

**Жүйе бойынша газ тасымалдау қызметтерін көрсету жөніндегі қызмет бойынша  
«Компания «Техногаз» ЖШС тұтынушыларға 2023 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 № 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 2023 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
<b>I</b>	<b>Тауарларды өндіру және қызметтерді ұсыну шығындары, барлығы, оның ішінде</b>	<b>мың теңге</b>	<b>106 680</b>	<b>106 757</b>		
<b>1</b>	<b>Материалдық шығындар, барлығы, оның ішінде:</b>	<b>- "-</b>	<b>5 997</b>	<b>5 997</b>		
1.1.	Шикізат пен материалдар	- "-	5 801,00	5 801,00		
1.2.	Жанар-жағармай материалдары	- " -	0,00	0,00		
1.3.	Меншікті технологиялық қажеттіліктер	- " -	196,00	196,00		
<b>2</b>	<b>Еңбекке ақы төлеуге арналған шығыстар, барлығы, оның ішінде</b>	<b>- " -</b>	<b>92 376,00</b>	<b>92 454,21</b>		
2.1.	Өндірістік қызметкерлердің жалақысы	- "-	83 775,00	83 891,2	0,1	
2.2.	Әлеуметтік салық	- " -	6 088,00	6 046,31	-0,7	
2.3.	Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру	- " -	2 513,00	2 516,7	0,1	
<b>3</b>	<b>Амортизация</b>	<b>- " -</b>	<b>5 428,00</b>	<b>5 427,64</b>		

	инвестициялық бағдарламаны іске асыруды қоса алғанда	- "-	5 427,64	5 427,64		
<b>4</b>	<b>Басқа шығындар (бөлу)</b>	- " -	<b>2 879,00</b>	<b>2 878,87</b>		
4.1.	Еңбекті қорғау және қауіпсіздік	- " -	2 370,00	2 369,87		
4.2.	Кадрларды оқыту	- " -	509,00	509		
<b>II</b>	<b>Жалпы кезең шығындары, соның ішінде.</b>	- " -	<b>32 025,36</b>	<b>38 684,65</b>		
<b>5</b>	Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы: оның ішінде:	- " -	<b>32 025,36</b>	<b>38 684,65</b>		
5.1.	Әкімшілік қызметкерлердің жалақысы	- " -	28 913,00	29 177,9	1	
5.2.	Әлеуметтік салық	- " -	2 472,00	2 404,9	-2,7	
5.3.	Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру	- " -	867,00	875,34	1	
<b>5.4.</b>	<b>Басқа шығыстар (бөлінуі)</b>	- "-	<b>6 226,46</b>	<b>6 226,51</b>		
5.4.1	Банк қызметтері	- "-	00,00	0,00		
5.4.2.	Байланыс қызметтері	- "-	0,00	0,00		
5.4.3.	Баспа қызметтері	- "-	593,5	593,5		
5.4.4.	Кеңсе тауарларын сатып алу	- "-	670,19	670,19		
5.4.5.	Оргтехникаға қызмет көрсетуге кеткен шығындар	- "-	1 575,00	1 575,00		
5.4.6.	Баспа шығындары	- "-	0,00	0,00		
5.4.7.	Жалға алу шығындары	- "-	768,77	768,76		
5.4.8.	Иссапар шығыстары	- "-	312,70	312,70		
5.4.9.	Қызметкерлерді міндетті сақтандыру	- "-	351,22	351,22		
5.4.10.	Медициналық тексеру	- "-	117,00	117,00		
5.4.11.	Автокөлікті сақтандыру	- "-	93,21	93,21		
5.4.12.	Көлікке техникалық қызмет көрсету	- "-	689,64	689,64		
5.4.13.	Электроэнергия	- "-	0,00	0,00		
5.4.14.	Коммуналдық қызметтер	- "-	0,00	0,00		
5.4.15.	Электр жабдықтарын профилактикалық сынау	- "-	170,00	170,00		

