

ПОГОДЖЕНО

**Рішення виконавчого комітету
Кременчуцької міської ради
Кременчуцького району
Полтавської області**

02.07.2026 № 1851

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
(посадова особа суб'єкта господарювання)

Руслан РАДЧЕНКО

(підпис)

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«26»

серпня

2026 року

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОЕНЕРГО»
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ
ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ
(найменування суб'єкта господарювання)
на 2026-2027 роки

Кременчук 2026

2

**Перелік документів, що надається у складі Інвестиційної програми
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОЕНЕРГО»
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ
ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ на 2026-2027 роки**

№ п/п	Зміст	№ арку ша
1	Інформаційна картка суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на 2026-2027 роки КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»	3
2	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2026-2027 роки КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»	5
3	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»	10
4	План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»	14
5	Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОЕНЕРГО» КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ станом на 01.01.2026 року	16
6	Інформаційна згода посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних	20
7	Пояснювальна записка до інвестиційної програми КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОЕНЕРГО» КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ на 2026-2027 роки (відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191)	21
8	Опис заходів інвестиційної програми КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2026-2027 роки (відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191)	26
9	Документи фінансової звітності за 2024, 2025 роки (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал) КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» (копії) (відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191)	118
10	Зобов'язання КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОЕНЕРГО» КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності та надання комунальних послуг	135

3

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
суб'єкта господарювання до інвестиційної програми
на 2026-2027 роки

(строк)

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

(найменування суб'єкта господарювання)

м. Кременчук

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
Рік заснування	2001
Форма власності	комунальна
Місце знаходження	39600, вул. Софіївська, 68, м. Кременчук, Полтавської обл.
Код за ЄДРПОУ	31700972
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Радченко Руслан Іванович - директор
Тел., факс, e-mail	тел. +38 (0536)758722, тел/факс +38 (0536)758719 E-Mail: http://kremenchuk-teplo.org.ua/
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	№ 286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на постачання теплової енергії	№ 286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії)	№ 286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії	відсутня
Ліцензія на господарську діяльність, пов'язану із створенням об'єктів архітектури	відсутня
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн. (станом на 01.01.2026)	583 055,00
Балансова вартість активів, тис. грн (станом на 01.01.2026)	1 557 771,00
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн (станом на 01.01.2026)	245 551,00
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	відсутня

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Підтримка теплового господарства в робочому стані для своєчасного та ефективного задоволення суспільних потреб споживачів тепловою енергією. Зниження експлуатаційних витрат та підвищення якості надання послуг, заходи щодо забезпечення стабільного енергопостачання та обліку ресурсів.
Строк реалізації інвестиційної програми	Протягом 12 місяців
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Проектування, планування
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Реконструкція, закупівля обладнання, розробка проектної документації, запланована по пунктам 2.2.5.1-2.2.5.3 таблиці 1.

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)	30 092,72
власні кошти	30 092,72
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	20,2
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	79,8

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість (тис. грн.)	-
Внутрішня норма дохідності, %	-
Дисконтований період окупності, років	-
Індекс прибутковості, коефіцієнт	-

Директор
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»



Руслан РАДЧЕНКО
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області

(найменування органу місцевого самоврядування)

вкл № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП "ТЕПЛОЕНЕРГО"
(посадова особа суб'єкта господарювання)

Руслан РАДЧЕНКО
(підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН
використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2026-2027 роки

КП "ТЕПЛОЕНЕРГО"

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів (побудов)	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 прогнозований період тис. грн (без ПДВ)					Срок окупності (місяців)**	№ актів на об'єктівуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. умовного палива / прогнозований період)	Економія фондів зарплатної плати, (тис. грн / прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн)**			
			з урахуванням:					інші залучені кошти, з них:					господарський (вартість матеріалів ресурсів)	підприємний	прогнозований період			16	17						18		
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	підлягають поверненню	не підлягають поверненню	об'єктивні кошти (не підлягають поверненню)	планований період + 1	планований період	14			15												
Виробництво теплової енергії																											
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																											
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																											
Заходи щодо забезпечення технологічного об'єкту ресурсів, з них:																											
Інші заходи, з них:																											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20								
1.1																											
1.1.1																											
1.1.1.1	Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул.Горіш-Горського, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Горіш-Горського, XX	1 од.	2 520,05	2 091,75	428,30	-	-	-	-	-	2 520,05	2 520,05	-	-	240,0	-	-	-	-	126,00							
1.1.1.2	Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Сержанта Мельничука, XX	1 од.	2 761,67	2 761,67	-	-	-	-	-	-	2 761,67	2 761,67	-	-	240,0	-	-	-	-	138,08							
1.1.1.3	Придбання теплоутилізатора до водогрійного котла на котельні кв.176 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Вячеслава Чорновола, XX	1 од.	800,00	800,00	-	-	-	-	-	-	800,00	800,00	-	-	240,0	-	-	-	-	40,00							
1.1.2	Усього за підпунктом 1.1.1		6 081,72	5 653,42	428,30	-	-	-	-	-	6 081,72	6 081,72	-	-	240,0	-	-	-	-	304,08							
1.1.3	Усього за підпунктом 1.1.2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
1.1.3	Усього за підпунктом 1.1.3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
	Усього за пунктом 1.1		6 081,72	5 653,42	428,30	-	-	-	-	-	6 081,72	6 081,72	-	-	240,00	-	-	-	-	304,08							

№ з/п	Найменування заходів (об'єктів)	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 прогнозовий періоди тис. грн (без ПДВ)	Строк окупності (місяців)**	№ апарату об'єктувочувачих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни в мовного палива / прогнозований період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн / прогнозований період)	20	
			з урахуванням:						господарський (вартість матеріалів ресурсів)	підв'язаний	планований період	планований період + 1							
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позачаскові кошти	інші залучені кошти, з них:	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.2.																			
1.2.1.																			
	Усього за підпунктом 1.2.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.																			
	Усього за підпунктом 1.2.2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.																			
	Усього за підпунктом 1.2.3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4.																			
	Усього за підпунктом 1.2.4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.5.																			
	Усього за підпунктом 1.2.5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.5.1	Придбання газових генераторів	5 од.	8 796,18	8 796,18	-	-	-	-	-	8 796,18	-	8 796,18	-	-	-	240,00	-	-	439,81
	Усього за підпунктом 1.2.5		8 796,18	8 796,18	-	-	-	-	-	8 796,18	-	8 796,18	-	-	-	240,00	-	-	439,81
	Усього за пунктом 1.2		8 796,18	8 796,18	-	-	-	-	-	8 796,18	-	8 796,18	-	-	-	240,00	-	-	439,81
	Усього за розділом I		14 877,90	14 449,60	428,30	-	-	-	-	8 796,18	6 081,72	14 877,90	-	-	-	240,00	-	-	743,89
II Транспортування теплової енергії																			
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																			
2.1.																			
2.1.1.																			
	Усього за підпунктом 2.1.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.																			
	Усього за підпунктом 2.1.2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3.																			
	Усього за підпунктом 2.1.3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4.																			
	Усього за підпунктом 2.1.4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.																			
2.2.1.																			
	Усього за підпунктом 2.2.1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2.																			
	Усього за підпунктом 2.2.2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.3.																			
	Усього за підпунктом 2.2.3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.4.																			
	Усього за підпунктом 2.2.4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.5.																			
	Усього за підпунктом 2.2.5		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ з/п	Найменування заходів (лоб'єктно)	Кліматичні показники (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 прогнозований періоди тис. грн (без ПДВ)				Строк окупності (місяців)**	№ архіву ша об'єкту на вимогу чинних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн умовного палива / прогнозований період)	Економія фондів заробітної плати, тис. грн / прогнозований період	Економічний ефект (тис. грн)***
			з урахуванням:						господарський (вартість матеріалів ресурсів)		планований період	прогнозований період									
			загальна сума	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	планований період	планований період +1		планований період + n									
						підлягають поверненню	не підлягають поверненню														
1	2	3	4	5	6	7	8	9		10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
2.2.5.1	Роботи з розробки проектної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 109) по вул. Софіївській, XX"	1 од.	95,56	-	95,56	x	x	x	x	-	95,56	95,56	-	-	x	x	x	x	x		
2.2.5.2	Роботи з розробки проектної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 88) по вул. Небесної Сторни, XX"	1 од.	95,56	-	95,56	x	x	x	x	-	95,56	95,56	-	-	x	x	x	x	x		
2.2.5.3	Роботи з розробки проектної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 98) по вул. Шевченка, XX"	1 од.	95,56	-	95,56	x	x	x	x	-	95,56	95,56	-	-	x	x	x	x	x		
2.2.5.4	Придбання газових генераторів	6 од.	13 049,10	11 781,70	1 267,40	x	x	x	x	13 049,10	-	13 049,10	-	-	240,00	-	-	-	652,46		
Усього за підпунктом 2.2.5			13 335,78	11 781,70	1 554,08	x	x	x	x	13 049,10	286,68	13 335,78	-	-	245,27	-	-	-	652,46		
Усього за пунктом 2.2			13 335,78	11 781,70	1 554,08	x	x	x	x	13 049,10	286,68	13 335,78	-	-	245,27	x	-	-	652,46		
Усього за розділом II			13 335,78	11 781,70	1 554,08	x	x	x	x	13 049,10	286,68	13 335,78	-	-	245,27	x	-	-	652,46		
III Підприємство теплової енергії																					
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																					
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																					
3.1.1.	Усього за підпунктом 3.1.1		-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-		
3.1.2.	Усього за підпунктом 3.1.2		-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-		
3.1.3.	Усього за підпунктом 3.1.3		-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-		
3.2.	Усього за підпунктом 3.2		-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-		
3.2.1.	Усього за підпунктом 3.2.1		-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-		
3.2.2.	Усього за підпунктом 3.2.2		-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-		

№ з/п	Найменування заходів (побіточно)	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 прогнозований періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців)**	№ акцій, що об'єднують чисті матеріали	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонна вміщеного палива / прогнозований період)	Економія фонду зарплати (тис. грн / прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			з урахуванням:						господарський (вартість матеріалів ресурсів)	підприємств	планований період	прогнозований період	планований період + n*						
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позачасові кошти	підлягають поверненню	інші залучені кошти, з них:						не підлягають поверненню					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.2.3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
3.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:																		
			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
	Усього за підпунктом 3.2.4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
3.2.5.	Інші заходи, з них:																		
	Реконструкція інженерних ввідів теплової енергії житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних	29 буд.	1 879,04	1 041,75	837,29	-	-	-	-	-	1 879,04	1 879,04	-	-	48,0	X	X	-	469,76
	Усього за підпунктом 3.2.5		1 879,04	1 041,75	837,29	-	-	-	-	-	1 879,04	1 879,04	-	-	48,00	X	X	-	469,76
	Усього за пунктом 3.2		1 879,04	1 041,75	837,29	-	-	-	-	-	1 879,04	1 879,04	-	-	48,00	X	X	-	469,76
	Усього за розділом III		1 879,04	1 041,75	837,29	-	-	-	-	-	1 879,04	1 879,04	-	-	48,00	X	X	-	469,76
IV	Підприємства та інші заходи																		
4.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:																		
4.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.1.1		-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
4.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
4.1.2.1			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.1.2		-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
4.1.3.	Інші заходи, з них:																		
			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.1.3		-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
	Усього за пунктом 4.1		-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
4.2.	Інші заходи з урахуванням:																		
4.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.2.1		-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
4.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.2.2		-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
4.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.2.3		-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
4.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:																		
			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.2.4		-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
4.2.5.	Інші заходи, з них:																		
			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
	Усього за підпунктом 4.2.5		-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-
	Усього за пунктом 4.2		-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-

№ 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 прогнозований період тис. грн (без ПДВ)					Строк окупності (місяців)**	№ апарату об'єкту вводу в експлуатацію	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони у вугільного палива / прогнозований період)	Економія фондів зарплатної плати, (тис. грн / прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			з урахуванням:						не підлягають поверненню				господарський (вартість матеріальних ресурсів)	матеріальний	прогнозований період										
			затягнута сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:	не підлягають поверненню	об'єктивні кошти (не підлягають поверненню)	планований період + I	планований період	планований період + II*													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20						
Усього за розділом IV			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Усього за інвестиційною програмою			30 092,72	27 273,05	2 819,67	-	-	-	-	21 845,28	8 247,44	30 092,72	-	-	193,51	-	-	-	-	1 866,11					

Примітки: п* - 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 за другим та наступний рік від упровадження заходів урахувати без ПДВ.

х - суб'єктом господарювання не здійснюється.



Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

(посада відповідальної особи)

Андрій ФОМІН

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

(підпис)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременіуцької міської ради Кременіуцького району
Полтавської області

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП "ТЕПЛОЭНЕРГО"
(посадова особа суб'єкта господарювання)

(найменування органу місцевого саморядування)

Руслан РАДУЧЕНКО
(ім'я) (Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН
використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців
КП "ТЕПЛОЕНЕРГО"

[illegible]

[illegible]

№ зп	Найменування засобів (позбесісно)	Класифікаційні показники (згідно з пунктом IV)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми з державної фінансування, тис. грн. (без ПДВ):										Сума інших залучених коштів, що порівняно з планованими періоду, тис. грн. (без ПДВ)	Копії, що враховуються в структурі капіталу, тис. грн. (без ПДВ):	Горизонтальні ресурси	Інші ресурси	Горизонтальні засоби та використання коштів на ліквідаційний період, тис. грн. (без ПДВ):				Срок окупності (місяць)*	Не врахував об'єктивних матеріалів	Законна фінансова зарплатна частина (тис. грн.)	Економічний ефект (тис. грн.)**
			в управлінні					в користуванні																
			згідно з пунктом IV	згідно з пунктом IV	згідно з пунктом IV	згідно з пунктом IV	згідно з пунктом IV	згідно з пунктом IV	згідно з пунктом IV	згідно з пунктом IV	згідно з пунктом IV	згідно з пунктом IV												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Усього за підпунктом 4.2.5			-	х	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	-
Усього за пунктом 4.2			-	х	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	-
Усього за розділом IV			-	х	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	х	-	-	-	-
Усього за інвестиційною програмою			30 092,72	27 273,05	2 819,67	-	-	-	-	-	-	30 092,72	21 845,28	8 247,44	9 082,86	8 980,37	5 281,72	6 747,77	193,51	-	-	-	-	1 866,11

Примітки: * Сума витрат по засобах та економічний ефект від їх використання при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

** Складові розрахунку економічного ефекту за другим та наступним роками враховувати без ПДВ.

х - ліквідація на зношеність.



Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(підпис)

Андрій ФОМІН
(Власник ПРВІЩІЦЕ)

ПЛАН

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

КП "ТЕПЛОЕНЕРГО"

(найменування суб'єкта господарювання)

Таблиця 3

№ 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 позикових 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 втрат ресурсів	6 081,72	5 653,42	428,30	-	-
1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1	6 081,72	5 653,42	428,30	-	-
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат 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	8 796,18	8 796,18	-	-	-
	Усього за пунктом 1.2	8 796,18	8 796,18	-	-	-
	Усього за розділом I	14 877,90	14 449,60	428,30	-	-
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	-	-	-	-	-
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	13 335,78	11 781,70	1 554,08	-	-
	Усього за пунктом 2.2	13 335,78	11 781,70	1 554,08	-	-
	Усього за розділом II	13 335,78	11 781,70	1 554,08	-	-
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:					

№ 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
3.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат 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	1 879,04	1 041,75	837,29	-	-
	Усього за пунктом 3.2	1 879,04	1 041,75	837,29	-	-
	Усього за розділом III	1 879,04	1 041,75	837,29	-	-
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 витрат 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 витрат 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	30 092,72	27 273,95	2 819,67	-	-

Директор КП "ТЕПЛОЕНЕРГО"

(посадова особа суб'єкта господарювання)

Заступник директора з фінансової роботи

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

(посада відповідальної особи)

Руслан РАДЧЕНКО

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Оксана БІРЮКОВА

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Андрій ФОМІН

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

**Узагальнена характеристика об'єктів
теплопостачання
комунального підприємства «Теплоенерго»
Кременчуцької міської ради Кременчуцького району
Полтавської області
станом на 01.01.2026**

Таблиця 4

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1.	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	28	7
	потужністю до 3 Гкал/год (в т.ч. дахових – 2 шт.)	шт.	21	4
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	5	2
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	2	1
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	0
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	120,10	50,613
	потужністю до 3 Гкал/год (в т.ч. 2 дахові – 1,1 Гкал/год)	Гкал/год	19,361	5,767
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	43,439	11,346
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	57,30	33,50
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	0
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	0,017	
	у зимовий період	Гкал/год	11,936	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	93734,9394	
2.	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	80	33
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	80	33
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	2	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	78	33
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	80	33
	на газоподібному паливі	шт.	73	26
	на твердому паливі	шт.	2	2
	на рідкому паливі	шт.	5	5
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	1,77	
	у зимовий період	%	34,36	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	12	
3.	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	19	
	димососів	шт.	3	

	дутьєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	16	
3.2	Загальна установлена потужність тягодутьєвих установок	кВт	155	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	65	29
	сталевих	шт.	64	29
	цеглианих та/або залізобетонних	шт.	1	
4.	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	0	
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	7	
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	171	
	живильних	шт.	0	
	мережних	шт.	65	
	підживлювальних	шт.	31	
	конденсаційних	шт.	0	
	рециркуляційних	шт.	50	
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	15	
	циркуляційних (ГВП)	шт.	10	
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	1456,73	
5.	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	20	
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	7	
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	52,40	
6.	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	27	
	прямого включення	шт.	13	
	трансформаторного включення	шт.	14	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	25	
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	3	
	потужністю до 630 кВА	шт.	1	
	потужністю понад 630 кВА	шт.	2	
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	25	
	у зимовий період	%	65	
7.	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котельень, у тому числі	шт.	33	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	18	
	з частковою автоматизацією	шт.	15	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	21	
8.	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	250	
	на джерелах теплопостачання	шт.	34	
	комерційного (у споживача)	шт.	216	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	100	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	0	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	0	
9.	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	1	
	спецтехніки	шт.	0	
	вантажних автомобілів	шт.	1	
	легкових автомобілів	шт.	0	

10.	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	22	
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11.	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	3,429	
	підземних канальних	км	3,296	
	підземних безканальних	км	0	
	надземних	км	0,133	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	32	
12.	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	129,1934	
	підземних	км	120,8275	
	надземних	км	8,3659	
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	1488	
13.	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	74,4466	
	підземних	км	69,5222	
	надземних	км	4,9244	
14.	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	45	
15.	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	
16.	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	787	
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	9	
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	305	
	підживлювальних	шт.	124	
	насосів ГВП	шт.	181	
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	4520,4	
17.	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	90	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому	шт.	18	
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	18	
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	1	
18.	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	27	
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	64	
	на ЦТП	шт.	38	
	у споживачів (у будинках)	шт.	26	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	60,0	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:			
	на ЦТП	%	84,44	
	у споживачів (у будинках)	%	13	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснашеності	шт.	34	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснашеності	шт.	218	
	на ЦТП	шт.	43	
	у споживачів (у будинках)	шт.	175	
19.	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	12	
	спецтехніки	шт.	3	
	вантажних автомобілів	шт.	8	
	легкових автомобілів	шт.	1	
20.	Будівлі та споруди виробничого призначення			

	Загальна кількість	шт.	46	
21.	Опалювальна площа (населення)	тис. кв.м	681,6	
22.	Забезпечення гарячою водою (населення)	тис. жителів	24,3	
23.	Приєднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	51,405	
	бюджетні установи	Гкал/год	8,197	
	інші	Гкал/год	1,471	
24.	Фактичні річні втрати теплової енергії /котельні + ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» покупне тепло	тис.Гкал	14,109	
		%	15,19	
25.	Втрати враховані у діючому тарифі на теплову енергію	%	19,34	

Директор
(посадова особа ліцензіата)

Головний інженер
(посадова особа ліцензіата)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(посада відповідального виконавця)


(підпис)
(підпис)
(підпис)

Руслан РАДЧЕНКО
(Власне ім'я Прізвище)

Олександр ШКУРЕНКО
(Власне ім'я Прізвище)

Андрій ФОМІН
(Власне ім'я Прізвище)

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА

посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних

Я, Радченко Руслан Іванович, при наданні даних до органу місцевого самоврядування 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 суб'єкта господарювання.



(підпис)

" 26 " червня 2026 року
(дата)

Директор КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
(посада посадової особи суб'єкта господарювання)

Руслан РАДЧЕНКО
(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

**ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
ДО ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОЕНЕРГО»
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ
ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ
на 2026-2027 роки
(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій
України від 19.08.2020 № 191)**

Кременчук 2026



Теплопостачання житлових будинків м. Кременчука здійснюється централізованими системами від теплоелектроцентралі, промислово-опалювальними і опалювальними котельнями та, в незначній кількості, децентралізованими системами. Найбільш значними джерелами енергії для централізованого теплопостачання житлово-комунального сектору міста є Кременчуцька ТЕЦ та котельні КП «ТЕПЛОЕНЕРГО».

У опалювальному сезоні 2026-2027 років, теплопостачання житлового масиву Раківка, що знаходиться в Крюківському районі м. Кременчука, планується здійснювати від власної котельні КП «ТЕПЛОЕНЕРГО». Теплогенеруючі потужності ПАТ «Крюківського вагонобудівного заводу» (ПАТ «КВБЗ») розглядаються в якості аварійного джерела теплової енергії. Для потреб гарячого водопостачання в мікрорайоні Раківка знаходиться 5 центральних теплових пунктів (ЦТП). Джерелом теплопостачання іншої частини Крюківського району м. Кременчука є котельні КП «ТЕПЛОЕНЕРГО».

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» потужний комплекс, що надає послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води населенню, об'єктам соціальної сфери та іншим споживачам. Підприємство забезпечує стабільне функціонування котелень, теплових пунктів та теплових мереж, проводить поточний і капітальний ремонт об'єктів теплового господарства.

На балансі КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» станом на 01.06.2026 року знаходиться 29 котелень (в тому числі 2 дахові), 45 центральних теплових пунктів, близько 207 км трубопроводів центрального опалення та гарячого водопостачання в 2-х трубному обчисленні. У котельнях встановлено 82 котла різної теплопродуктивності. Загальна встановлена потужність котелень - 137,296 Гкал/год. Всі котельні працюють на природному газі, 2 котельні можуть працювати як на альтернативному паливі (пелети, дрова), так і на резервному (дизельне) паливі, ще 5 котелень можуть використовувати в якості резервного палива дизельне паливо.

Котельні надають послугу тільки в опалювальний сезон, 1 котельня працює протягом року.

Кременчуцька ТЕЦ, як джерело теплової енергії, забезпечує потреби в тепловій енергії на 2/3 споживачів м. Кременчука, транспортуючи її тепловими мережами, які складаються з двох частин:

- магістральна тепла мережа – комплекс трубопроводів і споруд, що забезпечують транспортування теплоносія від джерела теплової енергії до місцевої (розподільчої) мережі;

- місцева (розподільча) тепла мережа – сукупність енергетичних установок, обладнання і трубопроводів, яка забезпечує транспортування теплоносія від джерела теплової енергії, центрального теплового пункту або магістральної теплової мережі до теплового вводу споживача.

Теплова енергія до споживачів міста надходить по магістральним тепловим мережам протяжністю 3,429 км та розподільчим мережам, загальною довжиною у двотрубному вимірі 129,1934 км системи теплопостачання, а також системи гарячого водопостачання протяжністю 74,4466 км. Внутрішньо квартальні теплові мережі – водяні, замкненого типу, двотрубного та чотирьохтрубного

виконання з трубопроводами діаметром від 25мм до 325мм. Схема розподільчих тепломереж включає 45 центральних теплових пунктів (ЦТП) в розподільчих мережах, 7 насосних станцій. Мережі надземного прокладання складають 6,47 % від загальної кількості.

Разом з тим, для підвищення рівня надійності та забезпечення ефективної роботи системи централізованого теплопостачання м. Кременчука передбачається розроблення заходів, погодження та виконання інвестиційної програми на планований період, фінансування якої здійснюється за рахунок коштів передбачених в тарифах на теплову енергію.

Отже, Інвестиційною програмою КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2026-2027 роки плануються заходи спрямовані на оновлення основних фондів, підвищення ефективності виробництва, підвищення якості надання послуг, забезпечення стабільного енергопостачання та обліку ресурсів, а саме:

Перелік заходів Інвестиційної програми на 2026-2027 роки

№ з/п	Найменування заходів	Сума, тис. грн. (без ПДВ)
1	Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул. Горліс-Горського, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Горліс-Горського, ХХ	2 520,05
2	Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Сержанта Мельничука, ХХ	2 761,67
3	Придбання теплоутилізатора до водогрійного котла на котельні кв.176 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. В'ячеслава Чорновола, ХХ (1 од.)	800,00
4	Придбання газових генераторів (11 од.)	21 845,28
5	Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 109) по вул. Софіївській, ХХ" (1 компл.)	95,56
6	Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 88) по вул. Небесної Сотні, ХХ" (1 компл.)	95,56
7	Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 98) по вул. Шевченка, ХХ" (1 компл.)	95,56
8	Реконструкція інженерних введів теплової енергії житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних (29 буд.)	1 879,04
Всього по Інвестиційній програмі 2026-2027:		30 092,72

Економічний ефект по вищевказаним заходам складає – 1 866,11 тис. грн., за рахунок економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизації за 1 рік).

Джерелами фінансування заходів, запланованих в Інвестиційній програмі КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» для впровадження на 2026-2027 роки, є:

1. Кошти, що враховуються у структурі тарифів КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на виробництво та транспортування теплової енергії - *амортизаційні відрахування* у розмірі 27 273,05 тис. грн. (без ПДВ).
2. Кошти, що враховуються у структурі тарифів КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на виробництво та транспортування теплової енергії - *виробничі інвестиції з прибутку* у розмірі 2 819,67 тис. грн. (без ПДВ).

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2026-2027 роки становить 30 092,72 тис. грн. (без ПДВ).

Згідно з Постановою Кабінету Міністрів України від 01.06.2011 № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги», на КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» повинно діяти окремо виробництво теплової енергії, транспортування та постачання теплової енергії, тому в таблицях 1-3 розділяємо вищевказані дані.

Розрахунки прогнозованих показників ефективності інвестиційної програми (чиста приведена вартість, внутрішня норма дохідності, дисконтований період окупності проекту та індекс прибутковості) показують, що прямий економічний ефект від впровадження вищевказаних заходів відсутній.

Це пов'язано з тим, що вагомим чинником впливу на рівень економічної ефективності заходів стало підвищення Національним банком України (далі – НБУ) розміру облікової ставки. При розрахунках економічної ефективності інвестиційних програм підприємства у попередні роки (до 2022р.) враховувався нижчий розмір облікової ставки на рівні 10,0 %. Реагуючи на наслідки повномасштабної агресії РФ, у червні 2022 року НБУ збільшив розмір облікової ставки до 25%. Облікова ставка - це ключовий монетарний інструмент НБУ, за допомогою якого регулятор встановлює вартість грошей для учасників грошово-кредитного ринку. В умовах воєнного стану НБУ намагається зосередити основні зусилля на стримуванні росту інфляції та стабілізації фінансового ринку, стимулюючи всіх його учасників більше заощаджувати. Водночас, зростання облікової ставки НБУ негативно позначається на активних операціях, в т.ч. інвестиційній діяльності, оскільки вартість ресурсів значно зростає.

З 28 липня 2023р. розмір облікової ставки поступово зменшується, але все одно залишається на достатньо високому рівні (з 01.05.2026р. Правління НБУ вирішило знизити облікову ставку до рівня 15 %).

Відповідно до Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 01.06.2011 № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги», ліцензіати мають визначити

напрямки використання коштів, отриманих від провадження ліцензованої діяльності, зокрема амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи вищевикладене, необхідно зробити наголос на досягненні наступних важливих цілей Програми:

- оновлення основних фондів, підвищення ефективності виробництва;
- потребі в забезпеченні резервного живлення на об'єктах підприємства, підвищення енергоефективності роботи обладнання, зниження витрат на паливо;
- забезпечення обліку ресурсів, впровадження інформаційних технологій.

