

ПОГОДЖЕНО

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

17.07.2025 № 1787

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

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

«17» листопада 2025 року

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

комунального підприємства «Теплоенерго»

Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області
(найменування суб'єкта господарювання)

на 2025-2026 роки

**Перелік документів, що надається у складі Інвестиційної програми
комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської
ради Кременчуцького району Полтавської області на 2025-2026 роки**

№ п/п	Зміст	№ сторінки
1	Пояснювальна записка щодо внесення змін до інвестиційної програми комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області на 2025-2026 роки	3
2	Інформаційна картка суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на 2025-2026 роки КП «Теплоенерго»	6
3	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2025-2026 роки КП «Теплоенерго»	8
4	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців КП «Теплоенерго»	12
5	План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців КП «Теплоенерго»	15
6	Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області станом на 01.01.2025	17
7	Інформаційна згода посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних	21
8	Пояснювальна записка до інвестиційної програми комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області на 2025-2026 роки (відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191)	22
9	Опис заходів інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2025-2026 роки (відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191)	26
10	Документи фінансової звітності за 2023, 2024 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)	77
11	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	94

Пояснювальна записка

щодо внесення змін до інвестиційної програми комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області на 2025–2026 роки

Рішенням виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області від 15.05.2025 №1187 «Про погодження Інвестиційної програми комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області на 2025-2026 роки» було погоджено інвестиційну програму комунального підприємства «Теплоенерго» на 2025-2026 роки (далі – Програма) на загальну суму 19 860,28 тис. грн. (без ПДВ) з запланованими заходами:

№ з/п	Найменування заходів	Сума, тис. грн. (без ПДВ)
1.	Придбання насосного обладнання (30 шт.)	6 929,50 тис. грн.
2.	Придбання вантажопасажирського автомобіля (1 од.)	972,50 тис. грн.
3.	Придбання лабораторії з установкою АС-80 для перевірки лічильників (1 од.)	3 788,32 тис. грн.
4.	Придбання автомобільного крана (1 од.)	7 275,00 тис. грн.
5.	Придбання причепа-розпуски для вантажного автомобіля (1 од.)	894,96 тис. грн.

При проведенні господарської діяльності у КП «Теплоенерго» виникла потреба у внесенні змін у затверджену та погоджену Програму.

Необхідність внесення змін обумовлена тим, що до встановлення тарифів, при розрахунку коштів для виконання Програми, було враховано амортизаційні відрахування, фактично нараховані за звітний період, що передуює погодженню

інвестиційної програми з 01.10.2023 по 30.09.2024 на підставі даних бухгалтерського обліку КП «Теплоенерго».

Однак, відповідно до пункту 21 постанови Кабінету Міністрів України від 01.06.2011 № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги» (далі Порядок - № 869) передбачено, що планові витрати по амортизації основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів виробничого призначення, безпосередньо задіяних у процесі виробництва, транспортування, постачання теплової енергії формуються, відповідно до вимог Податкового кодексу України, на плановий період - період тривалістю 12 місяців, на який встановлюються тарифи з 01.10.2025 по 30.09.2026.

Крім того, в розрахунках тарифах на теплову енергію сума по амортизаційним витратам була включена менше ніж фактична в діючій Програмі, за рахунок того, що вилучено суму амортизації по основним засобам які були отримані підприємством в якості гуманітарної допомоги.

Для виконання вимог Порядку № 191 та Порядку № 869, а також приведення джерел фінансування Програми до відповідності, які передбачаються в тарифах на теплову енергію, виконано коригування обсягів амортизаційних відрахувань Програми, з фактичних значень за період 01.10.2023-30.09.2024 на планові, які будуть враховані в розрахунках тарифів на період 01.10.2025-30.09.2026.

В пункті 27 Порядку № 869 передбачено, що прибуток в Програмі передбачається для здійснення заходів інвестиційної складової, тобто це різниця між загальною сумою заходів Програми та сумою амортизаційних витрат, таким чином при корегуванні суми амортизаційних витрат автоматично відбувається вплив на розмір суми прибутку.

Відповідно до вищезазначеного, назви і суми заходів та загальний бюджет Програми (19 860,28 тис. грн. (без ПДВ)) залишається не змінним, а корегування відбулось лише за джерелами фінансування, а саме:

- суму амортизаційних відрахувань зменшено на 2 298,06 тис. грн та складає 14 220,63 тис. грн (без ПДВ).

- суму виробничих інвестицій з прибутку збільшено на 2 298,06 тис. грн та складає 5 639,65 тис. грн (без ПДВ).

Враховуючи вищевикладене, КП «Теплоенерго» звертається з проханням про розгляд та погодження внесення змін до Програми.

Директор КП «Теплоенерго»



Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
суб'єкта господарювання до інвестиційної програми
на 2025-2026 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 01.01.2025)	433 572,00
Балансова вартість активів, тис. грн (станом на 01.01.2025)	1 078 168,00
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн (станом на 01.01.2025)	208 073,00
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.
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	Закупівля обладнання та спеціалізованої техніки

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)	19 860,28
власні кошти	19 860,28
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	34,9
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	46,0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	19,1

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

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

Директор
КП «Теплоенерго»



(підпис)

Руслан РАДЧЕНКО
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області

(найменування органу місцевого самоврядування)

від 17.07.2025 № 1787



ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП "Теплоенерго"

(посадова особа суб'єкта господарювання)

Руслан РАДЧЕНКО

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

**ФІНАНСОВИЙ ПЛАН
використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2025-2026 роки**

КП "Теплоенерго"

(найменування суб'єкта господарювання)

Таблиця 1

№ 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 прогностичний періоди тис. грн (без ПДВ)		Строк окупності (місяців)**	Не вартує об'єкту матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогностичний період)	Економія фонду зарплатної плати, (тис. грн / прогностичний період)	Економічний ефект (тис. грн)***		
			завальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з придбуття	позичкові кошти з урахуванням:	інші залучені кошти, з них:	не підлягають поверненню	підлягають поверненню	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підлягний	планований період						прогностичний період	планований період + 1
I			3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
I																				
1.1.																				
1.1.1.																				
	Усього за підпунктом 1.1.1																			
1.1.2.																				
	Усього за підпунктом 1.1.2																			
1.1.3.																				
	Усього за підпунктом 1.1.3																			
	Усього за пунктом 1.1																			
1.2.																				
1.2.1.																				
	Усього за підпунктом 1.2.1																			
1.2.1.1	Придбання насосного обладнання	6 од.	2 065,44	2 065,44			x	x	x	x	2 065,44		2 065,44			60,0	x			413,09
	Усього за підпунктом 1.2.1		2 065,44	2 065,44							2 065,44		2 065,44			60,0	x			413,09
1.2.2.																				
	Усього за підпунктом 1.2.2																			
1.2.3.																				
	Усього за підпунктом 1.2.3																			

Виробництво теплової енергії

Будівництво, реконструкція та модернізації об'єктів теплопостачання з урахуванням:

Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:

Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:

Інші заходи, з них:

Інші заходи з урахуванням:

Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:

Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:

Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:

№ 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 прогнозовий періоди тис. грн (без ПДВ)		Економічний ефект (тис. грн)***				
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	з урахуванням:			підприємств (вартість матеріальних ресурсів)	підприємств (вартість матеріальних ресурсів)	планований період +1	планований період + n	Строк окупності (місяців)**	№ аркуша об'єднанувочних матеріалів		Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозовий період)	Економія фонду зарплатної плати, тис. грн / прогнозовий період		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.2.4.																			
1.2.4.1	Придбання вантажопасажирського автомобіля	1 од.	972,50	972,50	-	x	x	x	x	972,50	-	972,50	-	-	120,00	x	-	-	97,25
	Усього за підпунктом 1.2.4		972,50	972,50	-	x	x	x	x	972,50	-	972,50	-	-	120,00	x	-	-	97,25
1.2.5.																			
1.2.5.1	Придбання лабораторії з установкою АС-80 для перевірки лічильників	1 од.	3 788,32	3 788,32	-	x	x	x	x	3 788,32	-	3 788,32	-	-	180,00	x	-	-	252,55
	Усього за підпунктом 1.2.5		3 788,32	3 788,32	-	-	-	-	-	3 788,32	-	3 788,32	-	-	180,00	x	-	-	252,55
	Усього за пунктом 1.2		6 826,26	6 826,26	-	-	-	-	-	6 826,26	-	6 826,26	-	-	107,37	x	-	-	762,89
	Усього за розділом I		6 826,26	6 826,26	-	-	-	-	-	6 826,26	-	6 826,26	-	-	107,37	x	-	-	762,89
II																			
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																		
	Усього за пунктом 2.1																		
2.2.																			
2.2.1.																			
	2.2.1.1	Придбання насосного обладнання	4 864,06	1 581,41	3 282,65	x	x	x	x	4 864,06	-	4 864,06	-	-	60,0	x	-	-	972,81
	Усього за підпунктом 2.2.1		4 864,06	1 581,41	3 282,65	x	x	x	x	4 864,06	-	4 864,06	-	-	60,0	x	-	-	972,81
2.2.2.																			
	Усього за підпунктом 2.2.2																		
2.2.3.																			
	Усього за підпунктом 2.2.3																		

Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців)**	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду зарплатної плати, (тис. грн / прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн)***	
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрайоний	планований період	прогнозний період							
							підлягають поверненню	не підлягають поверненню					планований період +1	планований період + n*						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
2.2.4.1	Придбання автомобільного крана	1 од.	7 275,00	5 812,96	1 462,04	x	-	-	-	7 275,00	-	7 275,00	-	-	180,00	-	-	-	-	485,00
2.2.4.2	Придбання причепа-розпуски для вантажного автомобіля	1 од.	894,96	-	894,96	x	-	-	-	894,96	-	894,96	-	-	180,0	x	-	-	-	59,66
Усього за підпунктом 2.2.4			8 169,96	5 812,96	2 357,00	x	-	-	-	8 169,96	-	8 169,96	-	-	180,00	-	-	-	-	544,66
2.2.5.	Інші заходи, з них:																			
Усього за підпунктом 2.2.5			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Усього за пунктом 2.2			13 034,02	7 394,37	5 639,65	-	-	-	-	13 034,02	-	13 034,02	-	-	103,07	x	-	-	-	1 517,47
Усього за розділом II			13 034,02	7 394,37	5 639,65	-	-	-	-	13 034,02	-	13 034,02	-	-	103,07	x	-	-	-	1 517,47
III	Постачання теплової енергії																			
3.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання з урахуванням :																			
3.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-
Усього за підпунктом 3.1.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-
3.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-	-
Усього за підпунктом 3.1.2			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-
3.1.3.	Інші заходи, з них:																			
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-	-
Усього за підпунктом 3.1.3			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-
Усього за пунктом 3.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-
3.2.	Інші заходи з урахуванням:																			
3.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-	-
Усього за підпунктом 3.2.1			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-
3.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-	-
Усього за підпунктом 3.2.2			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-
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	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-
3.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			
			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-	-
Усього за підпунктом 3.2.4			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-
3.2.5.	Інші заходи, з них:																			
3.2.5.1						x	x	x	x	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-	-
Усього за підпунктом 3.2.5			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-
Усього за пунктом 3.2			-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-
Усього за розділом III			-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-
IV	Постачання гарячої води																			
4.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання з урахуванням :																			

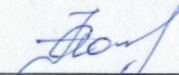
№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогностичний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців)**	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (топн умовного палива / прогностичний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн / прогностичний період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	планований період	прогностичний період						
							підлягають поверненню	не підлягають поверненню					планований період +1	планований період + n					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
4.1.1.			Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																
	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	-	-	-
4.1.3.			Інші заходи, з них:																
	Усього за підпунктом 4.1.3		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за пунктом 4.1		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.2.			Інші заходи з урахуванням:																
4.2.1.			Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																
	Усього за підпунктом 4.2.1		-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.2.2.			Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																
	Усього за підпунктом 4.2.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.2.3.			Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																
	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 спеціалізованого призначення, з них:																
	Усього за підпунктом 4.2.4		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
4.2.5.			Інші заходи, з них:																
	Усього за підпунктом 4.2.5		-	x	x	x	x	x	x	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за пунктом 4.2		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за розділом IV		-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	-	-	-
	Усього за інвестиційною програмою		19 860,28	14 220,63	5 639,65	x	x	x	x	19 860,28	-	19 860,28	-	-	104,51	x	-	-	2 280,36

Примітки: n* - 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 другий та наступний рік від упровадження заходів урахувати без ПДВ.

x - суб'єктом господарювання не заповнюється.

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(посада відповідальної особи)
(підпис)Андрій ФОМІН
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Кременчуцького району
Полтавської області

(найменування органу місцевого самоврядування)

від 17.07.2025 № 1787

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП "Теплоенерго"
(повноважена особа суб'єкта господарювання)

Рубан РАДЧЕНКО

(підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)



ФІНАНСОВИЙ ПЛАН
використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців
КП "Теплоенерго"
(найменування суб'єкта господарювання)

Таблиця 2

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)								Сума позикових коштів та відкотів за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Копії, що вживаються у структурі тарифів гр. 5 + гр. 6 + гр. 11 + гр. 12, тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на плановий період, тис. грн. (без ПДВ)				Стерж. акумул. (місяць)*	Ме. архіт. об'єктів/матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду зарплатної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.)**
			заявлені суми	амортизаційні відрахування	напрямлені інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді поличкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:	що не підлягають поверненню	що підлягають поверненню				господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрайоний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.					
Виробництво теплової енергії																								
1.1. Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																								
1.1.1. Заходи зі зменшення витрат, а також втрат ресурсів, з них:																								
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																								
Усього за підпунктом 1.1.1																								
1.1.2. Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																								
Усього за підпунктом 1.1.2																								
1.1.3. Інші заходи, з них:																								
Усього за підпунктом 1.1.3																								
Усього за пунктом 1.1																								
1.2. Інші заходи з урахуванням:																								
1.2.1. Заходи зі зменшення витрат, а також втрат ресурсів, з них:																								
1.2.1.1	Придбання насосного обладнання	6 од.	2 065,44	2 065,44	-	x	x	x	x	-	-	2 065,44	2 065,44	-	2 065,44	-	-	-	-	60,0	x	-	-	413,09
Усього за підпунктом 1.2.1																								
1.2.2. Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																								
Усього за підпунктом 1.2.2																								
1.2.3. Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																								
Усього за підпунктом 1.2.3																								
1.2.4. Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																								
1.2.4.1	Придбання вагжопасажирського автомобіля	1 од.	972,50	972,50	-	x	x	x	x	-	-	972,50	972,50	-	972,50	-	-	-	-	120,0	x	-	-	97,25
Усього за підпунктом 1.2.4																								
1.2.5. Інші заходи, з них:																								
1.2.5.1	Придбання лабораторії з установкою АС-80 для перевірки лічильників	1 од.	3 788,32	3 788,32	-	x	x	x	x	-	-	3 788,32	3 788,32	-	-	-	-	-	-	180,00	x	-	-	252,55
Усього за підпунктом 1.2.5																								
Усього за пунктом 1.2																								
Усього за розділом I																								

№ п/п	Найменування заходів (позначення)	Клікаційний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)										12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13													
ІІ 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.																									
2.2.1.1	Придбання насосного обладнання	24 од.	4 864,06	1 581,41	3 282,65	X	X	X	X	X															
	Усього за підпунктом 2.2.1		4 864,06	1 581,41	3 282,65	X	X	X	X	X															
2.2.2.																									
	Усього за підпунктом 2.2.2																								
2.2.3.																									
	Усього за підпунктом 2.2.3																								
2.2.4.																									
2.2.4.1	Придбання автомобільного краю	1 од.	7 275,00	5 812,96	1 462,04	X																			
2.2.4.2	Придбання прицепа-ропусака для вантажного автомобіля	1 од.	894,96		894,96	X																			
	Усього за підпунктом 2.2.4		8 169,96	5 812,96	2 357,00	X																			
2.2.5.																									
	Усього за підпунктом 2.2.5																								
2.2.6.																									
	Усього за підпунктом 2.2.6																								
2.2.7.																									
	Усього за підпунктом 2.2.7																								
2.2.8.																									
	Усього за підпунктом 2.2.8																								
2.2.9.																									
	Усього за підпунктом 2.2.9																								
2.2.10.																									
	Усього за підпунктом 2.2.10																								
2.2.11.	Придбання насосного обладнання	24 од.	4 864,06	1 581,41	3 282,65	X	X	X	X	X															
	Усього за підпунктом 2.2.11		4 864,06	1 581,41	3 282,65	X	X	X	X	X															
2.2.12.																									
	Усього за підпунктом 2.2.12																								
2.2.13.																									
	Усього за підпунктом 2.2.13																								
2.2.14.																									
	Усього за підпунктом 2.2.14																								
2.2.15.																									
	Усього за підпунктом 2.2.15																								
2.2.16.																									
	Усього за підпунктом 2.2.16																								
2.2.17.																									
	Усього за підпунктом 2.2.17																								
2.2.18.																									
	Усього за підпунктом 2.2.18																								
2.2.19.																									
	Усього за підпунктом 2.2.19																								
2.2.20.																									
	Усього за підпунктом 2.2.20																								
2.2.21.																									
	Усього за підпунктом 2.2.21																								
2.2.22.																									
	Усього за підпунктом 2.2.22																								
2.2.23.																									
	Усього за підпунктом 2.2.23																								
2.2.24.																									
	Усього за підпунктом 2.2.24																								
2.2.25.																									
	Усього за підпунктом 2.2.25																								
2.2.26.																									
	Усього за підпунктом 2.2.26																								
2.2.27.																									
	Усього за підпунктом 2.2.27																								
2.2.28.																									
	Усього за підпунктом 2.2.28																								
2.2.29.																									
	Усього за підпунктом 2.2.29																								
2.2.30.																									
	Усього за підпунктом 2.2.30																								
2.2.31.																									
	Усього за підпунктом 2.2.31																								
2.2.32.																									
	Усього за підпунктом 2.2.32																								
2.2.33.																									
	Усього за підпунктом 2.2.33																								

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 позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у плановому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у плановому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I		Виробництво теплової енергії				
1.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням :					
1.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1	-	-	-	-	-
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	2 065,44	2 065,44	-	-	-
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	972,50	972,50	-	-	-
1.2.5.	Інші заходи	5 788,32	3 788,32	-	-	-
	Усього за пунктом 1.2	6 826,26	6 826,26	-	-	-
	Усього за розділом I	6 826,26	6 826,26	-	-	-
II		Транспортування теплової енергії				
2.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, 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	4 864,06	1 581,41	3 282,65	-	-
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	8 169,96	5 812,96	2 357,00	-	-
2.2.5.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.2	13 034,02	7 394,37	5 639,65	-	-
	Усього за розділом II	13 034,02	7 394,37	5 639,65	-	-
III		Постачання теплової енергії				
3.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, 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
3.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.1	-	-	-	-	-
3.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
3.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також 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	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом III	-	-	-	-	-
IV	Постачання гарячої води					
4.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
4.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також 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	19 860,28	14 220,63	5 639,65	-	-

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

Заступник директора з фінансової роботи

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(посада відповідальної особи)

КП "ТЕПЛОЕНЕРГО"
ОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ
КРЕМЕНЬКУ

