

Додаток 1
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності
яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 1 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету
Вараської міської ради

Наказ міського голови
(найменування органу місцевого самоврядування)



*Відділ адміністративних
власних справ*
№ 62
Микола Мисюк
Міський голова

ЗАТВЕРДЖЕНО

Генеральний директор
(посадова особа ліцензіата)



Павло КОВТОНЮК
(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

Ідентифікаційний код
05425046
" 2024 року

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

у сфері теплопостачання
(крім діяльності з виробництва теплової енергії)

Філія «ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом»
(найменування ліцензіата)

на 01.10.2024 – 30.09.2025 роки

ЗМІСТ	Аркуш
Додаток 2. Інформаційна картка суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на 1 рік філія «ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом»	3-4
Додаток 3. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 01.10.2024 – 30.09.2025 роки філія «ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом»	6-11
Додаток 4. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування в структурі тарифів на 12 місяців філія «ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом»	12-16
Додаток 5. План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців філія «ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом»	17-20
Додаток 6. Узагальнена характеристика об'єктів у сфері теплопостачання філія «ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом» станом на 01 січня 2024 року	21-25
Додаток 7. Інформаційна згода посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних	26
Пояснювальна записка до заходів інвестиційної програми філія «ВП «Рівненська АЕС» у сфері теплопостачання (крім виробництва теплової енергії) на на 01.10.2024 – 30.09.2025 роки	27-31
Додаток 1 до Пояснювальної записки. Комерційна пропозиція Бензинова мийка високого тиску Kranzle Profi-Jet B16/220	32
Додаток 2 до Пояснювальної записки. Комерційна пропозиція Витратомір-рідини PCE-TDS 200SM	33

Додаток 2
до Порядку розроблення, погодження
та затвердження інвестиційних
програм суб'єктів господарювання
у сфері теплопостачання, ліцензування
діяльності яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 3 пункту 2 розділу II)

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
суб'єкта господарювання до інвестиційної програми
на 1 рік
(строк)

Філія «ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом»
(найменування суб'єкта господарювання)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

Найменування суб'єкта господарювання	Філія «ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом»
Рік заснування	1980 рік
Форма власності	Державна
Місцезнаходження	34400, м. Вараш, Рівненська обл.
Код за ЄДРПОУ	05425046
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи суб'єкта господарювання, посада	Генеральний директор П. І. Ковтонюк
Тел., факс, e-mail	тел.(236) 64-3-50, факс (236)3-85-69
Ліцензія на виробництво теплової енергії теплоелектроцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії (№, дата видачі, строк дії)	Серія АЕ № 575874 видана НКРЕКП від 28.01.2014. Строк дії – до 11.07.2024 (включно) відповідно до постанови НКРЕКП від 23.01.2024 № 155
Ліцензія на право провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами (№, дата видачі, строк дії)	Розпорядження РОВА від 23.02.2024 № 74 «Про видачу ліцензій на право провадження господарської діяльності у сфері теплопостачання». Строк дії – необмежений
Ліцензія на право провадження господарської діяльності з постачання теплової енергії	Розпорядження РОВА від 23.02.2024 № 74 «Про видачу ліцензій на право провадження

(№, дата видачі, строк дії)	господарської діяльності у сфері теплопостачання). Строк дії – необмежений
Статутний капітал суб'єкта господарювання, тис. грн	-
Балансова вартість активів, тис. грн	5 927 тис. грн. (за даними ПО станом на 31.12.2023)
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	497 тис. грн. (за даними ПО за 2023 рік)
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	0 тис.грн.

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Основною метою реалізації інвестиційної програми філії «ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом» є придбання технологічного обладнання.
Строк реалізації інвестиційної програми	1 рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться суб'єкт господарювання	На етапі планування заходів
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	<ul style="list-style-type: none"> - Аналіз поточного технічного стану основних засобів виробництва. - Визначення необхідності застосування технологічного обладнання з метою забезпечення якісного провадження господарської діяльності; - Визначення пріоритетності напрямків інвестування; - Оцінка наданих пропозицій по обладнанню, що потребує виробничої необхідності його застосування. - Визначення фінансових потреб на реалізацію інвестиційної програми на підставі оцінки об'єктивних витрат; - Визначення постачальника обладнання;

