

ПОГОДЖЕНО

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

№ _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

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

« ____ » _____ 2026 року

ПРОЄКТ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

комунального підприємства «Теплоенерго»
Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області
(найменування суб'єкта господарювання)
на 2026-2027 роки

**Перелік документів, що надається у складі Інвестиційної програми
комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської
ради Кременчуцького району Полтавської області на 2026-2027 роки**

№ п/п	Зміст	№ сторінки
1	Інформаційна картка суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на 2026-2027 роки КП «Теплоенерго»	
2	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2026-2027 роки КП «Теплоенерго»	
3	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців КП «Теплоенерго»	
4	План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців КП «Теплоенерго»	
5	Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області станом на 01.01.2026 року	
6	Інформаційна згода посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних	
7	Пояснювальна записка до інвестиційної програми комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області на 2026-2027 роки (відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191)	
8	Опис заходів інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки (відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191)	
9	Документи фінансової звітності за 2024, 2025 роки (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал) КП «Теплоенерго» (копії) (відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191)	
10	Зобов'язання комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності та надання комунальних послуг	

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
суб'єкта господарювання до інвестиційної програми
на 2026-2027 роки
(строк)
КП «Теплоенерго»
(найменування суб'єкта господарювання)
м. Кременчук

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

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

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Підтримка теплового господарства в робочому стані для своєчасного та ефективного задоволення суспільних потреб споживачів тепловою енергією. Зниження експлуатаційних витрат та підвищення якості надання послуг, заходи щодо забезпечення стабільного енергопостачання та обліку ресурсів.
Строк реалізації інвестиційної програми	Протягом 12 місяців
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Проектування, планування
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Реконструкція, закупівля обладнання, розробка проєктної документації, запланована по пунктам 1.2.1.1, 1.2.1.3, 2.2.1.1, 2.2.1.3, 2.2.1.5, та 2.2.5.1-2.2.5.3 таблиці 1.

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)	33 086,04
власні кошти	33 086,04
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	93,5
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	6,5

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)

№ з/п	Найменування закладів (побудовано)	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)			Сторок окупності (місяців)**	№ аркуша об'єднанувочних матриць	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозований період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн / прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	з урахуванням:			геопозарєкцій (вартість акваторіальних ресурсів)		підприємств		прогнозований період							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1.1.3.	Усього за підпунктом 1.1.3		7 894,72	7 894,72	-	-	-	-	-	-	7 894,72	7 894,72	-	-	-	X	-	-	-	394,73
1.2.	Усього за пунктом 1.1		7 894,72	7 894,72	-	-	-	-	-	-	7 894,72	7 894,72	-	-	-	X	-	-	-	394,73
1.2.1.	Інші заходи з урахуванням:																			
1.2.1.1.	Заходи зі зниження пігомних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
1.2.1.1.1	Роботи з розробки проекційної документації по об'єкту "Реконоструція електричних мереж живлення котельні кварталу 620 з встановленням системи збирання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, XXX"	1 од.	187,48	187,48	-	X	X	X	X	X	-	187,48	-	-	X	X	X	X	X	X
1.2.1.1.2	Придбання системи збирання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на котельні квартири 620 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, XXX	1 од.	4 417,64	4 417,64	-	X	X	X	X	X	4 417,64	4 417,64	-	-	120,0	X	X	X	X	441,76
1.2.1.1.3	Роботи з розробки проекційної документації по об'єкту "Реконоструція електричних мереж живлення котельні кварталу 17 з встановленням системи збирання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, XX"	1 од.	187,48	187,48	-	X	X	X	X	X	-	187,48	-	-	X	X	X	X	X	X
1.2.1.1.4	Придбання системи збирання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на котельні квартири 17 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, XX	1 од.	4 417,64	2 859,83	1 557,81	X	X	X	X	X	4 417,64	4 417,64	-	-	120,0	X	X	X	X	441,76
1.2.2.	Усього за підпунктом 1.2.1		9 210,24	7 652,43	1 557,81	-	-	-	-	-	8 835,28	374,96	9 210,24	-	125,1	X	-	-	-	883,52
1.2.3.	Усього за підпунктом 1.2.2		-	X	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	X	-	-	-	-
1.2.3.	Усього за підпунктом 1.2.3		-	X	X	X	X	X	X	X	-	-	-	-	-	X	-	-	-	-
1.2.4.	Усього за підпунктом 1.2.4		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-	-	-

№ з/п	Найменування заходів (побудов)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)				Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований період тис. грн (без ПДВ)				Срок окупності (місяців)**	№ аркуша об'єднанувочних матриць	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозований період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн / прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	з урахуванням:			не підлягають поверненню		не підлягають поверненню		не підлягають поверненню		планований період		прогнозований період					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			
2.2.1.4	Прийняття системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на ЦТП 117 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, бульвар Українського відродження, XX	1 од.	4 417,64	1 916,35	2 501,29	x	x	x	x	4 417,64	-	4 417,64	-	-	120,0	x	x	x	441,76			
2.2.1.5	Роботи з розробки проектної документації по об'єкту "Реконструкція електричних мереж живлення ЦТП 101 з встановлення системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, квартал 101, XX"	1 од.	187,48	-	187,48	x	x	x	x	187,48	-	187,48	-	-	x	x	x	x	x			
2.2.1.6	Прийняття системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на ЦТП 101 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, квартал 101, XX	1 од.	4 417,64	1 463,99	2 953,65	x	x	x	x	4 417,64	-	4 417,64	-	-	120,0	x	x	x	441,76			
Усього за підпунктом 2.2.1			13 815,36	8 172,94	5 642,42	x	x	x	x	13 252,92	562,44	13 815,36	-	-	125,09	x	x	x	1 325,28			
2.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного об'єкту 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:																					
Усього за підпунктом 2.2.4			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.5.	Інші заходи, з них:																					
2.2.5.1	Роботи з розробки проектної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплого пункту (ЦТП 109) по вул. Софіївській, XX"	1 од.	95,56	-	95,56	x	x	x	x	-	95,56	95,56	-	-	x	x	x	x	x			
2.2.5.2	Роботи з розробки проектної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплого пункту (ЦТП 88) по вул. Небесної Солні, XX"	1 од.	95,56	-	95,56	x	x	x	x	-	95,56	95,56	-	-	x	x	x	x	x			
2.2.5.3	Роботи з розробки проектної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплого пункту (ЦТП 98) по вул. Шевченка, XX"	1 од.	95,56	-	95,56	x	x	x	x	-	95,56	95,56	-	-	x	x	x	x	x			

№ з/п	Найменування заходів (побудов)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований період (без ПДВ)			Срок окупності (місяців)**	№ аркуша об'єднанувочних матриць	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива/ прогнозований період)	Економія фонду зарплатної плати, (тис. грн / прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн)***	
			загальна сума	амортизаційні виправлення	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти з урахуванням:	інші зачужені кошти, з них:		не підлягають поверненню		не підлягають поверненню		геопозарєкцій (вартість використаних ресурсів)	підприємств						планований період + 1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	Усього за підпунктом 2.2.5		286,68	-	286,68	x	x	x	x	x	286,68	286,68	-	-	x	x	x	x	x	
	Усього за пунктом 2.2		14 102,04	8 172,94	5 929,10	x	x	x	x	x	13 252,92	14 102,04	-	-	127,69	x	-	-	1 325,28	
	Усього за розділом II		14 102,04	8 172,94	5 929,10	x	x	x	x	x	13 252,92	14 102,04	-	-	127,69	x	-	-	1 325,28	
	III																			
	Постачання теплової енергії																			
	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																			
	3.1.																			
	3.1.1.																			
	Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 3.1.1																			
	3.1.2.																			
	Заходи щодо забезпечення технологічного об'єкту ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 3.1.2																			
	3.1.3.																			
	Інші заходи, з них:																			
	Усього за підпунктом 3.1.3																			
	Усього за пунктом 3.1																			
	3.2.																			
	3.2.1.																			
	Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 3.2.1																			
	3.2.2.																			
	Заходи щодо забезпечення технологічного об'єкту ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 3.2.2																			
	3.2.3.																			
	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
	Усього за підпунктом 3.2.3																			
	3.2.4.																			
	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			
	Усього за підпунктом 3.2.4																			
	3.2.5.																			
	Інші заходи, з них:																			
	Реконструкція інженерних вводів теплової енергії житлових будинків із встановленням комерційних вузлів об'єкту теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних																			
	29 буд.		1 879,04	664,65	1 214,39	-	-	-	-	-	1 879,04	1 879,04	-	-	48,0	x	x	-	469,76	
	Усього за підпунктом 3.2.5		1 879,04	664,65	1 214,39	-	-	-	-	-	1 879,04	1 879,04	-	-	48,00	x	x	x	469,76	
	Усього за пунктом 3.2		1 879,04	664,65	1 214,39	-	-	-	-	-	1 879,04	1 879,04	-	-	48,00	x	x	x	469,76	
	Усього за розділом III		1 879,04	664,65	1 214,39	-	-	-	-	-	1 879,04	1 879,04	-	-	48,00	x	x	x	469,76	
	IV																			
	Постачання гарячої води																			
	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																			
	4.1.																			
	4.1.1.																			
	Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 4.1.1																			
	4.1.2.																			
	Заходи щодо забезпечення технологічного об'єкту ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 4.1.2																			
	4.1.3.																			
	Інші заходи, з них:																			
	Усього за підпунктом 4.1.3																			

№ з/п	Найменування заходів (побудов)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)			Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований період тис. грн (без ПДВ)			Срок окупності (місяців)**	№ аркуша об'єднанувочних матриць	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозований період)	Економія фонду заробітної плати, тис. грн / прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші заучевні кошти, з них:		не підлягають поверненню	підлягають поверненню	геопозарєкцій (вартість матеріальних ресурсів)	підприємств	планований період + 1	планований період	13					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	Усього за підпунктом 4.1.3			X	X											X				
	Усього за пунктом 4.1			X	X											X				
4.2.	Інші заходи з урахуванням:																			
4.2.1.	Заходи з зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
				X	X	X	X	X	X	X						X				
	Усього за підпунктом 4.2.1			X	X	X	X	X	X	X						X				
4.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного об'єму ресурсів, з них:																			
				X	X	X	X	X	X	X						X				
	Усього за підпунктом 4.2.2			X	X	X	X	X	X	X						X				
4.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
				X	X	X	X	X	X	X						X				
	Усього за підпунктом 4.2.3			X	X	X	X	X	X	X						X				
4.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі трайлерних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:																			
				X	X	X	X	X	X	X						X				
	Усього за підпунктом 4.2.4			X	X	X	X	X	X	X						X				
4.2.5.	Інші заходи, з них:																			
				X	X	X	X	X	X	X						X				
	Усього за підпунктом 4.2.5			X	X	X	X	X	X	X						X				
	Усього за пунктом 4.2			X	X	X	X	X	X	X						X				
	Усього за розділом IV																			
	Усього за інвестиційною програмою		33 086,04	24 384,74	8 701,30					22 088,20	10 997,84	33 086,04			129,19					3 073,29

Примітки: п* - класифікатор інвестиційної програми.

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

*** Співомірний розрахунок економічного ефекту за другим та наступний рік від впровадження заходів урахувати без ПДВ.

х - суб'єктом господарювання не запозитися.

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(посада відповідальної особи)

(підпис)

Андрій ФОМІН
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області

(найменування органу місцевого самоврядування)

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

Решали РАДЧЕНКО
(підпис) (Власність: ПРЗВИЩЕ)

м.д. №

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

(найменування суб'єкта господарювання)

Table with columns: № з/п, Назва заходів (проблемно), Класифікаційний показник (одиниця виміру), Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ), and 12 months of financial data (1 кв. to 12 кв.).

Залишок з ліквідації поточних витрат, а також витрат ресурсів, з них:

Summary table with columns: № з/п, Назва заходів (проблемно), Класифікаційний показник (одиниця виміру), and 12 months of financial data (1 кв. to 12 кв.).

Таблиця 2

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 підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I Виробництво теплової енергії						
1.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
1.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	7 894,72	7 894,72	-	-	-
1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1	7 894,72	7 894,72	-	-	-
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	9 210,24	7 652,43	1 557,81	-	-
1.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
1.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
1.2.5.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.2	9 210,24	7 652,43	1 557,81	-	-
	Усього за розділом I	17 104,96	15 547,15	1 557,81	-	-
II Транспортування теплової енергії						
2.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
2.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат 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 витрат ресурсів	13 815,36	8 172,94	5 642,42	-	-
2.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
2.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
2.2.5.	Інші заходи	286,68	-	286,68	-	-
	Усього за пунктом 2.2	14 102,04	8 172,94	5 929,10	-	-
	Усього за розділом II	14 102,04	8 172,94	5 929,10	-	-
III Постачання теплової енергії						
3.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
3.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.1	-	-	-	-	-
3.2.	Інші заходи, з урахуванням:					

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні вдрачування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
3.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
3.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
3.2.5.	Інші заходи	1 879,04	664,65	1 214,39	-	-
	Усього за пунктом 3.2	1 879,04	664,65	1 214,39	-	-
	Усього за розділом III	1 879,04	664,65	1 214,39	-	-
IV	Постачання гарячої води					
4.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
4.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
4.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 4.1	-	-	-	-	-
4.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
4.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
4.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
4.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
4.2.5.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 4.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом IV	-	-	-	-	-
	Усього за інвестиційною програмою	33 086,04	24 384,74	8 701,30	-	-

Директор КП "Теплоенерго"

(посадова особа суб'єкта господарювання)

(підпис)

Руслан РАДЧЕНКО

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Заступник директора з фінансової роботи

(підпис)

Оксана БІРЮКОВА

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

(посада відповідальної особи)

(підпис)

Андрій ФОМІН

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

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

Таблиця 4

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

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

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

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

Директор
(посадова особа ліцензіата)

(підпис)

Руслан РАДЧЕНКО
(Власне ім'я Прізвище)

Головний інженер
(посадова особа ліцензіата)

(підпис)

Олександр ШКУРЕНКО
(Власне ім'я Прізвище)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(посада відповідального виконавця)

(підпис)

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)

" ____ " _____ 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 2026-2027 роки
(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій
України від 19.08.2020 № 191)**

Кременчук 2026

Теплопостачання житлових будинків м. Кременчука здійснюється централізованими системами від теплоелектроцентралі, промислово-опалювальними і опалювальними котельнями та, в незначній кількості, децентралізованими системами. Найбільш значними джерелами енергії для централізованого теплопостачання житлово-комунального сектору міста є Кременчуцька ТЕЦ, 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 5 котелень можуть використовувати в якості резервного палива дизельне паливо.

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

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

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

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

Теплова енергія до споживачів міста надходить по магістральним тепловим мережам протяжністю 3,429 км та розподільчим мережам, загальною довжиною

у двотрубному вимірі 129,1934 км системи теплопостачання, а також системи гарячого водопостачання протяжністю 74,4466 км.

Внутрішньоквартальні теплові мережі – водяні, замкненого типу, двотрубного та чотирьохтрубного виконання з трубопроводами діаметром від 25мм до 325мм. Схема розподільчих тепломереж включає 45 центральних теплових пунктів (ЦТП) в розподільчих мережах, 4 насосних станції. Мережі надземного прокладання складають 6,47 % від загальної кількості.

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

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

Перелік заходів Інвестиційної програми на 2026-2027 роки

№ з/п	Найменування заходів	Сума, тис. грн. (без ПДВ)
1	Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні по вул. Горліс-Горського, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Горліс-Горського, ХХ	2 520,05
2	Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Сержанта Мельничука, ХХ	2 761,67
3	Реконструкція системи електропостачання котельні кв.142-143 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Давида Кострова, ХХ. Встановлення сонячної електростанції	1 813,00
4	Придбання теплоутилізатора до водогрійного котла на котельні кв.176 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. В'ячеслава Чорновола, ХХ (1 од.)	800,00
5	Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту "Реконструкція електричних мереж живлення котельні кварталу 620 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, ХХХ" (1 од.)	187,48
6	Придбання системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на котельні кварталу 620 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, ХХХ (1 од.)	4 417,64

7	Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту "Реконструкція електричних мереж живлення котельні кварталу 17 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, ХХ" (1 од.)	187,48
8	Придбання системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на котельні кварталу 17 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, ХХ (1 од.)	4 417,64
9	Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту "Реконструкція електричних мереж живлення ЦТП 55-1 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, пров. Княжий, ХХ" (1 од.)	187,48
10	Придбання системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на ЦТП 55-1 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, пров. Княжий, ХХ (1 од.)	4 417,64
11	Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту "Реконструкція електричних мереж живлення ЦТП 117 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, бульвар Українського Відродження, ХХ" (1 од.)	187,48
12	Придбання системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на ЦТП 117 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, бульвар Українського відродження, ХХ (1 од.)	4 417,64
13	Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 109) по вул. Софіївській, ХХ"	95,56
14	Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 88) по вул. Небесної Сотні, ХХ"	95,56
15	Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту "Реконструкція системи автоматизації центрального теплового пункту (ЦТП 98) по вул. Шевченка, ХХ"	95,56
16	Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту "Реконструкція електричних мереж живлення ЦТП 101 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, квартал 101, ХХ" (1 од.)	187,48
17	Придбання системи зберігання електричної енергії (СЗЕЕ) для встановлення на ЦТП 101 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, квартал 101, ХХ (1 од.)	4 417,64
18	Реконструкція інженерних введів теплової енергії житлових будинків із встановленням комерційних вузлів обліку теплової енергії та засобів дистанційної передачі даних (29 буд.)	1 879,04
Всього по Інвестиційній програмі 2026-2027:		33 086,04

Економічний ефект по вищевказаним заходам складає – 3 073,29 тис. грн., за рахунок економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизації за 1 рік).

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

1. Кошти, що враховуються у структурі тарифів КП «Теплоенерго» на виробництво та транспортування теплової енергії - *амортизаційні відрахування* у розмірі 24 384,74 тис. грн. (без ПДВ).
2. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на виробництво та транспортування теплової енергії - *виробничі інвестиції з прибутку* у розмірі 8 701,30 тис. грн. (без ПДВ).

