

«ҚазТрансОйл» АҚ тұтынушылар мен өзге де мүдделі тұлғалар алдында бекітілген тарифтік сметалардың орындалуы туралы, бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы, реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапасы мен сенімділік көрсеткіштерінің сақталуы туралы және «ҚазТрансОйл» АҚ-тың 2021 жылғы қызметінің тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізуі туралы есебі

«ҚазТрансОйл» АҚ-тың (бұдан әрі – Қоғам) бекітілген тарифтік сметалардың орындалуы туралы, бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы, реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапа көрсеткіштері мен сенімділігінің сақталуы және тұтынушылар мен өзге де мүдделі тұлғалар алдындағы қызмет тиімділігінің көрсеткіштеріне қол жеткізу туралы 2021 жылғы есебінің (бұдан әрі - Есеп) мақсаттары:

- тұтынушылар құқықтарын қорғау жүйесін күшейту;
- Қоғам қызметтерінің ашықтығын қамтамасыз ету.

Есептің мазмұны

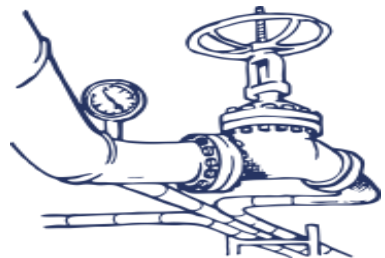
- Қоғам бойынша жалпы мәлімет
- 2021 жылғы Қоғам қызметінің өндірістік және негізгі қаржылық-экономикалық көрсеткіштері
- 2021 жылы бекітілген тарифтік сметаларды және бекітілген инвестициялық бағдарламаларды орындау.

Реттеліп көрсетілетін қызметтердің көлемі туралы ақпарат

- Реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапа және сенімділік көрсеткіштерін сақтау және қызмет тиімділігінің көрсеткіштеріне қол жеткізу. Қоғамның тұтынушылармен жүргізетін жұмысы. Реттеліп көрсетілетін қызметтерді ұсыну сапасы
- 2021 жылдың негізгі оқиғалары және 2022 жылға жоспар

- Қоғам 1997 жылы құрылды және ішкі нарыққа мұнай тасымалдау, сондай-ақ экспорт және транзит мақсатында мұнай тасымалдау қызметтерін 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 белгіленді.
- **Қоғамның миссиясы:** Қоғам акционерлері үшін барынша көп пайданы қамтамасыз ету және мұнайды магистральдық мұнай құбыры арқылы тасымалдау саласында мемлекеттің стратегиялық мүдделерін сақтау болып табылады.
- **Қоғамның стратегиялық мақсаттары:** Қоғамның тиімді қызметін қамтамасыз ету; еншілес және бірлескен-бақылаудағы ұйымдарды тиімді басқару; корпоративтік басқару және орнықты даму жүйесін жетілдіру.
- «Магистральдық құбыр туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес магистральдық құбыр Қазақстан Республикасының орнықты дамуы үшін әлеуметтік-экономикалық маңызы бар, оларды иелену және (немесе) пайдалану және (немесе) оларға билік ету Қазақстан Республикасының ұлттық қауіпсіздігінің жай-күйіне әсер етуі мүмкін стратегиялық объектілерге жатады.
- Қоғамның қызметі Қазақстан Республикасында магистральдық мұнай құбырлары жүйесін дамытуға және оларды тиімді, сенімді және қауіпсіз пайдалануды, еңбек пен қоршаған ортаны қорғауды қамтамасыз етуге, сондай-ақ өндірістік активтерді тиімді басқаруға және орнықты дамуға бағытталған.

- Қоғам Табиғи монополиялар субъектілерінің мемлекеттік тіркелімінің республикалық бөліміне енгізілді.
- Қоғамның Жарғылық капиталы 2021 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша **61,9** млрд теңгені құрады, ал компанияның ұзақ мерзімді активтерінің баланстық құны **784,58** млрд теңге.
- 2021 жылы Қоғам елде өндірілетін барлық мұнайдың шамамен **36%** және отандық мұнай өңдеу зауыттарына мұнай жеткізудің **90%** астамын тасымалдауды қамтамасыз етті.
- 2012 жылы Қоғам қазақстандық компаниялардың алғашқысы болып «Халықтық IPO» бағдарламасы шеңберінде қор нарығында акцияларды орналастыруды жүзеге асырды. Акционерлердің ағымдағы құрылымы: акциялардың 90% «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ-қа, акциялардың 10% - миноритарлық акционерлерге, *негізінен Қазақстан Республикасының азаматтарына* тиесілі. 2021 жылы 2020 жылдың қызмет қорытындысы бойынша жалпы сомасы 50,771 млрд теңге дивиденд төленді, оның ішінде миноритарлық акционерлерге – 5,1 млрд теңге.
- Қоғам мынадай еншілес және бірлескен-бақылаудағы ұйымдардың - «Қазақстан – Қытай құбыры» ЖШС (50%), «МұнайТас» ЖШС (51%), «Батуми мұнай терминалы» ЖШҚ (100%), «Petrotrans Limited» компаниясы (100%), «Магистральдық Суағызғы» ЖШС (100%) қатысушысы және акционері болып табылады.
- Қоғам Қазақстан Республикасының ірі салық төлеушілерінің бірі болып табылады. 2021 жылы Қазақстан Республикасының бюджетіне 35,8 млрд теңге мөлшерінде салық және басқа да міндетті төлемдер төленді.
- 2021 жылға жұмыскерлердің нақты саны - **6 592 адам**.

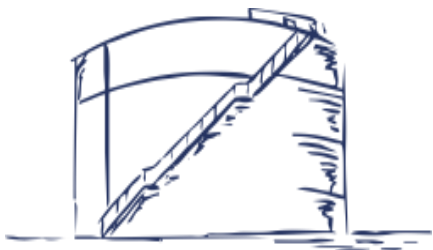


Мұнай құбырлары
5 372,994 км

Мұнай айдау станциялары– 36 дана

Мұнай қыздыру станциялары– 7 дана

Төгу-қую теміржол эстакадалары– 4 дана

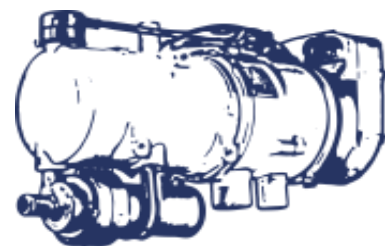


Мұнайға арналған резервуар паркі
116 бірл.



0

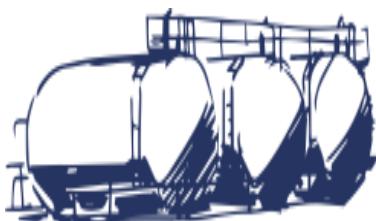
2021 жылғы авариялар саны



Сорғы агрегаттары
213 бірл.