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ


Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	▲	456,48
власні кошти		456,48
позичкові кошти		-
залучені кошти		-
бюджетні кошти		-
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):		
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів		-
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів		-
Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах		-
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій		-
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та		-

спеціалізованого призначення	
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-
Інші заходи	100%

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість	-
Внутрішня норма дохідності	-
Дисконтований період окупності	-
Індекс прибутковості	-

Керівник



 (підпис)

Павло КОВТОНЮК

 (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 3
до Порядку розроблення, погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада
міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та
Севастопольська міські державні адміністрації
(підпункт 4 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Вараської
міської ради

Людмила Котальська міської

(найменування органу місцевого самоврядування)

Вараської міської держадміністрації

Від *03.05.2024* № *62*

Людмила Котальська

Людмила Котальська

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

використання коштів для виконання інвестиційної програми на 01.10.2024 – 30.09.2025 роки

Філія «ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом»

(найменування суб'єкта господарювання)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Генеральний директор

(підпис/закладка ліцензіата)

Павло КОВТОНЮК

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

2024 року



№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців)**	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн / прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	з урахуванням.		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	планований період	прогнозний період						
							підлягають поверненню	не підлягають поверненню					планований період +1	планований період + n*					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
I	Виробництво теплової енергії																		
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання з урахуванням:																		
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 1.1.1				x	x														
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 1.1.2				x	x														
1.1.3	Інші заходи, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 1.1.3				x	x														
Усього за пунктом 1.1				x	x														
1.2	Інші заходи з урахуванням:																		
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		

2.2.1.2	Витратомір-рідини PCE-TDS 200SM	1 од	216,3	x	x	x	x	x	x	-	-	216,3	-	-	-	-	-	-
Усього за підпунктом 2.2.1			456,48	x	x	x	x	x	x	-	-	456,48	-	-	-	-	-	-
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																	
				x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 2.2.2				x	x													
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																	
				x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 2.2.3				x	x													
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																	
				x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 2.2.4				x	x													
2.2.5	Інші заходи, з них:																	
2.2.5.1																		
				x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 2.2.5				x	x	x	x	x	x									
Усього за пунктом 2.2			456,48	x	x	x	x	x	x	-	-	456,48	-	-	-	-	-	-
Усього за розділом II			456,48	x	x	x	x	x	x	-	-	456,48	-	-	-	-	-	-
III	Постачання теплової енергії																	
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання з урахуванням :																	
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																	
				x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 3.1.1				x	x													
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																	
				x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 3.1.2				x	x													
3.1.3	Інші заходи, з них:																	
				x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 3.1.3				x	x													
Усього за пунктом 3.1				x	x													
3.2	Інші заходи з урахуванням:																	
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																	
				x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 3.2.1				x	x													
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																	
				x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 3.2.2				x	x													
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																	

			x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 3.2.3		x	x															
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
			x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 3.2.4		x	x															
3.2.5	Інші заходи, з них:																		
			x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 3.2.5		x	x															
	Усього за пунктом 3.2																		
	Усього за розділом III																		
IV	Постачання гарячої води																		
4.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням :																		
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
			x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 4.1.1		x	x															
4.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
			x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 4.1.2		x	x															
4.1.3	Інші заходи, з них:																		
			x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 4.1.3		x	x															
	Усього за пунктом 4.1		x	x															
4.2	Інші заходи з урахуванням:																		
			x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 4.2.1		x	x															
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
			x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 4.2.2		x	x															
4.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
			x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 4.2.3		x	x															
4.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
			x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 4.2.4		x	x															
4.2.5	Інші заходи, з них:																		
			x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 4.2.5		x	x															

Усього за пунктом 4.2		x	x														
Усього за розділом IV		x	x														
Усього за інвестиційною програмою	456,48	x	x	x	x	x	x	-	-	456,48	-	-	-	-	-	-	-

Примітки:

p* - кількість років інвестиційної програми.

** Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

*** Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів враховувати без ПДВ.

x - суб'єктом господарювання не заповнюється.