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки становить 33 086,04 тис. грн. (без ПДВ).

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

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

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

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

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

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

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

- оновлення основних фондів, підвищення ефективності виробництва;
- потребі в забезпеченні резервного живлення на котельних та теплових пунктах підприємства, підвищення енергоефективності роботи обладнання, зниження витрат на електроенергію;
- 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 2026-2027 роки**
(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій
України від 19.08.2020 № 191)

Кременчук 2026

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

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

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

Проектом передбачено:

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

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

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

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

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

Основні техніко-економічні показники

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

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

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

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

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

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН



Товариство з обмеженою відповідальністю "УК ЕКСПЕРТИЗА"

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

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



Документ створено
в Єдиній державній електронній
системі у сфері будівництва.

ЗАТВЕРДЖУЮ

ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЇВНА
(Директор)

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

місто Тернопіль

Реєстраційний номер EX01:7452-7717-5483-7814

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

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ (Позитивний)

щодо розгляду проектної документації на будівництво

за робочим проектом

(стадія проектування)

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

(назва об'єкта будівництва)

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

Класи наслідків (відповідальності) об'єктів CC2

Сукупний показник CC2

Примітка 1. Сукупний показник зазначають відповідно до 4.7.

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

Місцезнаходження об'єкта:

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

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

(назва організації)

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

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

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

Інформацію не зазначено

Примітка 2. Напрями експертизи зазначають відповідно до 8.6.

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

Обов'язковий додаток до експертного звіту на __ аркушах

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

Примітка.

Основні техніко-економічні показники об'єкта будівництва

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

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

Директор

ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЇВНА

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

Вороненко Марія Михайлівна

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

ГРЕКОВ Віктор Володимирович

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

СІРЕНКО ОЛЕГ ПЕТРОВИЧ

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

ВОВК ОЛЕГ МИКОЛАЙОВИЧ

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

Дем'янюк Олександр Володимирович

Підпис

Ініціал, прізвище

Головний експерт проекту

Жилякова Олена Миколаївна

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

Паламарюк Віталій Іларійович

Підпис

Ініціал, прізвище

Відповідальний експерт

ГЕЛЬ Володимир Федорович

Підпис

Ініціал, прізвище



Експертиза проекту

Реєстраційний номер

EX01:7452-7717-5483-7814

Редакція документа

№ 1 від 20.10.2025

Статус документа

Діючий

Дата формування до підпису

04.11.2025

Перелік підписантів

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

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

НАКАЗ

«28» 11 2025

м. Кременчук

№ 363

Про затвердження проектної документації на будівництво

Керуючись Законом України «Про архітектурну діяльність», Законом України «Про регулювання містобудівної діяльності», Порядком затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 14.10.2022 № 1160, ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», на підставі експертного звіту щодо розгляду проектної документації на будівництво № 31/2738-10/25 від 31 жовтня 2025 (реєстраційний номер ЕХ01:7452-7717-5483-7814, реєстраційний номер проектної документації PD01:3954-5885-0442-6381), затвердженого директором ТОВ «УК ЕКСПЕРТИЗА» 04 листопада 2025р.,

НАКАЗУЮ:

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

2. Контроль за виконанням даного наказу залишаю за собою.

Директор

Проект наказу винесено:

Начальник ВТВ

Візи:

Головний інженер

Начальник проектно-кошторисного відділу

Начальник юридичного відділу

Головний бухгалтер

Руслан РАДЧЕНКО

Олександр ВИННИК

Олександр ШКУРЕНКО

Елла ЛИЧКОВАХА

Алла РУДНИЦЬКА

Раїса СОЛДАТЕНКО

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

Затверджено (схвалено)

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

(посилання

№ 1
ЗВ
03
05

ТОВ

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

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

Складений за поточними цінами станом на 8 жовтня 2025

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

1	2	3	4	5	6	7
3	Настанова [4.32]	Кошти на здійснення технічного нагляду (1,5 %)	-	-	20,926	20,926
		Разом по главі 10:	-	-	41,108	41,108
		Глава 12. Проектні, вишуквальні роботи, експертиза та авторський нагляд				
4	Настанова [4.34]	Вартість вишуквальних робіт (у т.ч.: інженерно-геологічні вишукування - 23 тис.грн.; інженерно-геодезичні вишукування - 9,91969 тис.грн.)	-	-	32,920	32,920
5	Настанова [4.34]	Вартість проектних робіт (у т.ч.: проектні роботи - 65,870 тис.грн; розробка розділу ОВНС - 24,920 тис.грн.; розробка розділу ІТ3 ЦЗ - 17,800 тис.грн.)	-	-	108,590	108,590
6	Настанова [4.34]	Вартість експертизи проектної документації	-	-	18,333	18,333
7	Настанова [4.35]	Кошти на здійснення авторського нагляду 4x1,780=7,120	-	-	7,120	7,120
		Разом по главі 12:	-	-	166,963	166,963
		Разом по главах 1-12:	1395,050	623,109	208,071	2226,230
	Настанова [4.38]	Кошторисний прибуток (П)	27,244	-	-	27,244
	Настанова [4.39]	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	16,737	16,737
	Настанова [4.40]	Кошти на покриття ризику всіх учасників будівництва	27,901	12,462	4,161	44,524
	Розрахунок N П-145	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)	139,137	66,174	-	205,311
		Разом	1589,332	701,745	228,969	2520,046
	Настанова [4.43]	Податок на додану вартість	-	-	504,009	504,009
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	1589,332	701,745	732,978	3024,055
		Зворотні суми	-	-	-	25,765
		У тому числі:				

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



Керівник проектної організації

Г.В. Бутко

Головний інженер проекту

О.В. Шиповський

Керівник

Є.О. Федяев

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

Підсумкова відомість ресурсів

№ Ч.ч.	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Початкова ціна за однією, грн.	у тому числі:			Обґрунтування ціни
						всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
1	1	I. Витрати на труд	люди.год	1839,8	119,80				
2		Витрати на труд робітників-будівельників	розряд	3,7					
3	27	Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	люди.год	410,96	124,36				
4		Витрати на труд робітників-монтажників	розряд	4,0					
5		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-монтажниками	люди.год	452,8	125,06				
6		Витрати на труд робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	4,0					
7		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням	люди.год	3,66	137,99				
8		Витрати на труд робітників, зайнятих автотранспорту при перевезенні ґрунту і будівельного сміття	люди.год						
9		Витрати на труд пусконаладжувального персоналу	люди.год	1014,96	167,41				
9.1		Витрати на труд робітників, заробітна плата яких встановлюється в складі:	люди.год	389,92	103,31				
9.2		загальнопробних витрат коштів на зведення та розбирання тимчасових будівель і споруд	люди.год	-					
9.3		коштів на виконання будівельних робіт:	люди.год	-					
9.4		у зимовий період у літній період	люди.год	-					

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
	Разом копійця трудоємність		люд.год	4112,1					
	Середній розряд робіт		розряд	4,6					
10	КБМ201-11	ІІ. Будівельні машини і механізми Автомобіль бортові, вантажопідйомність 3 т	маш. год	1,16405	348,36				
11	КБМ201-12	Автомобіль бортові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	17,21677	405,51				
12	КБМ201-13	Автомобіль бортові, вантажопідйомність 8 т	маш. год	1,00679	427,02				
13	КБМ201-22	Автомобіль-самосида, вантажопідйомність 7 т	маш. год	0,00173	7351,91				
14	КБМ201-40	Тягачі сільські, навантаження на сільсько-змішній пристрій 14,5 т	маш. год	0,03391	449,74				
15	КБМ201-53	Напіприсли загального призначення, вантажопідйомність 14,4 т	маш. год	0,03391	452,79				
16	КБМ202-128	Крани баштові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,1	434,7				
17	КБМ202-129	Крани баштові, вантажопідйомність 8 т	маш. год	0,08364	0,75				
18	КБМ202-404	Крани козлові при роботі на монтажі технологічного устаткування,	маш. год	0,0719	545,57				
19	КБМ202-902	Крани гідроліні електричні (кран-балки), вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,76896	18,50				
20	КБМ202-1102	Крани на автомобільному ході при роботі на монтажі технологічного устаткування,	маш. год	22,38777	25,7				
21	КБМ202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш. год	0,091	0,67				
22	КБМ202-1202	Крани на гусеничному ході при роботі на монтажі технологічного устаткування,	маш. год	2,3954	393,26				
23	КБМ202-1243	Крани на гусеничному ході, вантажопідйомність до 16 т	маш. год	2,2824	39,33				
					463,19				
					36,74				
					1255,51				
					90,27				
					36,7				
					28,96				
					731,63				
					16379,56				
					712,11				
					64,80				
					956,17				
					2050,87				
					660,74				
					1508,07				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
24	КБМ203-101	Автонавантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,01247	577,89				
25	КБМ203-902	Підйомні гідралічні, висота підйому 10 м	маш. год	0,02495	7,21				
26	КБМ203-1001	Автогідролінійні, висота підйому 12 м	маш. год	14,9128	4,86				
27	КБМ203-1002	Автогідролінійні, висота підйому 18 м	маш. год	0,24149	563,45				
28	КБМ204-502	Установка для заарівання ручного дугового (постійного струму)	маш. год	75,47485	8700,87				
29	КБМ204-1000	Перетворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш. год	88,08272	701,55				
30	КБМ204-1400	Електричні печі для сушіння зварювальних матеріалів з регульованим температурі у межах 80-500 град.С	маш. год	14,94917	169,42				
31	КБМ205-101	Компресори пересуші з двигуном внутрішнього згорання, тиск до 686 кПа (7 ат), продуктивність 2,2 м3/хв	маш. год	263,75399	4437,82				
32	КБМ205-401	Компресори пересуші з електродвигуном, тиск 600 кПа (6 ат), продуктивність 0,5 м3/хв	маш. год	0,39581	348,43				
33	КБМ206-337	Еквіваленти одноконтурні дюзелі на пневмоконічному ходу, місткість ковша 0,25 м3	маш. год	2,05529	13074,12				
34	КБМ207-146	Бульдозери, потужність 59 кВт (80 к.с.)	маш. год	0,32252	78,62				
35	КБМ207-149	Бульдозери, потужність 79 кВт (108 к.с.)	маш. год	0,06263	1175,30				
36	КБМ215-101	Агрегати напівнавантажувально-обпресовувальні, продуктивність до 70 м3/год	маш. год	5,04349	371,79				
37	КБМ225-2302	Тельфери електричні, вантажопідйомність 1 т	маш. год	0,27	105496,80				
38	КБМ231-101	Насоси для водозниження та водопідливу, потужність 2,8 кВт	маш. год	0,85114	57,94				
39	КБМ233-201	Машини свердловинні електричні	маш. год	0,04	22,93				
40	КБМ233-281	Верстат трубообробний	маш. год	0,9374	493,97				
41	КБМ233-285	Верстат трубообробний	маш. год	0,6063	1015,25				
42	КБМ233-330	Прес гідралічний з електроприводом	маш. год	1,16	937,82				
					205,71				
					835,77				
					52,34				
					945,82				
					4770,23				
					18,97				
					5,12				
					65,08				
					55,39				
					5,75				
					0,27				
					228,75				
					214,43				
					231,54				
					140,38				
					5,43				
					6,30				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
43	КБМ233-340	Прес листогибальний	маш. год	0,19038	280,54				
44	КБМ233-345	Прес-ножиці комбіновані	маш. год	0,99408	56,86				
45	КБМ233-350	Шнектрубагин з моторним приводом	маш. год	1,4835	120,75				
46	КБМ233-500	Машини листогибальні спеціальні [валы]	маш. год	0,09165	120,04				
47	КБМ233-803	Молотки відбійні пневматичні, при роботі від пересувних компресорних станцій	маш. год	567,1	140,07				
48	КБМ233-1002	Верстати свердильні	маш. год	0,48672	207,79				
49	КБМ234-201	Агрегати фарбувальні з пневматичним розпилюванням для фарбування фасадів будівель, продуктивність 500 м3/год	маш. год	0,39581	70,35				
50	С311-15	Перевезення ґрунту до 15 км	т	16,32	6,45				
					6,8				
					3856,28				
					7,42				
					3,61				
					17,89				
					7,08				
					176,32				
					2877,54				
					178121,52				
		Разом по розділу II в тому числі енергоносії:	грн.						
		Бензин	кг	135,081					
		Дизельне паливо	кг	1236,665					
		Електроенергія	кВт-год	1847,021					
		Стиснене повітря	м3	39300,03					
		Мастильні матеріали	кг	76,727					
		Правильна різна	кг	4,357					
		Будівельні машини, втрачені в складі загальнобудівельних витрат							
51	КБМ200-61	Гайскерг пневматичний	маш. год	1,2					
52	КБМ200-64	Перфоратор електромагнітний	маш. год	4,4337					
53	КБМ200-68	Пістолет монтажний	маш. год	1,378					
54	КБМ203-204	Демкрати гидравлічні, вантажспідомність до 100 т	маш. год	2,56					
55	КБМ203-303	Лебідки ручні та важільні, тепове зусилля до 14,72 кН [1,5 т]	маш. год	12,48508364					
56	КБМ203-404	Лебідки електричні, тепове зусилля до 31,39 кН [3,2 т]	маш. год	9,150472					
57	КБМ203-405	Лебідки електричні, тепове зусилля до 49,05 кН [5 т]	маш. год	2,567068					