5.4.16.	Өлшемді тексеру	-"-	0,00	0,00		
5.4.17.	Салықтар, алымдар	-"-	660,22	660,29		
5.4.18.	Қоршаған ортаны ластағаны үшін төлемдер	-"-	0,00	0,00		
5.4.19.	Мемлекеттік сатып алу веб-порталын пайдалану үшін қолжетімділік қызметі	-"-	0,00	0,00		
5.4.20	Бекітілген инвестициялық бағдарламаны іске асырудың техникалық сараптамасы		225,00	225,00		
<b>III</b>	<b>Қызмет көрсетуге кеткен жалпы шығындар</b>	- " -	<b>145 158</b>	<b>145 442</b>		
<b>IV</b>	<b>Кіріс (АРБ*ПС)</b>	- " -	<b>1 680,6</b>	<b>-19 806,58</b>		
<b>V</b>	<b>Қолданысқа енгізілген активтердің реттелетін базасы (АРБ)</b>	- " -	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>VI</b>	<b>Барлық кіріс</b>	- " -	<b>146 798,57</b>	<b>125 635</b>		
	халық		11 837	12 132		
	басқалар		134 961	113 503		
<b>VII</b>	<b>Көрсетілетін қызметтердің көлемі</b>	<b>мың.м3</b>	<b>82 517</b>	<b>77 815</b>		
	халық		12 903	13 224		
	басқалар		69 614	64 591		
<b>VIII</b>	<b>Нормативтік техникалық ысыраптар</b>	<b>%</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
		<b>мың.м3</b>				
<b>IX</b>	<b>Тариф (қосылған құн салығынсыз)</b>	<b>тенге/ мың.м3</b>	<b>1 779,01</b>	<b>917,40 / 1 757,25</b>		
	Анықтама:	- " -				
8	Жұмысшылардың орташа саны,	адам	65	65		
	соның ішінде:					
8.1.	өндіріс	- " -	51	51		
8.2.	әкімшілік	- " -	11	11		
8.3.	көмекші	- " -	3	3		

9	Орташа айлық жалақы, барлығы, қоса алғанда.	тенге	144 472	144 960		
9.1.	өндірістік персонал	- " -	129 282	129 462		
9.2.	әкімшілік персонал	- " -	219 038	221 045		

**2023 жылға арналған инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы есебі**  
**"Компания "Техногаз" ЖШС газды тарату құбырлары арқылы тасымалдау қызметтері**  
**(табиғи монополия субъектісінің атауы, қызмет түрі)**

Р/с/№	Реттеліп көрсетілген қызметтерді ұсынудың жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат						Пайда және залал туралы есеп*	Инвестициялық бағдарламаның сомасы				Инвестициялық бағдарламаны қаржыландырудың нақты шарттары мен мөлшері туралы ақпарат, мың теңге				Инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат **								Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламадағы көрсеткіштермен ауытқу 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-шарлардың атауы	Өлшем бірлігі	Зағтай көрсеткіштермен саны		Инвестициялық бағдарлама шеңберінде қызметтерді көрсету кезеңі		Жоспар	Нақты	Ауытқу	Ауытқу себептері	Меншікті қаражат		Қарыз қаражаты	Бюджет қаражаты	Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай зағтай мөнде шикізат, материалдар, олар және энергия шығыстарының төмендеуі,		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша тегіндік (физикалық) негізгі қорлардың (активтердің) төмендеуі, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша аз араласуының 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			нақты	нақты ағымдағы жылғы
				1	2							3	4			5	6	7	8	9,00	10,00	11	12			13	14
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		<b>Ғимарат және құрылым</b>				8 168,00		6 225,98	6 225,98	0	-	4 585,85	1 640	-	-												
1.1.		«Авариялық диспетчерлік қызмет блогы» ғимаратының құрылысы*	дана	1	1			6 225,98	6 225,98	0	-	4 585,85	1640,13	-	-												
2		<b>Жабдық</b>				683,07		841,79	841,79	0	-	841,79		-	-												
2.1.		Моноблок HP Europe 24-DP0006UR: LED 23,8 1920*1080, Core i5, DDR4 192MB, SSD 256GB, WIN10/64, пернетақта пінгүір	дана	1	1			447,00	447,00	0	-	447,00		-	-												
2.2.		Программа Microsoft Office home S business 2019	қызмет	1	1			142,30	142,30	0	-	142,30		-	-												
2.3.		Принтер Canon LBP-6030B	дана	1	1			83,00	83,00	0	-	83,00		-	-												
2.4.		Инвекторлық аппарат	қызмет	2	2			169,49	169,49	0	-	169,49		-	-												
		<b>Барлығы:</b>				<b>8 851,07</b>		<b>7 067,77</b>	<b>7 067,77</b>	<b>0</b>		<b>5 427,64</b>	<b>1640,13</b>														