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 01.01.2025**

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.	26	6
	потужністю до 3 Гкал/год (в т.ч. дахових – 2 шт.)	шт.	20	4
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	4	1
	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	110,271	42,47
	потужністю до 3 Гкал/год (в т.ч. 2 дахові – 1,1 Гкал/год)	Гкал/год	17,729	5,821
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	35,242	3,149
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	57,3	33,5
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	0
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	0,01426	
	у зимовий період	Гкал/год	12,3	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	98616,932	
2.	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	72	29
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	72	29
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	2	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	70	29
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	72	29
	на газоподібному паливі	шт.	65	22
	на твердому паливі	шт.	2	2
	на рідкому паливі	шт.	5	5
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	1,51	
	у зимовий період	%	36,26	
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.	61	26
	сталевих	шт.	60	26
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	1	
4.	<i>Допоміжне обладнання</i>			
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.	<i>Водопідготовка і водно-хімічний режим</i>			
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.	<i>Електропостачання та електротехнічні пристрої</i>			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	22	
	прямого включення	шт.	12	
	трансформаторного включення	шт.	10	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	20	
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	1	
	потужністю до 630 кВА	шт.	0	
	потужністю понад 630 кВА	шт.	1	
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	25	
	у зимовий період	%	65	
7.	<i>Автоматизація</i>			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	31	
	з частковою автоматизацією	шт.	16	
	з частковою автоматизацією	шт.	15	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	16	
8.	<i>Прилади обліку теплової енергії</i>			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	248	
	на джерелах теплопостачання	шт.	32	
	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.	<i>Транспортні засоби</i>			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	4	
	спецтехніки	шт.	0	
	вантажних автомобілів	шт.	4	
	легкових автомобілів	шт.	0	

10.	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	21	
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	км	129,1934	
	підземних	км	120,8275	
	надземних	км	8,3659	
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	1520	
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	44
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	3674,3	
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.	0	
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0	
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.	62	
	на ЦТП	шт.	38	
	у споживачів (у будинках)	шт.	24	
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)	%	15	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащності	шт.	34	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащності	шт.	179	
	на ЦТП	шт.	43	
	у споживачів (у будинках)	шт.	136	
19.	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	12	
	спецтехніки	шт.	3	
	вантажних автомобілів	шт.	7	
	легкових автомобілів	шт.	2	
20.	Будівлі та споруди виробничого призначення			

продовження таблиці 4

	Загальна кількість	шт.	46	
21.	Опалювальна площа (населення)	тис. кв. м	681,6	
22.	Забезпечення гарячою водою (населення)	тис. жителів	24,3	
23.	Присьднане навантаження за категоріями:			
	населення *	Гкал/год	52,486	
	бюджетні установи	Гкал/год	9,449	
	інші	Гкал/год	1,485	
24.	Фактичні річні втрати теплової енергії /котельні + ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» по купне тепло	тис. Гкал	18,863	
		%	19,31	
25.	Втрати враховані у діючому тарифі на теплову енергію	%	18,27	

Директор
(посадова особа ліцензіата)

Головний інженер
(посадова особа ліцензіата)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(посада відповідального виконавця)



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)

" 30 " червня 2025 року
(дата)

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

Руслан РАДЧЕНКО
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

КП «Теплоенерго»

**ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА
ДО ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської
ради Кременчуцького району Полтавської області
на 2025-2026 роки
(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій
України від 19.08.2020 № 191)**

Кременчук 2025

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, ПАТ «Крюківський вагонобудівний завод» (далі ПАТ «КВБЗ»), котельні КП "Теплоенерго".

Джерелом теплопостачання житлового масиву Раківка, що знаходиться в Крюківському районі м. Кременчука, є ПАТ «КВБЗ». КП «Теплоенерго» купує в ПАТ «КВБЗ» теплову енергію та реалізовує її для потреб опалення та гарячого водопостачання різним категоріям споживачів. Транспортування теплової енергії від ПАТ «КВБЗ» здійснюється по магістральним та розподільчим тепловим мережам, балансоутримувачем яких є КП «Теплоенерго». 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 01.01.2025 року знаходиться 26 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 72 котла різної теплопродуктивності. Загальна встановлена потужність котелень - 110,271 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 2 котельні можуть використовувати в якості резервного палива дизельне паливо.

19 котелень 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.

Внутрішньоквартальні 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, 4 насосних станції. 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, 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 2025-2026 роки плануються заходи спрямовані на оновлення основних фондів, підвищення ефективності виробництва, підвищення якості надання послуг, рівня організації виробництва, економії енергоресурсів, удосконалення та модернізацію метрологічного обладнання підприємства, а саме:

№ з/п	Найменування заходів	Сума, тис. грн. (без ПДВ)
1.	Придбання насосного обладнання (30 шт.)	6 929,50 тис. грн.
2.	Придбання вантажопасажирського автомобіля (1 од.)	972,50 тис. грн.
3.	Придбання лабораторії з установкою АС-80 для перевірки лічильників (1 од.)	3 788,32 тис. грн.
4.	Придбання автомобільного крана (1 од.)	7 275,00 тис. грн.
5.	Придбання причепа-розпуски для вантажного автомобіля (1 од.)	894,96 тис. грн.

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2025-2026 роки становить 19 860,28 тис. грн. (без ПДВ).

Економічний ефект по вищевказаним заходам складає – 2 280,36 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 2025-2026 роки, є:

- кошти, що враховуються у структурі тарифів КП «Теплоенерго» на виробництво та транспортування теплової енергії - *амортизаційні відрахування у розмірі 14 220,63 тис. грн. (без ПДВ);*

- кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на виробництво та транспортування теплової енергії - *виробничі інвестиції з прибутку у розмірі 5 639,65 тис. грн. (без ПДВ).*

Але, так як на КП «Теплоенерго», згідно Постанови Кабінету Міністрів України від 01.06.2011 № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги», повинно діяти окремо

виробництво, транспортування та постачання теплової енергії, тому в таблицях 1-3 розділяємо вищевказані дані.

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

- потребі в заміні фізично та морально застарілого обладнання, що не забезпечує сучасного рівня надійності, це дозволить запобігти перебоям у наданні послуг тепlopостачання та має на меті підвищення ефективності та надійності тепlopостачання;
- метрологічне забезпечення та обслуговування вузлів обліку енергоносіїв;
- необхідності придбання спеціалізованої автомобільної техніки для швидкого реагування ремонтними бригадами на позаштатні ситуації, для ремонту теплового обладнання, ліквідації наслідків аварій на мережах та зменшення часу для усунення пошкоджень.

Директор КП «Теплоенерго»



Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

КП «Теплоенерго»

**ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2025-2026 роки**
(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій
України від 19.08.2020 № 191)

Кременчук 2025

Придбання насосного обладнання

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на період 01.10.2025 по 30.09.2026 року планується впровадження заходу з придбання насосного обладнання, яке призначено для встановлення на котельнях (6 шт.), насосних станціях (3 шт.) та центральних теплових пунктах (21 шт.), загальною кількістю 30 одиниць на загальну суму 6 929,50 тис. грн (без ПДВ) (розрахунок кількості та суми придбання насосного обладнання додається в розрізі по ліцензійним видам діяльності КП «Теплоенерго»).

Дослідження обладнання котельень та ЦТП показало, що підприємством досі використовуються насоси з достатньо невеликим гідравлічним коефіцієнтом корисної дії та завищеною електричною потужністю електродвигунів, які вичерпали свій ресурс. Заміна застарілих і енергоємних насосів на сучасні та високоефективні дозволить знизити питомі втрати та витрати ресурсів в системах централізованого тепло-водопостачання.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання насосного обладнання наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2025-2026 роки КП «Теплоенерго», який складає 60 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 1 385,9 тис. грн, відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго».

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

Директор КП «Теплоенерго»



Руслан РАДЧЕНКО

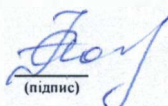
Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

Андрій ФОМІН

Потреба КП "Теплоенерго" у насосному обладнанні

№ з/п	Об'єкт встановлення	№ насосу	Подача, м3/год	Напір, м в. ст.	Потужність, кВт	Найменування насосу	Вартість, грн (без ПДВ)	Вартість, грн (з ПДВ)	Вид насоса
1. Виробництво теплової енергії									
1	Блочно-модульна котельня		100	25	7,5	Stratos GIGA B 65/4-37/11	524 556,80	629 468,16	ЦО
2	Блочно-модульна котельня		100	25	7,5	Stratos GIGA B 65/4-37/11	524 556,80	629 468,16	ЦО
3	Котельня кварталу 176 (ЦТП)		100	65	45	Atmos GIGA-N 65/200-30/2	281 196,00	337 435,20	ГВП
4	Котельня кварталу 176 (ЦТП)		100	65	45	Atmos GIGA-N 65/200-30/2	281 196,00	337 435,20	ГВП
5	Котельня Пождепо		50	20		Stratos GIGA B 50/1-32/3,8	226 968,40	272 362,08	ЦО
6	Котельня СШ №7		50	20		Stratos GIGA B 50/1-32/3,8	226 968,40	272 362,08	ЦО
разом по п.1							2 065 442,40	2 478 530,88	
2. Транспортування теплової енергії									
1	Насосна станція кв. 287	№2	32	50	4	Atmos GIGA-N 40/200-7.5/2	160 072,00	192 086,40	ГВП
2	Насосна станція кв. 59	№1	25	32	5,5	IPL 40/155-4/2	75 609,20	90 731,04	ГВП
3	Насосна станція кв. 59	№2	25	32	5,5	IPL 40/155-4/2	75 609,20	90 731,04	ГВП
разом по п.2							311 290,40	373 548,48	
3. Транспортування теплової енергії (угримання та ремонт ЦТП)									
1	ЦТП –304	№4	90	38	15	Atmos GIGA-N 65/160-15/2	196 452,00	235 742,40	ГВП
2	ЦТП – 297	№5	90	20	7,5	Atmos GIGA-N 50/125-7.5/2	144 706,80	173 648,16	ГВП
3	ЦТП –284	№2	25	32	5,5	IPL 40/155-4/2	75 609,20	90 731,04	ГВП
4	ЦТП –289-2	№2	50	50	15	Atmos GIGA-N 40/200-11/2	179 417,60	215 301,12	ГВП
5	ЦТП – 288	№3	200	32	30	Atmos GIGA-N 80/160-22/2	241 862,80	290 235,36	ГВП
6	ЦТП – 289-1	№4	90	40	15	Atmos GIGA-N 65/160-15/2	196 452,00	235 742,40	ГВП
7	ЦТП – 291	№2	94	28	11	Atmos GIGA-N 65/160-11/2	183 226,80	219 872,16	ГВП
8	ЦТП – 293	№3	100	50	30	Atmos GIGA-N 65/160-15/2	196 452,00	235 742,40	ГВП
9	ЦТП – 57-1	№6	320	50	55	Atmos GIGA-N 125/200-75/2-IE4	871 750,40	1 046 100,48	ЦО
10	ЦТП – 55-1	№1	100	50	30	Atmos GIGA-N 65/160-15/2	196 452,00	235 742,40	ГВП
11	ЦТП –59	№3	100	50	30	Atmos GIGA-N 65/160-15/2	196 452,00	235 742,40	ГВП
12	ЦТП –63	№4	50	50	15	Atmos GIGA-N 40/200-11/2	179 417,60	215 301,12	ГВП
13	ЦТП –62	№2	90	45	18,5	Atmos GIGA-B 65/170-18,5/2	208 179,20	249 815,04	ГВП
14	ЦТП – 61	№2	100	32	15	Atmos GIGA-N 65/160-15/2	196 452,00	235 742,40	ГВП
15	ЦТП – 134	№3	100	36	15	Atmos GIGA-N 65/160-15/2	196 452,00	235 742,40	ГВП
16	ЦТП – 101	№14	180	28	22	Atmos GIGA-N 80/160-22/2	241 862,80	290 235,36	ГВП
17	ЦТП – 107	№7	25	32	5,5	IPL 40/155-4/2	75 609,20	90 731,04	ГВП
18	ЦТП – 121	№2	132	46	18,5	Atmos GIGA-N 100/200-30/2	342 228,80	410 674,56	ГВП
19	ЦТП – 123	№2	40	41	11	IPL50/165-7,5/2	103 041,00	123 649,20	ГВП
20	ЦТП –123 цо	№6	40	41	11	IPL50/165-7,5/2	103 041,00	123 649,20	ЦО
21	ЦТП – 130	№10	160	30	30	Atmos GIGA-N 80/160-18.5/2	227 653,20	273 183,84	ЦО
разом по п.3							4 552 770,40	5 463 324,48	
всього:							6 929 503,20	8 315 403,84	

Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності
(посада відповідальної особи)


(підпис)

Андрій ФОМІН
(Власник м.я ПРІЗВИЩЕ)

Замовлення покупця № 76 від 10 лютого 2025 р.

Постачальник: ТОВАРИСТВО з ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ТЕПЛОДЕНЕРГО"
 п/р UA48305299000026001050201947 у банку АТ КБ "ПРИВАТБАНК",
 вул.Комунарівська 24/60, м.Дніпро, 49038, тел.: (050) 481-53-35,
 код за ЄДРПОУ 34822854. ІПН 348228504631. № свід. 200020704

Покупець: КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО"
 Тел.: (05366) 2-90-65

№	Артикул	Товар	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	2221698	Stratos GIGA B 65/4-37/11 блочний насос з електронним управлінням	2 шт	524 556,80	1 049 113,60
2	6086360	Atmos GIGA-N 65/200-30/2 Насос відцентровий одноступінчастий з одним вхідним робочим колесом	2 шт	281 196,00	562 392,00
3	2189121	Stratos GIGA B 50/1-32/3,8 блочний насос з електронним управлінням	2 шт	226 968,40	453 936,80
4	6086538	Atmos GIGA-N 40/200-7,5/2 Насос відцентровий одноступінчастий з одним вхідним робочим колесом	1 шт	160 072,00	160 072,00
5	6086347	Atmos GIGA-N 65/160-15/2 Насос відцентровий одноступінчастий з одним вхідним робочим колесом	7 шт	196 452,00	1 375 164,00
6	6086321	Atmos GIGA-N 50/125-7,5/2 Насос відцентровий одноступінчастий з одним вхідним робочим колесом	1 шт	144 706,80	144 706,80
7	2231808	IPL40/155-4/2 насос одноступеневий для систем опалення	4 шт	75 609,20	302 436,80
8	6086537	Atmos GIGA-N 40/200-11/2 Насос відцентровий одноступінчастий з одним вхідним робочим колесом	2 шт	179 417,60	358 835,20
9	6086369	Atmos GIGA-N 80/160-22/2 Насос відцентровий одноступінчастий з одним вхідним робочим колесом	2 шт	241 862,80	483 725,60
10	6086346	Atmos GIGA-N 65/160-11/2 Насос відцентровий одноступінчастий з одним вхідним робочим колесом	1 шт	183 226,80	183 226,80
11	6096224	Atmos GIGA-N 125/200-75/2 Насос відцентровий одноступінчастий з одним вхідним робочим колесом	1 шт	871 750,40	871 750,40
12	2213898	Atmos GIGA-B 65/170-18,5/2 блочний насос	1 шт	208 179,20	208 179,20
13	6086216	Atmos GIGA-N 100/200-30/2 Насос відцентровий одноступінчастий з одним вхідним робочим колесом	1 шт	342 228,80	342 228,80
14	2231820	IPL50/165-7,5/2 насос одноступеневий для систем опалення	2 шт	103 041,00	206 082,00
15	6086367	Atmos GIGA-N 80/160-18,5/2 Насос відцентровий одноступінчастий з одним вхідним робочим колесом	1 шт	227 653,20	227 653,20

Разом: **6 929 503,20**
 Сума ПДВ: **1 385 900,64**
 Всього із ПДВ: **8 315 403,84**

Всього найменувань 15, на суму 8 315 403,84 грн.

Вісім мільйонів триста п'ятнадцять тисяч чотириста три гривні 84 копійки

У т.ч. ПДВ: Один мільйон триста вісімдесят п'ять тисяч дев'ясот гривень 64 копійки

Виконавець _____



Замовник _____





Копія

Вих. №122 від 21.03.2025р.

ЕНЕРГОЗБЕРІГАЮЧІ ТЕХНОЛОГІЇ
Проекти. Обладнання. Рішення.

Комерційна пропозиція Для КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

№	Найменування Товару	К-сть шт.	Ціна з ПДВ (грн.)	Вартість з ПДВ (грн.)
1	NBE 65-160/157AAF2AESBAQENWB	1	538 090,48	538 090,48
2	NBE 65-160/157AAF2AESBAQENWB	1	538 090,48	538 090,48
3	Монобл. насос NB 65-200/217AAF2AESBAQERW1	1	465 227,27	465 227,27
4	Монобл. насос NB 65-200/217AAF2AESBAQERW1	1	465 227,27	465 227,27
5	Монобл. насос NBE 50-125/121AAF2AESBAQEKW	1	306 124,10	306 124,10
6	Монобл. насос NBE 50-125/121AAF2AESBAQEKW	1	306 124,10	306 124,10
7	NB 32-200/209AAF2AESBAQEMW1	1	197 815,60	197 815,60
8	Монобл. насос NB 50-160/177AAF2AESBAQEOW1	1	280 171,98	280 171,98
9	Монобл. насос NB 65-125/137AAF2AESBAQEMW1	1	209 281,38	209 281,38
10	Насос з сух. рот. TP 40-360/2 A-F-A-BQQE-	1	123 041,42	123 041,42
11	Монобл. насос NB 40-200/209AAF2AESBAQENW1	1	257 240,41	257 240,41
12	Монобл. насос NB 80-160/177AAF2AESBAQERW1	1	473 919,07	473 919,07
13	Монобл. насос NB 50-160/177AAF2AESBAQEOW1	1	280 171,98	280 171,98
14	NB 65-160/157AAF2AESBAQENW1	1	269 939,08	269 939,08
15	NB 65-200/197AAF2AESBAQEPW1	1	323 137,85	323 137,85
16	NB 100-200/207AAF2AESBAQE UW1	1	755 077,36	755 077,36
17	NB 65-200/197AAF2AESBAQEPW1	1	323 137,85	323 137,85



ТОВ «Енергозберігаючі технології»



03138, м. Київ
вул. Сумська



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



main@eneteh.com.ua



www.eneteh.com.ua

Копія

18	Насос з сух.рот. TP 40-360/2 A-F-A-BQQE-	1	123 041,42	123 041,42
19	Насос з сух.рот. TP 40-360/2 A-F-A-BQQE-	1	123 041,42	123 041,42
20	NB 65-200/197AAF2AESBAQEPW1	1	323 137,85	323 137,85
21	Монобл.насос NB 40-200/209AAF2AESBAQENW1	1	257 240,41	257 240,41
22	NB 65-200/187AAF2AESBAQEOW1	1	304 521,36	304 521,36
23	Монобл.насос NB 65-160/173AAF2AESBAQEOW1	1	287 754,19	287 754,19
24	Монобл.насос NB 65-160/173AAF2AESBAQEOW1	1	287 754,19	287 754,19
25	Монобл.насос NB 80-160/167AAF2AESBAQEQW1	1	380 651,70	380 651,70
26	Насос з сух.рот. TP 40-360/2 A-F-A-BQQE-	1	123 041,42	123 041,42
27	Монобл.насос NB 80-200/188AAF2AESBAQERW1	1	491 364,32	491 364,32
28	Насос з сух.рот. TP 40-530/2 A-F-A-BQQE-	1	170 199,08	170 199,08
29	Насос з сух.рот. TP 40-530/2 A-F-A-BQQE-	1	170 199,08	170 199,08
30	Монобл.насос NB 80-315/320AAF2AESBAQEPW3	1	415 049,05	415 049,05
Всього (грн. з ПДВ)				9 568 813,19

Вартість обладнання вказана за курсом Євро станом на 21.03.25р.

