

**Жүйе бойынша газ тасымалдау қызметтерін көрсету жөніндегі қызмет бойынша
«Компания «Техногаз» ЖШС тұтынушыларға 2026 жылдың 1 жартыжылдық қорытындысы.**

«Компания «Техногаз» ЖШС (бұдан әрі – Серіктестік) – Ақтөбе облысы Темір ауданы Кеңқияқ ауылы, Шұбарши, Сарқұл , Құмсай, және Қопа ауылының, Мұғалжар ауданы 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 2026 жартыжылдық бойынша
«Компания «Техногаз» ЖШС-нің тарифтік сметасы**

P/c №	Көрсеткіштердің атауы*	Өлшем бірлігі	Тарифтік сметаның нақты көрсеткіштері	Бекітілген тарифтік сметада көзделген	Ауытқу %, +/-	Ауытқу себептері
I	Тауарларды өндіру және қызметтерді ұсыну шығындары, барлығы, оның ішінде	Мың теңге	179 693,17	81 247,55		
1	Материалдық шығындар, барлығы, оның ішінде:	-"	15 639,02	1 219,39		
1.1.	Шикізат пен материалдар	-"	7 146,69	1 083,76	-85	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
1.2.	Жанар-жағармай материалдары	- " -	2 997,09	0,00	-100	caspytender.kz сайтында жеткізушілердің болмауына байланысты шығындар жоқ
1.3.	Меншікті технологиялық қажеттіліктер	- " -	180,740	135,64	-25	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
1.4.	Жоғалту құны	- " -	5 314,50	0,00	-100	Шығынның болмауына байланысты
	көлемі	мың. м3	829,10	0,00		
	баға	теңге	6 410,00	0,00		

2	Еңбекке ақы төлеуге арналған шығыстар, барлығы, оның ішінде	- " -	149 135,38	69 434,58		
2.1.	Өндірістік қызметкерлердің жалақысы	-"-	130 374,490	60 976,67	-53	
2.2.	Әлеуметтік салық	- " -	10 971,010	5 127,73	-53	
2.3.	Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру	- " -	3 911,234	1 699,71	-57	
2.4.	Жұмыс берушінің міндетті зейнетақы жарналары	- " -	3 878,644	1 630,47	-58	
3	Амортизация	- " -	10 545,12	10 545,12		
3.1.	Инвестициялық бағдарламаны іске асыруды қоса алғанда	-"-	10 545,12	10 545,12	0	
4	Басқа шығындар (бөлу)	- " -	4 373,65	48,46		
4.1.	Еңбекті қорғау және қауіпсіздік	- " -	2 640,370	48,46	-98	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
4.2.	Кадрларды оқыту	- " -	1 733,280	0,00	-100	
II	Жалпы кезең шығындары, соның ішінде.	- " -	59 037,37	31 258,61		
5	Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы: оның ішінде:	- " -	59 037,370	31 258,61		
5.1.	Әкімшілік қызметкерлердің жалақысы	- " -	40 689,520	24 252,09	-50	
5.2.	Әлеуметтік салық	- " -	4 028,260	1 992,37	-52	
5.3.	Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру	- " -	1 220,690	727,56	-40	
2.4.	Жұмыс берушінің міндетті зейнетақы жарналары	- " -	1 424,130	835,94	-41	
5.4.	Басқа шығыстар (бөлінуі)	-"-	11 674,77	3 450,64		
5.4.1.	Банк қызметтері	-"-	463,44	0,00	-100	caspytender.kz сайтында жеткізушілердің болмауына байланысты шығындар жоқ
5.4.2.	Байланыс қызметтері	-"-	804,62	0,00	-100	
5.4.3.	Баспа қызметтері	-"-	491,17	292,24	-41	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
5.4.4.	Кеңсе тауарларын сатып алу	-"-	614,21	0,00	-100	
5.4.5.	Оргтехникаға қызмет көрсетуге кеткен шығындар	-"-	1 717,29	664,12	-61	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
5.4.6.	Баспа шығындары	-"-	68,280	123,50	81	

