

**ПОГОДЖЕНО**

Рішення виконавчого комітету  
Кременчуцької міської ради  
Кременчуцького району  
Полтавської області

14.05.2026 № 1372

**ЗАТВЕРДЖЕНО**

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

Руслан РАДЧЕНКО

(підпис)

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«18» березня 2026 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»	7
3	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2025-2026 роки КП «Теплоенерго»	9
4	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців КП «Теплоенерго»	14
5	План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців КП «Теплоенерго»	18
6	Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області станом на 01.01.2026	20
7	Інформаційна згода посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних	24
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)	25
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)	30
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)	95
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	112

**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 17.07.2025 №1787 «Про внесення змін до рішення 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 КП «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
2.	Придбання вантажопасажирського автомобіля (1 од.)	972,50
3.	Придбання лабораторії з установкою АС-80 для перевірки лічильників (1 од.)	3 788,32
4.	Придбання автомобільного крана (1 од.)	7 275,00
5.	Придбання причепа-розпуски для вантажного автомобіля (1 од.)	894,96

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

Необхідність внесення змін до Програми обумовлена потребою підприємства у зміні деяких запланованих заходів (див. таблицю нижче), тому:

- виключені декілька заходів на загальну суму 11 690,32 тис. грн.
- додані нові заходи на загальну суму 11 223,56 тис. грн.
- вартість інших заходів інвестиційної програми не змінилась.

Відповідно до вищезазначеного, загальна сума Програми зменшилась з 19 860,28 тис. грн. до 19 393,52 тис. грн. на величину різниці між вищевказаними заходами в розмірі 466,76 тис. грн.

## Зміни до Інвестиційної програми на 2025-2026 роки

№ з/п	Найменування заходів	Сума, тис. грн. (без ПДВ)
<b>1. Виключені заходи на загальну суму</b>		<b>- 11 690,32</b>
1.1	Придбання насосного обладнання (30 шт.)	6 929,50
1.2	Придбання вантажопасажирського автомобіля (1 од.)	972,50
1.3	Придбання лабораторії з установкою АС-80 для перевірки лічильників (1 од.)	3 788,32
<b>2. Додані нові заходи на загальну суму</b>		<b>+11 223,56</b>
2.1	Роботи з розробки проектно-кошторисної документації по об'єкту «Реконструкція електричних мереж живлення котельні кварталу 176 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. В'ячеслава Чорновола, ХХ» (1 од.)	187,48
2.2	Придбання системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на котельні кварталу 176 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. В'ячеслава Чорновола, ХХ (1 од.)	4 361,25
2.3	Придбання зварювального апарату (1 од.)	349,83
2.4	Придбання тестера електроустановок (1 од.)	100,00
2.7	Роботи з розробки проектно-кошторисної документації по об'єкту «Реконструкція електричних мереж живлення ЦТП 57-1 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Героїв Маріуполя, ХХ» (1 од.)	187,48
2.8	Придбання системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на ЦТП 57-1 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Героїв Маріуполя, ХХ (1 од.)	4 361,25
2.9	Реконструкція інженерних введів гарячого водопостачання житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних (14 буд.)	1 676,27
<b>3. Залишилися незмінними заходи на загальну суму</b>		<b>8 169,96</b>
3.1	Придбання автомобільного крана (1 од.)	7 275,00
3.2	Придбання причепа-розпуски для вантажного автомобіля (1 од.)	894,96
<b>Всього по Інвестиційній програмі 2025-2026:</b>		<b>- 466,76</b>

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 послуги з виробництва, транспортування теплової енергії - *амортизаційні відрахування* у розмірі 12 392,93 тис. грн (без ПДВ);

- кошти, що враховуються у структурі тарифів КП «Теплоенерго» на послуги з виробництва, транспортування теплової енергії - *виробничі інвестиції з прибутку* у розмірі 5 324,32 тис. грн. (без ПДВ);

- кошти для проведення розрахунків за інвестиційними програмами, які не використані протягом попереднього періоду (кошти Інвестиційної програми 2024-2025) – *залишкові кошти* у розмірі 1 676,27 тис. грн. (без ПДВ).

Залишкові кошти у розмірі 1676,27 тис. грн. планується використати на виконання заходу «Реконструкція інженерних введів гарячого водопостачання житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних» (14 житлових будинків кварталу 142-143).

Оскільки відповідно до Закону України № 2479 від 29.07.2022 року «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування» запроваджений мораторій на підвищення цін (тарифів) у сфері теплопостачання, зміна загальної суми Програми не вплине на підвищення розміру тарифу, який застосовується на послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води для категорії споживачів «Населення».

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

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

зростання облікової ставки НБУ негативно позначається на активних операціях, в т.ч. інвестиційній діяльності, оскільки вартість ресурсів значно зростає.

З 28 липня 2023р. розмір облікової ставки поступово зменшується, але все одно залишається на достатньо високому рівні (з 30.01.2026р. Правління НБУ вирішило знизити облікову ставку до рівня 15 %).

Згідно Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 01.06.2011 № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги», ліцензіати мають визначити напрямки використання коштів, отриманих від провадження ліцензованої діяльності, зокрема амортизаційних відрахувань.

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

- потребі в забезпеченні резервного живлення на котельних та теплових пунктах підприємства, підвищення енергоефективності роботи обладнання, зниження витрат на електроенергію;
- необхідності придбання спеціалізованої техніки та обладнання для швидкого реагування ремонтними бригадами на позаштатні ситуації, для ремонту устаткування, ліквідації наслідків аварій на мережах та зменшення часу для усунення пошкоджень.
- забезпечення обліку ресурсів, впровадження інформаційних технологій;

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

**Директор КП «Теплоенерго»**

**Провідний інженер з питань  
інвестиційної діяльності**



*Handwritten signature in blue ink.*

**Руслан РАДЧЕНКО**

**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: <a href="http://kremenchuk-teplo.org.ua/">http://kremenchuk-teplo.org.ua/</a>
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, заходи щодо забезпечення стабільного енергопостачання та обліку ресурсів.
Строк реалізації інвестиційної програми	Протягом 12 місяців
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Проектування, планування
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Закупівля обладнання та спеціалізованої техніки, розробка проєктної документації, запланована по п.1.2.1.1 та 2.2.1.1 таблиці 1.

## 3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

<b>Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)</b>	<b>19 393,52</b>
власні кошти	19 393,52
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
<b>Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):</b>	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	46,9
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	8,6
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	42,1
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	2,4

## 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)

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

Руслан РАДЦЕНКО  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)



від № \_\_\_\_\_

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

КП "Теплоенерго"

(найменування суб'єкта господарювання)

Таблиця 1

№ з/п	Найменування заходів (об'єктів)	Клікентний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)						За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)				Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований період (без ПДВ)				Економічний ефект (тис. грн)***		
			загальна сума	амортизаційні відрахування	інвестиційні витрати	позичкові кошти з урахуванням:	інші залучені кошти, з них:	не підлягають поверненню	підлягають поверненню	власні кошти (не підлягають поверненню)	господарські ресурси	підприємств	підприємств	підприємств	підприємств	підприємств		підприємств	підприємств
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>Виробництво теплової енергії</b>																			
<b>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:</b>																			
Заходи зі зняття питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																			
Заходи зі зняття питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
Заходи щодо забезпечення технологічного об'єкта ресурсів, з них:																			
Інші заходи, з них:																			
<b>Інші заходи з урахуванням:</b>																			
Заходи зі зняття питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
1.2	Роботи з розробки проектної документації по об'єкту "Реконструкція електричних мереж живлення котельні кварталу 176 з встановленням системи збирання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Вячеслава Чорновола, XX"	1 од.	187,48	187,48	-	X	X	X	X	-	187,48	187,48	-	-	X	X	X	X	X
1.2.1.1	Придбання системи збирання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на котельні кварталу 176 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Вячеслава Чорновола, XX	1 од.	4 361,25	4 361,25	-	X	X	X	X	4 361,25	-	4 361,25	4 361,25	-	120,0	X	X	X	436,13
Усього за підпунктом 1.2.1			4 548,73	4 548,73	-	-	-	-	-	4 361,25	187,48	4 548,73	4 548,73	-	125,2	X	-	-	436,13

№ з/п	Найменування заходів (об'єкту)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)								За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)			Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований період (тис. грн (без ПДВ))		Строк оккупності (місяців)**	№ апару на об'єкту/виробничих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн / прогнозований період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн / прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн)**
			затратна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них: не підлягають поверненню	підлягають поверненню	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підприємний	підприємний	підприємний	підприємний	підприємний					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1.2.2.																				
	Усього за підпунктом 1.2.2																			
1.2.3.																				
	Усього за підпунктом 1.2.3																			
1.2.4.																				
	Усього за підпунктом 1.2.4																			
1.2.5.																				
	Усього за підпунктом 1.2.5																			
1.2.5.1	Придбання зварювального апарату	1 од.	349,83	349,83	-	X	X	X	X	349,83	-	349,83	-	-	48,0	X	X	X	87,46	
1.2.5.2	Придбання тестера електроустановок	1 од.	100,00	100,00	-	X	X	X	X	100,00	-	100,00	-	-	48,0	X	X	X	25,00	
	Усього за підпунктом 1.2.5		449,83	449,83	-	-	-	-	-	449,83	-	449,83	-	-	48,0	-	-	-	112,46	
	Усього за пунктом 1.2		4 998,56	4 998,56	-	-	-	-	-	4 811,08	187,48	4 998,56	-	-	109,34	X	-	-	548,59	
	<b>Усього за розділом I</b>		<b>4 998,56</b>	<b>4 998,56</b>	-	-	-	-	-	<b>4 811,08</b>	<b>187,48</b>	<b>4 998,56</b>	-	-	<b>109,34</b>	<b>X</b>	-	-	<b>548,59</b>	
<b>II</b>																				
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.																				
	Усього за пунктом 2.1																			
2.2.1.1	Роботи з розробки проектно-документації по об'єкту "Реконструкція електричних мереж жиливця ЦТП 57-1 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Героїв Маршуполя, XX"	1 од.	187,48	-	187,48	X	X	X	X	-	-	187,48	-	-	X	X	X	X	X	

№ з/п	Найменування заходів (особливо)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)										За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)				Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований період тис. грн (без ПДВ)				Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозований період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн / прогнозований період)	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн)***
			з урахуванням:			з урахуванням:			За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)				прогнозований період		прогнозований період								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20				
2.2.1.2	Придбання системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на ЦПП 571-1 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Героїв Маршуполя, ХХ	1 од.	4 361,25	1 270,12	3 091,13	X	X	X	X	4 361,25	-	4 361,25	4 361,25	-	120,0	X	X	X	436,13				
Усього за підпунктом 2.2.1			4 548,73	1 270,12	3 278,61	X	X	X	X	4 548,73	187,48	4 548,73	-	-	125,16	X	X	X	436,13				
2.2.2.			Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																				
Усього за підпунктом 2.2.2			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.2.3.			Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																				
Усього за підпунктом 2.2.3			-	-	-	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-				
2.2.4.			Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																				
2.2.4.1	Придбання автомобільного мрана	1 од.	7 275,00	6 124,25	1 150,75	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	6 124,25	2 045,71	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			12 718,69	7 394,37	5 324,32	-	-	-	-	12 531,21	187,48	12 718,69	-	-	155,61	X	-	-	980,79				
<b>Усього за розділом II</b>			<b>12 718,69</b>	<b>7 394,37</b>	<b>5 324,32</b>	-	-	-	-	<b>12 531,21</b>	<b>187,48</b>	<b>12 718,69</b>	-	-	<b>155,61</b>	<b>X</b>	-	-	<b>980,79</b>				
III			<b>Постачання теплової енергії</b>																				
3.1.			Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																				
3.1.1.			Заходи зі зняття питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				
Усього за підпунктом 3.1.1			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-				
3.1.2.			Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																				
Усього за підпунктом 3.1.2			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-				
3.1.3.			Інші заходи, з них:																				
Усього за підпунктом 3.1.3			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-				
3.2.			Інші заходи з урахуванням:																				
3.2.1.			Заходи зі зняття питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				
Усього за підпунктом 3.2.1			-	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-				
3.2.2.			Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																				
Усього за підпунктом 3.2.2			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-				



№ з/п	Найменування заходів (побудови)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)										За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований періоди тис. грн (без ПДВ)					Срок окупності (місяць)**	№ аркуша об'єднувальних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозований період)	Економія фонду зарплатної плати, (тис. грн / прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			затратна сума	авторизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	кошти з урахуванням:	інші залучені кошти, з них:	не підлягають поверненню	підлягають поверненню	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарчий (вартість матеріальних ресурсів)	підприємний	13	14	15	16	17	18	19					
1	4.2.5.	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20					
			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	-	-	-				
<b>Усього за інвестиційною програмою</b>			<b>19 393,52</b>	<b>12 392,93</b>	<b>5 324,32</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 676,27</b>	<b>-</b>	<b>17 342,29</b>	<b>2 051,23</b>	<b>19 393,52</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>119,44</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 948,45</b>				

Примітки: \* - кількість років інвестиційної програми.  
 \*\* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх урештдження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.  
 \*\*\* Складом розрахунку економічного ефекту за другим та наступний рік від урештдження заходів урахувати без ПДВ.  
 x - суб'єктом господарювання не заповнюється.



**Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності**

(посада відповідальної особи)

**Андрій ФОМІН**

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

(підпис)









**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 планованому періоді	сума інших залучених коштів, що не підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
<b>I Виробництво теплової енергії</b>						
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	4 548,73	4 548,73	-	-	-
1.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
1.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
1.2.5.	Інші заходи	449,83	449,83	-	-	-
	Усього за пунктом 1.2	4 998,56	4 998,56	-	-	-
	<b>Усього за розділом I</b>	<b>4 998,56</b>	<b>4 998,56</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>II Транспортування теплової енергії</b>						
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	4 548,73	1 270,12	3 278,61	-	-
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	6 124,25	2 045,71	-	-
2.2.5.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.2	12 718,69	7 394,37	5 324,32	-	-
	<b>Усього за розділом II</b>	<b>12 718,69</b>	<b>7 394,37</b>	<b>5 324,32</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>III Постачання теплової енергії</b>						
3.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
3.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.1	-	-	-	-	-
3.2.	Інші заходи, з урахуванням:					

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні вдражування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що не підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
3.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
3.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
3.2.5.	Інші заходи	1 676,27	-	-	-	1 676,27
	Усього за пунктом 3.2	1 676,27	-	-	-	1 676,27
	<b>Усього за розділом III</b>	<b>1 676,27</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 676,27</b>
<b>IV</b>	<b>Постачання гарячої води</b>					
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	-	-	-	-	-
	<b>Усього за розділом IV</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>Усього за інвестиційною програмою</b>	<b>19 393,52</b>	<b>12 392,93</b>	<b>5 324,32</b>	<b>-</b>	<b>1 676,27</b>

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

Заступник директора з фінансової роботи

Провідний інженер з питань інвестиційної  
діяльності  
(посада відповідальної особи)

Руслан РАДЧЕНКО  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Оксана БІРЮКОВА  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Андрій ФОМІН  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

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

Таблиця 4

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

	дутьєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	16	
3.2	Загальна установлена потужність тягодутьєвих установок	кВт	155	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	65	29
	сталевих	шт.	64	29
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	1	
<b>4.</b>	<b>Допоміжне обладнання</b>			
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	
<b>5.</b>	<b>Водопідготовка і водно-хімічний режим</b>			
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	
<b>6.</b>	<b>Електропостачання та електротехнічні пристрої</b>			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	27	
	прямого включення	шт.	13	
	трансформаторного включення	шт.	14	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	25	
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	3	
	потужністю до 630 кВА	шт.	1	
	потужністю понад 630 кВА	шт.	2	
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	25	
	у зимовий період	%	65	
<b>7.</b>	<b>Автоматизація</b>			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котельнь, у тому числі	шт.	33	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	18	
	з частковою автоматизацією	шт.	15	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	21	
<b>8.</b>	<b>Прилади обліку теплової енергії</b>			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	250	
	на джерелах теплопостачання	шт.	34	
	комерційного (у споживача)	шт.	216	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	100	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	0	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	0	
<b>9.</b>	<b>Транспортні засоби</b>			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	1	
	спецтехніки	шт.	0	
	вантажних автомобілів	шт.	1	
	легкових автомобілів	шт.	0	

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

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

Директор  
(посадова особа ліцензіата)

Головний інженер  
(посадова особа ліцензіата)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності  
(посада відповідального виконавця)

(підпис)

(підпис)

Руслан РАДЧЕНКО  
(Власне ім'я Прізвище)

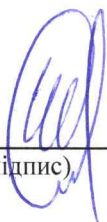
Олександр ШКУРЕНКО  
(Власне ім'я Прізвище)

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)

"13" березня 2026 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 2026

Теплопостачання житлових будинків м.Кременчука здійснюється централізованими системами від теплоелектроцентралі, промислово-опалювальними і опалювальними котельнями та, в незначній кількості, децентралізованими системами. Найбільш значними джерелами енергії для централізованого теплопостачання житлово-комунального сектору міста є Кременчуцька ТЕЦ, 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 01.01.2026 року знаходиться 28 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 80 котлів різної теплопродуктивності. Загальна встановлена потужність котелень - 120,10 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. Котельні надають послугу тільки в опалювальний сезон, 1 котельня працює протягом року.

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

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

- місцева (розподільча) теплова 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 тепlopостачання, а також системи гарячого водopостачання 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 тепlopостачання м.Кременчука передбачається розроблення, погодження та виконання інвестиційної програми на планований період, фінансування якої здійснюється за рахунок коштів передбачених в тарифах на теплову енергію, а також залишкових коштів, які не використані протягом терміну дії Інвестиційної програми 2024-2025р.

Отже, Інвестиційною програмою КП «Теплоенерго» на 2025-2026 роки плануються заходи спрямовані на оновлення основних фондів, підвищення ефективності виробництва, підвищення якості надання послуг, забезпечення стабільного енергопостачання та обліку ресурсів, а саме:

#### Перелік заходів Інвестиційної програми на 2025-2026 роки

№ з/п	Найменування заходів	Сума, тис. грн. (без ПДВ)
1	Роботи з розробки проектно-кошторисної документації по об'єкту «Реконструкція електричних мереж живлення котельні кварталу 176 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. В'ячеслава Чорновола, ХХ» (1 од.)	187,48
2	Придбання системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на котельні кварталу 176 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. В'ячеслава Чорновола, ХХ (1 од.)	4 361,25
3	Придбання зварювального апарату (1 од.)	349,83
4	Придбання тестера електроустановок (1 од.)	100,00
5	Придбання автомобільного крана (1 од.)	7 275,00
6	Придбання причепа-розпуски для вантажного автомобіля (1 од.)	894,96

7	Роботи з розробки проєктно-кошторисної документації по об'єкту «Реконструкція електричних мереж живлення ЦТП 57-1 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Героїв Маріуполя, ХХ» (1 од.)	187,48
8	Придбання системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на ЦТП 57-1 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Героїв Маріуполя, ХХ (1 од.)	4 361,25
9	Реконструкція інженерних введів гарячого водопостачання житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних (14 буд.)	1 676,27
<b>Всього по Інвестиційній програмі 2025-2026:</b>		<b>19 393,52</b>

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2025-2026 роки становить 19 393,52 тис. грн. (без ПДВ).

Економічний ефект по вищевказаним заходам складає – 1 948,45 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 послуги з виробництва, транспортування теплової енергії - *амортизаційні відрахування* у розмірі 12 392,93 тис. грн (без ПДВ);

- кошти, що враховуються у структурі тарифів КП «Теплоенерго» на послуги з виробництва, транспортування теплової енергії - *виробничі інвестиції з прибутку* у розмірі 5 324,32 тис. грн. (без ПДВ);

- кошти для проведення розрахунків за інвестиційними програмами, які не використані протягом попереднього періоду (кошти Інвестиційної програми 2024-2025) – *залишкові кошти* у розмірі 1 676,27 тис. грн. (без ПДВ).

Залишкові кошти у розмірі 1676,27 тис. грн. планується використати на виконання заходу «Реконструкція інженерних введів гарячого водопостачання житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних».

Згідно Постанови Кабінету Міністрів України від 01.06.2011 № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги» на підприємстві 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 забезпеченні резервного живлення на котельних та теплових пунктах підприємства, підвищення енергоефективності роботи обладнання, зниження витрат на електроенергію;
- 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.
- забезпечення обліку ресурсів, впровадження інформаційних технологій.

**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 2026

**Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту «Реконструкція електричних мереж живлення котельні кварталу 176 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. В'ячеслава Чорновола, ХХ»**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2025-2026 роки пропонуються заходи з розробки проєктної документації на реконструкцію електричних мереж живлення котельні кварталу 176 з встановленням системи зберігання електричної енергії. Вартість робіт з розробки проєктно-кошторисної документації (ПКД) 187,48 тис. грн (без ПДВ).

Промислові системи накопичення (зберігання) електричної енергії (ESS/BESS) — це комплекси, що акумулюють електроенергію (найчастіше в літій-іонних батареях) для подальшого використання, забезпечуючи резервне живлення, знижуючи витрати на електроенергію шляхом оптимізації споживання та управління піковими навантаженнями, а також інтегруючись з відновлюваними джерелами енергії. Вони складаються з батарей, системи керування (BMS, EMS) та силових інверторів і є ключовим елементом для енергонезалежності бізнесу та стабільності мережі.

Основні функції та переваги системи зберігання електричної енергії

- енергонезалежність – забезпечують безперебійне живлення під час відключень мережі;
- зниження витрат - дозволяють заряджати систему вночі (дешевше) і використовувати накопичену енергію в пікові години (дорожче), а також зменшують плату за фіксовану потужність мережі;
- оптимізація - інтелектуальні системи керування (EMS) прогнозують споживання та динамічно керують зарядом-розрядом;
- підтримка мережі - допомагають згладжувати піки навантаження та балансувати енергосистему;
- інтеграція ВДЕ - ефективно зберігають енергію від сонячних чи вітрових станцій.

Основні компоненти системи зберігання електричної енергії

- акумуляторні батареї – найчастіше LiFePO<sub>4</sub> (літій-залізо-фосфатні), безпечні та довговічні;
- система керування батареями (BMS) контролює стан кожної батареї (температуру, напругу);
- система керування енергією (EMS) «мозок» системи, що керує роботою та оптимізацією;
- система перетворення потужності (PCS) інвертор для перетворення постійного струму на змінний (і навпаки).

Впровадження системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) на котельні кварталу 176 забезпечить:

- підвищення енергоефективності роботи обладнання;
- зменшення пікових навантажень на електричну мережу;

- резервування електроживлення обладнання;
- можливість застосування енергетичного арбітражу та зниження витрат на електроенергію.

Після розробки проєктної документації на реконструкцію електричних мереж живлення котельні кварталу 176 з встановленням системи зберігання електричної енергії разом з комплектом документації надається експертний звіт на відповідність чинним нормам і правилам.

**Директор КП «Теплоенерго»**

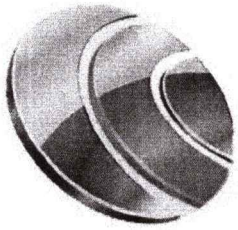


**Руслан РАДЧЕНКО**

**Провідний інженер з питань  
інвестиційної діяльності**



**Андрій ФОМІН**



# ЮНІМ ПРО

Від ідеї до втілення

## ТОВ «ЮНІМ ПРО»

39630, Полтавська обл., м. Кременчук  
вул. Велика Набережна, 47, кв. 62.  
р/р 26008054212380 Полтавське ГРУ  
АТ Комерційний Банк «ПРИВАТБАНК»  
МФО 331401, ЄДРПОУ 42999441  
тел. +380985684069, +380973189332  
e-mail: ynimpro@gmail.com

Вих. №28112025/2  
Від 28.11.2025 р.

Даним листом повідомляємо, що ТОВ "ЮНІМ ПРО" має можливість з надання послуг з виготовлення проектно-кошторисної документації з отриманням позитивного експертного звіту з титулом:

**"Реконструкція електричних мереж живлення котельні кварталу 176 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. В'ячеслава Чорновола, "**

**Вартість робіт складає: 187 480,00 грн без ПДВ (224 976,00 грн з ПДВ).**

**Умови оплати: 100 % - після підписання акту виконаних робіт.**

**Термін виконання робіт: 60 робочих днів, з можливістю дострокового виконання робіт, після отримання вихідних даних від Замовника.**

З повагою,

Директор ТОВ «ЮНІМ ПРО»

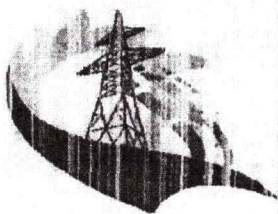


Юлія ІВАНІШЕНА



## ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КРЕМЕНЕРГОБУД»

ЄДРПОУ 40914738  
 39600, Полтавська область м. Кременчук,  
 вул. Лейтенанта Покладова, 18, к. 5  
 директор Дон А.О.  
 начальник ЕТЛ Донченко А.М.  
 Платник податку на прибуток на  
 зегальник підставах



Р/р UA363052990000026001031201706  
 в ПГРУ ПАТ КБ «ПРИВАТБАНК»  
 МФО 331401  
 ІПН 409147316045  
 тел. 0675409985  
 тел. 0677968967  
 Email: keb777@i.ua

Вих. № 021225/1 від 02 грудня 2025 року

**Директору КП «Теплоенерго»  
 Руслану РАДЧЕНКО**

**Комерційна пропозиція.**

Даним листом повідомляємо, що ТОВ «КРЕМЕНЕРГОБУД» має можливість надання послуг з виготовлення проектно-кошторисної документації з отриманням позитивного експертного звіту з титулом:

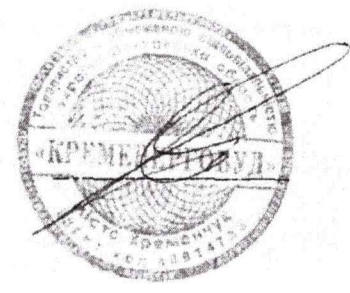
"Реконструкція електричних мереж живлення котельні кварталу 176 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Вячеслава Чорновола, ".

Вартість робіт складає: 191 530,00 грн без ПДВ (229736,00 грн з ПДВ).

Умови оплати: 100% - після підписання акту виконаних робіт.

Термін виконання робіт: 60 робочих днів, з можливістю дострокового виконання робіт, після отримання вихідних даних від Замовника.

З повагою директор ТОВ «КРЕМЕНЕРГОБУД»



Дон А.О.



**Придбання системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на котельні кварталу 176 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. В'ячеслава Чорновола, ХХ**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2025-2026 роки пропонуються заходи з придбання системи зберігання електричної енергії LIVOLTEK BESS-125kW/261kWh з додатковим обладнанням для встановлення на котельні кварталу 176 на загальну суму 4 361,25тис. грн (без ПДВ) (по курсу НБУ 42,7155 грн/долар станом на 08.01.2026).

Промислові системи накопичення (зберігання) електричної енергії (ESS/BESS) — це комплекси, що акумулюють електроенергію (найчастіше в літій-іонних батареях) для подальшого використання, забезпечуючи резервне живлення, знижуючи витрати на електроенергію шляхом оптимізації споживання та управління піковими навантаженнями, а також інтегруючись з відновлюваними джерелами енергії. Вони складаються з батарей, системи керування (BMS, EMS) та силових інверторів і є ключовим елементом для енергонезалежності бізнесу та стабільності мережі.

LIVOLTEK BESS-125kW/261kWh – це інтегрована система зберігання енергії "все-в-одному", що поєднує батареї, інвертор і систему керування. Вона забезпечує резервне живлення при відключеннях, зрізає пікові навантаження та оптимізує споживання електроенергії на підприємствах і комерційних об'єктах. Рідинне охолодження та LiFePO<sub>4</sub>-батареї забезпечують 8000+ циклів довговічності – це понад 20 років експлуатації.

**Базові технічні характеристики**

Параметр	Значення
Модель	BESS-125кВт/261кВт/год
Номінальна енергоємність	261,2 кВт/год
Номінальна потужність (AC/DC)	125 кВт
Максимальна потужність	137,5 кВт
Номінальна напруга DC	832 В
Діапазон напруги батареї	624–949 В
Тип батареї	LiFePO <sub>4</sub> (LFP), 314 А/год
Конфігурація модулів	5 × 52,2 кВт/год (1P52S, 166,4 В, 314 А/год)
Глибина розряду (DoD)	Макс. 100%, рекомендовано 90%
Кількість циклів	8000+ (при 25°C, 0.5C/0.5C, до 70% EOL)
Режими роботи	On-grid, Off-grid, паралельно до 10 блоків

Параметр	Значення
Номінальна напруга АС (вихід)	3L/N/PE, 220/380 В або 230/400 В
Діапазон напруги АС	340–460 В
Номінальна частота АС	50 Гц (±5)
ККД системи	88% (макс. PCS 99%)
Фактор потужності	-1...+1 (регульований)
Загальні розміри (Ш×В×Г)	1000 × 2195 × 1350 мм
Маса	2450 кг
Охолодження	Батарея – рідинне, PCS – вентиляторне
Робоча температура	-20...+55 °С (дерейтинг від +40 °С)
Вологість	5–95%
Макс. висота експлуатації	4000 м (дерейтинг від 2000 м)
Ступінь захисту	IP55 (антикорозійний рівень С3 / С5 опц.)
Захист та безпека	5-рівневий захист, вбудоване пожежогасіння (аерозоль, РАСК-рівень, водяне), клапани скидання тиску
Інтерфейси зв'язку	RS485 / CAN / Ethernet / 4G / Wi-Fi
Сертифікації	IEC 61000, IEC 62619, IEC 63056, IEC 62477, IEC 62933, RoHS, UN38.3

#### Переваги системи LIVOLTEK BESS-125kW/261kWh

- компактність – єдиний блок «все-в-одному» займає лише 1,35 м<sup>2</sup>, що економить простір у серверній чи цеху;
- довговічність – батареї LiFePO<sub>4</sub> преміум класу забезпечують 8000+ циклів, тобто понад 20 років щоденної роботи;
- масштабування – підтримує до 10 модулів паралельно, що дозволяє нарощувати систему до рівня 2,61 МВт/год;
- швидке впровадження – система 3-в-1 постачається вже у зібраному вигляді, протестована на заводі, тому її монтаж і запуск займають мінімум часу;
- 5-рівневий захист – багаторівнева система безпеки (від елемента до шафи) включає ізоляцію модулів, датчики диму/газу та вбудоване пожежогасіння. Це гарантує надійну роботу без ризику перегріву чи займання;
- смарт-контроль – вбудована система енергоменеджменту (EMS) дозволяє дистанційно моніторити стан батарей, AI-алгоритми виконують самодіагностику, а оновлення ПЗ відбуваються онлайн (OTA). Це зменшує витрати на обслуговування та спрощує керування системою;

- IP55 – придатна для встановлення надворі, всепогодні характеристики;
- рідинне охолодження – стабільна температура батарей для довшого строку служби.