Директор
ТОВ «Енергозберігаючі технології»



Євген ЮХНОВСЬКИЙ



Придбання вантажопасажирського автомобіля

За рахунок коштів Інвестиційної програми на 2025-2026 роки заплановано виконати придбання вантажопасажирського автомобіля FIAT DOBLO CREW CAB MT6 L2 MY2024 в кількості 1 од. на суму 972,50 тис. грн (без ПДВ).

З метою забезпечення належного режиму експлуатації котельних, що знаходяться на балансі КП «Теплоенерго», їх своєчасного технічного обслуговування, огляду, налаштування та ремонту встановленого в них обладнання, є необхідність в оновленні транспортного парку КП «Теплоенерго», що здійснює господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

Вантажопасажирський автомобіль призначений для перевезення працівників підприємства та їх інструментів при виконанні робіт з технічного обслуговування обладнання, ремонтних, аварійно-відновлювальних та інших робіт на виробничих котельних з прийнятною для виконання завдань швидкістю та безпекою.

Вантажопасажирський автомобіль FIAT DOBLO CREW CAB має великий корисний об'єм вантажного відсіку, який можна збільшити за рахунок сидінь другого ряду, оснащений кільцями для кріплення вантажу у підлозі вантажного відсіку, який легше розміщувати завдяки низькому порогу багажника, розпашним заднім та розсувним бічним дверям.

Отже, ґрунтуючись думкою та рекомендаціями партнерів, КП «Теплоенерго», в рамках Інвестиційної програми на 2025-2026 роки, планує закупити вантажопасажирський автомобіль FIAT DOBLO CREW CAB і це дасть змогу:

- здійснити удосконалення та модернізацію автотранспортного парку підприємства;
- забезпечити доставку людей, інструментів та матеріалів для виконання своєчасних ремонтних, аварійно-відновлювальних та інших робіт з технічного обслуговування виробничих котельних;
- оперативно реагувати на аварійні ситуації.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання вантажопасажирського автомобіля наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2025-2026 роки КП «Теплоенерго»», який складає 120 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 97,25 тис. грн, відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго».

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

Директор КП «Теплоенерго»

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності



Руслан РАДЧЕНКО

Андрій ФОМІН



Копія



ТОВ «СОЛЛІ-ПЛЮС
 ЧЕРНІГІВ»
 Україна, 14, м. Чернігів,
 вул Незалежності тел. (096)
 909 7777
www.sollyplus.com/dealer/fiat

FIAT DOBLO' CREW CAB MT6 L2 MY2024

Diesel BlueHDi 1.5/100 к.с. S&S, E6D MT6 МКПП (механічна 6-ступенева)	Код версії Рекомендована вартість автомобілю 2025 р.в., Грн, з ПДВ	510-HJF-3 1 167 000
--	---	-------------------------------

Безпека/технології

	Код опції	
Подушка безпеки для водія та пасажирів	500	S
Бокові подушки безпеки	505	S
Automatic turn on headlamp		S
3-х точкові передні паси безпеки з переднатягувачами, регульовані по висоті, задні інерційні паси безпеки		S
Сигналізатори про непристібнуті ремені безпеки водія, переднього та задніх пасажирів		S
ABS - антиблокувальна система гальм AFU - система допомоги при екстремому гальмуванні EBD - електронна система розподілу гальмівних зусиль ESP - електронна система стабілізації + ASR - антибуксувальна система	392	S
Hill Assist - система допомоги при рушанні на підйомі		S
Дитячий замок		S
Пакет АСИСТЕНТ ШВИДКОСТІ: Круїз-контроль і обмеження швидкості, попередження про перерву на каву	74Z	S

Обладнання, комфорт та функціональність

Кондиціонер з ручним регулюванням	025	S
Задні датчики паркування	52B	S
Електропідсилювач керма		S
Електричні склопідйомники передніх дверей	028	S
Дистанційне керування з ключа відкриттям / закриттям дверей, вантажного відділення	008	S
Датчик температури зовнішнього повітря		S
Зовнішні дзеркала заднього огляду з електрорегулюванням та обігрівом та датчиком температури		S
Механічне стоянкове гальмо		S

Мультимедіа

Магнітола 10", радіоприймач, Wifi Mirroring - безпроводне дзеркальне відображення екрану смартфона чи планшета у режимі реального часу, розпізнавання голосу смартфона, 1 USB-C роз'єм з даними, 1 USB-C заряджання	RDE	S
--	-----	---

Інтер'єр

Двопозиційна перегородка за задніми сидіннями салону для версії CREW CAB		S
Розетка на 12V на панелі приладів		S
Полиця над сидінням водія і пасажирів для документів		S

ЗОРІА ЕНЕРДІ

ДИРЕКТОР

30.06.2024

СКИ
 СКИ
 СКИ

ТЕПЛОЕНЕРГІЯ

Детальніше за тел. 31700972

Матеріал обробки підлоги водія та переднього пасажиру - поліуретан	CLA	
Матеріал обробки підлоги зона завантаження вантажного відділення-поліуретан	CKL	S
Сидіння водія Comfort, 6 регулювань, з піголовником, підлокітником та регулюванням попереку	JT6	S
Сидіння пасажиру, 4 регулювання, з піголовником		S
Сидіння заднього ряду що складається 2/3 зліва та -1/3 справа з підголовниками та системою Isofix для кожного пасажиру	469	S
Оздоблення салону тканиною		S
Передній плафон освітлення салону		S
Сонцезахисний козирок для водія та пасажира		S
Кільця для кріплення вантажу у підлозі вантажного відсіку		S
Екстер'єр		
Права та ліва зсувні двері з вікнами, що відкриваються	GKD	S
Задні двері 1/3 права та 2/3 ліва суцільнометалеві що відчиняються на 180°	516	S
Дверні ручки не пофарбовані, чорного кольору		S
Корпуси зовнішніх дзеркал заднього виду не пофарбовані, чорного кольору		S
Третій центральний стоп – сигнал		S
Запасне колесо стандартних розмірів	TBB	S
Сталеві колісні диски 205/60 R16	3CU	S
Забарвлення кузова пастельною фарбою білого кольору Gelato White	5DL	S

*-доступно в деяких версіях автомобілей

Додаткові опції		
Додаткова антикорозійна обробка кузова автомобіля		S
Світлова LED панель на дах автомобіля «Стріла» Жовта		S
Сертифікація спецавтомобіля		S
Брендування авто		S

ТЕХНІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ	
Тип кузова	Вантажно пасажирський фургон
Кількість місць включаючи водія	5
Двигун	Дизель, 1499 см3 1.5 BlueHDi
Код двигуна	YNT
Екологічний рівень	EURO 6D FINAL
Максимальна потужність EC: кВт (к.с.) при об/хв	75 кВт (100 к.с.) / 4000 об/хв
Максимальний крутний момент, по EC: Нм при об/хв.	250 Nm / 1750 об/хв
Коробка передач / кількість передач	МКПП / 6
Привід	передній
Маса у спорядженому стані	1523 кг
Технічно допустима повна маса автомобілю	2350 кг
Вантажопідйомність	827 кг
Допустима маса причепу	1080 кг
Максимальна швидкість	148 км/год
Відповідність екологічним нормам	EURO 6
Емісія CO2	150 г/км
Витрата палива WLTP (змішаний)*	5,7 л
Об'єм паливного баку	53 л
Габаритні розміри, мм	
Дах	H1
Довжина / ширина / висота	4753 / 1848 / 1830-1860
Об'єм вантажного відсіку / з опцією Magic Cargo, м3	3,5/4,0
Колісна база	2975
Розміри вантажного простору, мм	
Довжина / з опцією Magic Cargo	2220/3440
Ширина без / з 1 / з 2-ма бічними зсувними дверями	1733 / 1630 / 1527
Відстань між колісними арками	1229
Висота	1200-1270
Розміри дверного отвору зсувний бічних дверей, мм	
Ширина	759



З ОРИГІНАЛУ
ДИРЕКТОР
30.06.2023

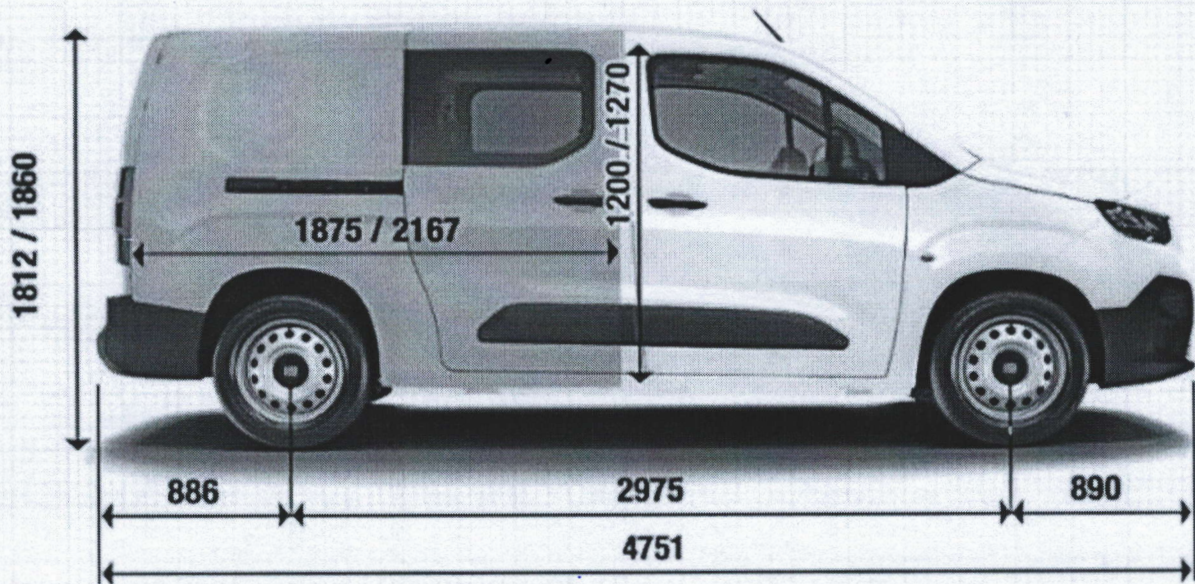
Висота	1072
Розміри дверного отвору задніх дверей (мм)	
Ширина	1241
Висота	1196
Країна виробник	Іспанія
* При складеному сидінні пасажирів	

Копія

Забарвлення кузова пастельною фарбою білого кольору Gelato White 5DL



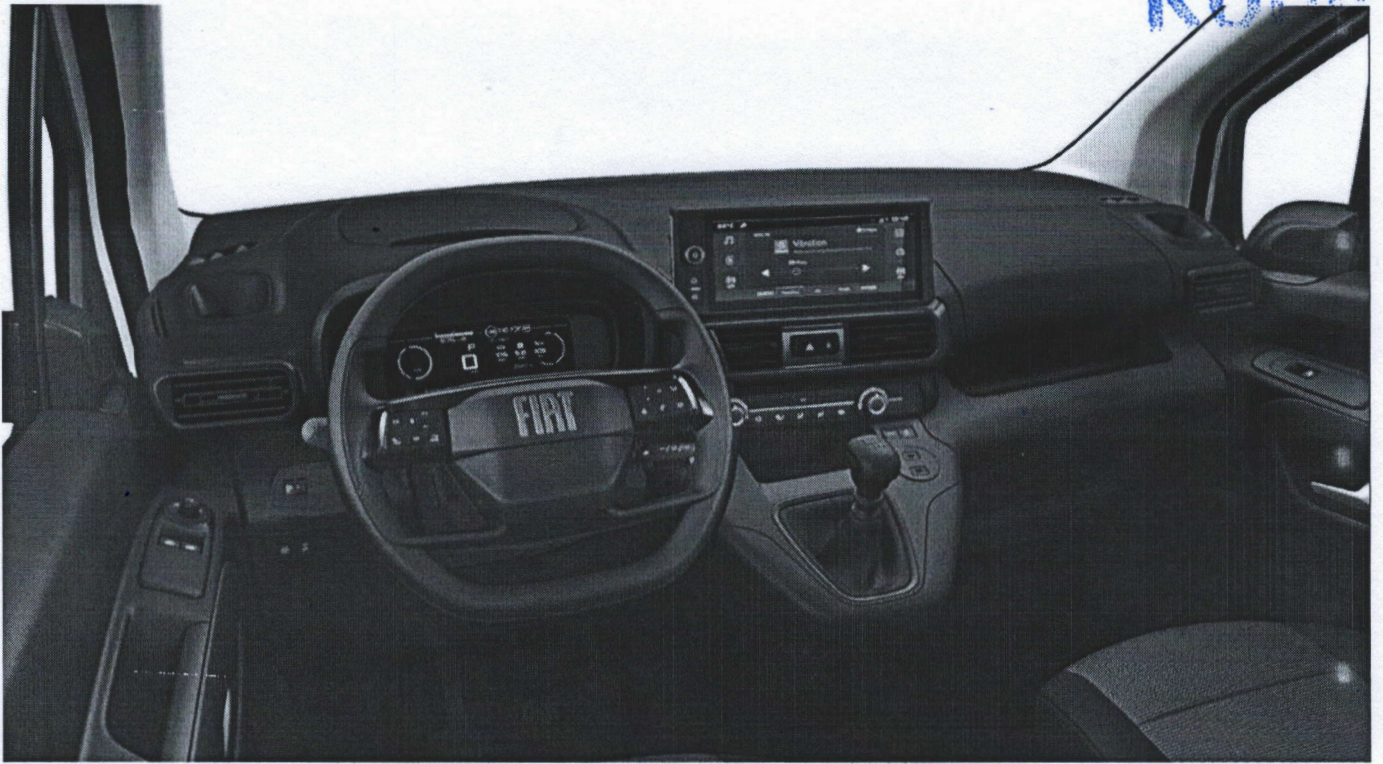
Габаритні розміри, мм



КП
 «ТЕПЛОЕНЕРГО»
 30.08.2024

З...
 Дир...
 код 3170097

Копія



КП
ТЕПЛОЕНЕРГО
30.06.2017

Директор

30.06.2017

Комерційна Пропозиція

Копія

Олександр Радомський
 Менеджер з продажу
 ТОВ "Автомир Н" – офіційний дилер та авторизований сервісний центр FIAT
 23219 м. Вінниця, Немирівське шосе 94в
 Тел: +38 067 435 47 67
 E-mail: o.radomskyi@medikor.vin.ua
<https://fiat.vn.ua/>



FIAT DOBLO' CREW CAB MT6 L2 MY2025

Diesel BlueHDi 1.5/100 к.с. S&S, E6D
 MT6
 МКПП (механічна 6-ступенева)

Код версії
 Вартість автомобілю 2025 р.в.,
 Грн, Євро 28 400 по курсу НБУ
 45.55, з ПДВ

510-HJF-2
1 293 620

Безпека/технології

	Код опції	
Подушка безпеки для водія та пасажирів	500	S
Бокові подушки безпеки	505	S
Automatic turn on headlamp		S
3-х точкові передні паси безпеки з переднатягувачами, регульовані по висоті, задні інерційні паси безпеки		S
Сигналізатори про непристібнуті ремені безпеки водія, переднього та задніх пасажирів		S
ABS - антиблокувальна система гальм AFU - система допомоги при екстремому гальмуванні EBD - електронна система розподілу гальмівних зусиль ESP - електронна система стабілізації + ASR - антибуксувальна система	392	S
Hill Assist - система допомоги при рушанні на підйомі		S
Дитячий замок		S
Пакет АСИСТЕНТ ШВИДКОСТІ: Круїз-контроль і обмеження швидкості, попередження про перерву на каву	74Z	S

Обладнання, комфорт та функціональність

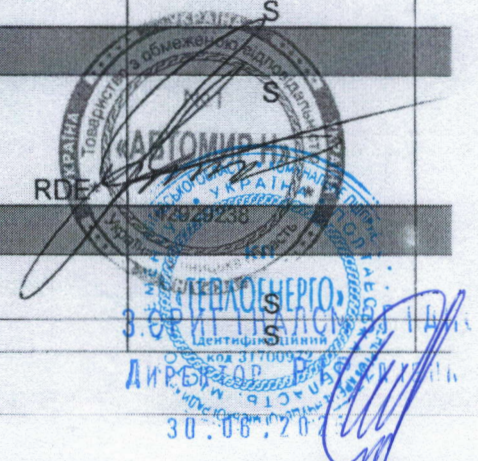
Кондиціонер з ручним регулюванням	025	S
Електропідсилювач керма		S
Електричні склопідйомники передніх дверей	028	S
Дистанційне керування з ключа відкриттям / закриттям дверей, вантажного відділення	008	S
Датчик температури зовнішнього повітря		S
Зовнішні дзеркала заднього огляду з електрорегулюванням та обігрівом та датчиком температури		S
Механічне стоянкове гальмо		S

Мультимедіа

Магнітола 10", радіоприймач, Wifi Mirroring - безпроводне дзеркальне відображення екрану смартфона чи планшета у режимі реального часу, розпізнавання голосу смартфона, 1 USB-C роз'єм з даними, 1 USB-C заряджання

Інтер'єр

Двопозиційна перегородка за задніми сидіннями салону для версії CREW CAB
 Розетка на 12V на панелі приладів



Копія

Полиця над сидінням водія і пасажирів для документів		
Матеріал обробки підлоги водія та переднього пасажирів - поліуретан	CLA	S
Матеріал обробки підлоги зона завантаження вантажного відділення-поліуретан	CKL	S
Сидіння водія Comfort, 6 регулювань, з піголовником, підлокітником та регулюванням попереку	JT6	S
Сидіння пасажирів, 4 регулювання, з піголовником		S
Сидіння заднього ряду що складається 2/3 зліва та -1/3 справа з підголовниками та системою Isofix для кожного пасажирів	469	S
Оздоблення салону тканиною		S
Передній плафон освітлення салону		S
Сонцезахисний козирок для водія та пасажирів		S
Кільця для кріплення вантажу у підлозі вантажного відсіку		S
Екстер'єр		
Права та ліва зсувні двері з вікнами, що відкриваються	GKD	S
Задні двері 1/3 права та 2/3 ліва суцільнометалеві що відчиняються на 180°	516	S
Дверні ручки не пофарбовані, чорного кольору		S
Корпуси зовнішніх дзеркал заднього виду не пофарбовані, чорного кольору		S
Третій центральний стоп – сигнал		S
Запасне колесо стандартних розмірів	TBB	S
Сталеві колісні диски 205/60 R16	3CU	S
Забарвлення кузова пастельною фарбою білого кольору Gelato White	5DL	S
Антикорозійна обробка		S
Проблискові маячки жовтого кольору на 36 діодів		S
Переобладнання		S
Ціна може змінюватись		

S - стандартне обладнання

Ціна діє станом на 10.04.2025 р.

Гарантія на автомобіль – 2 роки без обмеження пробігу, на кузов від наскрізної корозії – 8 років (кузов з 2-х сторін оцинкований), на лакофарбове покриття кузова – 3 роки. Міжсервісний пробіг - 15 000 км або 1 раз на рік.

** - Спеціальна цінова пропозиція діє при наявності даних автомобілів на складі імпортера.

Ці дані отримані в ідеальних умовах: без урахування манери водіння, дорожніх, погодних та інших умов, які впливають на витрату пального.

Реальна витрата пального може відрізнятись від зазначеної і визначається лише експериментально.

Представлена вище інформація носить виключно інформаційний характер, і ні за яких обставин не може бути витлумачена інакше.

Даний прайс-лист не являється документом, який підтверджує комплектацію автомобіля.

Виробник або продавець залишає за собою право зміни комплектацій та цін на автомобілі без попереднього повідомлення.

ТЕХНІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Тип кузова	Вантажно пасажирський фургон
Кількість місць включаючи водія	5
Двигун	Дизель, 1499 см3 1.5 BlueHDi
Код двигуна	YHT
Екологічний рівень	EURQ 6D FINAL
Максимальна потужність ЕС: кВт (к.с.) при об/хв	75 кВт (100 к.с.) / 4000 об/хв
Максимальний крутний момент, по ЕС: Нм при об/хв.	250 Nm / 1750 об/хв
Коробка передач / кількість передач	МКПП / 6
Привід	передній
Маса у спорядженому стані	1523 кг
Технічно допустима повна маса автомобілю	2350 кг
Вантажопідйомність	827 кг
Допустима маса причепа	1080 кг
Максимальна швидкість	148 км/год
Відповідність екологічним нормам	EURO 6
Емісія CO2	150 г/км
Витрата палива WLTP (змішаний)*	5,7 л
Об'єм паливного баку	53 л
Габаритні розміри, мм	
Дах	H1
Довжина / ширина / висота	4753 / 1848 / 1830-1860
Об'єм вантажного відсіку / з опцією Magic Cargo, м3	3,5/4,0
Колісна база	2975



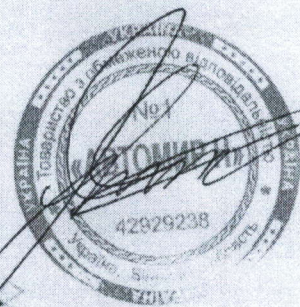
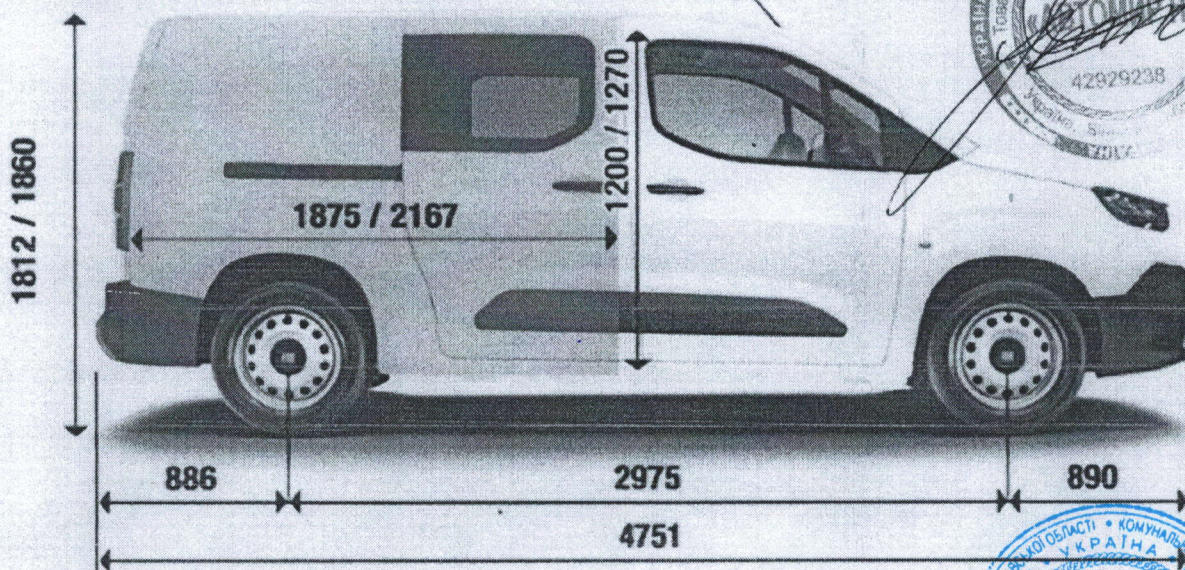
Розміри вантажного простору, мм	
Довжина / з опцією Magic Cargo	2220/3440
Ширина без / з 1 / з 2-ма бічними зсувними дверями	1733 / 1630 / 1527
Відстань між колісними арками	1229
Висота	1200-1270
Розміри дверного отвору зсувний бічних дверей, мм	
Ширина	759
Висота	1072
Розміри дверного отвору задніх дверей (мм)	
Ширина	1241
Висота	1196
Країна виробник	Іспанія
* При складеному сидінні пасажирів	

Копія

Забарвлення кузова пастельною фарбою білого кольору Gelato White 5DL



Габаритні розміри, мм



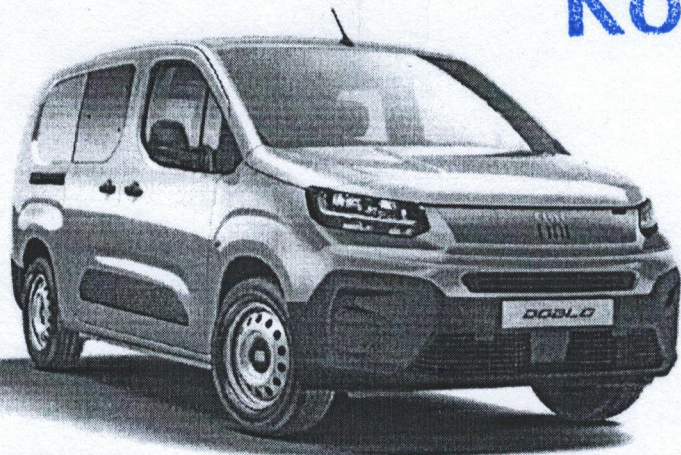
FIAT

PROFESSIONAL

ТОВ «ЗАХІД АВТО-М»

Україна, 89623, м.Мукачеве,
вул. Автомобілістів, буд.3Г
fiat.zet.com.ua
тел. (03131) 3 46 58

Копія



FIAT DOBLO' CREW CAB MT6 L2 MY2024

Diesel BlueHDi 1.5/100 к.с. S&S, E6D MT6
МКПП (механічна 6-ступенева)

Код версії
Рекомендована вартість
автомобілю 2025 р.в., Грн, з
ПДВ

510-HJF-3
1 262 000

Безпека/технології

	Код опції	
Подушка безпеки для водія та пасажирів	500	S
Бокові подушки безпеки	505	S
Automatic turn on headlamp		S
3-х точкові передні паси безпеки з переднатягувачами, регульовані по висоті, задні інерційні паси безпеки		S
Сигналізатори про непристібнуті ремені безпеки водія, переднього та задніх пасажирів		S
ABS - антиблокувальна система гальм AFU - система допомоги при екстремому гальмуванні EBD - електронна система розподілу гальмівних зусиль ESP - електронна система стабілізації + ASR - антибуксувальна система	392	S
Hill Assist - система допомоги при руханні на підйомі		S
Дитячий замок		S
Пакет АСИСТЕНТ ШВИДКОСТІ: Круїз-контроль і обмеження швидкості, попередження про перерву на каву	74Z	S

Обладнання, комфорт та функціональність

Кондиціонер з ручним регулюванням	025	S
Задні датчики паркування	52B	S
Електропідсилювач керма		S
Електричні склопідйомники передніх дверей	028	S
Дистанційне керування з ключа відкриттям / закриттям дверей, вантажного відділення	008	S
Датчик температури зовнішнього повітря		S
Зовнішні дзеркала заднього огляду з електрорегулюванням та обігрівом та датчиком температури		S
Механічне стоянкове гальмо		S

Мультимедіа

Магнітола 10", радіоприймач, Wifi Mirroring - безпроводне дзеркальне відображення екрану смартфона чи планшета у режимі реального часу, розпізнавання голосу смартфона, 1 USB-C роз'єм з даними, 1 USB-C заряджання	RDE	S
---	-----	---

Інтер'єр

Двопозиційна перегородка за задніми сидіннями салону для версії CREW CAB		S
Розетка на 12V на панелі приладів		S
Полиця над сидінням водія і пасажирів для документів		S



С
Копія
С

Матеріал обробки підлоги водія та переднього пасажиру - поліуретан	CLA	
Матеріал обробки підлоги зона завантаження вантажного відділення-поліуретан	CKL	
Сидіння водія Comfort, 6 регулювань, з піголовником, підлокитником та регулюванням попереку	JT6	S
Сидіння пасажиру, 4 регулювання, з піголовником		S
Сидіння заднього ряду що складається 2/3 зліва та -1/3 справа з підголовниками та системою Isofix для кожного пасажиру	469	S
Оздоблення салону тканиною		S
Передній плафон освітлення салону		S
Сонцезахисний козирок для водія та пасажира		S
Кільця для кріплення вантажу у підлозі вантажного відсіку		S

Екстер'єр

Права та ліва зсувні двері з вікнами, що відкриваються	GKD	S
515 Права та ліва зсувні двері з вікнами, два вікна у третьому ряду.		
40K Задні двостулкові двері з вікнами та обігрівомі 1/3 зліва та 2/3 справа, що відчиняються на 180°. Склоочисник зліва.	515/ 40K	S
Дверні ручки не пофарбовані, чорного кольору		S
Корпуси зовнішніх дзеркал заднього виду не пофарбовані, чорного кольору		S
Третій центральний стоп – сигнал		S
Запасне колесо стандартних розмірів	TBB	S
Сталеві колісні диски 205/60 R16	3CU	S
Забарвлення кузова пастельною фарбою білого кольору Gelato White	5DL	S

*-доступно в деяких версіях автомобілей

Додаткові опції

Додаткова антикорозійна обробка кузова автомобіля		S
Світлова LED панель на дах автомобіля «Стріла» Жовта		S
Сертифікація спецавтомобіля		S
Брендування авто		S

ТЕХНІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Тип кузова	Вантажно пасажирський фургон
Кількість місць включаючи водія	5
Двигун	Дизель, 1499 см3 1.5 BlueHDi
Код двигуна	YHT
Екологічний рівень	EURO 6D FINAL
Максимальна потужність ЕС: кВт (к.с.) при об/хв	75 кВт (100 к.с.) / 4000 об/хв
Максимальний крутний момент, по ЕС: Нм при об/хв.	250 Nm / 1750 об/хв
Коробка передач / кількість передач	МКПП / 6
Привід	передній
Маса у спорядженому стані	1523 кг
Технічно допустима повна маса автомобілю	2350 кг
Вантажопідйомність	827 кг
Допустима маса причепа	1080 кг
Максимальна швидкість	148 км/год
Відповідність екологічним нормам	EURO 6
Емісія CO2	150 г/км
Витрата палива WLTP (змішаний)*	5,7 л
Об'єм паливного баку	53 л
Габаритні розміри, мм	
Дах	H1
Довжина / ширина / висота	4753 / 1848 / 1830-1860
Об'єм вантажного відсіку / з опцією Magic Cargo, м3	3,5/4,0
Колісна база	2975
Розміри вантажного простору, мм	
Довжина / з опцією Magic Cargo	2220/3440
Ширина без / з 1 / з 2-ма бічними зсувними дверями	1733 / 1630 / 1527
Відстань між колісними арками	1229
Висота	1200-1270
Розміри дверного отвору зсувний бічних дверей, мм	

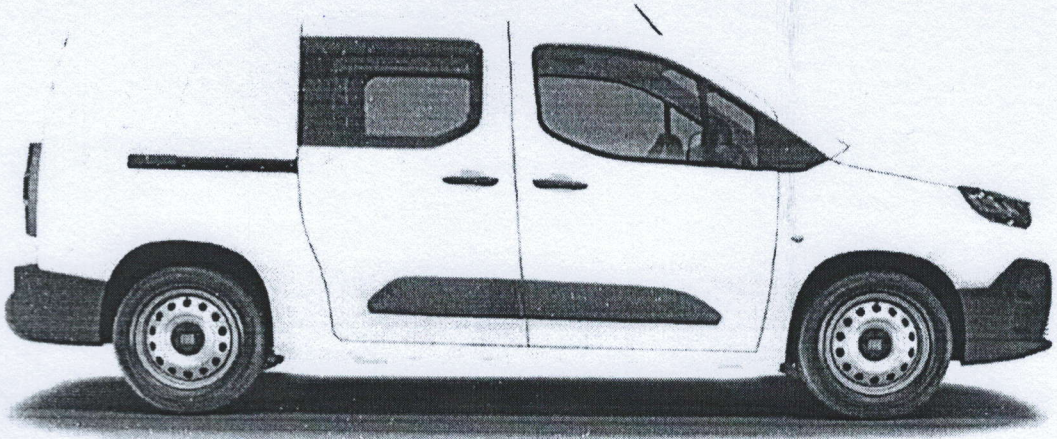


30.06.2019

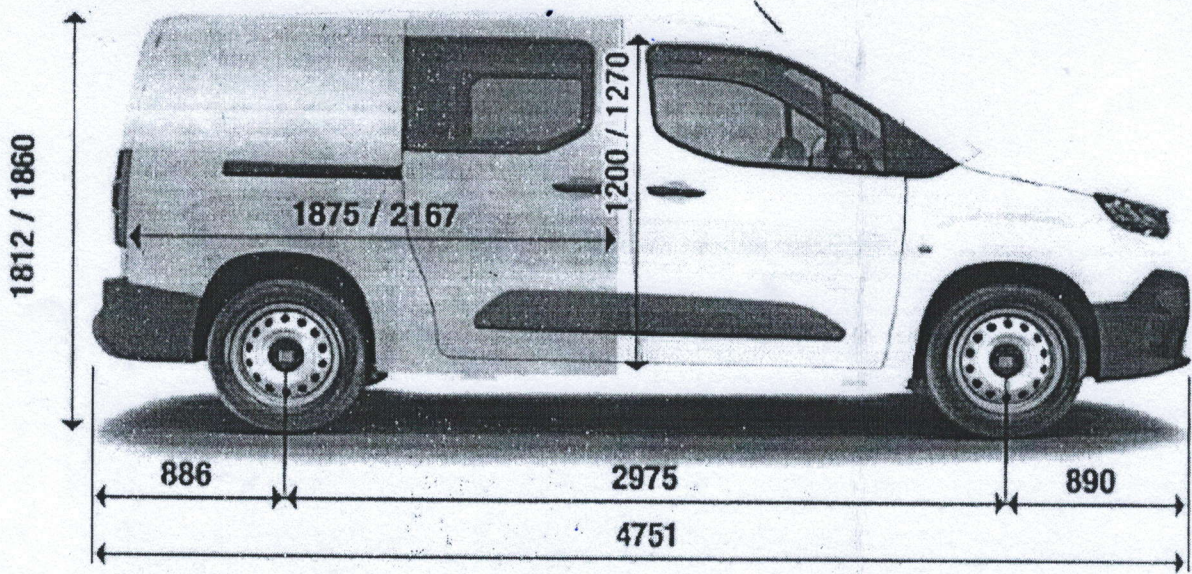
Копія

Ширина	759
Висота	1072
Розміри дверного отвору задніх дверей (мм)	
Ширина	1241
Висота	1196
Країна виробник	Іспанія
* При складеному сидінні пасажира	

Забарвлення кузова пастельною фарбою білого кольору Gelato White 5DL

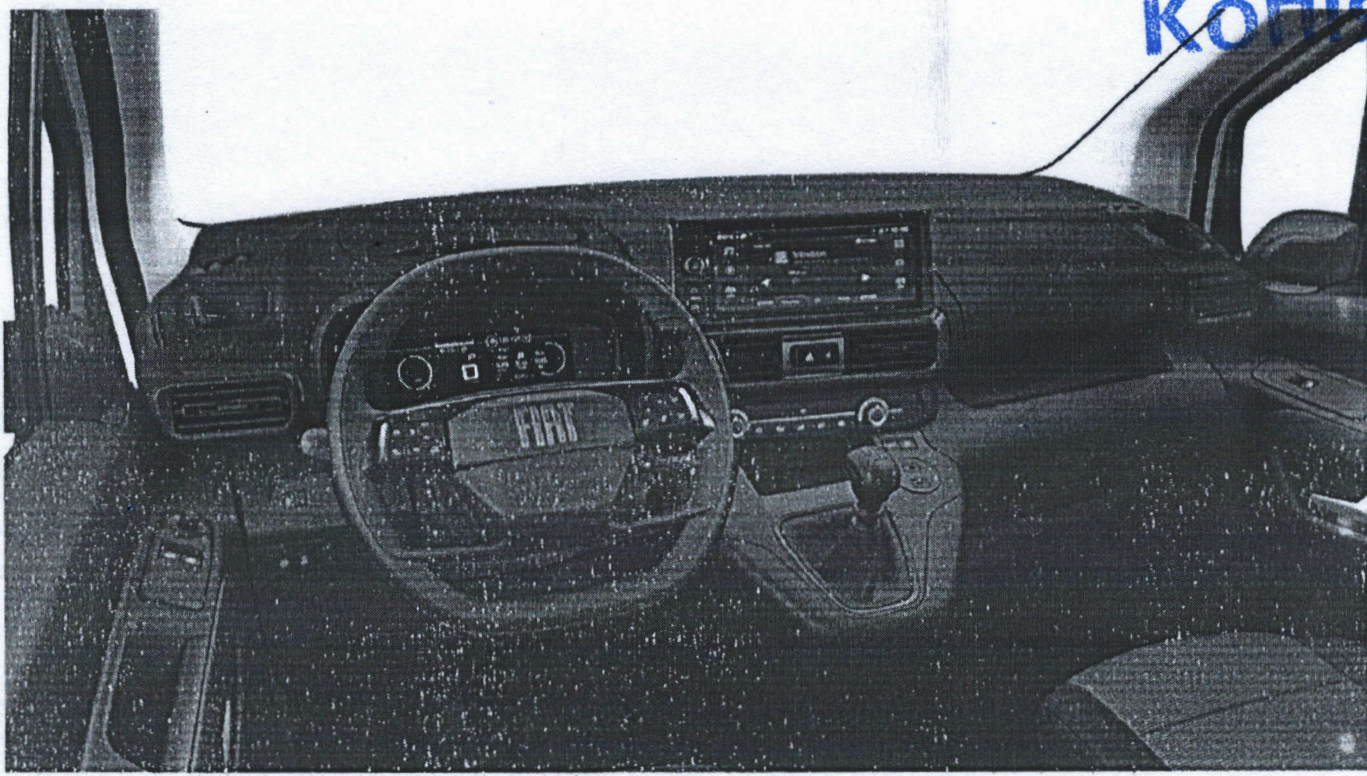


Габаритні розміри, мм



КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
 «ЗОРЬКА» УКРАЇНА
 КП
 ТЕПЛОЕНЕРГО
 Ідентифікаційний номер 317
 ДИРЕКТОР
 30

Копія



Директор
 ТОВ "Захід Авто М"⁴



Сима В.Д.



Придбання лабораторії з установкою АС-80 для перевірки лічильників

За рахунок коштів Інвестиційної програми на 2025-2026 роки заплановано виконати придбання лабораторії з установкою проливної АС-80 для перевірки теплотлічильників в кількості 1 од. на суму 3 788,32 тис. грн (без ПДВ).

До складу лабораторії входять:

1. Установка проливна АС-50(80)-В/0,005...10,0-С/0,03...45,0

Дане обладнання призначене для повірки лічильників води та витратомірів лічильників DN15...DN80 всіх типів (механічні, ультразвукові, індукційні, вихрові та ін.) у робочому діапазоні витрат від 0,005 до 63,0 м³/год, методом вимірювання маси або методом звірення в автоматичному або напівавтоматичному (при візуальному знятті показань) режимі.

