

**Жүйе бойынша газ тасымалдау қызметтерін көрсету жөніндегі қызмет бойынша
«Компания «Техногаз» ЖШС тұтынушыларға 2022 жылғы
Есеп**

«Компания «Техногаз» ЖШС (бұдан әрі – Серіктестік) – Ақтөбе облысы Темір ауданы Кеңқияқ ауылы, Шұбарши, Сарқұл , Құмсай, және Қопа ауылының, Мұғалжар ауданы, Жағабұлақ ауылының жергілікті тарату жүйелері арқылы халыққа, өнеркәсіптік және тұрмыстық тұтынушыларға газды тасымалдау және сатумен айналысатын кәсіпорын.

Қазақстан Республикасының Табиғи монополиялар туралы 2018 жылғы 27 желтоқсандағы No 204-VI ҚРЗ Заңының 25-бабының 2-тармағына және 11-тармағына сәйкес Серіктестік тұтынушыларға және басқа да мүдделі тұлғаларға бекітілген тарифтік сметаның орындалуы туралы, бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы ақпарат және қаржылық есептілікті ұсынады:

*Тарифтерді қалыптастыру
қағидаларына 1-қосымша 5-нысан*

**Тауарлық газды тарату желілері арқылы тасымалдау бойынша қызметтерге 2022 жылғы
«Компания «Техногаз» ЖШС-нің тарифтік сметасы**

| Р/с № | Көрсеткіштердің атауы* | Өлшем бірлігі | Бекітілген тарифтік сметада көзделген | Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері | Ауытқу %, +/- | Ауытқу себептері |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------|------------------|---------------------------------------|---------------------------------------------------|---------------|------------------------------------------------------|
| I | Тауарларды өндіру және қызметтерді ұсыну шығындары, барлығы, оның ішінде | мың теңге | 81 630,32 | 84 268,13 | | |
| 1 | Материалдық шығындар, барлығы, оның ішінде: | -" | 8 920,87 | 8 937,79 | | |
| 1.1. | Шикізат пен материалдар | -" | 6 168,33 | 6 168,29 | | |
| 1.2. | Жанар-жағармай материалдары | - " - | 2 586,80 | 2 586,80 | | |
| 1.3. | Меншікті технологиялық қажеттіліктер | - " - | 165,74 | 182,70 | | |
| 2 | Еңбекке ақы төлеуге арналған шығыстар, барлығы, оның ішінде | - " - | 63 926,82 | 66 547,26 | | |
| 2.1. | Өндірістік қызметкерлердің жалақысы | -" | 57 064,30 | 59 403,94 | | |
| 2.2. | Әлеуметтік салық | - " - | 5 150,05 | 5 361,20 | 4 | көрсетілетін қызметтер көлемінің ұлғаюына байланысты |
| 2.3. | Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру | - " - | 1 711,93 | 1 782,12 | 4 | |
| 3 | Амортизация | - " - | 4 968,26 | 4 968,26 | 4 | |
| | инвестициялық бағдарламаны іске асыруды қоса алғанда | -" | 4 968,26 | 4 968,26 | | |

| | | | | | | |
|-------------|------------------------------------------------------|-------|------------------|------------------|----|--------------------------------------------------------------|
| 4 | Басқа шығындар (бөлу) | - " - | 3 814,82 | 3 814,82 | | |
| 4.1. | Еңбекті қорғау және қауіпсіздік | - " - | 2 278,91 | 2 278,91 | | |
| 4.2. | Кадрларды оқыту | - " - | 1 536,00 | 1 536,00 | | |
| II | Жалпы кезең шығындары, соның ішінде. | - " - | 32 025,36 | 32 928,04 | | |
| 5 | Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы: оның ішінде: | - " - | 32 025,36 | 32 928,04 | | |
| 5.1. | Әкімшілік қызметкерлердің жалақысы | - " - | 19 688,40 | 20 505,47 | 4 | көрсетілетін қызметтер көлемінің ұлғаюына байланысты |
| 5.2. | Әлеуметтік салық | - " - | 1 776,88 | 1 849,73 | 4 | |
| 5.3. | Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру | - " - | 590,65 | 614,87 | 4 | |
| 5.4. | Басқа шығыстар (бөлінуі) | - "- | 9 969,43 | 9 957,97 | | |
| 5.4.1 | Банк қызметтері | - "- | 400,00 | 400,00 | | |
| 5.4.2. | Байланыс қызметтері | - "- | 694,47 | 694,47 | | |
| 5.4.3. | Баспа қызметтері | - "- | 423,93 | 423,93 | | |
| 5.4.4. | Кеңсе тауарларын сатып алу | - "- | 353,04 | 353,04 | | |
| 5.4.5. | Оргтехникаға қызмет көрсетуге кеткен шығындар | - "- | 1 433,21 | 1 433,21 | | |
| 5.4.6. | Баспа шығындары | - "- | 58,93 | 58,93 | | |
| 5.4.7. | Жалға алу шығындары | - "- | 739,20 | 739,20 | | |
| 5.4.8. | Иссапар шығыстары | - "- | 251,61 | 251,61 | | |
| 5.4.9. | Қызметкерлерді міндетті сақтандыру | - "- | 1 865,09 | 1 865,09 | | |
| 5.4.10. | Медициналық тексеру | - "- | 268,72 | 268,72 | | |
| 5.4.11. | Автокөлікті сақтандыру | - "- | 82,76 | 82,76 | | |
| 5.4.12. | Көлікке техникалық қызмет көрсету | - "- | 1 679,32 | 1 679,32 | | |
| 5.4.13. | Электроэнергия | - "- | 292,5 | 292,5 | | |
| 5.4.14. | Коммуналдық қызметтер | - "- | 267,14 | 267,14 | -4 | бақылау-өлшеу құралдары бойынша көрсеткіштер фактісі бойынша |
| 5.4.15. | Электр жабдықтарын профилактикалық сынау | - "- | 170,00 | 170,00 | | |
| 5.4.16. | Өлшемді тексеру | - "- | 57,09 | 57,09 | | |

| | | | | | | |
|-------------|----------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------|-----------------|----------|------------------------------------------------------|
| 5.4.17. | Салықтар, алымдар | -" | 537,69 | 537,69 | | |
| 5.4.18. | Қоршаған ортаны ластағаны үшін төлемдер | -" | 22,40 | 22,40 | | |
| 5.4.19. | Мемлекеттік сатып алу веб-порталын пайдалану үшін қолжетімділік қызметі | -" | 27,35 | 27,35 | | |
| 5.4.20 | Бекітілген инвестициялық бағдарламаны іске асырудың техникалық сараптамасы | | 345,00 | 345,00 | | |
| III | Қызмет көрсетуге кеткен жалпы шығындар | - " - | 113 656 | 117 196 | 3 | көрсетілетін қызметтер көлемінің ұлғаюына байланысты |
| IV | Кіріс (АРБ*ПС) | - " - | 3 882 | 3 882 | | |
| V | Қолданысқа енгізілген активтердің реттелетін базасы (АРБ) | - " - | 0 | 0 | | |
| VI | Барлық кіріс | - " - | 117 538 | 121 078 | 3 | көрсетілетін қызметтер көлемінің ұлғаюына байланысты |
| | халық | | 11 940 | 11 145 | | |
| | басқалар | | 105 599 | 109 933 | | |
| VII | Көрсетілетін қызметтердің көлемі | мың.м3 | 82 926 | 84 930 | 2 | көрсетілетін қызметтер көлемінің ұлғаюына байланысты |
| | халық | | 13 014 | 12 148 | | |
| | басқалар | | 69 912 | 72 782 | | |
| VIII | Нормативтік техникалық ысыраптар | % | 0,93 | | | |
| | | мың.м3 | 807,77 | | | |
| IX | Тариф (қосылған құн салығынсыз) | тенге/ мың.м3 | 1 417,39 | 1 425,63 | | |
| | халық | - " - | 917,44 | 917,44 | | |
| | Басқалар | - " - | 1 510,45 | 1 510,45 | | |
| | Анықтама: | - " - | | | | |
| 8 | Жұмысшылардың орташа саны, соның ішінде: | адам | 65 | 65 | | |
| 8.1. | өндіріс | - " - | 51 | 51 | | |
| 8.2. | әкімшілік | - " - | 11 | 11 | | |
| 8.3. | көмекші | - " - | 3 | 3 | | |
| 9 | Орташа айлық жалақы, барлығы, қоса алғанда. | тенге | 98 401 | 102 448 | | |
| 9.1. | өндірістік персонал | - " - | 88 062,19 | 91 673 | | |
| 9.2. | әкімшілік персонал | - " - | 149 154,54 | 155 344 | | |