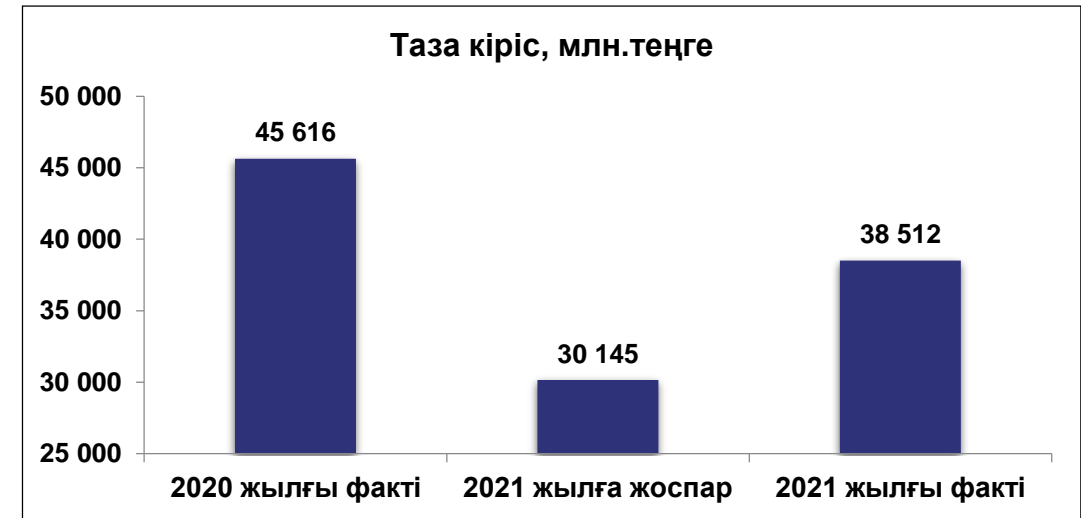
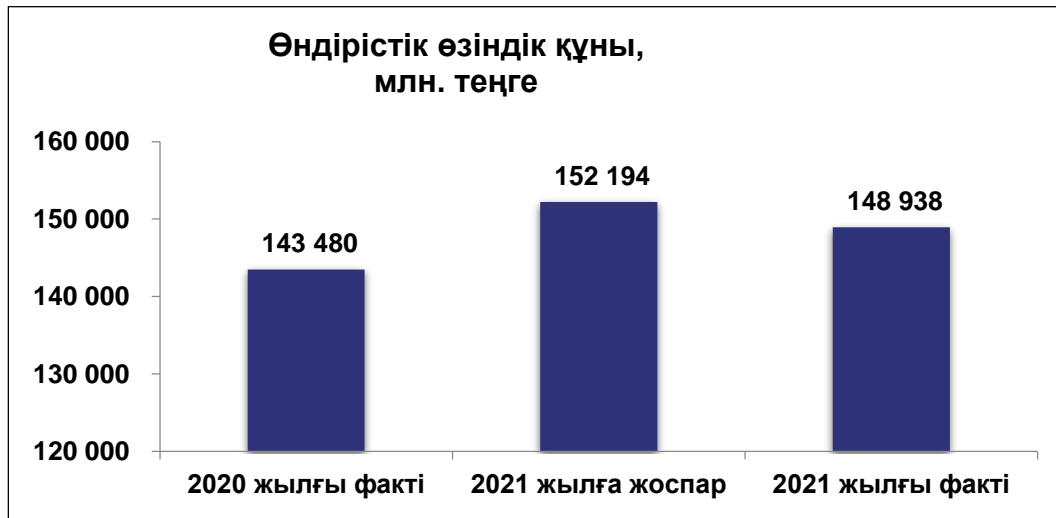
Сауалнама нәтижелері бойынша тұтынушылардың 2021 жылы мұнай тасымалдау бойынша және қазақстандық мұнайды басқа мемлекеттердің құбыр жүйелері арқылы тасымалдау мен транзитін ұйымдастыру бойынша көрсетілген қызметтердің

сапасына қанағаттану дәрежесі – **100%**

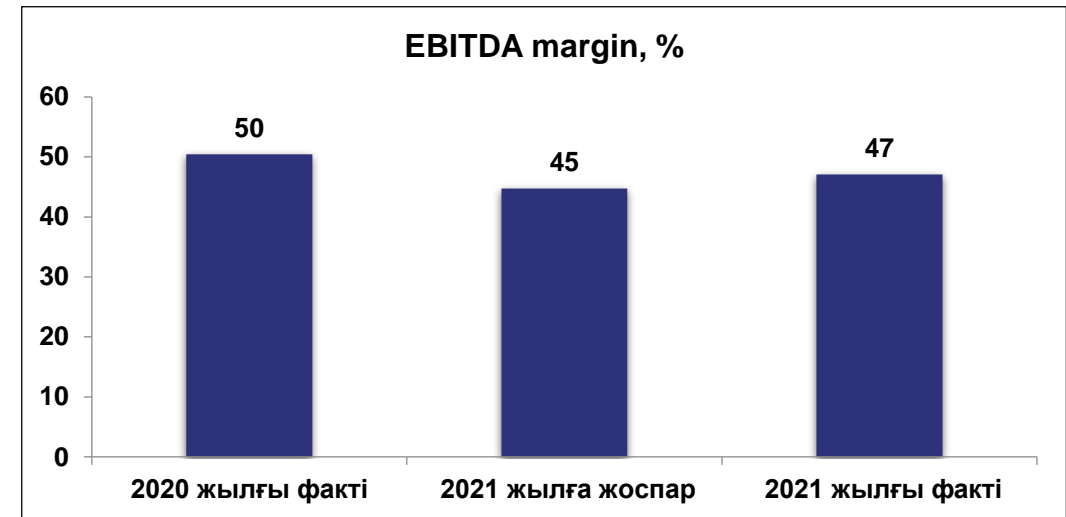
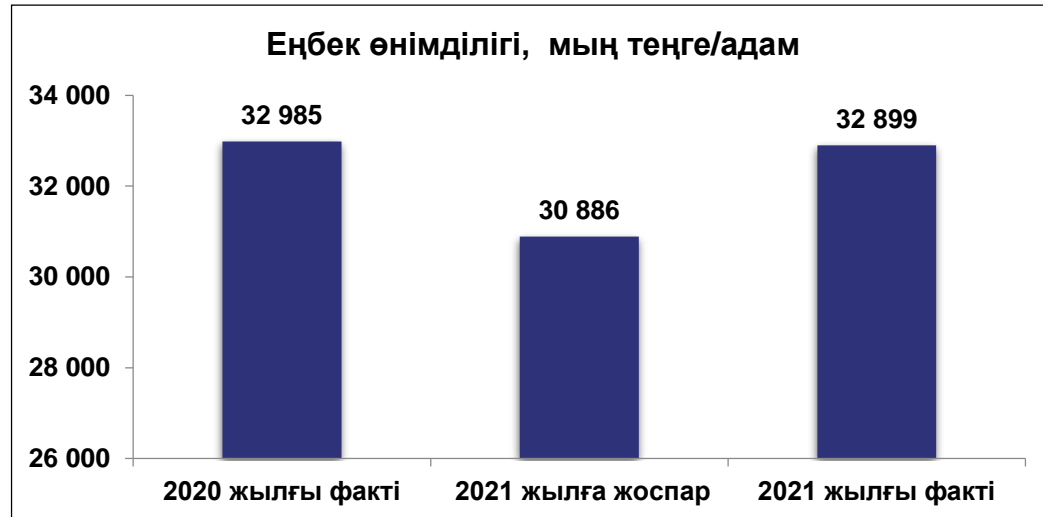
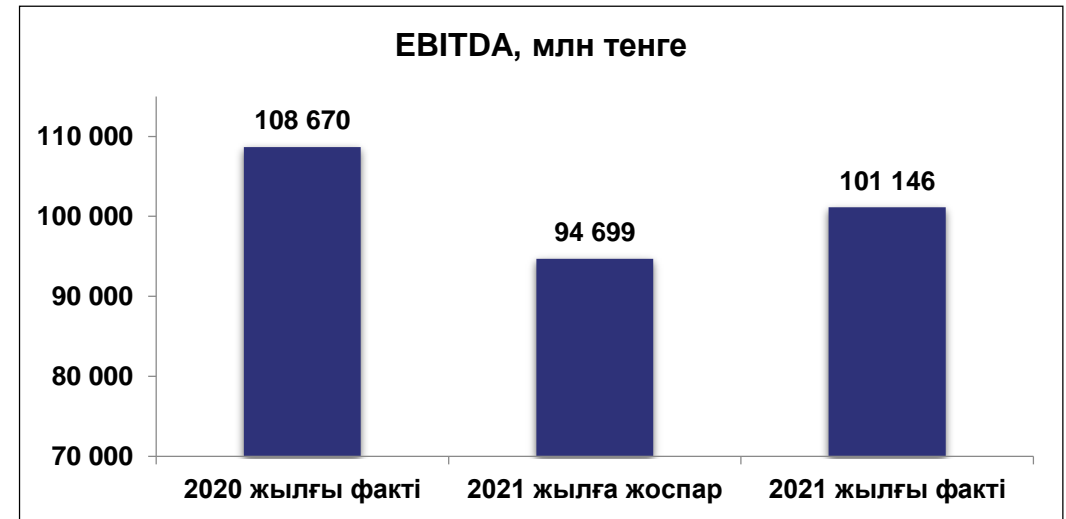