5.4.7.	Жалға алу шығындары	-"	856,44	600,00	-30	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
5.4.8.	Іс-сапар шығыстары	-"	291,52	121,10	-58	
5.4.9.	Қызметкерлерді міндетті сақтандыру	-"	2 160,91	1 412,60	-35	Тендер нәтижелері бойынша төмендету және коэффициентті төмендету
5.4.10	Медициналық тексеру	-"	372,02	0,00	-100	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
5.4.11	Автокөлікті сақтандыру	-"	97,22	148,99	53	
5.4.12	Көлікке техникалық қызмет көрсету	-"	1 865,63	20,30	-99	
5.4.13	Электроэнергия	-"	338,87	0,00	-100	caspytender.kz сайтында жеткізушілердің болмауына байланысты шығындар жоқ
5.4.14	Коммуналдық қызметтер	-"	309,51	0,00	-100	
5.4.15	Электр жабдықтарын профилактикалық сынау	-"	170,00	0,00	-100	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
5.4.16	Өлшемді тексеру	-"	66,15	0,00	-100	caspytender.kz сайтында жеткізушілердің болмауына байланысты шығындар жоқ
5.4.17	Салықтар, алымдар	-"	342,19	0,00	-100	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
5.4.18	Қоршаған ортаны ластағаны үшін төлемдер	-"	42,49	0,00	-100	Төлемдер тоқтатылды, себебі ол 4 санатқа жатады
5.4.19	Инспекциялық бақылау	-"	116,98	0,00	-100	caspytender.kz сайтында жеткізушілердің болмауына байланысты шығындар жоқ
5.4.20	Мемлекеттік сатып алу веб-порталын пайдалану үшін қолжетімділік қызметі	-"	35,83	67,79	89	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
5.4.21	Бекітілген инвестициялық бағдарламаны іске асырудың техникалық сараптамасы		450,00	0,00	-100	
III	Қызмет көрсетуге кеткен жалпы шығындар	теңге	238 730,54	112 506,16		
IV	Кіріс (АРБ*ПС)	- " -	0	0		
V	Қолданысқа енгізілген активтердің реттелетін базасы					
VI	Барлық кіріс	теңге	238 730,54	112 506,16		
VII	Көрсетілетін қызметтердің көлемі	мың. м3	89 150	47 851,183		
VIII	Нормативтік техникалық ысыраптар	мың. м3	0,98	0		
IX	Тариф (қосылған құн салығынсыз)	теңге/ мың м3	2 667,86	2 351,17		

2026 жылдың бірінші жарты жылдығының қорытындысы бойынша инвестициялық бағдарламаны іске асыру туралы ақпарат.

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

Р/с №	Реттеліп көрсетілетін қызметтерді ұсынудың жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат							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	Заттай көрсеткіштермен саны		Инвестициялық бағдарлама шеңберінде қызметтерді көрсету кезеңі	Пайда және залал туралы есеп*					Жоспар	Нақты	Ауытқу	Ауытқу себептері	Меншікті қаражат		Қарыз қаражаты	Бюджет қаражаты	Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай заттай мәнде шикізат, материалдар, отын және энергия	Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша тозудың (физикалық) негізгі қорлардың	Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша ысыраптардың 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	нақты ағымдағы жылғы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26				
1	Жүйе бойынша газ тасымалдау қызметтерін көрсету - Ақтөбе облысы Темір ауданы Кеңқияқ ауылы	Автокөлік:		2	0			9 609,00	0	9 609,00		9 609,00	0												Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда				
1.1.		Газ-2/327-203 (203-703) Соболь Бизнес жарықдиоды төтенше жағдай туралы	дана	1	0			9 499,00	0	9 499		9 499,00	0																
1.2.			дана	1	0			110,00	0	110		110,00	0																
2		Жабдық:		3	0			936,12	0	936,12		936,12	0																
2.1.		Бензинді генератор ТСН 7,8 кВт	дана	1	0			467,12	0	467		467,12	0																
2.2.		Мотобұр	дана	1	0			219	0	219		219,00	0																
2.3.		Бұрғылау станогы	дана	1	0			250,00	0	250		250,00	0																
	Барлығы:			8	0	11 955,36		10 545,12	0	10 545,12		10 545,12	0																

1.7. "

				Тарифтерді қалыптастыру қағидаларына қосымша 22 нысан		
Инвестициялық бағдарламаны іске асыру бойынша мақсатты көрсеткіштерге қол жеткізу туралы ақпарат						
<u>"Компания "Техногаз" ЖШС газды тарату құбырлары арқылы тасымалдау қызметтері</u>						
(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	0	0	
		Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Кеңқияқ ауылындағы «Авариялық-диспетчерлік қызмет блогы» ғимаратының құрылыс жобасының жобалық-сметалық құжаттамасын әзірлеу"	табиғи бірлік	0	0	
1.1.	0,00%	Көрсеткіштер	Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының нысаналы көрсеткіштері			
		1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)" көрсеткіштері				
1.2.		Газ құбырларының жол берілетін өткізу қабілеті	жылына мың м3	107 171	266 358	
1.3.		Газ құбырларының / газ тарату жүйесінің ең жоғары қуаты	жылына мың м3	126 083	313 362	
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)	2 587	2 326
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	0,01
2.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	53	7,597
2.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	261,72	94,23
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 "Жабдықтехникалық қайта жарақтандыру, жаңарту және жаңа активтер мен тауарлар мен материалдарды құру"	мың теңге	10 545,12	-
		Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Жарықдиодты төтенше жағдай туралы ескерту шамы"	табиғи бірлік		
1.1.	0,00%	Өзге көрсеткіштер	Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының нысаналы көрсеткіштері		
		1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)" көрсеткіштері			
1.2.		Газ құбырларының жол берілетін өткізу қабілеті	жылына мың м3	107 171	266 358
1.3.		Газ құбырларының / газ тарату жүйесінің ең жоғары қуаты	жылына мың м3	126 083	313 362
1.4.		Тұтынушының өтінімін (техникалық шарттар беруге) өңдеудің ұзақтығы	уақыт бірлігі (күндер,	5	2