Заступник головного інженера з загальностанційних об'єктів
(посада відповідальної особи)



(підпис)

Федір КИСЛИЦІН
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 4
до Порядку розроблення, погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада
міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та
Севастопольська міські державні адміністрації
(підпункт 4 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Вараської
міської ради

Наказ мера міста Варашів

(найменування органу місцевого самоврядування)

Виконавчий адміністратор

від *02.09.2023* № *62*

Микола Миколайович Віслюков

Микола Миколайович Віслюков

Микола Миколайович Віслюков



ЗАТВЕРДЖЕНО



Директор

(підпис)

Павло КОВТОНЮК

(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

2023 року

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців

Філія «ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом»
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)							Сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Кошти, що враховуються у структурі тарифів гр. 5 + гр. 6 + гр. 11 + гр. 12, тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований період, тис. грн. (без ПДВ)				Строк окупності (місяців)*	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / рік)	Економія фонду зарплатної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.)*
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню				інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	I кв.	II кв.	III кв.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
I	Виробництво теплової енергії																						
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																						
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 1.1.1			x	x																		
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 1.1.2			x	x																		

Усього за пунктом 2.1				x	x																																						
2.2	Інші заходи з урахуванням:																																										
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																																										
2.2.1.1	Бензинова мийка високого тиску Kranzle Profi-Jet B16/220	1 од	240,18	x	x	x	x	x	x	-	-	240,18	-	-	-	-	-	-	240,18	-																							
2.2.1.2	Витратомір-рідини PCE-TDS 200SM	1 од	216,3	x	x	x	x	x	x	-	-	216,3	-	-	-	-	-	-	216,3	-																							
Усього за підпунктом 2.2.1			456,48	x	x	x	x	x	x			456,48	-	-	-	-	-	-	456,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																																										
Усього за підпунктом 2.2.2				x	x	x	x	x	x	x	x																																
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																																										
Усього за підпунктом 2.2.3				x	x	x	x	x	x	x	x																																
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																																										
Усього за підпунктом 2.2.4				x	x	x	x	x	x	x	x																																
2.2.5	Інші заходи, з них:																																										
2.2.5.1																																											
Усього за підпунктом 2.2.5				x	x	x	x	x	x	x	x																																
Усього за пунктом 2.2			456,48	x	x	x	x	x	x	x	x																																
Усього за розділом II			456,48	x	x	x	x	x	x	x	x																																
III	Постачання теплової енергії																																										
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання з урахуванням:																																										
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																																										
Усього за підпунктом 3.1.1				x	x	x	x	x	x	x	x																																
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																																										
Усього за підпунктом 3.1.2				x	x	x	x	x	x	x	x																																

3.1.3					x	x	x	x	x	x	x									
					x	x														
					x	x														
3.2																				
3.2.1					Інші заходи з урахуванням:															
					Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:															
					x	x	x	x	x	x	x									
					x	x														
3.2.2					Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:															
					x	x	x	x	x	x	x									
					x	x														
3.2.3					Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:															
					x	x	x	x	x	x	x									
					x	x														
3.2.4					Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:															
					x	x	x	x	x	x	x									
					x	x														
3.2.5					Інші заходи, з них:															
					x	x	x	x	x	x	x									
					x	x														
					x	x														
					x	x														
					x	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	456,48	-	-	-

* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ,

** Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів враховувати без ПДВ,

x - ліцензіатом не заповнюється.

Заступник головного інженера з загальностанційних об'єктів
(посада відповідальної особи)


(підпис)

Федір КИСЛИЦІН
(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

Додаток 5
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності
яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 4 пункту 2 розділу II)

**ПЛАН
витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для
врахування у структурі тарифів на 12 місяців**

Філія «ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом»
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	Виробництво теплової енергії					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням :					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1	-	-	-	-	-
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного	-	-	-	-	-

	обліку ресурсів					
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
1.2.5	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом I	-	-	-	-	-
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах	-	-	-	-	-
2.1.4	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1	-	-	-	-	-
2.2	Інші заходи, з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	456,48	456,48	-	-	-
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних	-	-	-	-	-

	засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
2.2.5	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.2	456,48	456,48	0,0	0,0	0,0
	Усього за розділом II	456,48	456,48	0,0	0,0	0,0
III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.1	-	-	-	-	-
3.2	Інші заходи, з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
3.2.5	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом III	-	-	-	-	-
IV	Постачання гарячої води					
4.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.1.2	Заходи щодо забезпечення	-	-	-	-	-