2. Калібратор (для повірки теплообчислювачів)

Калібратор теплообчислювачів призначений для відтворення вихідних сигналів термоперетворювачів опору та лічильників води і може застосовуватися для перевірки теплообчислювачів, що входять до складу теплотлічильників. Також калібратор може використовуватися як секундомір або таймер, вимірювач частоти мережевої напруги. Калібратор забезпечує задання електричного опору, що відповідає опору термоперетворювачів типу Pt100, Pt500 і Pt1000 при температурі теплоносія 40, 70 °С (у зворотному трубопроводі) та 73, 75, 80, 90, 130, 150 °С (в подаючому трубопроводі).

3. Термостати рідинні (4 шт.) (для повірки термоперетворювачів)

Для забезпечення та відтворення термостатованого середовища при повірці (калібруванні) термометрів. Діапазон відтворюваних температур становить від +25 до +100°С. Дані термостати входять до складу автоматизованого метрологічного центру під час повірки різницевих термоперетворювачів опору теплових лічильників.

Точність вимірів - це продукт, який виготовляє лічильник. Згодом під впливом природних причин точність зменшується. Навіть працюючий прилад, якщо не видає точних показань, вважається несправним. У ряді причин, які впливають на точність показань, можна перерахувати такі фактори - тертя деталей; їх окислення; відкладення на частинах приладу; "втомні напруги".

Повірка теплотлічильників – процедура, спрямована на виявлення похибок у показаннях вимірювального приладу. Діагностика проводиться перед введенням пристрою в експлуатацію, або після ремонту лічильника, через втрату довіри до показників, розбіжності між власником і постачальником тепла, а також при планових періодичних оглядах. Метрологічна повірка приладу обліку тепла має на меті порівняти метрологічні характеристики лічильника тепла та допустимі похибки, які встановлені діючими нормами України з використанням еталонного обладнання, яке проходить щорічну сертифікацію в ДП "Укрметртестстандарт".

Повірка – це профілактичний огляд, який проводиться з метою підтвердження точності вимірювань, що видаються пристроєм. Якщо результатом процедури стає виявлення поломок, вони усуваються. Здійснюється калібрування та регулювання пристрою. Проводити повірку приладів обліку тепла можуть спеціалісти метрологічних лабораторій.

Затверджені види повірок:

- первинна – при випуску з виробництва;
- періодична – згідно встановленого інтервалу;

- позачергова – у разі втрати довіри до показників, порушення пломб, заміні батарейки, втраті свідоцтва про повірку чи паспорта на прилад;
- експертна - при недовірі постачальника та споживача до показників теплотічильника. Результатом повірки може бути «Свідоцтво про повірку» або «Довідка про непридатність».

Що таке повірка теплотічильників і як вона проводиться

- технічна документація приладу;
- договір на постачання тепла та його споживання;
- Закон України "Про комерційний облік тепла".
- термін експлуатації, через який має здійснюватися повірка, визначає виробник.

Періодичність повірки залежить від таких показників - клас точності приладу; тип лічильника; конструкційне рішення.

Скорочення встановлених виробником термінів може передбачати договір, укладений між постачальником та споживачем теплової енергії.

Отже, ґрунтуючись думкою та рекомендаціями партнерів, КП «Теплоенерго», в рамках Інвестиційної програми на 2025-2026 роки, планує закупити лабораторію з установкою проливної АС-80 для перевірки теплотічильників і це дасть змогу:

- здійснити удосконалення та модернізацію метрологічного обладнання підприємства;
- економити кошти підприємства, самостійно виконуючи повірки теплотічильників, встановлених на об'єктах підприємства.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання лабораторії з установкою проливної АС-80 для перевірки теплотічильників наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2025-2026 роки КП «Теплоенерго»», який складає 180 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 252,55 тис. грн, відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго».

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

Handwritten signature of Andriy Fomin

Андрій ФОМІН



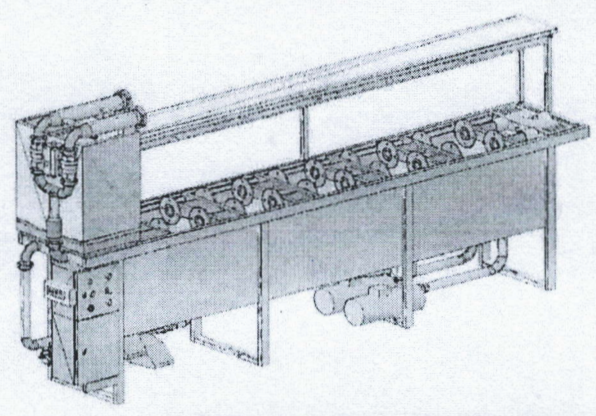
Техноеталон

ЕКСПЕРТ З ПРИЛАДІВ ОБЛІКУ

Вих. №2417 від 11.03.2025 р.

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» КМРКРПО
Директору

Комерційна пропозиція на лабораторію з установкою проливної АС-80-В/0,005...16,0-С/0,005...63,0 для перевірки теплолічильників



Область застосування – повірка лічильників води та витратомірів-лічильників DN15... DN80 всіх типів (механічні, ультразвукові, індукційні, вихрові та ін.), в діапазоні витрат від 0,005 до 63,0 м3/год. методом вимірювання маси або методом звірення в автоматичному або напівавтоматичному (при візуальному знятті показань) режимі.

ОСНОВНІ ТЕХНІЧНІ ТА ЕКСПЛУАТАЦІЙНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Метод перевірки	- Вимірювання маси (ваговий), звірення
Клас точності	- 0,15% (методом вимірювання маси) - 0,3% (методом звірення)
Режим роботи	- автоматичний
DN приладів, що повіряються	- DN15, DN20, DN25, DN32, DN40, DN50, DN65, DN80
Мінімальна відтворювана витрата	- 0,005 м3/год
Максимальна відтворена витрата	- 16,0 м3/год (методом вимірювання маси); - 63,0 м3/год (методом звірення)
Довжина монтажної ділянки	- 2 гілки по 1350 мм (U-подібний)
Кількість приладів, що повіряються	- DN15... DN20 - до 10 шт., DN25...DN40 – до 6 шт., DN50- до 4 шт, DN65, DN80.- 2 шт.
Робочі зразки	- електронні ваги - ТЕХНОВАГИ (м. Львів) - електромагнітні витратоміри - Siemens (3шт., виконання ділянки – кераміка та платина)
Діапазон зважування	- від 1 до 100 кг
Параметри вхідних каналів	- 4 активні (3,6 В) імпульсні входи з частотою до 250 Гц; - 10 пасивних імпульсних входів (до 24 В) із частотою до 100 Гц* (опція)
Виконавчі та затискні механізми	- Пневматичні FESTO (Німеччина)
Режим встановлення заданої витрати	- безступінчасте регулювання Calpeda (Італія)
Управління витратою	- автоматичне зі стабілізацією

ТОВ «ТЕХНОЕТАЛОН»
 вул. Княжий Затон 9а, офіс 369, Київ, 02095, Україна ~ Код ЄДРПОУ 37787844 ~ ІНН 377878426519
 Банк: ПАТ «УкрСиббанк» Адреса банку: ул. Андріївська, 2/12, Київ, 04070, Україна
 Поточний рахунок: UA383510050000026006343847600 SWIFT: KHAVUA2K
 Банк-кореспондент: BNP PARIBAS SA (Париж, Франція), SWIFT: BNPAFRPP
 тел.: +380 (98) 440-08-35 ~ Факс: +380 (44) 379-22-47
 tehoetalon.com [Web] ~ tehoetalon.com.ua [Майданчик на Prom.ua] ~ E-mail: info@tehoetalon.com



Система водопостачання	- замкнена
Ємність оборотного бака	- 600 л
Матеріал установки	- Нержавіюча сталь (включно насоси).
Живлення	- 380В, 3 фази, до 5 кВт
Габаритні розміри	- 3670 x 614 x 1770

Данна конфігурація включає:

1. Монтажний стіл у зборі:
 - затискний пристрій
 - бак оборотного водопостачання
 - система деаерації та стабілізації витрати
 - система управління витратою
 - блок управління установкою
 - блок управління живленням насосів
 - термодатчик
2. Насоси Calpeda (Італія) (2 шт.)
3. Переводний пристрій із візуальним контролем зупинки потоку.
4. Еталонні витратоміри-лічильники Siemens (Німеччина) – 3 шт.
5. Електронні ваги у комплекті з баком.
6. Перехідники для установки 2-х муфтових DN15... 40 та фланцевих DN50... 80 лічильників.
7. Програмне забезпечення управління установкою та підготовки протоколу перевірки (для роботи ПЗ потрібна наявність операційної системи WINDOWS та програми MS-EXCEL).
8. Проставки для установки лічильників в максимальній кількості.
9. Компресор.
10. Опресувальник.
11. Комп'ютер із МФУ (сканер, принтер).

Вартість установки АС-80 у вказаній комплектації – 3 990 770 грн. з урахуванням ПДВ.

Калібратор (для перевірки теплообчислювачів) – 134 770 грн. з ПДВ.

Термостати рідинні (для перевірки термоперетворювачів) - 4 одиниці – 420 440 грн. з ПДВ.

Вартість наведена на умовах, склад м. Кременчуг. Установка поставляється моноблоком з калібруванням під час випуску з виробництва. У вартість установки входить доставка, монтаж та пусконаладження та навчання персоналу замовника на виробничій базі замовника (тривалість навчання – 1-2 дні).

Враховуючи, що ціна включає компоненти імпортного обладнання, Загальна вартість угоди залежить курсу ЄВРО (EUR) і долара США (USD) на момент оплати за контрактом.

Вимоги до приміщення для монтажу:

- вільна зона 4 x 2 метри;
- наявність на краю вільної зони захисного вимикача 380В/10А та розетки 220В;
- наявність у будівлі водопроводу та каналізації.

Установка постачається зі свідоцтвом про калібрування ДСТУ ISO/IEC 17025 виданим науковим метрологічним центром ДП «Укрметртестстандарт», м. Київ.

Термін виготовлення установки – 140-170 днів.

Спосіб оплати – безготівковий переказ.

Умови оплати 70% – передоплата, 15% – протягом 45 днів, 15% після відвантаження.

Близько 450 установок серії АС експлуатуються провідними Державними інститутами метрології та стандартизації України, Росії, Молдови (Київ, Луцьк, Кривий Ріг, Дніпро, Одеса, Полтава, Суми, Рівне, Чернігів, Москва, Кишинів), водоканалами (Київ, Одеса, Дніпропетровськ, Сімферополь, Горлівка, Хмельницький, Полтава, Павлодар та ін.), тепломережами (Дніпропетровськ, Луганськ, Київ, Львів та ін.), приватними організаціями різних міст України, Казахстану, Киргизії, Білорусі, Росії, Узбекистану, Придніпровської Молдавської республіки.

Комерційний директор
098-440-08-35, 050-036-47-24

О. М. Савченко



вул. Княжий Затон 9а, офіс 369, Київ, 02095, Україна ~ Код ЄДРПОУ 37787844 ~ ІНН 377878426519

Банк: ПАТ «УкрСиббанк» Адреса банку: ул. Андріївська, 2/12, Київ, 04070, Україна

Поточний рахунок: UA383510050000026006343847600 SWIFT: КНАВUA2K

Банк-корреспондент: BNP PARIBAS SA (Париж, Франція), SWIFT: BNPAFRPP

тел.: +380 (98) 440-08-35 ~ Факс: +380 (44) 379-22-47

tehnoetalon.com [Web] ~ tehnoetalon.com.ua [Майданчик на Prom.ua] ~ E-mail: info@tehnoetalon.com





Товариство з обмеженою відповідальністю «Системи та Технології»

04082, м. Київ, вул. Коноплянська, 18
телефон: (044) 390-66-90, 495-44-27
веб-сайт: www.s-t.com.ua
електронна пошта: info@s-t.com.uaАТ «УкрСиббанк», м. Київ
IBAN UA463510050000026006252711300
ЄДРПОУ 36698586

Вих. № 2115 від 19.03.2023р.

КМРКРПО КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

На № _____ от _____

Тема:

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Пропозиція на лабораторію з установкою АС-80-В/0,005...16,0-С/0,005...63,0 для перевірки лічильників тепла

СНОВНІ ТЕХНІЧНІ ТА ЕКСПЛУАТАЦІЙНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Метод перевірки	- Вимірювання маси (ваговий), звірення
Клас точності	- 0,15% (методом вимірювання маси) - 0,3% (методом звірення)
Режим роботи	- автоматичний
DN приладів, що повіряються	- DN15, DN20, DN25, DN32, DN40, DN50, DN65, DN80
Мінімальна відтворювана витрата	- 0,005 м3/год
Максимальна відтворена витрата	- 16,0 м3/год (методом вимірювання маси);
- 63,0 м3/год (методом звірення)	
Довжина монтажної ділянки	- 2 гілки по 1350 мм (U-подібний)
Кількість приладів, що повіряються	- DN15...DN20 - до 10 шт., DN25...DN40 - до 6 шт., DN50- до 4 шт, DN65, DN80.- 2 шт.
Робочі зразки	- електронні ваги - ТЕХНОВАГИ (м. Львів)
- електромагнітні витратоміри - Siemens (3шт.; виконання ділянки - кераміка та платина)	
Діапазон зважування	- від 1 до 100 кг
Параметри входних каналів	- 4 активні (3,6 В) імпульсні входи з частотою до 250 Гц; - 10 пасивних імпульсних входів (до 24 В) із частотою до 100 Гц* (опція)
Виконавчі та затискні механізми	- Пневматичні FESTO (Німеччина)
Режим встановлення заданої витрати	- безступінчасте регулювання Calpeda (Італія)
Управління витратою	- автоматичне зі стабілізацією
Система водопостачання	- замкнена
Ємність оборотного бака	- 600 л
Матеріал установки	- Нержавіюча сталь (включно насоси).
Живлення	- 380В, 3 фази, до 5 кВт
Габаритні розміри	- 3670 x 614 x 1770

Данна конфігурація включає:

- Монтажний стіл у зборі:
 - затискний пристрій
 - бак оборотного водопостачання
 - система деаерації та стабілізації витрати
 - система управління витратою
 - блок управління установкою
 - блок управління живленням насосів
 - термодатчик
- Насоси Calpeda (Італія) (2 шт.)
- Переводний пристрій із візуальним контролем зупинки потоку.



4. Еталонні витратоміри-лічильники Siemens (Німеччина) – 3 шт.
5. Електронні ваги у комплекті з баком.
6. Перехідники для установки 2-х муфтових DN15...40 та фланцевих DN50...80 лічильників.
7. Програмне забезпечення управління установкою та підготовки протоколу перевірки (для роботи ПЗ потрібна наявність операційної системи WINDOWS та програми MS-EXCEL).
8. Проставки для установки лічильників в максимальній кількості.
9. Компресор.
10. Опресувальник.
11. Комп'ютер із МФУ (сканер, принтер).
12. Калібратор АС-К для повірки обчислювачів тепла.
13. Термостат АС-Т для повірки термоперетворювачів – 4 шт.

Вартість установки АС-80 у вищенаведеній комплектації – 4 820 730 грн. з ПДВ.

Термін поставки установки – до 180 днів.

Умови оплати 80% – передплата, 20% – протягом 5 днів після повідомлення про готовність до відвантаження.

С повагою,

Директор ООО «Системи та Технології»
Ніколаєв М.А.



Придбання автомобільного крана

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2025-2026 роки заплановано придбання автомобільного крану АТ АК-18 вантажопідйомністю 18 тон на базі шасі DAYUN CGC-1210 в кількості 1 од. на суму 7 275,00 тис. грн (без ПДВ).

Для виконання навантажувально-розвантажувальних робіт, швидкої ліквідації можливих аварійних ситуацій на теплових мережах підприємства, які мають значну протяжність та розташовані в різних районах міста, є необхідність в оновленні спеціалізованого транспортного парку КП «Теплоенерго», що здійснює господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

Автокрани зручні і функціональні в багатьох сферах життя. Їх використання дуже вигідно економічно. Вони значно знижують витрати на ручну працю і економлять час, завдяки своїм перевагам:

- компактність і маневреність, якими володіє автокран, дає можливість виконувати роботу в обмежених міських умовах, поблизу від інших об'єктів і будівель;
- мобільність;
- незалежна робота.

Автокран може бути задіяний:

- для усунення несправностей на теплових мережах (навантаження та розвантаження труб, підйом та укладання залізобетонних лотків інженерних мереж і т.ін.), так і для навантаження/розвантаження тарно-штучних та пакетованих вантажів (біг-бегі з різним насипним вантажем, транспортні палети та піддони), великогабаритного обладнання;
- прокладання трубопроводів та інших комунікацій;
- рятувально-евакуаційних робіт;
- ліквідації аварій і наслідків стихійних лих.

Кран автомобільний змонтовано на базовому шасі автомобіля і застосовується при виконанні технологічних і робочих операцій з різними вантажами. Основним призначенням автомобільного крану є розвантажувальні та навантажувальні роботи, демонтажні та монтажні роботи.

Основні технічні характеристики автомобільного крану

Найменування параметру	Значення
1. Модель шасі	DAYUN CGC-1210
- колісна формула	4x2
- двигун шасі	215 кВт/292 к.с. дизель Євро 5
- маса шасі повна	21000 кг
- колісна база	4600 мм
- кількість передач	9 (тип КПП - механічна)
2. Вантажопідйомність кранової установки	18000 кг
3. Максимальна висота підйому вантажів	36,6 м
4. Стріла	U-образна (овоїд) 5-ти секційна телескопічна

5. Аутригери	5,4х6,5 м
6. Габаритні розміри автокрана	10,9х2,35х3,35 м
7. Швидкість повороту стріли	2,3 об/хв.
8. Тип лебідки головного та додаткового крюка	лебідка з похилим валом
9. Модель редуктора	планетарний редуктор
10. Тип гідравлічної системи	керування 3 насоси 63/50/32 л/хв.
11. Аварійна зупинка та складання стріли	в наявності, електрична
12. Потужність електродвигуна аварійного складання стріли	15 кВт
13. Основний крюк	18 т
14. Додатковий крюк	2,5т

Отже, ґрунтуючись думкою та рекомендаціями партнерів, КП «Теплоенерго», в рамках Інвестиційної програми на 2025-2026 роки, планує закупити автомобільний кран АТ АК-18 вантажопідйомністю 18 тон на базі шасі DAYUN CGC-1210 і це дасть змогу:

- здійснити удосконалення та модернізацію автотранспортного парку підприємства;
- використовувати автокран для навантажувально-розвантажувальних робіт під час доставки вантажів та матеріалів для виконання ремонтно-відновлювальних та вантажопідйомних робіт;
- оперативно реагувати на аварійні ситуації.

Розрахунок строку окупності заходу з придбання автомобільного крана АТ АК-18 вантажопідйомністю 18 тон на базі шасі DAYUN CGC-1210 наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2025-2026 роки КП «Теплоенерго»», який складає 180 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 485,0 тис. грн, відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго».

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



Вих. № 17/03-07/15 від 17.03.2025р

Керівнику підприємства

Копія

Шановні панове!

Дійсним повідомляємо Вам про свою спроможність поставки нового шосейного автокрану АТ АК-18, вантажопідйомністю 18 тон, стріла овоїдного типу, 5-ти секційна, виліт стріли 36,6 м, на шасі DAYUN CGC-1210, 2025 року випуску.

Комплектація: шасі DAYUN CGC-1210, колісна формула 4x2, двигун WP7.300E51 (ліцензія STEYR, Австрія), потужність - 292 к.с., стріла кранової установки - 5-секційна U-образного профілю (овоїд) по спец. технології LIEBHERR (сталь WELDOX), довжина стріли 9,1-35м, максимальна висота підйому кранової установки – 36,6м, 4 аутригери з підсвічуванням, посилені мости, противаги, кліматична установка в кабіні водія та кабіні оператора з функцією обігріву і охолодження, джойстикове керування процесами в кабіні оператора, система безпеки, що включає обмежувач вантажного моменту, датчик небезпечного наближення до ЛЕП, температурний захист, обмежувач за масою і габаритами вантажу, що піднімається і вільного ходу троса, «чорний ящик», який фіксує процес роботи автокрана, ЗІП.