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 топтырылады (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 "Ғимарат және құрылым"	мың теңге	6231,00	6225,98
		Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Кеңқияқ ауылындағы «Авариялық-диспетчерлік қызмет блогы» ғимаратының құрылыс жобасының жобалық-сметалық құжаттамасын әзірлеу"	табиғи бірлік	1	1
1.1.	7,33%	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.		Орнатылған бақылау есептеу аспаптарының саны (өтінімді берген жылдың алдындағы жылға)	% (немесе дана)	2587	2796
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	0,01	0,0106
2.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	52	24,337
2.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	219,75	219,038
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 "Жабдық техникалық қайта жарақтандыру, жаңарту және жаңа активтер мен тауарлар мен материалдарды құру"	мың теңге	877,24	841,79
		Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Жедел-диспетчерлік қызметке көліктер мен жабдықтар сатып алу" "	табиғи бірлік		
1.1.	0,99%	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	2796
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	24,337
3.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	207,31	219,038
3.4.		Өндірістік персоналдың нақты саны	адам	54	54
3.5.		Әкімшілік персоналдың нақты саны	адам	11	11
3.6.		Техникалық ысыраптар	%	0	0
	8,32%	Инвестициялық бағдарламаның нысаналы мақсаттарына қол жеткізуге бағытталған барлық іс-шаралар бойынша жиынтық сома	мың теңге	7108,24	7067,77

Инвестициялық бағдарламаны іске асыру бойынша тиімділік көрсеткіштерін есептеу

"Компания "Техногаз" ЖШС газды тарату құбырлары арқылы тасымалдау қызметтері

(табиғи монополия субъектісінің атауы, қызмет түрі)

№	Нысаналы көрсеткіштің сәймегі, % - дақ	Ақпараттың атауы	Ақпарат			Іске асыру тиімділігі көрсеткіштерінің мәні/абсолютті ауытқу								
			Өлшем бірлігі	нақты өткен жылы	нақты ағымдағы жылы	Шикізат, материалдар, отын және энергия шығынын физикалық түрде азайту		Негізгі құралдардың тозуының азайғаны, %		Нормативтік ысыраптарды азайту, %		Апат деңгейінің төмендеуі, %		Баға
1.		Іс-шара "Ғызырат және құрылым"	мың теңге	6231,00	6225,98	жоспар	факт	жоспар	факт	жоспар	факт	жоспар	факт	
		Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Қоғамдық ауылындағы «Авариялық-диспетчерлік қызмет блогы» ғызыратының құрылым жобасының жобалық-сметалық құжаттамасын әзірлеу"	табиғи бірлік	1	1	0%	0%	5,0%	5,0%	3,1%	3,1%	0,0%	0,0%	5 жетті
1.1.	7,33%	Көрсеткіштер 1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)" көрсеткіштері	Инвестициялық бағдарлама шарасының мақсатты 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 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) өндеудің уақыты	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.		Срнатылған бақылау есептеу аспаптарының саны (өтінімді берген жылдың алдындағы жылға)	% (немесе дана)	2587	2796									
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 шарасының мақсаты көрсеткіштері											
2.1.		Көрсетілетін қызметтің бірлігіне электр энергиясы шығындары	миллион киловатт-сағат	0,01	0,0106									
2.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	52	24,337									
2.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	207,308	219,038									
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.		Өзге көрсеткіштер												
2		Іс-шара "Жабдық техникалық қайта жарақтандыру, жазарту және жаңа активтер мен тауарлар мен материалдарды құру"	тыс.тенге	877,24	841,79	0,0%	0,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0,0%	0,0%	ү достигнут
		Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Жедел-диспетчерлік қызметке қалықтар мен жабдықтар сатып алу" "	натуральная единица											
1.1.	10,99%	Өзге көрсеткіштер 1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)" 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	312362									
1.4.		Тұтынушының өтінімін (техникалық шарттар беруге ) өндесудің 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) өндесудің ұзақтығы	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.		Оригиналдан бақылау есептеу аспаптарының саны (өтінімді берген жылдың алдындағы жылға)	% (немесе дана)	2587	2796									
1.10		Реттеліп көрсетілетін қызметтерге тұтынушылардан төлемдер жинау деңгейі	өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарағанда %	80	78									
		Өзге көрсеткіштер												
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	24,337									
3.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	219,75	219,038									
3.4.		Өндірістік персоналдың нақты саны	адам	54	54									
3.5.		Әкімшілік персоналдың нақты саны	адам	11	11									
3.6.		Техникалық ысыраптар	%	0	0									
	8,32%	Инвестициялық бағдарламаның нысаналы мақсаттарына қол жеткізуге бағытталған барлық іс-шаралар бойынша жылытық сома	тыс.тенге	7108,24	7067,77									Ки-100%