Жылыту пештері
67 дана

II. 2021 жылғы Қоғам қызметінің өндірістік және негізгі қаржылық-экономикалық көрсеткіштері



➤ II. 2021 жылғы Қоғам қызметінің өндірістік және негізгі қаржылық-экономикалық көрсеткіштері



Қоғам есепті кезеңде мынадай реттеліп көрсетілетін қызметтерді көрсетті, олар бойынша табиғи монополия субъектілерінің мемлекеттік тіркелімінің республикалық бөліміне енгізілді:

Мұнай және мұнай өнімдерін магистральдық құбыр жүйесі бойынша тасымалдау (Қазақстан Республикасының аумағы арқылы транзиттеу және Қазақстан Республикасы шегінен тыс жерлерге экспорттау мақсатындағы мұнай тасымалдауды қоспағанда);

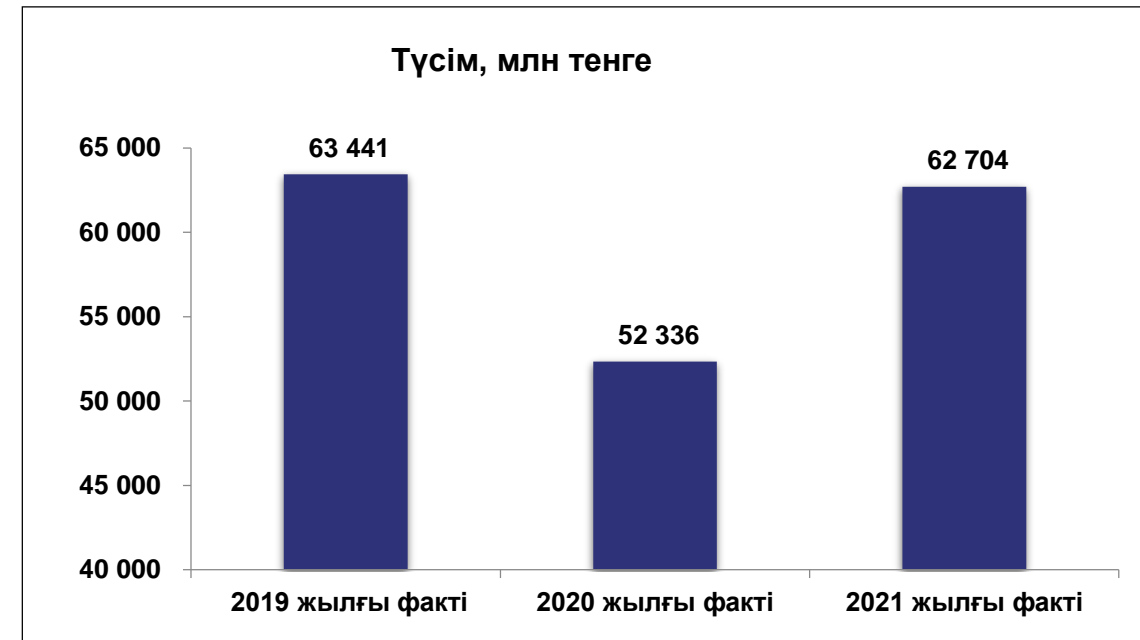
- Жылу энергиясын өндіру, беру және тарату;
- Электр энергиясын беру;
- Сарқынды суларды бұру.

млн теңге

| № р/с | Қызмет | 2021 жылғы кіріс |
|-------|--|------------------|
| 1 | Мұнайды ішкі нарыққа айдау | 62 704 |
| 2 | Мұнайды ішкі нарыққа тасымалдау жөніндегі қосымша қызметтер (мұнайды ауыстырып құю, ағызу, құю, сақтау, бірыңғай бағдарлау бойынша операторлық қызмет) | 1 131 |
| 3 | Жылу энергиясын өндіру, беру және тарату | 17,46 |
| 4 | Электр энергиясын беру | 11,74 |
| 5 | Сарқынды суларды бұру | 0,2 |

III. 2021 жылы бекітілген тарифтік сметаларды орындау. Мұнайды ішкі нарыққа айдау. Тариф. Қызметтер көлемі

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитеті төрағасының 2020 жылғы 27 қарашадағы №71-НҚ бұйрығымен 2021-2025 жылдарға арналған тариф 1 000 км-ге тоннасына 4 355,57 теңге мөлшерінде (ҚҚС-сыз) бекітілді.