			сағаттар) / өтінім		
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 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)	2 587	2 326
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	0,01	0,01
3.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	53	7,597
3.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	261,72	94,23
3.4.		Өндірістік персоналдың нақты саны	адам	54	54
3.5.		Әкімшілік персоналдың нақты саны	адам	11	11
3.6.		Техникалық ысыраптар	%	0	0
	0,00%	Инвестициялық бағдарламаның нысаналы мақсаттарына қол жеткізуге бағытталған барлық іс-шаралар бойынша жиынтық сома	мың теңге	10545,12	0,00

												Тарифтерді қалыптастыру қағидаларына қосымша 23 нысан			
Инвестициялық бағдарламаны іске асыру бойынша тиімділік көрсеткіштерін есептеу															
<u>"Компания "Техногаз" ЖШС газды тарату құбырлары арқылы тасымалдау қызметтері</u>															
<i>(табиғи монополия субъектісінің атауы, қызмет түрі)</i>															
№	Нысаналы көрсеткіштің салмағы, %-дах	Ақпараттың атауы	Ақпарат			Іске асыру тиімділігі көрсеткіштерінің мәні/абсолютті ауытқу									
			Өлшем бірлігі	нақты өткен жылғы	нақты ағымдағы жылғы	Шикізат, материалдар, отын және энергия шығынын физикалық түрде азайту		Негізгі құралдардың тозуының азайғаны, %		Нормативтік ысыраптарды азайту, %		Апат деңгейінің төмендеуі, %		Баға	
1.		Іс-шара "Ғимарат және құрылым"	мың теңге	-	-	жоспар	факт	жоспар	факт	жоспар	факт	жоспар	факт		
		Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Кеңқияқ ауылындағы «Авариялық-диспетчерлік қызмет блогы» ғимаратының құрылыс жобасының жобалық-сметалық құжаттамасын әзірлеу"	табиғи бірлік	0	0	0%	0%	5,0%	5,0%	3,1%	3,1%	0,0%	0,0%	j жетті	
1.1.	0,00%	Көрсеткіштер	Инвестициялық бағдарлама шарасының мақсатты көрсеткіштері												
		1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін													

		қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)" көрсеткіштері													
1.2.		Газ құбырларының жол берілетін өткізу қабілеті	жылына мың м3	107 171	266 358										
1.3.		Газ құбырларының / газ тарату жүйесінің ең жоғары қуаты	жылына мың м3	126 083	313 362										
1.4.		Тұтынушының өтінімін (техникалық шарттар беруге) өндеудің ұзақтығы	уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім	5	5										
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	5										
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)	177	59										
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 мақсатты көрсеткіштері												
2.1.		Көрсетілетін қызметтің бірлігіне электр энергиясы шығындары	миллион киловатт-сағат	0,01	0,01										
2.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	53	7,597										
2.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	261,72	94,23										
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 "Жабдықтехникалық қайта жарақтандыру, жанарту және жаңа активтер мен тауарлар мен материалдарды құру"	тысяч тенге	10 545,12	-	0,0%	0,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0,0%	0,0%	j достигн ут	
		Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Жарықдиодты төтенше жағдай туралы ескерту шамы"	натуральная единица												
1.1.	0,00%	Өзге көрсеткіштер	Инвестициялық бағдарлама шарасының мақсатты көрсеткіштері 1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)" көрсеткіштері												
1.2.		Газ құбырларының жол берілетін өткізу қабілеті	жылына мың м3	107 171	226 358										
1.3.		Газ құбырларының / газ тарату жүйесінің ең жоғары қуаты	жылына мың м3	126 083	313 362										
1.4.		Тұтынушының өтінімін (техникалық шарттар беруге) өндеудің ұзақтығы	уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім	5	5										
1.5.		Газ құбырларындағы қысым (нормативтерге сәйкестік)	МПа	0,3	0,3										
1.6.		Газ тарату жүйелеріндегі қысым	МПа	0,3	0,3										