Станом на дату подання пропозиції вартість Товару становить **8'730'000,00** гривень з ПДВ./1 одиницю.

(В зв'язку з тим, що більшість вузлів та механізмів Товару та комплектуючих до нього імпортного виробництва та закупається за валютою, у разі зміни офіційного курсу гривні щодо долара США, встановленого НБУ більш ніж на 3%, ціна в грн. підлягає коригуванню.)

- Термін можливої поставки – травень-червень 2025р.
- Виробник: ПП «ВКП «АЛЬФАТЕКС» (Україна)
- Гарантійні зобов'язання виробника: 12 місяців або 80 000 км пробігу.
- Технічні характеристики додаються.

З найкращими побажаннями та заздалегідь вдячний за співпрацю,

Директор



Олександр ГОНЧАРЕНКО

Вик. Юрій ЧОКАНЬ
(067)535-92-95

☎ 0 800 333 828
(067)535-92-95

📍 Україна, 39601, м. Кременчук, ✉ info@alfateks.com.ua

📍 бул. Автокрзівський, ✉ yuri_alfatex @ukr.net

ЄДРПОУ 30481196
р/р № UA593223130000026003000020590 в АТ Укресімбанк

www.alfateks.com.ua





Параметри автокрана	
Модель шасі	DAYUN CGC-1210
Вантажопідйомність кранової установки	18000 кг
Максимальна висота підйому вантажів	36.6 м
Стріла	U-образна (овоїд) 5-ти секційна
Аутригери	5.4x6.5 м
Габаритні розміри автокрана	10.9x2.35x3.35 м
Швидкість підйому головний/додатковий крюк	120/110 м/хв
Швидкість повороту стріли	2,3 об/хв
Тип лебідки головного крюка	Лебідка с похилим валом
Тип лебідки додаткового крюка	Лебідка с похилим валом
Модель редуктора	Планетарний редуктор
Механізм повороту кранової установки	011.40.1120
Тип гідравлічної системи	Керування 3 насоси 63/50/32 л/хв
Аварійная зупинка та складання стріли	В наявності, електрична
Потужність електродвигуна аварійного складання стріли	15 кВт
Основний крюк	18 т
Додатковий крюк	2,5 т



ОПИС КРАНА

СТРІЛА: 5-ти секційна телескопічна U-подібна з високоміцної сталі WELDOX T700, довжиною від 9,1 до 35м.

ПІДЙОМ СТРИЛИ: один гідравлічний циліндр із запобіжним клапаном (від -2 до 80 градусів).

ОБМЕЖУВАЧ НАВАНТАЖНОГО МОМЕНТУ: торгової марки KKW з автоматичним відключенням підйомного механізму та цифровим індикатором для відображення фактичного та допустимого навантаження, радіусів та інших робочих параметрів.

КАБІНА кранової установки: Кабіна з панорамним склінням, оснащена безпечним склом, прожектором, склоочисниками, розсувними дверима з боковим вікном, сонцезахисним козирком, пневматичним ергономічним кріслом з підголовником. Кабіна обладнана комп'ютером і джойстиками для керування крановою установкою. Металевий захист передньої та верхньої частини кабіни. Аудіовізуальна система попередження про перевантаження. Кондиціонер, обігрівач.

СИСТЕМА ПОБОРУ кранової установки: обертання на 360 градусів, аксіально-поршневий гідродвигун з планетарним редуктором, робоче та стоянкове гальмо. Швидкість обертання від 0 до 2,3 об/хв.

ПРОТИВАГИ: - 2,6 т

ГІДРАВЛІЧНА СИСТЕМА: Пілотна операційна система гідравлічного керування. Гідравлічний бак з індикатором рівня рідини. Датчик забруднення фільтра, датчик контролю тиску в системі.

ГОЛОВНА лебідка: Аксіально-поршневий насос з планетарним редуктором, автоматичним багатодисковим гальмом і індикатором обертання. Лебідка оснащена тросом довжиною 130 м і діаметром 13 мм.

ДОДАТКОВА лебідка: аксіально-поршневий насос з планетарним редуктором, автоматичне багатодискове гальмо та індикатор обертання. Лебідка оснащена тросом довжиною 90 м і діаметром 11 мм.

ЗАХИСНІ ПРИСТРОЇ ТА СИСТЕМИ БЕЗПЕКИ: Кінцеві вимикачі (обмежувачі) підйому та опускання гака, зворотні клапани на циліндрі підйому стріли, передпускові клапани, обмежувач навантажувального моменту, датчик небезпечного наближення до ліній електропередач, температурний захист, обмежувач маси та габаритів підйому вантажу та вільного переміщення троса, «чорний ящик», який фіксує процес роботи автокрана.

ШАСІ: DAYUN CGC-1210, колісна формула - 4x2

АУТРИГЕРИ: чотири H-подібні гідравлічно висунуті балки, з вертикальними циліндрами та стійками. Автоматичний контроль горизонтального і вертикального руху. Керування опорами з обох боків крана.

ДВИГУН ШАСІ: 220 кВт/300 к.с, WP7.300E51 4-циліндровий дизельний двигун з турбонаддувом. Система циркуляції водяного охолодження; лічильник годин роботи двигуна. Паливний бак 260 л.

ПІДВІСКА: Передня - залежна, пружинна, балансувальна. Задня - залежна, на поздовжніх напівеліптичних ресорах, стабілізатор поперечної стійкості.

ГАЛЬМІВНА СИСТЕМА: Двоконтурна, пневматична з дією на всі колеса. Дискові гальма передньої осі, барабанні гальма задньої. Аварійне та стоянкове гальмо. Моторний гальмо-сповільнювач. ABS

КОЛЕСА ТА ШИНИ: 315/80R22.5, одинарні на 1 вісь, здвоєні на 2 осі, радіальна конструкція для шосе та бездоріжжя.

ЕЛЕКТРООБЛАДНАННЯ: 24В. Повний пакет освітлення включає: DHV, передні, задні, стоп-сигнали, задні протитуманні ліхтарі, задню передачу, покажчики повороту, світловідбивачі. Прожектор на кореневій частині стріли.

КАБІНА ШАСІ: двомісна. Сидіння водія оснащене пневматичною підвіскою, триточковими ремнями безпеки. Захищене ламіноване лобове скло зі склоочисниками та омивачами, обігрівач салону, залежний від двигуна, склообдув, одометр, панель приладів та елементи керування VDO (Німеччина). Вогнегасник, кондиціонер, електросклопідйомники та дзеркала.





ХАРАКТЕРИСТИКИ ШАСІ

1. Модель шасі	DAYUN CGC1210
2. Колісна формула	4x2
3. Кількість дверей	2
4. Маса шасі повна, кг	21 000
5. Двигун, марка	WP7.300E51
5.1 Номінальна потужність двигуна, кВт (л.с.)	215 (292) Дизель Євро 5
6. Коробка передач	FAST 9JS135TA механічна
6.1. Кількість передач	9 (Тип КПП-Механічна)
7. Тип кабіни	Безкапотна
8. Колісна база автомобіля, мм	4600
9. Розмір шин	315/80R22,5
10. Об'єм паливного баку, л	300 (алюміній)
11. Максимальна швидкість, км/год.	90,0
12. Ітер'єр	Кондиціонер, подушка безпеки водія, пневмосидіння, електросклопідйомники, дзеркала заднього огляду с підігрівом, мультируль, центральний замок з дистанційним керуванням, ДХО - LED, протитуманні фари, однорядна кабіна зі спальним місцем, MP3/USB магнітола з підтримкою Bluetooth





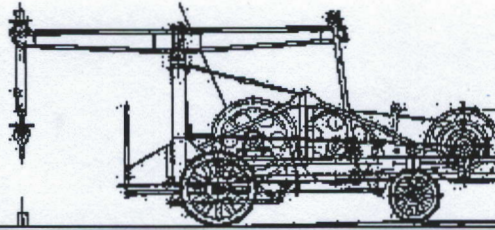
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЛИВО" КИЇВ
 ДИРЕКТОР
 ЗОРНИЙ
 30.06





ТОВ «ФАКЕЛ»

Україна, м. Дрогобич, вул. Бориславська, 8
Код ЄДРПОУ 31638606
Тел/факс: +38-03244-2-00-69
E-mail: fakes.ltd@gmail.com



59
«FAKEL» LTD

8, Boryslavska str., Drohobych,
Lviv region, Ukraine
Phone: +38-03244-2-00-69
E-mail: fakes.ltd@gmail.com

Вих. №077/03
18.03.2025 року

КОМЕРЦІА ПРОПОЗИЦІЯ

ТОВ «Факел»

висловлює Вам свою повагу та вдячність за увагу до нашої техніки.

Пропонуємо Вашій увазі Автокран УАС АК-16



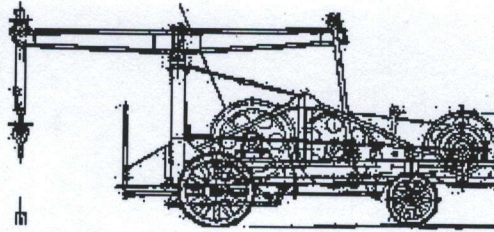
Базове шасі – спеціальне шасі:

Шасі	FOTON AUMAN BJ 1186 GVW
Колісна формула	4x2
Повна маса	18 т
Розподіл повної маси на передню/задню вісь	6,5/11,5 т
Двигун	198 кВт/270 к.с. при 2600 об/хв, Euro-5
Трансмісія	механічна, 8-ми ступенева, синхронізована (Fast Gear 8JS118TA)
Гальма	дискові / барабанні
Максимальна швидкість, км/год	100
Паливний бак, л	260
Розмір шин	295/80R22.5
Тип кабіни	зі спальним місцем

З О Р П О
ДИРЕКТОР
30.06.2025

ТОВ «ФАКЕЛ»

Україна, м.Дрогобич, вул. Бориславська,8
Код ЄДРПОУ 31638606
Тел/факс: +38-03244-2-00-69
E-mail: fakil.ltd@gmail.com



60
Копія
«FAKEL» LTD

8, Boryslavska str., Drohobych,
Lviv region, Ukraine
Phone: +38-03244-2-00-69
E-mail: fakil.ltd@gmail.com

Кранова надбудова

Вантажопідйомність, т	16
Максимальна висота підйому вантажів, м	36,6
Довжина стріли мін/макс, м	9,1 / 35
Тип стріли	U-подібна
Основна лебідка гаку	Лебідка з похилим валом
Допоміжна гакова лебідка	Лебідка з похилим валом
Система управління крановими операціями	важелі із приладами безпеки

Захисні пристрої, якими оснащений автокран:

- кінцеві вимикачі (обмежувачі) підйому та опускання гака
- зворотні клапани на циліндрі підйому стріли
- передпускові клапани
- обмежувач навантажувального моменту
- датчик небезпечного наближення до лінії електропередач
- температурний захист
- обмежувач маси та габаритів підйому вантажу.

Автокран UAC AK-16 – кранове обладнання, що відповідає найкращим світовим аналогам

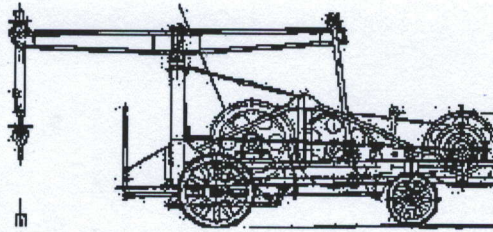
Пропоновані нові автокрани UAC з вантажопідйомністю від 8 до 130 тонн, зокрема 16-тонний **автокран UAC AK-16**, – це сучасне вантажопідіймальне обладнання від азійських виробників, яке зібрано та встановлено в Україні на базові вантажні автомобілі з відповідними технічними характеристиками:

- Спеціальні вантажні шасі, що мають спільний для вантажівки та кранової установки потужний підрамник. Встановлення кранів на спецшасі у азійських виробників кранової техніки ZOOMLION, XCMG, SITONG є основним варіантом поєднання підйомного механізму і базових вантажних авто. Таким чином виробники намагаються знизити навантаження спецтехніки на поверхню дороги. Особливо це ефективно для автомобільних кранів з великим значенням максимальної вантажопідйомності.
- Пропонований автокран UAC AK-16 – це кранове обладнання від торгової марки SITONG, яке встановлено на вантажне дорожнє шасі від ТМ FOTON. За бажанням покупця ми можемо

ЗОРЯНА НАВІСЬ
ДИРЕКТОР
30.06.2025

ТОВ «ФАКЕЛ»

Україна, м. Дрогобич, вул. Бориславська, 8
Код ЄДРПОУ 31638606
Тел/факс: +38-03244-2-00-69
E-mail: fakil.ltd@gmail.com



61
Копія

«FAKEL» LTD

8, Boryslavska str., Drohobych,
Lviv region, Ukraine
Phone: +38-03244-2-00-69
E-mail: fakil.ltd@gmail.com

запропонувати автокран UAC AK-16 із встановленням на сумісні дорожні шасі від DONGFENG, JAC, IVECO, ASTRA та інших відомих вантажних брендів. Цілком зрозуміло, що на автокран UAC AK-16 ціна істотно залежатиме від вартості базового транспортного засобу.



- Строк поставки: протягом 90 робочих днів.
- Ціна **8 800 000,00 грн.** з ПДВ

Комерційна пропозиція діє до 31.03.2025 р.

Кінцева вартість та терміни поставки узгоджуються при остаточному виборі та замовленні техніки.



Стечкович В.Б.



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «Євро-Трак»

Адреса: 03039, м. Київ, вул. Деміївська, б. 14
ЄДРПОУ: 41675576

Вих. №134-03/2025

Від 19.03.2025р.

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

ТОВ «ЄВРО-ТРАК» пропонує Автокран AVTR -16 на JAC N200



Колісна формула	4x2
Номінальна потужність двигуна не менше, кВт/к.с.	204 кВт / 277к.с.
Модель двигуна	CUMMINS ISD285.50
Тип	Дизельний
Об'єм двигуна, л	6 690
Норма екологічності двигуна	(Євро-5)
Повна маса	19 980
Макс. допустиме навантаження на пер.вісь	7 000
Макс. допустиме навантаження на зад.вісь	13 800
Вантажопідйомність шасі	13 637
Колісна база	5 300
Тип кабіни	Без капотна; Кондиціонер; Комфортна кабіна з додатковим утепленням та спальним місцем; Пневматичне сидіння водія; Механічне пасажирське сидіння; Паски безпеки водія та пасажиря; Підніжки з протиковзаючим покриттям;

30.03.2025

30.03.2025

	Додаткові поручні для посадки в кабіну; Електро-регулювання фар; LED денні ходові вогні; Пружинна підвіска кабіни; Гідравлічний підйом кабіни;
Коробка передач	Механічна, 8 ступінчаста
Рульове управління	з гідропідсилювачем
Розмір шин	315/80R22.5
Паливний бак	400
Максимальна швидкість шасі	110
Максимальна вантажопідйомність	16т
Максимальна висота підйому	36,6
У-подібна стріла	Одинарний кронштейн 8,5х5 м
Розмах аутригерів	5,4х6,5м на двох лапах
Габаритні розміри автокрана	10 500 x 2 550
Швидкість підйому, м/хв	120/110
Швидкість обертання, об/хв	0-3
Заднє зміщення	Гідравлічні горизонтальні телескопічні задні лапи
Строп канатний чотирьох гілковий	16 т, 4500 мм
Строп ланцюговий чотирьох гілковий	16 т, 4500 мм
Додаткове обладнання	Запасне колесо Набір інструментів Буксирувальний гак

Строк поставки:

- 1 одиниця – протягом 100 днів. .
- Ціна 8 990 000,00 грн. з ПДВ / за 1 одиницю.

Кінцева вартість та терміни поставки узгоджуються при остаточному виборі та замовленні техніки.

Директор



Касмінюк І.В.



Придбання причепа-розпуска для вантажного автомобіля

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2025-2026 роки заплановано придбання причепа-розпуска ПРЛ-0512 для вантажного автомобіля з краново-маніпуляторною установкою (КМУ), в кількості 1 од. на суму 894,96 тис. грн (без ПДВ).

В вартість захода також враховані матеріали та роботи по доопрацюванню автомобіля під причеп-розпуск (переобладнання бортової платформи, конік в кузов автомобіля, виведення пневматики та електрики під причіп, буксирний пристрій, монтажні роботи, висновок експертизи по переобладнанню та сертифікат відповідності).

З метою запобігання надзвичайним ситуаціям під час проходження опалювального сезону 2025-2026 рр., для швидкої ліквідації можливих аварійних ситуацій на теплових мережах підприємства, які мають значну протяжність та розташовані в різних районах міста, є необхідність в оновленні спеціалізованого транспортного парку КП «Теплоенерго», що здійснює господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

Автомобільні причепа спеціальні під перевезення труб дають можливість транспортувати довгомірні матеріали. Практично будь-які довгомірні вантажі можна перевозити таким способом. Найчастіше причеп-розпуск спеціального призначення використовується для транспортування:

- o труб;
- o колод;
- o бетонних стовпів;
- o сортового металу;
- o різних профілів і т. д.

Одновісний причіп для перевезення довгомірних матеріалів може експлуатуватися в різних дорожніх умовах. Одновісний причіп використовується в тому випадку, якщо довжина вантажу не перевищує 12 метрів.

Основні технічні характеристики причепа-розпуска ПРЛ-0512

Найменування параметру	Значення
1. Повна конструктивна маса, кг	6850
2. Споряджена маса, кг	1800
3. Вантажопідйомність (не більше), кг	5050
4. Розподіл повної конструктивної маси:	
- через тягово-зчіпний пристрій тягача, кг	150
- через вісь на шини колес, кг	6700
5. Загальна довжина, мм	8610
6. Загальна ширина, мм	2450
7. Загальна висота по стійкам коніка, мм	2385
8. Колія коліс, мм	2100

9. Висота до петлі зчпної, мм	880
10. Навантажувальна висота, мм	1450
11. Кількість осей, шт.	1

Отже, ґрунтуючись думкою та рекомендаціями партнерів, КП «Теплоенерго», в рамках Інвестиційної програми на 2025-2026 роки, планує закупити причеп-розпуска ПРЛ-0512 для вантажного автомобіля з КМУ і це дасть змогу:

- здійснити удосконалення та модернізацію автотранспортного парку підприємства;
- використовувати бортовий автомобіль з КМУ для доставки довгомірних матеріалів для виконання ремонтно-відновлювальних робіт;
- оперативно реагувати на аварійні ситуації.

Розрахунок строку окупності заходу з придбання причеп-розпуска ПРЛ-0512 наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2025-2026 роки КП «Теплоенерго»», який складає 180,0 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 59,66 тис. грн, відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго».

