

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор

ТОВ Спектргаз Юрій ПАНЧИШИН

"31" серпня 2021р.

Код 39258250



Юрій ПАНЧИШИН

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постановою НКРЕКП №2817 від 22 грудня 2021р.

ПЛАН

розвитку газорозподільної системи

ТзОВ “Спектргаз”

на 2022-2031 роки

м. Львів-2021 р.

Розділ I

Опис фактичного стану основних об'єктів газової інфраструктури

На кінець базового періоду 31.12.2021 р. на балансі та у користуванні ТзОВ “Спектргаз” знаходяться наступні розподільні газопроводи:

Газові мережі ТзОВ «Спектргаз» складаються із зовнішнього газопроводу високого тиску ГРС «Винники-Іскра» та газопровід внутрішніх мереж газопостачання, що знаходиться за адресою м. Львів, вул. Вулецька, 14.

Зовнішній газопровід високого тиску ГРС «Винники-Іскра», його технічні параметри: протяжність 8 868,5 м, Ду = 500 мм, Р = 6 кГс/см², також, на газопроводі встановлено 4 станції катодного захисту, 3 засувка Ду=400 мм та 5 колодязів.

Газопровід знаходиться у власності ТзОВ «Спектргаз» з 27.10.2016 р. згідно з Договором купівлі – продажу №2911161/0703 від 10.10.2016 р. та Акту передачі-приймання газопроводу в/т ГРС «Винники-Іскра» від 27.10.2016 р.

Газопровід в/т ГРС «Винники-Іскра» введений в експлуатацію в грудні 1979 року. На даний час газопровід експлуатується при подачі газу тиском до 3,0 кГс/см². Максимальна витрата газу комерційним вузлом обліку за добу за стандартних умов на даний час складає 36 000 м³ природного газу. Газопровід ТзОВ “Спектргаз”, прокладений у східній частині м. Винник, вздовж кільцевої дороги м. Львова, проходить через села Чишки, Волиця, Бережани, Горішній Львівського району, Львівської області до промислової зони східної частини м. Львова (район Сихова). Рівень газифікації вказаної території складає до 98%. Приєднання до зони постачання потребують новозбудовані об'єкти. В газопровід, у зоні його пролягання, зроблено одну врізку до промислового споживача ПрАТ «Львівський електроламповий завод «Іскра» та одна врізка в с. Горішній для газифікації побутових споживачів.

Також, у користуванні ТзОВ «Спектргаз» знаходяться внутрішні мережі газопостачання (власник – ТзОВ «ТД ЛЕЛЗІ», м. Львів) відповідно до Договору №1102/1-16 та Акта приймання-передачі майна від 02.11. 2016 р.

Вказаний газопровід введений в експлуатацію у грудні 1979 року. Газопровід складається з підземної та надземної ділянок:

а) підземна ділянка:

- Ду 400 мм, L=576 м;
- Ду 300 мм, L=69 м;
- Ду 150 мм, L=23 м;
- Ду 50 мм, L=35 м.

б) надземна ділянка високого тиску:

- Ду 250, L=94 м.

в) надземна ділянка середнього тиску:

- Ду 250, L=255 м;
- Ду 150, L=114,5 м;
- Ду 100, L=359,5 м;
- Ду 80, L=74 м;
- Ду 50, L=495 м;

г) надземна внутрішньоцехова ділянка середнього тиску

-Ду 100, L=50 м;

-Ду 50, L=70 м;

Максимальна витрата газу комерційним вузлом обліку за добу за стандартних умов через мережі, що знаходяться за адресою м.Львів, вул. Вулецька, 14, становить 15 000 м³ природного газу. На підземній ділянці газопроводу встановлено ГРП-1 та три газових колодязі із засувками Ду 300 мм. На надземній ділянці газопроводу встановлено вхідну засувку Ду250 мм, що з'єднує внутрішні мережі газопостачання з газопроводом високого тиску «ГРС Винники-Іскра». На газопроводі встановлено ГРП-2 з вузлом обліку природного газу на основі змінного перепаду тиску з використанням звужуючого пристрою з обчислювачем типу Флоутек.

Підземна та надземні частини газопроводу після ГРП-1 та ГРП-2 закільцювані між собою. Через встановлені ГРУ (8 шт) та ШРП (2 шт.) здійснюють подачу газу до споживачів. До даного газопроводу підключено 4 промислові споживачі (ПрАТ «Львівський електроламповий завод «Іскра», ТОВ «Львівський завод РЕМА», ТОВ «АВЕО-Компанія»), ТзОВ СУПП «Вінко Індастріс Україна».

Кількість споживачів за категоріями складає:

- населення – 3 абонент;
- бюджетних установ – 0 шт;
- суб'єктів господарювання, що виробляють теплову енергію – 0 шт;
- промислових споживачів та інші об'єкти господарювання – 4 шт.;
- релігійних організацій – 0 шт;
- газ для Вічного вогню – 0 шт.

Для вирішення виробничих питань з технічного нагляду та обслуговування газопроводу, створена газова служба. Дані служби підпорядкована головному інженеру. В його підпорядкуванні працює чотири бригади, які проводять обслуговування газопроводів та устаткування встановленого на них в цілодобовому режимі. До бригади входить диспетчер та слюсари РЕГО. Чотири бригади обслуговують газопроводи в круглодобовому режимі.

Газова служба забезпечена:

- автотранспортом;
- газоаналізатором;
- трасошукачем;
- засобами радіозв'язку;
- манометрами;
- приміщенням, інвентарем, спецодягом, засобами індивідуального захисту, матеріалами, первинними засобами пожежегасіння.
- телефонним зв'язком з оператором автоматизованої газорозподільної станції (АГРС "Винники"), диспетчером Бібрського ЛВУМГ.

Розділ 2

Опис заходів, які направлені на розвиток газорозподільної системи на 2022-2031 роки.

1. Заміна естакад на надземній ділянці в с. Бережани.

За час тривалої експлуатації газопроводу стан естакад на надземній ділянці газопроводу довжиною 165 м знаходиться у незадовільному стані і потребує капітального ремонту для забезпечення його безпечної експлуатації.

Орієнтовна вартість робіт складає 105,59 тис. грн без ПДВ. Фінансування вказаних робіт планується за рахунок амортизаційних відрахувань в сумі 105,59 тис грн .

2. Капітальний ремонт станції катодного захисту в с. Бережани з заміною перетворювача.