ҚР ҰЭМ ТМР-нің 2021 жылғы 29 қазандағы №117-НҚ бұйрығымен 2021 жылғы 1 желтоқсаннан бастап 2022 жылғы 30 қарашаға дейін «ҚазТрансОйл» АҚ-тың магистральдық құбырлар жүйесі бойынша Қазақстан Республикасының ішкі нарығына мұнай айдау жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметке 2021 жылғы 1 желтоқсанға 1 тонна үшін 4 328,04 теңге мөлшерінде уақытша өтемдік тариф бекітілді. 1000 км (ҚҚС-сыз).

III. 2021 жылға арналған магистральдық құбыр жүйесі бойынша ҚР ішкі нарығына мұнай айдау жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметке тарифтік сметаны орындау

| № р/с | Көрсеткіштердің атауы | Өлшем бірлігі | 2020 жылғы 27 қарашадағы ТМРК №71-НҚ бұйрығымен бекітілген көрсеткіштер | «ҚазТрансОйл» АҚ-тың 2021 жылғы тарифтік сметасының нақты қалыптасқан көрсеткіштері | Отклонения, % | Ауытқу себептері |
|----------|---|-------------------|---|---|---------------|---|
| 1 | Тауарларды өндіруге және қызметтерді ұсынуға арналған шығындар, барлығы, оның ішінде: | мың. тенге | 44 432 445 | 58 759 781 | 32% | |
| 1 | Материалдық шығындар, барлығы, оның ішінде: | -/- | 5 736 764 | 7 390 974 | 29% | |
| 1.1 | Шикізат және материалдар | -/- | 2 077 217 | 2 638 815 | 27% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 1.2 | Сатып алынатын бұйымдар | -/- | 0 | 16 166 | | Жасалған шарттарға сәйкес |
| 1.3 | ЖОЖМ | -/- | 472 702 | 471 990 | 0% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 1.4 | Отын | -/- | 1 057 812 | 1 286 988 | 22% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 1.5 | энергия | -/- | 2 129 033 | 2 977 015 | 40% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 2 | Еңбекке ақы төлеуге арналған шығыстар, барлығы, оның ішінде: | -/- | 11 929 096 | 15 993 329 | 34% | |
| 2.1 | Өндірістік персоналдың еңбекақысы | -/- | 10 807 590 | 14 504 799 | 34% | Нақты шығыстар және ІН-қа жүк айналымы үлесінің ұлғаюын ескере отырып |
| 2.2 | Өлеуметтік салық және өлеуметтік аударымдар | -/- | 924 049 | 1 240 286 | 34% | ЕАҚ туындысы |
| 2.3 | Міндетті өлеуметтік медициналық сақтандыру | -/- | 197 457 | 248 244 | 26% | ЕАҚ туындысы |
| 3 | Амортизация | -/- | 17 704 057 | 21 268 015 | 20% | |
| 4 | Жөндеу, оның ішінде: | -/- | 722 022 | 961 150 | 33% | |
| 4.1 | Негізгі құралдар құнының есуіне алып келмейтін ағымдағы жөндеу және техникалық қызмет көрсету | -/- | 722 022 | 961 150 | 33% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5 | Өзге шығындар, барлығы, оның ішінде: | -/- | 8 340 506 | 13 146 313 | 58% | |
| 5.1 | Байланыс қызметтері | -/- | 102 037 | 138 879 | 36% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5.2 | Иссапар шығыстары | -/- | 205 488 | 442 268 | 115% | Нақты шығыстар және ІН-қа жүк айналымы үлесінің ұлғаюын ескере отырып |
| 5.3 | Кеңсе және пошта шығындары | -/- | 0 | 0 | | Жасалған келісімшарттарға сәйкес |
| 5.4 | Ғимараттарды ұстау | -/- | 354 137 | 540 301 | 53% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5.5 | Кадрларды даярлау | -/- | 58 967 | 107 646 | 83% | Нақты шығыстар және ІН-қа жүк айналымы үлесінің ұлғаюын ескере отырып |
| 5.6 | Еңбекті қорғау және қауіпсіздік техникасы | -/- | 24 825 | 86 782 | 250% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5.7 | Қоршаған ортаны қорғау | -/- | 150 785 | 1 258 829 | 735% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5.8 | Сақтандыру | -/- | 54 325 | 105 005 | 93% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5.9 | Ведомстводан тыс және ерт күзеті | -/- | 2 061 895 | 2 864 234 | 39% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5.10 | Заңгерлік және консалтингтік қызметтер | -/- | 58 183 | 92 720 | 59% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5.11 | ҒЗТҚЖ және НТҚ бойынша шығыстар | -/- | 16 448 | 40 850 | 148% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5.12 | Автокөлікті ұстау және лицензиялау | -/- | 11 231 | 12 260 | 9% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5.13 | Жалға алу | -/- | 52 630 | 146 571 | 178% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5.14 | Авиакызметтер | -/- | 0 | 254 893 | | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5.15 | Жүктерді тасымалдау (көлік қызметтері) | -/- | 876 967 | 1 009 347 | 15% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5.16 | Метрология | -/- | 107 991 | 145 826 | 35% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5.17 | Диагностические жұмыстар | -/- | 1 703 603 | 2 045 541 | 20% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5.18 | Табиғи шикізатты пайдаланғаны үшін төлем | -/- | 39 233 | 50 199 | 28% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 5.19 | Өндірістік сипаттағы жұмыстар мен қызметтер | -/- | 2 461 761 | 3 804 163 | 55% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |

III. 2021 жылға арналған магистральдық құбыр жүйесі бойынша ҚР ішкі нарығына мұнай айдау жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметке тарифтік сметаны орындау