Директор КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

Руслан РАДЧЕНКО



**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

A handwritten signature in blue ink, likely belonging to the official mentioned in the adjacent text block.

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2026-2027 роки
(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій
України від 19.08.2020 № 191)

Кременчук 2026

**Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по
вул. Горліс-Горського, що знаходиться за адресою: Полтавська обл.,
м. Кременчук, вул. Горліс-Горського, ХХ**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонуються заходи з реконструкції димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул. Горліс-Горського, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Горліс-Горського, ХХ на загальну суму 2 520,05 тис. грн (без ПДВ).

Котельня існуюча, окремо розташована, опалювальна, газифікована, забезпечує виробництво теплової енергії на потреби опалення об'єктів, підключених до котельні. В котельні розміщено два котли тепловою потужністю 523 кВт кожний для потреб в опалювальний період. Загальна встановлена теплова потужність котельні становить 1,046 МВт.

Проектом передбачено:

- демонтаж існуючих димових труб та газоходів;
- встановлення нових димових труб для кожного котла окремо;
- встановлення утилізаторів (економайзерів) димових газів.

В якості основного палива для роботи існуючої котельні передбачається природний газ. Проектом передбачається придбання та розміщення (встановлення) двох насосів та двох утилізаторів димових газів. При виборі основного обладнання визначальним було положення про забезпечення найбільш ефективного завантаження основного обладнання (бажано 70-100%) в опалювальний період, що призводить до найбільш економного використання палива на котельні і мінімального зносу обладнання завдяки роботі його в базовому режимі.

Проектом передбачено влаштування фундаменту зовні будівлі під дві димові труби, а також будівництво несучого каркасу димових труб у вигляді тригранної призми зі стороною 900 мм. Всі елементи монтажних секцій виконані із сталевих електрозварних труб та сталевих квадратних труб.

Проектом передбачено встановлення утилізатора (економайзера) димових газів потужністю 13,69 кВт кожний. Економайзер димових газів встановлюється для підвищення ефективності котельного обладнання та зниження витрат палива шляхом утилізації тепла з димових газів. Він забирає теплову енергію від відпрацьованих димових газів і передає її зворотному контуру, що дозволяє досягти значної економії палива. Це дозволяє підвищити загальний коефіцієнт корисної дії (ККД) існуючого котла та знизити витрату палива.

Димові гази від існуючих котлів до економайзера відводяться за допомогою газоходів із нержавіючої сталі діаметром 300/360 мм, після економайзера відводяться за допомогою газоходів із нержавіючої сталі діаметром 400/460 мм в димову трубу діаметром 400/460 мм. В нижній точці димової труби встановлено елемент з отвором для відведення конденсату, верхня точка димової труби закінчується елементом конус.

Основні техніко-економічні показники

№	Найменування показників	Од. вим.	Значення показників	
			до реконструкції	після реконструкції
1	Характеристика будівництва		Реконструкція	
2	Клас наслідків (відповідальності)		СС2	
3	Розрахункова продуктивність котельні	МВт (Гкал/год)	1,046 (0,899)	1,046 (0,899)
4	Встановлена продуктивність котельні	МВт (Гкал/год)	1,046 (0,899)	1,073 (0,922)
5	Річне вироблення теплової енергії	ГДж	7966,8	8172,4
6	Річний відпуск теплової енергії споживачам	МВт (Гкал)	2213 (1902)	2270,1 (1950)
7	Річна кількість годин використання	годин	4272	4272
8	Річна витрата палива (натурального)	тис. м³/рік	260,5	258,94
9	Річна витрата палива (умовного)	тон/рік	299,6	297,8
10	Річна витрата електроенергії	кВт×год	427 200	427 853
11	Річна витрата води	м³	2,19	2,19
12	Тривалість будівництва	міс.	6	

Таким чином виконання робіт з реконструкції дає можливість економії фінансових коштів, а також забезпечення надійного та безперебійного постачання теплової енергії кінцевому споживачу.

Розрахунок строку окупності заходу з реконструкції котельні наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2026-2027 роки КП «Теплоенерго»», а саме:

- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 126,00 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (240 місяців).

Також, слід зазначити, що закупівля товарів, робіт та послуг КП «Теплоенерго» здійснюється відповідно до Закону України «Про публічні закупівлі».

Директор КП «Теплоенерго»



Руслан РАДЧЕНКО

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

Андрій ФОМІН



Товариство з обмеженою відповідальністю "УК
ЕКСПЕРТИЗА"

ЄДРПОУ 42431096 46001, Тернопільська область, м. Тернопіль, Майдан Волі, 4,
офіс 40

<https://ukexpertyza.com.ua/> info@ukexpertyza.com.ua +38(067)-009-04-00



Документ створено
в Єдиній державній електронній
системі у сфері будівництва.

ЗАТВЕРДЖУЮ

ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЇВНА
(Директор)

М.П.
Підпис Ініціал, прізвище
04 листопада 2025 р.

місто Тернопіль

Реєстраційний номер EX01:7452-7717-5483-7814

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ № 31/2738-10/25 від 31 жовтня 2025

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ (Позитивний)

щодо розгляду проектної документації на будівництво

за робочим проектом

(стадія проектування)

Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул. Горліс-Горського, що
знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Горліс-Горського, ХХ

(назва об'єкта будівництва)

Реєстраційний номер Проектної документації PD01:3954-5885-0442-6381

Класи наслідків (відповідальності) об'єктів CC2

Сукупний показник CC2

Примітка 1. Сукупний показник зазначають відповідно до 4.7.



Копія

Замовник КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО" КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ (31700972), Юридична особа - Ініціатор ,
+38(053)-675-87-22, УКРАЇНА, Полтавська обл., Кременчуцький район, Кременчуцька територіальна
громада, м. Кременчук (станом на 01.01.2021), вулиця Софіївська , б. 68
(назва організації)



Місцезнаходження об'єкта:

Полтавська обл., Кременчуцький район, Кременчуцька територіальна громада, м. Кременчук (станом на 01.01.2021), вулиця Горліс-Горського, ХХ

Генеральний проектувальник проектної документації Юридична особа ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВИРОБНИЧО-КОМЕРЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО "КОТЛОГАЗ"

(назва організації)

За результатами розгляду проектної документації на будівництво встановлено, що зазначену документацію розроблено відповідно до вихідних даних на проектування з дотриманням вимог до з питань архітектури ; з питань міцності, надійності, довговічності ; з питань експлуатаційної безпеки ; з питань охорони праці ; з питань створення умов для безперешкодного доступу осіб з інвалідністю та інших маломобільних груп населення ; з питань інженерного забезпечення ; розділ організація будівництва ; з питань кошторисної частини проектної документації ; щодо об'єктів, які споруджуються із залученням державних коштів ; з питань інженерно-технічних заходів цивільного захисту ; з питань пожежної безпеки ; з питань техногенної безпеки ; з питань екології ; з питань санітарного і епідеміологічного благополуччя населення ; з питань енергозбереження і може бути затверджено (схвалено) в установленому порядку з такими техніко-економічними (технічними) показниками:

Загальна площа об'єкта відповідно до проектної документації ____ кв. метрів, у тому числі пускового комплексу або черги ____ кв. метрів

(не зазначається для об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури)

Інформацію не зазначено

Примітка 2. Напрями експертизи зазначають відповідно до 8.6.

Примітка 3. Техніко-економічні показники зазначають відповідно до додатків И, К, Л ДБН А.2.2-3 [10].

Обов'язковий додаток до експертного звіту на ____ аркушах

Примітка 4. Обов'язковий додаток складають відповідно до 9.1.1.

Примітка.

Основні техніко-економічні показники об'єкта будівництва

№ п/п	Найменування	Одиниця вимірювання	Кількість	
			До реконструкції	Після реконструкції
1	Найменування виробництва, будівлі, споруди, місце розташування	Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул. Горліс-Горського, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Горліс-Горського, ХХ		
2	Характеристика будівництва	Реконструкція		
3	Клас наслідків (відповідальності)	СС2		
4	Ступінь вогнестійкості будівлі	II		
5	Розрахункова продуктивність котельні	МВт (Гкал/год)	1,046 (0,899)	1,046 (0,899)
6	Встановлена продуктивність котельні	МВт (Гкал/год)	1,046 (0,899)	1,073 (0,922)
7	Річне вироблення теплової енергії	ГДж	7966,8	8172,4
8	Річний відпуск теплової енергії споживачам	тис.МВт/рік (Гкал/год)	2213 (1902)	2270,1 (1950)
9	Річна кількість годин використання встановлена продуктивність	годин	4272	4272



Копія

10	Річна витрата палива (натурального)	тис.м ³ /рік	260,5	258,94
11	Річна витрата палива (умовного)	тон/рік	299,6	297,8
12	Встановлена потужність струмоприймачів	кВт	100	100,153
13	Річна витрата електроенергії	тис.кВт.год/рік	427 200	427 853
14	Річна витрата води	м ³ /рік	2,19	2,19
15	Загальна площа забудови будівель і споруд	м ²	2,25	2,25
16	Поверховість	поверхів	1	1
17	Гранична висота будівлі	м	4	4
18	Площа приміщень (місць) загального користування (в т.ч. допоміжних)	м ²	74	74
19	Загальна площа приміщень	м ²	80,5	80,5
20	Загальна кошторисна вартість, в т.ч.:	тис. грн.	3024,055	
	- будівельно-монтажні роботи		1 589,332	
	- устаткування		701,745	
	- інші витрати		732,978	
21	Трудомісткість	люд/днів	4112,1	
22	Тривалість будівництва	міс.	6	
23	НК 018:2023		1251	



Директор

ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЇВНА

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

Вороненко Марія Михайлівна

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

ГРЕКОВ Віктор Володимирович

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

СІРЕНКО ОЛЕГ ПЕТРОВИЧ

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

ВОВК ОЛЕГ МИКОЛАЙОВИЧ

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

Дем'янчук Олександр Володимирович

Підпис

Ініціал, прізвище

Головний експерт проекту

Жилякова Олена Миколаївна

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

Паламарчук Віталій Іларійович

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

ГЕЛЬ Володимир Федорович

Підпис

Ініціал, прізвище





Єдина державна
електронна система
у сфері будівництва

Копія 34

Відомості про
реєстрацію документа



Експертиза проекту

Реєстраційний номер

EX01:7452-7717-5483-7814

Редакція документа

№ 1 від 20.10.2025

Статус документа

Діючий

Дата формування до підпису

04.11.2025

Перелік підписантів

1. Вороненко Марія Михайлівна ,Відповідальний експерт
2. ГРЕКОВ Віктор Володимирович ,Відповідальний експерт
3. СІРЕНКО ОЛЕГ ПЕТРОВИЧ ,Відповідальний експерт
4. ВОВК ОЛЕГ МИКОЛАЙОВИЧ ,Відповідальний експерт
5. Дем'янюк Олександр Володимирович ,Відповідальний експерт
6. Жиякова Олена Миколаївна ,Головний експерт проекту
7. Паламарюк Віталій Іларійович ,Відповідальний експерт
8. ГЕЛЬ Володимир Федорович ,Відповідальний експерт
9. ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЇВНА ,Директор

Єдина державна електронна система у сфері будівництва

Сформовано 04.11.2025



УКРАЇНА
ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«ТЕПЛОЕНЕРГО»
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

НАКАЗ

«28» 11 2025

м. Кременчук

№ 363

**Про затвердження проектної
документації на будівництво**

Керуючись Законом України «Про архітектурну діяльність», Законом України «Про регулювання містобудівної діяльності», Порядком затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 14.10.2022 № 1160, ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», на підставі експертного звіту щодо розгляду проектної документації на будівництво № 31/2738-10/25 від 31 жовтня 2025 (реєстраційний номер EX01:7452-7717-5483-7814, реєстраційний номер проектної документації PD01:3954-5885-0442-6381), затвердженого директором ТОВ «УК ЕКСПЕРТИЗА» 04 листопада 2025р.,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити проектну документацію на будівництво за робочим проектом «Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул. Горліс-Горського, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Горліс-Горського, XX» на загальну кошторисну вартість 3 024,055 тис. грн, у тому числі: будівельні роботи – 1 589,332 тис.грн; устаткування – 701,745 тис.грн; інші витрати – 732,978 тис.грн.

2. Контроль за виконанням даного наказу залишаю за собою.

Директор

Проект наказу винесено:
Начальник ВТВ
Візи:
Головний інженер

Начальник проектно-кошторисного відділу

Начальник юридичного відділу

Головний бухгалтер

Руслан РАДЧЕНКО

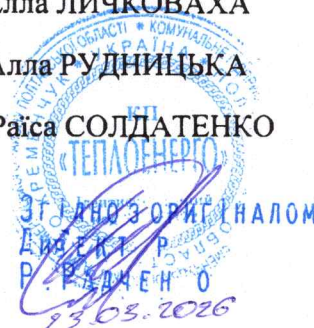
Олександр ВИННИК

Олександр ШКУРЕНКО

Елла ЛИЧКОВАХА

Алла РУДНИЦЬКА

Раїса СОЛДАТЕНКО



Програмний комплекс АВК - 5 (3.10.2)

33_КД_ЗКР

Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області
(назва організації, що затверджує)

Затверджено (схвалено)

Зведений кошторисний розрахунок в сумі 3024,055 тис. грн
В тому числі 765 тис грн.

(посилання

78043
23.03.2026

78043

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул.Горліс-Горського,
знаходиться за адресою:Полтавська область, м.Кременчук,вул.Горліс-Горського,

що

Складений за поточними цінами станом на 8 жовтня 2025

№ п.п.	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно- транспортної інфраструктури, робіт і витрат	будівельних робіт	Кошторисна вартість, тис.грн.		загальна вартість
				установлення, меблів та інвентарю	інших витрат	
1	2	3	4	5	6	7
Глава 2. Об'єкти основного призначення						
02-01		Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні	1395,050	623,109		2018,159
Разом по главі 2:						
Разом по главах 1-7:						
Разом по главах 1-8:						
Разом по главах 1-9:						
Глава 10. Утримання служби замовника та інжинірингові послуги						
Настанова [4.32] Кошти на утримання служби замовника (1 %)						
					20,182	20,182

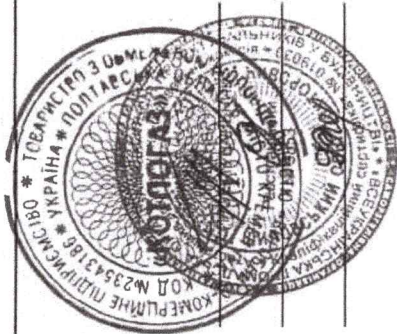


Копія

1	2	3	4	5	6	7
3	Настанова [4.32]	Кошти на здійснення технічного нагляду (1,5 %)	-	-	20,926	20,926
		Разом по главі 10:	-	-	41,108	41,108
		Глава 12. Проектні, вишукувальні роботи, експертиза та авторський нагляд				
4	Настанова [4.34]	Вартість вишукувальних робіт (у т.ч.: інженерно-геологічні вишукування - 23 тис.грн.; інженерно-геодезичні вишукування - 9,91969 тис.грн.)	-	-	32,920	32,920
5	Настанова [4.34]	Вартість проектних робіт (у т.ч.: проектні роботи - 65,870 тис.грн.; розробка розділу ОВНС - 24,920 тис.грн.; розробка розділу ІТЗ ЦЗ - 17,800 тис.грн.)	-	-	108,590	108,590
6	Настанова [4.34]	Вартість експертизи проектної документації	-	-	18,333	18,333
7	Настанова [4.35]	Кошти на здійснення авторського нагляду 4х1,780=7,120	-	-	7,120	7,120
		Разом по главі 12:	-	-	166,963	166,963
	Настанова [4.38]	Разом по главах 1-12:	1395,050	623,109	208,071	2226,230
	Настанова [4.39]	Кошторисний прибуток (П)	27,244	-	-	27,244
		Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	16,737	16,737
	Настанова [4.40]	Кошти на покриття ризику всіх учасників будівництва	27,901	12,462	4,161	44,524
	Розрахунок N П-145	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)	139,137	66,174	-	205,311
		Разом	1589,332	701,745	228,969	2520,046
	Настанова [4.43]	Податок на додану вартість	-	-	504,009	504,009
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	1589,332	701,745	732,978	3024,055
		Зворотні суми	-	-	-	25,765
		у тому числі:				



1	2	3	4	5	6	7
	Настанова [3.39]	- Зворотні суми, що враховують реалізацію матеріалів і виробів у розмірі, що визначається за розрахунком	-	-	-	25,765



Керівник проектної організації

Головний інженер проекту

Керівник

Г.В. Бутко

О.В. Шиповський

Є.О. Федяєв



Копія

Копія

Підприємство АБХ - 5 (3.10.2)

37_02_1999

Ремонтування димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул.Горіш-Горського, що знаходиться за адресою Полтавська область, м.Краматори, вул.Горіш-Горського

Підсумкова відомість ресурсів

№ ч.ч.	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Початкова ціна за одиницю, грн.	у тому числі:			Обґрунтування ціни
						випускова ціна, грн.	тран- портна оплата, грн.	загот- вельно- складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	1	I. Витрати труда							
2		Витрати труда робітників-будівельників	люд.год	1830,6	119,86				
3	27	Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	3,7					
4		Витрати труда робітників-монтажників	люд.год	410,96	124,36				
5		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-монтажниками	розряд	4,0					
6		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд.год	452,8	125,06				
7		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	4,0					
8		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням автотранспорту при перевезенні грунту і будівельного сміття	люд.год	3,66	137,90				
9		Витрати труда пусконалагоджувального персоналу	люд.год	1014,96	167,41				
9.1		Витрати труда робітників, заробітна плата яких впроваджується в оплату:							
9.2		загальнопробних витрат коштів на заведення та розбирання тимчасових будівель і споруд коштів на виконання будівельних робіт:	люд.год	389,92	193,31				
9.3		у зимовий період	люд.год	-					
9.4		у літній період	люд.год	-					
				5	67	849	1011	1213	14

КП
ТЕПЛОЗАПОБІГОВАЛЬНИК
КРАМАТОРИ
9207-03-2026

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
	Разом кошторисна трудівність		люд.год	4112.1					
	Середній розряд робіт		розряд	4.6					
10	KEM201-11	II. Будівельні машини і механізми Автомобіль бортові, вантажопідйомність 3 т	маш. год	1,16405	348.36				
11	KEM201-12	Автомобіль бортові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	17,21677	405.51				
12	KEM201-13	Автомобіль бортові, вантажопідйомність 8 т	маш. год	1,00679	427.02				
13	KEM201-22	Автомобіль-самоскид, вантажопідйомність 7 т	маш. год	0,00173	7351.91				
14	KEM201-40	Тягачі сільські, навантаження на сільсько- зніжний пристрій 14,5 т	маш. год	0,03391	449.74				
15	KEM201-53	Напілпричіпи загального призначення, вантажопідйомність 14,4 т	маш. год	0,03391	452.79				
16	KEM202-128	Крани баштові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,03391	434.7				
17	KEM202-129	Крани баштові, вантажопідйомність 8 т	маш. год	0,1	0.75				
18	KEM202-404	Крани козлові при роботі на монтаж технологічного устаткування, вантажопідйомність 120 т	маш. год	0,08364	545.57				
19	KEM202-902	Крани протисні електричні (кран-балки), вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,0719	18.50				
20	KEM202-1102	Крани на автомобільному ході при роботі на монтажі технологічного устаткування, вантажопідйомність 10 т	маш. год	22,38777	25.7				
21	KEM202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш. год	0,091	0.67				
22	KEM202-1202	Крани на гусеничному ході при роботі на монтажі технологічного устаткування, вантажопідйомність 25 т	маш. год	2,3954	393.26				
23	KEM202-1243	Крани на гусеничному ході, вантажопідйомність до 16 т	маш. год	2,2824	39.30				
					463.19				
					36.74				
					1255.51				
					90.27				
					26.7				
					28.96				
					731.63				
					16379.56				
					712.11				
					64.80				
					856.17				
					2050.87				
					660.74				
					1508.07				



Копія

40

37_КД_ГВР

3

Проектний етап: АВК - 5 (3.1.0.2)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
24	КСМ203-101	Автонавантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,01247	577,80				
25	КСМ203-902	Підіймачі підвалів, висота підйому 10 м	маш. год	0,02495	7,21				
26	КСМ203-1001	Автодропідіймачі, висота підйому 12 м	маш. год	14,9128	194,75				
27	КСМ203-1002	Автодропідіймачі, висота підйому 18 м	маш. год	0,24149	4,86				
28	КСМ204-502	Установка для зварювання ручного дугового (постійного струму)	маш. год	75,47485	583,45				
29	КСМ204-1000	Перетворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш. год	88,08272	8700,87				
30	КСМ204-1400	Електронні печі для сушіння зварювальних матеріалів з регулюванням температури у межах 80-500 град.С	маш. год	14,94917	201,55				
31	КСМ205-101	Компресори пересушені з двигуном внутрішнього згорання, тиск до 686 кПа (7 ат), продуктивність 2,2 м3/хв	маш. год	283,75399	169,42				
32	КСМ205-401	Компресори пересушені з електродвигуном, тиск 600 кПа (6 ат), продуктивність 0,5 м3/хв	маш. год	0,39581	4437,92				
33	КСМ206-337	Екскаватори однокошіві дизельні на пневмоколісному ході, місткість коша 0,25 м3	маш. год	2,05529	148,43				
34	КСМ207-146	Бульдозери, потужність 59 кВт (80 к.с.)	маш. год	0,32252	13074,12				
35	КСМ207-149	Бульдозери, потужність 79 кВт (108 к.с.)	маш. год	0,08263	78,62				
36	КСМ215-101	Агрегати напівнавантажувально-оброблювальні, продуктивність до 70 м3/год	маш. год	5,04349	1175,30				
37	КСМ225-2302	Тельфери електричні, вантажопідйомність 1 т	маш. год	0,27	371,79				
38	КСМ231-101	Насоси для водозабірних та водовідливних, потужність 2,8 кВт	маш. год	0,85114	105496,90				
39	КСМ233-201	Машини свердильні електричні	маш. год	0,04	57,94				
40	КСМ233-281	Верстат трубобрізний	маш. год	0,9374	22,93				
41	КСМ233-285	Верстат трубобрізний	маш. год	0,6063	493,97				
42	КСМ233-330	Прес паралельний з електродвигуном	маш. год	1,16	1015,25				



ЗІГНУТО З ОРИГІНАЛОМ

23.03.2026

37_KD_1989

Проектний комплекс АБК - 3 (0,10 т)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
43	KBM233-340	Прес листогиначальний	маш. год	0,19838	280,54				
44	KBM233-345	Прес-ножиці комбіновані	маш. год	0,90408	56,86				
45	KBM233-350	Шинотрубостиги з моторним приводом	маш. год	1,4835	120,73				
46	KBM233-500	Машини листогиначальні спеціальні (валові)	маш. год	0,09165	120,04				
47	KBM233-803	Молотки відбійні пневматичні, при роботі від пересувних компресорних станцій	маш. год	567,1	140,07				
48	KBM233-1002	Верстати свердлильні	маш. год	0,48672	207,79				
49	KBM234-201	Агрегати фарбувальні з пневматичним розпилюванням для фарбування фасадів будівель, продуктивність 500 м3/год	маш. год	0,39581	70,36				
50	CS11-15	Перевезення ґрунту до 15 км	т	16,32	6,46				
Разом по розділу II									
в тому числі енергоносії:									
	Бензин		кг	135,061	7,42				
	Дизельне паливо		кг	1236,665	3,61				
	Електроенергія		кВт-год	1847,021	17,89				
	Споживне повітря		м3	39300,03	7,08				
	Металеві матеріали		кг	76,727					
	Паралельна різка		кг	4,357					
Будівельні машини, враховані в складі загальноновиробничих витрат									
51	KBM200-61	Гайковерт пневматичний	маш. год	1,2					
52	KBM200-64	Перфоратор електромагнітний	маш. год	4,4337					
53	KBM200-68	Пістолет монтажний	маш. год	1,378					
54	KBM203-204	Домкрати (древальні, вантажопідйомність до 100 т	маш. год	2,56					
55	KBM203-303	Лесові ручні та важільні, тягове зусилля до 14,72 кН [1,5 т]	маш. год	12,49508364					
56	KBM203-404	Лесові електричні, тягове зусилля до 31,36 кН [3,2 т]	маш. год	9,150472					
57	KBM203-405	Лесові електричні, тягове зусилля до 49,05 кН [5 т]	маш. год	2,567068					



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
58	КСМ204-900	Трансформатори зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш. год	0,3988					
59	КСМ204-1100	Термопенали з масою зварювальних електродів не більше 5 кг	маш. год	#####					
60	КСМ211-101	Бази, містність 2 м3	маш. год	2,6295					
61	КСМ233-301	Машини шліфувальні електричні	маш. год	7,373616605					
62	КСМ233-302	Машини шліфувальні кутові	маш. год	1,07701083					
63	КСМ233-800	Ножниці листові арматурні (сплюснуті)	маш. год	0,13746924					
64	КСМ233-1100	Трамбівки пневматичні при роботі від компресора	маш. год	0,818244					
65	КСМ270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш. год	#####					
66	КСМ270-115	Донні електричні	маш. год	1,643818709					
67	КСМ270-116	Вібратори поверхневі	маш. год	0,342					
68	КСМ270-117	Вібратори глибинні	маш. год	1,053					
III. Будівельні матеріали, виробів і комплекти									
68	C111-27	Азбестовий шнур загального призначення (ШАОН-1), діаметр 8,0-10,0 мм	т	0,00349746	595794,98	595482,88	571,02	11741,08	30 км.
70	C111-63	Ацетилен розчинений технічний, марка А	т	0,00073056	2094,26	2051,20	2,00	41,06	30 км.
71	C111-91	Болти із шестигранною головкою, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,01886	133254,59	120735,92	9905,83	2612,84	30 км.
72	C111-98	Болти із шестигранною головкою оцинковані, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,000817934	87,35	86,20	7,24	1,91	30 км.
73	C111-115	Гвинти з напівкруглою головкою, довжина 50 мм	т	0,000168	52622,3	50894,78	399,63	1227,89	30 км.
74	C111-179	Ціпок будівельний з плоскою головкою 1,6х50 мм	т	0,000129	1181,06	1150,36	7,54	23,16	30 км.
75	C111-253	Валки будівельні некашені грудкові, сорт 1	т	0,0000129	89176,25	87028,07	399,63	1748,55	30 км.
76	C111-306	Вироби гумові технічні морозостійкі	кг	0,00207	55,11	53,78	0,26	1,08	30 км.
77	C111-309	Кашки прорізні просочені	т	0,000129	57988,73	56461,87	399,63	1137,23	30 км.
78	C111-310	Кашкаль союзова	т	0,000384	9,74	9,49	0,07	0,18	30 км.
79	4C111-324	Кисень, технічний газоподібний	м3	64,18286	48941,03	47481,77	399,63	959,63	30 км.