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
58	КБМ204-600	Трансформатори зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш. год	0,3968					
59	КБМ204-1100	Термопенали з масою зварювальних електродів не більше 5 кг	маш. год	#####					
60	КБМ211-101	Безд., місткість 2 м3	маш. год	2,6296					
61	КБМ233-301	Машини шліфувальні електричні	маш. год	7,373616605					
62	КБМ233-302	Машини шліфувальні кутові	маш. год	1,07701083					
63	КБМ233-900	Ножеці листові електричні (пальотинні)	маш. год	0,13746924					
64	КБМ233-1100	Трамбівки пневматичні при роботі від компресора	маш. год	0,818244					
65	КБМ270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш. год	#####					
66	КБМ270-115	Дрилі електричні	маш. год	1,643616709					
67	КБМ270-116	Вібратори поверхневі	маш. год	0,342					
68	КБМ270-117	Вібратори глибинні	маш. год	1,053					
III. Будівельні матеріали, виробі									
КОМПЛЕКТИ									
69	С111-27	Азбестовий шнур загального призначення [ШАОН-1], діаметр 8,0-10,0 мм	т	0,00349746	596794,98	596482,88	571,02	11741,06	30 км.
70	С111-63	Ацетилен розчинений технічний, марка А	т	0,00073056	2094,26	2051,20	2,00	41,06	
71	С111-91	Болти із шестигранною головкою, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,01886	133254,59	120735,92	9905,83	2612,84	30 км.
72	С111-96	Болти із шестигранною головкою оцинковані, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,000617934	87,35	88,20	7,24	1,91	
73	С111-115	Гвинти з напівкруглою головкою, довжина 50 мм	т	0,000168	52522,3	50994,78	389,63	1227,89	30 км.
74	С111-179	Ціпки будівельні з плоскою головкою 1,6x50 мм	т	0,0000129	1181,06	1150,36	7,54	23,16	
75	С111-253	Валки будівельні з плоскою головкою, сорт 1	т	0,00207	89176,25	87028,07	389,63	1748,55	30 км.
76	С111-306	Вироби гумові технічні морозостійкі	кг	3,16604	95,11	93,78	0,25	1,08	
77	С111-309	Канали прядильні пророчені	т	0,00012908	57998,73	56461,87	389,63	1337,23	30 км.
78	С111-310	Канфоль сонова	т	0,0000384	9,74	9,49	0,07	0,19	
79	+С111-324	Кисень, технічний газоподібний	м3	64,16286	48941,03	47581,77	389,63	959,63	30 км.
					0,63	0,61	0,01	0,01	
					5596,76	4953,53	535,45	109,78	30 км.
					11,59	10,25	1,11	0,23	
					224,32	219,28	0,45	4,39	30 км.
					707,33	692,06	1,42	13,85	
					235374,73	230099,16	360,38	4615,19	30 км.
					30,38	29,74	0,06	0,59	
					490739,51	480447,86	689,31	9622,34	30 км.
					18,84	18,45	0,03	0,36	
					46,35	38,80	6,64	0,91	30 км.
					2974,86	2490,29	426,17	58,42	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
80	C111-324 варіант 2	Кисень технічний газоподібний	м3	0,34843	45,32	37,79	6,64	0,89	30 км.
81	C111-384	Білий густотерте цинков MA-011-1	T	0,0002	15,70	13,06	2,30	0,31	
82	C111-380	Фарба олійна та акрилова густотерта для внутрішніх робіт MA-025 Бежева, світло-бежева	T	0,00004	202592,65	198418,06	594,35	3990,25	30 км.
83	C111-430	Фарба олійна та акрилова густотерта для внутрішніх робіт MA-025 Бежева, світло-бежева	T	0,00004	40,60	39,68	0,12	0,80	
84	C111-540	Масло індустріальне І-20А	T	0,00044	78328	76187,81	594,35	1535,84	30 км.
85	C111-587	Масло індустріальне І-20А	T	0,00044	3,13	3,05	0,02	0,06	
86	C111-605	Масло герметизувальне нетвердіюче "Телан"	T	0,0021359	101782,93	99182,84	594,35	1995,74	30 км.
87	C111-612	Маслина морозостійка бітумно-масляна МБ-50	T	0,0612	23,20	22,61	0,14	0,45	
88	C111-622	Мішалка "Т-2" сировий [суровіс]	10м	0,00622	69723,76	67989,82	366,81	1387,13	30 км.
89	C111-797	Катанка гарячкатана у мотаж, діаметр 6,3-6,5 мм	T	0,000387	662,04	665,17	3,49	13,38	
90	C111-802	Дріт порошковий для дугового зварювання	T	0,0012472	25741,51	24487,74	749,03	595,74	30 км.
91	C111-806	Дріт зварювальний легований, діаметр 2 мм	T	0,0003007	11,33	10,77	0,33	0,23	
92	C111-811	Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,1 мм	T	0,0005475	75874,55	73781,75	605,06	1487,74	30 км.
93	C111-812	Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,6 мм	T	0,0006935	162,06	157,59	1,29	3,18	
94	C111-818-1	Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення світлий, діаметр 4,0 мм	T	0,00250407	48943,3	47378,57	605,06	959,67	30 км.
95	C111-848	Пластина губчаста з гуми АФ-1	кг	0,000163	2995,33	2899,57	37,03	58,73	
96	C111-849	Пластина гумова рулонна вулканізована	кг	0,59	396,15	382,05	6,33	7,77	30 км.
97	C111-1019	Швелери N 40 з гарячекатаного прокату із сталі вулканізованої захисної покриття, марка Ст0	T	0,00001	2,46	2,38	0,04	0,04	
98	C111-1374	Шпатель паперовий	T	0,0005163	37523,1	36472,31	315,04	735,75	30 км.
99	C111-1504	Електроди, діаметр 2 мм, марка Е-42	T	0,0005163	1,45	1,41	0,01	0,03	
					120503,83	117825,97	315,04	2362,82	30 км.
					150,29	146,95	0,39	2,95	
					67103,02	65472,23	315,04	1315,75	30 км.
					20,18	19,69	0,09	0,40	
					83483,58	81531,61	315,04	1636,93	30 км.
					45,71	44,64	0,17	0,90	
					69489,92	67812,33	315,04	1362,55	30 км.
					48,19	47,03	0,22	0,94	
					40511,22	39401,84	315,04	794,34	30 км.
					41,93	40,78	0,33	0,82	
					0,63	0,63	0,45	7,07	30 км.
					227,16	222,44	0,28	4,46	
					340,51	333,38	0,45	5,69	30 км.
					200,90	196,69	0,27	3,94	
					32352,14	32191,80	315,04	245,3	30 км.
					82,51	81,11	0,79	0,61	
					60051,45	58470,77	403,2	1177,48	30 км.
					0,60	0,58	-	0,02	
					114280,72	111633,16	406,78	2240,8	30 км.
					59,00	57,64	0,21	1,15	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
100	C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка E42	Т	0,0002268	56061,9	55144,32	406,76	1111,02	30 км.
101	C111-1515	Електроди, діаметр 4 мм, марка E46	Т	0,0003802	12,85	12,51	0,09	0,25	
102	C111-1519	Електроди, діаметр 4 мм, марка E55	Т	0,001489054	59371,05	57407,99	406,76	1156,3	30 км.
103	+C111-1519 варіант 2	Електроди, діаметр 4 мм, марка E55	Т	0,001489054	316,10	307,72	2,18	6,20	
104	C111-1521	Електроди, діаметр 4 мм, марка E55	Т	0,001362	70027,85	68247,99	406,76	1373,1	30 км.
105	+C111-1521 варіант 2	Електроди, діаметр 4 мм, марка E55	Т	0,001362	104,28	101,82	0,61	2,05	
106	C111-1522	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42	Т	0,0254444	99022,44	96674,06	406,76	1941,62	30 км.
107	+C111-1522 варіант 2	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42	Т	0,0254444	112,51	109,84	0,48	2,21	
108	+C111-1539	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42	Т	0,0028672	55204,31	53715,11	406,76	1082,44	30 км.
109	C111-1608	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42A	Т	0,0011285	1368,06	1350,63	10,23	27,22	
110	+C111-1624	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42A	Т	0,0011285	101677,75	99277,31	406,76	1993,68	30 км.
111	+C111-1624-2 варіант 2	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42A	Т	0,0011285	291,53	284,65	1,17	5,71	
112	C111-1639	Електроди, діаметр 8 мм, марка E46	Т	0,0018879	61365,97	59755,96	406,76	1203,25	30 км.
113	C111-1638	Електроди, діаметр 8 мм, марка E46	Т	0,0018879	69,25	67,43	0,46	1,36	
114	C111-1668	Дранти	КГ	0,0255	163,37	179,01	0,77	3,59	
115	C111-1669	Грунтовка білуна	Т	0,042021	108591,75	105967,50	406,76	2127,49	30 км.
116	C111-1683	Фарба дискомпонента епоксидна ТЕКУОPLAST HS 150 з високим вмістом сухих речовин. Колір фарби - RAL 7035.	Л	36,04668	4559,35	4452,86	17,09	89,40	
117	C111-1708	Круги армовані абразивні зернисті, діаметр 180x6 мм	КГ	0,0255	17,88	16,65	0,86	0,33	30 км.
118	C111-1746	Лак білуний, марка БТ-123	Т	0,0204	84673,6	82417,02	594,35	1650,23	30 км.
119	C111-1757	Оліфа натуральна	ШТ	2,15685	1727,30	1681,31	12,12	33,87	
		Оліфа оксоль комбінована	Т	0,0000384	584,74	572,41	0,86	11,47	30 км.
		Стрічка поліетиленова з липким шаром, марка А	КГ	0,2	21078,01	20633,56	31,00	413,46	
		Ключня просочена	КГ	0,1333	425,44	416,80	0,3	8,34	30 км.
		Прокладки гумові (пластина технічна пресована)	КГ	0,14	917,61	898,96	0,65	17,98	
		Різно	М2	3,891	170322,25	166307,93	674,67	3339,65	30 км.
					6,54	6,38	0,03	0,12	
					342,37	335,04	0,62	6,71	30 км.
					68,47	67,01	0,12	1,34	
					416747,06	407906,24	869,31	8171,51	30 км.
					55,55	54,37	0,09	1,09	
					0,2372	952,36	0,88	19,06	30 км.
					230,63	225,99	0,21	4,52	
					0,1333	76,08	0,61	1,49	30 км.
					10,14	9,86	0,08	0,20	
					121,2	118,37	0,45	2,38	30 км.
					16,97	16,57	0,06	0,34	
					90,61	88,67	0,16	1,78	30 км.
					352,56	345,01	0,62	6,93	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
120	+С111-1780 варіант 2	Сітка орнаментна	т	0,1904	90641,3	88548,98	315,04	1777,26	30 мм.
121	С111-1797	Сталь листова оцинкована, товщина листа 0,5 мм	т	0,069650624	17258,10	16659,73	59,98	338,39	30 мм.
122	+С111-1804 варіант 2	Сталь листова 16 С245	т	0,017387	31397,75	130104,56	315,04	978,15	30 мм.
123	+С111-1804 варіант 3	Сталь листова 116 С245	т	0,1957663	9151,84	9051,86	21,94	68,14	30 мм.
124	+С111-1841 варіант 2	ТРУБА30X30X3,0 С245	т	0,3741454	32557,4	32000,00	315,04	242,36	30 мм.
125	+С111-1841 варіант 3	Труба 108X5,0 С245	т	1,03002682	566,08	556,38	5,48	4,22	30 мм.
126	+С111-1841 варіант 4	Труба 40X40X3,0 С245	т	0,20960426	32557,4	32000,00	315,04	242,36	30 мм.
127	С111-1848	Болти будівельні з гайками та шайбами	т	0,0156006	6820,91	6704,14	68,00	50,77	30 мм.
128	С111-1853-4	Ціпчик будівельний 4,0x120 мм	т	0,001557	107959,26	105473,19	369,25	2116,85	30 мм.
129	С111-1881	Тальк мелений, 1 сорт	т	0,000852	1694,23	1645,44	5,76	33,03	30 мм.
130	С112-8	Лісоматеріали круглі хвойних порід для будівництва, довжина 3-6,5 м, діаметр 14-24 см	т	0,000852	40284,48	39126,34	369,25	789,89	30 мм.
131	С112-23	Бруски обрізані з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 40-75 мм, I сорт	м3	0,0243	62,72	60,92	0,57	1,23	30 мм.
132	С112-61	Дошки обрізані з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 44 мм I сорт	м3	0,0243	22828,22	21841,77	549,8	443,65	30 мм.
133	+С113-1 варіант 4	Лоток перфорований 50x50, цинкування, 3000 мм РК 505 08 PG "Укренерго-Альєнс"	м	9	19,28	18,44	0,46	0,38	30 мм.
134	+С113-1 варіант 5	Кришка на лоток основа 50, цинкування, метод Сендріміра, довжина 3000 мм РК 05 05 PG "Укренерго-Альєнс"	м	9	4025,89	3639,78	307,17	78,94	30 мм.
135	+С113-2 варіант 3	Лоток перфорований 50x100, цинкування, 3000 мм РК 510 06 PG "Укренерго-Альєнс"	м	12	97,83	88,45	7,46	1,92	30 мм.
136	+С113-2 варіант 4	Кришка на лоток основа 100, цинкування, метод Сендріміра, довжина 3000 мм РК 10 05 PG "Укренерго-Альєнс"	м	12	14178,82	13834,84	263,9	277,98	30 мм.
					18,85	18,13	0,35	0,37	30 мм.
				0,0243	8119,56	7896,45	263,9	159,21	30 мм.
					197,31	187,02	6,41	3,88	30 мм.
				9	141,1	139,55	0,5	1,05	30 мм.
				9	1289,90	1255,95	4,50	9,45	30 мм.
					62,57	61,69	0,41	0,47	30 мм.
					563,13	555,21	3,69	4,23	30 мм.
				12	164,66	162,96	0,47	1,23	30 мм.
					1975,92	1955,52	5,64	14,76	30 мм.
					97,56	96,67	0,16	0,73	30 мм.
					1170,72	1160,04	1,92	8,76	30 мм.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
137	C113-6	Труби сталеві зварні водогазопровідні з різьбою, чорні легкі неокислені, діаметр умовного проходу 50 мм, товщина стінки 3 мм	м	0,212	226,5 48,44	225,47 47,80	1,33 0,28	1,7 0,36	30 км, 30 км,
138	C113-105	Муфти прями короткі (фітинги) з ковкого чавуну з циліндричною різьбою, максимальний умовний прохід 50 мм	10шт	0,7224	408,08 294,80	397,88 287,43	2,2 1,58	8 5,78	30 км, 30 км,
139	C113-123	Контргайки (фітинги) з ковкого чавуну з циліндричною різьбою, максимальний умовний прохід 50 мм	10шт	0,7224	239,72 173,17	234,05 169,08	0,97 0,70	4,7 3,39	30 км, 30 км,
140	+C113-127 варіант 2	Сюрга сталевая гарячого цинкування 25x4 мм	м	10	127,57	126,40	0,22	0,95	30 км,
141	+C113-129 варіант 2	Труба сталевая безшовна ф21x3	м	6	1275,70	1264,00	2,20	9,50	30 км,
142	+C113-132 варіант 2	Труба сталевая безшовна ф32x3	м	30	193,52	191,80	0,28	1,44	30 км,
143	+C113-138 варіант 2	Труба сталевая безшовна ф32x3	м	30	1161,12	1150,80	1,68	8,64	30 км,
144	+C113-1249 варіант 3	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 3 мм	м	0,5	208,33	206,10	0,88	1,55	30 км,
145	+C113-1489 варіант 2	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 3 мм	м	0,5	6249,90	6183,00	20,40	46,50	30 км,
146	+C113-1489 варіант 3	Прокладка під фланець DN80 PN16	шт	3	476,91	472,10	1,26	3,55	30 км,
147	+C113-1489 варіант 4	Прокладка під фланець DN25 PN16	шт	28	238,46	236,05	0,63	1,78	30 км,
148	+C113-1519 варіант 2	Хомут стінсвий ф 460 0-100mm	шт	6	108,1	104,00	0,02	2,08	30 км,
149	+C113-1704 варіант 2	Законна гільза, довжина монтажної частини: L=50 мм Для TIRC103 Матеріал: 12Х18Н10Т	шт	2	318,30	312,00	0,06	6,24	30 км,
150	+C113-1704 варіант 3	Тройник сталевий 32x32	шт	8	66,39	65,00	0,09	1,3	30 км,
151	+C113-1705 варіант 2	Коліна для труб д.20 мм 4120_КВ «Корос»	шт	2	1858,92	1820,00	2,52	36,40	30 км,
152	+C113-1705 варіант 3	Хомут сталевий ф 460 0-100mm	шт	6	445,51	445,85	2,69	8,97	30 км,
153	+C113-1706 варіант 2	Законна гільза, довжина монтажної частини: L=50 мм Для TIRC103 Матеріал: 12Х18Н10Т	шт	2	2745,06	2675,10	16,14	53,82	30 км,
		Тройник сталевий 32x32	шт	8	107,19	105,00	0,09	2,1	30 км,
		Коліна для труб д.20 мм 4120_КВ «Корос»	шт	2	214,38	210,00	0,18	4,20	30 км,
		Хомут сталевий з різьбою М6, діаметр 20 мм	шт	5	79,73	74,00	4,17	1,56	30 км,
		Триман для труб д.20 мм 5320_КВ «Корос»	шт	10	637,84	592,00	33,36	12,48	30 км,
		Муфта труба-труба з обжимачем, IP40, д. 20мм 54920_ДКС	шт	2	16,96	16,54	0,09	0,33	30 км,
		Кут горизонтальний 90°, 50x100, гарячого цинкування KASO 510 08 PG "Укрнеерго-Альянс"	шт	2	33,92	33,08	0,18	0,66	30 км,
			шт	5	14,84	14,46	0,09	0,29	30 км,
			шт	10	74,20	72,30	0,45	1,45	30 км,
			шт	10	7,47	7,23	0,09	0,15	30 км,
			шт	10	74,70	72,30	0,90	1,50	30 км,
			шт	10	7,8	7,56	0,09	0,15	30 км,
			шт	2	78,00	75,60	0,90	1,50	30 км,
			шт	2	261,6	258,20	0,27	5,13	30 км,
			шт	2	523,20	512,40	0,54	10,26	30 км,