Катодна станція за час експлуатації зазнала зносу та потребує постійного профілактичного догляду та ремонту. Для забезпечення стабільної роботи катодної станції необхідно провести капітальний ремонт із заміною зношених вузлів.

Орієнтовна вартість робіт складе 31.41 тис грн. Проведення даних робіт заплановано за рахунок амортизаційних відрахувань.

3. Капітальний ремонт газопроводів вводів надzemної ділянки газопроводу 105 м у м. Винники

За час тривалої експлуатації газопроводу (з 1979 року) стан вводів надземної ділянки газопроводу у деяких місцях знаходиться у незадовільному стані і потребує капітального ремонту для забезпечення його безпечної експлуатації. Для безпечної експлуатації газопроводу необхідно провести заміну сталевих фасонних частин та частини труби 530x7мм.

Компторисна вартість робіт складає 145,5 тис. грн без ПДВ. Проведення даних робіт заплановано за рахунок амортизаційних відрахувань.

4. Ремонт ізоляційного покриття газопроводу в/т «ГРС Винники-Іскра» та споруд на ньому

За час тривалої експлуатації газопроводу відбулося пошкодження ізоляційного покриття у вісімнадцяти точках газопроводу на ділянці 18 п.м. в с. Чишкі Пустомитівського району (у районі з'їзду із кільцевої автодороги у село). Для безпечної експлуатації газопроводу необхідно провести заміну ізоляційного покриття.

Компторисна вартість робіт складає 45,50 тис. грн без ПДВ. Проведення даних робіт заплановано за рахунок амортизаційних відрахувань.

5. Капітальний ремонт провітрювачів на переходах через автомобільні дороги

За тривалий час експлуатації стояки труб провітрювачів зазнали сильної корозії. В примиканнях труб провітрювачів до футлярів з'явилися наскрізні отвори (проржавіли). Як наслідок, необхідна реконструкція провітрювачів футлярів попід автомобільні дороги.

Орієнтовна вартість робіт складає 83,00 тис. грн без ПДВ. Виконання робіт заплановано за рахунок амортизаційних відрахувань в сумі 83,00 тис грн

6. Капітальний ремонт катодного захисту газопроводу.

За тривалий час експлуатації катодного захисту підземного сталевого газопроводу зазнали значного зношенння анодні заземлювачі на трьох СКЗ (анодні заземлювачі -72 шт.(3 компл. х 24 шт.) і потребують заміни (сума 260 тис. грн без ПДВ.).

Фінансування даних робіт планується за рахунок амортизаційних відрахувань.

7. Капітальний ремонт станції катодного захисту

За тривалий час експлуатації станція катодного захисту газопроводу (місце знаходження м. Львів, вул. Вулецька, 14) зазнала зносу і потребують заміни (сума 62 тис. грн без ПДВ.).

Фінансування даних робіт планується за рахунок амортизаційних відрахувань.

8. Капітальний ремонт ізоляційного покриття ділянок газопроводу.

За час тривалої експлуатації газопроводу (з 1979 року) стан ізоляційного покриття у деяких місцях знаходиться у незадовільному стані протяжністю 44 м.п. і потребує капітального ремонту для забезпечення його безпечної експлуатації.

Орієнтовна вартість робіт складає 108,8 тис. грн без ПДВ. Фінансування вказаних робіт планується за рахунок амортизаційних відрахувань

9. Капітальний ремонт із заміною запірної арматури.

До капітального ремонту заплановано три засувки : Ду 500 мм – 1 шт, Ду 400 мм – 2 шт. Вони встановлені на газопроводі ГРС “Винники-Іскра”. За час тривалої експлуатації (з 1979 року) засувки зазнали значного механічного зношення та не забезпечують надійного перекриття природного газу.

Для забезпечення надійної роботи системи газопостачання, усунення перетоків газу необхідна заміна вказаних засувок.

Орієнтовна вартість робіт складає 82,50 тис. грн без ПДВ. Виконання робіт заплановано за рахунок амортизаційних відрахувань .

10. Заміна естакад на надzemній ділянці довжиною 105 м.

За час тривалої експлуатації газопроводу стан естакад на надземній ділянці газопроводу у деяких місцях знаходиться у незадовільному стані і потребує капітального ремонту для забезпечення його безпечної експлуатації.

Орієнтовна вартість робіт складає 103 тис. грн без ПДВ. Фінансування вказаних робіт планується за рахунок амортизаційних відрахувань

11. Придбання приладів: "Універсал-911М" для пошуку пошкодження ізоляції вартістю 135,00 тис. грн без ПДВ.

АПГК -015/2 для пошуку сталевих та поліетиленових газопроводів вартістю 125,00 тис. грн без ПДВ,

Дефектоскоп "Пульсатор-21"- для виявлення пошкоджень зварних швів 45.00 тис. грн. без ПДВ. Придбання приладів планується за рахунок амортизаційних відрахувань. Орієнтовна загальна вартість складає 305,00 тис грн без ПДВ

12. Придбання газових лічильників.

Для створення обмінного фонду газових лічильників необхідно придбати відповідну партію приладів.

Фінансування вказаних робіт планується за рахунок амортизаційних відрахувань
Орієнтовна вартість робіт складає 30,00 тис. грн без ПДВ

13. Придбання персональних комп'ютерів та програмного забезпечення.

Орієнтовна вартість робіт складає 26,00 тис. грн без ПДВ.

Фінансування вказаних робіт планується за рахунок амортизаційних відрахувань в сумі 7,7 тис грн. та прибутку - 18,3 тис грн.

Розділ 3

Опис заходів плану розвитку газорозподільної системи на 2022 рік

Опис переліку робіт, основного обладнання, матеріалів та послуг.

У 2022 році ТзОВ "Спектргаз" заплановано виконати наступні роботи:

1. Заміна естакад на надземній ділянці в с. Бережани.

За час тривалої експлуатації газопроводу стан естакад на надземній ділянці газопроводу довжиною 165 м знаходиться у незадовільному стані і потребує капітального ремонту для забезпечення його безпечної експлуатації.

Орієнтовна вартість робіт складає **105,59 тис. грн.** без ПДВ. Фінансування вказаних робіт планується за рахунок амортизаційних відрахувань в сумі 105,59 тис грн .

3. Капітальний ремонт станції катодного захисту в с. Бережани з заміною перетворювача.

Катодна станція за час експлуатації зазнала зносу та потребує постійного профілактичного догляду та ремонту. Для забезпечення стабільної роботи катодної станції необхідно провести капітальний ремонт із заміною зношених вузлів.