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
80	С111-324 варіант 2	Кінець технічної газоподібний	м3	0,34643	45,82	37,79	6,64	0,69	30 км.
81	С111-384	Білий лустотерг цинков MA-011-1	т	0,0002	15,70	13,09	2,30	0,31	
82	С111-390	Фарба олійна та алідна лустотерг для внутрішніх робіт MA-025 безжовта, світло-бежева	т	0,00004	20292,85	198418,05	594,35	2060,25	30 км.
83	С111-430	Фарба олійна та алідна зм'яглена, готова до застосування, сурик залізний, МА-15, Пол-14	т	0,0002279	40,60	39,68	0,12	0,80	
84	С111-540	Стрічка сталеві лакувальна, м'яка, нормальної товщини 0,7х(20-50) мм	т	0,00044	78328	78187,81	594,35	1535,84	30 км.
85	С111-587	Масло індустриальне И-20А	т	0,00044	3,13	3,05	0,02	0,06	
86	С111-605	Мастинка герметизувальна нетвердіюча "Телан"	т	0,0021359	101782,83	99192,84	594,35	1995,74	30 км.
87	С111-612	Мастинка морозостійка бітумно-масляна МБ-50	т	0,0612	23,20	22,61	0,14	0,45	
88	С111-622	Міталь "Т-2" суровий [суров'я]	10м	0,00622	68723,76	67009,82	356,81	1307,13	30 км.
89	С111-797	Катанка гарчелатана у мотках, діаметр 6,3-6,5 мм	т	0,0000387	682,04	685,17	3,49	13,38	
90	С111-802	Дріт порошковий для дугового зварювання	т	0,0012472	25741,51	24487,74	749,03	554,74	30 км.
91	С111-806	Дріт зварювальний легирований, діаметр 2 мм	т	0,0003007	11,33	10,77	0,33	0,23	
92	С111-811	Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,1 мм	т	0,0005475	75874,55	73781,75	605,06	1487,74	30 км.
93	С111-812	Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,6 мм	т	0,0006035	162,06	157,59	1,28	3,18	
94	С111-818-1	Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення світлий, діаметр 4,0 мм	т	0,001035	48843,3	47378,57	605,06	959,67	30 км.
95	С111-848	Пластина губчаста з гуми АБ-1	кг	0,63	2995,33	2899,57	37,03	58,73	
96	С111-849	Пластина гумова рулонна вулканізована	кг	0,59	395,15	382,95	6,33	7,77	30 км.
97	С111-1019	Швелери N 40 з гарчелатаного прокату із сталі вулканізованої значної якості, марка Ст0	т	0,00250407	2,46	2,38	0,04	0,04	
98	С111-1374	Шпалат паперовий	т	0,00001	37523,1	36472,31	315,04	735,75	30 км.
99	С111-1504	Електроди, діаметр 2 мм, марка Е42	т	0,0005163	1,45	1,41	0,01	0,03	



Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
120	+C111-1780 варіант 2	Сітка ерматурна	Т	0,1904	60641,3	68548,96	315,04	1777,28	30 км.
121	C111-1797	Сталь листовна оцинкована, товщина листа 0,5 мм	Т	0,069650624	17259,10 131397,75	16859,73 130104,56	59,98 315,04	338,39 978,15	30 км.
122	+C111-1804 варіант 2	Сталь листовна 16 С245	Т	0,017387	9151,94 32557,4	9051,86 32000,00	21,94 315,04	68,14 242,36	30 км.
123	+C111-1804 варіант 3	Сталь листовна 116 С245	Т	0,1957863	566,08 32557,4	556,38 32000,00	5,48 315,04	4,22 242,36	30 км.
124	+C111-1841 варіант 2	ТРУБА 30X30X3,0 С245	Т	0,3741454	6373,64 32557,4	6254,52 32000,00	61,67 315,04	47,45 242,36	30 км.
125	+C111-1841 варіант 3	Труба 108X5,0 С245	Т	1,03002682	12181,20 32557,4	11072,65 32000,00	117,87 315,04	90,68 242,36	30 км.
126	+C111-1841 варіант 4	Труба 40X40X3,0 С245	Т	0,20960426	33635,00 32557,4	32960,80 32000,00	324,50 315,04	249,64 242,36	30 км.
127	C111-1848	Болти будівельні з гайками та шайбами	Т	0,0156006	6820,91 107959,28	6704,14 105473,10	66,00 369,25	50,77 33,03	30 км.
128	C111-1853-4	Церки будівельні 4,0х120 мм	Т	0,001657	1684,23 40284,48	1645,44 39126,34	5,76 369,25	33,03 789,89	30 км.
129	C111-1881	Тальк мелений, 1 сорт	Т	0,000852	62,72 22826,22	60,92 21841,77	0,57 640,8	1,23 443,65	30 км.
130	C112-8	Лісоматеріали круглі хвойних порід для будівництва, довжина 3-6,5 м, діаметр 14-24 см	МЗ	0,0243	19,28 4025,80	18,44 3839,78	0,46 307,17	0,38 76,04	30 км.
131	C112-23	Бруски обрізні з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 40-75 мм, 1 сорт	МЗ	0,0013256	97,63 14170,82	88,45 13634,94	7,46 263,9	1,92 0,35	30 км.
132	C112-61	Дошки обрізні з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 44 мм, 1 сорт	МЗ	0,0243	18,85 8119,56	18,13 7896,45	0,35 263,9	0,37 0,41	30 км.
133	+C113-1 варіант 4	Лоток перфорований 50х50, цинкування, 3000 мм РК 505 06 PG "Укренерго-Альянс"	М	9	141,1 1289,90	139,55 1255,95	0,5 4,50	1,05 9,45	30 км.
134	+C113-1 варіант 5	Кришка на лоток основа 50, цинкування, метод Сендзіміра, довжина 3000 мм РК 05 05 PG "Укренерго-Альянс"	М	9	82,57 563,13	81,89 555,21	0,41 3,69	0,47 4,23	30 км.
135	+C113-2 варіант 3	Лоток перфорований 50х100, цинкування, 3000 мм РК 510 06 PG "Укренерго-Альянс"	М	12	164,66 1875,92	162,06 1955,52	0,47 5,64	1,23 14,76	30 км.
136	+C113-2 варіант 4	Кришка на лоток основа 100, цинкування, метод Сендзіміра, довжина 3000 мм РК 10 05 PG "Укренерго-Альянс"	М	12	97,56 1170,72	96,87 1160,04	0,16 1,92	0,73 8,76	30 км.

КП
ТЕТАОЕНЕРГО
ОДНОЗ ОРИГІНАЛОМ
23.03.2026

Копія

46

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
137 С113-6	Труби сталеві зварні водогазопровідні з різьбою, чорні легіровані, діаметр умовного проходу 50 мм, товщина стінок 3 мм		м	0,212	228,5 48,44	225,47 47,80	1,33 0,28	1,730 км. 0,36	
138 С113-105	Муфта трієва коротка (фланги) з кожного чавуну з циліндричною різьбою, максимальний умовний прохід 50 мм Контргайки (фланги) з кожного чавуну з циліндричною різьбою, максимальний умовний прохід 50 мм		10шт	0,7224	408,08 294,80	397,88 287,43	2,2 1,58	8,30 км. 5,78	
139 С113-123	Секція сталева газова зварна 25х4 мм		м	0,7224	239,72 173,17	234,05 169,08	0,87 0,70	4,730 км. 3,39	
140 +С113-127 варіант 2	Труба стальова безшовна ф21х3		м	10	127,57 1275,70	126,40 1264,00	0,22 2,20	0,9530 км. 9,50	
141 +С113-129 варіант 2	Труба стальова безшовна ф21х3		м	6	193,52 1161,12	191,80 1150,80	0,28 1,68	1,4430 км. 8,04	
142 +С113-132 варіант 2	Труба стальова безшовна ф32х3		м	30	208,33 6249,90	206,10 6183,00	0,68 20,40	1,5530 км. 46,50	
143 +С113-138 варіант 2	Труби сталеві електрозварні приварені із сталі марки 20, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінок 3 мм		м	0,5	470,91 238,46	472,10 236,05	1,26 0,63	3,5530 км. 1,78	
144 +С113-1249 варіант 3	Прокладка під фланець DN80 PN16		шт	3	108,1 318,30	104,00 312,00	0,02 0,06	2,0830 км. 6,24	
145 +С113-1489 варіант 2	Прокладка під фланець DN25 PN16		шт	28	90,39 1858,92	85,00 1820,00	0,09 2,52	1,330 км. 36,40	
146 +С113-1489 варіант 3	Хомут стисковий ф 460 0-100mm		шт	6	457,51 2745,06	445,85 2675,10	2,69 16,14	8,9730 км. 53,82	
147 +С113-1489 варіант 4	Зв'язка різьба, довжина монтажної частини: L=50 мм Для ПІРС-103 Матеріал: 12Х18Н10Т		шт	2	107,19 214,38	106,00 210,00	0,09 0,18	2,130 км. 4,20	
148 +С113-1519 варіант 2	Трійник сталевий 32х32		шт	8	79,73 637,84	74,00 592,00	4,17 33,36	1,5630 км. 12,48	
149 +С113-1704 варіант 2	Коліна для труб д.20 мм 4120_КВ «Корроз»		шт	2	16,96 33,92	16,54 33,08	0,09 0,18	0,3330 км. 0,66	
150 +С113-1704 варіант 3	Хомут сталевий з різьбою М6, діаметр 20 мм		шт	5	14,84 74,20	14,46 72,30	0,09 0,45	0,2930 км. 1,45	
151 +С113-1705 варіант 2	Триман для труб д.20 мм 5320_КВ «Корроз»		шт	10	7,47 74,70	7,23 72,30	0,09 0,90	0,1530 км. 1,50	
152 +С113-1705 варіант 3	Муфта труба-труба з обжимачем, IP40, д. 20мм 54920_ДКС		шт	10	7,8 78,00	7,56 75,60	0,09 0,90	0,1530 км. 1,50	
153 +С113-1705 варіант 2	Кут горизонтальний 90°, 50х100, парного цинкування KASO 510 08 PG "Укренерго-Альянс"		шт	2	261,6 523,20	258,20 512,40	0,27 0,54	5,1330 км. 10,26	



Копія

47

Копія

37_KD_789P

10

Прямокутний кутник АВК - 5 (3,10,2)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
154	+C113-1706 варіант 3	Крішка на кут горизонтальна 90°, основа 100, гарячого цинкування ККВ 10 08 PG "Українерго-Альянс"	шт	2	175,00 350,18	171,48 342,96	0,18 0,36	3,43 6,86	30 км.
155	+C113-1706 варіант 4	Муфта з'єднувальна для труб Ду16 мм SFM20_KB «Корос»	шт	20	9,88 197,60	8,61 192,20	0,09 1,80	0,19 3,80	30 км.
156	+C113-1706 варіант 5	Профіль П-подібний, довжина 3000 мм, товщина 2,0 мм, цинкування, метод Сендзіміра U 3050 20 PG «УЕА»	шт	20	347,18 6943,60	337,68 6753,60	2,89 53,80	6,81 136,20	30 км.
157	+C113-1707 варіант 2	Кут вертикальний універсальний 0-90°, 50x100, гарячого цинкування, метод Сендзіміра KADB 510 08 PG "Українерго- Альянс"	шт	1	323,71 323,71	317,00 317,00	0,36 0,36	5,35 6,35	30 км.
158	+C113-1707 варіант 3	Крішка на кут вертикальний універсальний 0-90°, осн 100, гарячого цинкування, метод Сендзіміра KADB 10 08 PG "Українерго- Альянс"	шт	1	187,37 187,37	183,34 183,34	0,36 0,36	3,67 3,67	30 км.
159	+C113-1708 варіант 2	Кут вертикальний універсальний 0-90°, 50x50, гарячого цинкування, метод Сендзіміра KADB 505 08 PG "Українерго- Альянс"	шт	2	350,95 701,90	343,80 687,60	0,27 0,54	5,88 13,76	30 км.
160	+C113-1708 варіант 3	Крішка на кут вертикальний універсальний 0-90°, осн 50, цинкування, метод Сендзіміра KADB 05 08 PG "Українерго- Альянс"	шт	2	171,3 342,60	167,78 335,52	0,18 0,36	3,36 6,72	30 км.
161	+C113-1709 варіант 2	Вісгалуван горизонтальний, 50x50, гарячого цинкування KATE 505 10 PG "Українерго-Альянс"	шт	2	355,73 711,46	348,48 696,96	0,27 0,54	5,98 13,96	30 км.
162	+C113-1710 варіант 2	Фіксатор кришки H50 мм, гарячого цинкування KT11 50 PG	шт	10	16,65 166,50	16,29 162,90	0,03 0,30	0,33 3,30	30 км.
163	+C113-1711 варіант 2	З'єднувач горизонтальний H50, гарячого цинкування KBE 250 10 PG	шт	12	32,73 392,76	32,00 384,00	0,09 1,08	0,64 7,68	30 км.
164	+C113-1712 варіант 2	Кріплення до стелі під профіль, довжина 100мм цинкування DKC 10 PG UT1 10 EG	шт	10	148,44 1484,40	145,00 1450,00	0,53 5,30	2,91 29,10	30 км.
165	+C113-1713 варіант 2	Профіль С-подібний 41x21, довжина 3000 мм, товщина 1,5мм, гарячого цинкування С	шт	1	194,68 194,68	190,00 190,00	0,87 0,87	3,82 3,82	30 км.
166	+C113-1714 варіант 2	2141A 15 PG "Українерго-Альянс"	шт	10	89,79 897,90	88,33 883,30	0,09 0,90	1,37 13,70	30 км.
167	+C113-1715 варіант 2	Шпилька різьблена M6x2000 SM2000B02	шт	2	125,92 251,84	123,35 246,72	0,09 0,18	2,47 4,94	30 км.
168	+C113-1719 варіант 2	Трійник 45 Ф400/460 мм	шт	2	7126,65 14253,30	6984,30 13968,60	2,61 5,22	139,74 279,48	30 км.



КОПИЯ
ОРИГІНАЛОМ
ПРИЙНЯТО
23.03.2026

Копія

37_KD_ГЕР

13

Прогнозний кошторис АДК - 5 (1.10.2)

1	2	3	4	5	6/7	№п	10/11	12/13	14
169	+C113-1740 варіант 2	Резерв ф400/460 мм Вук 1	шт	4	2970.76	2009.90	2.61	58.25	30 км.
170	+C113-1741 варіант 2	Підставка настінна ф 400/460	шт	2	11883.04	11639.60	10.44	233.00	
171	+C113-1742 варіант 2	Труба подовжувач 0,3-0,5м ф 400/460 мм	шт	2	2385.79	2336.40	2.61	46.78	30 км.
172	+C113-1743 варіант 2	Коліно 45 ф 400/460 мм	шт	2	4771.58	4672.80	5.22	93.56	
173	+C113-1743 варіант 3	Коліно 20 ф 400/460 мм	шт	2	1870.41	1833.00	0.09	36.87	30 км.
174	+C113-1744 варіант 2	Труба подовжувач 0,5-1,0м ф 400/460 мм	шт	2	3740.82	3667.30	0.18	73.34	
175	+C113-1745 варіант 2	Перехід ф400-ф460-ф400_450 мм	шт	2	2970.76	2909.90	2.61	58.25	30 км.
176	+C113-1746 варіант 2	Перехід ф 300-ф360-ф400_450 мм	шт	2	5941.52	5819.80	5.22	116.50	
177	+C113-1747 варіант 2	Труба 0,5м ф300/360 мм	шт	2	2970.76	2909.90	2.61	58.25	30 км.
178	+C113-1748 варіант 2	Хомут обжимний ф460	шт	54	5941.52	5819.80	7.04	58.34	30 км.
179	+C113-1749 варіант 2	хомут обжимний ф360	шт	6	2075.28	2009.90	14.08	116.68	
180	+C113-1750 варіант 2	Глушка армозна труба Ду16 мм SPROFLEX SF16_K30 «Корос»	шт	6	5950.56	5819.80	3.56	70.56	30 км.
181	+C113-2125 варіант 2	Глушка армозна труба Ду16 мм 350H16100 "УЕА"	шт	15	3590.37	3524.25	7.12	141.12	
182	+C113-2125 варіант 3	Жорстка електромонтажна труба д.20 мм. 3000 мм 1520_КА «Корос»	шт	15	7100.74	7048.50	3.56	43.63	30 км.
183	+C113-2126 варіант 5	Жорстка електромонтажна труба д.20 мм. УЕА3511 «УЕА»	шт	10	2219.99	2172.90	7.12	87.06	
184	+C113-2126 варіант 6	Утеплювач мінераловатний тов. 50мм	шт	2	4439.98	4345.80	4.43	31.26	30 км.
185	+C114-97 варіант 2	Металоконструкції індивідуальні	шт	2	1594.24	1558.55	8.86	62.52	
186	+C121-763	Щити опалубки, ширина 300-750 мм, товщина 40 мм	шт	2	3188.48	3117.10	7.04	45.13	30 км.
187	+C123-515-У	Кругляк, діаметр 20 мм	шт	2	2301.72	2249.55	14.08	90.26	
188	+C124-7 варіант 2		шт	2	4603.44	4496.10	7.38	6.30	км.
			шт	2	16522.92	15900.40	398.52	324.00	
			шт	2	280.56	280.20	0.74	5.62	30 км.
			шт	2	1719.36	1681.20	4.44	33.72	
			шт	2	98.41	96.39	0.09	1.93	30 км.
			шт	2	1476.16	1445.85	1.35	28.95	
			шт	2	45.5	44.52	0.09	0.89	30 км.
			шт	2	455.00	445.20	0.90	8.90	
			шт	2	33.63	32.53	0.44	0.66	30 км.
			шт	2	201.78	195.18	2.64	3.96	
			шт	2	25.1	24.17	0.44	0.49	30 км.
			шт	2	301.20	290.04	5.28	5.88	
			шт	2	4078.79	3985.17	13.64	79.98	30 км.
			шт	2	1930.25	1885.94	6.45	37.86	
			шт	2	105930.35	104628.95	413.58	787.82	30 км.
			шт	2	148.16	146.48	0.58	1.10	
			шт	2	911.05	894.54	8.85	17.86	30 км.
			шт	2	1859.64	1805.52	17.66	36.46	
			шт	2	40890.88	39568.18	315.04	797.66	30 км.
			шт	2	253.85	246.91	1.97	4.97	

КП
ТЕПЛОЕНЕРГІЯ
ЗБІЛАННЯ ОРИГІНАЛОМ
23.03.2016

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
189	C124-21	Гарченківана арматурна сталь, періодичного профілю, клас А-III, діаметр 10 мм	Г	0,0156	48480,62 771,90	48185,37 751,85	315,04 4,91	970,21 15,14	30 км.
190	C124-22	Гарченківана арматурна сталь, періодичного профілю, клас А-III, діаметр 12 мм	Г	0,04	48657,42 1946,30	47388,31 1895,53	315,04 12,60	954,07 38,17	30 км.
191	C124-24	Гарченківана арматурна сталь, періодичного профілю, клас А-III, діаметр 16 мм	Г	0,0812	48320,95 3761,26	45097,66 3661,83	315,04 25,58	908,25 73,75	30 км.
192	C124-59	Анерні деталі із прямих або гнутих крутих стрижнів з різьбою (в комплекті з шайбами та гайками або без них), таке, що поставлюється окремо	Г	0,08	105163,01 8413,11	102786,53 8222,95	315,04 25,20	2062,04 164,95	30 км.
193	C130-39	Болти з гайками та шайбами, діаметр 12 мм	Г	0,00504	60450,61 304,70	58820,11 286,45	451,08 2,27	1185,42 5,98	30 км.
194	C130-40	Болти з гайками та шайбами, діаметр 16 мм	Г	0,00254	52995,8 134,91	51505,59 130,82	451,08 1,15	1039,13 2,64	30 км.
195	+C130-262 варіант 2	Опора Оп1	шт	8	2241,24	2198,85	0,44	43,95	ракунок
196	+C130-262 варіант 3	Кріплення Кр2	шт	4	17920,92	17574,80	3,52	351,60	ракунок
197	+C130-262 варіант 4	Кріплення Кр3	шт	1	830,24	811,95	2,01	18,28	ракунок
198	+C130-263 варіант 2	Конус Ф 400/460 н/н	шт	2	3320,96	3247,80	8,04	65,12	30 км.
199	+C130-264 варіант 2	Труба Ф 400/460 н/н	шт	14	602,53	587,50	3,22	11,81	ракунок
200	+C130-265 варіант 2	Розвантажувальна платформа Ф400/460	шт	6	2970,97	2909,90	2,82	28,25	30 км.
201	C130-965	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,0 МПа [10 кг/см2], діаметр 40 мм	шт	2	5941,94	5819,80	5,64	116,50	30 км.
202	C130-966	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,0 МПа [10 кг/см2], діаметр 50 мм	шт	2	2970,57	2909,90	2,42	58,25	30 км.
203	+C130-968 варіант 2	Фланець DN80 PN16	шт	3	41587,98	40738,60	33,88	815,50	30 км.
204	C130-980	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кг/см2], діаметр 25 мм	шт	2	2336,40 14018,40	2336,40 14018,40	2,32 13,92	46,77 280,62	30 км.
205	+C130-980 варіант 2	Фланець DN25 PN16	шт	26	288,27 576,54	281,93 563,86	0,89 1,38	5,65 11,30	30 км.
					319,28 638,56	312,19 624,36	0,83 1,66	8,26 12,52	30 км.
					358,55 1075,68	350,25 1050,76	1,28 3,84	7,03 21,09	30 км.
					257,09 514,18	251,58 503,16	0,47 0,94	5,04 10,08	30 км.
					117,12 3279,36	114,35 3201,80	0,47 13,16	2,3 64,40	30 км.



Копія

50

Копія

37_KD_ПВР

13

Протеканий сметка АБК - 1 (1.10.2)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
206	+C130-1104 варіант 2	Кран кульовий фланцевий ДР-РР DN25, PN16 Dabloss	шт	10	2326,45	2282,50	0,20	45,66	30 км.
207	+C130-1105 варіант 2	Фільтр оточний FVF DN25 PN16, Tmax 150°C Dabloss	шт	2	23284,90	22825,00	2,90	455,80	
208	+C130-1105 варіант 3	Анжер M6 CM420850	шт	6	2244,33	2200,00	0,32	44,01	30 км.
209	+C130-1105 варіант 4	Анжер M6 CM420845	шт	5	4496,66	4400,00	0,64	88,02	
210	+C130-1106 варіант 2	Клапан заворотний фланцевий DN25, PN16 Zekatta	шт	2	27,61	27,03	0,04	0,54	30 км.
211	+C130-1106 варіант 3	Болт M6	шт	5	185,66	182,18	0,24	3,24	30 км.
212	+C130-1106 варіант 4	Сюба позелена на поток з основою 50 (тип C)	шт	6	16,07	16,07	0,04	0,32	30 км.
213	+C130-1107 варіант 2	Кран кульовий дренажний муфтовий DN15 PN40, DK Grand	шт	4	82,16	80,35	0,20	1,60	
214	+C130-1107 варіант 3	Клапан запобіжно-осередний муфтовий DN25x25, PN16 Zekatta	шт	2	16,43	2327,25	0,36	46,55	30 км.
215	+C130-1107 варіант 4	Сюба стальова (підвіска) під шпильку TT 01 PO «УЕА»	шт	6	4748,32	4654,50	0,72	93,10	
216	+C130-1107 варіант 5	Шпилька різьблена M6x2000 SM200802 «УЕА»	шт	2	2,03	1,95	0,04	0,04	30 км.
217	+C130-1178 варіант 2	Кран кульовий зі спусним пристроєм	шт	10	10,15	9,75	0,20	0,20	30 км.
218	C142-10-2	Вода	м3	0,27777	96,24	94,24	0,11	1,89	30 км.
219	C142-10-4	Вода хімічно очищена	т	0,00272	577,44	566,44	0,66	11,34	
220	C110-111	Дріт сталевий оцинкований, діаметр 2 мм	т	0,0009286	184,96	180,50	0,83	3,63	30 км.
221	C1113-3	Ацетон технічний, I сорт	т	0,0000369	739,84	722,00	3,32	14,52	
222	C1113-21	Грунтівка ГФ-021 червоно-коричнева	т	0,00040014	9913,82	9718,60	0,83	184,39	30 км.
223	C1113-155	Розчинник, марка Р-4	т	0,0000774	19827,84	19437,20	1,69	398,78	
224	C1113-246	Емаль антикорозійна ПФ-115 біла	т	0,0007224	59,75	58,33	0,05	1,37	30 км.
225	C1421-9472	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 40-70 мм, марка M400	м3	0,00041	48,50	409,98	0,30	8,22	30 км.
					126,33	123,36	0,49	2,48	30 км.
					252,66	246,72	0,98	4,96	
					289,17	283,30	0,2	5,67	30 км.
					2891,70	2833,00	2,00	56,70	
					78,99	78,99	-	-	
					21,94	21,94	-	-	
					543,69	543,69	-	-	
					1,48	1,48	-	-	
					58391,12	58333,64	402,75	1144,73	30 км.
					54,21	52,78	0,37	1,06	
					48674,03	48021,82	797,82	954,39	30 км.
					1,89	1,83	0,03	0,03	
					117931,30	114846,27	674,67	2310,42	30 км.
					47,15	45,95	0,27	0,93	
					71933,09	69847,97	674,67	1410,45	30 км.
					5,57	5,41	0,05	0,11	
					143490,17	140001,97	674,67	2813,53	30 км.
					103,66	101,14	0,49	2,03	
					1270,39	546,87	688,6	24,91	30 км.
					0,52	0,22	0,29	0,01	

ОРИГІНАЛОМ
РААЧЕН: 0
19.03.2026

Копія

Пространственный комплекс АВК - 5 (3.10.23) 14 37_KD_гпрр

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
226	C1424-11611	Суміш бетонні готові важи, клас бетону B10 [M150], крупність заповнювача більше 20 до 40 мм	м3	1,224	4182,14 5094,46	3140,35 3843,79	640,18 1150,78	81,81 99,89	30 км.
227	C1424-11613	Суміш бетонні готові важи, клас бетону B20 [M250], крупність заповнювача більше 20 до 40 мм	м3	9,16	4673,56 42903,28	3641,74 33431,17	940,18 8630,85	91,64 841,26	30 км.
228	C1426-11661	Розчин готовий кладовий вакий цементний, марка M50	м3	0,028	2708,28	1783,35	861,83	53,13	30 км.
229	C1517-164	Листів спеціальні марки C0, нормальної товщини, товщина 1,0 мм	т	0,000512	354335,32	347072,53	315,04	1,49	
230	+C1534-7	Відвід 90 32x3	шт	24	181,42	177,70	0,16	3,56	
231	+C1534-7	Відвід 90 21x3	шт	14	20,58	20,15	0,12	0,41	30 км.
232	+C1534-256	Перехід DN25/DN15	шт	4	496,32	483,60	2,88	9,84	
233	+C1534-256	Перехід DN50/DN25	шт	8	18,12	18,12	0,12	0,36	30 км.
234	+C1534-272	Перехід DN100/DN80	шт	3	260,40	253,68	1,68	5,04	
235	C1537-97	Канат подвійного закрутки, тип ТК, оцинкований, з дроту марки В, маркування група 1770 Нмм2, діаметр 5, 5 мм	10м	0,02414	22,22	21,70	0,08	1,76	
236	C1541-64	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 1 мм, діаметр 100 мм	100шт	0,016	88,88	86,80	0,32	0,93	30 км.
237	C1541-67-1	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 2 мм, діаметр 50 мм	100шт	0,002	45,88	44,90	0,08	0,28	
238	C1541-78	Шнури азбестовий загального призначення, марка ШАОН, діаметр 2,0 мм	т	0,0001	367,04	359,20	0,64	7,20	
239	C1545-4	Бірка маркувальна	100шт	0,06691	116,20	113,60	0,41	2,28	30 км.
240	C1545-8	Бобишки	шт	21	348,87	340,80	1,23	6,84	
241	C1545-23	Втулка B54, B59	100шт	0,0256	888,13	882,02	10,09	13,45	30 км.
242	C1545-30	Гайка сталевіскавальна заземлювальна K453	100шт	0,06691	15,58	15,99	0,24	0,33	
243	C1545-37	Утримувач K188	100шт	0,134	6988,77	6541,53	16,09	131,15	30 км.
244	C1545-42	Дюбель У658, У661	100шт	0,2285	107,02	104,68	0,26	2,10	
					4194,94	4062,60	40,28	82,06	30 км.
					8,37	8,13	0,08	0,16	
					77,37	75,81	0,06	1,51	
					234,84	230,11	0,13	4,63	30 км.
					15,71	15,40	0,01	0,30	
					213,65	209,19	0,27	4,19	30 км.
					4486,65	4382,99	5,67	87,99	
					181,32	177,48	0,27	3,56	30 км.
					4,64	4,54	0,01	0,09	
					988,83	854,79	0,93	13,11	30 км.
					186,94	183,01	0,26	3,67	
					1512,88	1481,00	2,22	29,66	30 км.
					202,73	196,45	0,30	3,98	
					275,42	259,86	0,36	15,23	30 км.
					177,18	173,83	0,06	3,47	

КП
ТЕПЛОЕНЕРГ
ЗАКЛАННЯ
ЗАТВЕРДЖЕНО
ПРОЕКТОМ
РАДАЧЕН О
23.03.2026

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
245 C1545-43	Дюбелі з розпіркою гайкою ДГ		100шт	0,3526	1751,57	1718,75	0,48	34,34	30 км.
246 C1545-44	Дюбель-цвях ДГТШ 4,3x50 мм		100шт	0,35665	617,60	605,33	0,17	12,30	30 км.
247 C1545-47	Заглушка У467, У469		100шт	0,04386	1749,62	1714,86	0,36	34,31	30 км.
248 C1545-70	Кістка К227		100шт	0,09405	624,00	611,64	0,13	12,23	30 км.
249 C1545-96	Стрічка Ф/М		кг	0,0129	127,23	124,63	0,11	2,49	30 км.
250 C1545-98	Стрічка кілерка		100м	0,1	5,98	5,47	-	0,11	30 км.
251 C1545-101	Стрічка монтажна ГМ		100м	0,010944	29,11	28,32	0,22	0,57	30 км.
252 C1545-152	Наконечники кабельні		100шт	0,0204	2,74	2,66	0,02	0,06	30 км.
253 C1545-158	Приміццелювач маркувальний А671		100шт	0,612	8547,34	8516,55	0,45	130,34	30 км.
254 C1545-159	Очіс льняний		т	0,0002	85,76	84,06	0,01	1,68	30 км.
255 C1545-160	Паронітові прокладки		100шт	0,03	856,53	839,21	0,53	16,79	30 км.
256 C1545-161	Патрони Д або К довгі		100шт	0,34345	85,66	83,92	0,06	1,68	30 км.
257 C1545-163	Патрони до пістолета Д-2		100шт	0,0132	853,13	835,90	0,5	16,73	30 км.
258 C1545-169	Перемичка заземлювальна		шт	5,44	9,34	9,15	0,01	0,18	30 км.
259 C1545-209	Рамка для написів РТМ5Х15		100шт	0,03	2712,4	2657,61	1,61	53,18	30 км.
260 C1545-232	Стискачі відгалужувальні У731, У733		100шт	0,04345	55,33	54,22	0,03	1,08	30 км.
261 C1545-240	Скоба будівельна К853		100шт	0,015	21,18	20,72	0,04	0,42	30 км.
262 C1545-247	Скоби з оцинкованого заліза		100шт	0,03	12,96	12,68	0,02	0,26	30 км.
263 C1545-267	Труби полівинілхлоридні		т	0,004	39254,94	38312,16	467,19	775,59	30 км.
264 C1545-279	Хомут Х25У1		100шт	0,03	7,91	7,66	0,09	0,16	30 км.
265 C1545-307	Електродрі EA-400		т	0,00016236	1552,56	1510,07	12,06	30,44	30 км.
					46,58	45,30	0,36	0,92	30 км.
					261,15	254,70	1,33	5,12	30 км.
					89,69	87,48	0,46	1,75	30 км.
					127,21	123,39	1,33	2,49	30 км.
					1,68	1,63	0,02	0,03	30 км.
					51,01	49,74	0,27	1,30	30 км.
					277,49	270,59	1,47	5,43	30 км.
					434,18	424,17	1,5	8,51	30 км.
					13,03	12,73	0,05	0,25	30 км.
					1651,86	1617,55	2,02	32,39	30 км.
					71,78	70,28	0,09	1,41	30 км.
					29,45	28,43	0,44	0,59	30 км.
					0,44	0,43	0,01	-	30 км.
					4601,12	4510,01	0,89	90,22	30 км.
					1404,72	1376,91	0,27	27,54	30 км.
					260244,32	254898,48	443,03	5102,83	30 км.
					1040,96	1018,79	1,77	20,42	30 км.
					574,93	561,44	2,22	11,27	30 км.
					17,25	16,84	0,07	0,34	30 км.
					513197,87	502655,22	459,14	10082,51	30 км.
					83,33	81,62	0,07	1,64	30 км.