2022 жылға арналған инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы есебі
"Компания "Техногаз" ЖШС газды тарату құбырлары арқылы тасымалдау қызметтері
(табиғи монополия субъектісінің атауы, қызмет түрі)

| P/o № | Реттеліп көрсетілетін қызметтерді ұсынудың жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат | | | | | | | Пайда және залал туралы есеп* | Инвестициялық бағдарламаның сомасы | | | | Инвестициялық бағдарламаның нақты шарттары мен мәшһері туралы ақпарат, мың теңге | | | | Инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат ** | | | | | | | | Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламадағы көрсеткіштермен аултуқ себептерін түсіндіру | Ұсынылатын реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапасы мен сенімділігін және қызметтің тиімділігін арттыруды бағалау |
|-------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|-----------------------------|-------|----------------------------------------------------------------|--------|-------------------------------|------------------------------------|-----------|-------------------|-------------------|----------------------------------------------------------------------------------|---------|-----------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-------|----------------------|----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | Реттеліп көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) атауы және қызмет көрсетілетін аумақ | Іс-шаралардың атауы | Өлшем бірлігі | Зағтай көрсеткіштермен саны | | Инвестициялық бағдарлама шеңберінде қызметтерді көрсету кезеңі | Жоспар | | Нақты | Ауылтуқ у | Ауылтуқ себептері | Мемлікті қаражат | | Қаражат | Бюджет қаражаты | Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай зағтай мәнде шығару, материалдар, отын және энергия шығыстарының төмендеуі, | | Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша (физикалық) негізгі құрылымдардың (активтердің) төмендеуі, % | | Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша авариялықтың төмендеуі | | | | | | |
| | | | | жоспар | нақты | | | | | | | нақты өткен жылғы | Амортизация | | | Пайда | нақты өткен жылғы | нақты ағымдағы жылғы | нақты өткен жылғы | нақты ағымдағы жылғы | жоспар | нақты | нақты ағымдағы жылғы | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9,00 | 10,00 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | |
| 1 | | Ғұмарат және құрылым | | | | 3 000 | | 8 168,00 | 8 168,00 | 0 | - | 4 285,74 | 3 882,26 | - | - | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Кенгірек елді мекеніндегі тарату құбырлары арқылы газ тасымалдау қызметі | «Авариялық-диспетчерлік қызмет блогы» фирмасының жобалық-сметалық құжаттамасын әзірлеу | дана | 1 | 1 | | | 1 119,00 | 1 119,00 | 0 | - | 1 119,00 | | - | - | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | | Техникалық қадағалау | қызмет | 1 | 1 | | | 400,00 | 400,00 | 0 | *** | 400,00 | | - | - | | | | | | | | | | | |
| 1.3. | | Авгортлық қадағалау | қызмет | 1 | 1 | | | 140,00 | 140,00 | | | 140,00 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. | | «Авариялық-диспетчерлік қызмет блогы» фирмасының құрылымы* | дана | 1 | 1 | | | 6 509,00 | 6 509,00 | | | 2 626,74 | 3882,26 | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | Жабдық | | | | | | 683,07 | 683,07 | 0 | - | 683,07 | | - | - | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | | HP Elite 24-DP0006UR моноблок LED 23,8 1920*1080, Core i5, DDR8192MB, SSD 256 GB, WIN10/64, лицензиясы | дана | 1 | 1 | | | 434,07 | 434,07 | 0 | - | 434,07 | | - | - | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | | Принтер MFP Canon I-Sensys MF443DW | қызмет | 1 | 1 | | | 249,00 | 249,00 | 0 | - | 249,00 | | - | - | | | | | | | | | | | |
| | | Барлығы | | | | | | 8 851,07 | 8 851,07 | 0 | | 4 968,81 | 3 882,26 | | | | | | | | | | | | | |

Ескертпе:

* Қазақстан Республикасы Қаржы министрінің 2017 жылғы 28 маусымдағы № 404 бұйрығының (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізімінде № 15384 болып тіркелген) 3-қосымшасына сәйкес пайда мен залал туралы есеп.

** ақпарат, оның ішінде саланың ерекшелігін есепке ала отырып, өзге де көрсеткіштер бойынша топтарыда (егер бекітілген инвестициялық бағдарламада көзделсе).

**Инвестициялық бағдарламаны іске асыру бойынша мақсатты көрсеткіштерге қол жеткізу туралы
"Компания "Техногаз" ЖШС газды тарату құбырлары арқылы тасымалдау қызметтері
(табиғи монополия субъектісінің атауы, қызмет түрі)**

| № | Нысаналы көрсеткіштің салмағы, %-да | Ақпараттың атауы | Ақпарат | | |
|-------|-------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------|
| | | | Өлшем бірлігі | Есепті жылға қабылданды | Іс жүзінде есепті жыл үшін |
| 1. | | Іс-шара "Гимарат және құрылым" | мың теңге | 8168,00 | 8168,00 |
| | | Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Кеңжияқ ауылындағы «Авариялық-диспетчерлік қызмет блогы» гимаратының құрылыс жобасының жобалық-сметалық құжаттамасын әзірлеу" | табиғи бірлік | 1 | 1 |
| 1.1. | 9,62% | Көрсеткіштер 1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)" көрсеткіштері | Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының нысаналы көрсеткіштері | | |
| 1.2. | | Газ құбырларының жол берілетін өткізу қабілеті | жылына мың м3 | 107171 | 266358 |
| 1.3. | | Газ құбырларының / газ тарату жүйесінің ең жоғары қуаты | жылына мың м3 | 126083 | 313362 |
| 1.4. | | Тұтынушының өтінімін (техникалық шарттар беруге) өндеудің ұзақтығы | уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім | 5 | 2 |
| 1.5. | | Газ құбырларындағы қысым (нормативтерге сәйкестік) | МПа | 0,3 | 0,3 |
| 1.6. | | Газ тарату жүйелеріндегі қысым (нормативтерге сәйкестік) | МПа | 0,3 | 0,3 |
| 1.7. | | Тұтынушының өтінімін (іске қосуға, техникалық шарттарды беруге) өндеудің ұзақтығы | уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім | 5 | 2 |
| 1.8. | | Уәкілетті орган қауқарлы деп таныған тұтынушылар шағымдарының саны | өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарай % | 0 | 0 |
| 1.9. | | Орнағылған бақылау есептеу аспаптарының саны (өтінімді берген жылдың алдындағы жылға) | % (немесе дана) | 2587 | 2548 |
| 1.10. | | Реттеліп көрсетілетін қызметтерге тұтынушылардан төлемдер жинау деңгейі | өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарай % | 80 | 78 |
| | | Өзге көрсеткіштер | | | |
| 2 | | 3-мақсат "Қызметтерді ұсыну шығындарын қысқарту" көрсеткіштері | Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының нысаналы көрсеткіштері | | |
| 2.1. | | Көрсетілетін қызметтің бірлігіне электр энергиясы шығындары | миллион киловатт-сағат | 0,012 | 0,0106 |
| 2.2. | | Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары | мың м3 | 52 | 26 |
| 2.3. | | Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар | мың теңге | 207,308 | 102,448 |
| 2.4. | | Өндірістік персоналдың нақты саны | адам | 54 | 54 |
| 2.5. | | Әкімшілік персоналдың нақты саны | адам | 11 | 11 |