Орієнтовна вартість робіт складе **31.41 тис грн.** Проведення даних робіт заплановано за рахунок амортизаційних відрахувань.

Розділ 4

Опис заходів плану розвитку газорозподільної системи на 2023-2024 рр.

На 2023-2024 роки заплановано:

1. Капітальний ремонт газопроводів - вводів надземної ділянки газопроводу 105 м у м. Винники

За час тривалої експлуатації газопроводу (з 1979 року) стан вводів надземної ділянки газопроводу у деяких місцях знаходиться у незадовільному стані і потребує капітального ремонту для забезпечення його безпечної експлуатації. Для безпечної експлуатації газопроводу необхідно провести заміну сталіних фасонних частин та частини труби 530x7мм.

Кошторисна вартість робіт складає **145,5 тис. грн** без ПДВ.

Проведення даних робіт заплановано за рахунок амортизаційних відрахувань.

2. Ремонт ізоляційного покриття газопроводу в/т «ГРС Винники-Іскра» та споруд на ньому

За час тривалої експлуатації газопроводу відбулося пошкодження ізоляційного покриття у вісімнадцяти точках газопроводу на ділянці 18 п.м. в с. Чипки Пустомитівського району (у районі з'їзду із кільцевої автодороги у село). Для безпечної експлуатації газопроводу необхідно провести заміну ізоляційного покриття.

Кошторисна вартість робіт складає **45,50 тис. грн** без ПДВ.

Проведення даних робіт заплановано за рахунок амортизаційних відрахувань.

3. Капітальний ремонт провітрювачів на переходах через автомобільні дороги

За тривалий час експлуатації стояки труб провітрювачів зазнали сильної корозії. В приміканнях труб провітрювачів до футлярів з'явилися наскрізні отвори (проржавіли). Як наслідок, необхідна реконструкція провітрювачів футлярів попід автомобільні дороги.

Орієнтовна вартість робіт складає **83,00 тис. грн** без ПДВ.

Виконання робіт заплановано за рахунок амортизаційних відрахувань

на ньому

За ч

покриття

Пустоми

тівського

району

Конц

Розділ 5

Опис заходів плану розвитку газорозподільної системи на 2025-2031 рр.

1. Капітальний ремонт катодного захисту газопроводу.

За тривалий час експлуатації катодного захисту підземного сталевого газопроводу зазнали значного зношення анодні заземлювачі на трьох СКЗ (анодні заземлювачі -72 шт.(3 компл. х 24 шт.) і потребують заміни (сума 260 тис. грн без ПДВ.).

Фінансування даних робіт планується за рахунок амортизаційних відрахувань.

2. Капітальний ремонт станції катодного захисту

За тривалий час експлуатації станція катодного захисту газопроводу (місце знаходження м. Львів, вул. Вулецька, 14) зазнала зносу і потребують заміни (сума 62 тис. грн без ПДВ.).

Фінансування даних робіт планується за рахунок амортизаційних відрахувань.

3. Капітальний ремонт ізоляційного покриття ділянок газопроводу.

За час тривалої експлуатації газопроводу (з 1979 року) стан ізоляційного покриття у деяких місцях знаходиться у незадовільному стані протяжністю 44 м.п. і потребує капітального ремонту для забезпечення його безпечної експлуатації.

Орієнтовна вартість робіт складає 108,8 тис. грн без ПДВ. Фінансування вказаних робіт планується за рахунок амортизаційних відрахувань

4. Капітальний ремонт із заміною запірної арматури.

До капітального ремонту заплановано три засувки : Ду 500 мм – 1 шт, Ду 400 мм – 2 шт. Вони встановлені на газопроводі ГРС “Винники-Іскра”. За час тривалої експлуатації (з 1979 року) засувки зазнали значного механічного зношення та не забезпечують надійного перекриття природного газу.

Для забезпечення надійної роботи системи газопостачання, усунення перетоків газу необхідна заміна вказаних засувок.

Орієнтовна вартість робіт складає 82,50 тис. грн без ПДВ. Виконання робіт заплановано за рахунок амортизаційних відрахувань .

5. Заміна естакад на надzemній ділянці довжиною 105 м.

За час тривалої експлуатації газопроводу стан естакад на надzemній ділянці газопроводу у деяких місцях знаходиться у незадовільному стані і потребує капітального ремонту для забезпечення його безпечної експлуатації.

Орієнтовна вартість робіт складає 103 тис. грн без ПДВ. Фінансування вказаних робіт планується за рахунок амортизаційних відрахувань

6. Придбання приладів: "Універсал-911М" для пошуку пошкодження ізоляції вартістю 135,00 тис. грн без ПДВ.

АПГК -015/2 для пошуку сталевих та поліетиленових газопроводів вартістю 125,00 тис. грн без ПДВ,

Дефектоскоп "Пульсатор-21"- для виявлення пошкоджень зварних швів 45.00 тис. грн. без ПДВ. Придбання приладів планується за рахунок амортизаційних відрахувань. Орієнтовна загальна вартість складає 305,00 тис грн без ПДВ

7. Придбання газових лічильників.

Для створення обмінного фонду газових лічильників необхідно придбати відповідну партію приладів.

Фінансування вказаних робіт планується за рахунок амортизаційних відрахувань Орієнтовна вартість робіт складає 30,00 тис. грн без ПДВ

8. Придбання персональних комп'ютерів та програмного забезпечення.

Орієнтовна вартість робіт складає **26,00 тис. грн** без ПДВ.

Фінансування вказаних робіт планується за рахунок амортизаційних відрахувань в сумі 7,7 тис грн. та прибутку - 18,3 тис грн.