КП
ТЕХНОЕНЕРГ
СТІПІНІЗОВАНО З ОРИГІНАЛОМ
19.03.2016

Копія

53

КИЇВСЬКА ОБЛАСТЬ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
 "ТЕПЛОЕНЕРГО"

КП
 "ТЕПЛОЕНЕРГО"
 СІДНОЗ ОРИГІНАЛОМ
 СЕРІЯ Р
 РАХУНОК
 29.03.2016

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
286	+15093-34013 варіант 2	Кабель контрольний з мірними жилками, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонці, що не поширює горіння, маслястійкий 2х1 мм ² OLFLEX® CLASSIC 110	1000м	0,028	82235,52 2682,59	80400,00 2631,20	28,99 0,78	1831,34 50,83	30 км.
287	+15093-34013 варіант 3	Кабель ручний екранований з мірними жилками, Olflex Classic 115 CY з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 2х0,75 «LAPP»	1000м	0,032	85349,32 2827,18	86590,00 2770,88	26,99 0,86	1722,34 55,44	30 км.
288	+15093-35013 варіант 3	Трижильний кабель напругою до 660в перерізом 3.1.5мм ² BBГнг-LS	1000м	0,079	24131,7 1906,40	23622,28 1896,16	35,25 2,86	473,17 37,38	30 км.
289	+15093-35013 варіант 4	Кабель ручний екранований з мірними жилками, Olflex Classic 115 CY «LAPP» з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 4х0,75 «LAPP»	1000м	0,03	167316,88 5019,51	164000,00 4920,00	35,25 1,09	3280,73 96,42	30 км.
290	+15093-35053 варіант 2	Кабель ручний екранований з мірними жилками, Olflex Classic 115 CY «LAPP» з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 3х0,75 «LAPP»	1000м	0,032	127279,6 4072,95	124620,00 3987,84	153,92 5,25	2495,68 79,86	30 км.
291	C1999-9001	Енергоносії машин, втрачених в складі загальноспиробічних витрат Електроенергія	кВт-год	24,8197	8,43544 209,36	8,43544 209,36			
292	C1999-9010	Стиснене повітря	м3	75,6	0,07223 5,46	0,07223 5,46			
293	C1999-9005	Масляний матеріал	кг	0,5689	159,41 90,68	159,41 90,68			
294	C1999-9006	Гідравлічна рідинка	кг	0,0512	142,97 7,32	142,97 7,32			
		Разом	грн.		312,82	312,82			
		Разом по розділу III	грн.		520407,59	499107,70	12109,21	9190,68	
295	+1504-6199 варіант 2	IV. Устаткування Клапан регулюючий тискоходовий муфтовий VRG3 DN15 PN16,	шт	2	6383,72	6142,50	184,28	56,84	3%
296	+1504-6199 варіант 3	Порозоважувач регулятор, живлення 220 VAC ENGO EWT100 932232701 «ENGO Controls» Керування 3-ходовим клапаном: (мультиселе (троскотичове)	шт	1	12767,44 13944,64	12285,00 13321,50	368,56 399,65	113,88 123,49	3%
297	+1517-1473-1 варіант 2	Електропривод АМЕ 435, 24В	шт	2	11107,2 22214,40	10687,50 21375,00	320,63 641,26	99,07 198,14	3%



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
296	+1517-1473-2 варіант 2	Клапан муфтовий електроманітний відкр. ізакр., DN25, PN16, Tmax=40 °C з електроприводом, 220 В.	шт	2	8404,08 16809,36	8087,10 16174,20	242,81 485,22	74,97 149,94	3%
298	+1517-1836 варіант 2	Економізатор для газових конденсатних типу ЕКО-3 OPEXS	шт	2	170808,39 341616,78	184354,20 328708,40	4930,63 9861,26	1523,56 3047,12	3%
300	+1517-1836 варіант 4	Щит навантажувача 600х800х250 мм, IP66, з замком, "Котлогаз" з монтажною платою (щит економізаторів)"Котлогаз"	шт	1	122954,42 122954,42	118318,07 118318,07	3549,54 3549,54	1096,81 1096,81	3%
301	+1517-1837 варіант 2	Насос Wilo, Varos PICO-STG 15/1-13, H= 13, 6 м, вод.ст., Q=2,4 м³/год N=55 Вт, Varos PICO-STG 15/1-13	шт	2	14583,04 29166,08	14032,00 28064,00	420,98 841,92	130,08 260,16	3%
302	+1517-1838 варіант 2	Під регулятор, живлення 220 VAC TX4S- A4C "Autonics"	шт	2	6812,41 13624,82	6555,00 13110,00	196,65 393,30	60,78 121,52	3%
303	+1701-3001 варіант 2	Електропривод AMV 435, 230В	шт	1	9080,8 9080,80	8315,00 8315,00	279,45 279,45	86,35 86,35	3%
304	+1517-1473 варіант 2	Клапан трьохходовий VF3 DN80 PN16, Kvs=100 м³/ год	шт	1	40422,41 40422,41	38895,00 38895,00	1166,85 1166,85	360,56 360,56	3%
Разом по розділу IV		Підсумкові витрати енергоносія для усіх машин	грн.		623111,15	599566,17	17987,01	5557,97	
Електроенергія			кВт-год	1871,84					
Споживання повітря			м³	39375,63					
Мастильні матеріали			кг	77,296					
Підвартісна рідини			л	4,408					
Бензин			л	152,542					
Дизельне паливо			л	1454,9					

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "25 вересня" 2025 р.

Символ "•" вказує на параметри, які впливають на кошторисну ціну ресурсу, зазначеному в таблиці.

Склад інженер ПКР

Л.І.Павлюк

Перевіряв ГПТ ТОВ "БКП "Котлогаз"

О.В.Шимовський

Потвджено Замовником КП "Теплоенерго"

Р.І.Радченко

[посада, підпис (назва, прізвище)]



Копія

Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Сержанта Мельничука, XX

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонуються заходи з реконструкції димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Сержанта Мельничука, XX на загальну суму 2 761,67 тис. грн (без ПДВ).

Проект передбачає демонтаж існуючої металевої димової труби з фундаментом, встановлення нових утеплених димових труб з нержавіючої сталі в оцинкованому кожусі на металевій самонесучій конструкції, заміну газоходів на існуючих котлах Vitoplex 10 PV1 (2 шт.) та «Факел-1Г» (1 шт.), а також монтаж теплоутилізаторів (економайзерів) за котлами Vitoplex 10 PV1.

Котельня призначена для теплозабезпечення систем опалення. Режим роботи котельні - опалювальний період, котельня працює на природному газі. Сумарне теплове навантаження – 2,047 МВт (1,760 Гкал/год).

Робочим проектом передбачається придбання та розміщення (встановлення) двох насосів та двох утилізаторів (економайзерів) димових газів.

Проектом передбачено будівництво несучого каркасу димових труб у вигляді тригранної призми зі стороною 900 мм. Всі елементи монтажних секцій виконані із сталевих електрозварних труб та сталевих квадратних труб.

Проектом передбачено встановлення утилізатора (економайзера) димових газів потужністю 18,94кВт кожний. Економайзер димових газів встановлюється для підвищення ефективності котельного обладнання та зниження витрат палива шляхом утилізації тепла з димових газів. Він забирає теплову енергію від відпрацьованих димових газів і передає її зворотному контуру, що дозволяє досягти значної економії палива. Це дозволяє підвищити загальний коефіцієнт корисної дії (ККД) існуючого котла та знизити витрату палива.

Димові газы від існуючих котлів відводяться за допомогою газоходів із нержавіючої сталі:

- для котла «Факел-1Г» переходом з патрубку котла на газохід діаметром 350/420мм до димососу, після димососу діаметром 460/460мм в димову трубу 400/460мм;
- для котлів Vitoplex 10 PV1 газохід діаметром 250/320мм до економайзеру, після економайзеру відводяться за допомогою газоходів діаметром 400/460 мм в димові труби діаметром 400/460мм. В нижній точці димової труби встановлено елемент з отвором для відведення конденсату, верхня точка димової труби закінчується елементом конус.

Основні техніко-економічні показники

№	Найменування показників	Од. вим.	Значення показників	
			до реконструкції	після реконструкції
1	Характеристика будівництва	Реконструкція		
2	Клас наслідків (відповідальності)	СС2		
3	Розрахункова продуктивність котельні	МВт (Гкал/год)	2,000 (1,745)	2,000 (1,745)
4	Встановлена потужність котельні	МВт (Гкал/год)	2,000 (1,760)	2,038 (1,791)
6	Річний відпуск теплової енергії споживачам	МВт (Гкал)	4231 (3638)	4231 (3638)
7	Річна кількість годин використання	годин	1819	1785
8	Річна витрата палива (натурального)	тис. м ³ /рік	525,6	507,7
9	Річна витрата палива (умовного)	тон/рік	604,4	584,1
10	Річна витрата електроенергії	МВт• год	116,6256	117,279
11	Річна витрата води	м ³	4,246	
12	Тривалість будівництва	міс.	6	

Таким чином виконання робіт з реконструкції дає можливість економії фінансових коштів, а також забезпечення надійного та безперебійного постачання теплової енергії кінцевому споживачу.

Розрахунок строку окупності заходу з реконструкції котельні наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2026-2027 роки КП «Теплоенерго»», а саме:

- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 138,08 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (240 місяців).

Також, слід зазначити, що закупівля товарів, робіт та послуг КП «Теплоенерго» здійснюється відповідно до Закону України «Про публічні закупівлі».

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН





Товариство з обмеженою відповідальністю "УК ЕКСПЕРТИЗА"

ЄДРПОУ 42431096 46001, Тернопільська область, м. Тернопіль, Майдан Волі, 4,
офіс 40

<https://ukexpertyza.com.ua/> info@ukexpertyza.com.ua +38(067)-009-04-00

59
Копія



Документ створено
в Єдиній державній електронній
системі у сфері будівництва.

ЗАТВЕРДЖУЮ

ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЇВНА
(Директор)

М.П.
Підпис Ініціал, прізвище
04 листопада 2025 р.

місто Тернопіль

Реєстраційний номер EX01:7452-0432-2100-9967

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ № 31/2754-10/25 від 31 жовтня 2025

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ (Позитивний)

щодо розгляду проектної документації на будівництво

за робочим проектом

(стадія проектування)

Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою:
Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Сержанта Мельничука, XX

(назва об'єкта будівництва)

Реєстраційний номер Проектної документації PD01:4646-1553-3877-8251

Класи наслідків (відповідальності) об'єктів CC2

Сукупний показник CC2

Примітка 1. Сукупний показник зазначають відповідно до 4.7.



Копія

Замовник КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО" КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ (31700972), Юридична особа - Ініціатор ,
+38(053)-675-87-22, УКРАЇНА, Полтавська обл., Кременчуцький район, Кременчуцька територіальна
громада, м. Кременчук (станом на 01.01.2021), вулиця Софіївська , б. 68
(назва організації)



Місцезнаходження об'єкта:

Полтавська обл., Кременчуцький район, Кременчуцька територіальна громада, м. Кременчук (станом на 01.01.2021), вулиця Мельничука сержанта, XX

Генеральний проектувальник проектної документації Юридична особа ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВИРОБНИЧО-КОМЕРЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО "КОТЛОГАЗ"

(назва організації)

За результатами розгляду проектної документації на будівництво встановлено, що зазначену документацію розроблено відповідно до вихідних даних на проектування з дотриманням вимог до з питань міцності, надійності, довговічності ; з питань експлуатаційної безпеки ; з питань охорони праці ; з питань створення умов для безперешкодного доступу осіб з інвалідністю та інших маломобільних груп населення ; з питань інженерного забезпечення ; розділ організація будівництва ; з питань кошторисної частини проектної документації ; щодо об'єктів, які споруджуються із залученням державних коштів ; з питань інженерно-технічних заходів цивільного захисту ; з питань пожежної безпеки ; з питань техногенної безпеки ; з питань екології ; з питань санітарного і епідеміологічного благополуччя населення ; з питань енергозбереження ; з питань архітектури і може бути затверджено (схвалено) в установленому порядку з такими техніко-економічними (технічними) показниками:

Загальна площа об'єкта відповідно до проектної документації ____ кв. метрів, у тому числі пускового комплексу або черги ____ кв. метрів

(не зазначається для об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури)

Інформацію не зазначено

Примітка 2. Напрями експертизи зазначають відповідно до 8.6.

Примітка 3. Техніко-економічні показники зазначають відповідно до додатків И, К, Л ДБН А.2.2-3 [10].

Обов'язковий додаток до експертного звіту на ____ аркушах

Примітка 4. Обов'язковий додаток складають відповідно до 9.1.1.

Примітка.

Основні техніко-економічні показники об'єкта будівництва

№ п/п	Найменування	Одиниця вимірювання	Кількість	
			До реконструкції	Після реконструкції
1	Найменування об'єкта та місце його розташування	Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Сержанта Мельничука, XX		
2	Вид будівництва	Реконструкція		
3	Клас наслідків (відповідальності)	CC2		
4	Ступінь вогнестійкості будівлі	II		
5	Розрахункова продуктивність котельні	МВт	2,000 (1,745)	2,000 (1,745)

ПЕЧАТКА: КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "КОТЛОГАЗ" м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА ОБЛ.
Згідно з оригіналом
Директор
РАДАЧЕН О.
23.03.2026

Копія

6	Встановлена потужність котельні	МВт	2,000 (1,760)	2,038 (1,791)
7	Річне вироблення теплової енергії	МВт/рік	4231 (3638)	4231 (3638)
8	Річний відпуск теплової енергії споживачам	МВт/рік	4231 (3638)	4231 (3638)
9	Річна кількість годин використання встановленої потужності	годин	1819	1785
10	Річна витрата палива (натурального)	тис. м ³ /рік	525,6	507,7
11	Річна витрата палива умовного	тон/рік	604,4	584,1
12	Встановлена потужність струмоприймачів	кВт	27,3	27,453
13	Річна витрата електроенергії	МВт/рік	116,6256	117,279
14	Річна витрата води	м ³ /рік	4,246	
15	Загальна площа забудови будівель і споруд	м ²	0	2,25
16	Поверховість	поверхів	1	1
17	Гранична висота будівлі	м	4	4
18	Площа приміщень (місць) загального користування (в тому числі допоміжних)	м ²	82,3	82,3
19	Загальна кошторисна вартість, у т.ч.:	тис. грн.	3 313,999	
	- будівельно-монтажні роботи		1 764,122	
	- устаткування		754,636	
	- інших витрати		795,241	
20	Трудовісткість	люд/год	4272,6	
21	Тривалість будівництва	міс.	6	



22	НК 018:2023	1251
----	-------------	------

Директор

ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЇВНА

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

Вороненко Марія Михайлівна

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

ГРЕКОВ Віктор Володимирович

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

СІРЕНКО ОЛЕГ ПЕТРОВИЧ

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

ВОВК ОЛЕГ МИКОЛАЙОВИЧ

Підпис

Ініціал, прізвище

Головний експерт проекту

Жилякова Олена Миколаївна

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

Паламарюк Віталій Іларійович

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

Дем'янук Олександр Володимирович

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

ГЕЛЬ Володимир Федорович

Підпис

Ініціал, прізвище



Копія
М.

Відповідальні експерти:
М. Вороненко

(серія АЕ № 006281 від 26.10.2021)

О. М. Вовк

(серія АЕ № 004848 від 12.12.2017)

В. В. Греков

(серія АЕ № 006964 від 20.04.2022)

О. П. Сіренкс

(серія АЕ № 004765 від 28.07.2017)

В. І. Паламарюк

(серія АЕ № 005777 від 23.12.2019)

В. Ф. Гель

(серія АЕ № 004498 від 14.12.2016)

Архітектор:

О. В. Дем'янюк

(серія АА № 004036 від 03.08.2018)





Експертиза проекту

Реєстраційний номер

EX01:7452-0432-2100-9967

Редакція документа

№ 1 від 20.10.2025

Статус документа

Діючий

Дата формування до підпису

04.11.2025

Перелік підписантів

1. Вороненко Марія Михайлівна ,Відповідальний експерт
2. ГРЕКОВ Віктор Володимирович ,Відповідальний експерт
3. СІРЕНКО ОЛЕГ ПЕТРОВИЧ ,Відповідальний експерт
4. ВОВК ОЛЕГ МИКОЛАЙОВИЧ ,Відповідальний експерт
5. Жилякова Олена Миколаївна ,Головний експерт проекту
6. Паламарюк Віталій Іларійович ,Відповідальний експерт
7. Дем'янюк Олександр Володимирович ,Відповідальний експерт
8. ГЕЛЬ Володимир Федорович ,Відповідальний експерт
9. ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЇВНА ,Директор



УКРАЇНА
ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«ТЕПЛОЕНЕРГО»
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

НАКАЗ

«28» 11 2025

м. Кременчук

№ 361

Про затвердження проектної
документації на будівництво

Керуючись Законом України «Про архітектурну діяльність», Законом України «Про регулювання містобудівної діяльності», Порядком затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 14.10.2022 № 1160, ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», на підставі експертного звіту щодо розгляду проектної документації на будівництво № 31/2754-10/25 від 31 жовтня 2025 (реєстраційний номер EX01:7452-0432-2100-9967, реєстраційний номер проектної документації PD01:4646-1553-3877-8251), затвердженого директором ТОВ «УК ЕКСПЕРТИЗА» 04 листопада 2025р.,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити проектну документацію на будівництво за робочим проектом «Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Сержанта Мельничука, ХХ» на загальну кошторисну вартість 3 313,999 тис. грн, у тому числі: будівельні роботи – 1 764,122 тис.грн; устаткування – 754,636 тис.грн; інші витрати – 795,241 тис.грн.

2. Контроль за виконанням даного наказу залишаю за собою.

Директор

Проект наказу винесено:

Начальник ВТВ

Візи:

Головний інженер

Начальник проектно-кошторисного відділу

Начальник юридичного відділу

Головний бухгалтер

Руслан РАДЧЕНКО

Олександр ВИННИК

Олександр ШКУРЕНКО

Елла ЛИЧКОВАХА

Алла РУДНИЦЬКА

Раїса СОЛДАТЕНКО



Програмний комплекс АВК - 5 (3.10.2)

34_КД_ЗКР

Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області
(назва організації, що затверджує)

Затверджено (схвалено)

Зведений кошторисний розрахунок в сумі 3313,999 тис. грн
В тому ч 25,765 тис. грн

на

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою:
Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Серханта Мельничука,

Складений за поточними цінами станом на 13 жовтня 2025 р

№ п.п.	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	будівельних робіт	Кошторисна вартість, тис.грн устаткування, меблі та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
Глава 2. Об'єкти основного призначення						
02-01		Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні	1553,329	670,967		2224,296
Разом по главі 2:						
Разом по главах 1-7:						
Разом по главах 1-8:						
Разом по главах 1-9:						
Глава 10. Утримання служби замовника та інжинірингові послуги						
Настанова [4.32] Кошти на утримання служби замовника (1 %)						
				22,243		22,243



Копія

1	2	3	4	5	6	7
3	Настанова [4.32]	Кошти на здійснення технічного нагляду (1,5 %)	-	-	23,300	23,300
		Разом по главі 10:	-	-	45,543	45,543
		Глава 12. Проектні, вишукувальні роботи, експертиза та авторський нагляд				
4	Настанова [4.34]	Вартість вишукувальних робіт (у т.ч.: інженерно-геологічні вишукування - 23 тис.грн.; інженерно-геодезичні вишукування - 9,97099 тис.грн.)	-	-	32,971	32,971
5	Настанова [4.34]	Вартість проектних робіт (у т.ч.: проектні роботи - 74,560 тис.грн.; розробка розділу ОВНС - 24,920 тис.грн.; розробка розділу ІТЗ ЦЗ - 17,800 тис.грн.)	-	-	117,280	117,280
6	Настанова [4.34]	Вартість експертизи проектної документації	-	-	18,333	18,333
7	Настанова [4.35]	Кошти на здійснення авторського нагляду 4х1,780=7,120	-	-	7,120	7,120
		Разом по главі 12:	-	-	175,704	175,704
		Разом по главах 1-12:	1553,329	670,967	221,247	2445,543
	Настанова [4.38]	Кошторисний прибуток (П)	27,133	-	-	27,133
	Настанова [4.39]	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	17,236	17,236
	Настанова [4.40]	Кошти на покриття ризику всіх учасників будівництва	31,067	13,419	4,425	48,911
	Розрахунок N П-145	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)	152,593	70,250	-	222,843
		Разом	1764,122	754,636	242,908	2761,666
	Настанова [4.43]	Податок на додану вартість	-	-	552,333	552,333
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	1764,122	754,636	795,241	3313,999
		Зворотні суми	-	-	-	25,765
		у тому числі:				



Копія

68

1	2	3	4	5	6	7
	Настанова [3.39]	- Зворотні суми, що враховують реалізацію матеріалів і виробів у розмірі, що визначається за розрахунком	-	-	-	25,765

Керівник проектної організації

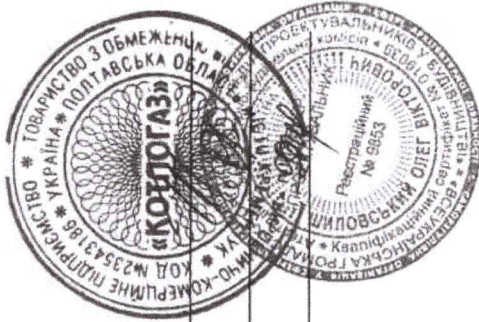
Головний інженер проекту

Керівник

Г.В. Бутко

О.В. Шиповський

Є.О. Федяєв



Копія

Реконструкція димової труби та встановлення унітаза на котельні, що знаходиться за адресою: Поттєвська обл., м. Козинське, вул. Сервантія Мельникова, 22

Підсумкова відомість ресурсів

№ п.п.	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Початкова ціна за оцінкою, грн.	у тому числі:				Об'єктування ціна
						всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I. Витрати труда										
1	1	Витрати труда робітників будівельників	людигод	1700,36	120,43					
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками будівельниками	розряд	3,7						
3	27	Витрати труда робітників-монтажників	людигод	550,25	124,43					
4		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-монтажниками	розряд	4,0						
5		Витрати труда робітників, зайнятих модульними та обслуговувальними машинами	людигод	372,86	128,24					
6		Середній розряд робітників, зайнятих модульними та обслуговувальними машинами	розряд	4,2						
7		Витрати труда робітників, зайнятих модульними та обслуговувальними автотранспортом при перевезенні і гурту і бульдозерстві	людигод	3,66	137,98					
8		Витрати труда спеціалістів адміністративного персоналу	людигод	1246,06	167,41					
9		Витрати труда робітників, зарплата платіть яких впроваджується в сферу	людигод	381,32	193,29					
9.1		зайнятих на виконання витрат	людигод							
9.2		коштів на застосування та розроблення типа проектів будівель і споруд	людигод							
9.3		коштів на виконання будівельних робіт у зимовий період	людигод							
9.4		у літній період	людигод							

КОПИЛОВАТО
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
ТЕПЛОЕНЕРГІЯ
КП
ГОЛОВНИЙ АДМІНІСТРАТОР
10.03.2026
10.03.2026

[illegible]