	технологічного обліку ресурсів					
4.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 4.1	-	-	-	-	-
4.2	Інші заходи, з урахуванням:					
4.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
4.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
4.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
4.2.5	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 4.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом IV	-	-	-	-	-
	Усього за інвестиційною програмою	456,48	456,48	0,0	0,0	0,0

Генеральний директор
(посадова особа ліцензіата)



Павло КОВТОНЮК
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Г.В.С. Головний бухгалтер



Володимир УСТИМЧИК
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Начальник ЦТПК
(посада відповідальної особи)



Олег ДЕГТЯР
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 6
до Порядку розроблення, погодження
та затвердження інвестиційних
програм суб'єктів господарювання
у сфері теплопостачання, ліцензування
діяльності яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 5 пункту 2 розділу II)

УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА
об'єктів у сфері теплопостачання

Філія «ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом»
(найменування суб'єкта господарювання)

станом на 01 січня 2024 року

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	0	-
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	-	-
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	-	-
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	-	-
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	-	-
	дахових	шт.	-	-
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	0	-
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	-	-
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	-	-
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	-	-
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	-	-
	дахових	Гкал/год	-	-
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	-	-
	у зимовий період	Гкал/год	-	-
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	329532	-
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	0	-
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	-	-
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	-	-
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	-	-
	парових з ККД менше 89 %	шт.	-	-

	парових з ККД більше 89 %	шт.	-	-
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	-	-
	на газоподібному паливі	шт.	-	-
	на твердому паливі	шт.	-	-
	на рідкому паливі	шт.	-	-
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопаловальний період	%	-	-
	у зимовий період	%	-	-
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	-	-
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	-	-
	димососів	шт.	-	-
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	-	-
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	-	-
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	-	-
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	-	-
	сталевих	шт.	-	-
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	-	-
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	3	-
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	10	-
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	-	-
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	22	-
	живильних	шт.	-	-
	мережних	шт.	10	-
	підживлювальних	шт.	12	-
	конденсаційних	шт.	-	-
	рециркуляційних	шт.	-	-
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	-	-
	циркуляційних (ГВП)	шт.	-	-
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	5095	-
5	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	-	-
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	-	-
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	-	-
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	-	-
	прямого включення	шт.	-	-
	трансформаторного включення	шт.	-	-
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	-	-
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6) / 0,4 кВ:	шт.	-	-

	потужністю до 630 кВА	шт.	-	-
	потужністю понад 630 кВА	шт.	-	-
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	-	-
	у зимовий період	%	-	-
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	-	-
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	-	-
	з частковою автоматизацією	шт.	-	-
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	-	-
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	12	-
	на джерелах теплопостачання	шт.	12	-
	комерційного (у споживача)	шт.	-	-
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	-
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	-	-
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	0	-
	на джерелах теплопостачання	шт.	-	-
	комерційного обліку	шт.	-	-
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	-	-
	спецтехніки	шт.	-	-
	вантажних автомобілів	шт.	-	-
	легкових автомобілів	шт.	-	-
10	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	131	-
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	26,514	-
	підземних канальних	км	1,4256	-
	підземних безканальних	км	-	-
	надземних	км	25,0884	-
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	15	-
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	53,1476	-
	підземних	км	30,7753	-

	надземних	км	22,3723	-
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	139	-
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	-	-
	підземних	км	-	-
	надземних	км	-	-
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	-	-
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	-	-
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	-	-
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	-	-
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	-	-
	підживлювальних	шт.	-	-
	насосів ГВП	шт.	-	-
	циркуляційних (ГВП)	шт.	-	-
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	-	-
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	2	-
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	-	-
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	-	-
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	-	-
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	-	-
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	401	-
	на ЦТП	шт.	0	-
	у споживачів (у будинках)	шт.	362	-
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	0	-
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	100	-
	на ЦТП	%	0	-
	у споживачів (у будинках)	%	100	-
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	0	-
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	-	-
	на ЦТП	шт.	-	-
	у споживачів (у будинках)	шт.	-	-
19	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	-	-