Директор ТзОВ

«Спектргаз»

Ю.Б. Панчишин



орієнто
річка з
тигр. в



I. Узагальнений технічний стан об'єктів газових мереж газорозподільного підприємства

Товариство з обмеженою відповідальністю "Спектргаз"

(наименування)

Станом на 31.07.2021

№ з/п	Назва обладнання	Одиниці вимірю	Технічний стан на початок планованого періоду, од.	Обсяги запланованих робіт на 1-й рік плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 2 – 3-й роки плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 4 – 10-й роки плану розвитку		Прогнозний технічний стан на кінець планованого (10-річного) періоду плану розвитку з урахуванням обсягів запланованих робіт, од.
				од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	
1	Газопроводи сталіні	км	11,08	1	137,0	3	274,0	4	554,3	11,08
	у т. ч. з терміном експлуатації до 25 років		0	0	0	0	0	0	0	0
	від 25 до 40 років		0	0	0	0	0	0	0	0
	понад 40 років		0	0	0	0	0	0	0	0
			11,08	1	137,0	3	274,0	4	554,3	11,08
2	Газопроводи поліетиленові	км	0	0	0	0	0	0	0	0
	у т. ч. з терміном експлуатації до 25 років		0	0	0	0	0	0	0	0
	від 25 до 40 років		0	0	0	0	0	0	0	0
	понад 40 років		0	0	0	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0	0	0	0
3	Розподільні газопроводи високого тиску 1-ї категорії	км	0	0	0	0	0	0	0	0
	у задовільному стані		0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає реконструкції		0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає капітальному ремонту		0	0	0	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0	0	0	0
4	Розподільні газопроводи високого тиску 2-ї категорії	км	8,87	1	137,0	3	274,0	4	554,3	8,87
	у задовільному стані		8,5	0	0	0	0	0	0	8,87
	підлягає реконструкції		0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає капітальному ремонту		0,37	1	137,0	3	274,0	4	554,3	0
			2,22	0	0	0	0	0	0	2,22
5	Розподільні газопроводи середнього тиску	км	2,22	0	0	0	0	0	0	2,22
	у задовільному стані		2,22	0	0	0	0	0	0	2,22
	підлягає реконструкції		0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає капітальному ремонту		0	0	0	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0	0	0	0
6	Розподільні газопроводи низького тиску	км	0	0	0	0	0	0	0	0
	у задовільному стані		0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає реконструкції		0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає капітальному ремонту		0	0	0	0	0	0	0	0
			0,024	0	0	0	145,5	0	0	0,024
7	Газопроводи-вводи	км	0,012	0	0	0	0	0	0	0,024
	у задовільному стані		0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає реконструкції		0,012	0	0	0	145,5	0	0	0
	підлягає капітальному ремонту		1,83	0,165	137	0	0	0,105	103	1,83
			1,56	0	0	0	0	0	0	183
8	Газопроводи надземні або наземні	км	0	0	0	0	0	0	0	0
	у задовільному стані		0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає реконструкції		0,27	0,165	137,0	0	0	0,105	103,0	0
	підлягає капітальному ремонту		22	0	0	0	0	0	82,5	22
			19	0	0	0	0	0	0	22
9	Відключаючі пристрій	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
	у задовільному стані		3	0	0	0	0	0	82,5	0
	підлягає капітальному ремонту		2	0	0	0	0	0	0	2
			2	0	0	0	0	0	0	2
	ГРП		0	0	0	0	0	0	0	0
10	у задовільному стані	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає реконструкції		0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає капітальному ремонту		0	0	0	0	0	0	0	0
			10	0	0	0	0	0	0	10
	ІПРІ		10	0	0	0	0	0	0	10
11	у задовільному стані	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає реконструкції		0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає капітальному ремонту		0	0	0	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0	0	0	0
	Будинкові регулятори тиску		0	0	0	0	0	0	0	0
12	у тому числі на балансі АТ	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
	у тому числі населення		0	0	0	0	0	0	0	0
	у задовільному стані		0	0	0	0	0	0	0	0
	у тому числі на балансі АТ		0	0	0	0	0	0	0	0
	у тому числі населення		0	0	0	0	0	0	0	0
13	підлягає капітальному ремонту	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
	у тому числі на балансі АТ		0	0	0	0	0	0	0	0
	у тому числі населення		0	0	0	0	0	0	0	0
	Протикорозійний захист систем газопостачання		8,87	0	0	1	45,5	1	108,8	8,87
	Захищеність газопроводів, %		99,0	0	0	0	99,3	0	99,5	100
14	усього	км	8,81	0	0	0	8,81	0	8,82	8,87
	Довжина газопроводу, де не забезпечено мінімально необхідний захисний потенціал на газопроводі згідно з ДСТУ		0,062	0	0	1	0,062	1	0,044	0
			5	0	0	0	0	1	62,0	5
	Станції катордного захисту		4	0	0	0	0	0	0	5
	у задовільному стані		0	0	0	0	0	0	0	0
15	підлягає реконструкції		1	0	0	0	0	1	62,0	0
	Поля анодного захисту	од.	5	0	0	0	0	0	0	5
	у задовільному стані		3	0	0	0	0	0	0	5
	підлягає реконструкції		0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає капітальному ремонту		2	0	0	0	0	2	260	0
16	підлягає повній заміні		0	0	0	0	0	0	0	0
	Протекторний захист		0	0	0	0	0	0	0	0
	у задовільному стані		0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає реконструкції		0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає капітальному ремонту		0	0	0	0	0	0	0	0
17	Засоби телеметрії, усього	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
	у т. ч. ГРП		0	0	0	0	0	0	0	0
	у т. ч. ІПРІ		0	0	0	0	0	0	0	0
	у т. ч. СКЗ		0	0	0	0	0	0	0	0
	інше (розшифрувати)		0	0	0	0	0	0	0	0
18	Датчики дистанційної передачі даних, усього	од.	3	0	0	0	0	0	0	0
	у т. ч. населення		0	0	0	0	0	0	0	0
	у т. ч. у юридичних осіб		3	0	0	0	0	0	0	0
	інше (розшифрувати)		0	0	0	0	0	0	0	0
			3	0	0	0	0	0	0	0
19	Контрольні трубки на футлярах	од.	12	0	0	5	83,0	0	0	12
	у задовільному стані		7	0	0	0	0	0	0	12
	підлягає реконструкції		0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягає капітальному ремонту		5	0	0	0	5	83,0	0	0
			5	0	0	0	0	0	0	0

ІІІ. Узагальнений технічний стан приладів діагностики і обстеження та інших приладів газорозподільного підприємства

Товариство з обмеженою відповідальністю "Спектргаз"

(найменування)