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
24	КЕМ203-101	Автонавантажувач, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,01332	577,89				
25	КЕМ203-902	Підйомнік підвішений, висота підйому 10 м	маш. год	0,07285	7,70 194,75				
26	КЕМ203-1001	Автогідропідйомнік, висота підйому 12 м	маш. год	18,572	14,19 583,45				
27	КЕМ203-1002	Автогідропідйомнік, висота підйому 18 м	маш. год	0,24149	10835,83 201,55				
28	КЕМ204-502	Установка для заварювання ручного дугового [постійного струму]	маш. год	116,69204	169,42 58,8				
29	КЕМ204-1000	Перетворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш. год	97,77322	6861,49 148,43				
30	КЕМ204-1400	Електричні печі для сушіння зварювальних матеріалів з регульованим температурним діапазоном 80-500 град. С	маш. год	19,91736	14512,48 78,62				
31	КЕМ205-101	Компресори пересушені з дванадцятьма внутрішнього згорання, тисх до 686 кПа [7 ат], продуктивність 2,2 м3/хв	маш. год	179,76399	1565,90 371,79				
32	КЕМ205-401	Компресори пересушені з електродвигуном, тисх 600 кПа [6 ат], продуктивність 0,5 м3/хв	маш. год	0,44341	68830,74 57,04				
33	КЕМ206-337	Екзакватори однокочові дизельні на пневмоколісному ході, місткість коша 0,25 м3	маш. год	2,05529	25,69 493,97				
34	КЕМ207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт [80 к.с.]	маш. год	0,32252	1015,25 637,62				
35	КЕМ207-149	Бульдозери, потужність 79 кВт [108 к.с.]	маш. год	0,06253	205,71 835,77				
36	КЕМ215-101	Агрегати напівомовально-обприскувальні, продуктивність до 70 м3/год	маш. год	8,98881	62,34 945,82				
37	КЕМ225-2302	Тельфери електричні, вантажопідйомність 1 т	маш. год	0,27	8511,25 18,97				
38	КЕМ231-101	Насоси для водозниження та водорозливу, потужність 2,8 кВт	маш. год	0,85114	5,12 65,08				
39	КЕМ233-201	Машини свердловинні електричні	маш. год	0,04	55,39 6,73				
40	КЕМ233-281	Верстат трубообробний	маш. год	1,2862	0,27 228,73				
41	КЕМ233-285	Верстат трубоварінний	маш. год	0,8319	294,22 231,54				
42	КЕМ233-330	Прес підвішений з електроприводом	маш. год	1,16	192,62 5,43				
					6,30				

Згідно з оригіналом
Директор
Р. Равиченко
28.03.2026

Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
43	KBM233-340	Прес листогибальний	маш. год	0,45787	289,54				
44	KBM233-345	Прес-ножиці комбіновані	маш. год	1,07545	132,57				
45	KBM233-350	Шнекотрубогин з моторним приводом	маш. год	2,0355	129,86				
46	KBM233-500	Машини листогибальні спеціальні [валці]	маш. год	0,21367	140,07				
47	KBM233-803	Молотки відбійні пневматичні, при роботі від пересувних компресорних станцій	маш. год	358,1	285,11				
48	KBM233-1002	Верстати свердильні	маш. год	0,73083	70,38				
49	KBM234-201	Агрегати фарбувальні з пневматичним розпилювачем для фарбування фасадів будівель, продуктивність 500 м3/год	маш. год	0,44341	15,03				
50	C311-15	Перевезення ґрунту до 15 км	т	16,32	6,8				
		Разом по розділу II в тому числі енергоносії:	грн		2441,88				
		Бензин:	кг	174,147	7,42				
		Дизельне паливо	кг	1803,715	5,42				
		Електроенергія	кВт-год	2258,074	17,88				
		Стиснене повітря	м3	24885,63	7,93				
		Масляні матеріали	кг	72,62					
		Гідравлічна рідинка	кг	6,995					
		Будівельні машини, втрачені в складі загальнобудівельних витрат			160060,83				
51	KBM200-51	Гайковерт пневматичний	маш. год	1,2					
52	KBM200-54	Перфоратор електрокапітальний	маш. год	5,6197					
53	KBM200-58	Пістолет монтажний	маш. год	1,078					
54	KBM203-204	Домкрати гідравлічні, вантажопідйомність до 100 т	маш. год	2,96					
55	KBM203-303	Ліббиди ручні та вахляні, тягове зусилля до 14,72 кН [1,5 т]	маш. год	12,45508354					
56	KBM203-404	Ліббиди електричні, тягове зусилля до 31,39 кН [3,2 т]	маш. год	12,76406864					
57	KBM203-405	Ліббиди електричні, тягове зусилля до 49,05 кН [5 т]	маш. год	2,967018					

КП
ТЕПЛОЕНЕРГЕТИКА
ХАРКІВ
18.03.2026

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
58	K5M204-500	Трансформатори зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш. год	0,4588					
59	K5M204-1100	Термопелі з масою зварювальних електродів не більше 5 кг	маш. год	204,275078036					
60	K5M211-101	Бачок, місткість 2 м3	маш. год	2,6295					
61	K5M233-301	Машини шліфувальні електричні	маш. год	12,446919828					
62	K5M233-302	Машини шліфувальні кутові	маш. год	1,847335					
63	K5M233-500	Ножки листові кривошипні [пільовинні]	маш. год	0,320509615					
64	K5M233-1100	Трамбля пневматичні при роботі від компресора	маш. год	0,818244					
65	K5M270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш. год	79,173348627					
66	K5M270-115	Дрилі електричні	маш. год	2,165364725					
67	K5M270-116	Вібратори поверхневі	маш. год	0,342					
68	K5M270-117	Вібратори глибинні	маш. год	1,053					
III. Будівельні матеріали, виробі і комплекті									
69	C111-27	Азбестовий шнур загального призначення [ШАОН-1], діаметр 8,0-10,0 мм	т	0,00349746	598794,98	586482,88	571,02	11741,08 30 км	
70	C111-63	Асфальт розчинений технічний, марка А	т	0,00134497	2094,26	2051,20	2,00	41,06	
71	C111-81	Болти із шестигранною головою, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,01886	133254,59	120735,92	9905,83	2612,84 30 км	
72	C111-98	Болти із шестигранною головою односторонній, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,0006627	179,22	162,39	13,32	3,51	
73	C111-115	Гвинти з напівкруглою головою, довжина 50 мм	т	0,00012	62622,3	60894,78	399,63	1227,89 30 км	
74	C111-179	Цвяхи будівельні з плоскою головою 1,6х50 мм	т	0,000139	1181,06	1150,36	7,54	23,16	
75	C111-253	Валіно будівельне негашене грудкове, сорт 1	т	0,0000139	88176,25	87029,07	399,63	1748,55 30 км	
76	C111-306	Вироби гумові технічні морозостійкі	кг	3,15604	59,10	57,67	0,26	1,17	
77	C111-309	Канати предв'язані пророснені	т	0,00013925	57988,73	56461,87	399,63	1137,23 30 км	
78	C111-310	Камфоль соснова	т	0,0000444	4941,03	4758,177	399,63	959,53 30 км	
					0,68	0,66	0,01	0,01	
					5586,76	4853,53	535,45	109,78 30 км	
					11,59	10,25	1,11	0,23	
					224,12	219,28	0,45	4,39 30 км	
					707,33	692,06	1,42	13,85	
					235374,73	230399,16	360,38	4615,19 30 км	
					32,78	32,08	0,05	0,65	
					490739,51	480447,86	969,31	9622,34 30 км	
					21,79	21,33	0,03	0,43	



Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
79	C111-324	Кисень технічний газоподібний	м3	45,56437	46,35	38,80	8,64	0,91	30 км.
80	C111-324 варіант 2	Кисень технічний газоподібний	м3	0,554	2111,91	1767,90	302,55	41,46	
81	C111-384	Білий порошок цинку MA-011-1	т	0,00014	45,32	37,79	6,64	0,89	30 км.
82	C111-390	Фарба олійна та алідна густогірна для внутрішніх робіт MA-025 бежева, світло-бежева	т	0,00004	25,11	20,94	3,68	0,49	
83	C111-430	Фарба олійна та алідна зовнішня, готова до застосування, сурик залізний, MA-15, ПФ-14	т	0,0003127	20292,65	198418,05	594,35	3980,25	30 км.
84	C111-540	Стрілка сталеві лакувальні, мілка, нормальної точності 0,7х(20-50) мм	т	0,00004	28,42	27,78	0,08	0,56	
85	C111-587	Масло індустріальне И-20А	т	0,00004	78328	76197,81	594,35	1535,84	30 км.
86	C111-605	Масло перметизувальне нетверднуче "Гелан"	т	0,0021359	3,13	3,09	0,02	0,06	
87	C111-612	Маслина морозостійка бітумно-масляна МБ-50	т	0,0612	101782,03	99192,84	594,35	1995,74	30 км.
88	C111-622	Мішалі "Т-2" сировий (суровіє)	10м	0,00622	31,83	31,02	0,19	0,62	
89	C111-797	Катанка гармачатна у мотках, діаметр 6,3-6,5 мм	т	0,0000418	69723,78	67969,82	356,81	1367,13	30 км.
90	C111-802	Дріт порошковий для дугового зварювання	т	0,00230224	1513,56	1476,14	7,75	29,67	
91	C111-806	Дріт зварювальний легирований, діаметр 2 мм	т	0,0005666	25741,61	24487,74	749,03	504,74	30 км.
92	C111-811	Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення озникований, діаметр 1,1 мм	т	0,001215	11,33	10,77	0,33	0,23	
93	C111-812	Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення озникований, діаметр 1,6 мм	т	0,001539	75874,55	73781,75	605,06	1497,74	30 км.
94	C111-818-1	Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення світлий, діаметр 4,0 мм	т	0,001035	162,06	157,59	1,29	3,19	
95	C111-848	Пластина гребчаста з гуми АБ-1	м2	0,63	48943,3	47378,57	605,06	959,67	30 км.
96	C111-849	Пластина гумова рулонна вулканізована	м2	0,59	2996,33	2899,57	37,03	58,73	
97	C111-1019	Швелери № 40 з гармачатного прокату із сталі вулканізованої заміної якості, марка С-0	т	0,0027014	396,15	382,05	6,33	7,77	30 км.
98	C111-1374	Швелер паперовий	т	0,00001	2,46	2,38	0,04	0,04	
					37523,1	36472,31	315,04	735,75	30 км.
					1,57	1,52	0,01	0,04	
					120503,83	117825,97	315,04	2362,82	30 км.
					277,43	271,28	0,73	5,44	
					57103,02	55472,23	315,04	1315,75	30 км.
					38,02	37,10	0,18	0,74	
					83483,58	81531,61	315,04	1636,93	30 км.
					101,43	99,06	0,38	1,99	
					99489,82	67812,33	315,04	1362,55	30 км.
					106,94	104,36	0,48	2,10	
					60511,22	39401,84	315,04	794,34	30 км.
					41,93	40,78	0,33	0,82	
					390,6	353,08	0,45	7,07	30 км.
					227,18	222,44	0,28	4,46	
					340,51	333,38	0,45	6,68	30 км.
					200,90	196,89	0,27	3,94	
					32952,14	32391,80	315,04	245,3	30 км.
					89,02	87,50	0,65	0,67	
					60051,45	58470,77	403,2	1177,48	30 км.
					0,60	0,58	-	0,02	



Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
99	C111-1504	Електроди, діаметр 2 мм, марка E42	т	0,000657	114280,72	111633,16	406,76	2240,830 км.	
100	C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка E42	т	0,0002268	58061,9	55144,12	406,76	1111,0230 км.	
101	C111-1515	Електроди, діаметр 4 мм, марка E46	т	0,0053602	58071,05	57407,89	406,76	1156,330 км.	
102	C111-1519	Електроди, діаметр 4 мм, марка E55	т	0,0018236	70027,85	68247,99	406,76	1373,130 км.	
103	+C111-1519 варіант 2	Електроди, діаметр 4 мм, марка E55	т	0,0011593	99022,44	96676,08	406,76	1841,6230 км.	
104	C111-1521	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42	т	0,0270769	114,80	112,07	0,47	2,26	
105	+C111-1521 варіант 2	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42	т	0,0066849	1494,76	1454,44	406,76	1082,4430 км.	
106	C111-1522	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42A	т	0,0011285	101677,75	99277,31	406,76	1993,6830 км.	
107	+C111-1522 варіант 2	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42A	т	0,0016455	61365,97	59755,96	406,76	1203,2530 км.	
108	+C111-1539	Електроди, діаметр 8 мм, марка E46	т	0,042021	97130,38	94819,08	406,76	1904,5230 км.	
109	C111-1608	Драні	м	0,0255	108901,73	105967,50	406,76	2127,4930 км.	
110	+C111-1624	Грунтова бітума	т	0,0204	4559,35	4452,86	17,09	89,40	
111	+C111-1624-2 варіант 2	Фарба дисперсійна епоксидна TEKNOPLAST HS 150 з високим вмістом сухих речовин. Колір фарби - RAL 7035.	л	40,3818	1727,30	1681,31	12,12	33,87	
112	C111-1639	Круглі армовані збранині зачепні, діаметр 180мм	шт	3,64301	425,44	416,80	0,3	8,3430 км.	
113	C111-1658	Лак бітумний, марка БТ-123	т	0,0000444	1549,88	1518,41	1,09	30,38	
114	C111-1668	Оліфа натуральна	кг	0,14	170322,25	166307,93	674,67	3339,6530 км.	
115	C111-1669	Оліфа оксоль комбінована	т	0,0001829	7,56	7,38	0,03	0,15	
116	C111-1683	Стрічка поліетиленова з литими шаром, марка А	м	0,13	342,37	335,04	0,62	6,7130 км.	
117	C111-1708	Кілець прорізане	кг	0,1829	47,93	46,91	0,09	0,93	
118	C111-1746	Прокладки гумові (пластина технічна прислана)	кг	0,14	416747,08	407906,24	609,31	8171,5130 км.	
					76,22	74,61	0,12	1,49	
					972,3	952,36	0,89	19,0630 км.	
					126,40	123,91	0,11	2,48	
					76,08	73,98	0,61	1,4930 км.	
					13,92	13,53	0,11	0,28	
					121,2	118,37	0,45	2,3830 км.	
					16,97	16,57	0,06	0,34	



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
119	C111-1757	Рядно	м2	3,891	90,811	88,67	0,16	1,78	30 км.
120	+C111-1780 варіант 2	Сітка арматурна	т	0,1904	352,56	345,01	0,62	6,93	
121	C111-1797	Сталь листова оцинкована, товщина листа 0,5 мм	т	0,1623831	90641,3	88548,98	315,04	1777,28	30 км.
122	+C111-1804 варіант 2	Сталь листова S245	т	0,017387	17258,10	16859,73	59,96	336,39	30 км.
123	+C111-1804 варіант 3	Сталь листова t15 S245	т	0,1957663	131397,75	130104,58	315,04	978,15	30 км.
124	+C111-1841 варіант 2	ТРУБА 30X20X3,0 C245	т	0,3741454	21338,09	21128,08	51,16	158,85	30 км.
125	+C111-1841 варіант 3	Труба 106X5,0 C245	т	1,03002682	32557,4	32000,00	315,04	242,36	30 км.
126	+C111-1841 варіант 4	Труба 40X40X3,0 C245	т	0,3142564	966,08	956,38	5,48	4,22	
127	C111-1848	Болти будівельні з гайками та шайбами	т	0,0175894	32557,4	32000,00	315,04	242,36	30 км.
128	C111-1853-4	Ціпки будівельні 4,0x120 мм	т	0,001557	10231,37	10056,20	90,00	76,17	
129	C111-1881	Татки мелений, 1 сорт	т	0,00045	1903,02	1856,26	6,50	37,26	30 км.
130	C112-8	Лісо матеріали круглі хвойних порід для будівництва, довжина 3-6,5 м, діаметр 14-24 см	т	0,0243	40284,48	39125,34	369,25	789,89	30 км.
131	C112-23	Бруски обрізані з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 44 мм, 1 сорт	м3	0,001434	62,72	60,92	0,57	1,23	
132	C112-61	Дошки обрізані з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 44 мм, 1 сорт	м3	0,001434	22826,22	21641,77	540,8	443,85	30 км.
133	+C113-1 варіант 4	Лоток перфорований 50x50, цинкування, 3000 мм РК 505 08 PG "Укрэнерго-Альянс"	м	0,0243	10,18	9,74	0,24	0,20	
134	+C113-1 варіант 5	Кришка на лоток основа 50, цинкування, метод Сандвіча, довжина 3000 мм РК 05 05 PG "Укрэнерго-Альянс"	м	0,0243	4025,89	3639,78	307,17	78,94	30 км.
135	+C113-2 варіант 3	Лоток перфорований 50x100, цинкування, 3000 мм РК 510 08 PG "Укрэнерго-Альянс"	м	0,0243	97,83	88,45	7,46	1,92	
136	+C113-2 варіант 4	Кришка на лоток основа 100, цинкування, метод Сандвіча, довжина 3000 мм РК 10 05 PG "Укрэнерго-Альянс"	м	0,0243	14176,82	13634,94	263,9	277,98	30 км.
					20,33	19,55	0,38	0,40	
					8119,56	7895,45	263,9	159,21	30 км.
					197,31	187,02	6,41	3,88	
					141,1	139,53	0,5	1,05	30 км.
					1269,90	1255,95	4,50	9,45	
					62,57	61,69	0,41	0,47	30 км.
					563,13	555,21	3,69	4,23	
					164,66	162,96	0,47	1,23	30 км.
					967,96	977,76	2,82	7,38	
					97,56	96,67	0,16	0,73	30 км.
					585,36	580,02	0,96	4,38	



Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
137	C113-6	Труби сталеві зварні водогазопровідні з різьбою, чорні легкі нецинковані, діаметр умовного проходу 50 мм, товщина стінки 3 мм	м	0,212	225,5 48,44	225,47 47,80	1,33 0,28	1,7 0,36	30 км.
138	C113-105 варіант 2	Муфти прями короткі (фланги) з ковкого чавуну з циліндричною різьбою, максимальний умовний прохід 50 мм	10шт	0,9912	408,08 404,49	397,88 394,38	2,2 2,18	8 7,93	30 км.
139	C113-123 варіант 2	Контргайки (фланги) з ковкого чавуну з циліндричною різьбою, максимальний умовний прохід 50 мм	10шт	0,9912	239,72 237,61	234,86 231,99	0,97 0,96	4,7 4,66	30 км.
140	+C113-127 варіант 2	Смуга сталеве гарячого цинкування 25х4 мм	м	10	127,57 1276,70	125,40 1264,00	0,22 2,20	0,95 9,50	30 км.
141	+C113-129 варіант 2	Труба сталеві безшовна ф21х3	м	2,5	51,25 126,15	50,50 126,50	0,28 0,70	0,38 0,95	30 км.
142	+C113-132 варіант 2	Труба сталеві безшовна ф32х3	м	78	238,61 18611,58	236,15 18419,70	0,68 53,04	1,78 138,84	30 км.
143	+C113-138 варіант 2	Труби сталеві електрозварні промислові зі сталі марки 20, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 3 мм	м	1	476,91 476,91	474,10 472,10	1,26 1,25	3,55 3,55	30 км.
144	+C113-1489 варіант 2	Прокладка під фланець DN25 PN16	шт	20	55,39 1327,80	55,00 1300,00	0,09 1,80	1,3 26,00	30 км.
145	+C113-1489 варіант 3	Хомут стіновий ф 460 0-100mm	шт	10	496,27 4962,70	493,85 4838,50	2,69 26,90	9,73 97,30	30 км.
146	+C113-1489 варіант 4	Закріпка гвіздя, довжина монтажної частини L=50 мм Для TIRC103 Masterfit 12X18H10T	шт	2	107,19 214,38	105,00 210,00	0,09 0,18	2,1 4,20	30 км.
147	+C113-1519 варіант 3	Перехід ф32х3,5х21х2,8	шт	10	22,44 224,40	21,70 217,00	0,3 3,00	0,44 4,40	30 км.
148	+C113-1519 варіант 4	Перехід ф32х3,5х67х3,5	шт	8	46,1 368,80	44,90 359,20	0,3 2,40	0,9 7,20	30 км.
149	+C113-1704 варіант 2	Коліна для труб д.20 мм 4120_КВ «Короз»	шт	5	16,96 84,80	16,54 82,70	0,09 0,45	0,33 1,65	30 км.
150	+C113-1704 варіант 3	Хомут сталевий з різьбою М5, діаметр 20 мм	шт	5	14,84 74,20	14,46 72,30	0,09 0,45	0,29 1,45	30 км.
151	+C113-1705 варіант 2	Тримач для труб д.20 мм 5320_КВ «Короз»	шт	50	7,47 373,50	7,23 361,50	0,09 0,45	0,15 7,50	30 км.
152	+C113-1705 варіант 3	Муфта труба-труба з обжимуванням, IP40, д. 20мм 54920 "ДКС"	шт	4	7,8 31,20	7,58 30,24	0,09 0,36	0,15 0,60	30 км.
153	+C113-1705 варіант 4	Муфта труба-коробка, IP67, M20x1,5, д.20мм	шт	2	48 92,00	45,01 90,02	0,09 0,18	0,9 1,80	30 км.



5_КД_ПВР

16

Питанням комплексу АБК - 5 (3.10.7)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
154	+C113-1706 варіант 2	Кут горизонтальний 90°, 50x100, гарячого цинкування KASO 510 08 PG "Українерго-Альянс"	шт	1	261,8 261,60	256,20 256,20	0,27 0,27	5,13 5,13	30 км.
155	+C113-1706 варіант 3	Кришка на кут горизонтальна 90°, основа 100, гарячого цинкування KKB 10 08 PG "Українерго-Альянс"	шт	1	175,08 175,08	171,48 171,48	0,18 0,18	3,43 3,43	30 км.
156	+C113-1706 варіант 4	Муфта з'єднувальна для труб Ду16 мм SPM20_KB «Koroso»	шт	20	9,89 197,80	9,51 192,20	0,09 1,80	0,19 3,80	30 км.
157	+C113-1706 варіант 5	Профіль П-подібний, довжина 3000 мм, товщина 2,0 мм, цинкування, метод Сендзіміра U 3050 20 PG «УСА»	шт	1	347,18 347,18	337,68 337,68	2,69 2,69	5,81 5,81	30 км.
158	+C113-1707 варіант 2	Кут вертикальний універсальний 0-90°, 50x100, гарячого цинкування, метод Сендзіміра KASO 510 08 PG "Українерго-Альянс"	шт	1	323,71 323,71	317,00 317,00	0,36 0,36	6,35 6,35	30 км.
159	+C113-1707 варіант 3	Кришка на кут вертикальний універсальний 0-90°, осн 100, гарячого цинкування, метод Сендзіміра KKB 10 08 PG "Українерго-Альянс"	шт	1	187,37 187,37	183,34 183,34	0,36 0,36	3,67 3,67	30 км.
160	+C113-1708 варіант 2	Кут вертикальний універсальний 0-90°, 50x50, гарячого цинкування, метод Сендзіміра KASO 505 08 PG "Українерго-Альянс"	шт	2	350,95 701,90	343,80 687,60	0,27 0,54	6,88 13,76	30 км.
161	+C113-1708 варіант 3	Кришка на кут вертикальний універсальний 0-90°, осн 50, цинкування, метод Сендзіміра KKB 05 08 PG "Українерго-Альянс"	шт	2	171,3 342,60	167,76 335,52	0,18 0,36	3,36 6,72	30 км.
162	+C113-1709 варіант 2	Відгалужувач горизонтальний 50x50, гарячого цинкування KATE 505 10 PG "Українерго-Альянс"	шт	3	355,73 1067,19	345,48 1045,44	0,27 0,81	6,98 20,94	30 км.
163	+C113-1710 варіант 2	Фіксатор кришки H50 мм, гарячого цинкування KT11 50 PG	шт	10	18,65 186,50	18,29 182,90	0,03 0,30	0,33 3,30	30 км.
164	+C113-1711 варіант 2	З'єднувач горизонтальний H50, гарячого цинкування KBE 250 10 PG	шт	12	32,73 392,76	32,00 384,00	0,09 1,08	0,64 7,68	30 км.
165	+C113-1712 варіант 2	Кріплення до стелі під профіль, довжина 100мм цинкування DKC 10 PG UT1 10 EG	шт	2	148,44 296,88	145,00 290,00	0,53 1,06	2,91 5,82	30 км.
166	+C113-1713 варіант 2	Профіль С-подібний 41x21, довжина 3000 мм, товщина 1,5мм, гарячого цинкування C 2141A 15 PG "Українерго-Альянс"	шт	1	194,82 194,82	190,00 190,00	0,87 0,87	3,82 3,82	30 км.
167	+C113-1714 варіант 2	Сюба стельова (підлога) під шпильку TT 01 PG	шт	6	69,79 418,74	68,33 409,98	0,09 0,54	1,37 8,22	30 км.

ОБ'ЄДНАНОМУ РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ • КОМУНАЛЬНЕ
ПІДПРИЄМСТВО «ТЕПЛОЕНЕРГІЯ»
КП
«ТЕПЛОЕНЕРГІЯ»
Львівська вулиця, 10
79000 м. Львів
25.03.2026

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
168	+C113-1716 варіант 2	Шпилька різьблена М8х20х0 СМ200802	шт	2	125,82	123,36	0,09	2,47	30 км.
169	+C113-1739 варіант 2	Трайник 45 ф400/460 мм	шт	3	251,84	246,72	0,18	4,94	30 км.
170	+C113-1740 варіант 2	Ревізій ф400/460 мм Вик 1	шт	3	5805,21	5747,60	2,81	115	30 км.
171	+C113-1741 варіант 2	Ревізій ф400/460 мм Вик 1	шт	3	17595,63	17242,80	7,83	345,00	30 км.
172	+C113-1742 варіант 2	Піставка настінна ф 400/460	шт	3	2445,26	2394,79	2,61	47,95	30 км.
173	+C113-1743 варіант 2	Труба-подземувач 0,5-1м ф400/460 нерж./оцинк.	шт	4	7335,78	7184,10	7,83	143,85	30 км.
174	+C113-1743 варіант 2	Коліно 45 ф 400/460 мм	шт	7	2589,03	2535,65	2,61	59,77	30 км.
175	+C113-1743 варіант 2	Коліно 45 ф 400/460 мм	шт	4	7767,09	7606,96	7,83	152,31	30 км.
176	+C113-1744 варіант 2	Труба-подземувач 0,5-1м ф400/460 нерж./оцинк.	шт	7	2442,69	2394,79	0,09	47,9	30 км.
177	+C113-1744 варіант 2	Коліно 45 ф 400/460 мм	шт	7	9770,76	9578,90	0,36	191,60	30 км.
178	+C113-1745 варіант 2	Перехід ф250+ф320+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	1	2870,76	2809,90	2,61	58,25	30 км.
179	+C113-1745 варіант 2	Перехід ф400+ф460+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	2	20766,32	20369,30	18,27	407,75	30 км.
180	+C113-1745 варіант 2	Труба ф250+ф320+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	1	2236,05	2189,60	2,61	43,84	30 км.
181	+C113-1745 варіант 2	Труба ф250+ф320+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	2	2236,05	2189,60	2,61	43,84	30 км.
182	+C113-1745 варіант 2	Труба ф250+ф320+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	2	3125,39	3061,50	2,61	61,28	30 км.
183	+C113-1745 варіант 2	Труба ф250+ф320+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	3	6250,78	6123,00	5,22	122,56	30 км.
184	+C113-1745 варіант 2	Труба ф250+ф320+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	3	980,32	934,45	7,04	18,83	30 км.
185	+C113-1745 варіант 2	Труба ф250+ф320+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	2	2880,96	2803,35	21,12	56,49	30 км.
186	+C113-1745 варіант 2	Труба ф250+ф320+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	2	1713,95	1673,30	7,04	33,61	30 км.
187	+C113-1745 варіант 2	Труба ф250+ф320+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	2	3427,90	3346,60	14,08	67,22	30 км.
188	+C113-1745 варіант 2	Труба ф250+ф320+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	2	1653,02	1617,05	3,59	32,41	30 км.
189	+C113-1745 варіант 2	Труба ф250+ф320+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	2	3306,04	3234,10	7,12	64,82	30 км.
190	+C113-1745 варіант 2	Труба ф250+ф320+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	2	885,46	839,05	3,56	12,85	30 км.
191	+C113-1745 варіант 2	Труба ф250+ф320+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	2	1310,82	1278,10	7,12	25,70	30 км.
192	+C113-1745 варіант 2	Труба ф250+ф320+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	2	1031,15	1005,60	4,43	20,22	30 км.
193	+C113-1745 варіант 2	Труба ф250+ф320+ф400/460 нерж./оцинк.	шт	2	2062,30	2013,00	8,96	40,44	30 км.
194	+C113-1745 варіант 2	Хомут обжимний ф460	шт	78	324,66	317,55	9,74	5,37	30 км.
195	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф420	шт	4	26323,48	24768,90	57,72	496,86	30 км.
196	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф420	шт	4	324,66	317,55	9,74	5,37	30 км.
197	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф320	шт	6	1298,64	1270,20	2,96	25,48	30 км.
198	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф320	шт	6	298,59	292,00	0,74	5,85	30 км.
199	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф320	шт	6	1791,54	1752,00	4,44	35,10	30 км.
200	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф320	шт	6	984,10	963,90	0,09	1,93	30 км.
201	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф320	шт	6	984,10	963,90	0,09	1,93	30 км.
202	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф320	шт	6	45,5	44,52	0,08	0,89	30 км.
203	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф320	шт	6	455,00	445,20	0,09	8,90	30 км.
204	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф320	шт	6	33,63	32,53	0,44	0,66	30 км.
205	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф320	шт	6	1008,90	975,90	13,20	19,80	30 км.
206	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф320	шт	6	25,1	24,17	0,44	0,49	30 км.
207	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф320	шт	6	225,90	217,53	3,96	4,41	30 км.
208	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф320	шт	6	4078,79	3985,17	13,64	79,98	30 км.
209	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф320	шт	6	4385,82	4285,15	14,67	86,00	30 км.
210	+C113-1750 варіант 2	Хомут обжимний ф320	шт	6	1,075275				30 км.