		(нормативтерге сәйкестік)													
1.7.		Тұтынушының өтінімін (іске қосуға, техникалық шарттарды беруге) өндеудің ұзақтығы	уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім	5	5										
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)	177	59										
1.10.		Реттеліп көрсетілетін қызметтерге тұтынушылардан төлемдер жинау деңгейі	өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарай %	80	78										
		Өзге көрсеткіштер													
3.		3-мақсат	Инвестициялық бағдарлама шарасының мақсатты көрсеткіштері "Қызметтерді ұсыну шығындарын қысқарту" көрсеткіштері												
3.1.		Көрсетілетін қызметтің бірлігіне электр энергиясы шығындары	миллион киловатт-сағат	0,01	0,01										
3.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	53	7,597										
3.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге	мың теңге	261,72	94,23										

		жұмсалатын шығындар													
3.4.		Өндірістік персоналдың нақты саны	адам	54	54										
3.5.		Әкімшілік персоналдың нақты саны	адам	11	11										
3.6.		Техникалық ысыраптар	%	0	0										
	0,00%	Инвестициялық бағдарламаның нысаналы мақсаттарына қол жеткізуге бағытталған барлық іс-шаралар бойынша жиынтық сома	тысяч тенге	10 545,12	-									Ки-100%	

Бухгалтерлік баланс
2026 жыл есепті кезең

Нысан

Ұсынылады: бағдарламалық қамтамасыз ету арқылы электрондық форматта қаржылық есептілік депозитарийіне

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

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

Кезеңділік: жылдық

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

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

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

Ұйымның атауы Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания
"Техногаз"

30 маусым 2026 жылғы жағдай бойынша

мың теңгеде

Активтер	Жол коды	Есепті кезеңнің аяғында	Есепті кезеңнің басында
1	2	3	4
I. Қысқа мерзімді активтер:			
Ақша қаражаты және оның баламалары	010	15 790	9 348
Қысқа мерзімді амортизациялық құнмен бағаланған қаржылық активтер	011	145	444
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	623 023	661 999
Жалдау бойынша қысқа мерзімді дебиторлық берешек	017	-	-
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша қысқа мерзімді активтер	018	-	-
Ағымдағы табыс салығы	019	8 935	5 525
Қорлар	020	14 488	16 636
Биологиялық активтер	021	-	-
Өзге де қысқа мерзімді активтер	022	33 082	65 500
Қысқа мерзімді активтердің жиыны (010-жолдан бастап 022-жолды қоса алғандағы сомасы)	100	695 463	759 452
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	820	1 400
Жалдау бойынша ұзақ қысқа мерзімді дебиторлық берешек	118	-	-
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша ұзақ мерзімді активтер	119	-	-
Инвестициялық мүлік	120	-	-
Негізгі құралдар	121	71 573	82 632
Пайдалану құқығы түрі актив	122	-	-
Биологиялық активтер	123	-	-
Барлау және бағалау активтері	124	-	-
Материалдық емес активтер	125	1 190	1 232
Кейінге қалдырылған салықтық активтер	126	-	-
Өзге де ұзақ мерзімді активтер	127	-	-
Ұзақ мерзімді активтердің жиыны (110-жолдан бастап 127-жолды қоса алғандағы сомасы)	200	73 583	85 264
Баланс (100-жол + 101-жол + 200-жол)		769 046	844 716

мың теңгеде			
Міндеттеме және капитал	Жол коды	Есепті кезеңнің аяғында	Есепті кезеңнің басында
1	2	3	4
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	535 417	605 840
Қысқа мерзімді бағалау міндеттемелері	215	7 810	9 147
Табыс салығы бойынша ағымдағы салық міндеттемелері	216	-	-
Қызметкерлерге сыйақылар	217	8 113	10 266
Жалдау бойынша қысқа мерзімді берешек	218	-	-
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша қысқа мерзімді міндеттемелер	219	-	-
Мемлекеттік субсидиялар	220	-	-
Төленетін дивидендтер	221	7 000	14 000
Өзге де қысқа мерзімді міндеттемелер	222	7 530	19 922
Қысқа мерзімді міндеттемелердің жиыны (210-жолдан бастап 222-жолды қоса алғандағы сомасы)	300	565 870	659 175
Сатуға арналған істен шыққан топтардың міндеттемелері	301	-	-
IV. Ұзақ мерзімді міндеттемелер			
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	9 914	9 914
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	9 914	9 914
V. Капитал			
Жарғылық (акционерлік) капитал	410	450	450
Эмиссиялық кіріс	411	-	-
Сатып алынған меншікті үлес құралдары	412	-	-
Өзге жиынтық табыстың құрауыштары	413	395	513
Бөлінбеген пайда (жабылмаған залал)	414	192 417	174 664
Өзге капитал	415	-	-
Меншік иелеріне тиесілі капиталдың жиыны (410-жолдан бастап 415-жолды қоса алғандағы сомасы)	420	193 262	175 627
Бақыламайтын меншік иелерінің үлесі	421	-	-
Капиталдың барлығы (420-жол + 421-жол)	500	193 262	175 627
Баланс (300-жол +301-жол+400-жол + 500-жол)		769 046	844 716