| № р/с | Көрсеткіштердің атауы | Өлшем бірлігі | 2020 жылғы 27 қарашадағы ТМРК №71-НҚ бұйрығымен бекітілген көрсеткіштер | «ҚазТрансОйл» АҚ-тың 2021 жылғы тарифтік сметасының нақты қалыптасқан көрсеткіштері | Ауытқу, % | Ауытқу себептері |
|-------|--|----------------------------|---|---|------------|---|
| II | Кезең шығыстары барлығы, оның ішінде: | -/- | 5 557 064 | 8 012 599 | 44% | |
| 6 | Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы, оның ішінде: | -/- | 5 557 064 | 8 012 599 | 44% | |
| 6.1 | Әкімшілік персоналдың жалақысы | -/- | 1 477 890 | 2 059 689 | 39% | Нақты шығыстар және ІН-қа жүк айналымы үлесінің ұлғаюын ескере отырып |
| 6.2 | Социальный налог и социальные отчисления | -/- | 126 360 | 179 391 | 42% | ЕАҚ туындысы |
| 6.3 | Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру | -/- | 22 361 | 23 919 | 7% | ЕАҚ туындысы |
| 6.4 | Амортизация | -/- | 496 689 | 572 174 | 15% | Нақты шығыстар және ІН-қа жүк айналымы үлесінің ұлғаюын ескере отырып |
| 6.5 | Салықтар | -/- | 3 053 743 | 4 271 908 | 40% | Нақты шығыстар |
| 6.6 | Банк қызметтері | -/- | 12 486 | 16 219 | 30% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 6.7 | Іссапар шығыстары | -/- | 52 515 | 63 301 | 21% | Нақты шығыстар және ІН-қа жүк айналымы үлесінің ұлғаюын ескере отырып |
| 6.8 | Байланыс қызметтері | -/- | 19 897 | 33 259 | 67% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 6.9 | Ғимараттарды ұстау | -/- | 197 301 | 282 097 | 43% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 6.10 | Кадрларды даярлау | -/- | 11 067 | 14 357 | 30% | Нақты шығыстар және ІН-қа жүк айналымы үлесінің ұлғаюын ескере отырып |
| 6.11 | Кеңсе және пошта шығындары | -/- | 17 431 | 52 870 | 203% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 6.12 | Бөгде ұйымдардың қызметтері | -/- | 69 324 | 232 411 | 235% | Жасалған шарттарға сәйкес және ІН-қа жүк айналымы үлесінің артуын ескере отырып |
| 6.13 | Еңбекке жарамсыз қағазы | -/- | 0 | 208 066 | - | Нақты шығыстар және ІН-қа жүк айналымы үлесінің ұлғаюын ескере отырып |
| 6.14 | Негізгі құралдардың ауыстырылған элементтерінің істен шығуы бойынша шығыстар | -/- | 0 | 2 938 | - | Нақты шығыстар және ІН-қа жүк айналымы үлесінің ұлғаюын ескере отырып |
| III | Шығындардың барлығы | -/- | 49 989 509 | 66 772 380 | 34% | |
| | оның ішінде қосымша қызметтерге арналған шығындар | -/- | 1 764 736 | 1 701 671 | -4% | |
| | Айдауға арналған шығындар | -/- | 48 224 773 | 65 070 709 | 35% | |
| IV | Салық салынғанға дейінгі пайда | -/- | 24 787 303 | 9 443 602 | | |
| V | Барлық кірістер | -/- | 73 012 076 | 74 514 311 | | |
| | оның ішінде транзиттік мұнайды айдау бойынша кірістер | -/- | 10 061 104 | 11 810 442 | | |
| Va | Ішкі нарыққа ХК жүйесі бойынша айдау бойынша кірістер | -/- | 33 142 450 | 62 703 869 | | |
| VII | Мұнай тасымалдау көлемі ішкі нарыққа | мың. тонн | 16 883 | 16 437 | -3% | |
| IX | Жүк айналымы, оның ішінде: | млн. ткм | 29 612,8 | 27 207,9 | -8% | |
| | Ішкі нарыққа жүк айналымы | млн. ткм | 13 441,1 | 14 404,5 | 7% | |
| | Экспортқа арналған жүк айналымы | млн. ткм | 16 171,7 | 12 803,4 | -21% | |
| X | Ішкі нарыққа арналған Тариф (ҚҚС-ты есепке алмағанда) | 1000 км 1 тонна үшін тенге | 4 355,57 | 4 355,57/ 4 328,04 | | |
| XII | Ішкі нарыққа жүк айналымының үлесі | % | 45,40% | 52,94% | | |