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
206	C130-985	Фланець плоский приварний із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,0 МПа [10 кг/см2], діаметр 50 мм	шт	2	319,28 638,56	312,19 624,38	0,83 1,66	0,26 12,52	30 км
207	+C130-978 варіант 2	Фланець плоский приварний DN15 PN16	шт	4	57,78 231,12	55,40 225,60	0,25 1,00	1,13 4,52	30 км
208	C130-980	Фланець плоский приварний із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кг/см2], діаметр 25 мм	шт	2	257,09 514,18	251,59 503,16	0,47 0,94	5,04 10,08	30 км
209	+C130-980 варіант 2	Фланець DN25 PN16	шт	20	117,12 2342,40	114,35 2287,00	0,47 9,40	2,30 46,00	30 км
210	+C130-986 варіант 2	Фланець DN100 PN16	шт	3	412,19 1236,57	402,20 1206,60	1,91 5,73	8,08 24,24	30 км
211	+C130-1104 варіант 2	Кран кульовий фланцевий JIP-FF DN25, PN16 Danfoss	шт	8	2328,45 18627,60	2282,50 18260,00	0,29 2,32	45,65 365,28	30 км
212	+C130-1105 варіант 2	Фільтр січний FVF DN25 PN16, Тmax=150°C Danfoss	шт	2	2244,33 4488,66	2200,00 4400,00	0,32 0,64	44,01 88,02	30 км
213	+C130-1105 варіант 4	Ампер M5 CM420845	шт	5	16,43 82,15	16,07 80,35	0,04 0,20	0,32 1,60	30 км
214	+C130-1106 варіант 5	Консоль стальова основа 100 мм (тип С), гарячого цинкування ДКС 100°C	шт	6	136,11 815,66	133,33 799,98	0,11 0,66	2,67 16,02	30 км
215	+C130-1106 варіант 2	Кланан зворотній фланцевий DN25, PN16 Zeilama	шт	2	2374,16 4748,32	2327,25 4654,50	0,36 0,72	46,55 93,10	30 км
216	+C130-1106 варіант 3	Болт M6	шт	5	2,03 10,15	1,95 9,75	0,04 0,20	0,04 0,20	30 км
217	+C130-1106 варіант 5	Кран шаровий з ручкою DN15 PN40 фланцевий Danfoss	шт	2	1683,37 3366,74	1650,00 3300,00	0,26 0,72	33,01 66,02	30 км
218	+C130-1107 варіант 2	Кран кульовий дренажний муфтовий DN15 PN40 DK Grand	шт	4	184,95 739,84	180,50 722,00	0,83 3,32	3,53 14,02	30 км
219	+C130-1107 варіант 6	Запобіжно-сигнальний клапан муфтовий DN15/15 PN 0,3...16 Zeilama	шт	2	8014,53 16029,06	7856,55 15713,10	0,83 1,66	157,15 314,30	30 км
220	+C130-1178 варіант 2	Кран кульовий зі спусковим пристроєм	шт	10	289,17 2891,70	283,30 2833,00	0,2 2,00	5,67 56,70	30 км
221	C142-10-2	Вода	м3	0,27777	78,98	78,98	-	-	
222	C142-10-4	Вода хімічно очищена	т	0,00272	21,94	21,94	-	-	
223	C1110-111	Дріт сталевий оцинкований, діаметр 2 мм	т	0,0012686	58381,12	56831,64	402,75	1144,73	30 км
224	C1113-3	Ацетон технічний, I сорт	т	0,0000369	74,06	72,10	0,51	1,45	
225	C1113-21	Грунтотона ГФ-021 червоно-красичева	т	0,00043167	48674,03	46921,82	797,82	954,39	30 км
					1,89	1,83	0,03	0,03	
					117831,36	114346,27	674,67	2310,42	30 км
					50,85	49,58	0,29	0,99	



Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
226 C1113-156	Розчинник, марка Р-4		т	0,0000635	21833,09	89847,97	674,67	1410,45	30 км.
227 C1113-246	Емаль антикорозійна ПФ-115 сіра		т	0,0009912	143490,17	140001,97	674,67	2813,53	30 км.
228 C1421-8472	Щабіль, із природного каменю для будівельних робіт, фракція 40-70 мм, марка М400		м3	0,00041	142,23	138,77	0,67	2,79	
229 C1424-11611	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону В10 (М150), крупність заповнювача більше 20 до 40 мм		м3	1,224	1270,38	546,87	698,6	24,91	30 км.
230 C1424-11613	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону В20 (М250), крупність заповнювача більше 20 до 40 мм		м3	9,18	0,52	0,22	0,29	0,01	
231 C1425-11681	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М50		м3	0,028	4162,14	3140,35	940,18	81,61	30 км.
232 C1517-164	Листів санітації марин С0, нормальної товщини, товщина 1,0 мм		т	0,000592	5094,46	3843,79	1150,76	09,89	
233 +C1534-7	Відвід 90 32x3		шт	24	4873,56	3641,74	940,18	91,64	30 км.
234 +C1534-7	Відвід Ду25 90°		шт	40	42903,28	33431,17	8630,85	841,26	
235 +C1534-256	Трійник сталевий рівнопрохідний DN25		шт	8	2708,28	1793,35	881,83	53,1	30 км.
236 +C1534-278	Перехід ф108/133		шт	3	75,83	50,21	24,13	1,49	
237 C1537-97	Канат подвійного зв'язання, тип ТК, скручений, з дроту марин В, маркування група 1770 Н1мм2, діаметр 5, 5 мм		шт	0,000592	354335,32	347072,53	315,04	6947,75	30 км.
238 C1541-64	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 1 мм, діаметр 100 мм		1000шт	0,01	209,77	205,47	0,19	4,11	
239 C1541-67-1	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 2 мм, діаметр 50 мм		1000шт	0,002	20,88	20,15	0,12	0,41	30 км.
240 C1541-78	Шнур азбестовий загального призначення, марка ШАОН, діаметр 2,0 мм		т	0,0001	496,32	483,60	2,88	9,84	
241 C1545-4	Бірки маркувальні		шт	8	20,88	20,15	0,12	0,41	30 км.
242 C1545-8	Біблишки		шт	3	20,88	20,15	0,12	0,41	30 км.
243 C1545-23	Втулка В54, В59		100шт	0,0296	827,20	806,00	4,80	16,40	
					827,20	806,00	4,80	16,40	
					75,55	74,00	0,08	1,48	30 км.
					604,48	592,00	0,64	11,84	
					175,46	172,30	0,7	3,46	30 км.
					529,38	516,90	2,10	10,38	
					686,13	682,59	10,09	13,45	30 км.
					17,87	17,25	0,26	0,36	
					888,77	8541,53	18,09	131,15	30 км.
					66,89	65,42	0,16	1,31	
					4184,84	4002,60	40,28	82,06	30 км.
					8,37	8,13	0,08	0,16	
					773716,27	758090,25	455,11	15170,91	30 км.
					77,37	75,81	0,05	1,51	
					234,84	230,11	0,13	4,6	30 км.
					16,67	16,34	0,01	0,32	
					213,65	209,19	0,27	4,19	30 км.
					4486,65	4392,99	5,67	87,99	
					181,32	177,49	0,27	3,56	30 км.
					5,37	5,25	0,01	0,11	



Копія

Примірний кошторис АБК - 7 (3.10.2)

21

8. КД. ТАР

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
244 C1545-30	Гайка встановлювальна заземлювальна K483		100шт	0,3835	668,83	954,79	0,93	13,11	30 км.
245 C1545-37	Утримувач K188		100шт	0,134	256,50	251,11	0,36	5,03	
246 C1545-42	Дюбель У658, У661		100шт	0,1673	1512,88	1481,00	2,22	29,66	30 км.
247 C1545-43	Дюбель з розпірною гайкою ДГ		100шт	0,4838	202,73	198,45	0,30	3,98	
248 C1545-44	Дюбель-цапа ДГТШ 4,5х50 мм		100шт	0,28195	775,42	759,86	0,36	15,2	30 км.
249 C1545-47	Затискач У467, У469		100шт	0,06018	128,73	127,12	0,06	2,55	
250 C1545-70	Кнопка K227		100шт	0,10237	1751,67	1715,75	0,48	34,34	30 км.
251 C1545-98	Стрічка ФУМ		кг	0,0177	847,41	830,56	0,23	16,62	
252 C1545-98	Стрічка алюміна		100м	0,1	1748,62	1714,95	0,36	34,31	30 км.
253 C1545-101	Стрічка монтажна ЛМ		100м	0,011904	493,31	483,53	0,10	9,68	
254 C1545-152	Наконечник кабельні		100шт	0,0204	127,23	124,63	0,11	2,49	30 км.
255 C1545-158	Прокладання маркувальний А671		100шт	0,612	7,66	7,60	0,01	0,15	
256 C1545-159	Очіс лямповий		т	0,00014	28,11	28,32	0,22	0,57	30 км.
257 C1545-160	Перонітоїл прокладки		100шт	0,03	5647,34	5516,55	0,45	130,34	30 км.
258 C1545-161	Патрони Д або К довгі		100шт	0,26875	117,66	115,34	0,01	2,31	
259 C1545-163	Патрони до пістолета Д-2		100шт	0,0132	856,53	839,21	0,53	16,79	30 км.
260 C1545-169	Паремічка заземлювальна		шт	6,72	85,85	83,92	0,05	1,68	
261 C1545-209	Рамка для написів РТМ55X15		100шт	0,03	853,13	835,90	0,5	16,73	30 км.
262 C1545-232	Списки відгукуювальні У731, У733		100шт	0,02295	10,16	9,95	0,01	0,20	
263 C1545-240	Схеми бурівельна К653		100шт	0,015	2712,4	2657,61	1,61	53,18	30 км.
264 C1545-247	Схеми з оцінювання записів		100шт	0,4189	55,33	54,22	0,03	1,08	
			100шт		21,18	20,72	0,04	0,42	30 км.
			т		12,96	12,68	0,02	0,26	
			100шт		32654,94	38312,16	487,19	773,59	30 км.
			100шт		5,54	5,36	0,07	0,11	
			100шт		1552,58	1510,07	12,06	30,44	30 км.
			100шт		46,58	45,30	0,36	0,92	
			100шт		281,15	264,70	1,33	5,12	30 км.
			100шт		70,18	68,45	0,36	1,37	
			шт		127,21	123,39	1,33	2,49	30 км.
			шт		1,88	1,63	0,02	0,03	
			шт		51,01	49,74	0,27	1,30	км.
			100шт		342,79	334,25	1,81	6,73	
			100шт		434,18	424,17	1,5	5,51	30 км.
			100шт		13,03	12,73	0,05	0,25	
			100шт		1551,95	1517,55	2,02	32,39	30 км.
			100шт		37,91	37,12	0,05	0,74	
			100шт		29,45	28,43	0,44	0,98	30 км.
			100шт		0,44	0,43	0,01	-	
			100шт		4601,12	4510,01	0,89	90,22	30 км.
			100шт		1927,41	1889,24	0,37	37,80	

КП
ТЕПЛОЕНЕРГ
103 ОРИГІНАЛОМ
29.03.2026

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
265	C1545-267	Груби поліетіленопоризовані	т	0,004	280244,32	254688,46	443,03	5102,83	30 км.
266	C1545-279	Хомут Х25У1	100шт	0,03	1040,96	1018,79	1,77	20,42	30 км.
267	C1545-307	Електроди EA-400	т	0,00016238	574,83	561,44	2,22	11,27	30 км.
268	C1546-6	Асфтилен технічний розчинний	т	0,00016238	17,25	16,84	0,07	0,34	30 км.
269	C1546-7	Вазелін технічний	м3	0,01399	513187,87	502666,22	459,14	10062,51	30 км.
270	C1546-29	Фарба емальова МО-1	т	0,00001	83,33	81,62	0,07	1,64	30 км.
271	C1546-34	Лак спиртовий	т	0,0002	862,16	170,58	574,67	16,91	30 км.
272	C1546-35	Лак електроізоляційний N318	т	0,00001	12,06	2,39	9,44	0,23	30 км.
273	C1546-54	Пароніт	т	0,0002	175486,18	172409,90	515,77	3460,51	30 км.
274	C1546-63	Припой ПОС-18	т	0,00001	1,76	1,72	0,01	0,03	30 км.
275	C1546-66	Пропан-бутан технічний	т	0,0002	175046,13	170941,14	574,67	3432,32	30 км.
276	C1546-67	Пропан-бутанова суміш	т	0,0002	35,01	34,19	0,13	0,69	30 км.
277	C1546-83	Тавол	т	0,00001	280418,38	274245,31	674,67	5498,4	30 км.
278	+C1547-16	Автоматичний однокласний викидач РГБ, Ін-16 А, РГБ-С16/1 "Елор" характеристика «С»	т	0,00037	56,08	54,85	0,13	1,10	30 км.
279	+C1630-986	Термометр місцевий біметалічний	т	0,00037	324727,26	317685,39	674,67	5367,2	30 км.
280	+C1630-986	Термометр опору ТСЛ-1.3-Р1100-В-3-80-В-М20х1,5-70-В-Ю...150/ «ТЕРА»	т	0,00037	233246,75	228084,28	588	4573,47	30 км.
281	+C1630-1159	Манометр технічний показуючий ДМ 05-01	т	0,00037	616,03	602,39	1,56	12,06	30 км.
282	+15093-33063	Проект установочний з підкою жилого, Ізоляцією з ПВХ пластику 1х16 мм2 Н07У-К	т	0,00037	868270,6	848749,45	535,45	16985,7	30 км.
283	+15093-34013	Кабель контрольний з мідними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонка, що не поширює горіння, маслостійкий 2х1 мм2 OLFLEX® CLASSIC 110	т	0,00037	320,52	314,04	0,20	6,28	30 км.
284	Варіант 2	Термометр місцевий біметалічний	т	0,00037	65,80	65,80	0,84	1,51	30 км.
285	Варіант 2	Термометр опору ТСЛ-1.3-Р1100-В-3-80-В-М20х1,5-70-В-Ю...150/ «ТЕРА»	т	0,00037	682,43	581,28	87,81	13,34	30 км.
286	Варіант 2	Манометр технічний показуючий ДМ 05-01	т	0,00037	50853,54	47637,31	846,55	1369,68	30 км.
287	Варіант 2	Проект установочний з підкою жилого, Ізоляцією з ПВХ пластику 1х16 мм2 Н07У-К	т	0,00037	36,14	35,00	0,44	0,70	30 км.
288	Варіант 2	Кабель контрольний з мідними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонка, що не поширює горіння, маслостійкий 2х1 мм2 OLFLEX® CLASSIC 110	т	0,00037	50,88	49,26	0,62	1,30	30 км.
289	Варіант 2	Термометр місцевий біметалічний	т	0,00037	310,25	300,37	3,78	6,10	30 км.
290	Варіант 2	Термометр опору ТСЛ-1.3-Р1100-В-3-80-В-М20х1,5-70-В-Ю...150/ «ТЕРА»	т	0,00037	179,89	175,00	0,36	3,53	30 км.
291	Варіант 2	Манометр технічний показуючий ДМ 05-01	т	0,00037	179,89	175,00	0,36	3,53	30 км.
292	Варіант 2	Проект установочний з підкою жилого, Ізоляцією з ПВХ пластику 1х16 мм2 Н07У-К	т	0,00037	561,09	549,00	1,09	1,1	30 км.
293	Варіант 2	Кабель контрольний з мідними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонка, що не поширює горіння, маслостійкий 2х1 мм2 OLFLEX® CLASSIC 110	т	0,00037	5610,90	5490,00	10,90	110,00	30 км.
294	Варіант 2	Кабель контрольний з мідними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонка, що не поширює горіння, маслостійкий 2х1 мм2 OLFLEX® CLASSIC 110	т	0,00037	206638,32	202500,00	86,59	4051,73	30 км.
295	Варіант 2	Кабель контрольний з мідними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонка, що не поширює горіння, маслостійкий 2х1 мм2 OLFLEX® CLASSIC 110	т	0,00037	1033,19	1012,50	0,43	20,26	30 км.
296	Варіант 2	Кабель контрольний з мідними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонка, що не поширює горіння, маслостійкий 2х1 мм2 OLFLEX® CLASSIC 110	т	0,00037	92235,52	90400,00	26,98	1808,54	30 км.
297	Варіант 2	Кабель контрольний з мідними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонка, що не поширює горіння, маслостійкий 2х1 мм2 OLFLEX® CLASSIC 110	т	0,00037	1660,24	1627,20	0,49	32,55	30 км.



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
284	*15083-35013 варіант 3	Кабель пучкий екранований з мідними жилками, Offbox Classic 115 CY з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 2x0,75 «LAPP»	1000м	0,02	88349,32 1766,99	88590,00 1731,80	26,96 0,54	1732,34 34,65	30 км.
285	*15093-35013 варіант 3	Трижильний кабель напружено до 660в перерізом 3.1,5мм2 ВВГнг	1000м	0,066	24131,7 1562,69	23622,28 1559,07	36,25 2,39	473,17 31,23	30 км.
286	*15083-35013 варіант 4	Кабель пучкий екранований з мідними жилками, Offbox Classic 115 CY «LAPP» з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 4x0,75 «LAPP»	1000м	0,02	167316,98 3346,34	164000,80 3280,00	36,25 0,73	3280,73 65,61	30 км.
287	*15093-35053 варіант 2	Кабель пучкий екранований з мідними жилками, Offbox Classic 115 CY «LAPP» з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 3x0,75 «LAPP»	1000м	0,02	127279,8 2545,59	124620,00 2482,40	163,92 3,28	2485,68 49,91	30 км.
288	C1989-9001	Енергоносії машин, втрачених в складі загальнопромислових витрат	кВт-год	34,9152	8,43544	8,43544			
289	C1989-9010	Електроенергія	кВт	75,6	294,52 0,07223	294,52 0,07223			
290	C1989-9005	Стигнене повітря	м3	0,7609	5,46	5,46			
291	C1989-9006	Мастильні матеріали	кг	0,0592	159,41 121,30	159,41 121,30			
		Гідравлічна рідинка	кг		142,97 8,46	142,97 8,46			
		Разом	грн.		429,74	429,74			
		Разом по розділу III	грн.		630160,28	607359,74	11770,69	11029,86	
292	*1504-6199 варіант 2	IV. Устаткування Клапан регулюючий трьохходовий муфтовий VRG3 DN15 PN16.	шт	2	6383,72	6142,50	184,26	58,94	3%
293	*1504-6199 варіант 3	Погодозалежний регулятор, живлення 220 VAC ENGO EWT100 932232701 «ENGO Controls» Керування 3-ходовим клапаном: імпульсне (трьохточкове)	шт	1	12767,44 13844,64	12265,00 13321,50	368,56 399,65	113,68 123,49	3%
294	*1517-1473-1 варіант 2	Електропривод AME 435, 24В	шт	2	13844,64	13321,50	399,65	123,49	
295	*1517-1473-2 варіант 2	Клапан муфтовий електроімпульсний відкр. /закр., DN25, PN16, Tmax=40 °C з електроприводом, 220 В.	шт	2	11107,2 22214,40	10587,50 21375,00	320,63 641,26	99,07 198,14	3%
			шт		8404,88	8087,19	242,61	74,97	3%
					16809,36	16174,20	485,22	149,94	



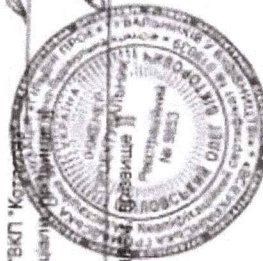
Копія

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
298	*1517-1836 варіант 2	Економізатор діаметр газів конденсаційного типу ЕКО-3 OREXS	шт	2	170808,39	164354,20	4930,63	1523,56	3%
297	*1517-1836 варіант 4	Шит навісного виконання 600х600х250 мм, IP65, з замком, "Котлогаз" з монтажною платою (щит автономизатора) "Котлогаз"	шт	1	34116,78	328708,40	9861,26	3047,12	3%
298	*1517-1837 варіант 2	Насос Wilo, Varios PICO-STG 15/1-13, H= 13, 6 м, вод.ст. Q=2,4 м³/год N=55 Вт, Varios PICO-STG 15/1-13	шт	2	122964,42	118318,07	3549,54	1096,81	3%
299	*1517-1838 варіант 2	Під регулятор, живлення 220 VAC TX4S-A4C "Autonica"	шт	2	14583,04	14032,00	420,96	130,08	3%
300	*1701-3001 варіант 3	Електропривід до клапану AMV/655 230 B	шт	1	20166,08	28064,00	641,92	260,16	
301	*1517-1473 варіант 2	Клапан 3-ходовий VF3 DN100 PN16 Kv=145 м³/год, фланцевий	шт	1	6812,41	6555,00	196,65	60,78	3%
					13624,82	13110,00	393,30	121,52	
					48653,43	46815,00	1404,45	433,88	3%
					48653,43	46815,00	1404,45	433,88	
					49308,17	47445,00	1423,35	439,82	3%
					49308,17	47445,00	1423,35	439,82	
		Разом по розділу IV	грн.		670909,54	645616,17	19368,51	5984,86	
		Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин							
		Електроенергія	кВт-год	2292,989					
		Стиснене повітря	м³	24961,23					
		Мастильні матеріали	кг	73,381					
		Гідравлічна рідинка	кг	7,054					
		Бензин	л	235,334					
		Дизельне паливо	л	1180,841					

Символ "*" визначає, що параметри, які впливають на кошторисну ціну ресурсу, змінені користувачем.

Склад Інженер-кошторисник ТОВ "ВКП "Котлогаз" [посада, підпис (ініціали, прізвище)] Л.П.Павловська

Перезвіряв ГП ТОВ "ВКП "Котлогаз" [посада, підпис (ініціали, прізвище)] О.В.Шиповський



Копія

**Придбання теплоутилізатора до водогрійного котла на котельні
кварталу 176 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук,
вул. В'ячеслава Чорновола, ХХ**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонується захід з придбання теплоутилізатора (економізатора) до водогрійного котла для встановлення на котельні кварталу 176 по вул. В'ячеслава Чорновола, ХХ на загальну суму 800,00 тис. грн (без ПДВ).

Котельня кварталу 176 існуюча, окремо розташована, опалювальна, газифікована, забезпечує виробництво теплової енергії на потреби опалення об'єктів, підключених до котельні. В котельні розміщено два котли тепловою потужністю 13,8 МВт кожний для потреб в опалювальний період. Загальна встановлена тепла потужність котельні становить 27,6 МВт. В якості основного палива для роботи існуючої котельні передбачено природний газ.

Передбачається придбання та подальше встановлення теплоутилізатора (економізатора) димових газів потужністю 500 кВт. Теплоутилізатор являє собою 4-х ходовий теплообмінник з загальною площею теплообміну 328м².

Економізатор димових газів встановлюється для підвищення ефективності котельного обладнання та зниження витрат палива шляхом утилізації тепла з димових газів. Він забирає теплову енергію від відпрацьованих димових газів і передає її зворотному контуру, що дозволяє досягти значної економії палива.

Переваги встановлення теплоутилізатора:

- встановлення теплоутилізатора призводить до економії палива та збільшує теплову потужність котельні;
- підвищення загального коефіцієнту корисної дії (ККД) існуючого котла;
- використання теплоутилізатора зменшує викиди шкідливих речовин (СО₂ та NO_x), що сорбуються та відводяться з надлишковим конденсатом.

Таким чином придбання теплоутилізатора (економізатора) дає можливість економії фінансових коштів, а також забезпечення надійного та безперебійного постачання теплової енергії кінцевому споживачу.

Розрахунок строку окупності заходу з реконструкції котельні наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2026-2027 роки КП «Теплоенерго»», а саме:

- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 40,0 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (240 місяців).

Також, слід зазначити, що закупівля товарів, робіт та послуг КП «Теплоенерго» здійснюється відповідно до Закону України «Про публічні закупівлі».

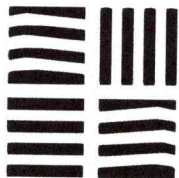
Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН





☎ +380 63 732 01 92
✉ office@enukr.com
🌐 enukr.com

Копія

ТОВ «ЕНСИС УКРАЇНА»
45000, Волинська область
м. Ковель, вул. Залізнична, 5
ЄДРПОУ 39354593, ІПН: 393545903179
р/р: UA 853052990000026004040104158
КИЇВСЬКЕ ГРУ АТ КБ «ПРИВАТБАНК»

№03 від 27 січня 2026 року

Директору

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

Радченку Руслану Івановичу

Комерційна пропозиція

На Ваш запит по виготовленню теплоутилізатора (економайзера) до водогрійного котла Vitomax-200-L W встановленого за адресою м.Кременчук вул. Говорова, XX хочемо повідомити, що ми опрацювали надані Вами ескізи та розробили креслення, яке додається до даної пропозиції:

Виготовлення теплообмінника з труби AISI 321, оребреною алюмінієвими сплавами діаметр 25х2,0. Корпус теплообмінника та трубні дошки також виготовлені з AISI 321. Вартість з доставкою до котельні складає 960 000 грн. 00коп. з ПДВ.

Також хочемо додати, що наша компанія має власні ТУ України на теплоутилізатори, а також сертифікована згідно ISO 9001:2018 Системи Управління Якістю.

Директор



Андрій БІЛЧЕНКО/





ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВОЛИНЬТЕПЛО»
43000, м. Луцьк, вул. Героїв УПА, 2А Тел. 0956222220
Код ЄДРПОУ 37128547, ІПН 371285403188
р\р № UA703034400000026009055509391
в ПАТ КБ "ПРИВАТБАНК (ЄДРПОУ 14360570, код банку 303440)

Копія

Від «12» лютого 2026 р.

Директору
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
Радченку Руслану Івановичу

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

По Вашому запиту на постачання теплообмінника (економайзера) до водо грійних котлів Vitomax-200-L W встановлених за адресою м.Кременчук вул. Говорова, XX повідомляємо, що наша компанія готова виконати Ваше замовлення та має для цього всі необхідні матеріали та персонал.

Комерційну пропозицію складено з урахуванням отриманого технічного завдання на виготовлення:

Труба оребрена AISI 321 алюмінієвими сплавами діаметр 25x2,0.

Корпус теплообмінника та трубні дошки також виготовлені з AISI 321.

Вартість з доставкою до котельні складає 1 350 000 грн. 00 коп. в т.ч. ПДВ 225 000 грн. 00 коп.

В вартість включено вартість доставки до котельні м.Кременчук вул. Говорова, XX.

Директор



Ковальчук В.А./



Товариство з обмеженою відповідальністю



19604 Черкаська обл., с. Червона Слобода, вул. М. Вербицького, 39
тел./факс 8-0472-71-02-19, 097-594-2454

№ 210126-1

Від 21.01.2026 року

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Наша компанія працює на ринку енергетичного обладнання понад 17 років. За цей період ми розробили власні технічні умови (ТУ) України та виготовили сотні тисяч одиниць продукції.