Пайдалар мен залалдар туралы есеп

2026 жыл есепті кезең

Ұсынылады: бағдарламалық қамтамасыз ету арқылы электрондық форматта қаржылық есептілік депозитарийін
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"

1 жарты жыл 2026 жыл

мың теңгеде

Көрсеткіштердің атауы	Жол коды	Есепті кезеңге	Алдағы кезеңге
1	2	3	4
Тауарларды, жұмыстарды, көрсетілетін қызметтерді өткізуден түсетін түсім	010	3 284 018	3 128 510
Өткізілген тауарлардың, жұмыстардың және көрсетілген қызметтердің өзіндік құны	011	3 198 467	3 032 337
Жалпы пайда (залал) (010-жол – 011-жол)	012	85 552	96 173
Сату бойынша шығыстар	013	-	-
Әкімшілік шығыстар	014	69 476	87 378
Операциялық пайда жиыны (залал) (+/- 012-жолдан 016-жолды қоса алғанда)	020	16 075	8 795
Қаржылық кірістер	021	2 506	544
Қаржылық шығыстар	022	-	-
Үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынатын қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен қызметтің пайдасындағы (залалындағы) ұйымның үлесі	023	-	-
Өзге кірістер	024	-	466
Өзге шығыстар	025	571	2 141
Салық салғанға дейінгі пайда (залал) (+/- 020-жолдан 025-жолды қоса алғанда)	100	18 011	7 664
Табыс салығы бойынша шығыстар (-) (кірістер (+))	101	(376)	(8 214)
Салық салғаннан кейін жалғасатын қызметтен түсетін пайда (залал) (100-жол + 101-жол)	200	17 635	(550)
Салық салғаннан кейін тоқтатылған қызметтен түсетін пайда (залал)	201	-	-
Мыналарға қатысты бір жылғы пайда (200-жол + 201-жол):	300	17 635	(550)
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 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	-	-
пайда (залал) құрамында қайта жіктеу кезіндегі түзету	417	-	-
өзге де жиынтық табыс құрауыштарының салықтық әсері	418	-	-
Кейінгі кезеңдерде (табысқа салынатын салықты шегергендегі) кірістерге немесе шығыстарға қайта жіктелген өзге де жиынтық табыстың жиынтығы (410-жолдан бастап 418-жолды қоса алғанда сомасы)	420	-	-
Негізгі құралдар мен материалдық емес активтерді қайта бағалау	431	-	-
Үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынатын қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен қызметтің өзге де жиынтық табысындағы (залалындағы) үлесі	432	-	-
Зейнетақы міндеттемелері бойынша актуарлық пайда (залал)	433	-	-
Өзге де жиынтық табыс құрауыштарының салықтық әсері	434	-	-
Өзге де жиынтық табыс арқылы әділ құнмен бағаланған үлестік қаржылық құралдарды қайта бағалау	435	-	-
Кейінгі кезеңдерде (табысқа салынатын салықты шегергенде) кірістерге немесе шығыстарға қайта жіктеуге жатмайтын өзге де жиынтық табыстың жиынтығы (431-жолдан бастап 435-жолды қоса алғандағы сомасы)	440	-	-
Жалпы жиынтық табыс (300-жол + 400-жол)	500	17 635	(550)

Отчеты перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, в том числе финансовая отчетность, по предоставлению услуг по транспортировке газа по распределительным трубопроводам ТОО «Компания «Техногаз» потребителям за I полугодие 2026 год.