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
154	+С113-1706 варіант 3	Кресла на кут горизонтальна 90°, основа 100, гарячого цинкування КК30 10 08 PG "Українерго-Альєнс"	шт	2	175,09 350,18	171,48 342,96	0,18 0,36	3,43 6,86	30 км.
155	+С113-1706 варіант 4	Муфта з'єднувальна для труб Ду16 мм SFM20_КВ «Королів»	шт	20	9,89	9,61	0,09	0,19	30 км.
156	+С113-1706 варіант 5	Профіль П-подібний, довжина 3000 мм, товщина 2,0 мм, цинкування, метод Сендзіміра U 3050 20 PG «УЕА»	шт	20	197,80 347,15 6943,60	192,20 337,68 6753,60	1,80 2,69 53,80	6,81 136,20	30 км.
157	+С113-1707 варіант 2	Кут вертикальний універсальний 0-90°, 50x100, гарячого цинкування, метод Сендзіміра KADB 510 08 PG "Українерго-Альєнс"	шт	1	323,71 323,71	317,00 317,00	0,36 0,36	6,35 6,35	30 км.
158	+С113-1707 варіант 3	Кресла на кут вертикальний універсальний 0-90°, осн 100, гарячого цинкування, метод Сендзіміра КК3В 10 08 PG "Українерго-Альєнс"	шт	1	187,37 187,37	183,34 183,34	0,36 0,36	3,67 3,67	30 км.
159	+С113-1708 варіант 2	Кут вертикальний універсальний 0-90°, 50x50, гарячого цинкування, метод Сендзіміра KADB 505 08 PG "Українерго-Альєнс"	шт	2	350,95 701,90	343,80 687,60	0,27 0,54	6,88 13,76	30 км.
160	+С113-1708 варіант 3	Кресла на кут вертикальний універсальний 0-90°, осн 50 цинкування, метод Сендзіміра КК3В 05 08 PG "Українерго-Альєнс"	шт	2	171,3 342,60	167,76 335,52	0,18 0,36	3,36 6,72	30 км.
161	+С113-1709 варіант 2	Відгалужен горизонтальний, 50x50, гарячого цинкування KATE 505 10 PG "Українерго-Альєнс"	шт	2	355,73 711,46	348,48 696,96	0,27 0,54	5,88 11,76	30 км.
162	+С113-1710 варіант 2	Фіксатор кришки H50 мм, гарячого цинкування КТ11 50 PG	шт	10	16,65	16,29	0,03	0,33	30 км.
163	+С113-1711 варіант 2	З'єднувач горизонтальний H50, гарячого цинкування КВЕ 250 10 PG	шт	12	166,50 327,3 392,76	162,90 32,00 384,00	0,30 0,09 1,08	3,30 0,64 7,68	30 км.
164	+С113-1712 варіант 2	Кріплення до стелі під профіль, довжина 100мм цинкування ДКС 10 PG UT1 10 EG	шт	10	148,44	145,00	0,53	2,91	30 км.
165	+С113-1713 варіант 2	Профіль С-подібний 41x21, довжина 3000 мм, товщина 1,5мм, гарячого цинкування С 2141А 15 PG "Українерго-Альєнс"	шт	1	194,69 194,69	190,00 190,00	0,87 0,87	3,82 3,82	30 км.
166	+С113-1714 варіант 2	Скоба стельова (підвіска) під шпильку ТТ 01 PG	шт	10	69,79	68,33	0,09	1,37	30 км.
167	+С113-1715 варіант 2	Шпилька різьблена М8x2000 SM200802	шт	2	697,90 125,92 251,84	683,30 123,36 246,72	0,90 0,09 0,18	13,70 2,47 4,94	30 км.
168	+С113-1719 варіант 2	Трійник 45 Ф400/460 нін	шт	2	7126,65 14253,30	6984,30 13968,60	2,61 5,22	139,74 279,48	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
169	+С113-1740 варіант 2	Резерв ф400/460 мм Вук 1	шт	4	2970,76	2009,90	2,61	58,25	30 мм.
170	+С113-1741 варіант 2	Поставка настінна ф 400/460	шт	2	11883,04	11639,60	10,44	233,00	
171	+С113-1742 варіант 2	Труба подовжувач 0,3-0,5м ф 400/460 мм	шт	2	4771,58	4672,80	5,22	46,78	30 мм.
172	+С113-1743 варіант 2	Коліно 45 ф 400/460 мм	шт	2	1870,41	1833,65	0,09	36,67	30 мм.
173	+С113-1743 варіант 3	Коліно 20 ф 400/460 мм	шт	2	3740,82	3667,30	0,18	73,34	
174	+С113-1744 варіант 2	Труба подовжувач 0,5-1,0м ф 400/460 мм	шт	2	2970,76	2909,90	2,61	58,25	30 мм.
175	+С113-1745 варіант 2	Перехід ф400-ф460-ф400_450 мм	шт	2	5941,52	5819,80	5,22	116,50	
176	+С113-1746 варіант 2	Перехід ф 300-ф360-ф400_450 мм	шт	2	2970,76	2909,90	2,61	58,25	30 мм.
177	+С113-1747 варіант 2	Труба 0,5м ф300/360 мм	шт	2	2975,28	2909,90	7,04	58,34	30 мм.
178	+С113-1748 варіант 2	Труба-подовжувач 0,5-1,0м ф300/360 мм	шт	2	5950,56	5819,80	14,08	116,68	
179	+С113-1749 варіант 2	Хомут обжимний ф460	шт	54	3598,37	3524,25	3,56	70,56	30 мм.
180	+С113-1750 варіант 2	хомут обжимний ф360	шт	6	7196,74	7048,50	7,12	141,12	
181	+С113-2125 варіант 2	Глуха армозна труба Ду16 мм SPIROFLEX SF16_K30 «Корос	м	15	2219,99	2172,90	3,56	43,53	30 мм.
182	+С113-2125 варіант 3	Глуха армозна труба Ду16 мм 350Н16100 "УЕА"	м	10	4439,98	4345,80	7,12	87,06	
183	+С113-2126 варіант 5	Жорстка електромонтажна труба д.20 мм. 3000 мм 1520_КА «Корос»	м	6	1594,24	1558,55	4,43	31,26	30 мм.
184	+С113-2126 варіант 6	Жорстка гладкостінна ПВХ труба д.20 мм UEA3511 «УЕА»	м	12	3188,48	3117,10	8,86	62,52	
185	+С114-97 варіант 2	Утеплювач мінераловатний тов. 50мм	м3	0,47324	2301,72	2249,55	7,04	45,13	30 мм.
186	C121-783	Металоконструкції індивідуальні	т	0,0014	4603,44	4499,10	14,08	90,26	
187	C123-515-У	Щити сталеві, ширина 300-750 мм, товщина 40 мм	м2	2,0412	305,95	292,60	7,38	6	30 мм.
188	C124-7 варіант 2	Кругляк, діаметр 20 мм	т	0,00624	16522,92	15800,40	398,52	324,00	
					286,56	280,20	0,74	5,62	30 мм.
					1719,36	1681,20	4,44	33,72	
					98,41	96,39	0,09	1,93	30 мм.
					1476,15	1445,85	1,35	28,95	
					45,5	44,52	0,09	0,89	30 мм.
					455,00	445,20	0,90	8,90	
					33,63	32,53	0,44	0,65	30 мм.
					201,78	195,18	2,64	3,96	
					25,1	24,17	0,44	0,49	30 мм.
					301,20	290,04	5,28	5,88	
					4078,79	3985,17	13,64	79,95	30 мм.
					1930,25	1885,94	6,45	37,86	
					105930,35	104628,95	413,58	787,82	30 мм.
					148,16	146,48	0,58	1,10	
					911,05	884,54	8,65	17,85	30 мм.
					1859,64	1805,52	17,66	36,46	
					49690,88	39568,18	315,04	797,66	30 мм.
					253,85	246,91	1,97	4,97	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
189	C124-21	Гарченкатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-III, діаметр 10 мм	T	0,0156	49460,62 771,90	48195,37 751,85	315,04 4,91	970,21 15,14	30 км.
190	C124-22	Гарченкатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-III, діаметр 12 мм	T	0,04	48657,42 1946,30	47388,31 1695,53	315,04 12,60	954,07 38,17	30 км.
191	C124-24	Гарченкатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-III, діаметр 16-18 мм	T	0,0612	45320,95 3761,26	45037,55 3661,93	315,04 25,58	908,25 73,75	30 км.
192	C124-59	Анкерні деталі із прутків або пнучок круглих сталей з різьбою [із комплектом шайб та гайками або без них], такі, що поставляються окремо	T	0,06	105163,81 8413,11	102786,83 8222,95	315,04 25,20	2002,04 164,86	30 км.
193	C130-39	Болти з гайками та шайбами, діаметр 12 мм	T	0,00504	59456,61 304,70	58820,11 296,45	451,08 2,27	1165,42 5,98	30 км.
194	C130-40	Болти з гайками та шайбами, діаметр 16 мм	T	0,00254	52995,8 134,61	51505,59 130,82	451,08 1,15	1039,13 2,64	30 км.
195	+C130-252 варіант 2	Спора Оп1	шт	8	2241,24	2198,85	0,44	43,95	ракунок
196	+C130-252 варіант 3	Кріплення Кр2	шт	4	17929,92	17574,80	3,52	351,60	30 км.
197	+C130-252 варіант 4	Кріплення Кр3	шт	1	830,24	811,95	2,01	18,28	ракунок
198	+C130-253 варіант 2	Конус ф. 400/460 н/н	шт	2	3320,96	3247,80	8,04	65,12	30 км.
199	+C130-254 варіант 2	Труба ф. 400/460 н/н	шт	2	602,53	587,50	3,22	11,81	ракунок
200	+C130-255 варіант 2	Розвантажувальна платформа ф.400/460	шт	2	602,53	587,50	3,22	11,81	30 км.
201	C130-965	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тисх 1,0 МПа [10 кг/см2], діаметр 40 мм	шт	14	2670,97 5941,94	2609,90 5819,80	2,82 5,64	59,25 116,50	30 км.
202	C130-966	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тисх 1,0 МПа [10 кг/см2], діаметр 50 мм	шт	6	2970,57 41567,96	2909,90 40738,60	2,42 33,88	58,25 815,50	30 км.
203	+C130-968 варіант 2	Фланець DN80 PN16	шт	2	2385,49	2336,45	2,32	46,77	30 км.
204	C130-980	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тисх 1,6 МПа [16 кг/см2], діаметр 25 мм	шт	2	14312,94	14018,40	13,92	280,62	30 км.
205	+C130-980 варіант 2	Фланець DN25 PN16	шт	2	268,27	261,93	0,69	5,65	30 км.
					578,54	563,86	1,38	11,30	
					319,28	312,19	0,83	8,28	30 км.
					638,56	624,38	1,66	12,52	
					358,56	350,25	1,28	7,03	30 км.
					1075,68	1050,76	3,84	21,09	
					257,09	251,58	0,47	5,04	30 км.
					514,18	503,16	0,94	10,08	
					117,12	114,35	0,47	2,3	30 км.
					3279,36	3201,80	13,16	64,40	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
206	+С130-1104 варіант 2	Кран кульовий фланцевий ДР-FF DN25, PN16 Dainfloss	шт	10	2328,45	2282,50	0,22	45,66	30 мм.
207	+С130-1105 варіант 2	Фільтр сітчастий FVF DN25 PN16, Tmax=150°C Dainfloss	шт	2	23284,50	22825,00	2,90	456,60	
208	+С130-1105 варіант 3	Анжер М6 SM420850	шт	6	4488,66	4400,00	0,32	44,01	30 мм.
209	+С130-1105 варіант 4	Анжер М6 SM420645	шт	6	27,61	27,03	0,04	0,54	30 мм.
210	+С130-1106 варіант 2	Клапан зворотній фланцевий DN25, PN16 Zelkama	шт	5	16,43	16,07	0,24	3,24	
211	+С130-1106 варіант 3	Болт М6	шт	82,15	2,03	1,95	0,04	0,32	30 мм.
212	+С130-1106 варіант 4	Скоба полегшена на логок з основою 50 (тип С)	шт	10,15	9,75	9,75	0,20	0,20	
213	+С130-1107 варіант 2	Кран кульовий дренажний муфтовий DN15 PN40,DK Gland	шт	6	96,24	94,24	0,11	1,89	30 мм.
214	+С130-1107 варіант 3	Клапан запобіжно-середній муфтовий DN25x25, PN16 Zelkama	шт	4	577,44	565,44	0,66	11,34	
215	+С130-1107 варіант 4	Скоба стальова (підвісна) під шпильку TT 01 PG «УЕА»	шт	739,84	180,50	180,50	0,83	3,63	30 мм.
216	+С130-1107 варіант 5	Шпилька рольова М8x2000 SM200802 «УЕА»	шт	2	722,00	722,00	3,32	14,52	
217	+С130-1178 варіант 2	Кран кульовий зі спусним пристроєм	шт	2	9913,82	9718,60	0,83	184,39	30 мм.
218	S142-10-2	Вода	шт	19627,64	19437,20	1,66	396,78		
219	S142-10-4	Вода хімічно очищена	шт	6	69,75	68,33	0,05	1,37	30 мм.
220	S1110-111	Дріт сталевий оцинкований, діаметр 2 мм	шт	418,50	409,98	0,30	8,22		
221	S1113-3	Ацетон технічний, I сорт	шт	126,33	123,36	0,49	2,48	30 мм.	
222	S1113-21	Грунтососа ГФ-021 червоно-коричнева	шт	252,66	246,72	0,98	4,98		
223	S1113-155	Розчинник, марка Р-4	шт	289,17	283,30	0,2	5,67	30 мм.	
224	S1113-246	Емаль епоксидна ГР-115 сіра	шт	2891,70	2833,00	2,00	56,70		
225	S1421-9472	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 40-70 мм, марка M4000	м3	0,27777	78,98	78,98	-	-	
			т	0,00272	21,94	21,94	-	-	
			т	0,0009286	543,69	543,69	-	-	
			т	0,0000389	1,48	1,48	-	-	
			т	0,00040014	58381,12	58333,64	402,75	1144,73	30 мм.
			т	0,0000774	54,21	52,78	0,37	1,06	
			т	0,0007224	48674,03	46921,82	797,82	954,39	30 мм.
			т	0,0000774	1,89	1,83	0,03	0,03	
			т	0,0000774	117631,36	114846,27	674,67	2310,42	30 мм.
			т	0,0000774	47,15	45,95	0,27	0,93	
			т	0,0007224	71933,09	69847,87	674,67	1410,45	30 мм.
			т	0,0007224	5,57	5,41	0,05	0,11	
			т	0,00041	143490,17	140001,97	674,67	2813,53	30 мм.
			т	0,00041	103,66	101,14	0,49	2,03	
			т	0,00041	1270,38	546,87	695,6	24,91	30 мм.
			т	0,00041	0,52	0,22	0,29	0,01	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
226	C1424-11611	Суміші бетонні готові важи, клас бетону B10 [M150], крупність заповнювача більше 20 до 40 мм	м3	1,224	4162,14 5094,46	3140,35 3843,79	940,18 1150,78	81,61 99,89	30 км.
227	C1424-11613	Суміші бетонні готові важи, клас бетону B20 [M250], крупність заповнювача більше 20 до 40 мм	м3	9,18	4673,56 42903,28	3641,74 33431,17	940,18 8630,85	91,64 841,26	30 км.
228	C1425-11661	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка M50	м3	0,028	2709,26 75,83	1793,35 50,21	861,83 24,13	53,1 1,49	30 км.
229	C1517-164	Листки свинцеві марки С0, нормальної товщини, товщина 1,0 мм	т	0,000512	354335,32	347072,53	315,04	6947,75	30 км.
230	+C1534-7 варіант 2	Відрід 90 32x3	шт	24	20,68	20,15	0,12	0,41	30 км.
231	+C1534-7 варіант 3	Відрід 90 21x3	шт	14	496,32	483,60	2,88	9,84	
232	+C1534-256 варіант 2	Перехід DN25/DN15	шт	4	18,6	18,12	0,12	0,36	30 км.
233	+C1534-256 аваріант 3	Перехід DN50/DN25	шт	8	260,40	253,86	1,88	5,04	
234	+C1534-272 аваріант 2	Перехід DN100/DN80	шт	3	22,22	21,70	0,08	0,44	30 км.
235	C1537-97	Канат поліпропіленовий, тип ТК, однопровій, з дроту марки В, марірувальна група 1770 N/mm ² , діаметр 5, 5 мм	10м	0,02414	88,88 45,88 367,04	86,80 44,90 359,20	0,32 0,08 0,64	1,76 0,90 7,20	
236	C1541-64	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 1 мм, діаметр 100 мм	1000шт	0,016	6688,77	6541,53	16,09	131,15	30 км.
237	C1541-67-1	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 2 мм, діаметр 50 мм	1000шт	0,002	107,02 4194,94	104,66 4062,60	0,26 40,28	2,10 82,06	30 км.
238	C1541-78	Шнур азбестовий загального призначення, марка ШАОН, діаметр 2,0 мм	т	0,0001	8,37	8,13	0,08	0,16	
239	C1545-4	Бірка маркувальна	100шт	0,06691	77,37	75,81	0,05	1,51	
240	C1545-8	Боблики	шт	21	234,84	230,11	0,13	4,93	км.
241	C1545-23	Втулка B54, B59	100шт	0,0256	15,71	15,40	0,01	0,30	
242	C1545-30	Гайка встановлювальна заземлювальна K483	100шт	0,2795	213,65	209,19	0,27	4,19	30 км.
243	C1545-37	Утримувач K188	100шт	0,134	4486,65	4392,99	5,67	87,99	
244	C1545-42	Дюбель У658, У661	100шт	0,2285	181,32	177,49	0,27	3,56	30 км.
					4,64	4,54	0,01	0,09	
					668,83	654,79	0,93	13,11	30 км.
					186,94	183,01	0,26	3,67	
					1512,88	1481,00	2,22	29,66	30 км.
					202,73	196,45	0,30	3,99	
					775,42	759,89	0,36	15,2	30 км.
					177,16	173,63	0,08	3,47	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
245	C1545-43	Дюбелі з розпіркою гайкою ДГ	100шт	0,3526	1751,57	1716,75	0,48	34,34	30 мм.
246	C1545-44	Дюбель-цвях ДГПШ 4,5x50 мм	100шт	0,35665	617,60	605,33	0,17	12,90	
247	C1545-47	Заглушка У467, У469	100шт	0,04386	1749,62	1714,95	0,36	34,31	30 мм.
248	C1545-70	Кнопка К227	100шт	0,09405	624,00	611,64	0,13	12,23	
249	C1545-96	Стріла ФУМ	кг	0,0129	127,23	124,63	0,11	2,49	30 мм.
250	C1545-98	Стріла кіперна	100м	0,1	5,58	5,47	-	0,11	
251	C1545-101	Стріла монтажна ЛМ	100м	0,010944	29,11	28,32	0,22	0,57	30 мм.
252	C1545-152	Наконечники кабельні	100шт	0,0204	2,74	2,66	0,02	0,06	
253	C1545-158	Принциповані маркувальні А671	100шт	0,612	6647,34	6516,55	0,45	130,34	30 мм.
254	C1545-159	Очіс пильний	т	0,0002	85,75	84,06	0,01	1,68	
255	C1545-160	Паронітові прокладки	100шт	0,03	856,53	839,21	0,53	16,79	30 мм.
256	C1545-161	Патрони Д або К довгі	100шт	0,34345	85,65	83,92	0,05	1,68	
257	C1545-163	Патрони до пістолета Д-2	100шт	0,0132	853,13	835,90	0,5	16,73	30 мм.
258	C1545-169	Перемичка взаємозамінна	шт	5,44	9,34	9,15	0,01	0,18	
259	C1545-209	Рамка для калібру РПМ55Х15	100шт	0,03	2712,4	2657,61	1,61	53,18	30 мм.
260	C1545-232	Стискані відгалужувальні У731, У733	100шт	0,04345	65,33	64,22	0,03	1,06	
261	C1545-240	Скоба бузівельна К853	100шт	0,015	21,18	20,72	0,04	0,42	30 мм.
262	C1545-247	Скоби з оцинкованого заліза	100шт	0,3063	12,96	12,68	0,02	0,26	
263	C1545-267	Труби поліамідопорці	т	0,004	38954,94	38312,16	467,19	775,59	30 мм.
264	C1545-279	Хомути Х25У1	100шт	0,03	7,91	7,66	0,09	0,18	
265	C1545-307	Електроди ЕА-400	т	0,00016238	1552,56	1510,07	12,06	30,44	30 мм.
					46,58	45,30	0,36	0,92	
					261,15	254,70	1,33	5,12	30 мм.
					89,69	87,48	0,46	1,75	
					127,21	123,39	1,33	2,49	30 мм.
					1,68	1,63	0,02	0,03	
					51,01	49,74	0,27	1,30	мм.
					277,49	270,59	1,47	5,43	
					434,18	424,17	1,5	8,51	30 мм.
					13,03	12,73	0,05	0,25	
					1651,96	1617,55	2,02	32,39	30 мм.
					71,78	70,28	0,09	1,41	
					29,45	28,43	0,44	0,58	30 мм.
					0,44	0,43	0,01	-	
					4601,12	4510,01	0,89	90,22	30 мм.
					1404,72	1376,91	0,27	27,54	
					260244,32	254998,46	443,03	5102,83	30 мм.
					1040,98	1018,79	1,77	20,42	
					574,93	561,44	2,22	11,27	30 мм.
					17,25	16,84	0,07	0,34	
					513187,87	502986,22	459,14	10062,51	30 мм.
					83,33	81,62	0,07	1,64	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
266	C1546-6	Ацетилен технічний розчинний	м3	0,01309	862,16 12,06	170,88 2,39	674,67 9,44	16,01 0,23	30 км.
267	C1546-7	Вазолін технічний	т	0,00001	175496,18	172409,90	615,77	3460,51	30 км.
268	C1546-29	Фарба емальна МО-1	т	0,0002	175048,13 35,01	170941,14 34,19	674,67 0,13	3432,32	30 км.
269	C1546-34	Лак спиртовий	т	0,0002	280418,38 56,08	274245,31 54,85	674,67 0,13	5498,4	30 км.
270	C1546-35	Лак електроізоляційний НЗ18	т	0,00001	324727,25 3,25	317685,39 3,18	674,67 0,01	6367,2	30 км.
271	C1546-54	Пероксид	т	0,0014921	233246,75 348,03	228084,28 340,32	589 0,88	4573,47	30 км.
272	C1546-63	Пірипий ПОС-18	т	0,00032	865270,6 277,21	848749,45 271,00	535,45 0,17	16955,7	30 км.
273	C1546-66	Пропан-бутан технічний	м3	12,85855	77,25	65,80	9,94	5,44	30 км.
274	C1546-67	Пропан-бутанова суміш	т	0,00026209	993,32 69853,54	946,09 67637,31	127,61 846,55	19,42 1369,68	30 км.
275	C1546-83	Тавол	кг	5,2736	19,70 50,88	19,08 49,26	0,24 0,62	0,38 1	30 км.
276	+C1547-16 варіант 7	Автоматичний однополюсний вимікан РЛБ, In=16 А, РЛБ-C16/1 "Езоп" характеристика «С»	шт	1	268,32 179,89	259,78 176,00	3,27 0,36	5,27 3,53	30 км.
277	+C1630-113 варіант 2	Манометр ДМ 05100 - 0,4 МПа - 1,5 - 01М ТУ УЗЗ.2-14307481-031:2005	комплект	6	439,82 2638,92	430,99 2585,94	0,21 1,26	8,62 51,72	30 км.
278	+C1630-118 варіант 2	Різьба сталевіа 1"	шт	4	9,02 36,08	8,80 35,20	0,04 0,16	0,18 0,72	30 км.
279	+C1630-119 варіант 2	Різьба сталевіа 1/2"	шт	12	7,49 89,88	7,30 87,60	0,04 0,48	0,15 1,80	30 км.
280	+C1630-120 варіант 2	Американка 1" ВВ	шт	2	308,07 612,14	300,00 600,00	0,07 0,14	6 12,00	30 км.
281	+C1630-120 варіант 3	Американка 1/2" ВВ	шт	8	255,07 2040,56	250,00 2000,00	0,07 0,56	5 40,00	30 км.
282	+C1630-986 варіант 11	Термометр місячний біметалічний	шт	4	408,56 1634,24	400,00 1600,00	0,55 2,20	8,01 32,04	30 км.
283	+C1630-986 варіант 12	Термометр опору ТСЛ-1-3-Рт100-В-3-80-В- М20х1,5-70-В-0...150° «ТЕРА»	шт	2	1568,3 3136,60	1537,00 3074,00	0,55 1,10	30,75 61,50	30 км.
284	+C1630-1159 варіант 2	Манометр технічний показуючий ДМ 05-01	комплект	10	561,09 5610,90	549,00 5490,00	1,09 10,90	11 110,00	30 км.
285	+15093-33063 варіант 2	Провід установочний з мірною жилкою, ізоляцією з ПВХ пластикату 1х16 мм2 Н07У- К	1000м	0,005	206638,32 1033,19	202500,00 1012,50	86,59 0,43	4051,73 20,26	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
286	+15093-34013 варіант 2	Кабель контрольний з мірними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонці, що не поширює горіння, маслостійкий 2x1 мм ² OLFLEX® CLASSIC 110	1000м	0,028	92235,52 2582,59	90400,00 2531,20	26,98 0,76	1858,54 50,63	30 км.
287	+15093-34013 варіант 3	Кабель пучковий екранований з мірними жилами, Olflex Classic 115 CY з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 2x0,75 «LAPP»	1000м	0,032	85349,32 2827,18	86590,00 2770,88	26,98 0,86	1732,34 55,44	30 км.
288	+15093-35013 варіант 3	Трикожний кабель напругою до 660в перерізом 3.1.5мм ² ВВГнгд	1000м	0,079	28131,7 1906,40	23622,28 1856,16	36,25 2,86	473,17 37,38	30 км.
289	+15093-35013 варіант 4	Кабель пучковий екранований з мірними жилами, Olflex Classic 115 CY «LAPP» з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 4x0,75 «LAPP»	1000м	0,03	167316,98 5019,51	164000,00 4820,00	36,25 1,09	3280,73 98,42	30 км.
290	+15093-35053 варіант 2	Кабель пучковий екранований з мірними жилами, Olflex Classic 115 CY «LAPP» з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 3x0,75 «LAPP»	1000м	0,032	127279,6 4072,95	124620,00 3987,84	153,92 5,25	2455,68 79,80	30 км.
291	C1999-9001	Енергоносії мазани, вкраювач в складі загальнопромислових витрат Електроенергія	кВт-год	24,8187	8,43544 209,36	8,43544 209,36			
292	C1999-9010	Стиснене повітря	м3	75,6	0,07223 5,46	0,07223 5,46			
293	C1999-9005	Масляний матеріал	кг	0,5689	159,41 90,68	159,41 90,68			
294	C1999-9006	Гідравлічна рідинка	кг	0,0512	142,97 7,32	142,97 7,32			
	Разом		грн.		312,82	312,82			
	Разом по розділу III		грн.		620407,59	499107,70	12109,21	9190,68	
295	+1504-6199 варіант 2	IV. Устаткування Клапан регулюючий трьохходовий муфтовий VRG3 DN15 PN16,	шт	2	6393,72 12767,44	6142,50 12265,00	184,28 368,56	56,04 113,88	3%
296	+1504-6199 варіант 3	Погодозалежний регулятор, живлення 220 V AC ENGO EWT100 532232701 «ENGO Controls» Керування 3-ходовим клапаном: Імпульсне (трьохточкове)	шт	1	13844,64 13844,64	13321,50 13321,50	399,65 399,65	123,49 123,49	3%
297	+1517-1473-1 варіант 2	Електропривод АМЕ 435, 24В	шт	2	11107,2 22214,40	10687,50 21375,00	320,63 641,26	99,07 198,14	3%