Станом на 31.07.2021

IV. Узагальнений стан комп'ютерної техніки
Товариство з обмеженою відповідальністю "Спектргаз"
 (найменування)

Станом на 31.07.2021

№ з/п	Назва обладнання	Одиниці виміру	Технічний стан на початок планованого періоду, од.	Обсяги запланованих робіт на 1-й рік плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 2 – 3-й роки плану розвитку		Обсяги запланованих робіт на 4 – 10-й роки плану розвитку		Прогнозний технічний стан на кінець планованого (10-річного) періоду плану розвитку з урахуванням обсягів запланованих робіт, од.
				од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	од.	тис. грн (без ПДВ)	
1	Комп'ютери, з них:	од.	1	0	0	0	0	1	26,0	2
	у задовільному стані	од.	1	0	0	0	0	0	0	2
		%	100	0	0	0	0	0	0	100
	потребують модернізації	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягають списанню	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Принтери та багатофункціональні пристрої друку, з них:	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
	у задовільному стані	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0	0	0	0	0	0	0	0
	потребують модернізації	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягають списанню	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Сервери, з них:	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
	у задовільному стані	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0	0	0	0	0	0	0	0
	потребують модернізації	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягають списанню	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Інше (розшифрувати), з них:	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
	у задовільному стані	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0	0	0	0	0	0	0	0
	потребують модернізації	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0	0	0	0	0	0	0	0
	підлягають списанню	од.	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0	0	0	0	0	0	0	0

1. Комп'ютери
2. Принтери та багатофункціональні пристрої друку
3. Сервери
4. Інше (розшифрувати)



ЗАТВЕРДЖЕНО
Директор ТОВ Спектрэнерго
"ЗІ" сертифіка 2021 р.

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постановою НКРЕКП №2817 від 22 грудня 2021 р.

1. Інформація щодо економічної ефективності закупівлі транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів (на 1-й рік плану розвитку)

Техніка, що підлягає заміні/списанню							Техніка, що запланована до приобретення в інвестиційній програмі							Оцінювання річний економічний ефект, тис. грн (без ПДВ):				Срок окупності, років
№	Марка, модель, виробник	Призначення (тип)	Строк корисного використання (експлуатації), років	Рік випуску	Належність (структурний підрозділ, служба)	Фактичний пробіг, км	Тип і виграти паливного, л/100 км	Вагість нової одиничної техніки, що пропонується на заміну, тис. грн (без ПДВ)	Призначення (тип)	Рік випуску	Строк корисного використання (експлуатації), років	Належність (структурний підрозділ, служба)	Тип і виграти паливного, л/100 км	економія витрат на талівничо-мастильні матеріали	зменшення інших витрат	загальний очікуваний економічний ефект від заміни техніки	19=16+17-18	20=10/19
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	0
1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Додаток 7
до Кодексу газорозподільних систем

ІІ. Інформація щодо переходних заходів (об'єктів незавершеного будівництва)

31.07.2021

III. Інформація щодо проектно-вишукувальних робіт за заходами інвестиційної програми газорозподільної системи

Станок №а 31.07.2021

IV. Інформація щодо відповідності затверджених проектно-вишукувальних робіт та заходів будівництва (реконструкції) тощо

інвестиційної програми газорозподільного підприємства ТОВ "Спектргаз"
 (найменування)

Рік III (ПКД*)	№ з/п у затвердженій III під тарифним джерела	ПКД у затвердженій III під тарифним джерела						Заходи будівництва (реконструкції) тощо) в III					
		Інв. №	Назва заходу	Обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Сталія роздробки/ затвердження	Рік III (роботи)	№ з/п в проекті III	Інв. №	Назва заходу	Обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Назва експертного висновку (дата, номер)	Наявність експертного висновку (дата, номер)	Примітка
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* обов'язково зазначаються всі ПКД, затверджені в ІІІ базового періоду

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор ТОВ Спектргаз

"31" серпня 2021р.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постановою НКРЕКП №2817 від 22 грудня 2021р.



Юрій ПАНЧИШИН

Додаток 8

до Кодексу газорозподільних систем
(пункт 6 глави 3 розділу IV)

**Інформація щодо заходів інвестиційної програми,
які потребують експертизи проектно-кошторисної документації**

Станом на 31.07.2021

№ з/п	Назва заходу	Загальна кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Наявність експертного висновку (дата, номер)	Примітки
1	2	3	4	5
1	0	0	0	0
2	0	0	0	0
3	0	0	0	0
4	0	0	0	0
5	0	0	0	0
6	0	0	0	0
7	0	0	0	0

Постанова

ЗАТВЕРДЖЕНО
 Директор ТОВ Спектргаз **Юрій ПАНЧИШИН**
 "31" серпня 2021 р.

ЗАТВЕРДЖЕНО
 Постановою НКРЕКП і №2817 від 22 грудня 2021 р.

Додаток 9
 до Кодексу газорозподільних систем
 (пункт 7 глави 3 розділу IV)

**I. Зведенний реєстр номенклатури обладнання та матеріалів,
 які заплановані для закупівлі в інвестиційній програмі на 2022 рік**
газорозподільного підприємства ТОВ "Спектргаз"
 (найменування)