III. Мұнай тасымалдау жөніндегі қосымша қызметтер (ішкі нарық, экспорт және транзит)

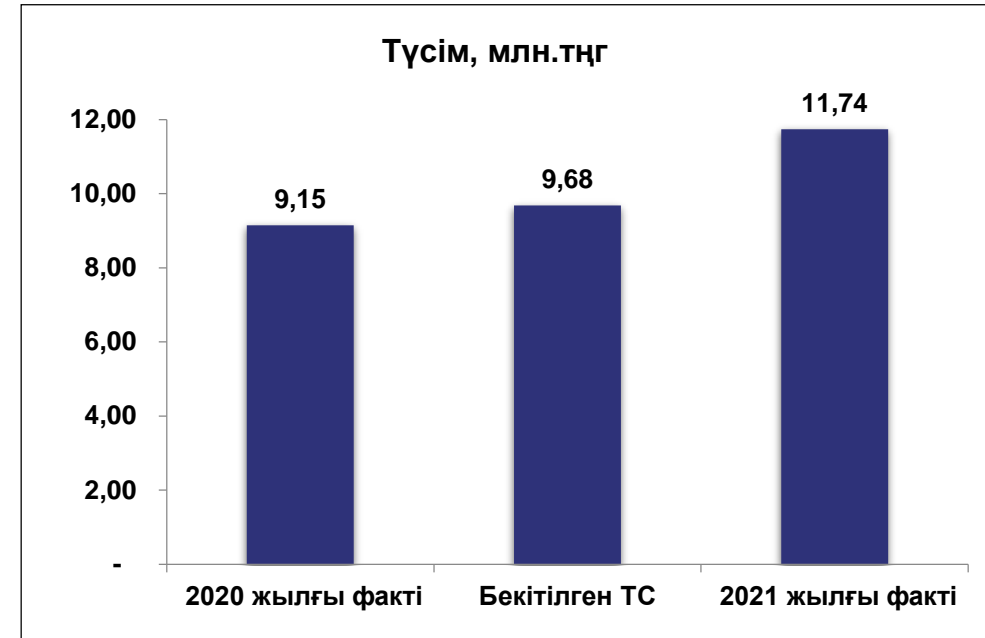
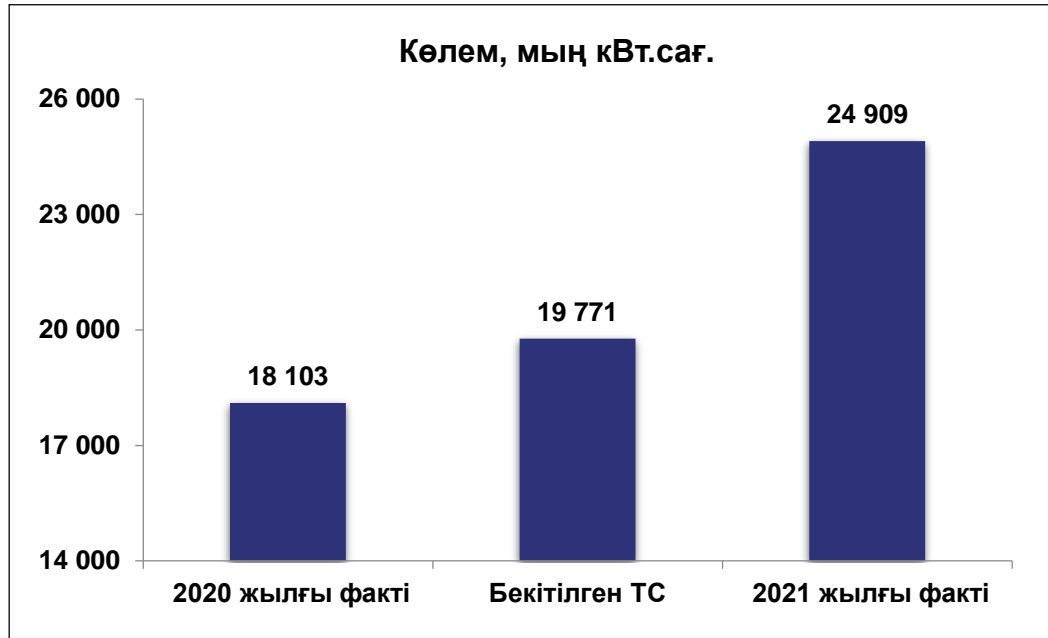
| № р/с | Қызметтердің атауы | 2021 жылғы дерек (барлығы) | | |
|----------|--|-------------------------------|-------------------|---------------------|
| | | Тариф, теңге/тн | Көлемі, мың тонна | Кірістер, мың теңге |
| 1 | Т. Қасымов атындағы МАС-та т/ж цистерналарына мұнай құю* | 409,57 | 51 | 20 981 |
| 2 | Т. Қасымов атындағы МАС-та т/ж цистерналарынан мұнай ағызу* | 746,34 | 53 | 39 538 |
| 3 | Т. Қасымов атындағы МАС-та ҚҚК жүйесіне мұнайды жылытпай ауыстырып құю** | 122,91 | 58 | 7 084 |
| 4 | Т. Қасымов атындағы МАС-та ҚҚК жүйесіне мұнайды жылытып ауыстырып құю** | 128,43 | 432 | 55 526 |
| 5 | Т. Қасымов атындағы МАС мұнайын «Кеңқияқ-Атырау» мұнай құбырына ауыстырып құю* | 80,34 | 969 | 77 819 |
| 6 | «Ақтау» БМАС-та танкерлеріне мұнай құю** | 403,71 | 2 107 | 850 447 |
| 7 | «Ақтау» БМАС-та т/ж цистерналарынан мұнай ағызу* | 121,00 | - | - |
| 8 | «Мақат» МАС-тан «Кеңқияқ-Атырау» мұнай құбырына мұнайды ауыстырып құю* | 1 118,10 | 430 | 480 838 |
| 9 | «Кеңқияқ» БМАС-та мұнайды ауыстырып құю* | 89,15 / 88,71 | 7 421 | 659 131 |
| 10 | «Атасу» БМАС-та «Атасу-Алашаңқай» мұнай құбырына мұнайды ауыстырып құю** | 286,13 тенге/тн 0,86 \$/тн | 10 968 | 3 928 886 |
| 11 | «Атасу» БМАС-та т/ж цистерналарынан мұнай ағызу* | 373,52 | - | - |
| 12 | «Атасу» МҚЭ т/ж цистерналарына мұнай құю* | 306,05 | - | - |
| 13 | «Шағыр» МҚЭ-да т/ж цистерналарына мұнай құю* | 280,9 | 40 | 11 194 |
| 14 | мұнайды ТБР-да сақтау* | 233,76 тенге/тонну в мес | 226 | 52 925 |
| 15 | Мұнайды бірыңғай бағдарлау бойынша операторлық қызмет* | 41,45 | 14 021 | 581 187 |
| 16 | Шманова атындағы МАС мұнайын «Кеңқияқ-Атырау» мұнай құбырына ауыстырып құю* | 119,37 / 30,5 | 1 410 | 85 971 |

• Қуаты аз қызметтер

• ** Қызметтер тек экспорт / транзит мақсатында көрсетіледі

III. Қоғамның реттеліп көрсетілетін басқа да қызметтері

| № р/с | Реттеліп көрсетілетін қызметтердің атауы | 2021 жылғы дерек | | | |
|----------|---|--------------------|--------------------------|---|------------------------------|
| | | Көлемі | Кірістер, (мың теңге) | Тарифтік смета бойынша шығындар, (мың теңге) | Пайда, Залал, (мың теңге) |
| 1 | Электр энергиясын беру бойынша қызмет | 24 909 мың.кВтч | 11 735 | 21 611 | -9 876 |
| 2 | Жылу энергиясын өндіру, беру және тарату бойынша қызмет | 3,004 мың.Гкал | 15 913 | 21 752 | - 5 839 |
| 3 | Жылу энергиясын беру және тарату бойынша қызмет | 5,73 мың.Гкал | 1 549 | 2 203 | - 654 |
| 4 | Сарқынды суларды бұру бойынша қызмет | 4,02 мың.м3 | 192 | 1 936 | - 1 744 |



III. Қоғамның электр энергиясын беру қызметінің 2021 жылға арналған тарифтік сметасының орындалуы

| № р/с | Көрсеткіштер атауы | Өлш. бірл. | 2021 жылға арналған тарифтік сметаның нақты орындалуы | | | | | | | | | |
|-------|---|-------------|---|----------------|-----------------|----------------|-----------------|---------------|--------------|-----------------|--------------|---------------|
| | | | ҚұлМҚБ | АқМҚБ | АМҚБ | ЖӨДС Орал | ММҚБ | ЖМҚБ | ПМҚБ | ЖӨДС Петерфельд | ҚарМҚБ | ШМҚБ |
| I | Тауарларды өндіруге және қызметтерді көрсетуге арналған шығындар, барлығы | мың теңге | 7 853,7 | 1 249,2 | 3 845,0 | 835,5 | 3 169,7 | 847,8 | 119,9 | 1 765,6 | 448,7 | 1 476 |
| 1 | Материалдық шығындар, барлығы | -//- | 569,8 | 68,8 | 217,7 | 99,1 | 72,4 | 129,1 | 6,5 | 156,2 | 132,4 | 0 |
| 2 | Еңбекке ақы төлеу шығындары, барлығы | -//- | 6 714,1 | 1 045,1 | 3 295,2 | 614,1 | 3 044,7 | 419,9 | 110,6 | 1 609,4 | 310,1 | 1 476 |
| 3 | Жөндеу | -//- | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 194,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Өзге шығындар | -//- | 569,8 | 135,3 | 332,1 | 122,3 | 52,5 | 104,7 | 2,8 | 0 | 6,2 | 0 |
| II | Кезең шығыстары, барлығы | -//- | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| III | Барлық шығын | -//- | 7 853,7 | 1 249,2 | 3 845,0 | 835,5 | 3 169,7 | 847,8 | 119,9 | 1 765,6 | 448,7 | 1 476 |
| IV | Пайда | -//- | - 4 324,9 | -64,3 | -1 083,1 | - 492,5 | -1 518,1 | -291,9 | -56,3 | -1 312,9 | -23,3 | -708,5 |
| V | Барлық кіріс | -//- | 3 528,8 | 1 184,9 | 2 761,9 | 343,0 | 1 651,6 | 555,8 | 63,6 | 452,7 | 425,4 | 767,5 |
| VI | Көрсетілетін қызметтердің көлемі | мың кВт.ч | 6 190,9 | 1 538,9 | 8 909,4 | 952,8 | 4 234,9 | 842,2 | 181,5 | 538,9 | 759,7 | 759,9 |
| VII | Тариф (ҚҚС-сыз) | теңге/кВт.ч | 0,57 | 0,77 | 0,31 | 0,36 | 0,39 | 0,66 | 0,35 | 0,84 | 0,56 | 1,01 |