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
298	+1517-1473-2 варіант 2	Клапан муфтовий електричний відкр. /закр., DN25, PN16, Tmax=40 °C з електроприводом, 220 В.	шт	2	9494,68 18989,36	8087,10 16174,20	242,61 485,22	74,97 149,94	3%
299	+1517-1836 варіант 2	Експансійний діляний газів конденсаційного типу ЕКО-3 ОРЕКС	шт	2	170808,39 341616,78	164354,20 328708,40	4930,63 9861,26	1523,56 3047,12	3%
300	+1517-1836 варіант 4	Штук навісного виконання 600x600x250 мм, IP66, з замком, "Котлогаз" з монтажною платою (шт експансійного "Котлогаз"	шт	1	122854,42 122854,42	118318,07 118318,07	3549,54 3549,54	1096,81 1096,81	3%
301	+1517-1837 варіант 2	Насос Wilo, Varis PICO-STG 15/1-13, H= 13, 6 м., вод.ст., Q=2,4 M3/год N=65 Вт, Varis PICO-STG 15/1-13	шт	2	14583,04 29166,08	14032,00 28064,00	420,96 841,92	130,08 260,16	3%
302	+1517-1838 варіант 2	Під регулятор, живлення 220 VAC TX45-A4C "Autotonic"	шт	2	6812,41 13624,82	6555,00 13110,00	196,65 393,30	60,70 121,52	3%
303	+1701-3001 варіант 2	Електропривод AMV 435, 230В	шт	1	9660,8 9660,8	9315,00 9315,00	279,45 279,45	86,35 86,35	3%
304	+1517-1473 варіант 2	Клапан триходовий VF3 DN80 PN16, Kv=100 м3/ год	шт	1	40422,41 40422,41	38895,00 38895,00	1166,85 1166,85	360,56 360,56	3%
		Разом по розділу IV Підсумкові витрати енергосілів для усіх машин	грн.		623111,15	599566,17	17987,01	5657,97	
		Електроенергія	кВт-год	1871,84					
		Споживне повітря	м3	39375,63					
		Масляні матеріали	кг	77,296					
		Гідролінійна рідинка	кг	4,408					
		Бензин	л	182,542					
		Дизельне паливо	л	1454,9					

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "25 вересня" 2025 р.
Символ "ч" означає, що параметри, які впливають на кошторисну ціну ресурсу, змінні користувачем.

Сотав інженер ПҚР

Л.І. Палюсєва

Перевіряє ПП ТОВ "БКП "Котлогаз"

О.В. Шипіловський

Потгоджено Замовник КП "Теплоенерго"

Р.І. Радченко



[посада, підпис (назва, прізвище)]

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Основні техніко-економічні показники

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

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

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

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

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

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

Андрій ФОМІН



Товариство з обмеженою відповідальністю "УК ЕКСПЕРТИЗА"

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

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



Документ створено
в Єдиній державній електронній
системі у сфері будівництва.

ЗАТВЕРДЖУЮ

ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЇВНА
(Директор)

М.П.

Підпис Ініціал, прізвище
04 листопада 2025 р.

місто Тернопіль

Реєстраційний номер EX01:7452-0432-2100-9967

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

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ (Позитивний)

щодо розгляду проектної документації на будівництво

за робочим проектом

(стадія проектування)

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

(назва об'єкта будівництва)

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

Класи наслідків (відповідальності) об'єктів CC2

Сукупний показник CC2

Примітка 1. Сукупний показник зазначають відповідно до 4.7.

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

Місцезнаходження об'єкта:

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

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

(назва організації)

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

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

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

Інформацію не зазначено

Примітка 2. Напрями експертизи зазначають відповідно до 8.6.

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

Обов'язковий додаток до експертного звіту на ____ аркушах

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

Примітка.

Основні техніко-економічні показники об'єкта будівництва

№ п/п	Найменування	Одиниця вимірювання	Кількість	
			До реконструкції	Після реконструкції
1	Найменування об'єкта та місце його розташування	Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котельні, що знаходиться за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Сержанта Мельничука, XX		
2	Вид будівництва	Реконструкція		
3	Клас наслідків (відповідальності)	СС2		
4	Ступінь вогнестійкості будівлі	II		
5	Розрахункова продуктивність котельні	МВт	2,000 (1,745)	2,000 (1,745)

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

Директор

ДЕЦЬ ГАННА ВАЛЕРІЇВНА

*Підпис**Ініціал, прізвище*

Відповідальний експерт

Вороненко Марія Михайлівна

*Підпис**Ініціал, прізвище*

Відповідальний експерт

ГРЕКОВ Віктор Володимирович

*Підпис**Ініціал, прізвище*

Відповідальний експерт

СІРЕНКО ОЛЕГ ПЕТРОВИЧ

*Підпис**Ініціал, прізвище*

Відповідальний експерт

ВОВК ОЛЕГ МИКОЛАЙОВИЧ

*Підпис**Ініціал, прізвище*

Головний експерт проекту

Жилякова Олена Миколаївна

*Підпис**Ініціал, прізвище*

Відповідальний експерт

Паламарюк Віталій Іларійович

*Підпис**Ініціал, прізвище*

Відповідальний експерт

Дем'янюк Олександр Володимирович

*Підпис**Ініціал, прізвище*

Відповідальний експерт

ГЕЛЬ Володимир Федорович

*Підпис**Ініціал, прізвище*

Відповідальні експерти:
М. Вороненко

М.

(серія АЕ № 006281 від 26.10.2021)

О. М. Вовк

(серія АЕ № 004848 від 12.12.2017)

В. В. Греков

(серія АЕ № 006964 від 20.04.2022)

О. П. Сіренко

(серія АЕ № 004765 від 28.07.2017)

В. І. Паламарюк

(серія АЕ № 005777 від 23.12.2019)

В. Ф. Гель

(серія АЕ № 004498 від 14.12.2016)

Архітектор:

О. В. Дем'янюк

(серія АА № 004036 від 03.08.2018)



Експертиза проекту

Реєстраційний номер

EX01:7452-0432-2100-9967

Редакція документа

№ 1 від 20.10.2025

Статус документа

Діючий

Дата формування до підпису

04.11.2025

Перелік підписантів

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

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

НАКАЗ

«*28*» *11* 2025

м. Кременчук

№ *361*

Про затвердження проектної документації на будівництво

Керуючись Законом України «Про архітектурну діяльність», Законом України «Про регулювання містобудівної діяльності», Порядком затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 14.10.2022 № 1160, ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», на підставі експертного звіту щодо розгляду проектної документації на будівництво № 31/2754-10/25 від 31 жовтня 2025 (реєстраційний номер ЕХ01:7452-0432-2100-9967, реєстраційний номер проектної документації PD01:4646-1553-3877-8251), затвердженого директором ТОВ «УК ЕКСПЕРТИЗА» 04 листопада 2025р.,

НАКАЗУЮ:

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

2. Контроль за виконанням даного наказу залишаю за собою.

Директор

Проект наказу винесено:

Начальник ВТВ

Візи:

Головний інженер

Начальник проектно-кошторисного відділу

Начальник юридичного відділу

Головний бухгалтер

Руслан РАДЧЕНКО

Олександр ВИННИК

Олександр ШКУРЕНКО

Елла ЛИЧКОВАХА

Алла РУДНИЦЬКА

Раїса СОЛДАТЕНКО

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

Затверджено (схвалено)

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

на

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

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

Складений за поточними цінами станом на 13 жовтня 2025 р

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

1	2	3	4	5	6	7
3	Настанова [4.32]	Кошти на здійснення технічного нагляду (1,5 %)	-	-	23,300	23,300
		Разом по главі 10:	-	-	45,543	45,543
4	Настанова [4.34]	Глава 12. Проектні, вишуквальні роботи, експертиза та авторський нагляд	-	-	32,971	32,971
5	Настанова [4.34]	Вартість вишуквальних робіт (у т.ч.: інженерно-геологічні вишукування - 23 тис.грн.; інженерно-геодезичні вишукування - 9,97099 тис.грн.)	-	-	117,280	117,280
6	Настанова [4.34]	Вартість проектних робіт (у т.ч.: проектні роботи - 74,560 тис.грн.; розробка розділу ОВНС - 24,920 тис.грн.; розробка розділу ІТЗ ЦЗ - 17,800 тис.грн.)	-	-	18,333	18,333
7	Настанова [4.35]	Вартість експертизи проектної документації	-	-	7,120	7,120
		Кошти на здійснення авторського нагляду 4x1,780=7,120	-	-	175,704	175,704
		Разом по главі 12:	-	-	221,247	2445,543
	Настанова [4.38]	Разом по главах 1-12:	1553,329	670,967	-	27,133
	Настанова [4.39]	Кошторисний прибуток (П)	27,133	-	-	17,236
		Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	17,236	17,236
	Настанова [4.40]	Кошти на покриття ризику всіх учасників будівництва	31,067	13,419	4,425	48,911
	Розрахунок N П-145	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)	152,593	70,250	-	222,843
		Разом	1764,122	754,636	242,908	2761,666
	Настанова [4.43]	Податок на додану вартість	-	-	552,333	552,333
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	1764,122	754,636	795,241	3313,999
		Зворотні суми у тому числі:	-	-	-	25,765

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



Керівник проектної організації

Г.В. Бутко

Головний інженер проекту

О.В. Шилівський

Керівник

Є.О. Федяев

Реконструкція димової труби та встановлення утилізатора на котелі, що знаходиться за адресою: Покровська обл., м. Козинка, вул. Серваніна Малинська, XX

Підсумкова відомість ресурсів

№ ч.ч.	Шифр ресурсу	Навіменування	Одніниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	у грошових од.				Об'ємні показники
						всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14	
1	1	І. Витрати труда	людигод	1700,36	120,43					
2		Витрати труда робітників-будівельників	розряд	3,7						
3	27	Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	людигод	550,25	124,43					
4		Витрати труда робітників-монтажників	розряд	4,0						
5		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-монтажниками	людигод	372,96	120,24					
6		Витрати труда робітників з обслуговування машин і механізмів та обслуговування машин	розряд	4,2						
7		Середній розряд робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин і механізмів та обслуговуванням машин	людигод	3,66	137,89					
8		Витрати труда робітників з обслуговування машин і механізмів та обслуговування машин	людигод	1246,06	167,41					
9		Витрати труда робітників, заробітна плата яких встановлюється в сепарат	людигод	301,32	193,29					
9.1		зарплата робітників витрат	людигод							
9.2		зарплата на засади та розробники	людигод							
9.3		зарплата на засади і споруд	людигод							
9.4		зарплата на встановлення будівельних робіт.	людигод							
		у змінний період	людигод							
		у літній період	людигод							