Впровадження системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) на котельні кварталу 176 забезпечить:

- підвищення енергоефективності роботи обладнання;
- зменшення пікових навантажень на електричну мережу;
- резервування електроживлення обладнання;
- можливість застосування енергетичного арбітражу та зниження витрат на електроенергію.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання системи збереження електричної енергії (СЗЕЕ) 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 436,13 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**



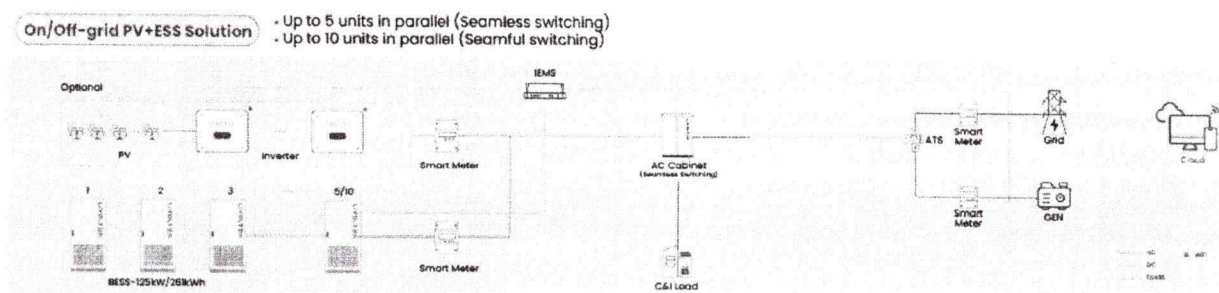
**Андрій ФОМІН**


**ТОВ «ФІЧ ЕНЕРДЖИ»**

08130, Київська обл., Бучанський р-н, село Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, 4Б  
 Код ЄДРПОУ 45634549  
 П/р: UA723805260000026003001850234 В АТ «КБ ГЛОБУС», код банку 380526  
 Керівник Відділу продажу Олександр Тел. +38 (073)525-56-20

**КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ**

<b>BESS система із розумним пристроєм керування та статичним перемикачем, 1 одиниця</b>						
№ п/п	Обладнання	Модель	Бренд	Кількість одиниць	Ціна	Сума
1	Система накопичення (АКБ)	BESS-125 Квт/261 Квт	LIVOLTEK	2	90 000\$	90 000\$
2	Розподільна шафа змінного струму, TS-250	Комплект обладнання для безшовного (<20 м/с) живлення з батареї та генератора: - Контактор змінного струму 1050А - 4 шт. розумних лічильників LHPE96J - 12 шт. трансформаторів струму - Захисна шафа	LIVOLTEK	1	8 900 \$	8 900\$
3	Система керування енергією	HXEM100	LIVOLTEK	1	3 200\$	3 200\$
<b>Вартість обладнання, без ПДВ</b>						<b>102 100 \$</b>
<b>Сума ПДВ</b>						<b>20%</b>
<b>Вартість обладнання, з ПДВ</b>						<b>122 520 \$</b>

**Схема підключення**

**1. Умови:**

- Оплата: 40% передплата, 60 % оплата перед відвантаженням товару з фабрики
- Термін поставки: 1 місяць на виготовлення продукції, 2 місяця на доставку

**2. Умови гарантійних зобов'язань:**

- інвертор і акумулятори (Bess): 120 місяців Української гарантії з дати продажу;

СТІДНО-ОРИГІНАЛЬНІ  
 ДИРЕКТОР  
 П. І. РАДЧЕНКО  
 13.03.2026



ТОВ «ФІЧ ЕНЕРДЖИ»

08130, Київська обл., Бучанський р-н, село Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, 4Б  
Код ЄДРПОУ 45634549

П/р: UA723805260000026003001850234 В АТ «КБ ГЛОБУС», код банку 380526  
Керівник Відділу продажу Олександр Тел. +38 (073)525-56-20

4. Технічні характеристики






# АКУМУЛЯТОРНА СИСТЕМА ПРОМИСЛОВА

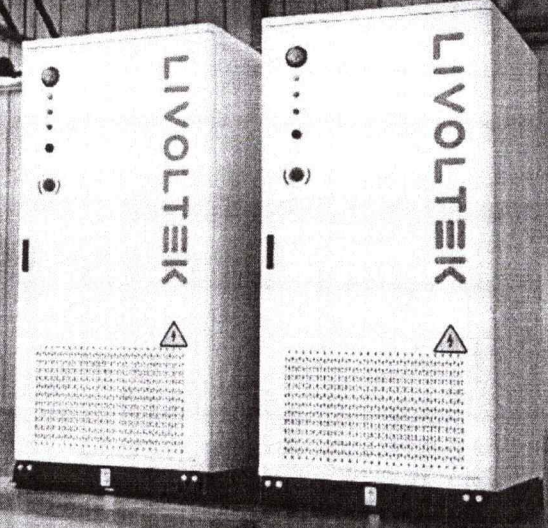
## LIVOLTEK BESS BES-P125X261E / BES-P125X261U

Акумуляторна система LIVOLTEK BESS — це універсальне рішення для зарядних станцій, заводів, промислових парків та комерційних будівель.

Підходить для зберігання та перепродажу енергії, забезпечення аварійного електропостачання під час відключень та віртуального збільшення потужності.

Має ефективний контроль температури рідинного охолодження для підтримки оптимального робочого стану та ідеальний баланс між батареями для покращення використання енергії.

- ТЕХНОЛОГІЯ 3S FUSION 
- ДЕТАЛЬНИЙ МОНІТОРИНГ 
- КОМПАКТНИЙ РОЗМІР 
- ГНУЧКЕ РОЗШИРЕННЯ 
- ПОПЕРЕДНЬО ЗІБРАНА 



Згідно з оригіналом  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2016



ТОВ «ФІЧ ЕНЕРДЖИ»

08130, Київська обл., Бучанський р-н, село Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, 4Б  
Код ЄДРПОУ 45634549  
П/р: UA723805260000026003001850234 В АТ «КБ ГЛОБУС», код банку 380526  
Керівник Відділу продажу Олександр Тел. +38 (073)525-56-20

АКУМУЛЯТОРНІ СИСТЕМИ  
LIVOLTEK BES-P125X261E / BES-P125X261U

ПРОМИСЛОВІ

Модель	BES-P125X261E	BES-P125X261U
<b>Параметри батареї</b>		
Тип батареї	LFP 314 А/год	
Специфікація акумуляторного модуля	52.24 кВт/год / 1P52S	
Ємність акумулятора (кВт/год.)	261	
Номинальна напруга постійного струму (В)	832	
Діапазон напруги акумулятора (В)	741 ~ 936	
Номинальний струм заряду/розряду (А)	157	
<b>Параметри змінного струму</b>		
Номинальна потужність змінного струму (кВт)	125	
Макс. робоча потужність (кВА)	137.5	
Номинальна напруга змінного струму (В)	380/400	480
Номинальна частота змінного струму (Гц)	50/60	
Регульований діапазон коефіцієнта потужності	-1 (випереджаючий) -1 (відстаючий)	
Макс. вихідний струм (А)	198.5	165.4
ТНДі (Номинальна потужність)	<3%	
<b>Загальні дані</b>		
Ефективність системи	88%	
Розмір (Ш*В*Г)	1000*2380*1350 мм.	
Вага	2600 кг	
Робоча температура	-30 ~ 60 °С	
Відносна вологість	0 ~ 95%	
Макс. робоча висота над рівнем моря (м)	4000 (>2000 зменшення)	
Охолодження	Рідинне охолодження	
Захист від проникнення	IP55	
Антикорозійний рівень	С3/С5 за бажанням	
Противопожежний захист	Аерозоль / вода	
Топологія	Неізольовані	
Інтерфейс зв'язку	RS485 / CAN / Ethernet / 4G / WiFi	
Сертифікати та схвалення	IEC 61000, IEC 62619, IEC 63056, IEC 62477, IEC 62933, RoHS, UN38.3	

ЩОДО ЦІН, НАЯВНОСТІ ТА СЕРВІСУ - ЗВЕРТАЙТЕСЬ ДО МЕНЕДЖЕРА

  
 Згідно з оригіналом  
 Директор  
 Р. І. Радченко  
 13.08.2026



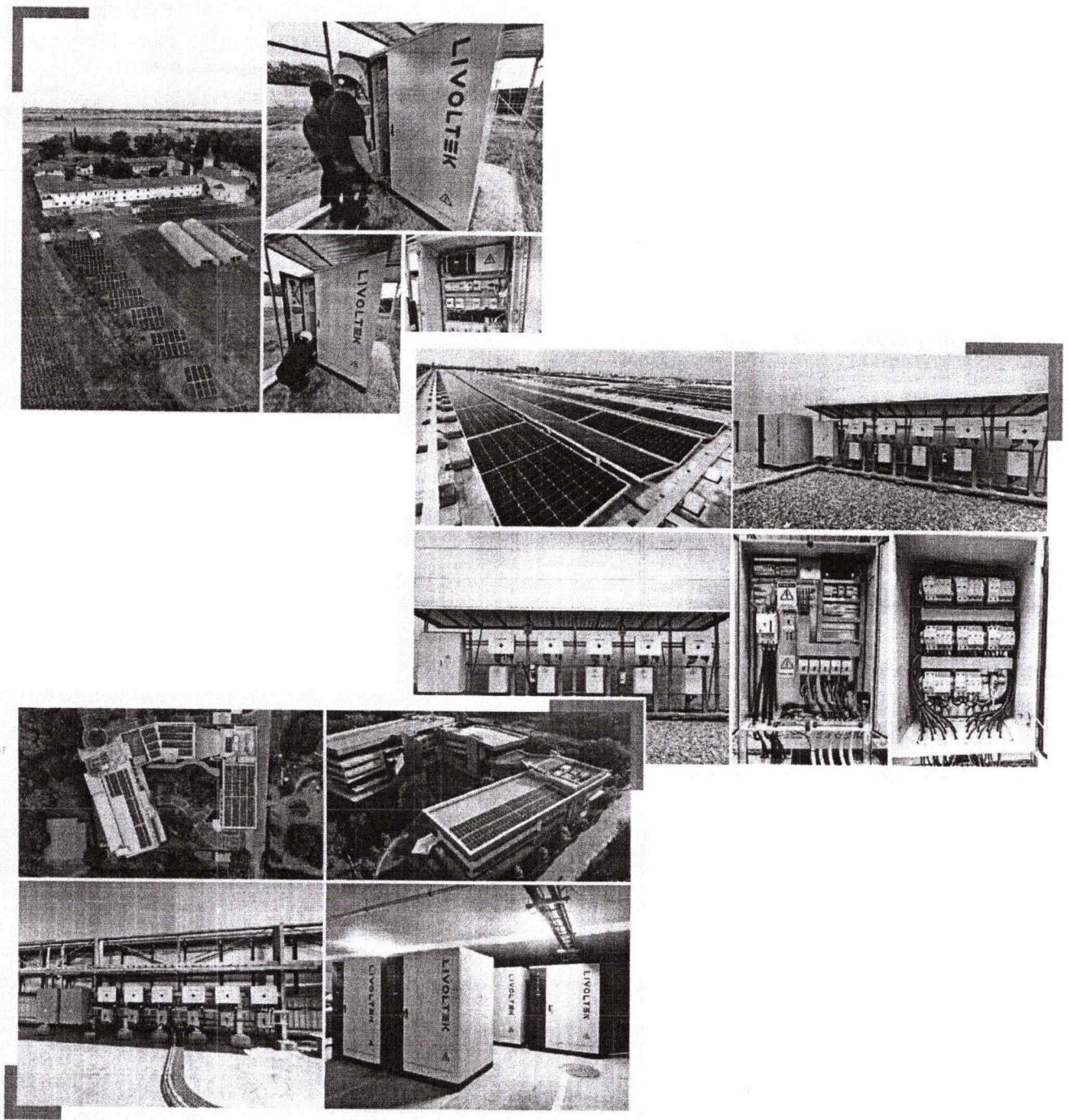
ТОВ «ФІЧ ЕНЕРДЖИ»

08130, Київська обл., Бучанський р-н, село Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, 4Б  
Код ЄДРПОУ 45634549

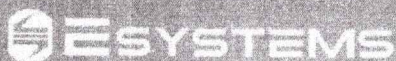
П/р: UA723805260000026003001850234 В АТ «КБ ГЛОБУС», код банку 380526

Керівник Відділу продажу Олександр Тел. +38 (073)525-56-20

5. Приклади встановлення



СТІГНАНО З ОРИГІНАЛОМ  
Директор  
Р. І. Радченко  
13.03.2016



ТОВ «ЕСІСТЕМС ЕНЕРДЖИ»  
Юридична адреса: 49022, Україна, м. Дніпро,  
вул. Соляна Набережна, 124

Банк: АТ КБ "ПРИВАТБАНК" МФО: 305299  
п/т: UA0530529900002600050609476  
ЄДРПОУ: 45650361 / ПН: 456503604682

## Комерційна пропозиція

Згідно результатів попередніх перемовин пропонуємо Вам встановлення та сервісне обслуговування енергетичної системи – ESS.

Комплектація:

1. ESS-кабінет (100 КВт / 233 КВт\*год, акумуляторна система - LiFePO<sub>4</sub> — літій-залізо-фосфат; інверторна система потужністю 50% від ємності батареї (0.5C); модуль BMS (Battery Management System) - інтелектуальний контроль заряду/розряду, система пожежогасіння - тип рідинний);
2. Модуль EMS (Energy Management System — автоматичний алгоритм заряду/розряду для економії та арбітражу);
3. Модуль STS (Static Transfer Switch), який забезпечує миттєве перемикання між кількома джерелами живлення (електромережа, ESS, генератор) за час менше 10 мс (зазвичай 4-8 мс);

Розрахунок на 1 комплект устаткування :

	Євро	Грн, за курсом НБУ без ПДВ
Вартість 1-го комплекту		
Система All-in-one ECO-E233LS	50 000	2 420 440,00
Модуль STS (Static Transfer Switch)	5 000	242 044,00
Роботи з облаштування вузла обліку та пусконаладки	0	0,00
Сума	55 000	2 662 484,00
Кількість комплектів	2	
<b>Кінцева сума замовлення</b>	<b>110 000</b>	<b>5 324 968,00</b>

Розрахунок на 03.11.2025 за курсом НБУ 48,4088 грн за 1 євро

<p><b>Вимоги для встановлення:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Споживач категорії: А</li> </ul> <p><b>Умови оплати:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 30% при підтвердженні замовлення</li> <li>• 70% за день до отримання клієнтом свого замовлення</li> </ul> <p><b>Термін поставки: 30 днів</b></p> <p><b>Умови поставки: DDP</b></p>	<p><b>Умови встановлення:</b> установка та підключення здійснюється продавцем «під ключ». Продавець також встановлює спеціальний електролічильник, який забезпечує правильну роботу кабінету. Покупець забезпечує консультації щодо точок підключення та надає доступ до об'єктів підключення</p> <p><b>Гарантії:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 3 роки на всю систему</li> <li>• 3 роки на батареї</li> </ul>
--	--

Костянтин Лоцинов  
Керівник відділу продажів  
Тел.: +38 (099) 841-78-08  
Email: constantine.loshchynov@esystems.energy

+38 (073)941 3589  
info@esystems.energy

esystems.energy



Згідно з оригіналом  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026

## Придбання зварювального апарату

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2025-2026 роки пропонуються заходи з придбання зварювального апарату Nowatech ZHCB-160 на загальну суму 349,83 тис. грн (без ПДВ).