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



ТОВ «Д ЛАЙТ»

Адреса реєстрації:
 36007, Полтавська область, м. Полтава, вул. Ковпака, 21
 Поштова адреса: 61202, м. Харків, пр-т Людвига Свободи, 29
 Тел./факс: +38 057-720-11-56; +38 057-720-11-57; +38 057-720-11-58
 Сайт: dlight.com.ua
 E-mail: info@dlight.com.ua
 Код ЄДРПОУ 38116375 IBAN: UA27380805000000026006446365
 Свідоцтво платника ПДВ № 200033189
 Індивідуальний податковий номер: № 381163716012

Вих. №210325/ЖРСІ
 від 21.03.2025 року

КП ТЕПЛОЕНЕРГО (31700972)
 Представник — ФОМІН АНДРІЙ

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Компанія **ТОВ «Д Лайт»**, яка має багаторічний досвід і займає лідируючу позицію на українському ринку з виробництва спеціалізованої техніки, в тому числі і причіпної для лісозаготівельної, автомобільної та сільськогосподарської галузі запрошує до співпраці

Пропонуємо до Вашої уваги **причіп-розпуск, модель ПРЛ-0512**, який відповідає якості кращих європейських зразків.

Додатково пропонуємо роботи по переобладненню Вашого діючого автомобіля для того щоб використовувати віщенаведений причіп розпуск.

1. НАШІ ПЕРЕВАГИ:

- **Власне виробництво:**

Серійне виробництво із впровадженою системою організації 5S «ощадливе виробництво». Конструкторське бюро прораховує розважування відповідно до тих. характеристик осей та ПДР України. Ми також провадимо сертифікацію готового виробу.

- **Надійність:**

Досвід, отриманий за два десятки років на ринку, відображається в нашій якості та сервісі;

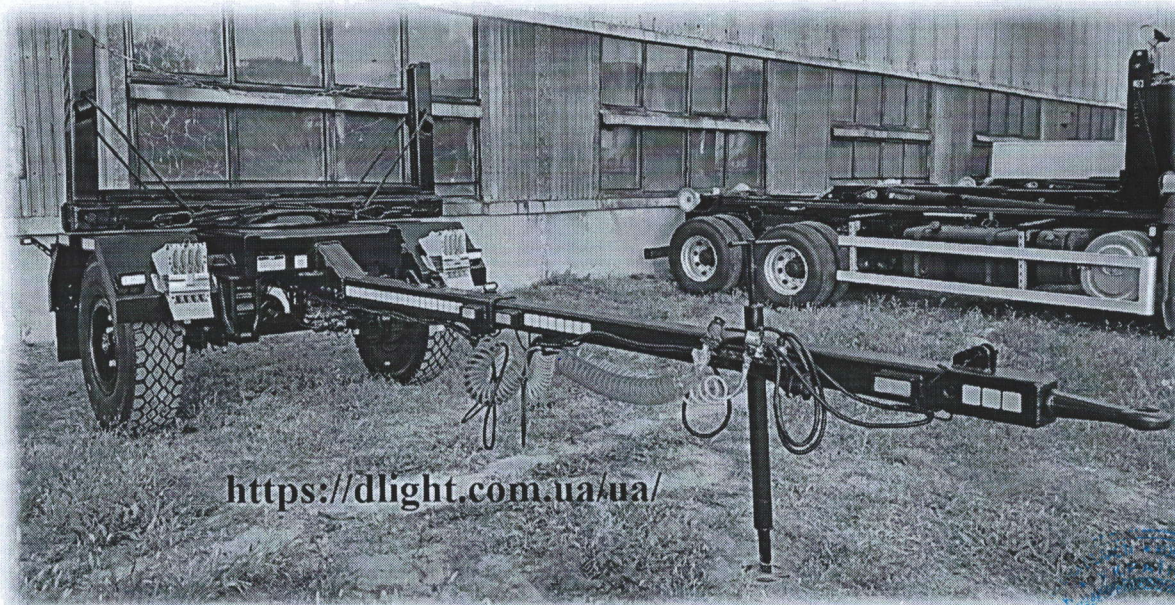
- **VIN-код виробника транспортних засобів:**

Наявність VIN-коду дозволяє без проблем реєструвати техніку на території України;

- **Гарантії:**

Купивши напівпричіп нашого виробництва, ви отримуєте гарантію; сервіс та технічну підтримку високого рівня.

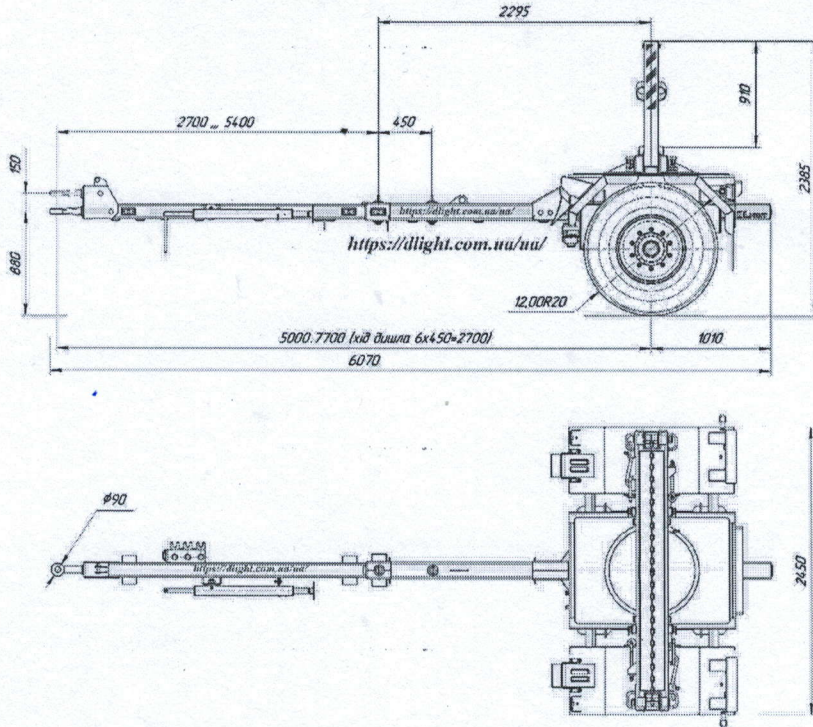
2. ФОТО ГОТОВОЇ ПРОДУЦІЇ - ПРИЧІП-РОЗПУСК, МОДЕЛЬ ПРЛ-0512:





ОБЛАСТІ • КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
 УКРАЇНА • ПОЛТАВА
 КП
 ТЕПЛОЕНЕРГО
 Директор
 30.06.2020

3. КРЕСЛЕННЯ – ГАБАРИТНІ РОЗМІРИ ПРИЧП-РОЗПУСК, МОДЕЛЬ ПРЛ-0512:



ТЕХНІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ

1. Повна конструктивна маса причепи, кг	6850
2. Розподіл повної маси, кг	6700
- через вісь	150
- через зчепний пристрій	5000
3. Вантажопідйомність, кг	ресорна, односкатна
4. Підвіска	пневматична, ABS
5. Гальмна система	24, ПС 325/326
6. Бортова напруга, В	24
7. Зчепний пристрій	Ø 90мм

4. ТЕХНІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИЧП-РОЗПУСК, МОДЕЛЬ ПРЛ-0512:

Тип причіпа	Візок з поворотним коником та відкидними стійками
Конструкція напівпричепи	Виготовляється з низьколегованої сталі 09Г2С
Повна конструктивна маса, кг.	6 850,00
Споряджена маса, кг.	1 800,00
Вантажопідйомність, кг.	5 050,00
Розподіл повної конструктивної маси,	
- через вісь на шини колес, кг.	6 700,00
- через сцепний пристрій, кг.	150,00
Загальна довжина, мм.	8 610
Загальна ширина, мм.	2 450
Загальна висота по стійкам конік, мм.	2 385
Колія коліс, мм.	2 100
Висота до петлі зчепної, мм.	880
Навантажувальна висота, мм.	1 450
Висота по стійках конік, мм.	2 385
Кількість осей, шт.	1
Вантажопідйомність осі, кг.	8 000
Виробник осей	CEYLAN (Туреччина)
Підвіска	Ресорна
Шини	12.00 R20
Тормозна система	Пневматична з ABS
Ошинівка	Односкатна
Електроустаткування, V	24 (12)
Габаритне освітлення	так
Петля зчепки, мм.	Змінна Ø50 або Ø90
Мін. Довжина опори або труби, мм.	7 000
Мах. Довжина опори або труби, мм.	12 000



*- При розрахунку враховано курс 47 грн за 1 Євро. При збільшенні курсу загальну суму треба переглядати.

*- До вартості не враховано:

- Доставка;
- Сервісне обслуговування.
- УМОВИ ПОСТАЧАННЯ – Доставка за рахунок Замовника (Покупця) (Полтавська обл, м. Кременчук.);
- ФІНАНСОВІ УМОВИ: 50% передплата для запуску замовлення у виробництво, доплата до 100% по факту готовності продукції до відвантаження;
- СТРОК ВИРОБНИЦТВА: до 75 календарних днів з моменту передплати та наявності авто для виконання відповідних робіт;
- ГАРАНТІЙНИЙ ТЕРМІН – 12 місяців з моменту продажу при правильній експлуатації та вчасному регламентованому ТО;

СТРОК ДІЇ ПРОПОЗИЦІЇ – 14 КАЛЕНДАРНИХ ДНІВ.

DLIGHT

Вик: Журний Роман
тел. +38(050)-401-53-76
e-mail: zrs@dlight.com.ua
<https://dlight.com.ua>

<https://dlight.com.ua>



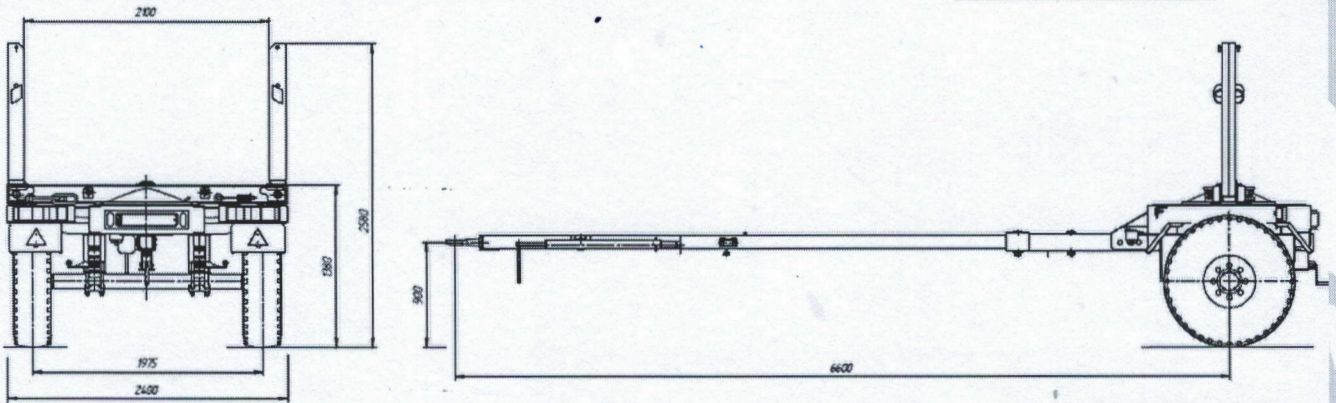
Вих. № 5Т-30 від 26.03.2025 р.

КП ТЕПЛОЕНЕРГО

«ТЕХНІКО- ЕКОНОМІЧНА ПРОПОЗИЦІЯ»

Відповідно на Ваш запит надсилаємо інформацію наступну інформацію для ознайомлення. З нашого боку можливе постачання **трубовоз-причіп** виготовленого в Україні. Одновісний **трубовоз-причіп** може бути застосовано для перевезення довгомірних вантажів: деревни, труб, стовпів, балок, опор, металевої арматури довжиною від 7 до 12 м., загальною вагою до 5000 кг.

1. Габаритне креслення трубовоз-причіп:



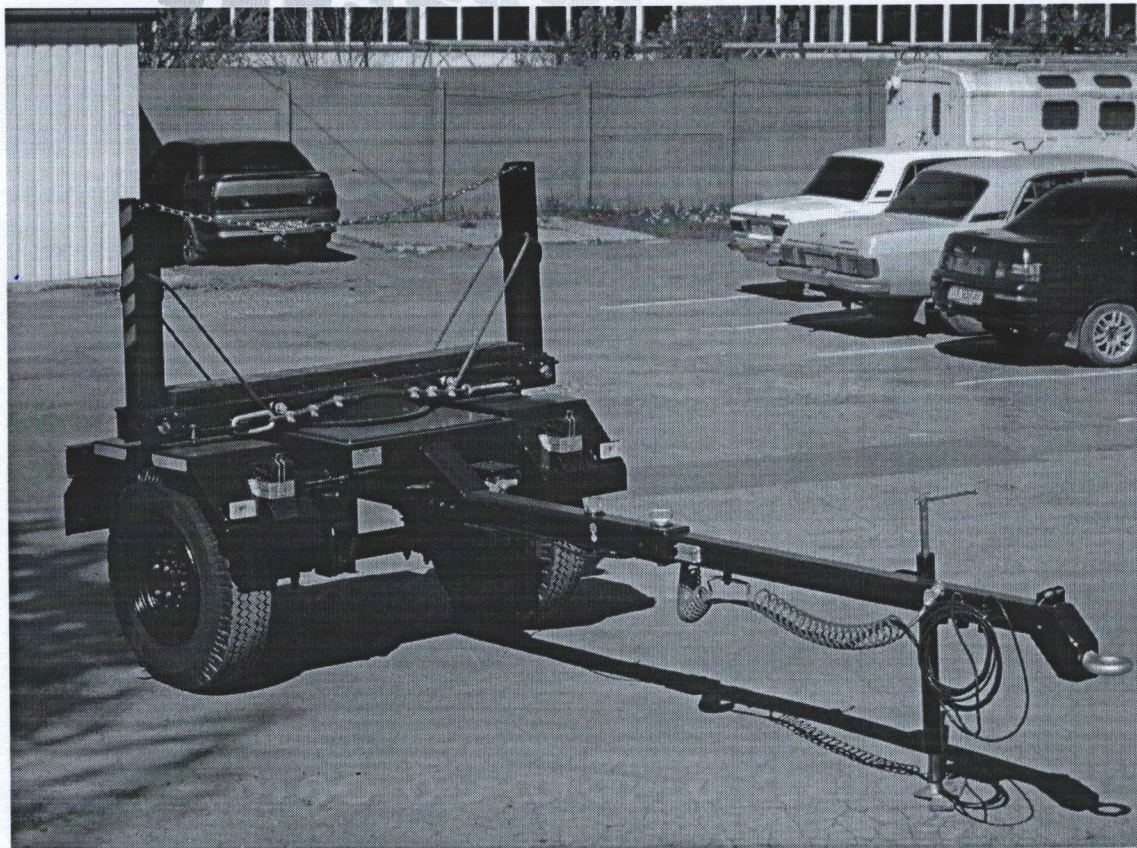
2. Зовнішній вигляд трубовоз-причіп:





УКР ТРАК
ВАНТАЖІВКИ ТА СПЕЦТЕХНІКА

Копія



3. Користувальницькі характеристики трубовоз-причіп:

Тип ТЗ – причіп;

Тип кузова – візок поворотна платформа з відкидними стійками;

Вид причепа – Одновісний;

Країна виробник – Україна;

Знімні борти – Ні;

Вантажопідйомність – до 5 т.;

Довжина телескопічного дишла, - 5,4 -7,3 м.;

Довжина труб які можна перевозити– 7 – 12 м.;

Шини - 11R20 (12R20);

Маса спорядженого причіпа - до 1,8 т.;

Підвіска – Ресорна;

Повна маса – до 6,9т.;

Рекомендована марка автомобіля - ГАЗ 3309, КрАЗ 5401Н2, МАЗ 5440, КамАЗ 43253, VOLVO, DAF, Scania, Mercedes, IVECO та інші;

Довжина з дишлом – до 8800 мм.

Висота до петлі зчипки - 900 мм.



Висота по стійках коників – до 2400 мм.

Тормозна система колодкова з пневматичним приводом, з АБС. Підвіска ресора, осі CEYLAN (Туреччина). Оснащений системою електроустаткування 24 В.

4. Додаткові роботи з вантажним автомобілем замовника:

- Встановлення фаркопа для трубовоз-причіп;
- Монтаж електрики для трубовоз-причіп;
- Монтаж пневматики для трубовоз-причіп;
- Встановлення у бортову платформу поворотного утримувача труб з відкидними стійками.

5. Умови сплати, виготовлення та постачання:

- Ціна на дату пропозиції – **1 121 000,00 грн з ПДВ;**
(Враховано – Товар, Додаткові роботи, Документи та доставку до м. Кременчук)
- Виготовлення – до 95 днів
- Поставка – За рахунок продавця;
- Розрахунок – Аванс 70%, 30 % - факт виготовлення.
- Гарантія – 12 місяців;
- Сервіс – окремо.

СПОДІВАЄМОСЯ НА ВЗАЄМОВИГІДНУ СПІВПРАЦЮ У МАЙБУТНЬОМУ!