**Пайдалар мен залалдар туралы есеп  
2023 жыл есепті кезең**

Ұсынылады: бағдарламалық қамтамасыз ету арқылы электрондық форматта қаржылық есептілік депозитарийіне

Әкімшілік деректер нысаны [www.minfin.gov.kz](http://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"

2023 жылғы 31 желтоқсанда аяқталатын жыл үшін

Көрсеткіштердің атауы	Жол коды	мың теңгеде	
		Есепті кезеңге	Алдағы кезеңге
1	2	3	4
Тауарларды, жұмыстарды, көрсетілетін қызметтерді өткізуден түсетін түсім	010	2 344 455	1 388 823
Өткізілген тауарлардың, жұмыстардың және көрсетілген қызметтердің өзіндік құны	011	2 186 840	1 265 588
<b>Жалпы пайда (залал) (010-жол – 011-жол)</b>	<b>012</b>	<b>157 615</b>	<b>123 235</b>
Сату бойынша шығыстар	013	-	-
Әкімшілік шығыстар	014	102 866	74 885
<b>Операциялық пайда жиыны (залал) (+/- 012-жолдан 016-жолды қоса алғанда)</b>	<b>020</b>	<b>54 749</b>	<b>48 350</b>
Қаржылық кірістер	021	-	-
Қаржылық шығыстар	022	68	16
Үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынатын қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен қызметтің пайдасындағы (залалындағы) ұйымның үлесі	023	-	-
Өзге кірістер	024	16 385	3 444
Өзге шығыстар	025	972	937
<b>Салық салғанға дейінгі пайда (залал) (+/- 020-жолдан 025-жолды қоса алғанда)</b>	<b>100</b>	<b>70 094</b>	<b>50 840</b>
Табыс салығы бойынша шығыстар (-) (кірістер (+))	101	(13 176)	(21 852)
<b>Салық салғаннан кейін жалғасатын қызметтен түсетін пайда (залал) (100-жол + 101-жол)</b>	<b>200</b>	<b>56 918</b>	<b>28 988</b>
Салық салғаннан кейін тоқтатылған қызметтен түсетін пайда (залал)	201	-	-
<b>Мыналарға қатысты бір жылғы пайда (200-жол + 201-жол):</b>	<b>300</b>	<b>56 918</b>	<b>28 988</b>
негізгі ұйымның меншік иелері		-	-
бақыламайтын меншік иелерінің үлесі		-	-
<b>Өзге де жиынтық табыс, барлығы (420-жолдан бастап 440-жолды қоса алғанда сомасы):</b>	<b>400</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
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 өзгеру әсері	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	416	-	-

мың теңгеде

Көрсеткіштердің атауы	Жол коды	Есепті кезеңге	Алдағы кезеңге
1	2	3	4
Мыналарға тиесілі жалпы жиынтық табыс:			
негізгі ұйымның меншік иелері			
бақыламайтын меншік иелерінің үлесі			
<b>Акцияға арналған пайда:</b>	<b>600</b>		
оның ішінде:			
Акцияға арналған базалық пайда:			
жалғасатын қызметтен			
тоқтатылған қызметтен			
Акцияға арналған ажыратылған пайда:			
жалғасатын қызметтен			
тоқтатылған қызметтен			

**Бухгалтерлік баланс**  
**2023 жыл есепті кезең**

Нысан

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 2023 жылғы жағдай бойынша

Активтер	Жол коды	Мың теңгеде	
		Есепті кезеңнің аяғында	Есепті кезеңнің басында
1	2	3	4
<b>I. Қысқа мерзімді активтер:</b>			
Ақша қаражаты және оның баламалары	010	4 292	8 360
Қысқа мерзімді амортизациялық құнмен бағаланған қаржылық активтер	011	868	282
Қысқа мерзімді өзге жиынтық табыс арқылы өділ құнмен бағаланған қаржылық активтер	012	-	-
Қысқа мерзімді пайда немесе залал арқылы өділ 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	372 657	171 425
Жалдау бойынша қысқа мерзімді дебиторлық берешек	017	-	-
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша қысқа мерзімді активтер	018	-	-
Ағымдағы табыс салығы	019	-	-
Қорлар	020	16 527	16 775
Биологиялық активтер	021	-	-
Өзге де қысқа мерзімді активтер	022	32 199	14 659
<b>Қысқа мерзімді активтердің жиыны (010-жолдан бастап 022-жолды қоса алғандағы сомасы)</b>	<b>100</b>	<b>426 544</b>	<b>211 501</b>
Сатуға арналған активтер (немесе істен шыққан топтар)	101	-	-
<b>II. Ұзақ мерзімді активтер</b>			
Ұзақ мерзімді амортизациялық құнмен бағаланған қаржылық активтер	110	-	-
Ұзақ мерзімді өзге жиынтық табыс арқылы өділ құнмен бағаланған қаржылық активтер	111	-	-
Ұзақ мерзімді пайда немесе залал арқылы өділ 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	101 557	83 298
Пайдалану құқығы түрі актив	122	-	-
Биологиялық активтер	123	-	-
Барлау және бағалау активтері	124	-	-
Материалдық емес активтер	125	1 237	841
Кейінге қалдырылған салықтық активтер	126	-	-
Өзге де ұзақ мерзімді активтер	127	-	-
<b>Ұзақ мерзімді активтердің жиыны (110-жолдан бастап 127-жолды қоса алғандағы сомасы)</b>	<b>200</b>	<b>102 794</b>	<b>84 139</b>
<b>Баланс (100-жол + 101-жол + 200-жол)</b>		<b>529 338</b>	<b>295 640</b>