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
	Разом кошторисна трудоемістість		люд.год	4272,6					
	Середній розряд робіт		розряд	4,8					
	II. Будівельні машини і механізми								
10	КБМ201-11	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 3 т	маш. год	1,06925	348,36				
11	КБМ201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	23,78162	372,48				
12	КБМ201-13	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 8 т	маш. год	1,086127	427,02				
13	КБМ201-22	Автомобілі-самоходи, вантажопідйомність 7 т	маш. год	0,00173	10195,23				
14	КБМ201-40	Тягачі сільські, навантаження на сільсько-збиральний пристрій 14,5 т	маш. год	0,06105	449,74				
15	КБМ201-53	Навітрячі дії загального призначення, вантажопідйомність 14,4 т	маш. год	0,06105	468,47				
16	КБМ202-128	Крани баштові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,1	434,7				
17	КБМ202-129	Крани баштові, вантажопідйомність 8 т	маш. год	0,083164	0,75				
18	КБМ202-404	Крани козлові при роботі на монтаж технологічного устаткування, вантажопідйомність 120 т	маш. год	0,0719	545,57				
19	КБМ202-902	Крани підрисні електричні [кран-балки], вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,78806	33,01				
20	КБМ202-1102	Крани на автомобільному ході при роботі на монтаж технологічного устаткування, вантажопідйомність 10 т	маш. год	38,44885	25,7				
21	КБМ202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш. год	0,061	1,55				
22	КБМ202-1202	Крани на гусеничному ході при роботі на монтаж технологічного устаткування, вантажопідйомність 25 т	маш. год	2,3954	393,26				
23	КБМ202-1243	Крани на гусеничному ході, вантажопідйомність до 16 т	маш. год	2,2824	39,33				
					463,19				
					38,74				
					1255,51				
					90,27				
					36,7				
					28,95				
					731,63				
					28131,06				
					712,11				
					64,80				
					856,17				
					2050,87				
					560,74				
					1508,07				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
24	КБМ203-101	Автовантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,01332	577,89				
25	КБМ203-502	Підйомні гідроліфтні, висота підйому 10 м	маш. год	0,07285	7,70				
26	КБМ203-1001	Автогідроліфтні, висота підйому 12 м	маш. год	18,572	194,75				
27	КБМ203-1002	Автогідроліфтні, висота підйому 18 м	маш. год	0,24149	14,19				
28	КБМ204-502	Установка для зварювання ручного дугового [постійного струму]	маш. год	116,65204	583,65				
29	КБМ204-1000	Перетворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш. год	97,77322	10835,83				
30	КБМ204-1400	Електричні печі для сушіння зварювальних матеріалів з регулюванням температури у межах 80-500 град.С	маш. год	19,91736	701,55				
31	КБМ205-101	Компресори поресуєні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 2,2 м ³ /хв	маш. год	179,75399	169,42				
32	КБМ205-401	Компресори поресуєні з електродвигуном, тиск 600 кПа [6 ат], продуктивність 0,5 м ³ /хв	маш. год	0,44341	58,8				
33	КБМ206-337	Експандори одноколошеї дизельні на пневмоколісному ході, місткість коша 0,25 м ³	маш. год	2,05529	6661,49				
34	КБМ207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт [80 к.с.]	маш. год	0,32252	14512,48				
35	КБМ207-149	Бульдозери, потужність 79 кВт [108 к.с.]	маш. год	0,06263	78,62				
36	КБМ215-101	Агрегати напівовальні-обпресовувальні, продуктивність до 70 м ³ /год	маш. год	8,99861	1565,90				
37	КБМ225-2302	Тельфери електричні, вантажопідйомність 1 т	маш. год	0,27	371,72				
38	КБМ231-101	Насоси для водозливання та водозділиву, потужність 2,8 кВт	маш. год	0,85114	66830,74				
39	КБМ233-201	Машини свердильні електричні	маш. год	0,04	57,04				
40	КБМ233-281	Верстат трубобрізнаий	маш. год	1,2662	25,69				
41	КБМ233-285	Верстат трубобрізнаий	маш. год	0,8319	493,87				
42	КБМ233-330	Прес підвалітний з електроприводом	маш. год	1,16	1015,25				
					537,82				
					205,71				
					835,77				
					52,34				
					945,82				
					8511,25				
					18,87				
					5,12				
					65,08				
					55,39				
					0,27				
					226,75				
					294,22				
					231,54				
					192,62				
					5,43				
					6,30				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
43	КБМ233-340	Прес листогинальний	маш. год	0,45767	289,54				
44	КБМ233-345	Прес-ножиці комбіновані	маш. год	1,07545	132,57				
45	КБМ233-350	Шнеотрубозгин з моторним приводом	маш. год	2,0355	129,86				
46	КБМ233-500	Машини листогинальні спеціальні [валлий]	маш. год	0,21367	140,07				
47	КБМ233-803	Молотки відбійні пневматичні, при роботі від пересуєних компресорних станцій	маш. год	359,1	285,11				
48	КБМ233-1002	Верстати свердлильні	маш. год	0,73083	70,36				
49	КБМ234-201	Агрегати фарбувальні з пневматичним розподілом для фарбування фасадів будівель, продуктивність 500 м ³ /год	маш. год	0,44341	15,03				
50	С311-15	Перевезення ґрунту до 15 км	т	16,32	6,8				
		Разом по розділу II	грн.		2441,88				
		в тому числі енергоносії:			7,42				
		Бензин:	кг	6,42	5,42				
		Дизельне паливо	кг	174,147	17,89				
		Електроенергія	кВт-год	1003,715	7,93				
		Стиснене повітря	м ³	2258,074					
		Мастильні матеріали	кг	24885,63					
		Гідравлічна рідина	кг	72,62					
		Будівельні машини, втрачені в складі загальнобудівельних витрат		6,995	160060,83				
51	КБМ200-51	Гайверт пневматичний	маш. год	1,2					
52	КБМ200-54	Перфоратор електроважільний	маш. год	5,6107					
53	КБМ200-58	Пістолет монтажний	маш. год	1,078					
54	КБМ203-204	Домкрати гідрравлічні, вантажодійомість до 100 т	маш. год	2,96					
55	КБМ203-303	Лебідки ручні та важільні, тягово зусилля до 14,72 кН [1,5 т]	маш. год	12,45508364					
56	КБМ203-404	Лебідки електричні, тягово зусилля до 31,39 кН [3,2 т]	маш. год	12,76406864					
57	КБМ203-405	Лебідки електричні, тягово зусилля до 49,05 кН [5 т]	маш. год	2,967918					