| | | | | | |
|-------|--------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|---------|---------|
| 2.6. | | Техникалық ысыраптар | % | 0 | 0 |
| 2.7. | | Өзге көрсеткіштер | | | |
| 2 | | Іс-шара "Жабдықтехникалық қайта жарақтандыру, жаңарту және жаңа активтер мен тауарлар мен материалдарды құру" | мың теңге | 683,07 | 683,07 |
| | | Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Жедел-диспетчерлік қызметке көліктер мен жабдықтар сатып алу" " | табиғи бірлік | | |
| 1.1. | 0,80% | Өзге көрсеткіштер 1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)" көрсеткіштері | Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының нысаналы көрсеткіштері | | |
| 1.2. | | Газ құбырларының жол берілетін өткізу қабілеті | жылына мың м3 | 107171 | 266358 |
| 1.3. | | Газ құбырларының / газ тарату жүйесінің ең жоғары қуаты | жылына мың м3 | 126083 | 313362 |
| 1.4. | | Тұтынушының өтінімін (техникалық шарттар беруге) өндеудің ұзақтығы | уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім | 5 | 2 |
| 1.5. | | Газ құбырларындағы қысым (нормативтерге сәйкестік) | МПа | 0,3 | 0,3 |
| 1.6. | | Газ тарату жүйелеріндегі қысым (нормативтерге сәйкестік) | МПа | 0,3 | 0,3 |
| 1.7. | | Тұтынушының өтінімін (іске қосуға, техникалық шарттарды беруге) өндеудің ұзақтығы | уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім | 7 | 2 |
| 1.8. | | Уәкілетті орган қауқарлы деп таныған тұтынушылар шағымдарының саны | өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарай | 0 | 0 |
| 1.9. | | Орнатылған бақылау есептеу аспаптарының саны (өтінімді берген жылдың алдындағы жылға) | % (немесе дана) | 2587 | 2548 |
| 1.10. | | Реттеліп көрсетілетін қызметтерге тұтынушылардан төлемдер жинау деңгейі | өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарай % | 80 | 78 |
| | | Өзге көрсеткіштер | | | |
| 3. | | 3-мақсат "Қызметтерді ұсыну шығындарын қысқарту" көрсеткіштері | Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының нысаналы көрсеткіштері | | |
| 3.1. | | Көрсетілетін қызметтің бірлігіне электр энергиясы шығындары | миллион киловатт-сағат | 0,012 | 0,0106 |
| 3.2. | | Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары | мың м3 | 52 | 26 |
| 3.3. | | Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар | мың теңге | 207,308 | 102,448 |
| 3.4. | | Өндірістік персоналдың нақты саны | адам | 54 | 54 |
| 3.5. | | Әкімшілік персоналдың нақты саны | адам | 11 | 11 |
| 3.6. | | Техникалық ысыраптар | % | 0 | 0 |
| | 10,42% | Инвестициялық бағдарламаның нысаналы мақсаттарына қол жеткізуге бағытталған барлық іс-шаралар бойынша жиынтық сома | мың теңге | 8851,07 | 8851,07 |

| | | 3-мақсат "Қызметтерді ұсыну шығындарын қысқарту" көрсеткіштері | Инвестициялық бағдарлама шарасының мақсаты көрсеткіштері | | | | | | | | | | | |
|------|--------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|----------|
| 2.1. | | Көрсетілетін қызметтің бірлігіне электр энергиясы шығындары | миллион киловатт-сағат | 0,012 | 0,0106 | | | | | | | | | |
| 2.2. | | Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары | мың м3 | 52 | 26 | | | | | | | | | |
| 2.3. | | Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар | мың теңге | 207,308 | 102,448 | | | | | | | | | |
| 2.4. | | Өндірістік персоналдың нақты саны | адам | 54 | 54 | | | | | | | | | |
| 2.5. | | Әкімшілік персоналдың нақты саны | адам | 11 | 11 | | | | | | | | | |
| 2.6. | | Техникалық ысыраптар | % | 0,98 | 0 | | | | | | | | | |
| 2.7. | | Еңге көрсеткіштері | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | Іс-шара "Жабдықтау техникалық қайта жарақтандыру, жаңарту және жаңа активтер мен тауарлар мен материалдарды құру" | тыс.тенге | 683,07 | 683,07 | 0,0% | 0,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 0,0% | 0,0% | 1 |
| | | Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Жедел-диспетчерлік қызметке қалыңдықтар мен жабдықтар сатып алу" " | натуральная единица | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | 0,80% | Еңге көрсеткіштері 1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (артыру)" көрсеткіштері | Инвестициялық бағдарлама шарасының мақсаты көрсеткіштері | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | | Газ құбырларының жол берілетін өткізу қабілеті | жылына мың м3 | 107171 | 226358 | | | | | | | | | |
| 1.3. | | Газ құбырларының / газ тарату жүйесінің ең жоғары қуаты | жылына мың м3 | 126083 | 313362 | | | | | | | | | |
| 1.4. | | Тұтынушының өтінімін (техникалық шарттар беруге) өңдеудің уақыты | уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім | 5 | 2 | | | | | | | | | |
| 1.5. | | Газ құбырларындағы қысым (нормативтерге сәйкестік) | МПа | 0,3 | 0,3 | | | | | | | | | |
| 1.6. | | Газ тарату жүйелеріндегі қысым (нормативтерге сәйкестік) | МПа | 0,3 | 0,3 | | | | | | | | | |
| 1.7. | | Тұтынушының өтінімін (іске қосуға, техникалық шарттарды беруге) өңдеудің уақыты | уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім | 7 | 2 | | | | | | | | | |
| 1.8. | | Уәкілетті орган қауқарлы деп таныған тұтынушылар шағымдарының саны | өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарағанда % | 0 | 0 | | | | | | | | | |
| 1.9. | | Орындалған бақылау есептеу аспаптарының саны (өтінімді берген жылдың алдындағы жылға) | % (немесе дана) | 2587 | 2548 | | | | | | | | | |
| 1.10 | | Реттеліп көрсетілетін қызметтерге тұтынушылардан төлемдер жинау деңгейі | өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарағанда % | 80 | 78 | | | | | | | | | |
| | | Еңге көрсеткіштері | | | | | | | | | | | | |
| 3. | | 3-мақсат "Қызметтерді ұсыну шығындарын қысқарту" көрсеткіштері | Инвестициялық бағдарлама шарасының мақсаты көрсеткіштері | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | | Көрсетілетін қызметтің бірлігіне электр энергиясы шығындары | миллион киловатт-сағат | 0,012 | 0,0106 | | | | | | | | | |
| 3.2. | | Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары | мың м3 | 52 | 26 | | | | | | | | | |
| 3.3. | | Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар | мың теңге | 207,308 | 102,448 | | | | | | | | | |
| 3.4. | | Өндірістік персоналдың нақты саны | адам | 54 | 26 | | | | | | | | | |
| 3.5. | | Әкімшілік персоналдың нақты саны | адам | 11 | 11 | | | | | | | | | |
| 3.6. | | Техникалық ысыраптар | % | 0 | 0 | | | | | | | | | |
| | 10,42% | Инвестициялық бағдарламаның нысаналы мақсаттарына қол жеткізуге бағытталған барлық іс-шаралар бойынша жиынтық сома | тыс.тенге | 8851,07 | 8851,07 | | | | | | | | | Ки- 100% |

**Пайдалар мен залалдар туралы есеп
2022 жыл есепті кезең**

Ұсынылады: бағдарламалық қамтамасыз ету арқылы электрондық форматта қаржылық есептілік депозитарийіне