Міндеттеме және капитал 1	Жол коды 2	мың теңгеде	
		Есепті кезеңнің аяғында 3	Есепті кезеңнің басында 4
<b>III. Қысқа мерзімді міндеттемелер</b>			
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	310 686	140 785
Қысқа мерзімді бағалау міндеттемелері	215	5 585	5 399
Табыс салығы бойынша ағымдағы салық міндеттемелері	216	4 716	2 635
Қызметкерлерге сыйақылар	217	13 563	5 834
Жалдау бойынша қысқа мерзімді берешек	218	64	62
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша қысқа мерзімді міндеттемелер	219	-	-
Мемлекеттік субсидиялар	220	-	-
Төленетін дивидендтер	221	-	210
Өзге де қысқа мерзімді міндеттемелер	222	17 541	12 168
<b>Қысқа мерзімді міндеттемелердің жиыны (210-жолдан бастап 222-жолды қоса алғандағы сомасы)</b>	<b>300</b>	<b>352 156</b>	<b>167 092</b>
Сатуға арналған істен шыққан топтардың міндеттемелері	301	-	-
<b>IV. Ұзақ мерзімді міндеттемелер</b>			
Амортизациялық құнмен бағаланатын ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	310	-	-
Пайда немесе залал арқылы әділ құнмен бағаланатын ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	311	-	-
Ұзақ мерзімді туынды қаржылық құралдары	312	-	-
Өзге де ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелері	312	-	-
Ұзақ мерзімді сауда және өзге де кредиторлық берешек	314	-	-
Ұзақ мерзімді бағалау міндеттемелері	315	-	-
Кейінге қалдырылған салықтық міндеттемелер	316	11 409	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	-	-
<b>Ұзақ мерзімді міндеттемелердің жиыны (310-321 аралығындағы жолдар сомасы)</b>	<b>400</b>	<b>11 409</b>	<b>10 692</b>
<b>V. Капитал</b>			
Жарғылық (акционерлік) капитал	410	450	450
Эмиссиялық кіріс	411	-	-
Сатып алынған меншікті үлес құралдары	412	-	-
Өзге жиынтық табыстың құрауыштары	413	986	1 223
Бөлінбеген пайда (жабылмаған залал)	414	164 337	116 183
Өзге капитал	415	-	-
<b>Меншік иелеріне тиесілі капиталдың жиыны (410-жолдан бастап 415-жолды қоса алғандағы сомасы)</b>	<b>420</b>	<b>165 773</b>	<b>117 856</b>
Бақыламайтын меншік иелерінің үлесі	421	-	-
<b>Капиталдың барлығы (420-жол + 421-жол)</b>	<b>500</b>	<b>165 773</b>	<b>117 856</b>
<b>Баланс (300-жол +301-жол+400-жол + 500-жол)</b>		<b>529 338</b>	<b>295 640</b>

**Отчет для потребителей о деятельности по предоставлению услуг по транспортировке товарного газа по  
распределительным сетям на 2023 год.**

Представляют: ТОО "Компания "Техногаз"