Станом на 31.07.2021

№ з/п	Назва обладнання, матеріалів	Одиниця виміру	Кількість, од.	Ціна за од., грн (без ПДВ)	Усього, тис. грн (без ПДВ)	Унікальний номер ТМЦ відповідно до довідника, розміщеного на сайті НКРЕКП
1	2	3	4	5	6	7
1	Арматура д.8 мм, L=620 мм (4 шт)	т	0,00768	23716,67	0,18214	09_04
2	Арматура д.10 мм	тн	0,07392	23583,34	1,74328	09_04
3	Білило густотерте цинкове	т	0,00019	74166,67	0,01407	09_31
4	Болт M16, L=80 мм (2 шт)	т	0,00258	74166,67	0,19105	09_13
5	Болти із шестигранною головкою, діаметр різьби 12-14 мм	т	0,00003	72625,00	0,00244	09_13
6	Болти будівельні з гайками та шайбами	т	0,00056	187500,00	0,10500	09_13
7	Бруски обрізні з хвойних порід, довж. 4-6,5 м, ширина 75-150 мм, товщина 40-75 мм, III сорт	м куб	0,00269	6000,00	0,01613	09_13
8	Бруски обрізні з хвойних порід, довж. 4-6,5 м, ширина 75-150 мм, товщина 40-75 мм, IV сорт	м куб	0,00055	6000,00	0,00328	09_13
9	Вода	м куб	0,78775	28,75	0,02265	09_13
10	Гайка M16 (2 шт)	т	0,00064	67500,00	0,04320	09_13
11	Гравій для будівельних робіт, фракція 5-20мм, марка ДР8	м куб	2,46758	616,67	1,52168	09_35
12	Грунтотвока ГФ-021 червоно-коричнева	т	0,00036	61208,33	0,02200	09_32
13	Дошки необрізні з хвойних порід, довжина 4-6,5 м, усі ширини, товщина 19-22 мм, IV сорт	м куб	0,00361	7083,33	0,02557	09_13
14	Дошки обрізні з хвойних порід, довжина 4-6,5 м, ширина 75- 150 мм, товщина 19, 22 мм, IV сорт	м куб	0,00088	6666,67	0,00587	09_13
15	Дошки обрізні з хвойних порід, довжина 4-6,5 м, ширина 75- 150 мм, товщина 25 мм, III сорт	м куб	0,00672	6666,67	0,04480	09_13
16	Дошки обрізні з хвойних порід, довжина 4-6,5 м, ширина 75- 150 мм, товщина 44 мм, III сорт	м куб	0,02722	6666,67	0,18144	09_13
17	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення оцинкований, діаметром 3 мм	т	0,00230	26700,00	0,06152	09_13
18	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення світлій, діаметром 1,1 мм	т	0,00235	33826,49	0,07956	09_13
19	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення світлій, діаметром 4 мм	т	0,00006	24104,27	0,00154	09_13
20	Дрантя	кг	0,00599	8,94	0,00005	09_13
21	Електроди, діаметр 4 мм, марка Е42	т	0,00049	70733,33	0,03457	09_13
22	Електроди, діаметр 5 мм, марка Е42	т	0,00115	64585,00	0,07441	09_13
23	Електроди, діаметр 6 мм, марка Е42	т	0,01200	42166,67	0,50600	09_13
24	Жердини з хвойних порід, довжина 3-6,5 м, товщина 3-5 см	м куб	0,06576	1768,57	0,11630	09_13
25	Камінь бутовий М100-300	м куб	0,62400	333,33	0,20800	09_13
26	Кисень технічний газоподібний	м куб	7,60438	4,25	0,03232	09_13
27	Круги армовані абразивні зачисні, діаметр 180х6 мм	шт	0,00606	280,01	0,00170	09_13
28	Ксиол нафтovий, марка А	т	0,00006	15114,34	0,00091	09_13
29	Лісоматеріали круглі хвойних порід для будівництва, довжина 3- 6,5 м, діаметр 14-24 см	м куб	0,02587	2941,00	0,07608	09_13
30	Мастіка морозостійка бітумно-масляна МБ-50	т	0,10214	22000,00	2,24717	09_07
31	Мотузка технічна із прядив'яноговолокна	т	0,00038	132832,70	0,05101	09_13
32	Оліфа комбінована К-2	т	0,00014	83243,13	0,01130	09_32
33	Пісок природний, збагачений	м куб	1,81642	233,33	0,42383	09_18
34	Пісок природний, рядовий	м куб	0,70560	233,33	0,16464	09_18
35	Поліуретанова прокладка 150x150x15	шт	16,00000	100,85	1,61360	09_13
36	Полоса 100x10, L=800 мм (1 шт)	тн	0,05024	34800,00	1,74835	09_13
37	Полоса 80x40, L=560 мм (1 шт)	тн	0,03128	34800,00	1,08854	09_13
38	Пропан-бутан технічний	м куб	1,51465	31,74	0,04807	09_13
39	Рядно	м кв	0,33936	58,19	0,01975	09_13
40	Суміш бетонні готові важкі, клас бетону В7, 5 [M100], крупність заповнювача більше 40 мм	м куб	3,42720	1275,00	4,36968	09_06
41	Фарба земляна густотерта олійна, мумія, сурік залізний	т	0,00004	59812,56	0,00215	09_31
42	Цвяхи будівельні з плоскою головкою 1,6x50 мм	т	0,00218	43775,00	0,09531	09_06
43	Цвяхи будівельні 3,0x80	т	0,00012	47500,00	0,00571	09_06
44	Цвяхи будівельні 4,0x120	т	0,00067	36950,00	0,02483	09_06
45	Шлакопортландцемент загальнобудівельного та спеціального призначення марка 400	т	0,76769	2033,33	1,56097	09_34
46	Щити опалубки, ширина 300-750, товщина 25 мм	м кв	1,66320	367,00	0,61039	09_13
47	Щити опалубки, ширина 300-750, товщина 40 мм	м кв	0,20328	507,00	0,10306	09_13
48	Станція катодного захисту інверторного типу, виконана на основі резонансного високочастотного перетворювача, ручне управління СКЗ-1,5-І-Р «ЕСМАТЕХ»	шт	1,00000	30,70000	30,7	06_01_03_01_05

ІІ. План розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства Товариства з обмеженою відповідальністю "Спектргаз" (далі – "підприємство")

no non-mutit plus

ІІІ. Зведені інформація щодо заходів інвестиційної програми на 2022 рік
газорозподільного підприємства _____ ТзОВ "Спектргаз"
 (найменування)

тис. грн (без ПДВ)

Джерела інвестиційної програми	Плановані джерела	Примітки
Амортизаційні відрахування	137,0	
Індивідуальний облік населення	0,0	
Заміна індивідуальних лічильників	0,0	
Обмінний фонд індивідуальних лічильників	0,0	
Прибуток на виробничі інвестиції	0,0	
Інше (розшифрувати)	0,0	
УСЬОГО	137,0	
I розділ 2022рік	137,0	
II розділ 20 – 20 роки	274,0	
III розділ 20 – 20 роки	977,3	
УСЬОГО	1 388,3	

Блок	Розділ	Одиниці (км, од.)	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	Умовна вартість одиниці, тис. грн (без ПДВ)	%	Амортизація, тис. грн (без ПДВ)	Прибуток на виробничі інвестиції, тис. грн (без ПДВ)	Інше джерело (встановлення, заміна, обмінний фонд тощо), тис. грн (без ПДВ)
Експлуатація мереж	Газорозподільні мережі	0,2	105,6	640,0	2%	100%	0%	0%
	Газорозподільні мережі ПКД	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Відключаочі пристрої	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Відключаочі пристрої ПКД	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	ГРП	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	ГРП ПКД	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	ШРП	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	ШРП ПКД	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Регуляторне обладнання	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Регуляторне обладнання ПКД	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	ЕХЗ	1,0	31,4	31,4	0%	100%	0%	0%
	ЕХЗ ПКД	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Інше (розшифрувати)	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
Транспортні засоби	Спеціалізована техніка	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Легковий автотранспорт	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Інше (розшифрувати)	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Інше (розшифрувати)	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
Облік природного газу	Оперативний облік	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Комерційний облік	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Спеціалізовані лабораторії	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Індивідуальний облік населення	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Заміна індивідуальних лічильників	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Обмінний фонд індивідуальних лічильників	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Еталонне обладнання та спеціальні засоби	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
Прилади	Прилади	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	ІТ	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
Інше	Обладнання	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Програмне забезпечення	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
	Інше (розшифрувати)	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
Інше (розшифрувати)		0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%
РАЗОМ								

План розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки
газорозподільного підприємства Товариства з обмеженою відповідальністю "Спектргаз"
(науково-технічна робота)

на другий – третій роки

План розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки
газорозподільного підприємства Товариства з обмеженою відповідальністю "Спектргаз"
(наименування)

на четвертий – десятий роки

Блок	№ з/к	Код Розр. № 9258250	Назва заходу	ГРС (назва)	Інвентарний номер	Рік входу в експлуатацію	Планований рік завершення у експлуатації	Обґрутованість виключення	Назва робіт	Од. вимірюв.	Усього в кількісному порядку, одиниці	Орієнтовний обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I. Розподільні газопроводи													
Будівництво													
Газорозподільний мережі													
Капремонт													
"Винник"													
Незадовільний технічний стан													
Капітальний ремонт покрівля ділянок газопроводу													
шт													
6													
Заміна естакад на надземній ділянці дожинкою 105 м													
шт													
103,000													
II. Відповідальні пристрій													
Будівництво													
ГРП													
Капремонт													
"Винник"													
Нездадавливий технічний стан													
Капітальний ремонт із заміною запірної апаратури													
шт													
3													
82,500													
III. ГРП													
Будівництво													
ШРП													
Капремонт													
"Винник"													
Нездадавливий технічний стан													
Капітальний ремонт із заміною запірної апаратури													
шт													
1													
IV. Газорегулюторне обладнання													
Будівництво													
ІДЗ													
Капремонт													
"Винник"													
Нездадавливий технічний стан													
Капітальний ремонт газового засувки													
шт													
3													
260,000													
V. Газорегуляторне обладнання													
Будівництво													
ІІІ. ГРП													
Капремонт													
"Винник"													
Нездадавливий технічний стан													
Капітальний ремонт газової засувки													
шт													
1													
62,000													
VI. Інше													
Інше (розшифрувати)													
VII. Модернізація та заміна транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів													
Спеціалізована техніка													
Легковий автомобіль													
Інше (розшифрувати)													
IX. Области природного газу													
Области природного газу													
ІІІ. ГРП													
Прилади													
Прилади													
Інше (розшифрувати)													
X. Програми приладів													
Область													
ІІІ. ГРП													
Програми забезпечення													
Інше (розшифрувати)													
XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій													
Інформаційні технології													
Інформаційні технології													
Інформаційні технології													
Інформаційні технології													
Інформаційні технології													
Інформаційні технології													

**Зведення інформація щодо заходів Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки
газорозподільного підприємства Товариства з обмеженою відповідальністю "Спектргаз"
(наименування)**

Блок	№ з/п	Розділ	Назва заходу	Обсяги запланованих робіт на 1-й рік плану розвитку, тис. грн (без ПДВ)	Обсяги запланованих робіт на 2 – 3-й роки плану розвитку, тис. грн (без ПДВ)	Обсяги запланованих робіт на 4 – 10-й роки плану розвитку, тис. грн (без ПДВ)	Разом по 10-річному плану розвитку, тис. грн (без ПДВ)	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. Розподільні газопроводи								
Експлуатація мереж	Газорозподільні мережі	Будівництво	0	0	0	0	0	0
		Капремонт	105,591	274,000	211,800	622,800	0	0
		Реконструкція	0	0	0	0	0	0
		Виготовлення ПКД	0	0	0	0	0	0
		Інше (розшифрувати)	0	0	0	0	0	0
II. Відключаючі пристрої								
ГРП	Відключаючі пристрої	Будівництво	0	0	0	0	0	0
		Капремонт	0	0	82,500	82,500	0	0
		Реконструкція	0	0	0	0	0	0
		Виготовлення ПКД	0	0	0	0	0	0
		Інше (розшифрувати)	0	0	0	0	0	0
III. ГРП								
ШРП	Газорегуляторне обладнання	Будівництво	0	0	0	0	0	0
		Капремонт	0	0	0	0	0	0
		Реконструкція	0	0	0	0	0	0
		Виготовлення ПКД	0	0	0	0	0	0
		Інше (розшифрувати)	0	0	0	0	0	0
V. Газорегуляторне обладнання								
Транспортні засоби	ЕХЗ	Будинкові регулятори	0	0	0	0	0	0
		Регулятори ГРП	0	0	0	0	0	0
		Регулятори ШРП	0	0	0	0	0	0
		Інше (розшифрувати)	0	0	0	0	0	0
VI. ЕХЗ								
Обслуговування газу	Операційний облік (скіцьовання, дублюючий облік, ВОГ ГРП, ШРП)	Будівництво	0	0	0	0	0	0
		Капремонт	31,409	0	322,000	322,000	0	0
		Реконструкція	0	0	0	0	0	0
		Виготовлення ПКД	0	0	0	0	0	0
		Інше (розшифрувати)	0	0	0	0	0	0
VII. Інше								
Прилади	ІТ	Інше (розшифрувати)						
VIII. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів								
Обслуговування газу	Спеціалізована техніка	Капремонт	0	0	0	0	0	0
		Придбання	0	0	0	0	0	0
		Легковий автотранспорт	0	0	0	0	0	0
		Капремонт	0	0	0	0	0	0
		Придбання	0	0	0	0	0	0
X. Прилади								
ІТ	Інше	Інше (розшифрувати)	0	0	0	0	0	0
XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій								
ІТ	Обладнання	Придбання	0	0	26,000	26,000	0	0
		Інше (розшифрувати)	0	0	0	0	0	0
XII. Інше								
Інше	Усього на 2031 рік		137,000	274,000	977,300	1 388,300	0	0
		у тому числі за джерелами фінансування (розшифрувати)						
		Амортизаційний відрахування	137,000	274,000	959,000	1 370,000	0	0
		Індивідуальний облік населення	0	0	0	0	0	0
		Заміна індивідуальних лічильників	0	0	0	0	0	0
Інший облік								
Інше	Обмінний фонд індивідуальних лічильників		0	0	0	0	0	0
		Прибуток на виробничі інвестиції	0	0	18,300	18,300	0	0
		Інше (розшифрувати)	0	0	0	0	0	0



ЗАТВЕРДЖЕНО
Директор ТОВ Спектргаз
"31" серпня 2021 р.

Постановою №КРЕП/№2817 від 22 грудня 2021 р.