Әкімшілік деректер нысаны www.minfin.gov.kz интернет-ресурсына орналастырылған

Әкімшілік деректер нысанының индексі: № 2 – ПЗЕ

Кезеңділік: жылдық

Ақпаратты ұсынатын тұлғалар тобы: қаржы жылының нәтижелері бойынша жария мүдделі ұйымдар

Әкімшілік деректер нысанын ұсыну мерзімі: жыл сайын есептіден кейінгі жылдың 31 тамызынан кешіктірмей

Ескертпе: есепті толтыру бойынша түсіндіру "Пайдалар мен залалдар туралы есеп" әкімшілік деректерін

жинауға арналған нысанға қосымшада келтірілген

Ұйымның атауы

Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания "Техногаз"

2022 жылғы 31 желтоқсанда аяқталатын жыл үшін

| Көрсеткіштердің атауы | Жоп | Есепті кезеңге | Алғағы кезеңге |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----------------|----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Тауарларды, жұмыстарды, көрсетілетін қызметтерді өткізуден түсетін түсім | 010 | 1 388 823 | 1 151 184 |
| Өткізілген тауарлардың, жұмыстардың және көрсетілген қызметтердің өзіндік құны | 011 | 1 265 588 | 1 054 532 |
| Жалпы пайда (залал) (010-жол – 011-жол) | 012 | 123 235 | 96 652 |
| Сату бойынша шығыстар | 013 | - | - |
| Әкімшілік шығыстар | 014 | 74 885 | 68 168 |
| Операциялық пайда жиыны (залал) (+/- 012-жолдан 016-жолды қоса алғанда) | 020 | 48 350 | 28 484 |
| Қаржылық кірістер | 021 | - | 3 |
| Қаржылық шығыстар | 022 | 16 | 629 |
| Үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынатын қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен қызметтің пайдасындағы (залалындағы) ұйымның үлесі | 023 | - | - |
| Өзге кірістер | 024 | 3 444 | 15 |
| Өзге шығыстар | 025 | 937 | 148 |
| Салық салғанға дейінгі пайда (залал) (+/- 020-жолдан 025-жолды қоса алғанда) | 100 | 50 840 | 27 723 |
| Табыс салығы бойынша шығыстар (-) (кірістер (+)) | 101 | (21 852) | (6 224) |
| Салық салғаннан кейін жалғасатын қызметтен түсетін пайда (залал) (100-жол + 101-жол) | 200 | 28 988 | 21 500 |
| Салық салғаннан кейін тоқтатылған қызметтен түсетін пайда (залал) | 201 | - | - |
| Мыналарға қатысты бір жылғы пайда (200-жол + 201-жол): | 300 | 28 988 | 21 500 |
| негізгі ұйымның меншік иелері | | - | - |
| бақыламайтын меншік иелерінің үлесі | | - | - |
| Өзге де жиынтық табыс, барлығы (420-жолдан бастап 440-жолды қоса алғанда сомасы): | 400 | - | - |
| оның ішінде: | | - | - |
| өзге де жиынтық табыс арқылы әділ құнмен бағаланған борыш қаржылық құралдарды қайта бағалау | 410 | - | - |
| үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынатын қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен қызметтің өзге де жиынтық табысындағы (залалындағы) үлесі | 411 | - | - |
| мерзімі кейінге қалдырылған табыс салығы мөлшерлемесін өзгерту есері | 412 | - | - |
| ақша ағындарын хеджирлеу | 413 | - | - |
| шетелдік ұйымдарға инвестициялар бойынша бағамдық айырма | 414 | - | - |
| шетелдік операцияларға таза инвестицияларды хеджирлеу | 415 | - | - |
| өзге де жиынтық табысының өзге де құрауыштары | | - | - |
| Көрсеткіштердің атауы | | | |
| Мыналарға тиесілі жалпы жиынтық табыс: | | | |
| негізгі ұйымның меншік иелері | | | |
| бақыламайтын меншік иелерінің үлесі | | | |
| Акцияға арналған пайда: | 600 | | |
| оның ішінде: | | | |
| Акцияға арналған базалық пайда: | | | |
| жалғасатын қызметтен | | | |
| тоқтатылған қызметтен | | | |
| Акцияға арналған ажыратылған пайда: | | | |
| жалғасатын қызметтен | | | |
| тоқтатылған қызметтен | | | |

Нысан

Бухгалтерлік баланс
2022 жыл есепті кезең

Ұсынылады: бағдарламалық қамтамасыз ету арқылы электрондық форматта қаржылық есептілік депозитарийіне

Әкімшілік деректер нысаны www.minfin.gov.kz интернет-ресурсына орналастырылған

Әкімшілік деректер нысанының индексі: № 1 - Б (баланс)

Кезеңділік: жылдық

Ақпаратты ұсынатын тұлғалар тобы: қаржы жылының нәтижелері бойынша жария мүдделі ұйымдар

Әкімшілік деректер нысанын ұсыну мерзімі: жыл сайын есептіден кейінгі жылдың 31 тамызынан кешіктірмей

Ескертпе: есепті толтыру бойынша түсіндіру "Бухгалтерлік баланс" әкімшілік деректерін жинауға арналған нысанға қосымшада келтірілген

Ұйымның атауы

Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания "Техногаз"

31 желтоқсан 2022 жылғы жағдай бойынша

мың теңгеде

| Активтер | Жол коды | Есепті кезеңнің | Есепті кезеңнің |
|---------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-----------------|-----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| I. Қысқа мерзімді активтер: | | | |
| Ақша қаражаты және оның баламалары | 010 | 8 360 | 2 419 |
| Қысқа мерзімді амортизациялық құнмен бағаланған қаржылық активтер | 011 | 282 | - |
| Қысқа мерзімді өзге жиынтық табыс арқылы әділ құнмен бағаланған қаржылық активтер | 012 | - | - |
| Қысқа мерзімді пайда немесе залал арқылы әділ құнмен бағаланған қаржылық активтер | 013 | - | - |
| Қысқа мерзімді туынды қаржылық құралдары | 014 | - | - |
| Өзге де қысқа мерзімді қаржылық активтері | 015 | - | - |
| Қысқа мерзімді сауда және өзге де дебиторлық берешек | 016 | 171 425 | 152 345 |
| Жалдау бойынша қысқа мерзімді дебиторлық берешек | 017 | - | - |
| Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша қысқа мерзімді активтер | 018 | - | - |
| Ағымдағы табыс салығы | 019 | - | - |
| Қорлар | 020 | 16 775 | 13 003 |
| Биологиялық активтер | 021 | - | - |
| Өзге де қысқа мерзімді активтер | 022 | 14 659 | 12 696 |
| Қысқа мерзімді активтердің жиыны (010-жолдан бастап 022-жолды қоса алғандағы сомасы) | 100 | 211 501 | 180 462 |
| Сатуға арналған активтер (немесе істен шыққан топтар) | 101 | - | - |
| II. Ұзақ мерзімді активтер | | | |
| Ұзақ мерзімді амортизациялық құнмен бағаланған қаржылық активтер | 110 | - | - |
| Ұзақ мерзімді өзге жиынтық табыс арқылы әділ құнмен бағаланған қаржылық активтер | 111 | - | - |
| Ұзақ мерзімді пайда немесе залал арқылы әділ құнмен бағаланған қаржылық активтер | 112 | - | - |
| Ұзақ мерзімді туынды қаржылық құралдары | 113 | - | - |
| Бастапқы құны бойынша есепке алынатын инвестициялар | 114 | - | - |
| Үлестік қатысу әдісімен есепке алынатын инвестициялар | 115 | - | - |
| Өзге де ұзақ мерзімді қаржылық активтері | 116 | - | - |
| Ұзақ мерзімді сауда және өзге де дебиторлық берешек | 117 | - | - |
| Жалдау бойынша ұзақ қысқа мерзімді дебиторлық берешек | 118 | - | - |
| Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша ұзақ мерзімді активтер | 119 | - | - |
| Инвестициялық мүлік | 120 | - | - |

| | | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----------------|-----------------|
| Негізгі құралдар | 121 | 83 298 | 70 436 |
| Пайдалану құқығы түрі актив | 122 | - | - |
| Биологиялық активтер | 123 | - | - |
| Барлау және бағалау активтері | 124 | - | - |
| Материалдық емес активтер | 125 | 841 | 1 062 |
| Кейінге қалдырылған салықтық активтер | 126 | - | 177 |
| Өзге де ұзақ мерзімді активтер | 127 | - | - |
| Ұзақ мерзімді активтердің жиыны (110-жолдан бастап 127-жолды қоса алғандағы сомасы) | 200 | 84 139 | 71 675 |
| Баланс (100-жол + 101-жол + 200-жол) | | 295 640 | 252 137 |
| Міндеттеме және капитал | Жол коды | Есепті | Есепті кезеңнің |
| III. Қысқа мерзімді міндеттемелер | | | |
| Амортизациялық құнмен бағаланатын қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер | 210 | - | - |
| Пайда немесе залал арқылы әділ құнмен бағаланатын қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер | 211 | - | - |
| Қысқа мерзімді туынды қаржылық құралдары | 212 | - | - |
| Өзге де қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер | 213 | - | - |
| Қысқа мерзімді сауда және өзге де кредиторлық берешек | 214 | 140 785 | 122 123 |
| Қысқа мерзімді бағалау міндеттемелері | 215 | 5 399 | 2 368 |
| Табыс салығы бойынша ағымдағы салық міндеттемелері | 216 | 2 635 | 1 434 |
| Қызметкерлерге сыйақылар | 217 | 5 834 | 7 061 |
| Жалдау бойынша қысқа мерзімді берешек | 218 | 62 | 62 |
| Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша қысқа мерзімді міндеттемелер | 219 | - | - |
| Мемлекеттік субсидиялар | 220 | - | - |
| Төленетін дивидендтер | 221 | 210 | 1 890 |
| Өзге де қысқа мерзімді міндеттемелер | 222 | 12 168 | 14 298 |
| Қысқа мерзімді міндеттемелердің жиыны (210-жолдан бастап 222-жолды қоса алғандағы сомасы) | 300 | 167 092 | 149 236 |
| Сатуға арналған істен шыққан топтардың міндеттемелері | 301 | - | - |
| IV. Ұзақ мерзімді міндеттемелер | | | |
| Амортизациялық құнмен бағаланатын ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер | 310 | - | 1 139 |
| Пайда немесе залал арқылы әділ құнмен бағаланатын ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер | 311 | - | - |
| Ұзақ мерзімді туынды қаржылық құралдары | 312 | - | - |
| Өзге де ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелері | 313 | - | 5 550 |
| Ұзақ мерзімді сауда және өзге де кредиторлық берешек | 314 | - | - |
| Ұзақ мерзімді бағалау міндеттемелері | 315 | - | - |
| Кейінге қалдырылған салықтық міндеттемелер | 316 | 10 692 | - |
| Қызметкерлерге берілетін сыйақылар | 317 | - | - |
| Жалдау бойынша ұзақ мерзімді берешек | 318 | - | - |
| Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша ұзақ мерзімді міндеттемелер | 319 | - | - |
| Мемлекеттік субсидиялар | 320 | - | - |
| Өзге де ұзақ мерзімді міндеттемелер | 321 | - | - |
| Ұзақ мерзімді міндеттемелердің жиыны (310-321 аралығындағы жолдар сомасы) | 400 | 10 692 | 6 689 |
| V. Капитал | | | |
| Жарғылық (акционерлік) капитал | 410 | 450 | 450 |
| Эмиссиялық кіріс | 411 | - | - |
| Сатып алынған меншікті үлес құралдары | 412 | - | - |
| Өзге жиынтық табыстың құрауыштары | 413 | 1 223 | 1 460 |
| Бөлінбеген пайда (жабылмаған залал) | 414 | 116 183 | 94 302 |
| Өзге капитал | 415 | - | - |
| Меншік иелеріне тиесілі капиталдың жиыны (410-жолдан бастап 415-жолды қоса алғандағы сомасы) | 420 | 117 856 | 96 212 |
| Бақыламайтын меншік иелерінің үлесі | 421 | - | - |
| Капиталдың барлығы (420-жол + 421-жол) | 500 | 117 856 | 96 212 |
| Баланс (300-жол +301-жол+400-жол + 500-жол) | | 295 640 | 252 137 |

Отчет
для потребителей о деятельности по предоставлению услуг по транспортировке газа
по распределительным трубопроводам ТОО «Компания «Техногаз» за 2022 год

ТОО «Компания «Техногаз» (далее Товарищество) является компанией, занимающейся транспортировкой и реализацией газа населению, промышленным и коммунально-бытовым потребителям по местным распределительным системам Темирского района п.Кенкияк, п.Шубарши, п.Саркуль, п.Кумсай, п.Копа и Мугалжарского района п.Жагабулак Актюбинской области.

В соответствии с пунктом 2 и пунктом 11 статьи 25 Закона Республики Казахстан О естественных монополиях от 27 декабря 2018 года № 204-VI ЗРК Товарищество предоставляет информацию перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, и финансовую отчетность:

*Приложение 1
к Правилам формирования тарифов
форма 5*

Тарифная смета ТОО "Компания "Техногаз" на услуги по
транспортировке товарного газа по распределительным трубопроводам за 2022 год

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Предусмотрено в утвержденной тарифной смете | Фактически сложившиеся показатели за 2022 год | Отклонение, в % | Причины отклонения |
|----------|------------------------------------------------------------|-------------------|---------------------------------------------|-----------------------------------------------|-----------------|--------------------------------------------------------------------------------------|
| I | Затраты на предоставление услуг, всего в том числе: | тыс.тенге | 81 630,32 | 84 268,13 | | |
| 1 | Материальные затраты, всего в том числе: | -" | 8 920,87 | 8 937,79 | | |
| 1.1. | Сырье и материалы | -" | 6 168,33 | 6 168,29 | | |
| 1.2. | Горюче-смазочные материалы (ГСМ) | -" | 2 586,80 | 2 586,80 | | |
| 1.3. | Собственные технологические нужды (топливо) | -" | 165,74 | 182,70 | 10 | Увеличение стоимости газа, с 01.07.2022 года - 7 372 тенге за 1000 м3 без учета НДС. |
| 1.4. | Стоимость потерь | -" | 0,00 | 0,00 | | |
| 1.4.1. | объем | тыс.м3 | | | | |
| 1.4.2. | цена | тенге | 6 410 / 7 372 | 6 410 / 7 372 | | |
| 2 | Расходы на оплату труда, всего в том числе: | -" | 63 926,28 | 66 547,26 | | |
| 2.1. | Заработная плата производственного персонала | -" | 57 064,30 | 59 403,94 | 4 | в связи с увеличением объема оказываемых услуг |
| 2.2. | Социальный налог | -" | 5 150,05 | 5 361,20 | 4 | |
| 2.3. | Обязательное социальное медицинское страхование | -" | 1 711,93 | 1 782,12 | 4 | |

