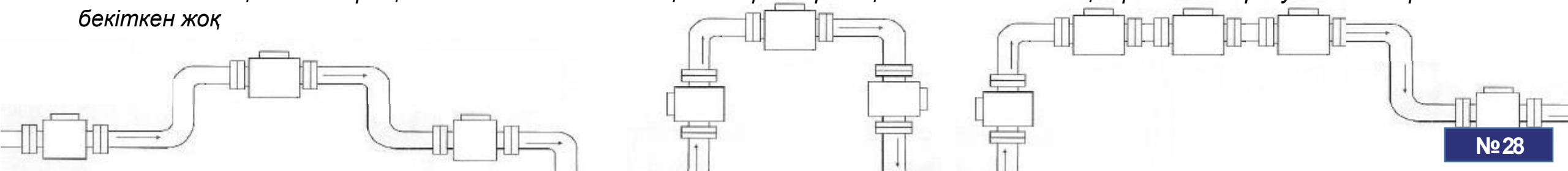


Ағын суларды бұру

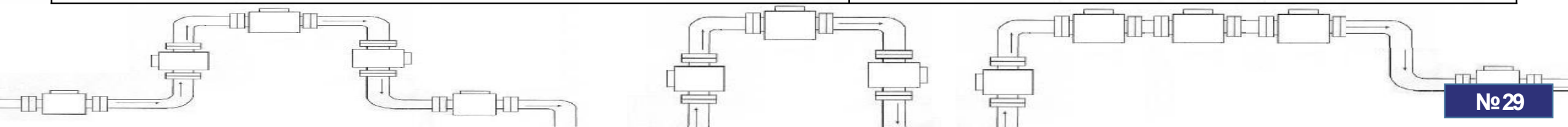


- 2019 жылы Қоғам 77 мұнай компаниясына мұнай тасымалдау қызметтерін көрсетті.
- «Табиғи монополиялар туралы» ҚР Заңына сәйкес барлық тұтынушыларға тең қолжетімділік шарттары қамтамасыз етіледі.
- Қоғамға енгізілген сапа менеджменті жүйесі шеңберінде ISO 9001 «Сапа менеджменті жүйесі. Талаптар» халықаралық стандартына сәйкес ұсынылатын қызметтердің сапасын жақсарту бойынша жұмыс жыл сайын жүргізіледі. Қоғам қызметтерінің сапасын бағалаудың негізгі өлшемшарттарының бірі олармен кері байланыс орнату арқылы тұтынушылардың қанағаттану дәрежесін анықтау болып табылады.
- Сауалнама нәтижелері бойынша тұтынушылардың мұнай тасымалдау бойынша және басқа мемлекеттердің құбыр жүйелері арқылы қазақстандық мұнайды тасымалдау мен транзитін ұйымдастыру бойынша Қоғамның көрсетілген қызметтерінің сапасына қанағаттану дәрежесі – 100%.
- 2019 жылы Қоғам жоспарланған мұнай көлемін тасымалдауды орындады.
- ММҚ және магистральдық мұнай құбырлары объектілері жұмысының сенімділігі, қауіпсіздігі және апатсыз болуы қамтамасыз етілді.

** Реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігінің және Қоғам үшін қызмет тиімділігінің көрсеткіштерін уәкілетті орган бекіткен жоқ*



2019 жылғы негізгі оқиғалар	2020 жылға арналған жоспарлар
➤ 2019 жылғы 1 қаңтардан бастап Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2018 жылғы 28 желтоқсандағы бұйрығына сәйкес Қазақстан Республикасының аумағы арқылы Қытай Халық Республикасына жылына 10 млн тонна көлемінде Ресей мұнайын тасымалдау құны 1 тонна үшін 11,36 АҚШ долларынан 15,0 АҚШ долларына дейін өсті; ➤ «МұнайТас» ЖШС және «Қазақстан-Қытай құбыр желісі» ЖШС «өнімділігі жылына 6 млн тоннаға дейін «Кеңқияқ-Атырау» мұнай құбыры учаскесінің реверсінің бірінші кезеңі» және «Кеңқияқ БМАС және Құмкөл БМАС өткізу қабілетін арттыру» жобалары бойынша 2019 жылға жоспарланған іс-шараларды аяқтады; ➤ 2019 жылғы 19 ақпанда «Қазақстан қор биржасы» АҚ (бұдан әрі – KASE) 2018 жылғы жұмыс қорытындысы бойынша Қоғамды «Ашықтыққа ұмтылысы үшін» дипломымен марапаттады. KASE сарапшыларының пікірінше, Қоғам листингтік талаптарға қосымша ақпаратты ашу жағдайларының саны бойынша көшбасшылардың бірі болып табылады; ➤ 2019 жылғы 22 тамызда Moody ' s Investors Service халықаралық рейтингтік агенттігі Қоғамды қоса алғанда, қазақстандық компаниялардың рейтингтері бойынша болжамды «Тұрақтыдан» «Жағымдыға» өзгертті, рейтингті «Ваа3» деңгейінде растады. Бұл жоғарылау Қазақстан Республикасына қатысты осыған ұқсас рейтингтік әрекетке негізделген; ➤ 2019 жылғы 15 қарашада Fitch Ratings халықаралық рейтингтік агенттігі шетелдік валютадағы ҚТО эмитенті дефолтының ұзақ мерзімді рейтингін «Тұрақты» болжаммен «BBB-» деңгейінде растады; ➤ 2019 жылғы 1 желтоқсаннан Қазақстан аумағында орналасқан «Өзен-Атырау-Самара» мұнай құбырының 1235 км қабылдау-тапсыру пунктінің (ҚТП) мұнай саны мен сапа көрсеткіштерін өлшеу жүйесі (МСӨЖ) бойынша «Өзен-Атырау-Самара» магистральдық мұнай құбыры бойынша мұнайды экспортқа тасымалдау кезінде қазақстандық мұнайды коммерциялық есепке алу басталды.	➤ Мұнайды сапалы, сенімді, үздіксіз және жоғары тиімді тасымалдауды қамтамасыз ету; ➤ «Роснефть» ҰК» ЖАҚ мұнайының транзитін жылына 10 млн тоннаға дейін Қытай бағытында қамтамасыз ету; ➤ «Қазақстан-Қытай мұнай құбыры құрылысының екінші кезеңінің екінші кезегі. Өнімділікті жылына 20 млн. тонна мұнайға дейін ұлғайту» жобасы бойынша 2020 жылға арналған іс-шараларды орындау; ➤ «Кеңқияқ-Атырау» мұнай құбыры учаскесінің өнімділігі жылына 6 млн тоннаға дейін реверсінің бірінші кезеңі» жобасын іске асыру шеңберінде құрылыс аяқталғаннан кейін «Аман» MAC пайдалануға қабылдау; ➤ Қоғамның 2020-2025 жылдарға арналған инвестициялық бағдарламасын бекітуге және тарифтік реттеудің жаңа әдісі – ынталандырушыны қолдана отырып, магистральдық құбырлар жүйесі бойынша Қазақстан Республикасының ішкі нарығына мұнай айдау жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметке тарифтер мен тарифтік сметаны бекітуге өтінімдер жіберу жоспарлануда. Бұл әдіс табиғи монополия субъектісін реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапасы мен сенімділігінің белгіленген көрсеткіштерін сақтауға және қызмет тиімділігінің белгіленген көрсеткіштеріне қол жеткізуге ынталандыруға арналған.



**Назар қойып, тыңдағандарыңызға
рақмет!**