У КП «Теплоенерго» є потреба у придбанні зварювального апарату для стикового зварювання нагрівальним елементом труб і фітінгів з поліетилену та поліпропілену діаметром від 50 мм до 160 мм.

Зварювальний апарат Nowatech ZHCB-160 може використовуватися для обробки труб і фітінгів з поліетилену (PE), поліпропілену (PP), полібутилену (PB) і полівінілдіфториду (PVDF).

Комплект поставки:

1. Гідроагрегат UHRB-160/400 v.2 (потужність – 370 Вт, діапазон регулювання тиску – 0-100 бар, вага – 29 кг, керування – ручне);
  2. Центратор UMSN-160 (вага – 32 кг);
  3. Нагрівач з тефлоновим покриттям та зовнішнім захисним шаром PGEN-160 (потужність 1000 Вт, вага – 4 кг);
  4. Торцювальник з електроприводом FRDN-160 (потужність 1200 Вт, вага – 11 кг);
  5. Стенд для перенесення PNRN-160 (вага – 4 кг);
  6. Редукційні вкладиші (алюміній): 50,63,75,90,110,125,140 (вага – 14 кг)
- Термін гарантії від виробника – 1 рік.

**Гідравлічна підстанція UHRB** - призначена для роботи з гідравлічним маслом типу HL46 з номінальним значенням в'язкості 37 мм<sup>2</sup>/с при температурі 55°C. Робоча температура: -20 до +70°C. Гідравлічний привід є основним вузлом зварювального апарату і складається з нижче перерахованих елементів:

- резервуар для масла;
- індукційний електродвигун;
- гідравлічний насос;
- переливний клапан прямої дії;
- гідророзподільник з ручним керуванням;
- зворотний клапан;
- спускний клапан;
- манометр;
- перетворювач тиску;
- показчик рівня і температури масла.

**Центратор UMSN** - затискний пристрій підключений до гідросистеми за допомогою гнучких гідравлічних шлангів Ø6 x 3000 мм через наконечники швидкого з'єднання. Складається з 2-х гідроциліндрів з поршневыми штоками двосторонньої дії і 4-х хомутів для фіксації труб  $D_{max}$ . Для затиску труб з діаметром, меншим  $D_{max}$ , передбачені редукційні вкладиші. Передбачена можливість виготовлення фасонних деталей за допомогою додаткових кутових вкладишів.

**Двосторонній торцювальник FRDN** - фрезерний пристрій складається з міцної алюмінієвої конструкції, робочими елементами якої є два встановлених в корпус диски з ріжучими ножами. Торцювальник приводиться в обертання від двигуна дреля через зубчасто-ланцюгову передачу. Тяговий момент переноситься на зубчасту передачу безпосередньо з валика дреля або через додатковий редуктор.

**Нагрівач PGRN** - плита служить для нагрівання торців зварюваних елементів. Вона складається з 2-х алюмінієвих дисків, 2-х покриттів з PTFE тканини (тефлон), 2-х комплектів кілець, що кріплять тканину, нагрівального елемента, ручки і дроту живлення. Управління і регулювання температури відбувається за допомогою вмонтованого в ручку мікропроцесорного регулятора температури. Регулятор температури взаємодіє з датчиком Pt 100, розміщеним всередині нагрівальної плити. Діапазон регулювання температури – від 180 до 280С.

**Стенд для торцювальника і нагрівача PNRN** - стенд є елементом стандартної комплектації і служить для зберігання і транспортування інструментів, що використовуються в процесі зварювання встик, таких як фрезерний пристрій і нагрівальне дзеркало.

#### Технічні характеристики

Матеріал	PE, PP, PB, PVDF
Загальна потужність набору	2570 Вт
Протоколювання	ні
Тип обладнання	стикові
Мінімальний діаметр	50 мм
Максимальний діаметр	160 мм
Вага комплекту	80 кг
Вага набору вкладишів	14 кг

Розрахунок строку окупності заходу з придбання зварювального апарату наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2025-2026 роки КП «Теплоенерго», який складає 48 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 87,46 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**

## НОВАТЕХ-Україна

Україна, Львівська область, Броди, 80600, вул. Коженівського 1А м.  
Код ЄДРПОУ 34573086  
UA803052990000026001001001419 в КБ «ПриватБанк».

Група компаній "Новатех-Україна"  
Комерційна пропозиція В0802-2 від " 09 " лютого 2026 р.

№	Товар	од. вим.	Кіл-ть	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	ZHCB-160AL (з алюмінієвими вкладишами)	шт	1	349830,00	349830,00
				Сума без ПДВ	349830,00
				ПДВ	69966,00
				Сума з ПДВ	419796,00

Разом:

093-346-23-38

Група компаній "Новатех-Україна", це комплексний підхід до трубопроводних мереж.  
Український виробник трубної продукції, та прямий імпортер обладнання  
для будівельно-монтажних робіт з Європи.

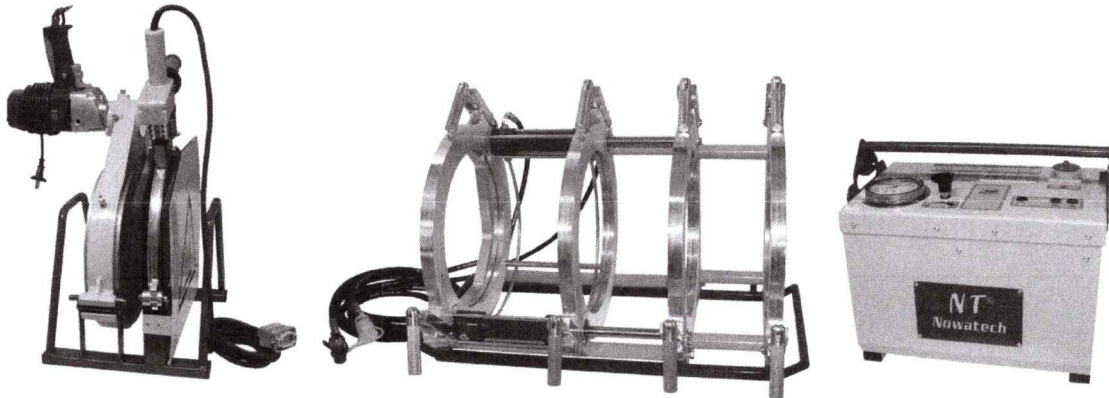


*[Handwritten Signature]*  
М.С.Бойко

КП  
«ТЕПЛОЕНЕРГО»  
ЗГІЛКО З ОРІГІНАЛОМ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026

*[Handwritten Signature]*

## КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ СТИКОВИЙ ЗВАРЮВАЛЬНИЙ АПАРАТ ZHCB 160 AL



**ZHCB-160 (з ручним керуванням без реєстрації параметрів зварювання, тобто без протоколювання)** – призначений для зварювання встик труб з (PE, PP, PB, PVDF)\* діаметром від  $\varnothing 50$  до 160 мм. Апарат відрізняється легкістю та простотою конструкції. Управління здійснюється відповідно до таблиць параметрів зварювання, розміщених на панелі гідроагрегату. Функція таймера інтегрована в регулятор температури, розташований також на панелі керування.

### Параметри зварювання:

Для зручності оператора таблиця із параметрами зварювання розташована на верхній панелі гідравлічного агрегату. У таблиці вказані параметри зварювання встик труб з ПЕ для наступних SDR: 7, 11, 17,6 та 26. Таблиці для інших SDR надаються на запит.

### Гідроаккумулятор:

Зварювальний апарат оснащений гідроаккумулятором для підтримання тиску стадії охолодження. Це дозволяє економити електроенергію та ресурс генератора.

### Реєстрація параметрів зварювання:

Додатково апарат можна оснастити приладом протоколювання **RZEN-2000**. Для встановлення приладу не потрібні додаткові інструменти, процедуру можна виконати на будмайданчику. Якщо у вас є кілька апаратів ZHCB, можна підключати прилад протоколювання до кожного з них за потребою. Пам'ять пристрою дозволяє зберігати до 2000 циклів зварювання. Файл даних можна завантажити на USB-накопичувач або безпосередньо передати на ПК. Програмне забезпечення для ПК, що дозволяє працювати з протоколами, є на сайті Nowatech. (не входить в стандартний комплект).

### Комплект поставки:

- Нагрівач з тефлоновим покриттям та зовнішнім захисним шаром PGEN-160 (потужність 1000 Вт, вага – 4 кг)
- Торцювальник з електроприводом FRDN-160 (потужність 1200 Вт, вага – 11 кг)
- Стенд для перенесення PNRN-160 (вага – 4 кг)

Україна  
04123, м. Київ  
вул. Западинська 9А офіс 26  
тел. (068) 502 – 66 – 22  
<http://ptl.com.ua/>

# PIPE TOOLS

for professionals

47  
Копія Ukraine  
Kiev, 04123  
Zapadynskastr.9Aoffice 26  
tel. (068) 502 – 66 – 22  
<http://ptl.com.ua/>

- Гідроагрегат UHRB-160/400 v.2 (потужність – 370 Вт, діапазонрегулюваннятиску – 0-100 бар, вага – 29 кг, керування – ручне).
- Центратор UMSN-160 (вага – 32 кг)
- Редукційні вкладиші (алюміній): 50,63,75,90,110,125,140 (вага – 14 кг)

Термін гарантії від виробника – 1 рік.

PE - Полімер, PP - Поліпропілен, PB – Полібутилен, PVDF – полівініліденфторид.

## Характеристики:

- Матеріал - PE, PP, PB, PVDF
- Загальна потужність набору – 2750 Вт
- Протоколювання – ні
- Тип обладнання – стикові
- Мінімальний діаметр – 50 мм.
- Максимальний діаметр – 160 мм.
- Вага комплекту - 123 кг.
- Вага набору вкладишів- 14 кг

## Додаткове обладнання (не входить в комплект поставки):

- Генератор FOGO FH 6001R.
- гідравлічний пережим ZHRM-160Ø75-160 мм.
- обладнання для видалення грату.
- прилад протоколювання RZEN-2000 (можливість друку на термопринтері).
- ручний пережим ZRRN-90 Ø20-90мм.
- серветки для чищення Tangit.
- труборіз Ø100-160мм.
- труборіз Ø50-140мм.
- труборіз Ø6-76мм.
- стенд для вирівнювання труб PRRN-160
- захисна палатка 3\*3 м.
- транспортний ящик для гідроагрегату зварювального апарату

## Умови поставки:

- Термін постачання 15 робочих днів
- Оплата: 100% передоплата
- Гарантія: 12 місяців.
- Гарантійне та післягарантійне проводиться у сервісному центрі у м. Київ.
- Ціна – 8553.19 Євро з ПДВ (+**434 160,7 грн**)
- Курс 1 Євро = Нац. Банк України на момент оплати.

З повагою

Директор ТОВ «ПАЙП ТУЛС»

Антон Дроб'язко

т. (068) 502 66 22

КП  
ТЕПЛОЕНЕРГО  
СТАНДОРТІЗМ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2016

## Придбання тестера електроустановок

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2025-2026 роки пропонуються заходи з придбання тестера електроустановок Fluke 1664 FC на загальну суму 100,00 тис. грн (без ПДВ).

У КП «Теплоенерго» є потреба у придбанні зазначеного приладу для проведення на об'єктах підприємства власними силами (без залучення сторонніх організацій) електровимірювальних та випробувальних робіт електрообладнання та електроустаткування, а саме: перевірки опору ізоляції кабельних ліній, проводів силової та освітлювальної мережі, перевірки опору петлі «фаза-нуль».

Fluke 1664 FC – це тестер електроустановок з функцією попередньої перевірки ізоляції PreTest. Ця функція попереджає про потенційну можливість здійснення серйозних помилок. Якщо тестер виявляє, що до системи, яка перевіряється, підключений будь-який пристрій, процес перевірки опору ізоляції припиняється, а на екран виводиться попередження. Це дозволяє запобігти випадкове ушкодження периферійного обладнання.

Тестер Fluke 1664 FC також підтримує функцію Fluke Connect, що дозволяє надсилати результати вимірювань на смартфон. Функція автоматичної перевірки дозволяє виконувати сім перевірок одним натисканням кнопки, що скорочує кількість виконуваних вручну підключень та знижує ймовірність помилок.

### Особливості приладу

- функція попередньої перевірки ізоляції PreTest;
- функція Fluke Connect, що дозволяє надсилати результати вимірювань на смартфон;
- сховище FlukeCloud дозволяє використовувати збережені результати вимірювань поза місцем виконання роботи;
- можливість імпортувати дані в ПО Fluke DMS для обробки та створення сертифікатів;
- захист пристрою та даних.

Функція автоматичних вимірювань Auto Test дозволяє економити до 40% часу, знижує число виконуваних вручну підключень та скорочує ймовірність помилок.