Приложение 5
к Правилам осуществления деятельности
субъектами естественных монополий Форма 2

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на услуги по транспортировке товарного газа по распределительным трубопроводам по итогам **I полугодия 2026 года** ТОО "Компания "Техногаз"

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1 полугодие 2026 года	Отклонение, в %	Причины отклонения
I	Затраты на предоставление услуг, всего в том числе:	тыс.тенге	179 693,17	81 247,55		
1	Материальные затраты, всего в том числе:	-"	15 639,02	1 219,39		
1.1.	Сырье и материалы	-"	7 146,69	1 083,76	-85	Полное освоение во II полугодии
1.2.	Горюче-смазочные материалы (ГСМ)	-"	2 997,09	0,00	-100	Затрат нет из-за отсутствия поставщиков на caspytender.kz.
1.3.	Собственные технологические нужды (топливо)	-"	180,740	135,64	-25	Полное освоение во II полугодии
1.4.	Стоимость потерь	-"	5 314,50	0,00	-100	в связи с отсутствием потерь
1.4.1.	объем	тыс.м3	829,10	0,00		
1.4.2.	цена	тенге	6 410,00	0,00		
2	Расходы на оплату труда, всего в том числе:	-"	149 135,38	69 434,58		
2.1.	Заработная плата производственного персонала	-"	130 374,490	60 976,67	-53	

2.2.	Социальный налог	-"	10 971,010	5 127,73	-53	
2.3.	Обязательное социальное медицинское страхование	-"	3 911,234	1 699,71	-57	
2.4.	Обязательные пенсионные взносы за счет работодателя	-"	3 878,644	1 630,47	-58	
3	Амортизация	-"	10 545,12	10 545,12		
	в том числе на исполнение инвестиционной программы	-"	10 545,12	10 545,12	0	
4	Прочие затраты (расшифровать)	-"	4 373,65	48,46		
4.2.	Охрана труда и техники безопасности	-"	2 640,370	48,46	-98	Полное освоение во II полугодии
4.3.	Подготовка кадров	-"	1 733,280	0,00	-100	Полное освоение во II полугодии
II	Расходы периода, всего в том числе:	-"	59 037,37	31 258,61		
5	Общие и административные расходы, всего: в том числе:	-"	59 037,370	31 258,61		
5.1.	Заработная плата административного персонала	-"	40 689,520	24 252,09	-40	
5.2.	Социальный налог	-"	4 028,260	1 992,37	-51	
5.3.	Обязательное социальное медицинское страхование	-"	1 220,690	727,56	-40	
5.4.	Обязательные пенсионные взносы за счет работодателя	-"	1 424,130	835,94	-41	
5.5.	Прочие расходы (расшифровать)	-"	11 674,77	3 450,64		
5.5.1.	Услуги банка	-"	463,44	0,00	-100	Затрат нет из-за отсутствия поставщиков на caspytender.kz.
5.5.2.	Услуги связи	-"	804,62	0,00	-100	
5.5.3.	Услуги публикации	-"	491,17	292,24	-41	Полное освоение во II полугодии
5.5.4.	Приобретение канцтоваров	-"	614,21	0,00	-100	
5.5.5.	Расходы по содержанию оргтехники	-"	1 717,29	664,12	-61	
5.5.6.	Подписка на периодическую печать	-"	68,280	123,50	81	
5.5.7.	Расходы по арендной плате	-"	856,44	600,00	-30	
5.5.8.	Командировочные расходы	-"	291,52	121,10	-58	Уменьшение на основании результатов проведенного тендера
5.5.9.	Обязательное страхование работников	-"	2 160,91	1 412,60	-35	

						и снижения коэффициента
5.5.10.	Медицинский осмотр	-"	372,02	0,00	-100	Освоение планируется во II полугодии
5.5.11.	Страхование автотранспорта	-"	97,22	148,99	53	
5.5.12.	Обслуживание автотранспорта	-"	1 865,63	20,30	-99	
5.5.13.	Электроэнергия	-"	338,87	0,00	-100	Затрат нет из-за отсутствия поставщиков на caspytender.kz.
5.5.14.	Коммунальные услуги	-"	309,51	0,00	-100	
5.5.15.	Профилактические испытания электрооборудования	-"	170,00	0,00	-100	Освоение планируется во II полугодии
5.5.16.	Поверка манометров	-"	66,15	0,00	-100	Затрат нет из-за отсутствия поставщиков на caspytender.kz.
5.5.17.	Налоги	-"	342,19	0,00	-100	Полное освоение во II полугодии
5.5.18.	Платежи за загрязнение окружающей среды	-"	42,49	0,00	-100	Присвоение IV категории, освобождает ТОО от обязательств по выбросам от стационарных и передвижных источников
5.5.19.	Инспекционный контроль	-"	116,98	0,00	-100	Затрат нет из-за отсутствия поставщиков на caspytender.kz.
5.5.20.	Услуга доступа по использованию веб-портала гос-х услуг	-"	35,83	67,79	89	Освоение планируется во II полугодии
5.5.21.	Техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы	-"	450,00	0,00	-100	Освоение планируется во II полугодии
III	Всего затрат на предоставление услуг	-"	238 730,54	112 506,16		
IV	Доход (РБА*СП)	-"	0,0	0,00		