| | | | | | | |
|-------------|------------------------------------------------------------------|----|------------------|------------------|----|------------------------------------------------------|
| 2.4. | Обязательные пенсионные взносы за счет работодателя в размере 5% | -" | 0,00 | | | |
| 3 | Амортизация | -" | 4 968,26 | 4 968,26 | | |
| | в том числе на исполнение инвестиционной программы | -" | 4 968,26 | 4 968,26 | | |
| 4 | Прочие затраты (расшифровать) | -" | 3 814,91 | 3 814,82 | | |
| 4.1. | Охрана труда и техники безопасности | -" | 2 278,91 | 2 278,82 | | |
| 4.2. | Подготовка кадров | -" | 1 536,00 | 1 536,00 | | |
| II | Расходы периода, всего в том числе: | -" | 32 025,36 | 32 928,04 | | |
| 5 | Общие и административные расходы, всего: в том числе: | -" | 32 025,36 | 32 928,04 | | |
| 5.1. | Заработная плата административного персонала | -" | 19 688,40 | 20 505,47 | 4 | в связи с увеличением объема оказываемых услуг |
| 5.2. | Социальный налог | -" | 1 776,88 | 1 849,73 | 4 | |
| 5.3. | Обязательное социальное медицинское страхование | -" | 590,65 | 614,87 | 4 | |
| 5.4. | Обязательные пенсионные взносы за счет работодателя в размере 5% | -" | | | | |
| 5.5. | Прочие расходы (расшифровать) | -" | 9 969,43 | 9 957,97 | | |
| 5.5.1. | Услуги банка | -" | 400,00 | 400,00 | | |
| 5.5.2. | Услуги связи | -" | 694,47 | 694,47 | | |
| 5.5.3. | Услуги публикации | -" | 423,93 | 423,93 | | |
| 5.5.4. | Приобретение канцтоваров | -" | 353,04 | 353,04 | | |
| 5.5.5. | Расходы по содержанию оргтехники | -" | 1 433,21 | 1 433,21 | | |
| 5.5.6. | Подписка на периодическую печать | -" | 58,93 | 58,93 | | |
| 5.5.7. | Расходы по арендной плате | -" | 739,20 | 739,20 | | |
| 5.5.8. | Командировочные расходы | -" | 251,61 | 251,61 | | |
| 5.5.9. | Обязательное страхование работников | -" | 1 865,09 | 1 865,09 | | |
| 5.5.10. | Медицинский осмотр | -" | 268,72 | 268,72 | | |
| 5.5.11. | Страхование автотранспорта | -" | 82,76 | 82,76 | | |
| 5.5.12. | Обслуживание автотранспорта | -" | 1 679,32 | 1 679,32 | | |
| 5.5.13. | Электроэнергия | -" | 292,5 | 292,6 | | |
| 5.5.14. | Коммунальные услуги | -" | 267,14 | 255,55 | -4 | по факту показателей согласно измерительным приборам |
| 5.5.15. | Профилактические испытания электрооборудования | -" | 170,00 | 170,00 | | |
| 5.5.16. | Поверка манометров | -" | 57,09 | 57,09 | | |
| 5.5.17. | Налоги | -" | 537,69 | 537,69 | | |

| | | | | | | |
|------------|-------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------|-----------------|---|------------------------------------------------|
| 5.5.18. | Платежи за загрязнение окружающей среды | -" | 22,40 | 22,40 | | |
| 5.5.19. | Инспекционный контроль | -" | 0,00 | 0,00 | | |
| 5.5.20. | Услуга доступа по использованию веб-портала гос-х услуг | -" | 27,35 | 27,35 | | |
| 5.5.21. | Техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы | -" | 345,00 | 345,00 | | |
| III | Всего затрат на предоставление услуг | -" | 113 656 | 117 196 | 3 | в связи с увеличением объема оказываемых услуг |
| IV | Доход (РБА*СП) | -" | 3 882 | 3 882 | | |
| V | Регулируемая база задействованных активов (РБА). | -" | 0,00 | | | |
| VI | Всего доходов | тыс.тенге | 117 538 | 121 078 | 3 | в связи с увеличением объема оказываемых услуг |
| | <i>в т.ч. население</i> | -" | 11 940 | 11 145 | | |
| | <i>прочие</i> | -" | 105 599 | 109 933 | | |
| VII | Объем оказываемых услуг (товаров, работ) | тыс.м3 | 82 926 | 84 930 | 2 | в связи с увеличением объема оказываемых услуг |
| | <i>в т.ч. население</i> | -" | 13 014 | 12 148 | | |
| | <i>прочие</i> | -" | 69 912 | 72 782 | | |
| VIII | Нормативные технические потери | % | 0,93 | | | |
| | | тыс.м3 | 807,77 | | | |
| IX | Тариф | тенге/ на тыс.м3 | 1 417,39 | 1 425,63 | | |
| | <i>в т.ч. население</i> | -" | 917,44 | 917,44 | | |
| | <i>прочие</i> | -" | 1 510,45 | 1 510,45 | | |
| | Справочно: | | | | | |
| | Среднесписочная численность персонала, | человек | 65 | 65 | | |
| | в том числе: | | | | | |
| | производственного | - " | 51 | 51 | | |
| | административного | - " | 11 | 11 | | |
| | вспомогательного | - " | 3 | 3 | | |
| | Среднемесячная заработная плата, всего, в т. ч. | тенге | 98 401 | 102 448 | | |
| | производственного персонала | - " | 88 062,19 | 91 673 | | |
| | административного персонала | - " | 149 154,54 | 155 344 | | |

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2022 год
ТОО "Компания "Техногаз" услуги по транспортировке газа по распределительным трубопроводам
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

| № п/п | Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых | | | | | | | Сумма инвестиционной программы | | | | Информация о фактических условиях и | | | | Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе** | | | | | | | | Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе | Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности | | |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|--------------------------------------|------|----------------------------------------------------------------|------------------------------|--------------------------------|------------------|------------|--------------------|-------------------------------------|--------------|------------------|--------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------|------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|--|
| | Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория | Наименование мероприятий | Единица измерения | Количество в натуральных показателях | | Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы | Отчет о прибылях и убытках * | План на 2022 год | Факт на 2022 год | Отклонение | Причины отклонения | Собственные средства | | Заемные средства | Бюджетные средства | Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы | | Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы | | Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы | | Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы | | | | | |
| | | | | План | Факт | | | | | | | Факт прошлого года | Амортизация | | | Прибыль | Факт текущего года | Факт прошлого года | Факт текущего года | План | Факт | Факт прошлого года | Факт текущего года | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9,00 | 10,00 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | | |
| 1 | Услуги по транспортировке газа по распределительным трубопроводам | Строительство | | | | 3 000 | | 8 168,00 | 8 168,00 | 0 | - | 4 285,74 | 3 882 | - | - | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | | Разработка ПСД по проекту строительства здания "Блок аварийно-диспетчерской службы" в п.Кенкияк | штук | 1 | 1 | | | 1 119,00 | 1 119,00 | 0 | - | 1 119,00 | | - | - | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | | Технический надзор | услуга | 1 | 1 | | | 400,00 | 400,00 | 0 | *** | 400,00 | | - | - | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. | | Авторский надзор | услуга | 1 | 1 | | | 140,00 | 140,00 | | | 140,00 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. | | Строительство здания "Блок аварийно-диспетчерской службы" | штук | 1 | 1 | | | 6 509,00 | 6 509,00 | | | 2 626,74 | 3 882,26 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | Оборудование | | | | | | 683,07 | 683,07 | 0 | - | 683,07 | | - | - | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | | Моноблок HP Elite 24-DP006UR: LED 23,8 1920*1080, Core i5, DDR4 192MB, SSD 256GB, WIN10/64, клавиатура, мышь | штук | 1 | 1 | | | 434,07 | 434,07 | 0 | - | 434,07 | | - | - | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | | Принтер МФУ Canon I-Sensys MF443DW | услуга | 1 | 1 | | | 249,00 | 249,00 | 0 | - | 249,00 | | - | - | | | | | | | | | | | | |
| | | Итого | | | | | | 8 851,07 | 8 851,07 | 0 | | 4 968,81 | 3 882 | | | | | | | | | | | | | | |

Примечание:

* отчет о прибылях и убытках представляется согласно приложению 3 приказа Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 15384);

** информация заполняется, в том числе по иным показателям с учетом специфики отрасли (если предусмотрено в утвержденной инвестиционной программе);** информация представляется с приложением подтверждающих документов по реализации инвестиционной программы (копии соответствующих договоров, контрактов, акты о приеме выполненных работ, справка о стоимости выполненных работ и затрат, счет-фактуры, акты-приемки в эксплуатацию государственных приемочных комиссий, внутренние накладные, внутренние приказы субъектов естественных монополий о вводе в эксплуатацию и принятии на баланс).