За Вашим запитом на поставку обладнання, що забезпечить 400 кВт/год теплової енергії, при витраті димових газів 15 тис м³/год та витратою води, що забезпечить ΔT від 3х до 5ти °С, а також забезпечити роботу теплообмінника в конденсаційному режимі, згідно робочого графіка котельні залежності від температури зовнішнього повітря. Ми раді повідомили, що готові зробити пропозицію. Обладнання складається з двох послідовно включених калориферів ПНП 113-303-01 і устатковане сепаратором димових газів, ємністю для збору конденсату та постачатиметься на рамі.

Просимо Вас розглянути можливість поставки нашого обладнання ПНП ТУ У 28.2-35493358-002:2008 вартість якого складає 2 580 000 грн. 00 коп. з ПДВ. Обладнання постачається з нашого виробництва, що знаходиться в с. Червона Слобода Черкаської області.

Наша продукція відповідає всім діючим законам та вимогам України, що підтверджується відповідними сертифікатами.

З надією на подальшу співпрацю,
Директор Колосов В.Г.



Придбання газових генераторів

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2026-2027 роки планується придбання газових генераторів GENERAC (США) для використання в якості аварійного джерела живлення на котельнях (5 шт.), насосних станціях (5 шт.) та центральних теплових пунктах (1 шт.), загальною кількістю 11 одиниць на загальну суму 21 845,28 грн. (без ПДВ) (розрахунок кількості та суми придбання обладнання додається в розрізі по ліцензійним видам діяльності КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»).

Наразі в якості аварійного джерела живлення на об'єктах підприємства використовуються дизельні генератори.

Пропонується за допомогою встановлення газових генераторів отримати економію за рахунок зменшення вартості палива.

Головна перевага газового генератора те, що природний і скраплений газ виявляються більш економічними та екологічними, ніж дизельне паливо. Газовий генератор забезпечує запуск за будь-яких погодних умов та не потребує дозаправки, як дизель. Природний газ не тільки доступний, але й подовжує термін служби двигуна. Він не викликає корозії його систем, тому генератор служить довше. Менша кількість шкідливих випарів при згорянні газового палива є ще однією його перевагою.

Годинна експлуатація газового генератора у порівнянні з дизельним генератором однакової потужності є значно дешевшою за умови його підключення до магістрального природного газу.

Як приклад, нижче наводиться розрахунок витрат та вартості палива за 1 годину роботи (навантаження 75%) дизельного генератора TMGYD-55 та газового генератора GENERAC потужністю 40 кВт.

Параметр	Дизельний генератор TMGYD-55 (40 кВт)	Газовий генератор Generac (40 кВт)
Базова ціна газу/палива	~ 84,51 грн /л	26,937 грн /м ³ (травень 2026 р.)
Вартість палива (з урахуванням доставки та ПДВ)	84,51 грн /л	~32,987 грн /м ³ (травень 2026 р.)
Годинна витрата палива	~ 9,2 л	11,8 м ³
Вартість 1 години роботи	777,49 грн	389,25 грн
Собівартість 1 кВт·год	~ 25,91 грн	~ 12,98 грн

Година роботи на газу коштує у 2 рази дешевше, ніж на дизельному паливі, що дає підприємству економію 388,24 грн., а за умови тривалих вимкнень (наприклад 100 годин роботи на місяць), економія складе 38 824 грн.

Річний економічний ефект досягається:

- за рахунок зменшення вартості палива (газ/дизельне паливо) вартість години роботи газового генератора дешевше в 2-2,4 рази ніж дизельного генератора.

Розрахунок строку окупності заходу наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2026-2027 роки КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»», а саме:

- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 1 092,26 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» (240 місяців).

Також, слід зазначити, що закупівля товарів, робіт та послуг КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» здійснюється відповідно до Закону України «Про публічні закупівлі».

Директор КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»



Руслан РАДЧЕНКО

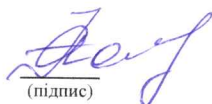
**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

Потреба КП "Теплоенерго" у газових генераторах

№ з/п	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Потужність, кВт	Найменування обладнання	Вартість, грн (без ПДВ)	Вартість, грн ПДВ) (з
1. Виробництво теплової енергії						
1	Котельня СШ №21	вул. Сержанта Мельничука, ХХ	21,6	Газова електростанція трьохфазна GENERAC RG02724RNAX 27кВА 2,4л 230/400В 50 Гц 21,6 кВт	964 167,00	1 157 000,00
2	Теплогенераторна гімназії №2	вул. Богдана Хмельницького, ХХ	28	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG028 230/400 35кВА 4,5л 28 кВт	2 232 416,67	2 678 900,00
3	Котельня СШ №24 (І)	просп. Полтавський, ХХ	17,6	Газова електростанція трьохфазна GENERAC RG2224RNAX 230/400В 22кВА 17,6 кВт	964 167,00	1 157 000,00
4	Котельня МПК	бульвар Українського Відродження, ХХ	17,6	Газова електростанція трьохфазна GENERAC RG2224RNAX 230/400 22кВА 17,6 кВт	964 167,00	1 157 000,00
5	Котельня кв.17	вул. Івана Приходька, ХХ	104	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG104 130кВА 9,0Л 104 кВт	3 671 250,00	4 405 500,00
разом по п.1					8 796 167,67	10 555 400,00
2. Транспортування теплової енергії						
1	Насосна станція кв.66-68	просп. Свободи, ХХ	104	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG104 130кВА 9,0Л 104 кВт	3 671 250,00	4 405 500,00
2	Насосна станція кв.57-1	вул. Європейська, ХХ	17,6	Газова електростанція трьохфазна з повітряним охолодженням GENERAC RG2224RNAX 230/400 22кВА 17,6 кВт	964 167,00	1 157 000,00
3	Насосна станція кв.78	проспект Свободи, ХХ	13,6	Газова електростанція трьохфазна GENERAC G0071890 20кВА 50ГЦ 13,6 кВт	450 000,00	540 000,00
4	Насосна станція кв.57-2	вул. Героїв Маріуполя, ХХ	56	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG056	2 654 560,00	3 185 472,00
5	Насосна станція кв.59	вул. Київська, ХХ	56	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG056	2 654 560,00	3 185 472,00
разом по п.2					10 394 537,00	12 473 444,00
3. Транспортування теплової енергії (утримання та ремонт ЦТП)						
1	ЦТП 101	квартал 101, ХХ	56	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG056	2 654 560,00	3 185 472,00
разом по п.3					2 654 560,00	3 185 472,00
всього:					21 845 264,67	26 214 316,00

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(посада відповідальної особи)


(підпис)

Андрій ФОМІН
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

ТОВ «ПАУЕРГАЗ»
Код ЄДРПОУ 43722465
вул. Миколаївська, будинок 30-А
Обухівський р-н, місто Богуслав,
Україна, Київська обл., 09700
тел.: +38 (050) 853-39-23
e-mail: info@powergas.com.ua
www.powergas.com.ua

№0106-2 від 01.06.2026р.

КП «Теплоенерго»

office@kremenchuk-teplo.org.ua

Комерційна пропозиція

У відповідь на Ваш запит за №04/1196 від 20.05.2026р. компанія ТОВ «ПАУЕРГАЗ» (код ЄДРПОУ 43722465) висловлює свою готовність до постачання, газових генераторів Generac на об'єкти КП «Теплоенерго». Надаємо свою комерційну пропозицію на генератори комплектно з щитами АВР та акумуляторами із зазначенням термінів постачання та умов оплати:

№ п/п	Обладнання та матеріали	Потужність (від природнього газу низького тиску)		Од. вим.	Кількість	Ціна без ПДВ, грн.	Ціна з ПДВ, грн.
1	Газова електростанція трьохфазна з повітряним охолодженням GENERAC G0071890 20 кВА 50 Гц	17 кВА	13,6 кВт	шт	2	450 000,00	540 000,00
2	Газова електростанція трьохфазна GENERAC RG2224RNAX 230/400 22 кВА 17,6 кВт	22 кВА	17,6 кВт	шт	6	964 167,00	1 157 000,00
3	Газова електростанція трьохфазна GENERAC RG02724RNAX 27 кВА 2.4л 230/400В 50 Гц	27 кВА	21,6 кВт	шт	4	964 167,00	1 157 000,00
4	Газова електростанція Pramac GGW50G (NG) (ALT. M) (ACP GCB2) +BAT+PHS	50 кВА	40 кВт	шт	1	2 397 700,00	2 877 240,00
5	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG056	70 кВА	56 кВт	шт	3	2 654 560,00	3 185 472,00
6	Газова електростанція GENERAC SG104 130 кВА 9,0 L 104 кВт	130 кВА	104 кВт	шт	1	3 671 250,00	4 405 500,00
Разом без ПДВ, грн.							24 574 296,67
ПДВ 20%, грн.							4 914 859,33
Разом з ПДВ, грн.							29 489 156,00

Умови поставки: поставка на умовах DDP-склад.

Умови оплати: 30% - передплата, 70% - по факту постачання партії товару на склад покупця протягом 20 днів.

Термін постачання: протягом 120 календарних днів.

Гарантійні умови: Трьох річна гарантія протягом 36 місяців або 1000 годин роботи (що настане раніше)

Виробником газових генераторів являється компанія «Generac Power Systems, Inc» США. ТОВ «ПАУЕРГАЗ» являється офіційним дистриб'ютором компанії Generac на території України.

В додатку – специфікації з основними технічними характеристиками на генератори.

З повагою,

Директор ТОВ «ПАУЕРГАЗ»



POWERGAS

GENERAC®

Копія

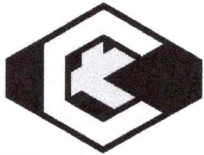
www.generac.net.ua

+38 (050) 413-99-11

o.feltin@powergas.com.ua

№	Модель генератора			Потужність	Ціна	Наявність на складі
Газові генератори з повітряним охолодженням серія GUARDIAN						
1	GENERAC G0071450 – однофазний			10 кВт	8'500 \$	Є в наявності
2	GENERAC G0071460 – однофазний			13 кВт	9'500 \$	
3	GENERAC G0071890 – трифазний			13,6 кВт	12'000 \$	
Газові генератори з водяним охолодженням серія COMERCIAL						
4	GENERAC RG2724MNAX – однофазний			21,6 кВт	25'000 \$	Є в наявності
5	GENERAC RG272RNAX – трифазний			21,6 кВт	26'000 \$	
Газові трифазні генератори з водяним охолодженням серія INDUSTRIAL						
6	GENERAC SG 028	35 кВА	4,5 L	28 кВт	60'200 \$	Під замовлення
7	GENERAC SG 032	40 кВА	4,5 L	32 кВт	64'000 \$	Під замовлення
8	GENERAC SG 036	45 кВА	4,5 L	36 кВт	64'300 \$	Під замовлення
9	GENERAC SG 040	50 кВА	4,5 L	40 кВт	64'500 \$	Є в наявності
10	GENERAC SG 048	60 кВА	4,5 L	48 кВт	69'600 \$	Під замовлення
11	GENERAC SG 056	70 кВА	4,5 L	56 кВт	72'000 \$	Під замовлення
12	GENERAC SG 068	80 кВА	4,5 L	64 кВт	75'900 \$	Є в наявності
13	GENERAC SG 080	100 кВА	9,0 L	80 кВт	78'000 \$	Під замовлення
14	GENERAC SG 104	130 кВА	9,0 L	104 кВт	99'000 \$	Є в наявності
15	GENERAC SG 120	150 кВА	9,0 L	120 кВт	132'000 \$	Під замовлення
16	GENERAC SG 140	175 кВА	14,2 L	140 кВт	180'000 \$	Під замовлення
17	GENERAC SG 160	200 кВА	14,2 L	160 кВт	197'000 \$	Під замовлення
18	GENERAC SG 184	230 кВА	14,2 L	184 кВт	210'000 \$	Під замовлення
19	GENERAC SG 200	250 кВА	14,2 L	200 кВт	210'000 \$	Під замовлення
20	GENERAC SG 220	275 кВА	14,2 L	220 кВт	219'000 \$	Під замовлення
21	GENERAC SG 240	300 кВА	14,2 L	240 кВт	220'000 \$	Під замовлення
22	GENERAC SG 280	350 кВА	21,9 L	280 кВт	380'000 \$	Під замовлення
23	GENERAC SG 320	400 кВА	21,9 L	320 кВт	382'000 \$	Під замовлення
24	GENERAC SG 400	500 кВА	25,8 L	400 кВт	460'000 \$	Під замовлення
25	GENERAC SG 500	600 кВА	33,9 L	500 кВт	650'000 \$	Під замовлення
26	GENERAC SG 600	700 кВА	33,9 L	600 кВт	780'000 \$	Під замовлення
PRAMAC Дизельні трифазні генератори з водяним охолодженням						
27	GDW20B/FNE	20,70 кВА	Baudouin	16,60 кВт	19'300 Euro	Є в наявності
28	GBW22P	22,00 кВА	Perkins	17,60 кВт	16'660 Euro	Є в наявності
29	GDW40Y/FS3A	38,50 кВА	Yanmar	30,80 кВт	23'000 Euro	Є в наявності
30	GSW15P	14,31 кВА	Perkins	11,45 кВт	16'660 Euro	Є в наявності
31	GDW50P/FNE	49,50 кВА	Perkins	39,60 кВт	27'600 Euro	Є в наявності
32	GDW65P/FNE	66,00 кВА	Perkins	53,00 кВт	30'600 Euro	Є в наявності
33	GDW85B/FNE	82,50 кВА	Baudouin	66,00 кВт	33'050 Euro	Є в наявності
34	GDW90L/FNE	90,80 кВА	FPT	72,60 кВт	35'500 Euro	Є в наявності
35	GDW135L/FNE	136,10 кВА	FPT	108,90 кВт	38'900 Euro	Є в наявності
PRAMAC Газові трифазні генератори						
36	GA20000 20кВА G0072890 – трифазний			20 кВА	10'000 Euro	Є в наявності
37	GGW50G	50 кВА	4,5 L	40 кВт	58'900 Euro	Є в наявності
PRAMAC зарядні станції						
38	Зарядна станція Pramac PWB-1200			1200 Вт	960 Euro	Є в наявності




ЕНЕРГО КЛІМАТ

Товариство з обмеженою відповідальністю "ЕНЕРГО КЛІМАТ"
ЄДРПОУ 36984280, ІПН 369842816010
IBAN UA613052990000026000021200202
в АТ КБ "ПРИВАТ-БАНК", м. Полтава,
Адреса: 36007, Полтавська обл., м. Полтава,
вул. Гоголянська, буд. 4, кв. 55
тел.: +380 67 535 40 22
E-mail: energoklimat.poltava@gmail.com

Копія

21 травня 2026 р.

КП «Теплоенерго»
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО
РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ
office@kremenchuk-teplo.org.ua

ПРОПОЗИЦІЯ № 04/05

Відповідно до Вашого запиту №04/1199 від 21.05.2026р. наша компанія пропонує здійснити поставку газових генераторів (електростанцій) «GENERAC» (USA).

Основним предметом даної пропозиції є продаж та офіційна поставка обладнання.

У подальшому ми можемо надати Замовнику додаткові послуги:

- монтаж та підключення генераторних установок;
- пусконаладжувальні роботи;
- сервісне та технічне обслуговування протягом всього строку експлуатації.

⚠ Зазначені послуги не входять до вартості генераторів і виконуються виключно на умовах окремого договору.

Виняток становить лише гарантійний ремонт, який здійснюється у межах гарантійних зобов'язань виробника.

Таким чином, ми пропонуємо Замовнику не лише придбати генератори, але й за бажанням отримати повний пакет послуг «під ключ» — від поставки до технічного супроводу, що забезпечить стабільне енергозабезпечення об'єктів, за окремим погодженням.

СПЕЦИФІКАЦІЯ НА ГАЗОВІ ЕЛЕКТРОСТАНЦІЇ (генератори)

№ з/п	Модель генератора	Потужність		Ціна генератора з щитом АВР та акумулятором, грн. з ПДВ	Кількість	Загальна вартість, грн. з ПДВ
		кВА	кВт			
1.	Газова електростанція трьохфазна з повітряним охолодженням GENERAC G0071890 20 кВа 50 Гц	17	13,6	562000,00	2,00	1 124 000,00

КРЕМЕНЧУЦЬКА МІСЬКА РАДА
КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ
ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ
Директор
Р. РАДЧЕНКО
26.06.2026

2.	Газова електростанція трьохфазна GENERAC RG2224RNAX 230/400 22 кВА 17,6 кВт	22	17,6	1205000,00	6,00	7 230 000,00
3.	Газова електростанція трьохфазна GENERAC RG02724RNAX 27 кВА 2.4л 230/400В 50 Гц	27	21,6	1200000,00	4,00	4 800 000,00
4.	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG040	50	40	2993000,00	1,00	2 993 000,00
5.	Газова електростанція трьохфазна GENERAC SG056	70	56	3313000,00	3,00	9 939 000,00
6.	Газова електростанція GENERAC SG104 130 кВА 9,0 L 104 кВт	130	104	4582000,00	1,00	4 582 000,00
Разом:					17	30 668 000,00

Умови поставки: поставка на умовах DDP-склад.

Умови оплати: 50% - передплата, 25% - перед відвантаженням від виробника, 25% - після постачання Товару протягом 14 днів.

Термін постачання: протягом 240 календарних днів.

Виробником **газових генераторів** являється компанія «Generac Power Systems, Inc» США.

Строк гарантії 36 місяців або 1000 мотогодин з дати підписання акту введення обладнання в експлуатацію представником сервісного центру ТОВ «ПАУЕРГАЗ», дистриб'ютор заводу «Generac Power Systems Inc» США на території України, але не більше 2-х місяців з моменту передачі устаткування!

З повагою,
Директор ТОВ «ЕНЕРГО КЛІМАТ»

Олег Бєлан



Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 109) по вул. Софіївській, ХХ»

Для розвитку та вдосконалення впровадженої на підприємстві системи автоматичного контролю та керування технологічними процесами (SCADA), за рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки, пропонуються заходи з розробки проєктної документації на реконструкцію системи автоматизації ЦТП 109. Вартість робіт з розробки проєктно-кошторисної документації (ПКД) - 95,56 тис. грн (без ПДВ).

Центральний тепловий пункт (ЦТП) отримує теплоносії від ТЕЦ. Основна функція ЦТП — підготовка гарячої води для населення шляхом нагріву холодної води у теплообмінниках до температури 60°C. Додатково здійснюється перерозподіл теплоносія між опаленням на споживача та підготовкою гарячої води.

Метою реконструкції є автоматизація процесів управління та обліку (забезпечення повністю автоматичної роботи без постійного персоналу, можливістю дистанційного керування з диспетчерського пункту Замовника) та підвищення енергоефективності та надійності роботи ЦТП.

Для досягнення мети реконструкції пропонується виконати роботи з встановлення обладнання для вимірювання необхідних параметрів, керування процесами, організації обліку ресурсів, запису та збереження отриманої інформації:

- встановлення/заміна запірної арматури з дистанційним керуванням, регулюючого клапана на трубопровід ЦО;
- встановлення витратомірів теплових лічильників, витратомірів холодної води;
- встановлення реєстраторів параметрів електричної мережі з передачею на загальний контролер.
- встановлення датчиків температури та тиску;
- встановлення загального контролера керування з інтеграцією в існуючу диспетчерську систему Замовника;
- візуалізація/керування параметрами роботи ЦТП (температура, тиск, витрати).
- архівування даних та формування звітів, перегляд таблиць та графіків;
- можливість дистанційного керування арматурою та насосами;
- інформування/оповіщення про виникнення аварійних ситуацій;
- встановлення датчика рівня палива в дизель-генераторі та передача цієї інформації;
- встановлення АВР та можливість в дистанційному режимі вмикати/вимикати та переводити в ручий/автоматичний режим дизель-генератор.

Впровадження системи автоматизації центрального теплового пункту забезпечить:

- підвищення енергоефективності роботи обладнання;
- зменшення поточних експлуатаційних витрат;
- можливість економії палива та електроенергії, оперативне реагування на виникнення позаштатних ситуацій.

Директор КП «Теплоенерго»



Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

Копія

ТОВ «ОМЕГА ВЕСТ ТРЕЙД»

Юридична адреса: 03039, м. Київ, Україна,
вул. Лобановського Валерія, 119, літера «А», офіс 5
р/р в АТ КБ «Приватбанк», МФО 305299
IBAN – UA943052990000026007006207535;
ЄДРПОУ: 42418604
ПІН 424186026505



№ 13-2025-01 від 13.01.2026р.

Доброго дня!

Пропонуємо Вам виконати проектні роботи по реконструкції 3-х (трьох) об'єктів:

- 1) **«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-109) по вул. Софіївській, ХХ».** Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадіцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).
- 2) **«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-88) по вул. Небесної Сотні, ХХ».** Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).
- 3) **«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-98) по вул. Шевченка, ХХ».** Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).

Загальна вартість за 3 (три) проектування становить 343 998, 00 грн. (триста сорок три тисячі дев'яносто дев'яносто вісім гривень, 00 коп.), у т. ч. ПДВ 20% - 57 333, 00 грн.

Директор



Ірина КОБЯКОВА





Копія

Вих. №1501/01 від 15.01.2026р.

ЕНЕРГОЗБЕРІГАЮЧІ ТЕХНОЛОГІЇ
Проекти. Обладнання. Рішення.

Комерційна пропозиція
Для КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» м. Кременчук

№	Найменування Об'єкту робіт	К-сть	Ціна з ПДВ (грн.)	Вартість з ПДВ (грн.)
1	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-109) по вул. Софіївській, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
2	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-88) по вул. Небесної Сотні, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
3	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-98) по вул. Шевченка, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
Всього (грн. з ПДВ)				536 136,00

Директор
ТОВ «Енергозберігаючі технології»



Євген ЮХНОВСЬКИЙ

ТОВ «Енергозберігаючі технології»

03138, м. Київ
вул. Сумська 2-а

Тел.: +38 (044) 258-22-99
(багатоканальний)

@ main@eneteh.com.ua
www.eneteh.com.ua



Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 88) по вул. Небесної Сотні, XX»

Для розвитку та вдосконалення впровадженої на підприємстві системи автоматичного контролю та керування технологічними процесами (SCADA), за рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки, пропонуються заходи з розробки проєктної документації на реконструкцію системи автоматизації ЦТП 88. Вартість робіт з розробки проєктно-кошторисної документації (ПКД) - 95,56 тис. грн (без ПДВ).

Центральний тепловий пункт (ЦТП) отримує теплоносії від ТЕЦ. Основна функція ЦТП — підготовка гарячої води для населення шляхом нагріву холодної води у теплообмінниках до температури 60°C. Додатково здійснюється перерозподіл теплоносія між опаленням на споживача та підготовкою гарячої води.

Метою реконструкції є автоматизація процесів управління та обліку (забезпечення повністю автоматичної роботи без постійного персоналу, можливістю дистанційного керування з диспетчерського пункту Замовника) та підвищення енергоефективності та надійності роботи ЦТП.

Для досягнення мети реконструкції пропонується виконати роботи з встановлення обладнання для вимірювання необхідних параметрів, керування процесами, організації обліку ресурсів, запису та збереження отриманої інформації:

- встановлення/заміна запірної арматури з дистанційним керуванням, регулюючого клапана на трубопровід ЦО;
- встановлення витратомірів теплових лічильників, витратомірів холодної води;
- встановлення реєстраторів параметрів електричної мережі з передачею на загальний контролер.
- встановлення датчиків температури та тиску;
- встановлення загального контролера керування з інтеграцією в існуючу диспетчерську систему Замовника;
- візуалізація/керування параметрами роботи ЦТП (температура, тиск, витрати).
- архівування даних та формування звітів, перегляд таблиць та графіків;
- можливість дистанційного керування арматурою та насосами;
- інформування/оповіщення про виникнення аварійних ситуацій;
- встановлення датчика рівня палива в дизель-генераторі та передача цієї інформації;
- встановлення АВР та можливість в дистанційному режимі вмикати/вимикати та переводити в ручий/автоматичний режим дизель-генератор.

Впровадження системи автоматизації центрального теплового пункту забезпечить:

- підвищення енергоефективності роботи обладнання;
- зменшення поточних експлуатаційних витрат;
- можливість економії палива та електроенергії, оперативне реагування на виникнення позаштатних ситуацій.

Директор КП «Теплоенерго»

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**



Руслан РАДЧЕНКО

Андрій ФОМІН

ТОВ «ОМЕГА ВЕСТ ТРЕЙД»

Юридична адреса: 03039, м. Київ, Україна,
вул. Лобановського Валерія, 119, літера «А», офіс 5
р/р в АТ КБ «Приватбанк», МФО 305299
IBAN – UA943052990000026007006207535;
ЄДРПОУ: 42418604
ПІН 424186026505



№ 13-2025-01 від 13.01.2026р.

Доброго дня!

Пропонуємо Вам виконати проектні роботи по реконструкції 3-х (трьох) об'єктів:

- 1) *«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-109) по вул. Софіївській, ХХ».* Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадіцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).
- 2) *«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-88) по вул. Небесної Сотні, ХХ».* Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).
- 3) *«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-98) по вул. Шевченка, ХХ».* Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).

Загальна вартість за 3 (три) проектування становить 343 998, 00 грн. (триста сорок три тисячі дев'яносто дев'яносто вісім гривень, 00 коп.), у т. ч. ПДВ 20% - 57 333, 00 грн.

Директор



Ірина КОБЯКОВА





ЕНЕРГОЗБЕРІГАЮЧІ ТЕХНОЛОГІЇ
Проекти. Обладнання. Рішення.

Вих. №1501/01 від 15.01.2026р.

Комерційна пропозиція
Для КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» м. Кременчук

№	Найменування Об'єкту робіт	К-сть	Ціна з ПДВ (грн.)	Вартість з ПДВ (грн.)
1	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-109) по вул. Софіївській, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
2	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-88) по вул. Небесної Сотні, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
3	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-98) по вул. Шевченка, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
Всього (грн. з ПДВ)				536 136,00

Директор
ТОВ «Енергозберігаючі технології»



Євген ЮХНОВСЬКИЙ

03138, м. Київ
вул. Сумська 2-а

Тел.: +38 (044) 258-22-99
(багатоканальний)

ТОВ «Енергозберігаючі технології»

@ main@eneteh.com.ua
www.eneteh.com.ua



Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 98) по вул. Шевченка, ХХ»

Для розвитку та вдосконалення впровадженої на підприємстві системи автоматичного контролю та керування технологічними процесами (SCADA), за рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки, пропонуються заходи з розробки проєктної документації на реконструкцію системи автоматизації ЦТП 98. Вартість робіт з розробки проєктно-кошторисної документації (ПКД) - 95,56 тис. грн (без ПДВ).

Центральний тепловий пункт (ЦТП) отримує теплоносії від ТЕЦ. Основна функція ЦТП — підготовка гарячої води для населення шляхом нагріву холодної води у теплообмінниках до температури 60°C. Додатково здійснюється перерозподіл теплоносія між опаленням на споживача та підготовкою гарячої води.

Метою реконструкції є автоматизація процесів управління та обліку (забезпечення повністю автоматичної роботи без постійного персоналу, можливістю дистанційного керування з диспетчерського пункту Замовника) та підвищення енергоефективності та надійності роботи ЦТП.

Для досягнення мети реконструкції пропонується виконати роботи з встановлення обладнання для вимірювання необхідних параметрів, керування процесами, організації обліку ресурсів, запису та збереження отриманої інформації:

- встановлення/заміна запірної арматури з дистанційним керуванням, регулюючого клапана на трубопровід ЦО;
- встановлення витратомірів теплових лічильників, витратомірів холодної води;
- встановлення реєстраторів параметрів електричної мережі з передачею на загальний контролер.
- встановлення датчиків температури та тиску;
- встановлення загального контролера керування з інтеграцією в існуючу диспетчерську систему Замовника;
- візуалізація/керування параметрами роботи ЦТП (температура, тиск, витрати).
- архівування даних та формування звітів, перегляд таблиць та графіків;
- можливість дистанційного керування арматурою та насосами;
- інформування/оповіщення про виникнення аварійних ситуацій;
- встановлення датчика рівня палива в дизель-генераторі та передача цієї інформації;
- встановлення АВР та можливість в дистанційному режимі вмикати/вимикати та переводити в ручий/автоматичний режим дизель-генератор.