	спецтехніки	шт.	-	-
	вантажних автомобілів	шт.	-	-
	легкових автомобілів	шт.	-	-
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	131	-
21	Опалювальна площа	тис. кв. м	58,932	-
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	0	-
23	Приддане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	6,551	-
	бюджетні установи	Гкал/год	1,332	-
	інші	Гкал/год	229,295	-
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис. Гкал	27,84	-
		%	8,45	-
25	Втрати теплової енергії, враховані у діючому тарифі на теплову енергію	%	8,0	-


Генеральний директор
(посадова особа ліцензіата)


(підпис)

Павло КОВТОНЮК
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

 Головний бухгалтер


(підпис)


Володимир УСТИМЧИК
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Начальник ЦТПК
(посада відповідальної особи)


(підпис)


Олег ДЕГТЯР
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 7
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності
яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 5 пункту 3 розділу III)

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних

Я, Ковтонюк Павло Іванович, при наданні даних до виконавчого комітету Вараської міської ради
(прізвище, ім'я, по батькові) (найменування уповноваженого органу)
даю згоду відповідно до Закону України "Про захист персональних даних" на обробку моїх
особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-
телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної,
адміністративної та іншої інформації з питань діяльності ліцензіата.


(підпис)
Генеральний директор
(посада посадової особи ліцензіата)

"03"  2024 року
(дата)
Павло КОВТОНЮК
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до заходів інвестиційної програми філія ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом»
у сфері теплопостачання (крім виробництва теплової енергії)
на 01.10.2024 – 30.09.2025 роки

1. Коротка інформація про ліцензіата

Основним видом господарської діяльності філії «ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом» є виробництво електричної енергії. Виробництво електричної енергії здійснюється на ядерних установках енергоблоків, сумарна встановлена електрична потужність яких складає 2880 МВт. Виробництво теплової енергії здійснюється також на енергоблоках і не є основним видом господарської діяльності філії «ВП «Рівненської АЕС», оскільки частка виробництва теплової енергії становить менше 1% від виробництва електричної енергії. Підігрів мережної води здійснюється на теплофікаційних установках енергоблоків №№ 1 – 4 та ПРК парою, що потрапляє з відповідних відборів турбіни та колектора власних потреб. Циркуляція мережної води в системі теплопостачання здійснюється за допомогою мережних насосів, що розташовані на енергоблоках 1 – 4 та ПРК. Номінальне проектне теплове навантаження ТФУ ВП РАЕС становить:

- Енергоблок № 1, 2 – 100 Гкал/год;
- Енергоблок № 3, 4 – 400 Гкал/год;
- ПРК – 96 Гкал/год

Цех теплових та підземних комунікацій філії «ВП «Рівненська АЕС» здійснює ліцензовану діяльність з транспортування та постачання теплової енергії магістральними та розподільчими тепловими мережами загальною протяжністю 79,662 км в однотрубному обчисленні, більшість з яких експлуатується ≥ 30 років.

Постачання теплової енергії здійснюється для приватних житлових будинків категорії «Населення», споживачів категорії «Бюджетні організації» та споживачам категорії «Інші споживачі» міста Вараш та села Заболоття а також власним об'єктам філії «ВП «Рівненська АЕС».

Робота тепломережі – безперервна на опалювальний період. У міжопалювальний період в роботі знаходиться один трубопровід теплової мережі (пряма/зворотня) в залежності від режиму роботи, інший водночас виведений з роботи для проведення планово-попереджувального ремонту.

Облік теплової енергії здійснюється за приладами обліку на виході із теплофікаційних установок енергоблоків №№ 1 – 4, ПРК, що є колекторами філії ВП РАЕС та за приладами обліку на межі балансової належності між філією «ВП «РАЕС» та споживачем.

2. Цілі інвестиційної програми та обґрунтування інвестиційних витрат

Інвестиційною програмою філії ВП «Рівненська АЕС» на 01.10.2024 – 30.09.2025 роки передбачено заходи з впровадження сучасних технологій шляхом застосування відповідного технологічного обладнання. Отже, основна мета реалізації даної інвестиційної програми філії ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом» є застосування технологічного обладнання ,

яке забезпечить належне утримання теплових мереж, устаткування та обладнання пов'язане з нею, безпечно та надійно транспортування теплової енергії, безаварійність експлуатації мереж теплопостачання.