V	Регулируемая база задействованных активов (РБА).	-"				
VI	Всего доходов	тыс.теңге	238 730,54	112 506,16		
	<i>в т.ч. население</i>	-"	12 637	6 420		
	<i>прочие</i>	-"	226 094	106 086		
VII	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	тыс.м3	89 150	47 851,183		
	<i>в т.ч. население</i>	-"	13 774	6 998,00		
	<i>прочие</i>	-"	75 375,88	40 853,18		
VIII	Нормативные технические потери	%	0,98	-		
		тыс.м3	807,77	-		
IX	Тариф	теңге/ на тыс.м3	2 677,86	2 351,17		с 01.04.2026 г. утвержден тариф - 2818,95 теңге. В целях социальной поддержки потребителей тариф оставляем на уровне 2025 года в размере - 2 336,21 теңге.
	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.	теңге	219 313	218 535,275		
	производственного персонала	- " -	201 195	188 199,595		
	административного персонала	- " -	308 254	367 455,888		

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 1 полугодие 2026 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						Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях предоставления услуг				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 услуг и эффективности деятельности		
	Наименование 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 2026 год	Факт на 2026 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	Автотранспорт		2	0			9 609,00	0	9 609,00		9 609,00	0	-	-									Исполнение планируется во 2 полугодии	-	
1.1.		Автомобиль Газ -27527-265 (263-763) Соболь Бизнес	шт.	1	0			9 499,00	0	9 499		9 499,00	0	-	-											
1.2.		Светодиодный аварийный предупреждающий стробоскоп светильник	шт.	1	0			110,00	0	110		110,00	0	-	-											
2		Оборудование		3	0			936,12	0	936,12		936,12	0													
2.1.		Генератор бензиновый ТСН 7,8 квт	шт.	1	0			467,12	0	467		467,12	0	-	-											
2.2.		Мотобур	шт.	1	0			219	0	219		219,00	0	-	-											
2.3.	Станок сверильный	шт.	1	0			250,00	0	250		250,00	0	-	-												
	Итого				8	0	11 955,36		10 545,12	0	10 545,12		10 545,12	0	-	-										

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		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "Строительство здания блок Аварийно-диспетчерской службы" на эксплуатационной даче п.Кенкияк Темирского района Актыубинской области	натуральная единица		
1.1.	0,00%	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	5
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	5
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	2 326
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	0,01
2.2.		Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	53	7,597
2.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	261,72	94,23
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			
№	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование информации	Информация		
			единица измерения	Принято на отчетный год	Фактически за отчетный год
2		Мероприятие "Техническое перевооружение,обновление и создания новых активов и ТМЦ	тысяч тенге	10 545,12	-
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "Приобретение автотранспорта и оборудование для Аварийно-диспетчерской службы" "	натуральная единица	1	
2.1.	0,00%	Показатели	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы		
		Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям"			
2.2.		Допустимая пропускная способность газопроводов	тысяч м3 в год	107 171	266 358
2.3.		Максимальная мощность газопроводов/газораспределительной системы	тысяч м3 в год	126 083	313 362
2.4.		Длительность обработки заявки потребителя (на технические условия)	единица времени (дни, часы) /заявка	5	2

2.5.		Давление в газопроводах (соответствие нормативам)	мегапаскаль	0,3	5
2.6.		Давление в газораспределительных системах (соответствие нормативам)	мегапаскаль	0,3	0,3
2.7.		Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий)	единица времени (дни, часы)/заявка	5	5
2.8.		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки	0	0
2.9.		Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки)	% (или штук)	2 587	2 326
2.10.		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	0,01
3.2.		Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	53	7,597
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	261,72	94,233
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
	0,00%	Итого сумма по всем мероприятиям, направленными на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге	10 545,12	0,00