Handwritten signature

Михайло ЗАТХЕЙ





ТОВ «Маляр»
79022, м. Львів, Городоцька, 174 А
т/ф: (032)2952646
п/р UA253223130000026003000026828 у банку
"Державний Експортно-Імпортний банк України"
АТ
ЄДРПОУ 37363098
e-mail : hbt@tophim.com.ua

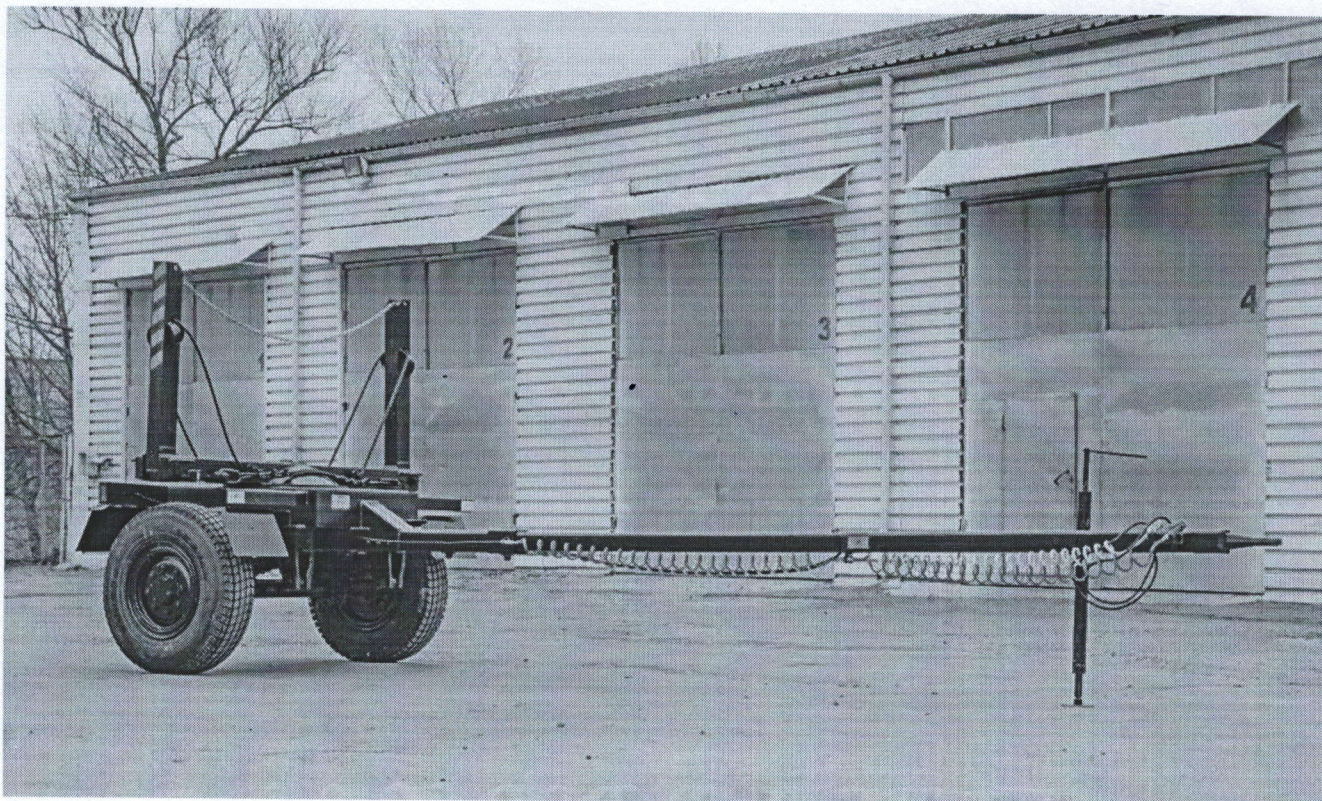
Дата – 25.03.2025

КЕРІВНИКУ ПІДПРИЄМСТВА

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

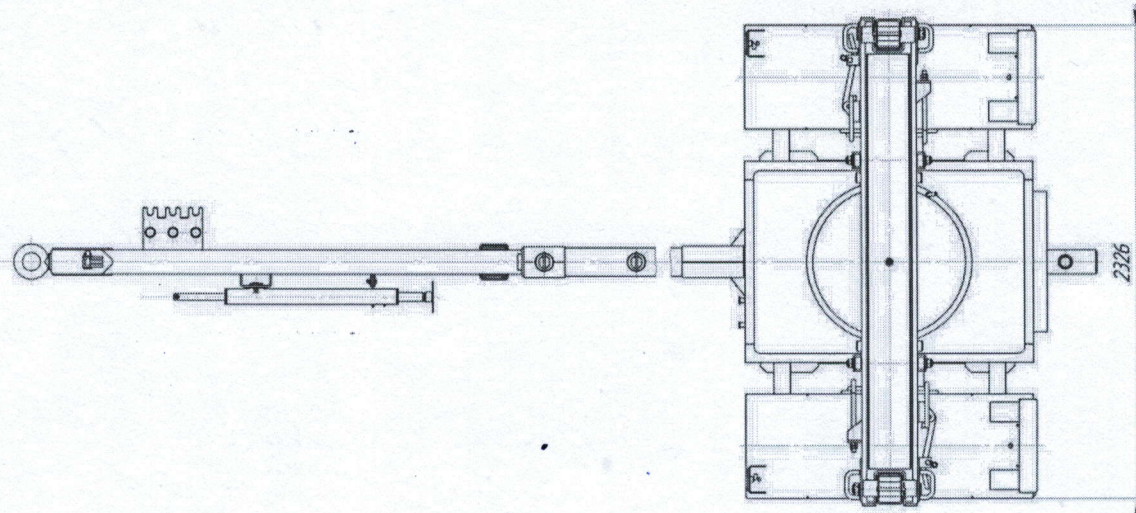
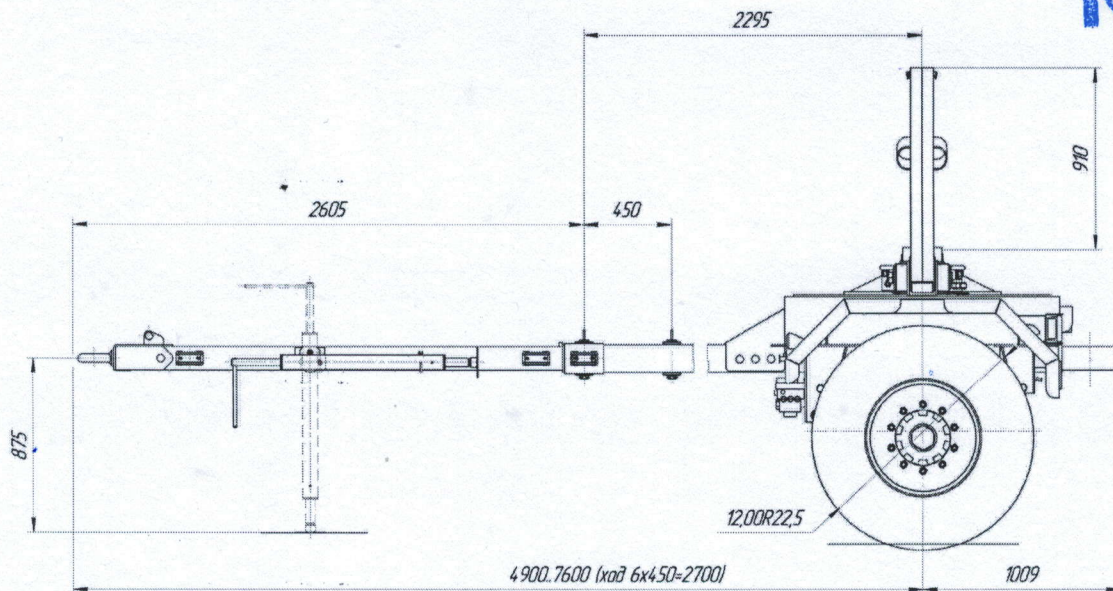
ТОВ « » пропонує до постачання **причеп-розпуск** вітчизняного виробництва моделі **ПРЛ-0512**. Даний виріб застосовується для транспортування труб, опор та аналогічного обладнання.

1. Зовнішній вигляд:



2. Габаритне креслення причепа-розпуска





3. Характеристики причепа-розпуска ПРЛ-0512

№	Характеристика	Значення
1	Споряджена маса (не більше), кг	1850
2	Повна маса (не більше), кг	6850
3	Розподіл повної маси:	
3.1	через тягово-зчепний пристрій тягача (не більше), кг	150
3.2	через вісь (не більше), кг	6700
6	Вантажопідйомність (не більше), кг	5000
7	Підвіска	Ресорна
8	Кількість осей/колес, шт.	1/2
9	Шини	12,00R22,5
10	Довжина телескопічного дишла, м	4,9 - 7,6

4. Додатково:

Доопрацювання автомобіля замовника з метою можливості транспортувати причепа та перевезення опор, стовпів, тощо з залученням самого автомобіля. Встановлення на автомобіль поворотний утримувач (конік), встановлення зчпного пристрою, виведення електрики та пневматики на автомобіль. Надання відповідних документів після переробки автомобіля.

5. Цінова пропозиція:



№	Найменування	Вартість, грн. з
1	Причіп-розпуск ПРЛ-0512	В комплекті
2	Документи на причіп-розпуск	В комплекті
3	Доставка замовнику	В комплекті
4	Поворотний утримувач (конік) та його встановлення на автомобіль	В комплекті
5	Встановлення зчіпного пристрою та виведення електрики та пневматики на автомобіль	В комплекті
6	Документи після переробки автомобіля вантажного	В комплекті
ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ:		1 189 300,00 ₴

!Важливо – попередній перелік робіт та вартість. Остаточню тільки після фізичної наявності автомобіля та проведення всіх відповідних замірів спеціалістами виконавця робіт!

- Ціна зазначена станом на 25.03.2025 року.
- Умови поставки: За рахунок виробника.
- Строк поставки: до 85 днів.
- Умови оплати: 60% - передплата, 40 % - оплата на момент відвантаження Товару зі складу.
- Умови гарантії: Гарантійний термін на причеп-розпуск – 12 місяців, за умови технічного обслуговування сервісною службою виробника.

6. Сервісне обслуговування:

Увага! Сервісне обслуговування та можливий виїзд сервісної бригади не враховано у загальну вартість. Потребує окремого проговорення.

Директор ТОВ «Маляр»
(посада)



Гаврилюк Л.Г.
(прізвище, ініціали)



77
КП «Теплоенерго»

**ДОКУМЕНТИ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА 2023, 2024 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 2025

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

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

Територія **ПОЛТАВСЬКА**

Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство**

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

Середня кількість працівників **420**

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

Дата (рік, місяць, день) **2024**
за **ДОКУМЕНТ ПРІЙНЯТО**
15.06.2024

КОДИ
UA53020110010228624
150
35.30

за КАТОТТГ І

за КОПФГ

за КВЕД

75 823

V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на **31 грудня 2023** р.

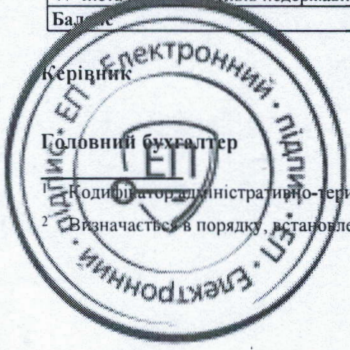
Форма №1 Код за ДКУД **1801001**

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	17 902	17 899
первісна вартість	1001	17 992	17 992
накопичена амортизація	1002	90	93
Незавершені капітальні інвестиції	1005	47 042	150 130
Основні засоби	1010	114 842	428 118
первісна вартість	1011	275 066	608 428
знос	1012	160 224	180 310
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	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	98	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	179 884	596 191
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	25 024	28 978
виробничі запаси	1101	25 002	28 952
незавершене виробництво	1102	-	-
готова продукція	1103	22	26
товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестрахування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	110 937	179 072
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	-	18 364
з бюджетом	1135	61 337	61 250
у тому числі з податку на прибуток	1136	1 020	1 608
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	35 974	3 709
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	17 375	29 974
готівка	1166	-	-
рахунки в банках	1167	17 375	-
Витрати майбутніх періодів	1170	55	654
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-



резервах незароблених премій	1183	-	-
інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	13 088	18 949
Усього за розділом II	1195	263 790	340 950
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	443 674	937 141

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	227 245	422 766
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	16 990	18 448
Додатковий капітал	1410	17 459	59 775
емісійний дохід	1411	-	-
накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(148 903)	(153 592)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(81 184)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	112 791	266 213
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	13 859	9 056
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	52 120	44 747
благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань			
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	65 979	53 803
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	4 004
товари, роботи, послуги	1615	64 753	65 548
розрахунками з бюджетом	1620	137	1 019
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	-	1 094
розрахунками з оплати праці	1630	108	3 456
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	-	2 166
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	4 696	5 655
Доходи майбутніх періодів	1665	5 723	271 988
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	189 487	262 195
Усього за розділом III	1695	264 904	617 125
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	443 674	937 141



*ЕТТ РАДЧЕНКО
РУСЛАН
ІВАНОВИЧ*

*ЕТТ Солдатенко
Раїса Петрівна*

Радченко Руслан Іванович

Солдатенко Раїса Петрівна



1. Додатково територіальних одиниць та територій територіальних громад.
2. Визначастесь в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

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

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

Дата (рік, місяць, число) **2024, грудень, 31**

КОДИ
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО
758723

Територія **ПОЛТАВСЬКА**

за КАТОТТГ I

UA53020110010228624

Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство**

за КОПФГ

150

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

за КВЕД

35.30

Середня кількість працівників ² **441**

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

758723

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 "ч" у відповідній клітинці):

V

за національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку
за міжнародними стандартами фінансової звітності

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 перестрашування	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 нарахованих 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	-
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-

М.П. КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО" КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛ.
КП
30 грудня 2024 р.
30.12.2024

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 звітного періоду	На кінець звітного 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:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань			
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	1610	4 004	3 696
товари, роботи, послуги	1615	65 548	50 710
розрахунками з бюджетом	1620	1 019	1 278
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	1 094	1 094
розрахунками з оплати праці	1630	3 456	4 003
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	2 166	1 533
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	5 655	6 977
Доходи майбутніх періодів	1665	271 988	335 304
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	262 195	329 308
Усього за розділом III	1695	617 125	733 903
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	937 141	1 078 168



ЕП РАДЧЕНКО
РУСЛАН
ІВАНОВИЧ

ЕП Солдатенко
Раїса Петрівна

Радченко Руслан Іванович

Солдатенко Раїса 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.

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

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2024	01	01
31700972		

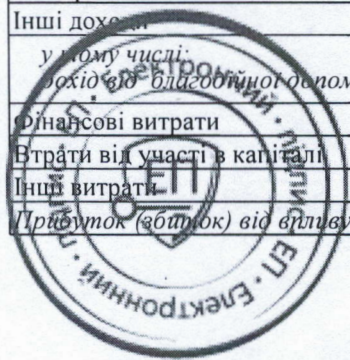
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за **Рік 2023** р.

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	253 402	236 716
<i>Чисті зароблені страхові премії</i>	2010	-	-
<i>премії підписані, валова сума</i>	2011	-	-
<i>премії, передані у перестраховання</i>	2012	-	-
<i>зміна резерву незароблених премій, валова сума</i>	2013	-	-
<i>зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій</i>	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(265 321)	(249 921)
<i>Чисті понесені збитки за страховими виплатами</i>	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(11 919)	(13 205)
<i>Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань</i>	2105	-	-
<i>Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів</i>	2110	-	-
<i>зміна інших страхових резервів, валова сума</i>	2111	-	-
<i>зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах</i>	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	54 027	77 617
<i>у тому числі:</i>	2121	-	-
<i>дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2122	-	-
<i>дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування</i>	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(21 670)	(20 378)
Витрати на збут	2150	(-)	(-)
Інші операційні витрати	2180	(28 722)	(38 491)
<i>у тому числі:</i>	2181	-	-
<i>витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	5 543
збиток	2195	(8 284)	(-)
Дохід від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	3 619	699
Інші доходи	2240	2 375	951
<i>у тому числі:</i>	2241	-	-
<i>дохід від благодійної допомоги</i>			
Фінансові витрати	2250	(638)	(-)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(347)	(899)
<i>Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті</i>	2275	-	-



Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	5 481
збиток	2295	(3 275)	(-)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	5 481
збиток	2355	(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	(1 817)	5 481

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	148 839	149 257
Витрати на оплату праці	2505	87 328	82 295
Відрахування на соціальні заходи	2510	18 859	17 663
Амортизація	2515	19 216	13 786
Інші операційні витрати	2520	41 471	45 789
Разом	2550	315 713	308 790

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
 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) **2025 01 01**
 за ЄДРПОУ **31700972**

КОДИ		
2025	01	01
31700972		

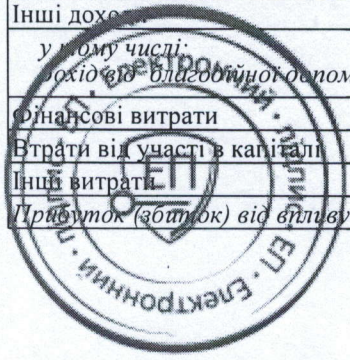
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

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

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 перестраховування	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)	(-)
Втрати 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** за ЄДРПОУ **31700972**
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2024	01	01
31700972		

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

*** Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)**
за **Рік 2023** 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	209 468	249 965
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	99 206	66 141
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	-	-
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	96	17 342
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	3 619	699
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	2 187	2 159
Надходження від операційної оренди	3040	740	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	972	21 750
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(226 488)	(236 290)
Праці	3105	(67 593)	(65 484)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(17 478)	(18 404)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(20 046)	(22 008)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(3 268)	(2 655)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(-)	(1 816)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(349)	(17 537)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(150)	(4)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(906)	(743)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(3 058)	(6 240)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-19 431	8 883
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	-	-

Полтавської області • Комунальне підприємство
МІСЬКА РАДА КРЕМЕНЧУК • УКРАЇНА • ПОЛТАВА
КП-
«ТЕПЛОЕНЕРГО»
Звіт про рух грошових коштів за 2023 рік
20.06.2025

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(89 897)	(98 883)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(120)	(30)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(-)	(-)
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-90 017	-98 913
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	114 337	98 649
Отримання позик	3305	7 710	5 800
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	122 047	104 449
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	12 599	14 419
Залишок коштів на початок року	3405	17 375	2 956
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	29 974	17 375

Керівник

РУСЛАН
ІВАНОВИЧ

Радченко Руслан Іванович

ЕП Солдатенко
Раїса Петрівна

Солдатенко Раїса Петрівна



Головний бухгалтер



Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області** за ЄДРПОУ **31700972**
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2025	01	01
31700972		

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	-	-

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО" КРЕМЕНЧУК, УКРАЇНА
 КРЕМЕНЧУК
 06.06.2025

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

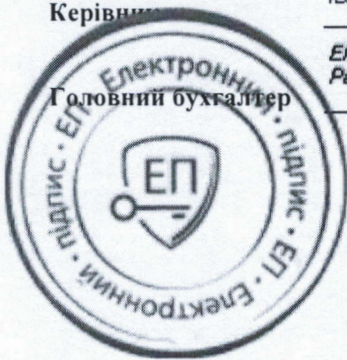
**РУСЛАН
ІВАНОВИЧ**

Радченко Руслан Іванович

Головний бухгалтер

**ЕП Солдатенко
Раїса Петрівна**

Солдатенко Раїса Петрівна



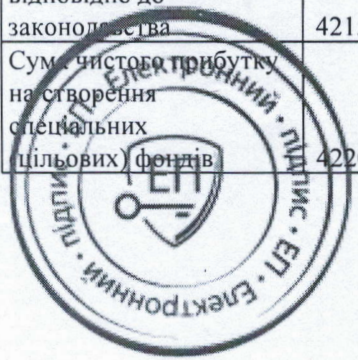
КОДИ		
2024	01	01
31700972		
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО		

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

Звіт про власний капітал
за Рік 2023 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	227 245	16 990	17 459	-	(148 903)	-	-	112 791
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	1 144	-	-	1 144
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	227 245	16 990	17 459	-	(147 759)	-	-	113 935
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(3 275)	-	-	(3 275)
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	1 458	60 344	-	-	-	-	61 802
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	1 458	-	-	-	-	-	1 458
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	60 344	-	-	-	-	60 344
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	195 521	-	-	-	-	(81 184)	-	114 337
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу:									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	(18 028)	-	(2 558)	-	-	(20 586)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	195 521	1 458	42 316	-	(5 833)	(81 184)	-	152 278
Залишок на кінець року	4300	422 766	18 448	59 775	-	(153 592)	(81 184)	-	266 213

Керівник

**РУСЛАН
ІВАНОВИЧ**

Радченко Руслан Іванович

Головний бухгалтер

**ЕП Солдатенко
Раїса Петрівна**

Солдатенко Раїса Петрівна



КОДИ		
2025	01	01
31700972		

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

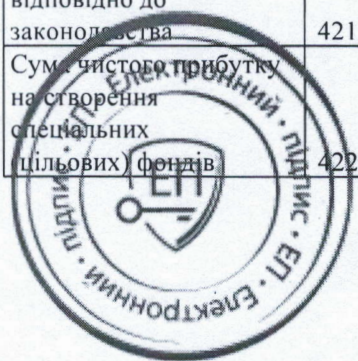
Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"Кременчуцької міської ради за ЄДРПОУ _____
Кременчуцького району Полтавської області
 (найменування)

Дата (рік, місяць, число)
 _____ р.

Звіт про власний капітал
 за **Рік 2024**

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	433 572	15 879	17 768	-	(152 560)	-	(25 000)	289 659

Керівник

РУСЛАН ІВАНОВИЧ

Радченко Руслан Іванович

Головний бухгалтер

РАЙСА ПЕТРІВНА

Солдатенко Раїса Петрівна



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 2025-2026 роки, дозволить:

- забезпечити умови для поліпшення технічної бази;
- зменшити час, необхідний для ліквідації наслідків аварій та пошкоджень;
- підвищити ефективність роботи та якість виконання технологічних процесів;
- підвищити якість надання послуг з постачання теплової енергії та гарячої води;
- забезпечити надійне та безперебійне надання послуг тепlopостачання споживачам.

Директор КП «Теплоенерго»



Руслан РАДЧЕНКО