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
58	КЕМ204-900	Трансформатори зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш. год	0,4588	596794,98	596482,88	571,02	11741,08	30 км.
59	КЕМ204-1100	Термопелетні з масою зварювальних електродів не більше 5 кг	маш. год	204,275078036	2094,26	2051,20	2,00	41,06	
60	КЕМ211-101	Бадді, місткість 2 м3	маш. год	2,6295	133254,59	126735,92	9905,83	2612,84	30 км.
61	КЕМ233-301	Машини шліфувальні електричні	маш. год	12,448919828	179,22	162,39	13,32	3,51	
62	КЕМ233-302	Машини шліфувальні кутові	маш. год	1,847335	52622,3	50894,78	399,63	1227,89	30 км.
63	КЕМ233-900	Ножиці листові кривошипні [гільйотинні]	маш. год	0,320509615	1181,06	1150,36	7,54	23,16	
64	КЕМ233-1100	Трамблери пневматичні при роботі від компресора	маш. год	0,818244	88176,25	87028,07	399,63	1748,55	30 км.
65	КЕМ270-106	Апарат для газозахисного зварювання і різання	маш. год	79,173348627	59,10	57,67	0,26	1,17	
66	КЕМ270-115	Дрилі електричні	маш. год	2,165364725	57998,73	56461,87	399,63	1137,23	30 км.
67	КЕМ270-116	Вібратори поєднані	маш. год	0,342	6,96	6,78	0,05	0,13	
68	КЕМ270-117	Вібратори глибинні	маш. год	1,053	48941,03	47581,77	399,63	959,63	30 км.
III. Будівельні матеріали, виробні і комплектів									
69	С111-27	Азбестовий шнур загального призначення [ШАОН-1], діаметр 8,0-10,0 мм	т	0,00349746	596794,98	596482,88	571,02	11741,08	30 км.
70	С111-63	Ацетилен розчищений технічний, марка А	т	0,00134487	133254,59	126735,92	9905,83	2612,84	30 км.
71	С111-91	Болти із шестигранною головою, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,01886	52622,3	50894,78	399,63	1227,89	30 км.
72	С111-96	Болти із шестигранною головою оцинковані, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0,0006627	88176,25	87028,07	399,63	1748,55	30 км.
73	С111-115	Гвинти з напівкруглою головою, довжина 50 мм	т	0,00012	57998,73	56461,87	399,63	1137,23	30 км.
74	С111-179	Цвяхи будівельні з плоскою головою 1,6х50 мм	т	0,0000139	48941,03	47581,77	399,63	959,63	30 км.
75	С111-253	Вални будівельні негашене грудкове, сорт 1	т	0,00207	5596,78	4953,53	535,45	108,78	30 км.
76	С111-306	Вироби гумові технічні морозостійкі	кг	3,15604	11,59	10,25	1,11	0,23	
77	С111-309	Качетні прядильні пророслі	т	0,00013925	224,12	219,28	0,45	4,39	30 км.
78	С111-310	Каніфоль соснова	т	0,0000444	707,33	692,06	1,42	13,85	
					235374,73	230399,16	360,38	4615,19	30 км.
					32,78	32,08	0,05	0,65	
					490739,51	480447,86	669,31	9622,34	30 км.
					21,79	21,33	0,03	0,43	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
79 С111-324		Кисень технічний газоподібний	м3	45,58437	46,35 2111,91	38,80 1767,90	6,64 302,55	0,91 41,46	30 км.
80 С111-324 варіант 2		Кисень технічний газоподібний	м3	0,554	45,32 25,11	37,79 20,94	6,64 3,68	0,80 0,49	30 км.
81 С111-384		Білий пастоутерте цинк-оксид МА-011-1	т	0,00014	202992,65 28,42	198418,65 27,78	594,35 0,08	3080,25 0,56	30 км.
82 С111-390		Фарба олійна та алідна пастоутерте для внутрішніх робіт МА-025 бежева, світло-бежева	т	0,00004	78328 3,13	76197,81 3,05	594,35 0,02	1535,84 0,05	30 км.
83 С111-430		Фарба олійна та алідна зм'яглена, готова до застосування, сурик залізний, МА-15, Пв-14	т	0,0003127	101782,83 31,83	98192,84 31,02	594,35 0,19	1995,74 0,62	30 км.
84 С111-540		Стрілка сталевая лакувальна, м'яка, нормальної точності 0,7х(20-50) мм	т	0,021708	69723,75 1513,56	67999,82 1476,14	356,81 7,75	1367,13 29,67	30 км.
85 С111-587		Масло Індустріальне І-20А	т	0,00044	26741,51 11,33	24487,74 10,77	749,03 0,33	504,74 0,23	30 км.
86 С111-605		Масляна герметизувальна негвердуча "Телан"	т	0,0021359	75874,55 162,06	73781,75 157,59	605,06 1,29	1487,74 3,18	30 км.
87 С111-612		Масляна морозостійка бітумно-масляна МБ-50	т	0,0612	48943,3 2995,33	47378,57 2699,57	605,06 37,03	959,67 58,73	30 км.
88 С111-622		Мікцаль "Т-2" сировий (суровіс)	10м	0,00622	396,15 2,46	382,05 2,38	6,33 0,04	7,77 0,04	30 км.
89 С111-797		Катанка гарячкатана у мотках, діаметр 6,3-6,5 мм	т	0,0000418	37523,1 1,67	36472,31 1,52	315,04 0,01	735,75 0,04	30 км.
90 С111-802		Дріт порошковий для дугового зварювання	т	0,00230224	120503,83 277,43	117825,97 271,26	315,04 0,73	2362,92 5,44	30 км.
91 С111-806		Дріт зварювальний легуючий, діаметр 2 мм	т	0,0005666	67103,02 38,02	65472,23 37,10	315,04 0,18	1315,75 0,74	30 км.
92 С111-811		Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення ознокований, діаметр 1,1 мм	т	0,001215	83483,56 101,43	81531,61 99,06	315,04 0,38	1636,53 1,99	30 км.
93 С111-812		Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення ознокований, діаметр 1,6 мм	т	0,001539	69489,82 106,94	67812,33 104,36	315,04 0,48	1362,56 2,10	30 км.
94 С111-818-1		Дріт сталевий низькоуглецевий різного призначення світлий, діаметр 4,0 мм	т	0,001035	40511,22 41,93	39401,84 40,78	315,04 0,33	794,34 0,82	30 км.
95 С111-848		Пластина губчаста з гуми АФ-1	кг	0,63	380,6 227,18	353,08 222,44	0,45 0,28	7,07 4,46	30 км.
96 С111-849		Пластина гумова рулонна вулканізована	кг	0,59	340,51 200,90	333,38 196,69	0,45 0,27	6,68 3,94	30 км.
97 С111-1019		Швелери N 40 з гарячкатаного прокату із сталі вуглецевої зазначеної якості, марка Ст0	т	0,0027014	32952,14 89,02	32391,80 87,50	315,04 0,85	245,3 0,67	30 км.
98 С111-1374		Шлагіт папіровий	т	0,00001	60051,45 0,60	58470,77 0,58	403,2 -	1177,48 0,02	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
99	C111-1504	Електроди, діаметр 2 мм, марка E42	Т	0,000557	114280,72	111633,16	406,76	2240,8	30 км.
					63,65	62,18	0,23	1,24	
100	C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка E42	Т	0,0002268	56681,9	55144,12	406,76	1111,02	30 км.
					12,85	12,51	0,09	0,25	
101	C111-1515	Електроди, діаметр 4 мм, марка E46	Т	0,0053602	59371,05	57407,99	406,76	1156,3	30 км.
					316,10	307,72	2,18	6,20	
102	C111-1519	Електроди, діаметр 4 мм, марка E55	Т	0,0018236	70027,85	68247,99	406,76	1373,1	30 км.
					127,70	124,46	0,74	2,50	
103	+C111-1519 варіант 2	Електроди, діаметр 4 мм, марка E55	Т	0,0011593	99022,44	96674,06	406,76	1941,62	30 км.
					114,80	112,07	0,47	2,26	
104	C111-1521	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42	Т	0,0270769	55204,31	53715,11	406,76	1082,44	30 км.
					1494,76	1454,44	11,01	29,31	
105	+C111-1521 варіант 2	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42	Т	0,0066849	101677,75	99277,31	406,76	1993,68	30 км.
					679,71	663,66	2,72	13,33	
106	C111-1522	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42A	Т	0,0011285	61365,97	59755,96	406,76	1203,25	30 км.
					69,25	67,43	0,46	1,36	
107	+C111-1522 варіант 2	Електроди, діаметр 5 мм, марка E42A	Т	0,0016455	97130,36	94819,08	406,76	1934,52	30 км.
					159,83	156,02	0,67	3,14	
108	+C111-1539	Електроди, діаметр 8 мм, марка E46	Т	0,042021	108501,75	105967,50	406,76	2127,49	30 км.
					4559,35	4452,86	17,09	89,40	
109	C111-1608	Драгтя	кг	0,0255	17,88	16,65	0,88	0,35	30 км.
					0,46	0,42	0,02	0,02	
110	+C111-1624	Ґрунтоса бітума	Т	0,0204	84871,6	82417,02	594,35	1660,23	30 км.
					1727,30	1681,31	12,12	33,87	
111	+C111-1624-2 варіант 2	Фарба дискомпонентна епоксидна TEKNOPLAST HS 150 з високим вмістом сухих речовин. Колір фарби - RAL 7035.	л	40,3818	584,74	572,41	0,86	11,47	30 км.
					23612,85	23114,95	34,73	463,17	
112	C111-1639	Круги армозані збразнені зчесні, діаметр 180x6 мм	шт	3,64301	425,44	416,80	0,3	8,34	30 км.
					1549,88	1518,41	1,09	30,38	
113	C111-1658	Лак бітумний, марка BT-123	Т	0,0000444	170322,25	168307,93	674,67	3339,65	30 км.
					7,56	7,36	0,03	0,15	
114	C111-1668	Оліфа натуральна	кг	0,14	342,37	335,04	0,62	6,71	30 км.
					47,93	46,91	0,09	0,93	
115	C111-1669	Оліфа оксоль комбінована	Т	0,0001829	416747,06	407906,24	669,31	8171,51	30 км.
					76,22	74,61	0,12	1,49	
116	C111-1683	Стрічка поліетиленова з липким шаром, марка А	кг	0,13	972,3	952,36	0,88	19,06	30 км.
					126,40	123,81	0,11	2,46	
117	C111-1706	Ключня просочена	кг	0,1829	76,08	73,98	0,61	1,49	30 км.
					13,92	13,53	0,11	0,28	
118	C111-1746	Прокладки гумові (пластина товщина пресована)	кг	0,14	121,2	118,37	0,45	2,38	30 км.
					16,97	16,57	0,06	0,34	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
119	C111-1757	Рядно	м2	3,891	90,83	88,67	0,16	1,78	30 км.
120	+C111-1780 варіант 2	Сітка арматурна	т	0,1904	352,56	345,01	0,62	6,93	
121	C111-1797	Сталь листова оцинкована, товщина листа 0,5 мм	т	0,1623931	90641,3	88548,08	315,04	1777,28	30 км.
122	+C111-1804 варіант 2	Сталь листова 16 С245	т	0,017387	17258,10	16859,73	59,98	338,39	
123	+C111-1804 варіант 3	Сталь листова 116 С245	т	0,1957663	131397,75	130104,56	315,04	978,15	30 км.
124	+C111-1841 варіант 2	ТРУБА 30X30X3,0 С245	т	0,3741454	21338,09	21128,08	51,16	158,85	
125	+C111-1841 варіант 3	Труба 108X5,0 С245	т	1,00002682	32557,4	32000,00	315,04	242,36	30 км.
126	+C111-1841 варіант 4	Труба 40X40X3,0 С245	т	0,3142564	32557,4	32000,00	315,04	242,36	30 км.
127	C111-1848	Болти будівельні з гайками та шайбами	т	0,0175694	10231,37	10056,20	99,00	76,17	
128	C111-1853-4	Цвочки будівельні 4,0x120 мм	т	0,001557	107959,26	105473,16	369,25	2116,85	30 км.
129	C111-1881	Тальк мелений, 1 сорт	т	0,00045	1900,02	1856,26	6,50	37,26	
130	C112-8	Лісоматеріали круглі хвойних порід для будівництва, довжина 3-6,5 м, діаметр 14-24 см	м3	0,0243	40284,48	39125,34	369,25	789,89	30 км.
131	C112-23	Бруски обріані з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 40-75 мм, 1 сорт	м3	0,001434	62,72	60,92	0,57	1,23	
132	C112-61	Дошки обріані з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 44 мм і більше, III сорт	м3	0,0243	20226,22	21641,77	540,8	443,65	30 км.
133	+C113-1 варіант 4	Лоток перфорований 50x50, цинкування, 3000 мм РК 505 06 РК "Уренерго-Альяс"	м	9	10,18	9,74	0,24	0,20	
134	+C113-1 варіант 5	Кришка на лоток основа 50, цинкування, метод Сендлімфа, довжина 3000 мм РК 05 05 РК "Уренерго-Альяс"	м	9	4025,89	3639,78	307,17	78,04	30 км.
135	+C113-2 варіант 3	Лоток перфорований 50x100, цинкування, 3000 мм РК 510 06 РК "Уренерго-Альяс"	м	6	97,83	88,45	7,46	1,92	
136	+C113-2 варіант 4	Кришка на лоток основа 100, цинкування, метод Сендлімфа, довжина 3000 мм РК 10 05 РК "Уренерго-Альяс"	м	6	14176,82	13634,84	263,9	277,98	30 км.
					20,33	19,55	0,38	0,40	
					8119,56	7696,45	263,9	159,21	30 км.
					187,31	187,02	6,41	3,68	
					141,1	139,55	0,5	1,05	30 км.
					1269,90	1255,95	4,50	9,45	
					62,57	61,69	0,43	0,47	30 км.
					563,13	555,21	3,68	4,23	
					164,66	162,96	0,47	1,23	30 км.
					967,96	977,76	2,82	7,38	
					97,56	96,67	0,16	0,73	30 км.
					585,36	580,02	0,96	4,38	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
137	C113-6	Труби сталеві зварні водогазопровідні з різьбою, чорні легкі нецинковані, діаметр умовного проходу 50 мм, товщина стінки 3 мм	м	0,212	225,5 48,44	225,47 47,60	1,33 0,28	1,730 км, 0,36	
138	C113-105	Муфти прями короткі (фітинги) з ковкого чавуну з циліндричною різьбою, максимальний умовний прохід 50 мм	10шт	0,9912	408,08 404,49	397,88 394,38	2,2 2,18	8 30 км, 7,93	
139	C113-123	Контргайки (фітинги) з ковкого чавуну з циліндричною різьбою, максимальний умовний прохід 50 мм	10шт	0,9912	239,72 237,61	234,05 231,99	0,97 0,96	4,7 30 км, 4,66	
140	+C113-127 варіант 2	Смуга сталева гарячого цинкування 25x4 мм	м	10	127,57	125,40	0,22	0,95 30 км, 9,50	
141	+C113-129 варіант 2	Труба сталева безшовна ф21x3	м	2,5	1275,70 51,26	1264,00 50,60	2,20 0,28	0,38 30 км, 0,95	
142	+C113-132 варіант 2	Труба сталева безшовна ф32x3	м	78	126,15 238,61	126,50 236,15	0,70 0,68	1,78 30 км, 138,84	
143	+C113-138 варіант 2	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 3 мм	м	1	18611,58 476,81 476,91	18419,70 474,10 472,10	53,04 1,26 1,26	3,55 30 км, 3,55	
144	+C113-1489 варіант 2	Прокладка під фланець DN25 PN16	шт	20	66,38	65,00	0,09	1,3 30 км, 26,00	
145	+C113-1489 варіант 3	Хомут стіновий ф 460 0-100mm	шт	10	1327,80 496,27	1300,00 483,65	1,80 2,69	9,73 30 км, 97,30	
146	+C113-1489 варіант 4	Захисна гільза, довжина монтажної частини: L=50 мм Для ТРС103 Матеріал: 12Х18Н10Т	шт	2	4962,70 107,19 214,38	4836,50 105,00 210,00	26,90 0,09 0,18	2,1 30 км, 4,20	
147	+C113-1519 варіант 3	Перехід ф32x3,5x21x2,8	шт	10	22,44	21,70	0,3	0,44 30 км, 4,40	
148	+C113-1519 варіант 4	Перехід ф32x3,5x67x3,5	шт	8	224,40 66,1	217,00 44,90	3,00 9,3	0,9 30 км, 7,20	
149	+C113-1704 варіант 2	Коліна для труб д.20 мм 4120_КВ «Корроз»	шт	5	368,80 16,96	359,20 16,54	2,40 0,09	0,33 30 км, 1,65	
150	+C113-1704 варіант 3	Хомут сталевий з різьбою М6, діаметр 20 мм	шт	5	84,80 14,64 74,20	82,70 14,46 72,30	0,45 0,09 0,45	0,29 30 км, 1,45	
151	+C113-1705 варіант 2	Тришар для труб д.20 мм 5320_КВ «Корроз»	шт	50	7,47	7,23	0,09	0,15 30 км, 7,50	
152	+C113-1705 варіант 3	Муфта труба-труба з обмежувачем, IP40, д. 20мм 54920 "ДКС"	шт	4	373,50 7,8	361,50 7,66	4,50 0,09	0,15 30 км, 0,60	
153	+C113-1705 варіант 4	Муфта труба-коробка, IP67, M20x1,5, д.20мм	шт	2	31,20 48	30,24 46	0,36 0,09	0,9 30 км, 1,80	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
154	+С113-1706 варіант 2	Кут горизонтальний 90°, 50х100, гарячого цинкування КА90 510 08 PG "Укренерго-Альєнс"	шт	1	201,6 261,60	256,20 256,20	0,27 0,27	5,13 5,13	30 км.
155	+С113-1706 варіант 3	Кришка на кут горизонтальна 90°, основа 100, гарячого цинкування КК90 10 08 PG "Укренерго-Альєнс"	шт	1	175,09 175,09	171,48 171,48	0,18 0,18	3,43 3,43	30 км.
156	+С113-1706 варіант 4	Муфта з'єднувальна для труб Ду16 мм SFM20_КВ «Корос»	шт	20	9,82 197,80	9,51 192,20	0,09 1,80	0,19 3,80	30 км.
157	+С113-1706 варіант 5	Профіль П-подібний, довжина 3000 мм, товщина 2,0 мм, цинкування, метод Сендзіміра U 3050 20 PG «УЕА»	шт	1	347,18 347,18	337,68 337,68	2,59 2,59	5,81 5,81	30 км.
158	+С113-1707 варіант 2	Кут вертикальний універсальний 0-90°, 50х100, гарячого цинкування, метод Сендзіміра КАДВ 510 08 PG "Укренерго-Альєнс"	шт	1	323,71 323,71	317,02 317,02	0,36 0,36	6,35 6,35	30 км.
159	+С113-1707 варіант 3	Кришка на кут вертикальний універсальний 0-90°, осн 100, гарячого цинкування, метод Сендзіміра ККДВ 10 08 PG "Укренерго-Альєнс"	шт	1	187,37 187,37	183,34 183,34	0,36 0,36	3,67 3,67	30 км.
160	+С113-1708 варіант 2	Кут вертикальний універсальний 0-90°, 50х50, гарячого цинкування метод Сендзіміра КАДВ 505 08 PG "Укренерго-Альєнс"	шт	2	350,95 701,90	343,82 687,60	0,27 0,54	5,88 13,76	30 км.
161	+С113-1708 варіант 3	Кришка на кут вертикальний універсальний 0-90°, осн 50 цинкування, метод Сендзіміра ККДВ 05 08 PG "Укренерго-Альєнс"	шт	2	171,3 342,60	167,76 335,52	0,18 0,36	3,36 6,72	30 км.
162	+С113-1709 варіант 2	Відрегульован горизонтальний, 50х50, гарячого цинкування КАТЕ 505 10 PG "Укренерго-Альєнс"	шт	3	355,73 1067,19	348,48 1045,44	0,27 0,81	6,98 20,94	30 км.
163	+С113-1710 варіант 2	Фіксатор кришки Н50 мм, гарячого цинкування КТ15 50 PG	шт	10	16,65 166,50	16,29 162,90	0,03 0,30	0,33 3,30	30 км.
164	+С113-1711 варіант 2	З'єднувач горизонтальний Н50, гарячого цинкування КВЕ 250 10 PG	шт	12	32,73 392,76	32,02 384,00	0,09 1,08	0,64 7,68	30 км.
165	+С113-1712 варіант 2	Кріплення до сталі під профіль, довжина 100мм цинкування ДКС 10 PG UT1 10 EG	шт	2	148,44 296,88	145,00 290,00	0,53 1,06	2,81 5,62	30 км.
166	+С113-1713 варіант 2	Профіль С-подібний 41х21, довжина 3000 мм, товщина 1,5мм, гарячого цинкування С 2141А 15 PG "Укренерго-Альєнс"	шт	1	194,69 194,69	180,02 180,02	0,87 0,87	3,62 3,62	30 км.
167	+С113-1714 варіант 2	Сюба стельова (підвіско) під шпильку ТТ 01 PG	шт	6	69,79 418,74	68,33 409,98	0,09 0,54	1,37 8,22	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
168	+С113-1715 варіант 2	Шильник різьблена МІЗ-2000 СМ200802	шт	2	125,92	123,36	0,09	2,47	30 км.
169	+С113-1739 варіант 2	Трейник 45 ф400/460 н/н	шт	3	251,84	246,72	0,16	4,94	
170	+С113-1740 варіант 2	Резьба ф400/460 н/н Вук 1	шт	3	5905,21	5747,60	2,61	115,90	км.
171	+С113-1741 варіант 2	Підставка настінна ф 400/460	шт	3	17595,63	17242,80	7,83	345,00	км.
172	+С113-1742 варіант 3	Труба-подовжувач 0,5-1м ф400/460 нерж. лопанк.	шт	4	2445,26	2394,70	2,61	47,95	30 км.
173	+С113-1743 варіант 2	Коліно 45 ф 400/460 н/н	шт	7	7335,78	7184,10	7,83	143,85	км.
174	+С113-1743 варіант 4	Перехід ф250+ф350-ф420+ нерж.лопанк.	шт	1	2569,03	2535,65	2,61	50,77	30 км.
175	+С113-1743 варіант 6	Перехід ф400+ф460-ф400_450 нерж.лопанк.	шт	2	7767,09	7606,95	7,83	152,31	км.
176	+С113-1744 варіант 3	Труба 0,25м ф400/460 нерж.лопанк.	шт	3	2442,69	2394,70	0,09	47,9	30 км.
177	+С113-1744 варіант 5	Труба ф250+ф320+ф400_450 нерж.лопанк.	шт	2	9770,76	9578,80	0,36	191,60	км.
178	+С113-1745 варіант 5	Труба ф250+ф320+ф400_450 нерж.лопанк.	шт	7	2670,75	2509,90	2,61	58,25	30 км.
179	+С113-1746 варіант 4	Труба ф250+ф320+ф400_450 нерж.лопанк.	шт	1	20795,32	20369,30	18,27	407,75	км.
180	+С113-1747 варіант 3	Хомут обжимний ф460	шт	78	2238,05	2189,60	2,61	43,84	км.
181	+С113-1749 варіант 2	Хомут обжимний ф420	шт	4	2236,05	2189,60	2,61	43,84	км.
182	+С113-1750 варіант 3	Хомут обжимний ф320	шт	6	3125,39	3061,50	2,61	61,28	30 км.
183	+С113-1750 варіант 4	Хомут обжимний ф320	шт	2	6250,78	6123,00	5,22	122,56	км.
184	+С113-2125 варіант 2	Глуха арматура труба Ду16 мм SPIROFLEX SF16_K30 «Korus»	шт	30	960,32	934,45	7,04	18,83	30 км.
185	+С113-2125 варіант 3	Глуха арматура труба Ду16 мм 350Н16100 "УЕА"	шт	30	2880,96	2800,35	21,12	56,49	км.
186	+С113-2126 варіант 5	Жорстка електромонтажна труба д.20 мм, 3000 мм 1520_КА_«Korus»	шт	2	1713,95	1673,30	7,04	33,61	30 км.
187	+С113-2126 варіант 6	Жорстка ладостіна ПВХ труба д.20 мм UEAS311 «УЕА»	шт	9	3427,90	3346,60	14,08	67,22	км.
188	+С114-07 варіант 2	Утеплювач мінераловатний тов. 50мм	м3	1,075275	1653,02	1617,05	3,59	32,41	30 км.
					3306,04	3234,10	7,12	64,82	км.
					6250,78	639,05	3,56	12,85	30 км.
					960,32	1278,10	7,12	25,70	км.
					2880,96	1006,50	4,43	20,22	30 км.
					1713,95	2013,00	8,06	40,44	км.
					3427,90	317,55	0,74	5,37	30 км.
					1653,02	24768,90	57,72	496,86	км.
					3306,04	317,55	0,74	5,37	30 км.
					6250,78	1270,20	2,96	25,48	км.
					960,32	292,00	0,74	5,85	30 км.
					2880,96	1752,00	4,44	35,10	км.
					1713,95	96,39	0,09	1,93	30 км.
					3427,90	963,90	0,90	19,30	км.
					1653,02	44,52	0,08	0,88	30 км.
					3306,04	445,20	0,90	8,90	км.
					6250,78	445,00	0,44	0,65	30 км.
					960,32	32,53	0,44	0,65	30 км.
					2880,96	975,90	13,20	19,80	км.
					1713,95	24,17	0,44	0,49	30 км.
					3427,90	217,53	3,96	4,41	км.
					1653,02	4978,79	13,84	79,98	30 км.
					3306,04	4385,82	14,87	86,00	км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
189	S121-783	Металоконструкції індивідуальні	T	0,0014	105830,35	104628,95	413,58	787,82	30 км.
190	S123-515-У	Щити опалубки, ширина 300-750 мм, товщина 40 мм	M2	2,0412	146,16 911,05	146,48 884,54	0,59 8,65	1,10 17,86	30 км.
191	S124-7 варіант 2	Кругляк, діаметр 20 мм	T	0,00624	1859,64 40680,88	1805,52 39568,18	17,66 315,04	36,46 797,66	30 км.
192	S124-21	Гарячекатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-III, діаметр 10 мм	T	0,0156	253,85 49480,52	246,91 48195,37	1,97 315,04	4,97 970,21	30 км.
193	S124-22	Гарячекатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-III, діаметр 12 мм	T	0,04	771,90 49857,42	751,85 47388,31	4,91 315,04	15,14 954,07	30 км.
194	S124-24	Гарячекатана арматурна сталь періодичного профілю, клас А-III, діаметр 16-18 мм	T	0,0812	1946,30 46320,95	1895,53 45097,66	12,60 315,04	38,17 908,25	30 км.
195	S124-59	Анверні деталі із прямих або пугих круглих стрижнів з різьбою (в комплекті з шайбами та гайками або без них), такі, що поставляються окремо	T	0,08	3761,26 105163,91	3661,93 102786,83	25,58 315,04	73,75 2062,04	30 км.
196	S130-39	Болти з гайками та шайбами, діаметр 12 мм	T	0,00408	8413,11	8222,95	25,20	164,96	
197	S130-40	Болти з гайками та шайбами, діаметр 16 мм	T	0,00254	60456,61	58820,11	451,08	1185,42	30 км.
198	+S130-262 варіант 2	Опора Оп1	шт	8	246,66	239,99	1,94	4,83	
199	+S130-262 варіант 3	Кріплення Кр2	шт	4	52995,8	51505,59	451,08	1039,13	30 км.
200	+S130-262 варіант 4	Кріплення Кр3	шт	1	134,61	130,82	1,16	2,84	
201	+S130-263 варіант 3	Конус ф 400/460 мм	шт	3	2241,24	2196,85	0,44	43,85	ракунок
202	+S130-264 варіант 3	Труба діаметром нерж.стали, ф400/460 мм, L=500 мм	шт	3	17929,92	17574,80	3,52	351,60	30 км.
203	+S130-264 варіант 4	Труба діаметром нерж.стали, ф400/460 мм, L=1000 мм	шт	3	830,24	811,85	2,01	16,28	ракунок
204	+S130-265 варіант 2	Розвантажувальна платформа ф400/460	шт	41	3320,96	3247,80	8,04	65,12	30 км.
205	S130-865	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,0 МПа [10 класМ2], діаметр 40 мм	шт	2	602,53	587,50	3,22	11,81	ракунок
					602,53	587,50	3,22	11,81	30 км.
					3224,14	3168,10	2,82	53,22	30 км.
					9672,42	9474,30	8,46	189,66	
					1542,01	1509,35	2,42	30,24	30 км.
					4626,03	4528,05	7,26	90,72	
					100247,46	2394,70	2,42	47,94	30 км.
					2588,73	98182,70	99,22	1965,54	
					23298,57	2535,65	2,32	50,76	30 км.
					288,27	22820,85	20,88	456,84	
					576,54	281,83	0,89	5,65	30 км.
						563,86	1,36	11,30	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
206	C130-966	Фланець плоский приварний із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 50 мм	шт	2	319,28 638,56	312,39 624,38	0,63 1,66	6,26 12,52	30 км.
207	+C130-978 варіант 2	Фланець плоский приварний DN15 PN16	шт	4	57,78 231,12	56,40 225,60	0,25 1,00	1,13 4,52	30 км.
208	C130-980	Фланець плоский приварний із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр 25 мм	шт	2	257,09 514,18	251,58 503,16	0,47 0,94	5,04 10,08	30 км.
209	+C130-980 варіант 2	Фланець DN25 PN16	шт	20	117,12 2342,40	114,35 2287,00	0,47 9,40	2,3 46,00	30 км.
210	+C130-986 варіант 2	Фланець DN100 PN16	шт	3	412,19 1236,57	402,20 1206,60	1,91 5,73	8,08 24,24	30 км.
211	+C130-1104 варіант 2	Кран кульовий фланцевий JIP-JFF DN25, PN16 Danfoss	шт	8	2328,45 18627,60	2282,50 18260,00	0,28 2,32	45,65 365,28	30 км.
212	+C130-1105 варіант 2	Фільтр сітчастий FVF DN25 PN16, Tmax=150°C Danfoss	шт	2	2244,33 4488,66	2200,00 4400,00	0,32 0,64	44,01 88,02	30 км.
213	+C130-1105 варіант 4	Анкер M8 SMA4-20645	шт	5	16,43 82,15	16,07 80,35	0,04 0,20	0,32 1,60	30 км.
214	+C130-1105 варіант 5	Консоль сталюва основа 100 мм (тип С), гарячого цинкування ДКС 10PG	шт	6	138,11 816,66	133,33 799,98	0,11 0,66	2,67 16,02	30 км.
215	+C130-1106 варіант 2	Кран зворотній фланцевий DN25, PN16 Zeilama	шт	2	2374,18 4748,32	2327,25 4654,50	0,38 0,72	48,55 93,10	30 км.
216	+C130-1106 варіант 3	Болт M6	шт	5	2,03 10,15	1,95 9,75	0,04 0,20	0,04 0,20	30 км.
217	+C130-1106 варіант 5	Кран шаровий з ручкою DN15 PN40 фланцевий Danfoss	шт	2	1683,37 3366,74	1650,00 3300,00	0,36 0,72	33,01 66,02	30 км.
218	+C130-1107 варіант 2	Кран кульовий дренажний муфтовий DN15 PN40, DK Grand	шт	4	184,96 739,84	180,50 722,00	0,83 3,32	3,63 14,52	30 км.
219	+C130-1107 варіант 6	Запобіжно-східний клапан муфтовий DN15/15 PN 0,3...16 Zeilama	шт	2	8014,53 16029,06	7856,55 15713,10	0,83 1,66	157,15 314,30	30 км.
220	+C130-1178 варіант 2	Кран кульовий зі ступосим прив'язом	шт	10	289,17 2891,70	283,30 2833,00	0,2 2,00	5,67 56,70	30 км.
221	C142-10-2	Вода	M3	0,27777	78,98 21,94	78,98 21,94	- -	- -	-
222	C142-10-4	Вода хімічно очищена	T	0,00272	543,69 1,48	543,69 1,48	- -	- -	-
223	C1110-111	Дріт сталевий оцинкований, діаметр 2 мм	T	0,0012686	58381,12 74,06	56833,64 72,10	402,75 0,51	1144,73 1,45	30 км.
224	C1113-3	Ацетон технічний, I сорт	T	0,0000389	48674,03 1,89	46921,82 1,83	797,82 0,03	954,39 0,03	30 км.
225	C1113-21	Ґрунтонка ГФ-021 червоно-коричнева	T	0,00043167	117831,36 50,86	114846,27 49,58	674,67 0,29	2310,42 0,99	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
226	C1113-156	Розчинник, марка Р-4	т	0,0000835	71893,02	59847,97	874,67	1470,45	30 км,
					6,01	5,83	0,06	0,12	
227	C1113-246	Емаль антикорозійна Пф-115 сіра	т	0,0009912	143490,37	140001,97	874,67	2813,53	30 км,
					142,23	138,77	0,67	2,79	
228	C1421-8472	Щебіль із природного каменю для бурівельних робіт, фракція 40-70 мм, марка М400	м3	0,00041	1270,38	546,87	698,6	24,91	30 км,
					0,52	0,22	0,29	0,01	
229	C1424-11611	Сухий бетоні готові важок, клас бетону В10 (М150), крупність заповнювача більше 20 до 40 мм	м3	1,224	4162,14	3140,35	940,18	81,61	30 км,
					5094,46	3843,79	1150,78	99,89	
230	C1424-11613	Сухий Бетоні готові важок, клас бетону В20 (М250), крупність заповнювача більше 20 до 40 мм	м3	9,18	4673,56	3641,74	940,18	91,64	30 км,
					42903,28	33431,17	8630,85	841,26	
231	C1425-11681	Розчин готовий складений важок цементний, марка М50	м3	0,028	2708,28	1793,35	861,83	53,1	30 км,
					75,83	50,21	24,13	1,49	
232	C1517-164	Листя свинцеві марки С0, нормальної товщині, товщина 1,0 мм	т	0,000592	354335,32	347072,53	315,04	6947,75	30 км,
					209,77	205,47	0,19	4,11	
233	+С1534-7 варіант 2	Відрід 90 32x3	шт	24	20,68	20,15	0,12	0,41	30 км,
					496,32	483,60	2,88	9,84	
234	+С1534-7 варіант 4	Відрід Ду25 90°	шт	40	20,68	20,15	0,12	0,41	30 км,
					627,20	606,00	4,80	16,40	
235	+С1534-256 варіант 4	Трійник сталевий рівнопрохідний DN25	шт	8	75,56	74,00	0,08	1,48	30 км,
					604,48	592,00	0,64	11,84	
236	+С1534-278 варіант 2	Перехід ф108/133	шт	3	176,46	172,30	0,7	3,46	30 км,
					629,38	616,90	2,10	10,38	
237	C1537-97	Канат подвійного зв'язання, тип ТК, оцинкований, з дроту марки В, маркувальна група 1770 Н/мм ² , діаметр 5, 5 мм	10м	0,02604	886,13	862,59	10,09	13,45	30 км,
					17,87	17,25	0,26	0,36	
238	C1541-64	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 1 мм, діаметр 100 мм	100шт	0,01	6698,77	6541,53	16,09	131,15	30 км,
					66,89	65,42	0,16	1,31	
239	C1541-67-1	Прокладки з пароніту, марка ПМБ, товщина 2 мм, діаметр 50 мм	100шт	0,002	4184,94	4082,60	40,28	82,06	30 км,
					8,37	8,13	0,08	0,16	
240	C1541-78	Шнур азбестовий загального призначення, марка ШАСН, діаметр 2,0 мм	т	0,0001	7737,16,27	758090,25	455,11	15170,91	30 км,
					77,37	75,81	0,05	1,51	
241	C1545-4	Бірка маркувальна	100шт	0,07099	234,84	230,11	0,13	4,6	30 км,
					16,67	16,34	0,01	0,32	
242	C1545-8	Боблики	шт	21	213,65	209,19	0,27	4,19	30 км,
					4486,65	4392,99	5,67	67,99	
243	C1545-23	Втулка В54, В59	100шт	0,02296	181,32	177,49	0,27	3,56	30 км,
					5,37	5,25	0,01	0,11	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10*11	12/13	14
244	C1545-30	Гайка встановлювальна заземлювальна K483	100шт	0,3635	669,83	654,79	0,93	13,11	30 км.
245	C1545-37	Утримувач K188	100шт	0,134	256,50	251,11	0,36	5,03	
246	C1545-42	Дюбель У65В, У661	100шт	0,1673	1512,88	1481,00	2,22	20,66	30 км.
247	C1545-43	Дюбелі з розпірною гайкою ДГ	100шт	0,1673	202,73	198,45	0,30	3,98	
248	C1545-44	Дюбель-цвях ДГПШ 4,5x50 мм	100шт	0,4838	775,42	759,86	0,38	15,2	30 км.
249	C1545-47	Заглушка У467, У469	100шт	0,28195	129,73	127,12	0,06	2,55	
250	C1545-70	Кнопка К227	100шт	0,06018	1751,67	1715,75	0,48	34,34	30 км.
251	C1545-96	Стрілка ФУМ	100шт	0,10237	847,41	830,56	0,23	16,62	
252	C1545-98	Стрілка влітарна	100шт	0,0177	1749,62	1714,95	0,36	34,31	30 км.
253	C1545-101	Стрілка монтажна ЛМ	100шт	0,06018	493,31	483,53	0,10	9,68	
254	C1545-152	Наконечник кабельні	100шт	0,10237	127,23	124,63	0,11	2,49	30 км.
255	C1545-159	Протипаливний маркувальний А671	100шт	0,011904	7,69	7,50	0,01	0,15	
256	C1545-159	Очіс лнчений	т	0,0204	28,11	28,32	0,22	0,57	30 км.
257	C1545-160	Перонтові прокладки	100шт	0,0177	2,99	2,90	0,02	0,06	
258	C1545-161	Патрони Д або К довгі	100шт	0,00014	5647,34	5515,55	0,45	130,34	30 км.
259	C1545-163	Патрони до пістоля Д-2	100шт	0,1	117,66	115,34	0,01	2,31	
260	C1545-169	Перемикач заземлювальна	шт	0,1	856,53	839,21	0,53	16,79	30 км.
261	C1545-209	Рамка для написів РГМ55Х15	100шт	0,011904	85,85	83,92	0,05	1,68	
262	C1545-232	Списки відргукувальні У731, У733	100шт	0,02295	853,13	835,90	0,5	16,73	30 км.
263	C1545-240	Сюба будівельна К853	100шт	0,015	10,16	9,95	0,01	0,20	
264	C1545-247	Сюби з оцінюваного заліза	100шт	0,4189	2712,4	2657,61	1,61	53,18	30 км.
					55,33	54,22	0,03	1,08	
					21,18	20,72	0,04	0,42	30 км.
					12,96	12,68	0,02	0,26	
					3955,84	38312,16	487,19	775,59	30 км.
					5,54	5,36	0,07	0,11	
					1552,58	1510,07	12,05	30,44	30 км.
					46,58	45,30	0,36	0,92	
					261,15	254,70	3,33	5,12	30 км.
					70,18	68,45	0,36	1,37	
					127,21	123,39	3,33	2,49	30 км.
					1,68	1,63	0,02	0,03	
					51,01	49,74	0,27	1,30	км.
					342,79	334,25	1,81	6,73	
					434,18	424,17	1,5	8,51	30 км.
					13,03	12,73	0,05	0,25	
					1651,96	1617,55	2,02	32,39	30 км.
					37,91	37,12	0,05	0,74	
					29,45	28,43	0,44	0,58	30 км.
					0,44	0,43	0,01	-	
					4601,12	4510,01	0,89	90,22	30 км.
					1927,41	1869,24	0,37	37,80	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
265	C1545-267	Груби поліетилентерефталат	T	0,004	280244,32	254030,46	443,03	5102,83	30 км.
266	C1545-279	Хомут Х25У1	100шт	0,03	1040,98	1018,79	1,77	20,42	20,42
267	C1545-307	Електроди EA-400	T	0,00016238	574,93	561,44	2,22	11,27	30 км.
268	C1546-6	Ацетилен технічний розчинний	M3	0,01399	17,25	16,84	0,07	0,34	0,34
269	C1546-7	Вазелін технічний	T	0,00001	513187,87	502666,22	459,14	10062,51	30 км.
270	C1546-29	фарба емалява МО-1	T	0,0002	83,33	81,62	0,07	1,64	1,64
271	C1546-34	Лак спиртовий	T	0,0002	862,16	170,58	674,67	18,91	30 км.
272	C1546-35	Лак електроізоляційний N318	T	0,00001	12,06	2,39	9,44	0,23	0,23
273	C1546-54	Лароніт	T	0,0026411	176486,18	172409,90	615,77	3460,51	30 км.
274	C1546-03	Прілої ПОС-18	T	0,00037	1,76	1,72	0,01	0,03	0,03
275	C1546-06	Пропан-бутан технічний	M3	8,83402	35,01	34,19	0,13	0,69	0,69
276	C1546-07	Пропан-бутанова суміш	T	0,0005174	280418,38	274245,31	674,67	5498,4	30 км.
277	C1546-03	Тавот	кг	6,0976	56,08	54,85	0,13	1,10	1,10
278	+C1547-16 варіант 7	Автоматичний одноелектричний анимал Р1,6, Ін-16 А, Р1,6-С16/1 "Еакоп" характеристика «С»	шт	1	3,25	3,18	0,01	0,06	0,06
279	+C1630-986 варіант 11	Термометр місцевий біметалічний	шт	4	233246,75	228084,28	589	4573,47	30 км.
280	+C1630-986 варіант 12	Термометр опору ТСЛ-1-3-Р100-В-3-60-В- М20х1,5 -70-В-Ю...150/ «ТЕРА»	шт	2	616,03	602,39	1,56	12,08	12,08
281	+C1630-1159 варіант 2	Макрометр технічний показуючий ДМ 05-01	комплект	10	869270,6	848749,45	535,45	16986,7	30 км.
282	+15093-33063 варіант 2	Провід установочний з мідною жилкою, ізоляцією з ПВХ пластику 1х16 мм2 Н07У- К	1000м	0,005	320,52	314,04	0,20	6,28	6,28
283	+15093-34013 варіант 2	Кабель контрольний з мідними жилами, з ПВХ ізоляцією, ПВХ оболонкою, що не поширює горіння, маслостійкий 2х1 мм2 OLFLEX® CLASSIC 110	1000м	0,018	77,25	65,80	9,94	1,51	30 км.
					682,43	561,28	87,81	13,34	13,34
					69953,54	67637,31	646,55	1369,68	30 км.
					36,14	35,00	0,44	0,70	0,70
					50,88	49,26	0,62	1,30	1,30
					310,25	300,37	3,78	6,10	6,10
					179,89	176,00	0,36	3,53	3,53
					179,89	176,00	0,36	3,53	3,53
					408,56	400,00	0,55	8,01	30 км.
					1634,24	1600,00	2,20	32,04	32,04
					1669,3	1637,00	0,55	30,75	30 км.
					3136,60	3074,00	1,10	61,50	61,50
					561,09	549,00	1,09	11,30	11,30
					5610,90	5490,00	10,90	110,00	110,00
					206638,32	202500,00	86,59	4051,73	30 км.
					1033,19	1012,50	0,43	20,26	20,26
					92235,52	90400,00	26,99	1808,54	30 км.
					1660,24	1627,20	0,49	32,55	32,55