												форма 23		
											Приложение к отчету			
											об исполнении инвестиционной			
									программы за 1 полугодие 2026 года					
Расчет показателей эффективности реализации инвестиционной программы														
ТОО "Компания "Техногаз” услуги по транспортировки газа по распределительным трубопроводам														
№	Вес целевого показате ля, в процент ах	Наименование информации	Информация			Значение показателей эффективности реализации/Абсолютное отклонение								
			единица измерения	Приня то на отчетн ый год	Фактиче ски за отчетны й год	Снижение расхода сырья, материало в, топлива и энергии в натуральн ом выражени и	Снижени е износа основны х средств, %	Снижение нормативн ых потерь, %	Снижени е аварийно сти, %	Оценка				
1.		Мероприятие "Здания и сооружения"	тысяч тенге	-	-	Пла н	Фак т	Пла н	Фа кт	Пла н	Фак т	Пла н	Фа кт	
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "Строительство здания блок Аварийно-диспетчерской службы" на эксплуатационной базе п. Кенкияк Темирского района Актыубинской области	натуральная единица	0	0	0%	0%	5%	5%	3,1%	3,1 %	0%	0%	j достигну т
1.1.	0,00%	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/газораспредел ительной системы	тысяч м3 в год	126 083	313 362									
1.4.		Длительность обработки заявки потребителя (на технические условия)	единица времени (дни, часы) /заявка	5	5									
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	5									
1.8.		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествую щему году подачи заявки	0	0									
1.9.		Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки)	% (или штук)	2 587	2 326									
1.1 0.		Уровень собираемости платежей с потребителей за предоставленные регулируемые услуги	% к году, предшествую щему 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	0,01									
2.2.		Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	53	7,597									
2.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	261,72	94,23									
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 первооружение, обновлени е и создания новых активов и ТМЦ	тысяч тенге	10 545,12	10 545,12	0%	0%	1%	1%	1%	1%	0%	0%	j достигну т
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "Приобретение автотранспорта и оборудование для Аварийно-диспетчерской службы" "	натуральная единица											
1.1.	22,04%	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	226 358									
1.3.		Максимальная мощность газопроводов/газораспредел ительной системы	тысяч м3 в год	126 083	313 362									
1.4.		Длительность обработки заявки потребителя (на технические условия)	единица времени (дни, часы) /заявка	5	5									
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	5									
1.8.		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествую щему году подачи заявки	0	0									
1.9.		Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки)	% (или штук)	2 587	2 326									
1.1 0.		Уровень собираемости платежей с потребителей за предоставленные регулируемые услуги	% к году, предшествую щему 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	0,01									
3.2.		Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	53	7,597									
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	261,72	94,23									
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									
	22,04%	Итого сумма по всем мероприятиям,направленны ми на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге	10545,1 2	10 545,12									Ки- 100%

Бухгалтерский баланс			Форма
отчетный период 2026 год			
Представляется в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения			
Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: w w w . minfin.gov.kz			
Индекс формы административных данных: № 1 - Б (баланс)			
Периодичность годовая			
Круг лиц, представляющих		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".			
Наименование организации	Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания "Техногаз"		
по состоянию на 30 июня 2026 года			
в тысячах тенге			
Активы	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
1	2	3	4
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	010	15 790	9 348
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	145	444
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	623 023	661 999
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	-	-
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	8 935	5 525
Запасы	020	14 488	16 636
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	33 082	65 500
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	695 463	759 452
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	820	1 400
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	-	-
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	-	-
Инвестиционное имущество	120	-	-
Основные средства	121	71 573	82 632
Актив в форме права пользования	122	-	-
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	1 190	1 232
Отложенные налоговые активы	126	-	-
Прочие долгосрочные активы	127	-	-
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	73 583	85 264
БАЛАНС (строка 100 + строка 101 + строка 200)		769 046	844 716

в тысячах тенге			
Обязательство и капитал	Код строки	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	535 417	605 840
Краткосрочные оценочные обязательства	215	7 810	9 147
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	-	-
Вознаграждения работникам	217	8 113	10 266
Краткосрочная задолженность по аренде	218	-	-
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	-	-
Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	7 000	14 000
Прочие краткосрочные обязательства	222	7 530	19 922
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	565 870	659 175
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
IV. Долгосрочные обязательства			
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	9 914	9 914
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	9 914	9 914
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	450	450
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	395	513
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	192 417	174 664
Прочий капитал	415	-	-
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	193 262	175 627
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 + строка 421)	500	193 262	175 627
БАЛАНС (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		769 046	844 716

Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2026 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"

1 полугодие 2026 год

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	3 284 018	3 128 510
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	3 198 467	3 032 337
Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)	012	85 552	96 173
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	69 476	87 378
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	16 075	8 795
Финансовые доходы	021	2 506	544
Финансовые расходы	022	-	-
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	-	466
Прочие расходы	025	571	2 141
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	18 011	7 664
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	(376)	(8 214)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	17 635	(550)
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	17 635	(550)
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	-	-
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418	-	-
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420	-	-
переоценка основных средств и нематериальных активов	431	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432	-	-
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	-	-
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	-	-
переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435	-	-
Итого прочий совокупный доход не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	-	-
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	17 635	(550)