I. Зведення інформація щодо змін до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи
газорозподільного підприємства Товариства з обмеженою відповідальністю "Спектргаз"

на 2022 – 2031 роки

тис. грн (без ПДВ)

Довгострокова інвестиційна програма	Затверджено постановою №КРЕП/№ _____	Річний постапаренсний показник	Річний постапаренсний показник	Практика
Автоматизовані відрухування	137,0	-	-	
Інноваційний обсяг внесення	0,0	-	-	
Заміна індивідуальних лічильників	0,0	-	-	
Обласний фонд на лічильники	0,0	-	-	
Пробукс за авробачні інвестиції	0,0	-	-	
Інше (розподільте)	0,0	-	-	
УСІГО	137,0			
I. період 2022 рік	137,0			
II. період 2023–2024 роки	274,0			
III. період 2025–2031 роки	977,3			
УСІГО	1 388,3			

(залишок затвердженої інвестиційної програми на 20 рік)

Затвердження інвестиційної програми на 20 рік
(постанова №КРЕП/№ _____)

Блок	Розподіл	Пропоновані зміни			Розподіл	Розподіл	Розподіл	Розподіл
		Одиниць (тис. од.)	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	Умона вартість однини, тис. грн (без ПДВ)				
Газорозподільний мережевий об'єкт ПКД								
Газорозподільний мережевий об'єкт ПКД	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Відповідальні пристрой ПКД	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
ГРП	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Експлуатація мереж	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
ШРПІ	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
ШРПІ ПКД	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Газорозподільне обладнання	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
ЕХЗ	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
ЕХЗ ПКД	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Інше (комп'ютери)	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Специалізована техніка	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Транспортні засоби	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Інше (комп'ютери)	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Комерційний обіг	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Специалізований обіг	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Інноваційний обсяг внесення	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Заміна індивідуальних лічильників	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Обласний фонд на лічильники	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Етапове обладнання та спеціальні засоби	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Пристрой постапаренсної мережі занесені з лічильників	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Прилади	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Обладнання	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
ІІ Програма забезпечення	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Інше (роздільники)	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
Інше (роздільники)	0,0	0,0	0,0	0%	0%	0%	0%	0%
ІІІ. РАЗМОУЧУВАННЯ:								
У тому числі за джерелами фінансування:								
Автоматизовані засоби								
Інвестувальний обіг, внесення								
Заміна індивідуальних лічильників								
Обслуговувальний фонд інв. засобів								
Платформа на широкочастотній інвестиції								
Інше (комп'ютери)								

ІІ. ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
щодо коригування затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи
газорозподільного підприємства ТОВ "Спектргаз"

на 2022 – 2031 роки

Блок	№ з/п	Розділ	Назва заходу	Од. виміру	ІІІ на 2022 рік Плану розвитку, затвердженого Постановою НКРЕКП № ____ від ____				ІІІ на ____ рік Плану розвитку з коригуванням)				"++/-/-" до ІІІ затвердженого Плану розвитку			Джерело фінансування	Примітка
					Усього в кількісному виразі, одиниці	Обсяг фінансування, тис. грн без ПДВ	Вартість 1 одиниці (вартість 1 км)	Усього в кількісному виразі, одиниці	Обсяг фінансування, тис. грн без ПДВ	Вартість 1 одиниці (вартість 1 км)	Усього в кількісному виразі, одиниці	Обсяг фінансування, тис. грн без ПДВ	Вартість 1 одиниці (вартість 1 км)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
I. Розподільні газопроводи																	
Експлуатація мереж		Газорозподільні мережі	Будівництво	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Каремонт														0
			Реконструкція	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Виготовлення ПКД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГРП		Відключаюча пристрій	Інше (розшифрувати)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Будівництво	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Каремонт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Реконструкція	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Виготовлення ПКД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ШРП		Інше (розшифрувати)	Інше (розшифрувати)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Будівництво	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Каремонт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Реконструкція	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Виготовлення ПКД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕХЗ		Інше (розшифрувати)	Інше (розшифрувати)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Будівництво	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Каремонт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Реконструкція	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Виготовлення ПКД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Транспортні засоби		Інше (розшифрувати)	Інше (розшифрувати)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ВIII. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів														
			Спеціалізована техніка	Каремонт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Легковий автотранспорт	Придбання	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Інше (розшифрувати)	Каремонт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Облік природного газу		Інше (розшифрувати)	Інше (розшифрувати)	Придбання	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Операційний облік (секціонування, дублюючий облік, ВОГ ГРП, ШРП)	Будівництво	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Комерційний облік (ВОГ на балансі АТ, у т. ч. будівельний ВОГ)	Каремонт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Спеціалізовані лабораторії (хімичні лабораторії, лабораторії з повірки ЗВТ тощо)	Реконструкція	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Індивідуальний облік населення	Придбання	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ІТ		Інше (розшифрувати)	Заміна індивідуальних лічильників		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Обмінний фонд індивідуальних лічильників		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Еталонне обладнання та спеціальні засоби для забезпечення технічних перевірок		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Пристрої передавання інформації з лічильниками (вузли обліку)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Інше (розшифрувати)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прилади		Інше (розшифрувати)	X. Прилади	Придбання	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Обладнання	Інше (розшифрувати)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Програмне забезпечення	Придбання	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Інше (розшифрувати)	Інше (розшифрувати)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Інше (розшифрувати)	Придбання	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інше		Інше (розшифрувати)	XI. Провадження та розвиток інформаційних технологій														
			Інше (розшифрувати)														
			УСЬОГО														
			У тому числі за рахунок:														
			Амортизаційні відрахування														
Інше		Інше (розшифрувати)	Індивідуальний облік населення														
			Заміна індивідуальних лічильників														
			Обмінний фонд індивідуальних лічильників														
			Прибуток на виробничі інвестиції														
			Інше (розшифрувати)														

**ІІІ. Зміни до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи
газорозподільного підприємства ТОВ "Спектргаз"
на 2022 – 2031 роки
(перелік заходів)**

№ з/п (розділ та пункт)	Найменування заходу	Од. виміру	Кількість, од.	Вартість заходу, тис. грн (без ПДВ)	Джерело фінансування	Причина внесення змін	Обґрунтування (№ додатка)
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Перелік заходів, включених до інвестиційної програми на 2022 рік							
УСЬОГО							
у тому числі (розшифрувати за джерелами фінансування)							
2. Перелік заходів, виключених з інвестиційної програми на 2022 рік							
УСЬОГО							
у тому числі (розшифрувати за джерелами фінансування)							