Көрсетілетін қызметтер көлемінің ұлғаюына байланысты Қоғам бас директорының (Басқарма төрағасының) 2021 жылғы 20 мамырдағы №44 бұйрығымен электр энергиясын беру жөніндегі қызметтерге тарифтер 2021 жылғы 1 маусымнан бастап қолданысқа енгізіле отырып, 1-9% төмендетілді.

III. Қоғамның жылу энергиясын өндіру, беру және тарату бойынша қызметінің 2021 жылға арналған тарифтік сметаларының орындалуы

| № р/с | Көрсеткіштер атауы | Өлш. бірл. | Жылу энергиясын өндіру, беру және тарату бойынша қызмет | | | Жылу энергиясын беру және тарату бойынша қызмет | | |
|------------|---|-------------------|---|------------------|------------|---|------------------|-------------|
| | | | Бекітілгені ТС | 2021 жылғы дерек | Ауытқу, % | Бекітілген ТС | 2021 жылғы дерек | Ауытқу, % |
| I | Тауарларды өндіруге және қызметтерді көрсетуге арналған шығындар, бар | мың. тенге | 16 399 | 21 752 | 33% | 1 754 | 2 203,1 | 26% |
| 1 | Материалдық шығындар, барлығы | -//- | 5 072 | 5 941 | 17% | 37,76 | 148,4 | 293% |
| 2 | Еңбекке ақы төлеу шығындары, барлығы | -//- | 10 614 | 14 856 | 40% | 1 710 | 2 013,7 | 18% |
| 3 | Өзге шығындар, барлығы | -//- | 713,15 | 954 | 34% | 6,51 | 41,06 | 531% |
| II | Барлық шығын | -//- | 16 399 | 21 752 | 33% | 1 754 | 2 203,1 | 26% |
| III | Пайда | -//- | 0 | -5 839 | | 0 | - 654,1 | |
| IV | Барлық кіріс | -//- | 16 399 | 15 913 | -3% | 1 754 | 1 549 | -12% |
| V | Көрсетілетін қызметтердің көлемі | мың. Гкал | 2,71 | 3,004 | 11% | 6,49 | 5,73 | -12% |
| VI | халыққа, бюджеттік және коммерциялық емес ұйымдарға, сондай-ақ халыққа коммуналдық қызмет көрсететін кәсіпорындарға арналған тариф (ҚҚС-сыз) | теңге/Гкал | 1 723,29 | 1 723,29 | | 270,29 | 270,29 | |
| | Өнеркәсіптік кәсіпорындар мен коммерциялық ұйымдарға арналған тариф (ҚҚС-сыз) | теңге/Гкал | 11 801,89 | 11 801,89 | | | | |

III. Қоғамның сарқынды суларды бұру бойынша қызметінің 2021 жылға арналған тарифтік сметаларының орындалуы

| № р/с | Көрсеткіштер атауы | Өлш. бірл | Сарқынды суларды бұру бойынша қызмет | | |
|------------|---|-----------------|--------------------------------------|-------------------|-------------|
| | | | Бекітілген ТС | 2021 жылғы дерек | Ауытқу, % |
| I | Тауарларды өндіруге және қызметтерді көрсетуге арналған шығындар, барлығы | мың. тенге | 490 | 1 936 | 295% |
| 1 | Материалдық шығындар, барлығы | -//- | 75 | 265 | 255% |
| 2 | Еңбекке ақы төлеу шығындары, барлығы | -//- | 411 | 1 619 | 294% |
| 3 | Амортизация | -//- | 0 | 0 | 0% |
| 4 | Өзге шығындар, барлығы | -//- | 4 | 52 | 1 151% |
| II | Кезең шығыстары, барлығы | -//- | 0 | 0 | 0% |
| III | Барлық шығын | -//- | 490 | 1 936 | 295% |
| IV | Пайда | -//- | | -1 744 | |
| V | Барлық кіріс | -//- | 490 | 192 | -61% |
| VI | Көрсетілетін қызметтердің көлемі | мың.м3 | 9,89 | 4,02 | -59% |
| VII | Тариф (ҚҚС-сыз) | теңге/м3 | 49,56 | 7,13/49,56 | |

ТМРК-нің 2021 жылғы 15 қаңтардағы №97-НҚ бұйрығымен бекітілген уақытша өтемдік тарифтің (бұдан әрі - УӨТ) толық өтелуіне байланысты «Прииртышск» МАС сарқынды суларды бұру қызметіне УӨТ бекіту туралы» 2020 жылғы 14 тамыздағы №29-НҚ бұйрығы күшін жойды.