Впровадження системи автоматизації центрального теплового пункту забезпечить:

- підвищення енергоефективності роботи обладнання;
- зменшення поточних експлуатаційних витрат;
- можливість економії палива та електроенергії, оперативне реагування на виникнення позаштатних ситуацій.

Директор КП «Теплоенерго»



Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

Копія

ТОВ «ОМЕГА ВЕСТ ТРЕЙД»

Юридична адреса: 03039, м. Київ, Україна,
вул. Лобановського Валерія, 119, літера «А», офіс 5
р/р в АТ КБ «Приватбанк», МФО 305299
IBAN – UA943052990000026007006207535;
ЄДРПОУ: 42418604
ПІН 424186026505



№ 13-2025-01 від 13.01.2026р.

Доброго дня!

Пропонуємо Вам виконати проектні роботи по реконструкції 3-х (трьох) об'єктів:

- 1) *«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-109) по вул. Софіївській, ХХ».* Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).
- 2) *«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-88) по вул. Небесної Сотні, ХХ».* Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).
- 3) *«Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-98) по вул. Шевченка, ХХ».* Ціна за проектні роботи становить 114 666,00 грн. з ПДВ (сто чотирнадцять тисяч шістсот шістдесят шість гривень, 00 коп.).

Загальна вартість за 3 (три) проектування становить 343 998, 00 грн. (триста сорок три тисячі дев'яносто дев'яносто вісім гривень, 00 коп.), у т. ч. ПДВ 20% - 57 333, 00 грн.

Директор



Ірина КОБЯКОВА





Вих. №1501/01 від 15.01.2026р.

ЕНЕРГОЗБЕРІГАЮЧІ ТЕХНОЛОГІЇ
Проекти. Обладнання. Рішення.**Комерційна пропозиція**
Для КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» м. Кременчук

№	Найменування Об'єкту робіт	К-сть	Ціна з ПДВ (грн.)	Вартість з ПДВ (грн.)
1	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-109) по вул. Софіївській, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
2	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-88) по вул. Небесної Сотні, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
3	Виконання проектних робіт по об'єкту: «Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП-98) по вул. Шевченка, ХХ»	1	178 712,00	178 712,00
Всього (грн. з ПДВ)				536 136,00

Директор
ТОВ «Енергозберігаючі технології»

Євген ЮХНОВСЬКИЙ

03138, м. Київ
вул. Сумська 2-аТел.: +38 (044) 258-22-99
(багатоканальний)ТОВ «Енергозберігаючі технології»
main@eneteh.com.ua
www.eneteh.com.ua

Реконструкція інженерних вводів теплової енергії житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних

За рахунок інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки заплановано виконати заходи з реконструкції інженерних вводів теплової енергії житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних на 29 будинках (квартал 17 м. Кременчука) на загальну суму 1 879,04 тис. грн (без ПДВ).

Враховуючи види діяльності підприємства – виробництво, транспортування та постачання теплової енергії, для проведення аналізу теплових витрат на кожному етапі теплопостачання та під час реалізації об'єму спожитої гарячої води, необхідно передбачити систему обліку теплової енергії та гарячого водопостачання.

Отже, керуючись законом України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання», рекомендаціями технічних спеціалістів та партнерів, КП «Теплоенерго» в рамках інвестиційної програми планує здійснити захід з придбання лічильників, проектування, монтажних робіт з реконструкції вузлів обліку а також встановлення обладнання для забезпечення системи дистанційної передачі даних з приладів обліку теплової енергії у 29 житлових будинках.

Тепловодолічильники Ергомера-125 призначені для комерційного або технологічного вимірювання теплової потужності та обліку кількості теплової енергії, об'ємної або масової витрати теплоносія в двох трубопроводах, у відповідності з діючими правилами обліку теплової енергії комерційного і технологічного обліку лічильники Ергомера-125 призначені для комерційного або технологічного обліку кількості води, стоків або інших рідин, на промислових об'єктах і об'єктах комунального господарства. Мікропроцесорна технологія забезпечує перерахунок вимірювальних величин, зберігання налаштувань, калібрувальних коефіцієнтів в пам'яті приладу, ведення архіву, а також діагностику несправностей та індикацію. В енергонезалежній пам'яті витратоміра зберігаються:

- об'єм та маса вимірювального середовища;
- середнє значення температур вимірювального середовища;
- час напрацювання, реверсу, відрахування та перерахунку граничної витрати;
- архів подій.

Лічильники комплектуються програмним забезпеченням ПЕВМ для вводу інформації, формування та виводу звітів у вигляді протоколів, графіків та діаграм, а також відображення вимірювальних величин в реальному часі.

Розрахунок строку окупності заходу по реконструкції інженерних вводів гарячого водопостачання наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми 2026-2027 роки КП «Теплоенерго», а саме за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 469,76 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики підприємства.

Також слід зазначити, що остаточна ціна закупівель визначається суб'єктом господарювання на конкурентних засадах відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі».

Директор КП «Теплоенерго»



Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

ТОВ "АКВАТЕХМОНТАЖ"

65023, м. Олеса, вулиця Пастера, будинок 34
ЄДРПОУ 43282698, IBANUA403052990000026000021210474, АТ КБ «Приватбанк»

№ 10 від 19 лютого 2026 року

Директору КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
Р.І. РАДЧЕНКО
39600, м. Кременчук, вул. Софіївська, 68

Комерційна пропозиція

Відповідно до Вашого звернення № 11/381 від 17.02.2026р., надсилаємо на розгляд комерційну пропозицію щодо визначення вартості робіт з облаштування вводів централізованого опалення житлових будинків кварталу №17 вузлами обліку з функцією передачі даних.

№ п/п	Адреса	№ будинку	Вартість обладнання для системи передачі даних теплотічильника з ЦІВ	Ду лічильника тепла (подача)	Вартість теплотічильника Ергомера-125 в грн. з ЦІВ		Вартість обладнання для системи передачі даних водолічильника з ЦІВ	Вартість монтажних робіт грн. з ЦІВ	Загальна вартість робіт грн. з ЦІВ
					Муфтовий	Фланцевий			
1	Івана Приходька	11		32	47472,00			31000,00	78472,00
2	Івана Приходька	13		25	47472,00			31000,00	78472,00
3	Івана Приходька	15		32	47472,00			31000,00	78472,00
4	Івана Приходька	17		20	41280,00			31000,00	72280,00
5	Івана Приходька	19		25	47472,00			31000,00	78472,00
6	Івана Приходька	23		32	47472,00			31000,00	78472,00
7	Івана Приходька	25		32	47472,00			31000,00	78472,00
8	Івана Приходька	26		32	47472,00			31000,00	78472,00
9	Івана Приходька	27		20	41280,00			31000,00	72280,00
10	Івана Приходька	28		40	48714,00		6480,00	32000,00	87194,00
11	Івана Приходька	29		20	41280,00			31000,00	72280,00
12	Івана Приходька	30		40	48714,00		6480,00	32000,00	87194,00
13	Івана Приходька	31		25	47472,00			31000,00	78472,00
14	Івана Приходька	32		32	47472,00			31000,00	78472,00
15	Івана Приходька	34/5		50		85955,00	6480,00	32000,00	124435,00
16	Івана Приходька	35		50		85955,00	6480,00	32000,00	124435,00
17	Івана Приходька	36		40	48714,00			31000,00	79714,00
18	Івана Приходька	37		50		85955,00	6480,00	32000,00	124435,00
19	Івана Приходька	58	12994,00				6480,00	12000,00	31474,00
20	Чумацький шлях	1	19204,00					7000,00	26204,00
21	Чумацький шлях	1А	19204,00					7000,00	26204,00
22	Чумацький шлях	11	19204,00	*			6480,00	12000,00	37684,00
23	Чумацький шлях	3	12994,00				6480,00	12000,00	31474,00
24	Чумацький шлях	5		65		86630,00	6480,00	32000,00	125110,00
25	Чумацький шлях	7		65		86630,00		31000,00	117630,00
26	Чумацький шлях	9	12994,00				6480,00	12000,00	31474,00
27	Тополевий	3		40	48714,00			31000,00	79714,00
28	Тополевий	4		15	41280,00			31000,00	72280,00
29	Івана Кожедуба	2		65		86630,00	6480,00	32000,00	125110,00
Всього:									2254853,00

Директор ТОВ «АКВАТЕХМОНТАЖ»

Вікторія ОСТЯКОВА

Згідно з оригіналом
Директор
Р.І. РАДЧЕНКО
23.03.2026

№ п/п	Адреса	№ будинку	Вартість обладнання для системи переробки даних теплолічильника з ПДВ	Ду лічильника тепла (подача)	Вартість теплолічильника Ергомера-125 в грн. з ПДВ		Вартість обладнання для системи переробки даних володічильника з ПДВ	Вартість монтажних робіт в грн. з ПДВ	Загальна вартість грн. з ПДВ
					Муфтовий	Фланцевий			
1	Івана Приходька	11		32	47472,00			31000,00	78472,00
2	Івана Приходька	13		25	47472,00			31000,00	78472,00
3	Івана Приходька	15		32	47472,00			31000,00	78472,00
4	Івана Приходька	17		20	41280,00			31000,00	72280,00
5	Івана Приходька	19		25	47472,00			31000,00	78472,00
6	Івана Приходька	23		32	47472,00			31000,00	78472,00
7	Івана Приходька	25		32	47472,00			31000,00	78472,00
8	Івана Приходька	26		32	47472,00			31000,00	78472,00
9	Івана Приходька	27		20	41280,00			31000,00	72280,00
10	Івана Приходька	28		40	48714,00		6480,00	32000,00	87194,00
11	Івана Приходька	29		20	41280,00			31000,00	72280,00
12	Івана Приходька	30		40	48714,00		6480,00	32000,00	87194,00
13	Івана Приходька	31		25	47472,00			31000,00	78472,00
14	Івана Приходька	32		32	47472,00			31000,00	78472,00
15	Івана Приходька	34/5		50		85955,00	6480,00	32000,00	124435,00
16	Івана Приходька	35		50		85955,00	6480,00	32000,00	124435,00
17	Івана Приходька	36		40	48714,00			31000,00	79714,00
18	Івана Приходька	37		50		85955,00	6480,00	32000,00	124435,00
19	Івана Приходька	58	12994,00				6480,00	12000,00	31474,00
20	Чумацький шлях	1	19204,00					7000,00	26204,00
21	Чумацький шлях	1А	19204,00					7000,00	26204,00
22	Чумацький шлях	11	19204,00				6480,00	12000,00	37684,00
23	Чумацький шлях	3	12994,00					12000,00	31474,00
24	Чумацький шлях	5		65		86630,00	6480,00	32000,00	125110,00
25	Чумацький шлях	7		65		86630,00		31000,00	117630,00
26	Чумацький шлях	9	12994,00				6480,00	12000,00	31474,00
27	Гоголевий	3		40	48714,00			31000,00	79714,00
28	Гоголевий	4		15	41280,00			31000,00	72280,00
29	Івана Кожедуба	2		65		86630,00	6480,00	32000,00	125110,00
Всього:								2254853,00	

28.03.2026

Копія

ТОВ "АКВАПРАЙМ"

39600 м. Кременчук,

Вул. Героїв Маріуполя,

буд. 86А, кімната 201

р/р UA053052990000026001041203352 в

АТФ КБ "Приватбанк"

код ЄДРПО 39777534

№ 37 від 20.02.2016р.

Директору КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

39600, м. Кременчук, вул. Софіївська, 68

Комерційна пропозиція

Надсилаємо комерційну пропозицію щодо вартості виконання робіт з облаштування вводів централізованого опалення житлових будинків кварталу 17 вузлами обліку теплової енергії з передачею даних. Загальна вартість робіт сформована з урахуванням вартості обладнання, матеріалів та монтажних робіт.

№п/п	Адреса	Вартість робіт
1.	вул. Чумацький шлях, 11	45 200
2.	вул. Чумацький шлях, 9	37 800
3.	вул. Чумацький шлях, 7	141 150
4.	вул. Чумацький шлях, 5	150 150
5.	вул. Чумацький шлях, 3	37 800
6.	вул. Чумацький шлях, 1	31 400
7.	вул. Чумацький шлях, 1а	31 400
8.	пров. Тополевий, 4	86 750
9.	пров. Тополевий, 3	95 650
10.	пров. Івана Кожедуба, 2	150 150
11.	вул. Івана Приходька, 58	37 800
12.	вул. Івана Приходька, 37	149 300
13.	вул. Івана Приходька, 36	95 650
14.	вул. Івана Приходька, 35	149 300
15.	вул. Івана Приходька, 34/5	149 300
16.	вул. Івана Приходька, 32	94 200
17.	вул. Івана Приходька, 31	94 200
18.	вул. Івана Приходька, 30	104 650
19.	вул. Івана Приходька, 29	86 750
20.	вул. Івана Приходька, 28	104 650

Згідно з оригіналом
Директор
Р. РАЧЕНКО
23.03.2016

Копія

21.	вул. Івана Приходька, 27	86 750
22.	вул. Івана Приходька, 26	94 200
23.	вул. Івана Приходька, 25	94 200
24.	вул. Івана Приходька, 23	94 200
25.	вул. Івана Приходька, 19	94 200
26.	вул. Івана Приходька, 17	86 750
27.	вул. Івана Приходька, 15	94 200
28.	вул. Івана Приходька, 13	94 200
29.	вул. Івана Приходька, 11	94 200
Загальна сума		2 706 150

Директор ТОВ «Аквапрайм»



Вікторія МИХАЙЛОВА



КП «Теплоенерго»

**ДОКУМЕНТИ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА 2024, 2025 РОКИ (БАЛАНС,
ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ, ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ
КОШТІВ, ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ)
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» (КОПІЇ)
(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій
України від 19.08.2020 № 191)**

Кременчук 2026

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області**

Дата (рік, місяць, число) 2025
за 31 грудня

Територія **ПОЛТАВСЬКА**

Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство**

Вид економічної діяльності **Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря**

Середня кількість працівників **2 441**

Адреса, телефон **вулиця Софіївська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617**

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

КОДИ
UA53020110010228624
150
35.30

V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на **31 грудня 2024** р.

Форма №1 Код за ДКУД **1801001**

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	17 899	21 438
первісна вартість	1001	17 992	21 548
накопичена амортизація	1002	93	110
Незавершені капітальні інвестиції	1005	150 130	210 450
Основні засоби	1010	428 118	452 593
первісна вартість	1011	608 428	660 556
знос	1012	180 310	207 963
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Заборгованість за внесками до статутного капіталу інших підприємств	1036	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	44	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	596 191	684 481
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	28 978	51 068
виробничі запаси	1101	28 952	51 041
незавершене виробництво	1102	-	-
готова продукція	1103	26	27
товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестрахування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	179 072	236 117
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	18 364	5 169
з бюджетом	1135	61 250	65 397
у тому числі з податку на прибуток	1136	1 608	2 521
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахований доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	3 709	7 183
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	29 974	16 601
готівка	1166	-	-
рахунки в банках	1167	29 974	16 601
Витрати майбутніх періодів	1170	654	1 131
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-

Ідентифікаційний номер документа
«ТЕПЛОЕНЕРГО»
23.03.2026

Копія

резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-
інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	18 949	11 021
Усього за розділом II	1195	340 950	393 687
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	937 141	1 078 168

Пасив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	422 766	433 572
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	18 448	15 879
Додатковий капітал	1410	59 775	17 768
емісійний дохід	1411	-	-
накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(153 592)	(152 560)
Неоплачений капітал	1425	(81 184)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(25 000)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	266 213	289 659
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	9 056	5 859
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	44 747	48 747
благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	53 803	54 606
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями			
товари, роботи, послуги	1610	4 004	3 696
розрахунками з бюджетом	1615	65 548	50 710
у тому числі з податку на прибуток	1620	1 019	1 278
розрахунками зі страхування	1621	-	-
розрахунками з оплати праці	1625	1 094	1 094
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1630	3 456	4 003
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1635	2 166	1 533
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1645	-	-
Поточні забезпечення	1650	-	-
Доходи майбутніх періодів	1660	5 655	6 977
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1665	271 988	335 304
Інші поточні зобов'язання	1670	-	-
Усього за розділом III	1690	262 195	329 308
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1695	617 125	733 903
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1700	-	-
Баланс	1900	937 141	1 078 168

Керівник

Головний бухгалтер

ЕП РАДЧЕНКО
РУСЛАН
ІВАНОВИЧЕП Солдатенко
РАЙСА ПЕТРІВНА

Радченко Руслан Іванович

Солдатенко Райса Петрівна

1. Кодифікатори адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад.

2. Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.



Копія

Додаток 1
до Національного положення (стандарту)
бухгалтерського обліку 1 "Загальні вимоги до фінансової звітності"

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області**

Дата (рік, місяць, число) 2025, 03, 23

Територія **ПОЛТАВСЬКА**

Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство**

Вид економічної діяльності **Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря**

Середня кількість працівників **2 453**

Адреса, телефон **вулиця Софіївська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617**

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

КОДИ
UA53020110010228624
150
35.30

V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2025 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	21 438	27 021
первісна вартість	1001	21 548	27 298
накопичена амортизація	1002	110	277
Незавершені капітальні інвестиції	1005	210 450	380 402
Основні засоби	1010	452 593	747 258
первісна вартість	1011	660 556	992 532
знос	1012	207 963	245 274
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Заборгованість за внесками до статутного капіталу інших підприємств	1036	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	684 481	1 154 681
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	51 068	46 031
виробничі запаси	1101	51 041	46 017
незавершене виробництво	1102	-	-
готова продукція	1103	27	14
товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестрахування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	236 117	218 330
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	5 169	29 692
з бюджетом	1135	65 397	65 658
у тому числі з податку на прибуток	1136	2 521	5 002
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	7 183	18 944
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	16 601	17 567
готівка	1166	-	-
рахунки в банках	1167	16 601	17 567
Витрати майбутніх періодів	1170	1 131	158
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-

ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ
ДИРЕКТОРА
П. РАДЧЕНКО
23.03.2026

Копія

резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-
інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	11 021	6 710
Усього за розділом II	1195	393 687	403 090
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	1 078 168	1 557 771

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	433 572	583 055
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	15 879	14 750
Додатковий капітал	1410	17 768	24 932
емісійний дохід	1411	-	-
накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(152 560)	(68 839)
Неоплачений капітал	1425	()	(38 889)
Вилучений капітал	1430	(25 000)	(11 541)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	289 659	503 468
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	5 859	2 685
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	48 747	73 400
благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	54 606	76 085
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	3 696	616
товари, роботи, послуги	1615	50 710	60 327
розрахунками з бюджетом	1620	1 278	1 582
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	1 094	1 263
розрахунками з оплати праці	1630	4 003	4 587
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	1 533	2 321
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	6 977	8 667
Доходи майбутніх періодів	1665	335 304	568 359
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	329 308	330 496
Усього за розділом III	1695	733 903	978 218
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	1 078 168	1 557 771

Керівник

Головний бухгалтер

ЕП РАДЧЕНКО
РУСЛАН
ІВАНОВИЧЕП Солдатенко
РАЙСА ПЕТРІВНА

Радченко Руслан Іванович

Солдатенко Райса Петрівна

1 Кодифікатор адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад.

2 Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.



Копія

КОДИ

2025 01 01

31700972

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області**
(найменування)

Дата (рік, місяць, число) за ЄДРПОУ

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за Рік 2024 р.

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Форма № 2 Код за ДКУД 1801003

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	287 028	253 402
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестрахування	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(296 479)	(265 321)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(9 451)	(11 919)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	38 994	54 027
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(24 527)	(21 670)
Витрати на збут	2150	(-)	(-)
Інші операційні витрати	2180	(16 918)	(28 722)
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(11 902)	(8 284)
Дохід від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	2 808	3 619
Інші доходи	2240	8 735	2 375
у тому числі:	2241	-	-
дохід від благодійної допомоги			
Фінансові витрати	2250	(498)	(638)
Витрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(3 237)	(347)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-



Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(4 094)	(3 275)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(4 094)	(3 275)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	1 458
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-	1 458
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-	1 458
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(4 094)	(1 817)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	156 647	148 839
Витрати на оплату праці	2505	101 118	87 328
Відрахування на соціальні заходи	2510	21 862	18 859
Амортизація	2515	29 606	19 216
Інші операційні витрати	2520	28 691	41 471
Разом	2550	337 924	315 713

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	-	-
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-	-
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-



РУСЛАН
ІВАНОВИЧ

ЕП Солдатенко
Раїса Петрівна

Радченко Руслан Іванович

Солдатенко Раїса Петрівна



Підприємство

Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області

(найменування)

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ		
2026	01	01
31700972		

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за Рік 2025 р.

Форма № 2 Код за ДКУД

1801003

І. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	301 623	287 028
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестрахування	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(328 003)	(296 479)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(26 380)	(9 451)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	61 254	38 994
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(26 821)	(24 527)
Витрати на збут	2150	(-)	(-)
Інші операційні витрати	2180	(25 935)	(16 918)
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(17 882)	(11 902)
Дохід від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	2 104	2 808
Інші доходи	2240	8 740	8 735
у тому числі:	2241	-	-
дохід від благодійної допомоги			
Фінансові витрати	2250	(522)	(498)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(47)	(237)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-

Згідно з оригіналом
Директор
П. РАДЧЕН
23.03.2016

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(7 607)	(4 094)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(7 607)	(4 094)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(7 607)	(4 094)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	164 688	156 647
Витрати на оплату праці	2505	117 795	101 118
Відрахування на соціальні заходи	2510	25 412	21 862
Амортизація	2515	38 254	29 606
Інші операційні витрати	2520	34 610	28 691
Разом	2550	380 759	337 924

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	-	-
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-	-
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-

Керівник

РУСЛАН
ІВАНОВИЧ

Радченко Руслан Іванович

Головний бухгалтер
печатка
31700972ЕП Солдатенко
Раїса Петрівна

Солдатенко Раїса Петрівна

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
ЗІ СКОРОЮВАНОЮ
ДИЯЛЬНІСТЮ
23.03.2016

127
Копія

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області** Дата (рік, місяць, число) **2025 01 01** за ЄДРПОУ **31700972**
(найменування)

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2024 р.

Форма №3 Код за ДКУД **1801004**

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	278 541	209 468
Повернення податків і зборів	3005	130	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	85 430	99 206
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	-	-
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	634	96
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	2 807	3 619
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	2 220	2 187
Надходження від операційної оренди	3040	1 035	740
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	1 978	972
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(215 409)	(226 488)
Праці	3105	(80 765)	(67 593)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(22 081)	(17 478)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(23 182)	(17 366)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(2 353)	(588)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(631)	(349)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(3)	(150)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(944)	(906)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(31 301)	(5 738)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-910	-19 431
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-

КП
ТЕПЛОЕНЕРГО
Згідно з оригіналом
Директор
П. РАДЧЕНКО
23.03.2026

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(59 016)	(89 897)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(75)	(120)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(-)	(-)
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-59 091	-90 017
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	45 628	114 337
Отримання позик	3305	1 000	7 710
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	-	-
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-)	(-)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(-)	(-)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(-)	(-)
Інші платежі	3390	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	46 628	122 047
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-13 373	12 599
Залишок коштів на початок року	3405	29 974	17 375
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	16 601	29 974

Керівник

РУСЛАН
ІВАНОВИЧ

Радченко Руслан Іванович

ЕП Солдатенко
Раїса Петрівна

Солдатенко Раїса Петрівна



Головний бухгалтер



Копія

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області** Дата (рік, місяць, число) **2026 01 01** за ЄДРПОУ **31700972**

(найменування)

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2025 р.

Форма №3 Код за ДКУД **1801004**

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	375 533	278 541
Повернення податків і зборів	3005	-	130
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	10 846	85 430
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	-	-
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	7 750	634
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	2 105	2 807
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	7 959	2 220
Надходження від операційної оренди	3040	918	1 035
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	34 612	1 978
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(249 077)	(215 409)
Праці	3105	(94 130)	(80 765)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(26 599)	(22 081)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(32 111)	(23 182)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(2 668)	(2 353)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(379)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(348)	(631)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(47)	(3)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(1 164)	(944)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(8 107)	(31 301)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	28 488	-910
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	8	-

КП
ТЕПЛОЕНЕРГО
КРЕМЕНЧУК
Полтавська область

Згідно з оригіналом
Директор
П. РАДЧЕНКО
23.03.2026

Копія

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(121 214)	(59 016)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(180)	(75)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(-)	(-)
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-121 386	-59 091
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	94 947	45 628
Отримання позик	3305	-	1 000
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	1 000	-
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-)	(-)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(-)	(-)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(-)	(-)
Інші платежі	3390	(83)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	93 864	46 628
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	966	-13 373
Залишок коштів на початок року	3405	16 601	29 974
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	17 567	16 601

Керівник

ЕП Солдатенко
Райса Петрівна

Радченко Руслан Іванович

Солдатенко Райса Петрівна

Головний бухгалтер

Електронна
печатка
31700972

Копія

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області**
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2025	01	01
31700972		
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО		

Звіт про власний капітал
за Рік 2024 р.

Форма №4 Код за ДКУД 1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	422 766	18 448	59 775	-	(153 592)	(81 184)	-	266 213
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	422 766	18 448	59 775	-	(153 592)	(81 184)	-	266 213
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(4 094)	-	-	(4 094)
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	19 360	-	2 568	-	-	21 928
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	2 568	-	-	2 568
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	19 360	-	-	-	-	19 360
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників:									
Внески до капіталу	4240	51 927	-	-	-	-	(2 821)	-	49 106
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	84 005	-	84 005
Вилучення капіталу:									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	(41 121)	-	-	-	2 558	-	(25 000)	(63 563)
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	(2 569)	(61 367)	-	-	-	-	(63 936)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	10 806	(2 569)	(42 007)	-	1 032	81 184	(25 000)	23 446
Залишок на кінець року	4300	432 572	15 879	17 768	-	(152 560)	-	(25 000)	289 659

Керівник

Головний бухгалтер



РУСЛАН
ІВАНОВИЧ

ЕП Солдатенко
Райса Петрівна

Радченко Руслан Іванович

Солдатенко Райса Петрівна



Копія

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області**
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2026	01	01
31700972		
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО		

Звіт про власний капітал
за **Рік 2025** р.

Форма №4 Код за ДКУД **1801005**

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	433 572	15 879	17 768	-	(152 560)	-	(25 000)	289 659
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	433 572	15 879	17 768	-	(152 560)	-	(25 000)	289 659
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(7 607)	-	-	(7 607)
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	99 447	-	91 328	-	-	190 775
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	91 328	-	-	91 328
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	99 447	-	-	-	-	99 447
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-

Електронна
печатка
31700972

КП
«ТЕПЛОЕНЕРГО»
ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
ДИРЕКТОРА
Р. РАДЧЕНКО
23.03.2026

Копія

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників:									
Внески до капіталу	4240	716 218	-	-	-	-	(120 336)	13 500	609 382
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	81 447	-	81 447
Вилучення капіталу:									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	(566 735)	-	-	-	-	-	(41)	(566 776)
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	(1 129)	(92 283)	-	-	-	-	(93 412)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	149 483	(1 129)	7 164	-	83 721	(38 889)	13 459	213 809
Залишок на кінець року	4300	688 055	14 750	24 932	-	(68 839)	(38 889)	(11 541)	503 468

Керівник

Радченко Руслан Іванович

Головний бухгалтер

ЕП Солдатенко
Райса Петрівна

Солдатенко Райса Петрівна

Електронна
печатка
31700972

Зобов'язання КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕПЛОЕНЕРГО»
КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ
ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ щодо досягнення очікуваних результатів
реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності та надання
комунальних послуг

Виконання заходів, передбачених Інвестиційною програмою на 2026-2027 роки, дозволить:

- забезпечити умови для поліпшення технічної бази;
- підвищити ефективність роботи та якість виконання технологічних процесів;
- підвищити якість надання послуг з постачання теплової енергії та гарячої води, забезпечити облік ресурсів;
- забезпечити надійне та безперебійне надання послуг теплопостачання споживачам.

Директор КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»



Руслан РАДЧЕНКО