### Технічні характеристики

Вимірювання напруги змінного струму	
Діапазон	500 В
Роздільна здатність	0,1 В
Похибка при 45-66 Гц	0,8 % + 3
Вхідний імпеданс	360 кОм
Захист від перевантаження	660 В середньоквадратичне
Перевірка цілісності кола (RLO)	
Діапазон (автоматичний вибір)	20 Ом / 200 Ом / 2000 Ом
Роздільна здатність	0,01 Ом / 0,1 Ом / 1 Ом
Напруга розімкненого кола	> 4 В
Вимірювання опору ізоляції (RISO)	

Випробувальні напруги	50–100–250–500–1000 В
Похибка випробувальної напруги (при номінальній силі випробувального струму)	+10 %, –0 %
Імпеданс контуру та шлейфу (ZI)	
Діапазон	10 Ом / 0,001 Ом / Режим великих струмів МОм
Роздільна здатність	0,01 Ом / 0,1 Ом / 1 Ом
Очікуваний струм короткого замикання на землю, перевірка PSC	
Діапазон	1000 А / 10 кА (50 кА)
Роздільна здатність	1 А / 0,1 кА
Обчислення	Очікуваний струм замикання на землю (PEFC) або очікуваний струм короткого замикання (PSC) визначається діленням вимірної напруги на вимірний опір контуру (L-PE) або опору шлейфу (L-N) відповідно
Загальні технічні характеристики	
Розмір (Д x Ш x В)	10 x 25 x 12,5 см
Вага (з батареями)	1,3 кг
Розмір і кількість батарей	Тип АА, 6 шт.
Ступінь захисту	IP40
Безпека	Відповідає вимогам ГОСТ 12.2.091-2012 / EN61010-1 Ed 2.0 (2001-02), UL61010, ANSI/ISA –s82.02.01 2000 та CAN/CSA c22.2 No. 1010, вид. 2

Розрахунок строку окупності заходу з придбання тестера електроустановок наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2025-2026 роки КП «Теплоенерго»», який складає 48 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 25,00 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**

УКРАИНА  
61052 г. Харьков  
ул. Конторская, 14



<https://hantek.com.ua/>  
e-mail: [info@hantek.com.ua](mailto:info@hantek.com.ua)  
Тел. (057) 780-77-20  
(050) 540-94-69 (viber)  
(097) 940-32-07 (viber)

Комерційна пропозиція 3012-1

30.12.2025

№	Найменування	Кількість	Од	Ціна грн з ПДВ	Сума грн з ПДВ
1.	Тестер електричних установок Fluke 1664 FC	1	шт	120000,00	120000,00
<b>Разом грн з ПДВ</b>					<b>120000,00</b>

Ціни вказані зі складу у Києві, включаючи всі митні збори та 20% ПДВ.  
Термін постачання до 100 робочих днів.  
Умови оплати 100% передплата  
Постачання здійснюється після заповнення листа кінцевого користувача та схвалення продажу виробником



ЕГРПОУ 40928337  
ИНН 409283320338  
Р/с 26006542656

CWG Ukraine является собственностью компании ООО «Проминжиниринг»  
61017, г. Харьков, ул. Большая Панасовская, 106

ПАТ "РАЙФФАЙЗЕН БАНК АВАЛЬ", м. Київ МФО 380805

КІТ  
ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
15.03.2026



ТОВ "Простір-груп"  
Код ЄДРПОУ 37045106  
Україна, 01015, Київ, вул. Цитадельна 7,

Тел. 044-457-29-11  
email: tenders@prostteergroup.com  
Фактична адреса: Київ, 03058, вул. Польова 49а

### Комерційна пропозиція

Шановний/на КП "ТЕПЛОЕНЕРГО"

Відповідно до вашого запиту, просимо розглянути комерційну пропозицію щодо постачання переліченої нижче продукції:

№	Назва	Кількість	Од	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ	Термін поставки товару (робочих днів)	Гарантійний термін (міс.)
1	Тестер електричних установок Fluke 1664 FC	1	шт	122373,9	122373,9	80	12
Всього без ПДВ					122 373,90		
ПДВ					24 474,78		
Всього з ПДВ					146 848,68		

Сума прописом: Сто сорок шість тисяч вісімсот сорок вісім гривень шістдесят вісім копійок

Термін поставки: 80 днів з дати попередньої оплати  
 Умови оплати: 100% попередня оплата  
 Умови поставки: на склад Покупця за рахунок Продавця  
 Термін дії комерційної пропозиції: до 28.01.2026 (або до зміни курсу МВБ більш ніж на 3% від поточного)

Просимо звернути увагу: З огляду на те, що запропонована вище продукція є імпортного походження і її вартість залежить від курсу валют, зазначені вище гривневі ціни можуть бути переглянуті нами у випадку зміни курсу МВБ більш ніж на 3% від поточного.

23 січня 2026 р.

Менеджер відділу продажів  
Анна Гундяк  
067 563 78 32

Директор "ТОВ «Простір-Груп»"  


КП  
 ТЕПЛОЕНЕРГО  
 ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ  
 ДИРЕКТОР  
 Р. І. РАДЧЕНКО  
 13.05.2026  


## 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 КПІ - 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 імпортовані виробництва та закупляється за валюту, 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



ЄДРПОУ 30481196

р/р № UA593223130000026003000020590 в АТ Укресімбанк



Україна, 39601, м. Кременчук,  
бул. Автокрзівський, 19



info@alfateks.com.ua  
yuri\_alfatex@ukr.net



Копія



### Параметри автокрана

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

КІІ  
 ДИРЕКТОР  
 П. І. РАДЧЕВ  
 13.03.2018



**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 джойстиком 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, здвоені на 2 осі, радіальна конструкція для шосе та бездоріжжя.

**ЕЛЕКТРООБЛАДНАННЯ:** 24В. Повний пакет освітлення включає: DNV, 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.

Згідно з Бригадом  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026





## 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

ДИРЕКТОР  
P. I. РАДЧЕВ  
13.03.2026



Копія



СТІЛАНСЬКИЙ  
 ДИРЕКТОР  
 Р. І. ФАТЕНКО  
 13.09.2026



Копія



ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДУЦЬКИЙ



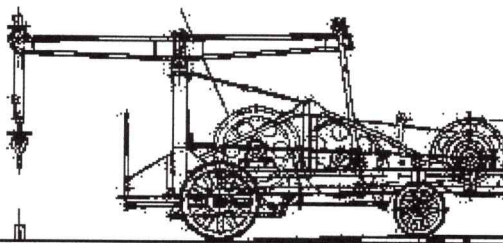


Згідно з... ЛОМ  
Директор  
Р. І. Радченко



# ТОВ «ФАКЕЛ»

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



# «FAKEL» LTD

8, Boryslavska str., Drogobych,  
Lviv region, Ukraine  
Phone: +38-03244-2-00-69  
E-mail: fakel.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**



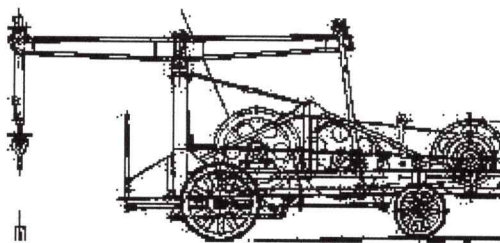
### Базове шасі – спеціальне шасі:

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

ЗГІЛНОЗ ПРАВИЛ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЦЕВ  
18.03.2026

**ТОВ «ФАКЕЛ»**

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

**«FAKEL» LTD**

8, Boryslavska str., Drohobych,  
 Lviv region, Ukraine  
 Phone: +38-03244-2-00-69  
 E-mail: fakel.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 ліній електропередач
- температурний захист
- обмежувач маси та габаритів підйому вантажу.

**Автокран УАС АК-16 – кранове обладнання, що відповідає найкращим світовим аналогам**

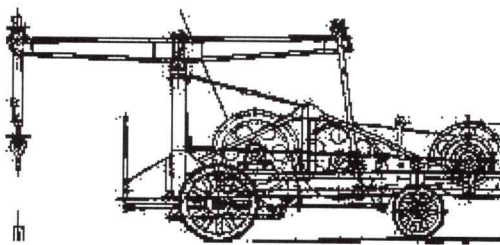
Пропоновані нові автокрани УАС з вантажопідйомністю від 8 до 130 тонн, зокрема 16-тонний автокран УАС АК-16, – це сучасне вантажопідіймальне обладнання від азійських виробників, яке зібрано та встановлено в Україні на базові вантажні автомобілі з відповідними технічними характеристиками:

- 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 УАС АК-16 – це кранове обладнання від торгової марки SITONG, яке встановлено на вантажне дорожнє шасі від ТМ FOTON. За бажанням покупця ми можемо

СГІДАННЯ З ОРИГІНАЛОМ  
 ДИРЕКТОР  
 Р. І. БАЛЧУК  
 15.03.2016

# ТОВ «ФАКЕЛ»

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



# «FAKEL» LTD

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

Копія

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.



Стецькевич В.Б.

КП  
«ТЕПЛОЕНЕРГО»  
Згідно з оригіналом  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026

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;

ЗГІДНО З ОРЯДІАМ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
19.03.2026

	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
U-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:

- труб;
- колод;
- бетонних стовпів;
- сортового металу;
- 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

ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
15.03.2026

9. Висота до петлі зчіпної, 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-розпуску 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-розпуску 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 Людвиги 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 ІВАН: UA27380805000000026006446365  
Свідоцтво платника ПДВ № 200033189  
Індивідуальний податковий номер: № 381163716012

Копія

Вих. №210325/ЖРС1  
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:

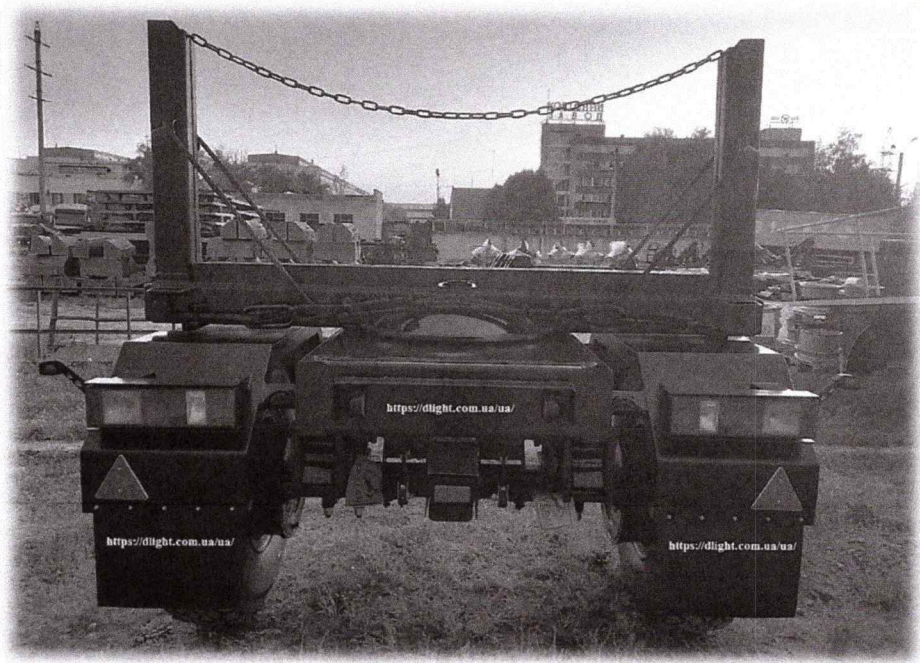
Купивши напівпричіп нашого виробництва, ви отримуйте гарантію; сервіс та технічну підтримку високого рівня.

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



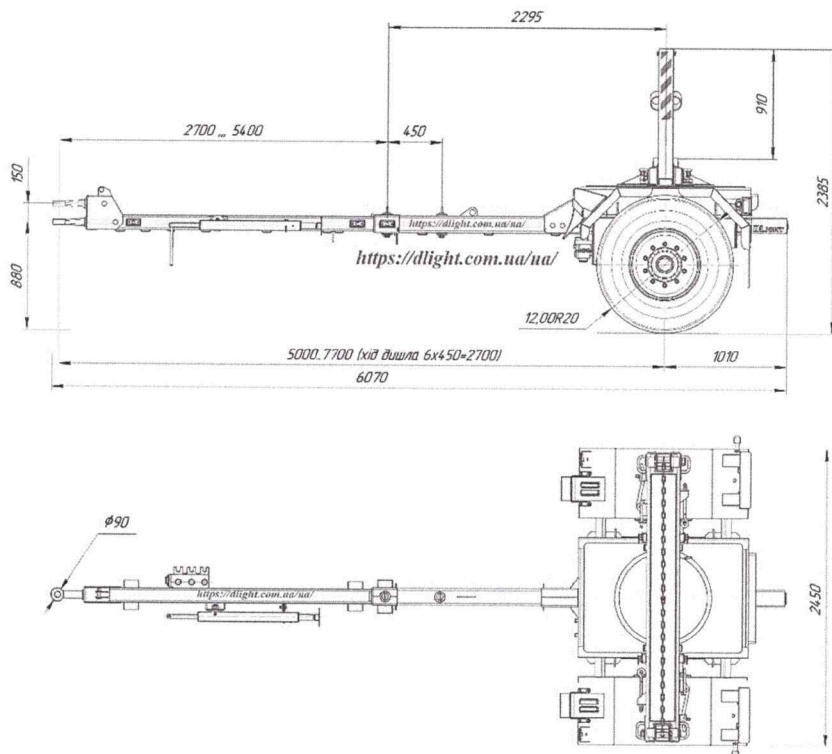
<https://dlight.com.ua/ua/>

ТЕПЛОЕНЕРГО  
ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026



КП  
ТЕПЛОЕНЕРГО  
ЗБІРАНО З ОРІГІНАЛУ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РААЧЕНКО  
13.03.2026

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



ТЕХНІЧНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ

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

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

Тип причіпа	Візок з поворотним коником та відкидними стійками
Конструкція напівпричепа	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 зчипки, мм.	Змінна Ø50 або Ø90
Мін. Довжина опори або труби, мм.	7 000
Мах. Довжина опори або труби, мм.	12 000

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»  
 Згідно з оригіналом  
 ДИРЕКТОР  
 Р. І. РАДЧЕНКО  
 13.03.2026

5. ФОТО ДОДАТКОВИХ РОБІТ ПІД ПРИЄДНАННЯ ПРИЧІП РОЗПУСК

Копія



Приклад реалізації з іншого проекту! Для уявлення!



6. СЕРВІСНЕ ОБСЛУГОВУВАННЯ:

Гарантійне, післягарантійне та сервісне обслуговування на території замовника, виїзд сервісної бригади, цілодобова допомога оператору по телефону, наявність складу запчастин.

Телефон гарячої лінії допомоги +38 050 404 44 00 цілодобово. Технічна підтримка 24/7(050) 347-27-05, (067) 351-45-15.

7. ПЕРЕЛІК, ВАРТІСТЬ ТА УМОВИ ПОСТАЧАННЯ

№	НАЗВА	ВАРТІСТЬ, з ПДВ
1	ПРИЧІП-РОЗПУСК ПРЛ 0512	Враховано в загальну вартість
2	Документи на причіп	Враховано в загальну вартість
3	Переобладнання бортової платформи	Враховано в загальну вартість
4	Конік причіпа розпуска + монтаж	Враховано в загальну вартість
5	Буксирний пристрій (Єврофаркоп) + монтаж	Враховано в загальну вартість
6	Виведення пневматики та електрики під причіп стандарт	Враховано в загальну вартість
7	Висновок експертизи (переобладнання)	Враховано в загальну вартість
8	Сертифікат відповідності (переобладнання)	Враховано в загальну вартість
<i>Загальна вартість проекту складає - 1 073 950,00 € грн. з ПДВ*</i>		

ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026

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

\*- До вартосні 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.**



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

<https://dlight.com.ua>



КП  
ТЕПЛОЕНЕРГО  
Директор  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026

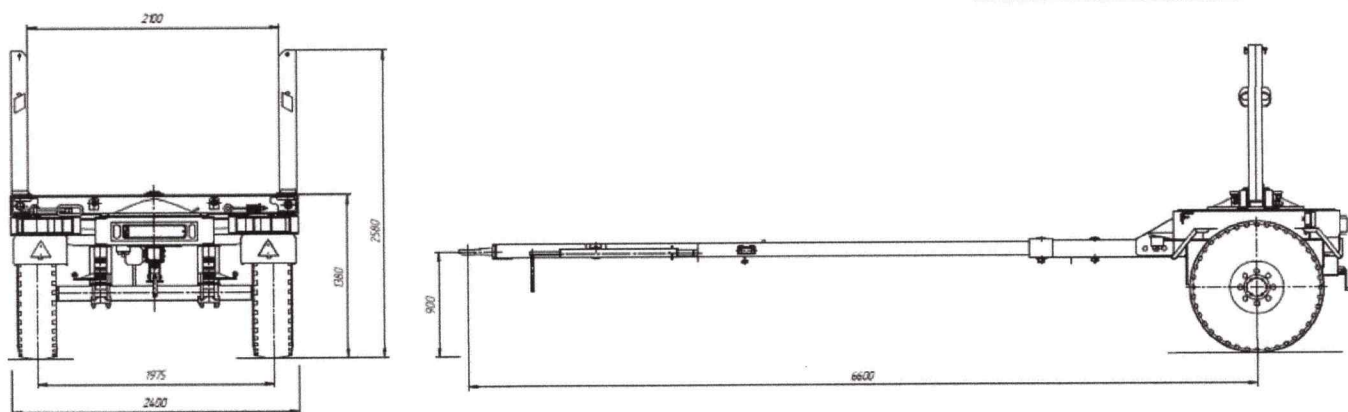
Вих. № 5Т-30 від 26.03.2025 р.