III. 2021 жылға арналған инвестициялық бағдарламаның орындалуы

| № р/с | Инвестициялық бағдарлама іс-шараларының атауы | Өлшем бірлігі | 2021 жылға бекітілген инвестициялық бағдарлама | | Инвестициялық бағдарлама іс-шараларының нақты орындалуы | | ауытқу | орындалуы, % | Ескертпе |
|---|--|---------------|--|-------------------|---|-------------------|----------------|--------------|--|
| | | | саны | сомасы | саны | сомасы | | | |
| 2021 жылға арналған инвестициялық бағдарлама | | | | | | | | | |
| | 2021 жылға барлығы | | | 19 189 755 | | 19 199 454 | 9 699 | 100 | |
| | Мұнай құбырларының учаскелерін ауыстыру | км | 36,6 | 5 261 858 | 36,6 | 5 261 858 | 0 | 100 | |
| 1 | ММҚ «Өзен-Атырау-Самара» ф1020 мм. Ауыстырылатын учаскелер 230-244км, 267-282км, 284-291км, L=36 км | км | 36,6 | 5 261 858 | 36,6 | 5 261 858 | 0 | 100 | Іс-шара орындалды |
| | ММҚ объектілерін салу, реконструкциялау, жаңғырту және күрделі жөндеу | | 6 | 9 525 115 | | 9 512 523 | -12 591 | 100 | |
| 2 | «Өзен БМАС. Электрмен жабдықтауды қайта жаңарту» | объект | 1 | 3 998 114 | 1 | 3 998 114 | 0 | 100 | Іс-шара орындалды |
| 3 | Магистральдық мұнай құбырларының бойымен тұрақты радиобайланыспен жабудың толық аймағын қамтамасыз ету | жүйе | | 1 934 093 | | 1 934 093 | 0 | 100 | Іс-шара орындалды |
| 4 | ТОБЖ қолданыстағы желісін жаңғырту | торап | 5 | 462 300 | 5 | 462 300 | 0 | 100 | Іс-шара орындалды |
| 5 | ММҚ «Мартыши-Атырау» ТОБЖ салу, енгізу | объект | | 445 601 | | 458 237 | 12 636 | 103 | Іс-шара орындалды, сметалық құн шеңберінде асыра орындау |
| 6 | Тазарту құрылғыларын іске қосу-қабылдау камераларын реконструкциялау(КППОУ и КПОУ) ММҚ «Павлодар-Шымкент» ф 820 мм КППОУ «Шолақ-Қорған» БМАС | объект | | 308 175 | | 307 108 | -1 066 | 100 | Іс-шара орындалды, үнемдеу |
| 7 | ПКУ байланыс жүйесін кешенді қайта құру | жүйе | | 1 152 256 | | 1 132 052 | -20 204 | 98 | Іс-шара орындалды, үнемдеу |
| 8 | Байланыс тораптарының авариялық энергиямен жабдықтау жүйесін қайта жаңарту | жүйе | | 256 128 | | 256 128 | -0 | 100 | Іс-шара орындалды |
| 9 | Қосалқы объектілердің күзет-өрт сигнализациясын реконструкциялау | жүйе | | 291 373 | | 287 504 | -3 868 | 99 | Іс-шара орындалды, үнемдеу |
| 10 | Телефон желісін IP телефонияға дейін кешенді жаңарту | жүйе | | 300 436 | | 300 436 | -0 | 100 | Іс-шара орындалды |
| 11 | Объектілерде желілік қауіпсіздік құрылғыларын сатып алу және баптауСИКН/КУУН | жүйе | | 186 750 | | 186 750 | 0 | 100 | Іс-шара орындалды |
| 12 | Мұнай құбырын қорғау жүйесін жаңғырту | жүйе | | 189 889 | | 189 800 | -89 | 100 | Іс-шара орындалды, үнемдеу |
| 13 | Өндірістік мақсаттағы жабдықтарды сатып алу | бірлік | 144 | 3 009 017 | 144 | 3 004 800 | -4 218 | 100 | Іс-шара орындалды, үнемдеу |
| 14 | Өндірістік мақсаттағы автокөлік құралдары мен арнайы техниканы сатып алу | бірлік | 30 | 1 393 765 | 30 | 1 420 273 | 26 508 | 102 | Іс-шара орындалды |

- 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;
- Мұнай құбырларының ықтимал жарылуынан экологиялық тәуекелдерді жою;
- 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

IV. Реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапа және сенімділік көрсеткіштерін сақтау және қызмет тиімділігінің көрсеткіштеріне қол жеткізу. Қоғамның тұтынушылармен жүргізетін жұмысы. Реттеліп көрсетілетін қызметтерді ұсыну сапасы

- 2021 жылы Қоғам 73 мұнай компаниясына мұнай тасымалдау қызметін көрсетті.
- «Табиғи монополиялар туралы» ҚР Заңына сәйкес барлық тұтынушыларға тең қолжетімділік шарттары қамтамасыз етіледі
- ISO 9001 «Сапа менеджменті жүйесі. Талаптар» жыл сайын көрсетілетін қызметтердің сапасын жақсарту бойынша жұмыстар жүргізіледі. Қоғам қызметтерінің сапасын бағалаудың негізгі критерийлерінің бірі-олармен кері байланыс орнату арқылы тұтынушылардың қанағаттану дәрежесін анықтау
- Сауалнама нәтижелері бойынша 2021 жылы тұтынушылардың мұнай тасымалдау және қазақстандық мұнайды басқа мемлекеттердің құбыр жүйелері арқылы тасымалдау мен транзитін ұйымдастыру бойынша көрсетілген қызметтердің сапасына қанағаттану дәрежесі – 100%
- Магистральдық мұнай құбырлары объектілері мен ММҚ жұмысының сенімділігі, қауіпсіздігі және авариясыз қамтамасыз етілді

Реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапасы мен сенімділігінің және Қоғам үшін қызмет тиімділігінің көрсеткіштерін уәкілетті орган бекіткен жоқ

2021 жылдың негізгі оқиғалары

- Жалпы ұзындығы 23 км "Прорва - Құлсары" магистральдық мұнай құбырының жаңадан салынған учаскелерін қосу аяқталды.
- «Өзен-Атырау-Самара» магистральдық мұнай құбырына жалпы ұзындығы 52,67 км. жаңадан салынған он құбыр учаскесін және «Бейнеу» МАС мұнай жылыту пунктінің кіру және шығу коллекторының технологиялық құбырларымен салынған учаскені қосу бойынша жұмыстар аяқталды.
- «Комсомольск-Мақат» магистральдық мұнай құбырына жалпы ұзындығы 8 км жаңадан салынған құбыр желісінің бір учаскесін салу және қосу бойынша жұмыстар аяқталды.
- «Аман» мұнай айдау станциясында жылыту пештері пайдалануға берілді, бұл Батыс Қазақстан мұнайын «Кеңқияқ-Атырау» мұнай құбыры арқылы жылына 6 млн тоннаға дейін реверсивті режимде тасымалдауды қамтамасыз етуге мүмкіндік берді
- «ҚазТрансОйл» АҚ Денсаулық сақтау менеджменті жүйесінің және еңбек қауіпсіздігін қамтамасыз етудің ISO 45001:2018 талаптарына, энергетикалық менеджмент жүйесінің ISO 50001:2018 талаптарына, ақпараттық қауіпсіздік менеджменті жүйесінің ISO/IEC 27001:2013 талаптарына сәйкестік сертификаттарын алды
- Fitch Ratings халықаралық рейтингтік агенттігі «ҚазТрансОйл» АҚ эмитенті дефолтының ұзақ мерзімді рейтингін «BBB →» деңгейінде растады, болжам «Тұрақты»

2022 жылға жоспар

- «Роснефть» ҰК» ЖАҚ ҚХР бағытында жылына 10 млн тоннаға дейін мұнай транзитін қамтамасыз ету
- «Астрахань-Маңғышлақ» магистральдық су құбырын қайта жаңарту және кеңейту. Бірінші кезек» әлеуметтік маңызы бар жобасын іске асыру
- Магистральдық мұнай құбырлары жүйесін кеңейту мәселесін пысықтау
- Өндірістік қажеттілікті ескере отырып, 2022 жылға арналған бекітілген инвестициялық бағдарламаны түзету туралы өтінішті ҚР ҰЭМ ТМРК-ға және ҚР ЭМ-ге жіберу
- Мұнайды сапалы, сенімді, үздіксіз және жоғары тиімді тасымалдауды қамтамасыз ету