Куда представляется форма: РГУ "Департамент Комитета по регулированию естественных монополий  
Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактические показатели за 2023 год	Отклонение, в %	Причины отклонения
<b>I</b>	<b>Затраты на предоставление услуг, всего в том числе:</b>	тыс. тенге	<b>106 679,64</b>	<b>106 757,40</b>		
<b>1</b>	<b>Материальные затраты, всего в том числе:</b>	-"	<b>5 997</b>	<b>5 997</b>		
1.1.	Сырье и материалы	-"	5 801	5 801		
1.2.	Горюче-смазочные материалы (ГСМ)	-"	0,00	0,00		
1.3.	Собственные технологические нужды (топливо)	-"	196,00	196		
1.4.	Стоимость потерь	-"	0,00	0,00		
1.4.1.	объем	тыс.м3	0,00	0,00		
1.4.2.	цена	тенге	8 478,00	7 372 / 8 478		
<b>2</b>	<b>Расходы на оплату труда, всего в том числе:</b>	-"	<b>92 376,00</b>	<b>92 454,21</b>		
2.1.	Заработная плата производственного персонала	-"	83 775	83 891,20	0,1	
2.2.	Социальный налог	-"	6 088	6 046,31	-0,7	
2.3.	Обязательное социальное медицинское страхование	-"	2 513	2 516,70	0,1	
2.4.	Обязательные пенсионные взносы за счет работодателя в размере 5%	-"	0,00	0,00		
<b>3</b>	<b>Амортизация</b>	-"	<b>5 427,64</b>	<b>5 427,64</b>		
	в том числе на исполнение инвестиционной программы	-"	5 427,64	5 427,64		
<b>4</b>	<b>Прочие затраты (расшифровать)</b>	-"	<b>2 879,00</b>	<b>2 878,87</b>		
4.2.	Охрана труда и техники безопасности	-"	2 370,00	2 369,87		
4.3.	Подготовка кадров	-"	509,00	509,00		
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего в том числе:</b>	-"	<b>38 478,46</b>	<b>38 684,65</b>		

<b>5</b>	<b>Общие и административные расходы, всего: в том числе:</b>	-"	<b>38 478,46</b>	<b>38 684,65</b>		
5.1.	Заработная плата административного персонала	-"	28 913,00	29 177,90	1	
5.2.	Социальный налог	-"	2 472,00	2 404,90	-2,7	
5.3.	Обязательное социальное медицинское страхование	-"	867,00	875,34	1	
5.4.	Обязательные пенсионные взносы за счет работодателя в размере 5%	-"	0,00	0,00		
<b>5.5.</b>	<b>Прочие расходы (расшифровать)</b>	-"	<b>6 226,46</b>	<b>6 226,51</b>		
5.5.1.	Услуги банка	-"	0,00	0,00		
5.5.2.	Услуги связи	-"	0,00	0,00		
5.5.3.	Услуги публикации	-"	593,5	593,5		
5.5.4.	Приобретение канцтоваров	-"	670,19	670,19		
5.5.5.	Расходы по содержанию оргтехники	-"	1 575,00	1 575,00		
5.5.6.	Подписка на периодическую печать	-"	0,00	0,00		
5.5.7.	Расходы по арендной плате	-"	768,77	768,76		
5.5.8.	Командировочные расходы	-"	312,70	312,70		
5.5.9.	Обязательное страхование работников	-"	351,22	351,22		
5.5.10	Медицинский осмотр	-"	117,00	117,00		
5.5.11	Страхование автотранспорта	-"	93,21	93,21		
5.5.12	Обслуживание автотранспорта	-"	689,64	689,64		
5.5.13	Электроэнергия	-"	0,00	0,00		
5.5.14	Коммунальные услуги	-"	0,00	0,00		
5.5.15	Профилактические испытания электрооборудования	-"	170,00	170,00		
5.5.16	Поверка манометров	-"	0,00	0,00		
5.5.17	Налоги	-"	660,22	660,29		
5.5.18	Платежи за загрязнение окружающей среды	-"	0,00	0,00		
5.5.19	Инспекционный контроль	-"	0,00	0,00		

5.5.20	Услуга доступа по использованию веб-портала гос-х услуг	-"	0,00	0,00		
5.5.21	Техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы	-"	225,00	225,00		
<b>III</b>	<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>	<b>-"</b>	<b>145 158</b>	<b>145 442,049</b>		
<b>IV</b>	<b>Доход (РБА*СП)</b>	<b>-"</b>	<b>1680,6</b>	<b>- 19 806,58</b>		
V	Регулируемая база задействованных активов (РБА).	-"				
<b>VI</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>146 798,57</b>	<b>125 635</b>		
	<i>в т.ч. население</i>	-"	<i>11 837</i>	<i>12 132</i>		
	<i>прочие</i>	-"	<i>134 961</i>	<i>113 503</i>		
<b>VII</b>	<b>Объем оказываемых услуг (товаров, работ)</b>	<b>тыс.м3</b>	<b>82 517</b>	<b>77 815,495</b>		
	<i>в т.ч. население</i>	-"	<i>12 903</i>	<i>13 224</i>		
	<i>прочие</i>	-"	<i>69 614</i>	<i>64 591</i>		
VIII	Нормативные технические потери	%	0	0		
		тыс.м3	0	0		
<b>IX</b>	<b>Тариф</b>	<b>тенге/ на тыс.м3</b>	<b>1 779,01</b>	<b>917,40 / 1757,25</b>		
	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	144 472	144 960		
	производственного персонала	- " -	129 282	129 462		
	административного персонала	- " -	219 038	221 045		



**Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2023 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 услуг (товаров, работ) и обслуживаемых территориях							Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях				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 обслуживаемых территориях	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы	Отчет о прибылях и убытках*	План на 2023 год	Факт на 2023 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			
				Амортизация	Прибыль							Факт текущего года	Факт прошлого года			Факт текущего года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года					
																					План	Факт			
17	18	19	20	21	22	23	24																		
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		Строительство				8 168,00		6 225,98	6 225,98	0	-	4 585,85	1 640,13	-	-										
1.1.		Строительство здания "Блок аварийно диспетчерской службы"	штук	1	1			6 225,98	6 225,98	0	-	4 585,85	1 640,13	-	-										
2	Услуги по	Оборудование				683,07		841,79	841,79	0	-	841,79		-	-										
2.1.	транспорт ировки газа по распределительным трубопроводам	Моноблок HP Europe 24-DP0006UR: LED 23,8 1920*1080, Core i5, DDR3192MB, SSD 256GB, WIN10/64, клавиатура, мышь	штук	1	1			447,00	447,00	0	-	447,00		-	-										
2.2.		Программа Microsoft Office home S business 2019	услуга	1	1			142,30	142,30	0	-	142,30		-	-										
2.3.		Принтер Canon LBP-6030	штук	1	1			83,00	83,00	0	-	83,00		-	-										
2.4.		Аппарат инвекторный	услуга	2	2			169,49	169,49	0	-	169,49		-	-										
		<b>Итого</b>				<b>8851,07</b>		<b>7 067,77</b>	<b>7 067,77</b>	<b>0</b>		<b>5 427,64</b>	<b>1 640,13</b>												

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 приемке 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.		<b>Мероприятие "Здания и сооружения"</b>	тысяч тенге	6 231,00	6 225,98
		<b>Характеристика мероприятия и показатель измерения "Строительство здания блок Аварийно-диспетчерской службы" на эксплуатационной даче п.Кенкияк Темирского района Актюбинской области</b>	натуральная единица	1	1
1.1.	7,33%	Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы		
1.2.		Допустимая пропускная способность газопроводов	тысяч м3 в год	107 171	266 358
1.3.		Максимальная мощность газопроводов/газораспределительной системы	тысяч м3 в год	126 083	313 362
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)	2 587	2 796
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	0,01	0,0106
2.2.		Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	52	24,337
2.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	219,75	219,038
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		<b>Мероприятие "Техническое перевооружение, обновление и создания новых активов и ТМЦ</b>	тысяч тенге	877,24	841,79
		<b>Характеристика мероприятия и показатель измерения "Приобретение автотранспорта и оборудование для Аварийно-диспетчерской службы" "</b>	натуральная единица		
1.1.	0,99%	Показатели	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы		
		Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям"			
1.2.		Допустимая пропускная способность газопроводов	тысяч м3 в год	107 171	266 358
1.3.		Максимальная мощность газопроводов/газораспределительной системы	тысяч м3 в год	126 083	313 362
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)	2 587	2 796
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	24,337
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	207,31	219,038
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)	%	0,98	0
	8,32%	Итого сумма по всем мероприятиям, направленными на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге	7 108,24	7 067,77