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: деревени, 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:

ЗГІЯНО З ОРИГІНАЛОМ  
 ДИРЕКТОР  
 Р. І. РАДЧЕНКО  
 13.03.2025



### 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.

ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ  
 ДИРЕКТОР  
 Р. І. РАДЦЕНКО  
 13.03.2016

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!**



**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 ПІДПРИЄМСВА**

### **КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ**

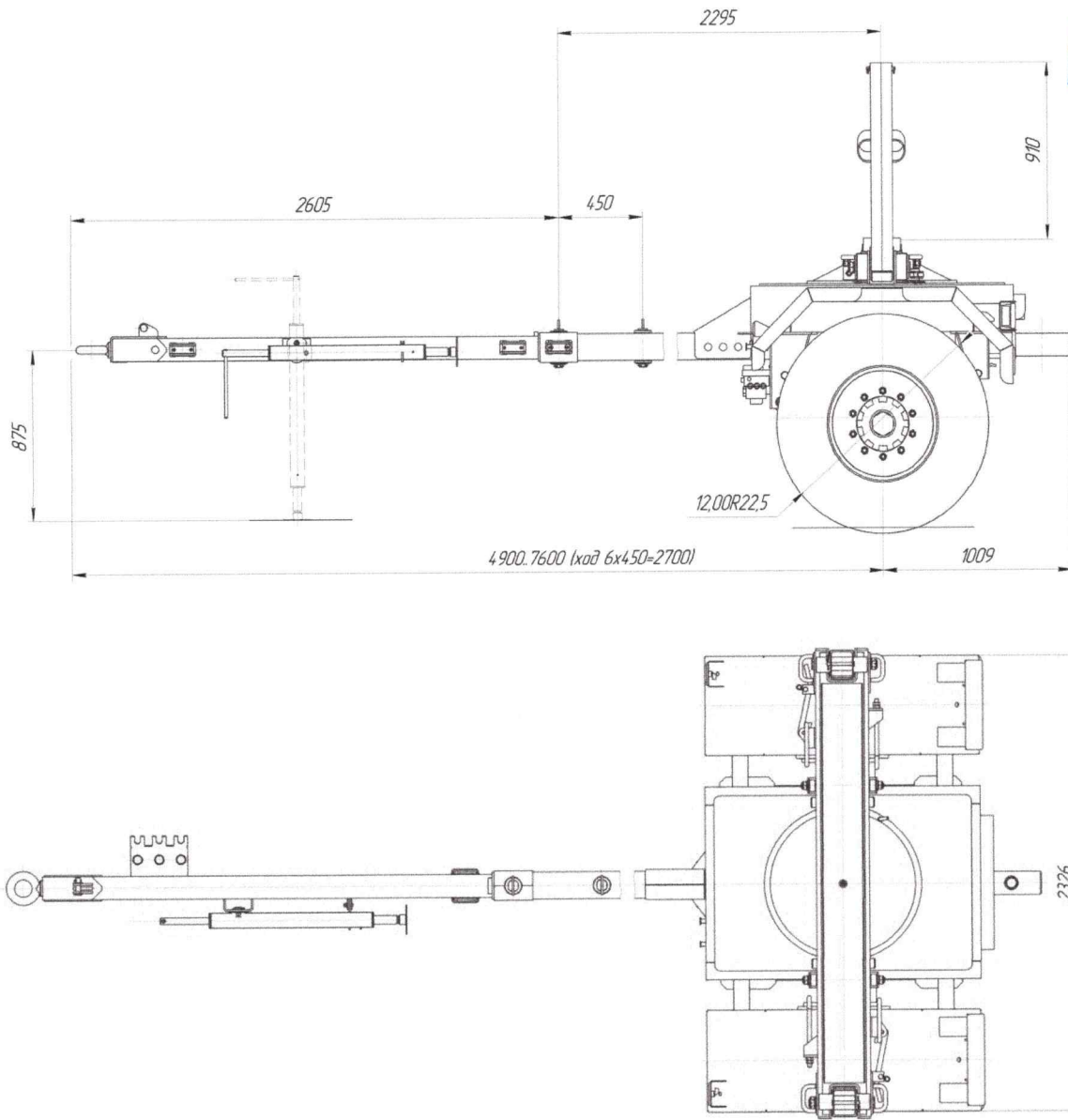
ТОВ « » пропонує до постачання **причеп-розпуск** вітчизняного виробництва моделі **ПРЛ-0512**. Даний виріб застосовується для транспортування труб, опор та аналогічного обладнання.

#### **1. Зовнішній вигляд:**



#### **2. Габаритне креслення причепа-розпуска**

СГІДНО З ОРИГІНАЛОМ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026



Конік

### 3. Характеристики причепа-розпуски 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:

ЗГІЯНО З ОЗНАЧЕННЯМ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026

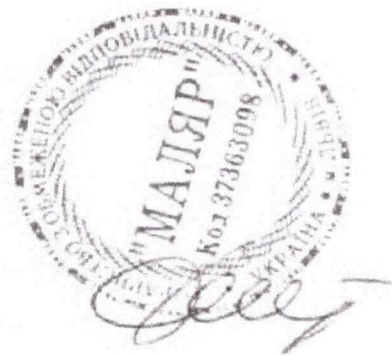
№	Найменування	Вартість, грн. з
1	Причіп-розпуск ПРЛ-0512	В комплекті
2	Документи на причіп-розпуск	В комплекті
3	Доставка замовнику	В комплекті
4	Поворотний утримувач (конік) та його встановлення на автомобіль	В комплекті
5	Встановлення зчіпного пристрою та виведення електрики та пневматики на автомобіль	В комплекті
6	Документи після переробки автомобіля вантажного	В комплекті
<b>ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ:</b>		<b>1 189 300,00 ₴</b>
<p><b>!Важливо – попередній перелік робіт та вартість. Остаточо тільки після фізичної наявності автомобіля та проведення всіх відповідних замірів спеціалістами виконавця робіт!</b></p>		

- 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)

КП  
«ТЕПЛОЕНЕРГО»  
ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026

**Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту «Реконструкція електричних мереж живлення ЦТП 57-1 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Героїв Маріуполя, ХХ»**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2025-2026 роки пропонуються заходи з розробки проєктної документації на реконструкцію електричних мереж живлення ЦТП 57-1 з встановленням системи зберігання електричної енергії. Вартість робіт з розробки проєктно-кошторисної документації (ПКД) 187,48 тис. грн (без ПДВ).

Промислові системи накопичення (зберігання) електричної енергії (ESS/BESS) — це комплекси, що акумулюють електроенергію (найчастіше в літій-іонних батареях) для подальшого використання, забезпечуючи резервне живлення, знижуючи витрати на електроенергію шляхом оптимізації споживання та управління піковими навантаженнями, а також інтегруючись з відновлюваними джерелами енергії. Вони складаються з батарей, системи керування (BMS, EMS) та силових інверторів і є ключовим елементом для енергонезалежності бізнесу та стабільності мережі.

Основні функції та переваги системи зберігання електричної енергії

- енергонезалежність – забезпечують безперебійне живлення під час відключень мережі;
- зниження витрат - дозволяють заряджати систему вночі (дешевше) і використовувати накопичену енергію в пікові години (дорожче), а також зменшують плату за фіксовану потужність мережі;
- оптимізація - інтелектуальні системи керування (EMS) прогнозують споживання та динамічно керують зарядом-розрядом;
- підтримка мережі - допомагають згладжувати піки навантаження та балансувати енергосистему;
- інтеграція ВДЕ - ефективно зберігають енергію від сонячних чи вітрових станцій.

Основні компоненти системи зберігання електричної енергії

- акумуляторні батареї – найчастіше LiFePO<sub>4</sub> (літій-залізо-фосфатні), безпечні та довговічні;
- система керування батареями (BMS) контролює стан кожної батареї (температуру, напругу);
- система керування енергією (EMS) «мозок» системи, що керує роботою та оптимізацією;
- система перетворення потужності (PCS) інвертор для перетворення постійного струму на змінний (і навпаки).

Впровадження системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) на центральному тепловому пункті (ЦТП) забезпечить:

- підвищення енергоефективності роботи обладнання;
- зменшення пікових навантажень на електричну мережу;

- 20
- резервування електроживлення обладнання;
  - можливість застосування енергетичного арбітражу та зниження витрат на електроенергію.

Після розробки проєктної документації на реконструкцію електричних мереж живлення ЦТП 57-1 з встановленням системи зберігання електричної енергії разом з комплектом документації надається експертний звіт на відповідність чинним нормам і правилам.

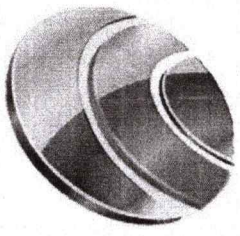
**Директор КП «Теплоенерго»**



**Руслан РАДЧЕНКО**

**Провідний інженер з питань  
інвестиційної діяльності**

**Андрій ФОМІН**



# ЮНІМ ПРО

від ідеї до втілення

**ТОВ «ЮНІМ ПРО»**  
 39630, Полтавська обл., м. Кременчук  
 вул. Велика Набережна, 47, кв. 62.  
 р/р 26008054212380 Полтавське ГРУ  
 АТ Комерційний Банк «ПРИВАТБАНК»  
 МФО 331401, ЄДРПОУ 42999441  
 тел.. +380985684069, +380973189332  
 e-mail: [ynimpro@gmail.com](mailto:ynimpro@gmail.com)

Вих. №28112025/1  
 Від 28.11.2025 р.

Даним листом повідомляємо, що ТОВ "ЮНІМ ПРО" має можливість з надання послуг з виготовлення проектно-кошторисної документації з отриманням позитивного експертного звіту з титулом: **"Реконструкція електричних мереж живлення ЦТП 57-1 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Героїв Маріуполя, ХХ"**.

**Вартість робіт складає:** 187 480,00 грн без ПДВ (224 976,00 грн з ПДВ).

**Умови оплати:** 100 % - після підписання акту виконаних робіт.

**Термін виконання робіт:** 60 робочих днів, з можливістю дострокового виконання робіт, після отримання вихідних даних від Замовника.

З повагою,

Директор ТОВ «ЮНІМ ПРО»

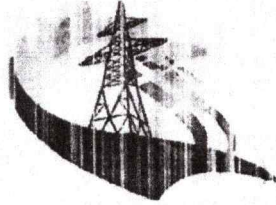


Юлія ІВАНІШЕНА

КП  
 «ТЕПЛОЕНЕРГ»  
 ЗГІАНО З ОРІГІНАЛУ  
 ДИРЕКТОР  
 Р. І. РАДЧЕНКО  
 13.03.2026

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КРЕМЕНЕРГОБУД»**

ЄДРПОУ 40914738  
 39600, Полтавська область м. Кременчук,  
 вул. Лейтенанта Покладова, 18, к. 5  
 директор Дон А.О.  
 начальник ЕТЛ Донченко А.М.  
 Платник податку на прибуток на  
 загальних підставах



Рр UA36305299000026001031201706  
 в ІПРУ ПАТ КБ «ПРИВАТБАНК»  
 МФО 331401  
 ІПН 409147316045  
 тел. 0675409985  
 тел. 0677968967  
 Email: keb777@i.ua

Вих. № 021225/2 від 02 грудня 2025 року

Директору КП «Теплоенерго»  
 Руслану РАДЧЕНКО

**Комерційна пропозиція.**

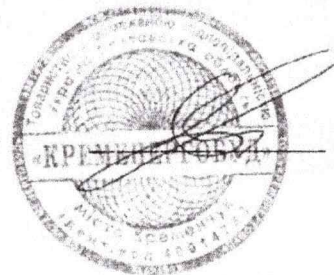
Даним листом повідомляємо, що ТОВ «КРЕМЕНЕРГОБУД» має можливість надання послуг з виготовлення проектно-кошторисної документації з отриманням позитивного експертного звіту з титулом:

" Реконструкція електричних мереж живлення ЦТП 57-1 з встановленням системи збереження електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Героїв Маріуполя. ХХ".

Вартість робіт складає: 191 530.00 грн без ПДВ (229835,00 грн з ПДВ).  
 Умови оплати: 100% - після підписання акту виконаних робіт.

Термін виконання робіт: 60 робочих днів, з можливістю дострокового виконання робіт, після отримання вихідних даних від Замовника.

З повагою директор ТОВ «КРЕМЕНЕРГОБУД»:



Дон А.О.

КП  
 ЗГІАНО З ОРІГІНАЛУ  
 ДИРЕКТОР  
 Р. І. РАДЧЕНКО  
 13.03.2026

**Придбання системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на ЦТП 57-1 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Героїв Маріуполя, ХХ**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2025-2026 роки пропонуються заходи з придбання системи зберігання електричної енергії LIVOLTEK BESS-125kW/261kWh та іншого додаткового обладнання для встановлення на ЦТП 57-1 на загальну суму 4 361,25 тис. грн (без ПДВ) (по курсу НБУ 42,7155 грн/долар станом на 08.01.2026).

Промислові системи накопичення (зберігання) електричної енергії (ESS/BESS) — це комплекси, що акумулюють електроенергію (найчастіше в літій-іонних батареях) для подальшого використання, забезпечуючи резервне живлення, знижуючи витрати на електроенергію шляхом оптимізації споживання та управління піковими навантаженнями, а також інтегруючись з відновлюваними джерелами енергії. Вони складаються з батарей, системи керування (BMS, EMS) та силових інверторів і є ключовим елементом для енергонезалежності бізнесу та стабільності мережі.

LIVOLTEK BESS-125kW/261kWh – це інтегрована система зберігання енергії "все-в-одному", що поєднує батареї, інвертор і систему керування. Вона забезпечує резервне живлення при відключеннях, зрізає пікові навантаження та оптимізує споживання електроенергії на підприємствах і комерційних об'єктах. Рідинне охолодження та LiFePO<sub>4</sub>-батареї забезпечують 8000+ циклів довговічності – це понад 20 років експлуатації.