Для забезпечення надійної та безперебійної роботи систем тепло та водопостачання, що входять в зону обслуговування ЦТПК, залученим ремонтним та експлуатаційним персоналом, виконуються регламентні та аварійні роботи, у відповідності до діючих правил, нормативно-правових актів та відповідних регламентів, графіків, тощо.

Згадані системи тепло та водопостачання мають в своєму складі комплекс обладнання, трубопроводів, систем забезпечення, підземних та наземних споруд, що вимагають регулярного ремонту-обслуговування відповідно до правил технічної експлуатації. Однією з основних вимог для проведення, на належному рівні, експлуатаційних та ремонтних робіт є дотримання необхідного рівня чистоти (технічної чистоти) елементів обладнання.

За аналізом досвіду проведення ремонтних та експлуатаційних робіт, що виконувались в попередні періоди та беручи до уваги загальний довготривалий термін експлуатації систем в цілому, очевидним є необхідність виконання робіт з регулярної очистки-мийки елементів обладнання (металопокриття теплоізоляції, будівельні конструкції наземні та підземні будівлі, корпуси запірно-регулюючої арматури та порожнини обладнання в процесі ремонту, конструкції рухомих та нерухомих опор, компенсаторів).

Найбільш універсальним та доступним методом очищення є очищення за допомогою води, що подається під високим тиском (180-250 бар). Даний метод очищення дозволяє виконувати видалення забруднень, як ззовні так і всередині трубопроводів чи елементів обладнання, а також виконувати гідроабразивне очищення при умові використання відповідного змінного устаткування.

Після виконання аналізу досвіду проведення робіт з гідроструменевого очищення, що виконувались на об'єктах промисловості України підрядними організаціями, фахівцями ЦТПК визначено необхідність закупівлі для потреб ЦТПК пересувного гідроструменевого апарата з наступними експлуатаційними характеристиками:

- 1.Робочий тиск - 180- 220 бар.
- 2.Витрата води - < 20л/хв.
- 3.Температура води - < 500С.
- 4.Тип апарата - пересувний, обладнаний колесами.
- 5.Можливість самовсмоктування води з довільного джерела.
- 6.Можливість очищення з додаванням абразиву – піску.
- 7.Можливість очищення внутрішньої поверхні трубопроводів.
- 8.Комплектація - відповідно технічної специфікації, що розміщена в АСУД.

Так як обладнання, що підлягає очищенню розміщено в межах промислового майданчика ВП РАЕС та в межах розміщення магістральних та розподільчих мереж ЦТПК, однією з основних вимог до уонструктивного виконання апарата, є його енергонезалежність.

Закупівля гідроструменевого апарата з приводом від електродвигуна є неприйнятною, так як наявні на ринку апарати зі схожими характеристиками мають живлення від мережі змінного струму з напругою 380 В та потужністю, що споживається від 7 до 8 кВт, а наявні пересувні електрогенератори не мають такої потужності або ж мають транспортну масу

> 1000кг. Отже, оптимальним варіантом, є рішення про закупівлю гідроструменевого.

З цією метою було прийнято рішення придбати наступне обладнання:

- Бензинова мийка високого тиску Kranzle Profi-Jet B16/220;
- Витратомір-рідини PCE-TDS 200SM;

Даний захід дозволить здійснювати оперативну, якісну, безпечну та надійну експлуатацію та ремонт магістральних та розподільчих теплових мереж, виявлення дефектних та інших ділянок теплової мережі, котрі потребують особливої уваги під час підготовки до осінньо-зимового періоду.

Обсяг та джерела фінансування інвестиційної програми на 01.09 2024 – 30.09.2025 роки визначено в межах амортизаційних відрахувань діяльності з транспортування та постачання теплової енергії, для філії «ВП «Рівненська АЕС» – 456,48 тис. грн. без ПДВ.

Кошти будуть використані виключно для придбання технологічного обладнання.

У зв'язку з цим, для оновлення та покращення основних фондів філії ВП «Рівненської АЕС» АТ «НАЕК "Енергоатом" передбачається направити наступні інвестиції (таблиця 1).