**Информация о достижении целевых показателей эффективности реализации инвестиционной программы
ТОО "Компания "Техногаз" услуги по транспортировке газа по распределительным трубопроводам
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)**

| № | Вес целевого показателя, в процентах | Наименование информации | Информация | | |
|------|--------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------|
| | | | единица измерения | Принято на отчетный год | Фактически за отчетный год |
| 1. | | Мероприятие "Здания и сооружения" | тысяч тенге | 8168,00 | 8168,00 |
| | | Характеристика мероприятия и показатель измерения "Строительство здания блок Аварийно-диспетчерской службы" на эксплуатационной даче п.Кенкияк Темирского района Актюбинской области | натуральная единица | 1 | 1 |
| 1.1. | 9,62% | Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" | Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы | | |
| 1.2. | | Допустимая пропускная способность газопроводов | тысяч м3 в год | 107171 | 266358 |
| 1.3. | | Максимальная мощность газопроводов/газораспределительной системы | тысяч м3 в год | 126083 | 313362 |
| 1.4. | | Длительность обработки заявки потребителя (на технические условия) | единица времени (дни, часы) /заявка | 5 | 2 |
| 1.5. | | Давление в газопроводах (соответствие нормативам) | мегапаскаль | 0,3 | 0,3 |
| 1.6. | | Давление в газораспределительных системах (соответствие нормативам) | мегапаскаль | 0,3 | 0,3 |
| 1.7. | | Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий) | единица времени (дни, часы)/заявка | 5 | 2 |
| 1.8. | | Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными | % к году, предшествующему году подачи заявки | 0 | 0 |
| 1.9. | | Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки) | % (или штук) | 2587 | 2548 |
| 1.10 | | Уровень собираемости платежей с потребителей за предоставленные регулируемые услуги | % к году, предшествующему году подачи заявки | 80 | 78 |
| | | Прочие показатели | | | |
| 2 | | Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг" | Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы | | |
| 2.1. | | Затраты на электроэнергию на единицу услуги | миллион киловатт-час /год | 0,012 | 0,0106 |
| 2.2. | | Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги | тысяч м3 | 52 | 26 |
| 2.3. | | Затраты на оплату труда на единицу услуги | тысяч тенге | 207,308 | 102,448 |
| 2.4. | | Фактическая численность производственного персонала | человек | 54 | 54 |
| 2.5. | | Фактическая численность административного персонала | человек | 11 | 11 |

| | | | | | |
|------|--------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|---------|---------|
| 2.6. | | Технические потери (собственные технологические нужды и потери) | % | 0 | 0 |
| 2.7. | | Прочие показатели | | | |
| 2 | | Мероприятие "Техническое перевооружение,обновление и создания новых активов и ГМЦ | тысяч тенге | 683,07 | 683,07 |
| | | Характеристика мероприятия и показатель измерения "Приобретение автотранспорта и оборудование для Аварийно-диспетчерской службы" " | натуральная единица | | |
| 1.1. | 0,80% | Показатели | Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы | | |
| | | Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" | | | |
| 1.2. | | Допустимая пропускная способность газопроводов | тысяч м3 в год | 107171 | 266358 |
| 1.3. | | Максимальная мощность газопроводов/газораспределительной системы | тысяч м3 в год | 126083 | 313362 |
| 1.4. | | Длительность обработки заявки потребителя (на технические условия) | единица времени (дни, часы) /заявка | 5 | 2 |
| 1.5. | | Давление в газопроводах (соответствие нормативам) | мегапаскаль | 0,3 | 0,3 |
| 1.6. | | Давление в газораспределительных системах (соответствие нормативам) | мегапаскаль | 0,3 | 0,3 |
| 1.7. | | Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий) | единица времени (дни, часы)/заявка | 7 | 2 |
| 1.8. | | Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными | % к году, предшествующему году подачи заявки | 0 | 0 |
| 1.9. | | Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки) | % (или штук) | 2587 | 2548 |
| 1.10 | | Уровень собираемости платежей с потребителей за предоставленные регулируемые услуги | % к году, предшествующему году подачи заявки | 80 | 78 |
| | | Прочие показатели | | | |
| 3. | | Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг" | Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы | | |
| 3.1. | | Затраты на электроэнергию на единицу услуги | миллион киловатт-час /год | 0,012 | 0,0106 |
| 3.2. | | Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги | тысяч м3 | 52 | 26 |
| 3.3. | | Затраты на оплату труда на единицу услуги | тысяч тенге | 207,308 | 102,448 |
| 3.4. | | Фактическая численность производственного персонала | человек | 54 | 54 |
| 3.5. | | Фактическая численность административного персонала | человек | 11 | 11 |
| 3.6. | | Технические потери (собственные технологические нужды и потери) | % | 0 | 0 |
| | 10,42% | Итого сумма по всем мероприятиям,направленными на достижение целевых показателей инвестиционной программы | тысяч тенге | 8851,07 | 8851,07 |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|
| 1.9. | | Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки) | % (или штук) | 2587 | 2548 | | | | | | | | | |
| 1.10. | | Уровень собираемости платежей с потребителей за предоставленные регулируемые услуги | % к году, предшествующему году подачи заявки | 80 | 78 | | | | | | | | | |
| | | Прочие показатели | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг" | Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | | Затраты на электроэнергию на единицу услуги | миллион киловатт-час /год | 0,012 | 0,0106 | | | | | | | | | |
| 2.2. | | Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги | тысяч м3 | 52 | 26 | | | | | | | | | |
| 2.3. | | Затраты на оплату труда на единицу услуги | тысяч тенге | 207,308 | 102,448 | | | | | | | | | |
| 2.4. | | Фактическая численность производственного персонала | человек | 54 | 54 | | | | | | | | | |
| 2.5. | | Фактическая численность административного персонала | человек | 11 | 11 | | | | | | | | | |
| 2.6. | | Технические потери (собственные технологические нужды и потери) | % | 0,98 | 0 | | | | | | | | | |
| 2.7. | | Прочие показатели | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | Мероприятие "Техническое перевооружение, обновление и создания новых активов и ТМЦ" | тысяч тенге | 683,07 | 683,07 | 0,0% | 0,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 0,0% | 0,0% | д т |
| | | Характеристика мероприятия и показатель измерения "Приобретение автотранспорта и оборудование для Аварийно-диспетчерской службы" " | натуральная единица | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | 0,80% | Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" | Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | | Допустимая пропускная способность газопроводов | тысяч м3 в год | 107171 | 226358 | | | | | | | | | |
| 1.3. | | Максимальная мощность газопроводов/газораспределительной системы | тысяч м3 в год | 126083 | 313362 | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|---------|---------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|----------|
| 1.4. | Длительность обработки заявки потребителя (на технические условия) | единица времени (дни, часы) /заявка | 5 | 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.5. | Давление в газопроводах (соответствие нормативам) | мегапаскаль | 0,3 | 0,3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.6. | Давление в газораспределительных системах (соответствие нормативам) | мегапаскаль | 0,3 | 0,3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.7. | Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий) | единица времени (дни, часы)/заявка | 7 | 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.8. | Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными | % к году, предшествующему году подачи заявки | 0 | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.9. | Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки) | % (или штук) | 2587 | 2548 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.10. | Уровень собираемости платежей с потребителей за предоставленные регулируемые услуги | % к году, предшествующему году подачи заявки | 80 | 78 | | | | | | | | | | | | | | |
| | Прочие показатели | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг" | Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Затраты на электроэнергию на единицу услуги | миллион киловатт-час /год | 0,012 | 0,0106 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. | Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги | тысяч м3 | 52 | 26 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.3. | Затраты на оплату труда на единицу услуги | тысяч тенге | 207,308 | 102,448 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.4. | Фактическая численность производственного персонала | человек | 54 | 26 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.5. | Фактическая численность административного персонала | человек | 11 | 11 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.6. | Технические потери (собственные технологические нужды и потери) | % | 0 | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 10,42% | Итого сумма по всем мероприятиям,направленным на достижение целевых показателей инвестиционной программы | тысяч тенге | 8851,07 | 8851,07 | | | | | | | | | | | | | | Ки- 100% |