**Базові технічні характеристики**

Параметр	Значення
Модель	BESS-125кВт/261кВт/год
Номінальна енергоемність	261,2 кВт/год
Номінальна потужність (AC/DC)	125 кВт
Максимальна потужність	137,5 кВт
Номінальна напруга DC	832 В
Діапазон напруги батареї	624–949 В
Тип батареї	LiFePO <sub>4</sub> (LFP), 314 А/год
Конфігурація модулів	5 × 52,2 кВт/год (1P52S, 166,4 В, 314 А/год)
Глибина розряду (DoD)	Макс. 100%, рекомендовано 90%
Кількість циклів	8000+ (при 25°C, 0.5C/0.5C, до 70% EOL)
Режими роботи	On-grid, Off-grid, паралельно до 10 блоків

Параметр	Значення
Номинальна напруга АС (вихід)	3L/N/PE, 220/380 В або 230/400 В
Діапазон напруги АС	340–460 В
Номинальна частота АС	50 Гц (±5)
ККД системи	88% (макс. PCS 99%)
Фактор потужності	-1...+1 (регульований)
Загальні розміри (Ш×В×Г)	1000 × 2195 × 1350 мм
Маса	2450 кг
Охолодження	Батарея – рідинне, PCS – вентиляторне
Робоча температура	-20...+55 °С (дерейтинг від +40 °С)
Вологість	5–95%
Макс. висота експлуатації	4000 м (дерейтинг від 2000 м)
Ступінь захисту	IP55 (антикорозійний рівень C3 / C5 опц.)
Захист та безпека	5-рівневий захист, вбудоване пожежогасіння (аерозоль, РАСК-рівень, водяне), клапани скидання тиску
Інтерфейси зв'язку	RS485 / CAN / Ethernet / 4G / Wi-Fi
Сертифікації	IEC 61000, IEC 62619, IEC 63056, IEC 62477, IEC 62933, RoHS, UN38.3

### Переваги системи LIVOLTEK BESS-125kW/261kWh

- компактність – єдиний блок «все-в-одному» займає лише 1,35 м<sup>2</sup>, що економить простір у серверній чи цеху;
- довговічність – батареї LiFePO<sub>4</sub> преміум класу забезпечують 8000+ циклів, тобто понад 20 років щоденної роботи;
- масштабування – підтримує до 10 модулів паралельно, що дозволяє нарощувати систему до рівня 2,61 МВт/год;
- швидке впровадження – система 3-в-1 постачається вже у зібраному вигляді, протестована на заводі, тому її монтаж і запуск займають мінімум часу;
- 5-рівневий захист – багаторівнева система безпеки (від елемента до шафи) включає ізоляцію модулів, датчики диму/газу та вбудоване пожежогасіння. Це гарантує надійну роботу без ризику перегріву чи займання;
- смарт-контроль – вбудована система енергоменеджменту (EMS) дозволяє дистанційно моніторити стан батарей, AI-алгоритми виконують

самодіагностику, а оновлення ПЗ відбуваються онлайн (OTA). Це зменшує витрати на обслуговування та спрощує керування системою;

- IP55 – придатна для встановлення надворі, всепогодні характеристики;
- рідинне охолодження – стабільна температура батарей для довшого строку служби.

Впровадження системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) на ЦТП 57-1 забезпечить:

- підвищення енергоефективності роботи обладнання;
- зменшення пікових навантажень на електричну мережу;
- резервування електроживлення обладнання;
- можливість застосування енергетичного арбітражу та зниження витрат на електроенергію.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання системи збереження електричної енергії (СЗЕЕ) 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 436,13 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**



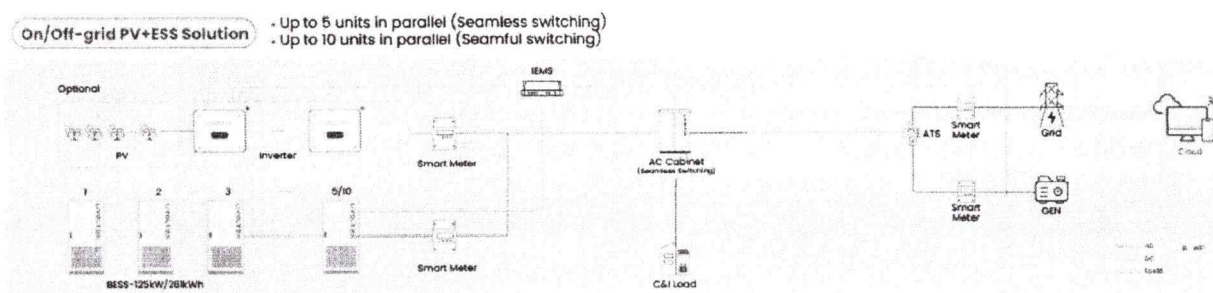
ТОВ «ФІЧ ЕНЕРДЖИ»

08130, Київська обл., Бучанський р-н, село Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, 4Б  
 Код ЄДРПОУ 45634549  
 П/р: UA723805260000026003001850234 В АТ «КБ ГЛОБУС», код банку 380526  
 Керівник Відділу продажу Олександр Тел. +38 (073)525-56-20

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

BESS система із розумним пристроєм керування та статичним перемикачем, 1 одиниця						
№ п/п	Обладнання	Модель	Бренд	Кількість одиниць	Ціна	Сума
1	Система накопичення (АКБ)	BESS-125 Квт/261 Квт	LIVOLTEK	2	90 000\$	90 000\$
2	Розподільна шафа змінного струму, TS-250	Комплект обладнання для безшовного (<20 м/с) живлення з батареї та генератора: - Контактор змінного струму 1050А - 4 шт. розумних лічильників LHPE96J - 12 шт. трансформаторів струму - Захисна шафа	LIVOLTEK	1	8 900 \$	8 900\$
3	Система керування енергією	HXEM100	LIVOLTEK	1	3 200\$	3 200\$
Вартість обладнання, без ПДВ						102 100 \$
Сума ПДВ						20%
Вартість обладнання, з ПДВ						122 520 \$

Схема підключення



1. Умови:

- Оплата: 40% передоплата, 60 % оплата перед відвантаженням товару з фабрики
- Термін поставки: 1 місяць на виготовлення продукції, 2 місяця на доставку

2. Умови гарантійних зобов'язань:

- інвертор і акумулятори (Bess): 120 місяців Української гарантії з дати продажу;

КП «ТЕПЛОЕНЕРГІЯ»  
 Згідно з оригіналом  
 ДИРЕКТОР  
 Р. І. РАДЧЕНКО  
 13.03.2026



ТОВ «ФІЧ ЕНЕРДЖИ»

08130, Київська обл., Бучанський р-н, село Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, 4Б

Код ЄДРПОУ 45634549

П/р: UA723805260000026003001850234 В АТ «КБ ГЛОБУС», код банку 380526

Керівник Відділу продажу Олександр Тел. +38 (073)525-56-20

4. Технічні характеристики






АКУМУЛЯТОРНА СИСТЕМА  
ПРОМИСЛОВА

LIVOLTEK BESS  
BES-P125X261E / BES-P125X261U

Акумуляторна система LIVOLTEK BESS — це універсальне рішення для зарядних станцій, заводів, промислових парків та комерційних будівель.

Підходить для зберігання та перепродажу енергії, забезпечення аварійного електропостачання під час відключень та віртуального збільшення потужності.

Має ефективний контроль температури рідинного охолодження для підтримки оптимального робочого стану та ідеальний баланс між батареями для покращення використання енергії.

- ТЕХНОЛОГІЯ 3S FUSION 
- ДЕТАЛЬНИЙ МОНІТОРИНГ 
- КОМПАКТНИЙ РОЗМІР 
- ГНУЧКЕ РОЗШИРЕННЯ 
- ПОПЕРЕДНЬО ЗІБРАНА 



Згідно з оригіналом  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЦІЙ  
13.03.2026


**ТОВ «ФІЧ ЕНЕРДЖИ»**

08130, Київська обл., Бучанський р-н, село Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, 4Б  
**Код ЄДРПОУ 45634549**  
 П/р: UA723805260000026003001850234 В АТ «КБ ГЛОБУС», код банку 380526  
 Керівник Відділу продажу Олександр Тел. +38 (073)525-56-20

**АКУМУЛЯТОРНІ СИСТЕМИ**  
**LIVOLTEK BES-P125X261E / BES-P125X261U**
**ПРОМИСЛОВІ**

Модель	BES-P125X261E	BES-P125X261U
<b>Параметри батареї</b>		
Тип батареї	LFP 314 А/год.	
Специфікація акумуляторного модуля	52.24 кВт/год. / 1P52S	
Ємність акумулятора (кВт/год.)	261	
Номинальна напруга постійного струму (В)	832	
Діапазон напруги акумулятора (В)	741 ~ 936	
Номинальний струм заряду/розряду (А)	157	
<b>Параметри змінного струму</b>		
Номинальна потужність змінного струму (кВт)	125	
Макс. робоча потужність (кВА)	137.5	
Номинальна напруга змінного струму (В)	380/400	480
Номинальна частота змінного струму (Гц)	50/60	
Регульований діапазон коефіцієнта потужності	-1 (випереджаючий) - 1 (відстаючий)	
Макс. вихідний струм (А)	198.5	165.4
ТНДі (Номинальна потужність)	<3%	
<b>Загальні дані</b>		
Ефективність системи	88%	
Розмір (Ш*В*Г)	1000*2380*1350 мм.	
Вага	2600 кг	
Робоча температура	-30 ~ 60 °C	
Відносна вологість	0 ~ 95%	
Макс. робоча висота над рівнем моря (м)	4000 (>2000 зменшення)	
Охолодження	Рідинне охолодження	
Захист від проникнення	IP55	
Антикорозійний рівень	C3/C5 за бажанням	
Протипожежний захист	Аерозоль / вода	
Топологія	Неізолювані	
Інтерфейс зв'язку	RS485 / CAN / Ethernet / 4G / WiFi	
Сертифікати та схвалення	IEC 61000, IEC 62619, IEC 63056, IEC 62477, IEC 62933, RoHS, UN38.3	

**ЩОДО ЦІН, НАЯВНОСТІ ТА СЕРВІСУ - ЗВЕРТАЙТЕСЬ ДО МЕНЕДЖЕРА**

КП  
 ТЕПЛОЕНЕРГ  
 ЗГ. ПЛАНОВІ ОРІГІНАЛ  
 ДИРЕКТОР  
 Р. І. РАДЧЕНКО  
 13.03.2016



ТОВ «ФІЧ ЕНЕРДЖИ»

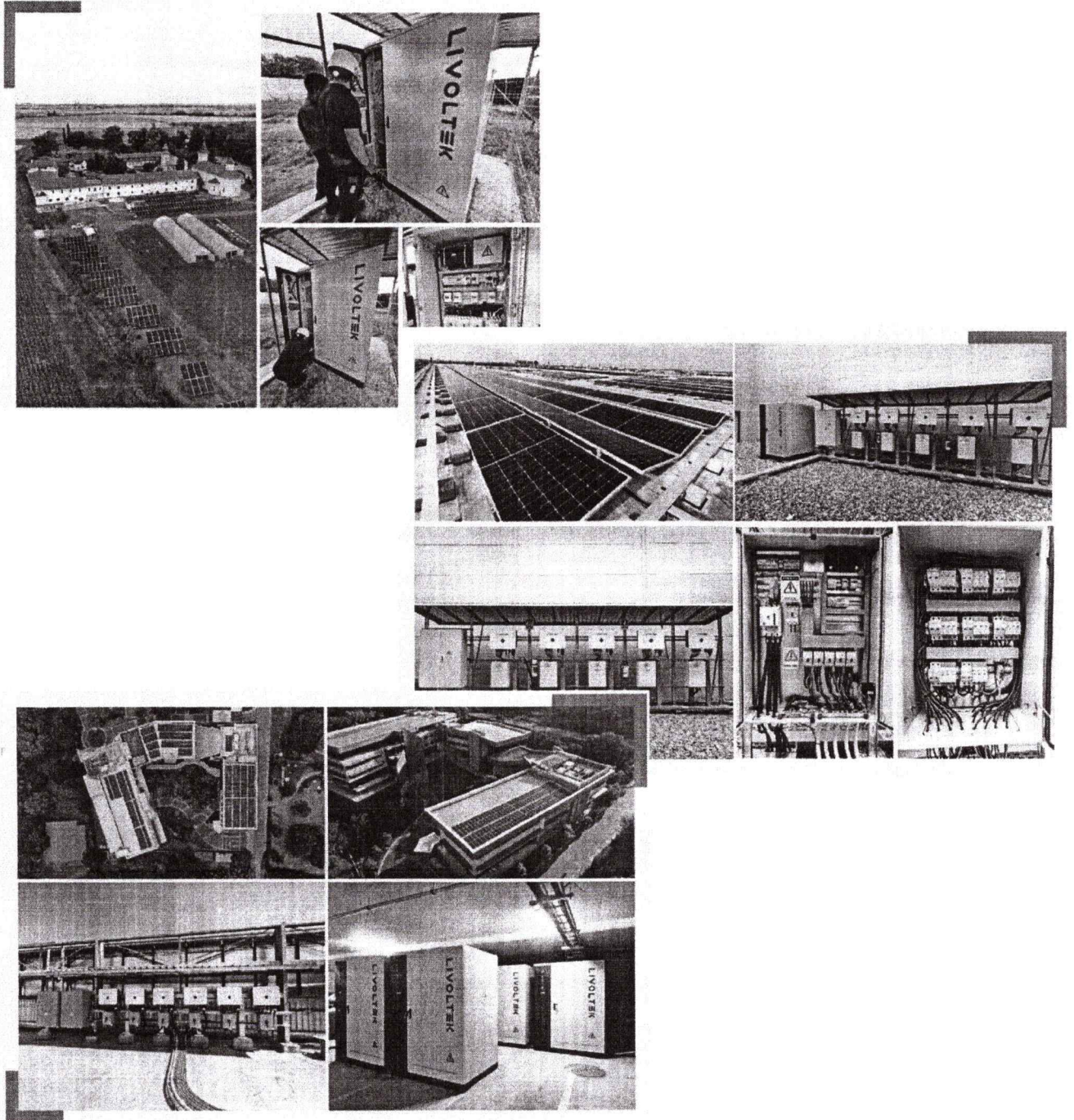
08130, Київська обл., Бучанський р-н, село Петропавлівська Борщагівка, вул. Велика Кільцева, 4Б

Код ЄДРПОУ 45634549

П/р: UA723805260000026003001850234 В АТ «КБ ГЛОБУС», код банку 380526

Керівник Відділу продажу Олександр Тел. +38 (073)525-56-20

5. Приклади встановлення



КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
 «ТЕПЛОЕНЕРГ»  
 КМ  
 ЗАКЛАНДО З ОРИГІНАЛСМ  
 ДИРЕКТОР  
 Р. І. РАДЧЕНКО  
 13.03.2026



## Комерційна пропозиція

Згідно результатів попередніх перемовин пропонуємо Вам встановлення та сервісне обслуговування енергетичної системи – ESS.