Перелік інвестиційних витрат за джерелами фінансування

Таблиця 1

№ п/п	Найменування	Обсяг коштів, тис. грн	Власні кошти разом, тис. грн	За джерелами фінансування	
				Амортизаційні відрахування, тис. грн.	Виробничі інвестиції з прибутку, тис. грн
1	Бензинова мийка високого тиску Kranzle Profi-Jet B16/220	240,18	240,18	240,18	-
2	Витратомір-рідини PCE-TDS 200SM	216,3	216,3	216,3	-
	Всього:	456,48	456,48	456,48	-

Як видно з таблиці 1 інвестиції будуть спрямовані на придбання технологічного обладнання, для підвищення якості здійснення господарської діяльності з теплопостачання (крім виробництва теплової енергії), безпечної та надійної експлуатації, шляхом проведення своєчасно ремонтних робіт у між опалювальний період, усунення виявлених невідповідностей у роботі теплової мережі.

Джерелом фінансування інвестицій будуть амортизаційні відрахування філії відокремленого підрозділу «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом» в сфері теплопостачання.

1. Опис заходів інвестиційної програми на планований та прогнозний період

Придбання технологічного обладнання, надасть можливість підтримувати в належному стані магістральні та розподільчі теплові мережі, шляхом здійснення якісного ремонту, технічного обслуговування, вчасного виявлення пошкоджень трубопроводу, здійснювати планування заміни окремих ділянок мереж теплопостачання у випадку такої необхідності, а також здійснювати на належному рівні провадження господарську діяльність з теплопостачання з дотриманням ліцензійних умов.

Для досягнення мети інвестиційної програми передбачається використати власні інвестиційні ресурси амортизаційних відрахувань філії ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом» для вирішення наступного основного завдання:

- Аналіз поточного технічного стану основних засобів виробництва.

- Визначення можливості застосування технологічного обладнання (техніки) з метою підтримання у належному стані теплових мереж, з урахуванням новітніх технологій.
- Визначення пріоритетності напрямків інвестування.
- Оцінка наданих пропозицій по обладнанню, що потребує виробничої необхідності його застосування.
- Визначення фінансових потреб на реалізацію інвестиційної програми на підставі оцінки об'єктивних витрат;
- Визначення постачальника обладнання.
- Здійснення закупівлі обладнання згідно фінансового плану використання коштів для виконання даної інвестиційної програми на 01.10.2024 – 30.09.2025 роки.

Основним очікуваним результатом реалізації інвестиційної програми буде підтримання в належному експлуатаційному стані магістральні та розподільчі теплові мережі, а також здійснення на належному рівні провадження господарської діяльності з теплопостачання з дотриманням вимог ліцензійних умов.

2. Техніко-економічні обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходів.

З метою придбання обладнання для здійснення провадження господарської діяльності з транспортування та постачання теплової енергії, визначені пріоритетні напрямки інвестування та основна мета реалізації інвестиційної програми філії «ВП «Рівненська АЕС» АТ «НАЕК "Енергоатом"». Давою метою є придбання технологічного обладнання, що суттєво скоротить тривалість виконання ремонтних робіт у між опалювальний період, якість її підготовки.

Економічної вигоди від зростання капіталізації основних засобів (збільшення амортизаційних відрахувань) як такої не буде, але попри це, придбання зазначеного обладнання суттєво скоротить терміни виконання ремонтних та профілактичних робіт на магістральних та розподільчих теплових мережах, усунення дефектів та зауважень під час виконання ремонтів у терміни, що відводяться для цих робіт, поліпшення якості провадження господарської діяльності у сфері теплопостачання та забезпечення безпеки персоналу.

З даної причини, термін окупності капітальних вкладень не приводиться.

3. Обґрунтування вартості запланованих заходів з наданням комерційних пропозицій.

Для реалізації заходів щодо виконання робіт та придбання обладнання, закупівля якого передбачена в інвестиційній програмі на 01.10.2024 – 30.09.2025 роки, була проведена процедура запиту цінових пропозицій підприємств постачальників. Запит було зроблено до постачальника продукції, для деякого обладнання не було отримано відповіді на запит про надання комерційного пропозиції, тому з даної причини, наводиться вартість з internet-ресурсу.

Враховуючи запропоновані вартості обладнання, прийняті наступні цінові пропозиції:

- Бензинова мийка високого тиску Kranzle Profi-Jet B16/220 – 240,18 тис. грн.;
- Витратомір-рідани PCE-TDS 200SM – 216,3 тис. грн.;

4. Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу з тепlopостачання.