Исп: экономист Бушукова Г.С.
тел: 8 (7132) 451-161

**Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2022 год**

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения
Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www.minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: № 2 - ОПУ

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления формы административных данных: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет о прибылях и убытках"

**Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания
Наименование организации "Техногаз"**

за год, заканчивающийся 31 декабря 2022 года

| Наименование показателей | Код строк и | в тысячах тенге | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-----------------------|-------------------------|
| | | За отчетный период | За предыдущий период |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Выручка от реализации товаров, работ и услуг | 010 | 1 388 823 | 1 151 184 |
| Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг | 011 | 1 265 588 | 1 054 532 |
| Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011) | 012 | 123 235 | 96 652 |
| Расходы по реализации | 013 | - | - |
| Административные расходы | 014 | 74 885 | 68 168 |
| Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014) | 020 | 48 350 | 28 484 |
| Финансовые доходы | 021 | - | 3 |
| Финансовые расходы | 022 | 16 | 629 |
| Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия | 023 | - | - |
| Прочие доходы | 024 | 3 444 | 15 |
| Прочие расходы | 025 | 937 | 148 |
| Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025) | 100 | 50 840 | 27 723 |
| Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу | 101 | (21 852) | (6 224) |
| Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101) | 200 | 28 988 | 21 500 |
| Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности | 201 | - | - |
| Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на: | 300 | 28 988 | 21 500 |
| собственников материнской организации | | - | - |
| долю неконтролирующих собственников | | - | - |
| Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440): | 400 | - | - |
| в том числе: | | - | - |
| переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | 410 | - | - |
| доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия | 411 | - | - |
| эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог | 412 | - | - |
| хеджирование денежных потоков | 413 | - | - |
| курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации | 414 | - | - |
| хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции | 415 | - | - |
| прочие компоненты прочего совокупного дохода | 416 | - | - |
| корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка) | 417 | - | - |

| Наименование показателей | Код строк и | За отчетный период | За предыдущий период |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-----------------------|-------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Общий совокупный доход, относимый на: собственников материнской организации доля неконтролирующих собственников | | | |
| Прибыль на акцию | 600 | | |
| в том числе: | | | |
| Базовая прибыль на акцию: | | | |
| от продолжающейся деятельности | | | |
| от прекращенной деятельности | | | |
| Разводненная прибыль на акцию: | | | |
| от продолжающейся деятельности | | | |
| от прекращенной деятельности | | | |

**Бухгалтерский баланс
отчетный период 2022 год**

Форма

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения
Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www.minfin.gov.kz
Индекс формы административных данных: № 1 - Б (Баланс)
Периодичность: годовая
Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года
Срок представления формы административных данных: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным
Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Бухгалтерский баланс".

Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания
"Техногаз"
Наименование организации

по состоянию на 31 декабря 2022 года

| Активы 1 | Код строки 2 | в тысячах тенге | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|---------------------------------|----------------------------------|
| | | На конец отчетного периода 3 | На начало отчетного периода 4 |
| I. Краткосрочные активы | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 010 | 8 360 | 2 419 |
| Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости | 011 | 282 | - |
| Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | 012 | - | - |
| Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки | 013 | - | - |
| Краткосрочные производные финансовые инструменты | 014 | - | - |
| Прочие краткосрочные финансовые активы | 015 | - | - |
| Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность | 016 | 171 425 | 152 345 |
| Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде | 017 | - | - |
| Краткосрочные активы по договорам с покупателями | 018 | - | - |
| Текущий подоходный налог | 019 | - | - |
| Запасы | 020 | 16 775 | 13 003 |
| Биологические активы | 021 | - | - |
| Прочие краткосрочные активы | 022 | 14 659 | 12 696 |
| Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022) | 100 | 211 501 | 180 462 |
| Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи | 101 | - | - |
| II. Долгосрочные активы | | | |
| Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости | 110 | - | - |
| Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | 111 | - | - |
| Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки | 112 | - | - |
| Долгосрочные производные финансовые инструменты | 113 | - | - |
| Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости | 114 | - | - |
| Инвестиции, учитываемые методом долевого участия | 115 | - | - |
| Прочие долгосрочные финансовые активы | 116 | - | - |
| Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность | 117 | - | - |
| Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде | 118 | - | - |
| Долгосрочные активы по договорам с покупателями | 119 | - | - |
| Инвестиционное имущество | 120 | - | - |
| Основные средства | 121 | 83 298 | 70 436 |
| Актив в форме права пользования | 122 | - | - |
| Биологические активы | 123 | - | - |
| Разведочные и оценочные активы | 124 | - | - |
| Нематериальные активы | 125 | 841 | 1 062 |
| Отложенные налоговые активы | 126 | - | 177 |
| Прочие долгосрочные активы | 127 | - | - |
| Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127) | 200 | 84 139 | 71 675 |
| БАЛАНС (строка 100 + строка 101 + строка 200) | | 295 640 | 252 137 |

| Обязательство и капитал | Код строки | в тысячах тенге | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----------------------------|-----------------------------|
| | | На конец отчетного периода | На начало отчетного периода |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| III. Краткосрочные обязательства | | | |
| Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости | 210 | - | - |
| Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток | 211 | - | - |
| Краткосрочные производные финансовые инструменты | 212 | - | - |
| Прочие краткосрочные финансовые обязательства | 213 | - | - |
| Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность | 214 | 140 785 | 122 123 |
| Краткосрочные оценочные обязательства | 215 | 5 399 | 2 368 |
| Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу | 216 | 2 635 | 1 434 |
| Вознаграждения работникам | 217 | 5 834 | 7 061 |
| Краткосрочная задолженность по аренде | 218 | 62 | 62 |
| Краткосрочные обязательства по договорам покупателями | 219 | - | - |
| Государственные субсидии | 220 | - | - |
| Дивиденды к оплате | 221 | 210 | 1 890 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 222 | 12 168 | 14 298 |
| Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222) | 300 | 167 092 | 149 236 |
| Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи | 301 | - | - |
| IV. Долгосрочные обязательства | | | |
| Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости | 310 | - | 1 139 |
| Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток | 311 | - | - |
| Долгосрочные производные финансовые инструменты | 312 | - | - |
| Прочие долгосрочные финансовые обязательства | 313 | - | 5 550 |
| Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность | 314 | - | - |
| Долгосрочные оценочные обязательства | 315 | - | - |
| Отложенные налоговые обязательства | 316 | 10 692 | - |
| Вознаграждения работникам | 317 | - | - |
| Долгосрочная задолженность по аренде | 318 | - | - |
| Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями | 319 | - | - |
| Государственные субсидии | 320 | - | - |
| Прочие долгосрочные обязательства | 321 | - | - |
| Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321) | 400 | 10 692 | 6 689 |
| V. Капитал | | | |
| Уставный (акционерный) капитал | 410 | 450 | 450 |
| Эмиссионный доход | 411 | - | - |
| Выкупленные собственные долевые инструменты | 412 | - | - |
| Компоненты прочего совокупного дохода | 413 | 1 223 | 1 460 |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 414 | 116 183 | 94 302 |
| Прочий капитал | 415 | - | - |
| Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415) | 420 | 117 856 | 96 212 |
| Доля неконтролирующих собственников | 421 | - | - |
| Всего капитал (строка 420 + строка 421) | 500 | 117 856 | 96 212 |
| БАЛАНС (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500) | | 295 640 | 252 137 |