Комплектація:

1. ESS-кабінет (100 КВт / 233 КВт\*год, акумуляторна система - LiFePO<sub>4</sub> — літій-залізо-фосфат; інверторна система потужністю 50% від ємності батареї (0.5C); модуль BMS (Battery Management System) - інтелектуальний контроль заряду/розряду, система пожежогасіння - тип рідинний);
2. Модуль EMS (Energy Management System — автоматичний алгоритм заряду/розряду для економії та арбітражу);
3. Модуль STS (Static Transfer Switch), який забезпечує миттєве перемикання між кількома джерелами живлення (електромережа, ESS, генератор) за час менше 10 мс (зазвичай 4-8 мс);



Розрахунок на 1 комплект устаткування :


	Євро	Грн, за курсом НБУ без ПДВ
Вартість 1-го комплекту		
Система All-in-one ECO-E233LS	50 000	2 420 440,00
Модуль STS (Static Transfer Switch)	5 000	242 044,00
Роботи з облаштування вузла обліку та пусконаладки	0	0,00
Сума	55 000	2 662 484,00
Кількість комплектів	2	
<b>Кінцева сума замовлення</b>	<b>110 000</b>	<b>5 324 968,00</b>

Розрахунок на 03.11.2025 за курсом НБУ 48,4088 грн за 1 євро

<p><b>Вимоги для встановлення:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Споживач категорії: А</li> </ul> <p><b>Умови оплати:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 30% при підтвердженні замовлення</li> <li>• 70% за день до отримання клієнтом свого замовлення</li> </ul> <p><b>Термін поставки: 30 днів</b></p> <p><b>Умови поставки: DDP</b></p>	<p><b>Умови встановлення:</b> установка та підключення здійснюється продавцем «під ключ». Продавець також встановлює спеціальний електролічильник, який забезпечує правильну роботу кабінету. Покупець забезпечує консультації щодо точок підключення та надає доступ до об'єктів підключення</p> <p><b>Гарантії:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 3 роки на всю систему</li> <li>• 3 роки на батареї</li> </ul>
--	--

Костянтин Лощинов  
Керівник відділу продажів  
Тел.: +38 (099) 841-78-08  
Email: constantine.loshchynov@esystems.energy

+38 (073)941 3589   
 info@esystems.energy

 esystems.energy



ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026

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

За рахунок інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2025-2026 роки заплановано виконати заходи з реконструкції інженерних вводів гарячого водопостачання житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних на 14 будинках (квартал 142-143 м. Кременчука) на загальну суму 1 676,27 тис. грн (без ПДВ). Джерелами фінансування цього заходу є залишкові кошти, які не використані протягом дії інвестиційної програми підприємства на 2024-2025 роки.

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

Отже, керуючись законом України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання», рекомендаціями технічних спеціалістів та партнерів, КП «Теплоенерго» в рамках інвестиційної програми планує здійснити захід з придбання лічильників, проектування, монтажних робіт з реконструкції вузлів обліку а також встановлення обладнання для забезпечення системи дистанційної передачі даних з приладів обліку гарячого водопостачання та приладів обліку теплової енергії у 14 житлових будинках.

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

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

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

Розрахунок строку окупності заходу по реконструкції інженерних вводів гарячого водопостачання наведено у таблиці 1 «Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми 2025-2026 роки

КП «Теплоенерго», а саме за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 419,07 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики підприємства.

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

**Директор КП «Теплоенерго»**



**Руслан РАДЧЕНКО**

**Провідний інженер з питань  
інвестиційної діяльності**

**Андрій ФОМІН**

# ТОВ "АКВАТЕХМОНТАЖ"

65023, м. Одеса, вулиця Пастера, будинок 34  
ЄДРПОУ 43282698, ІВАНУА403052990000026000021210474, АТ КБ «Приватбанк»

№7 від 27 січня 2026 року

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

### Комерційна пропозиція

Пропонуємо Вам розглянути комерційну пропозицію щодо вартості облаштування вводів гарячого водопостачання житлових будинків кварталу 142-143 вузлами обліку з передачею даних. Згідно переліка:

№	Адреса	Кіл-ть, шт.	Тип ліч. гар води	Тип ліч. тепла	Вартість з ПДВ, грн.
1	вул. Давида Кострова, 68	1		«Ергомера-125» одноканальний	49 500
2	вул. Давида Кострова, 72	1	«Ергомера-125» двоканальний	«Ергомера-125» одноканальний	178 500
3	вул. Давида Кострова, 73	1	«Ергомера-125» двоканальний	«Ергомера-125» одноканальний	178 500
4	вул. Давида Кострова, 74	1	«Ергомера-125» двоканальний	«Ергомера-125» одноканальний	178 500
5	вул. Давида Кострова, 76	1	«Ергомера-125» двоканальний	«Ергомера-125» одноканальний	152 250
6	вул. Давида Кострова, 77	1	«Ергомера-125» двоканальний	«Ергомера-125» одноканальний	178 500
7	вул. Давида Кострова, 78	1	«Ергомера-125» двоканальний	«Ергомера-125» одноканальний	141 750
8	вул. Давида Кострова, 79	1	«Ергомера-125» двоканальний	«Ергомера-125» одноканальний	141 750
9	вул. Давида Кострова, 80	1	«Ергомера-125» двоканальний	«Ергомера-125» одноканальний	178 500
10	вул. Давида Кострова, 83	1	«Ергомера-125» двоканальний	«Ергомера-125» одноканальний	141 750
11	вул. Давида Кострова, 85	1	«Ергомера-125» двоканальний	«Ергомера-125» одноканальний	141 750
12	вул. Давида Кострова, 87	1	«Ергомера-125» двоканальний	«Ергомера-125» одноканальний	178 500
13	вул. Давида Кострова, 89	1	«Ергомера-125» двоканальний	«Ергомера-125» одноканальний	141 750
14	вул. Давида Кострова, 91	1	«Ергомера-125» двоканальний	«Ергомера-125» одноканальний	178 500
Всього:					2 160 000

Директор ТОВ «АКВАТЕХМОНТАЖ»



*Handwritten signature*

Вікторія ОСТЯКОВА



Згідно з оригіналом  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026



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)

Копія

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

Дата (рік, місяць, число) за 2023 рік

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

Територія **ПОЛТАВСЬКА** за КАТОТТГ 1

Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство** за КОПФГ

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

Середня кількість працівників <sup>2</sup> **420**

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 "v" у відповідній клітинці):

за національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

КОДИ
UA53020110010228624
150
35.30

v
---

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)**  
на **31 грудня 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
<b>I. Необоротні активи</b>			
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	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>179 884</b>	<b>596 191</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
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 перестраховування	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	29 974
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	-	-

Згідно з оригіналом  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026

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

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
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	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>112 791</b>	<b>266 213</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
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	-	-
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	<b>65 979</b>	<b>53 803</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
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
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>264 904</b>	<b>617 125</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>			
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	<b>443 674</b>	<b>937 141</b>

ЕП РАДЧЕНКО  
РУСЛАН  
ІВАНОВИЧ

Радченко Руслан Іванович

ЕП Солдатенко  
Раїса Петрівна

Солдатенко Раїса Петрівна



Берівник

Головний бухгалтер

1. Території територіальних одиниць та територій територіальних громад.

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



СТІГНО З ОРІГІНАЛУ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області** Дата (рік, місяць, число) **2024, грудень, 31**

Територія **ПОЛТАВСЬКА** за КАТОТТГ **1**

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 "v" у відповідній клітинці):  
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
<b>I. Необоротні активи</b>			
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	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>596 191</b>	<b>684 481</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	28 978	51 068
виробничі запаси	1101	28 952	51 041
незавершене виробництво	1102	-	-
готова продукція	1103	26	27
товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестрахування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	179 072	236 117
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	18 364	5 169
з бюджетом	1135	61 250	65 397
у тому числі з податку на прибуток	1136	1 608	2 521
Дебіторська заборгованість за розрахунками з 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	1 131
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-

Згідно з оригіналом  
Директор  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026

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

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
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	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>266 213</b>	<b>289 659</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
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	-	-
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	<b>53 803</b>	<b>54 606</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
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
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>617 125</b>	<b>733 903</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>	<b>1700</b>	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	<b>937 141</b>	<b>1 078 168</b>

Керівник

Головний бухгалтер

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.

Радченко Руслан Іванович

Солдатенко Раїса Петрівна

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»  
 Державне підприємство  
 Директор  
 Р. І. Радченко  
 13.03.2016

Копія

Підприємство

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

(найменування)

Дата (рік, місяць, число) за ЄДРПОУ

КОДИ		
2024	01	01
31700972		

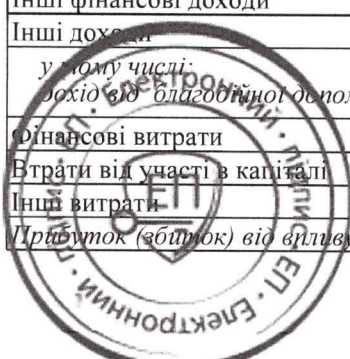
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

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
Чисті зароблені страхові премії	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 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	( 11 919 )	( 13 205 )
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	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
у тому числі:	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 )
у тому числі:	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	-	-
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
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
у тому числі:	2241	-	-
<i>дохід від благодійної допомоги</i>			
Фінансові витрати	2250	( 638 )	( 813 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( - )	( - )
Інші витрати	2270	( 347 )	( 899 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-



Згідно з оригіналом ДИРЕКТОР Р. І. РАДЧЕНКО 13.03.2026

<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	-	5 481
збиток	2295	( 3 275 )	( - )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
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	-	-
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	<b>1 458</b>	<b>-</b>
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	<b>1 458</b>	<b>-</b>
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>(1 817)</b>	<b>5 481</b>

## 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
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>315 713</b>	<b>308 790</b>

## 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

Головний бухгалтер

РУСЛАН  
ІВАНОВИЧЕП Солдатенко  
Раїса Петрівна

Радченко Руслан Іванович

Солдатенко Раїса Петрівна

ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО

13.03.2026

Підприємство

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

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ		
2025	01	01
31700972		

(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за

Рік 2024

р.

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Форма № 2 Код за ДКУД

1801003

## I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	287 028	253 402
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у 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	-	-
<b>Валовий:</b>			
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	-	-
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	( 11 902 )	( 8 284 )
Дохід від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	2 808	3 619
Інші доходи	2240	8 735	2 375
у тому числі:	2241	-	-
дохід від благодійної допомоги			
Фінансові витрати	2250	( 498 )	( 638 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( - )	( - )
Інші витрати	2270	( 3 237 )	( 347 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-



ЗГІЯНО З ОРИГІНАЛОМ  
ДИРЕКТОР  
13.03.2026

<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	( 4 094 )	( 3 275 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
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	-	-
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	-	1 458
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	-	1 458
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	(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
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	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	-	-



ЕП РАДЧЕНКО  
РУСЛАН  
ІВАНОВИЧ

ЕП Солдатенко  
РАЙСА ПЕТРІВНА

Радченко Руслан Іванович

Солдатенко Раїса Петрівна



Підприємство

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

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ  
2024 01 01

31700972

(найменування)

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
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
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 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>-19 431</b>	<b>8 883</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
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	-	-

ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2024

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	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	<b>-90 017</b>	<b>-98 913</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
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	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>122 047</b>	<b>104 449</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>12 599</b>	<b>14 419</b>
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



Копія

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 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
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
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 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>-910</b>	<b>-19 431</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
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	-	-

КМУ  
КРЕМЕНЧУЦЬКА МІСЬКА РАДА  
КРЕМЕНЧУЦЬКИЙ РАЙОН  
Полтавська область

КП  
ТЕПЛОЕНЕРГО  
Крем. обл. м. Кременчук  
ЄДРПОУ 31700972

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.03.2026

Копія

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	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	<b>-59 091</b>	<b>-90 017</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
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	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>46 628</b>	<b>122 047</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>-13 373</b>	<b>12 599</b>
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

ЕП Солдатенко  
Раїса Петрівна

Радченко Руслан Іванович

Солдатенко Раїса Петрівна

Головний бухгалтер

Згідно оригіналу  
Директор  
13.03.2016  
Р. І. Радченко

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2024	01	01
31700072		
<b>ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО</b>		

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

за СДРПОУ

(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
<b>Залишок на початок року</b>	<b>4000</b>	227 245	16 990	17 459	-	(148 903)	-	-	112 791
<b>Коригування:</b>									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	1 144	-	-	1 144
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Скоригований залишок на початок року</b>	<b>4095</b>	227 245	16 990	17 459	-	(147 759)	-	-	113 935
<b>Чистий прибуток (збиток) за звітний період</b>	<b>4100</b>	-	-	-	-	(3 275)	-	-	(3 275)
<b>Інший сукупний дохід за звітний період</b>	<b>4110</b>	-	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
<b>Розподіл прибутку:</b>									
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	-	-	-	-	-	-	-	-



КП  
ТЕПЛОЕНЕРГО  
КРЕМЕНУЧУК  
ДИРЕКТОР  
Р. І. РАЧЕНКО  
13.03.2024

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Внески учасників:</b>									
Внески до капіталу	4240	195 521	-	-	-	-	(81 184)	-	114 337
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Вилучення капіталу:</b>									
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	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>	195 521	1 458	42 316	-	(5 833)	(81 184)	-	152 278
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	422 766	18 448	59 775	-	(153 592)	(81 184)	-	266 213

Керівник

ЕП Солдатенко Раїса Петрівна

Головний бухгалтер

Радченко Руслан Іванович

Солдатенко Раїса Петрівна



Копія

КОДИ		
2025	01	01
31700072		
<b>ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО</b>		

Дата (рік, місяць, число)

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

за ЄДРПОУ

(найменування)

**Звіт про власний капітал**  
за **Рік 2024** р.

Форма №4

Код за ДКУД

**1801005**

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Залишок на початок року</b>	<b>4000</b>	422 766	18 448	59 775	-	(153 592)	(81 184)	-	266 213
<b>Коригування:</b>									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Скоригований залишок на початок року</b>	<b>4095</b>	422 766	18 448	59 775	-	(153 592)	(81 184)	-	266 213
<b>Чистий прибуток (збиток) за звітний період</b>	<b>4100</b>	-	-	-	-	(4 094)	-	-	(4 094)
<b>Інший сукупний дохід за звітний період</b>	<b>4110</b>	-	-	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
<b>Розподіл прибутку:</b>									
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	-	-	-	-	-	-	-	-



Згідно з оригіналом  
Директор  
**Р. І. Радченко**  
13.03.2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Внески учасників:</b>									
Внески до капіталу	4240	51 927	-	-	-	-	(2 821)	-	49 106
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	84 005	-	84 005
<b>Вилучення капіталу:</b>									
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	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>	10 806	(2 569)	(42 007)	-	1 032	81 184	(25 000)	23 446
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	432 572	15 879	17 768	-	(152 560)	-	(25 000)	289 659

Керівник

РУСЛАН ІВАНОВИЧ

Радченко Руслан Іванович

Головний бухгалтер

РАЙСА СОЛДАТЕНКО

Солдатенко Райса Петрівна



ЗГІДНО ФОРМАЛОМ  
ДИРЕКТОРА  
Р. І. РАДЧЕНКО  
13.05.2016

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 облік ресурсів;
- забезпечити надійне та безперебійне надання послуг тепlopостачання споживачам.

Директор КП «Теплоенерго»



Руслан РАДЧЕНКО

Прошито, пронумеровано  
і скріплено печаткою

112 (Сто дванадцять) аркушів

Директор КП "Теплоенерго"

Руслан РАДЧЕНКО

*13.03.2026*