**Расчет 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			Значение показателей эффективности реализации/Абсолютное отклонение								
			единица измерения	Принято на отчетный год	Фактически за отчетный год	Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении		Снижение износа основных средств, %		Снижение нормативных потерь, %		Снижение аварийности, %		Оценка
1.		<b>Мероприятие "Здания и сооружения"</b>	тысяч тенге	6 231,00	6225,98	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	
		<b>Характеристика мероприятия и показатель измерения "Строительство здания блок Аварийно-диспетчерской службы" на эксплуатационной даче п.Кенкияк Темирского района Актюбинской области</b>	натуральная единица	1	1	0%	0%	5,0%	5,0%	3,1%	3,1%	0,0%	0,0%	
1.1.	7,33%	Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы											
1.2.		Допустимая пропускная способность газопроводов	тысяч м3 в год	107 171	266 358									
1.3.		Максимальная мощность газопроводов/газораспределительной системы	тысяч м3 в год	126 083	313 362									
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)	2 587	2 796									
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	0,01	0,0106									
2.2.		Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	52	24,337									
2.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	219,75	219,038									
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		<b>Мероприятие "Техническое перевооружение, обновление и создания новых активов и ТМЦ"</b>	тысяч тенге	877,24	841,79	0,0%	0,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0,0%	0,0%	достигнут
		<b>Характеристика мероприятия и показатель измерения "Приобретение автотранспорта и оборудование для Аварийно-диспетчерской службы" "</b>	натуральная единица											
1.1.	0,99%	Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы											
1.2.		Допустимая пропускная способность газопроводов	тысяч м3 в год	107 171	226 358									
1.3.		Максимальная мощность газопроводов/газораспределительной системы	тысяч м3 в год	126 083	313 362									

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)	2 587	2 796										
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	0,01	0,0106										
3.2.	Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	52	24,337										
3.3.	Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	219,75	219,038										
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)	%	0,98	0										
8,32%	Итого сумма по всем мероприятиям, направленными на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге	7 108,24	7 067,77										Ки-100%

**Отчет о прибылях и убытках**  
**отчетный период 2023 год**

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения  
Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: [www.minfin.gov.kz](http://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 2023 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строк и	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	2 344 455	1 388 823
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	2 186 840	1 265 588
<b>Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)</b>	<b>012</b>	<b>157 615</b>	<b>123 235</b>
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	102 866	74 885
<b>Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)</b>	<b>020</b>	<b>54 749</b>	<b>48 350</b>
Финансовые доходы	021	-	-
Финансовые расходы	022	68	16
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	16 385	3 444
Прочие расходы	025	972	937
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)</b>	<b>100</b>	<b>70 094</b>	<b>50 840</b>
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	(13 176)	(21 852)
<b>Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)</b>	<b>200</b>	<b>56 918</b>	<b>28 988</b>
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
<b>Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:</b>	<b>300</b>	<b>56 918</b>	<b>28 988</b>
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
<b>Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):</b>	<b>400</b>	-	-
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	-	-

в тысячах тенге

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			
<b>Прибыль на акцию</b>	<b>600</b>		
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 2023 год**

Форма

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения  
 Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: [www.minfin.gov.kz](http://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 2023 года

Активы	Код строки	в тысячах тенге	
		На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. Краткосрочные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	010	4 292	8 360
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	868	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	372 657	171 425
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	-	-
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	-	-
Запасы	020	16 527	16 775
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	32 199	14 659
<b>Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)</b>	<b>100</b>	<b>426 544</b>	<b>211 501</b>
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-
<b>II. Долгосрочные активы</b>			
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	101 557	83 298
Актив в форме права пользования	122	-	-
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	1 237	841
Отложенные налоговые активы	126	-	-
Прочие долгосрочные активы	127	-	-
<b>Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)</b>	<b>200</b>	<b>102 794</b>	<b>84 139</b>
<b>БАЛАНС (строка 100 + строка 101 + строка 200)</b>		<b>529 338</b>	<b>295 640</b>

в тысячах тенге

Обязательство и капитал	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. Краткосрочные обязательства</b>			
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	310 686	140 785
Краткосрочные оценочные обязательства	215	5 585	5 399
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	4 716	2 635
Вознаграждения работникам	217	13 563	5 834
Краткосрочная задолженность по аренде	218	64	62
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	-	-
Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	-	210
Прочие краткосрочные обязательства	222	17 541	12 168
<b>Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)</b>	<b>300</b>	<b>352 156</b>	<b>167 092</b>
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	-	-
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	-	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	-	-
Долгосрочные оценочные обязательства	315	-	-
Отложенные налоговые обязательства	316	11 409	10 692
Вознаграждения работникам	317	-	-
Долгосрочная задолженность по аренде	318	-	-
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	-	-
Государственные субсидии	320	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	321	-	-
<b>Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)</b>	<b>400</b>	<b>11 409</b>	<b>10 692</b>
<b>V. Капитал</b>			
Уставный (акционерный) капитал	410	450	450
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	986	1 223
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	164 337	116 183
Прочий капитал	415	-	-
<b>Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)</b>	<b>420</b>	<b>165 773</b>	<b>117 856</b>
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
<b>Всего капитал (строка 420 + строка 421)</b>	<b>500</b>	<b>165 773</b>	<b>117 856</b>
<b>БАЛАНС (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)</b>		<b>529 338</b>	<b>295 640</b>