Кошти для реалізації заходів даної інвестиційної програми передбачено в структурі тарифу на суму амортизаційних відрахувань.

Таким чином, внаслідок реалізації інвестиційної програми, повна собівартість послуг з тепlopостачання повністю відновитиме існуючій структурі тарифу на послугу з тепlopостачання.

5. Визначення строку окупності та економічного ефекту від впровадження заходів інвестиційної програми

Оскільки прямої економічної вигоди від придбання технологічного обладнання не буде, але при цьому суттєво скоротить тривалість перерв у тепlopостачання за рахунок скорочення тривалості виконання аварійно-відновлювальних та ремонтних робіт на мережах тепlopостачання, шляхом оперативного виявлення пошкоджень. Поліпшить якість виконання ремонтних робіт у міжопалювальний період під час підготовки до осінньо-зимового періоду. Розрахунок чистої приведеної вартості, визначення внутрішньої норми дохідності, термін окупності проекту або ж дисконтований період окупності, розрахунок індексу прибутковості – не здійснюється.

Начальник ЦТПК _____



Олег ДЕГТЯР

Комерційна пропозиція
Бензинова мийка високого тиску Kranzle Profi-Jet B16/220
(інформація з інтернет-ресурсу)

The screenshot shows a website interface for the product 'Бензинова мийка високого тиску Kranzle Profi-Jet B16/220'. The page includes a navigation menu with links for 'ГОЛОВНА', 'ТОВАРИ ТА ПОСЛУГИ', 'ПРО НАС', 'ДОСТАВКА ТА ОПЛАТА', 'ПОВЕРНЕННЯ ТА ОБМІН', and 'КОНТАКТИ'. The product image is a large, detailed view of the high-pressure washer, with two smaller thumbnail images below it. The product details on the right side of the page are as follows:

- Бензинова мийка високого тиску Kranzle Profi-Jet B16/220**
- Під замовлення
- 🕒 Відправка з 18 квітня 2024
- 110 000 ₴**
- [Купити](#)
- +380665327203
- [Умови оплати та доставки](#) [Графік роботи](#) [Адреса та контакти](#)
- Умови повернення:** повернення товару протягом 14 днів за домовленістю [Детальніше](#)
- Можлива електронна оплата **VISA** **промОплата**

Комерційна пропозиція
Витратомір-рідини PCE-TDS 200SM
(інформація з інтернет-ресурсу)

PRAGMATIC
EUROPEAN TECHNOLOGIES

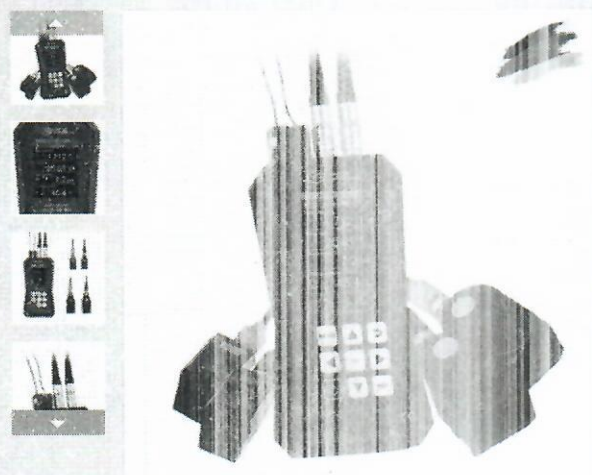
☎ 099-081-60-54;
097-400-39-18

Ru **Ua** Обліковий запис Вхід Оформлення

[Головна](#) [Про нас](#) [Каталог](#) [Корисні статті](#) [Терміни](#) [Акції](#) [Новинки](#)



☛ > PCE-TDS 200+ SM витратомір з термопарою (теплолічильник) з 4-ма датчиками



PCE-TDS 200+ SM витратомір з термопарою (теплолічильник) з 4-ма датчиками

★★★★★ [0 відгуків](#) | [Залишити відгук](#)

178 080.00 грн

Виробник: PCE Instruments

Модель: TDS 200+ SM

Наявність: Під замовлення 10-15 днів

КІЛЬКІСТЬ [-](#) [+](#) До кошика або mono checkout

Додати до списку бажань Порівняти цей товар