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
284	+15093-34013 варіант 3	Кабель пучок екранований з мідиани жилами, Olflex Classic 115 CY з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 2x0,75 «LAPP»	1000м	0,02	85349,32 1766,99	86590,00 1731,80	26,98 0,54	1732,34 34,65	30 км.
285	+15093-35013 варіант 3	Трижильний кабель напругою до 660в перерізом 3,1,5мм2 ВВГнгд	1000м	0,066	24131,7 1592,69	23622,28 1559,07	36,25 2,39	473,17 31,23	30 км.
286	+15093-35013 варіант 4	Кабель пучок екранований з мідиани жилами, Olflex Classic 115 CY «LAPP» з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 4x0,75 «LAPP»	1000м	0,02	167316,98 3346,34	164000,00 3280,00	36,25 0,73	3280,73 65,61	30 км.
287	+15093-35053 варіант 2	Кабель пучок екранований з мідиани жилами, Olflex Classic 115 CY «LAPP» з ПВХ ізоляцією, в ПВХ оболонці 3x0,75 «LAPP»	1000м	0,02	127279,6 2545,59	124620,00 2492,40	163,92 3,28	2495,68 49,91	30 км.
288	C1999-9001	Енергоносії машин, втрачених в складі загальнопробних витрат	кВт-год	34,9152	9,43544 294,52	9,43544 294,52			
289	C1999-9010	Стигнене повітря	м3	75,6	0,07223 5,46	0,07223 5,46			
290	C1999-9005	Мастильні матеріали	кг	0,7609	159,41 121,30	159,41 121,30			
291	C1999-9006	Гудральнона рідина	кг	0,0692	142,97 8,46	142,97 8,46			
		Разом	грн.		429,74	429,74			
		Разом по розділу III	грн.		630160,29	607359,74	11770,69	11929,86	
292	+1504-6199 варіант 2	IV. Устаткування Клапан регулюючий тискоходний муфтовий VRG3 DN15 PN16.	шт	2	6393,72 12767,44	6142,50 12285,00	184,28 368,56	56,94 113,88	3%
293	+1504-6199 варіант 3	Полороважний регулятор, живлення 220 VAC ENGO EWT100 932232701 «ENGO Controls» Керування 3-ходовим клапаном: імпульсне (триохточкове)	шт	1	13944,64 13844,64	13321,50 13321,50	399,65 399,65	123,49 123,49	3%
294	+1517-1473-1 варіант 2	Електропривод AME 435, 24В	шт	2	11107,2 22214,40	10687,50 21375,00	320,63 641,26	99,07 198,14	3%
295	+1517-1473-2 варіант 2	Клапан муфтовий електромагнітний відкр./закр., DN25, PN16, Tmax=40 °C з електроприводом, 220 В.	шт	2	8404,68 16809,36	8087,10 16174,20	242,61 485,22	74,97 149,94	3%

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
296	+1517-1836 варіант 2	Економізатор димових газів конденсаційного типу ЕКО-3 ОРЕКС	шт	2	170808,39	164354,20	4930,63	3523,56	3%
297	+1517-1836 варіант 4	Штг навільного виконання 600x600x250 мм, ІР66, з замком "Котлогаз" з монтажною платою (штг економізатора)"Котлогаз"	шт	1	341616,78 122364,42 122964,42	326708,40 118315,07 118315,07	9861,26 3549,54 3549,54	3047,12 1096,81 1096,81	3%
298	+1517-1837 варіант 2	Nassco Wilo, Varlos PICO-STG 15/1-13, H= 13, В м. вод.ст., Q=2,4 м3/год N=55 Вт, Varlos PICO-STG 15/1-13	шт	2	14583,04 20166,08	14032,00 28064,00	420,96 841,92	130,08 260,16	3%
299	+1517-1838 варіант 2	ПІД регулятор, живлення 220 VAC TX4S-A4C "Autolosa"	шт	2	9812,41 13624,82	6555,00 13110,00	196,65 393,30	60,76 121,52	3%
300	+1701-3001 варіант 3	Електрогнів'їд до клапану АММ/655 230 В	шт	1	48653,43 48653,43	46815,00 46815,00	1404,45 1404,45	433,88 433,88	3%
301	+1517-1473 варіант 2	Клапан 3-ходовий VF3 DN100 PN16 Kvs=145 м3/год, фланцевий	шт	1	49308,17 49308,17	47445,00 47445,00	1423,35 1423,35	439,82 439,82	3%
		Разом по розділу IV Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин	грн.		670969,54	645616,17	19368,51	5984,86	
		Електроенергія	кВт-год						
		Стиснене повітря	м3						
		Мастильні матеріали	кг						
		Горючі рідина	кг						
		Бензин	л						
		Дизельне паливо	л						

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

Склад Інженер-кашторисник ТОВ "ВКП "Котлогаз" Л.І.Павловська

[посада, підпис (ініціалу, прізвище)]



Перевірила ПІП ТОВ "ВКП "Котлогаз" О.В.Шиповський

[посада, підпис (ініціалу, прізвище)]

Реконструкція системи електропостачання котельні кв.142-143 за адресою: Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Давида Кострова, ХХ. Встановлення сонячної електростанції

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонуються заходи з реконструкції системи електропостачання котельні кв.142-143, що знаходиться за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Давида Кострова, ХХ та встановлення сонячної електростанції на загальну суму 1 813,00 тис. грн (без ПДВ).

Одним із перспективних напрямів відновлювальних джерел енергії в Україні та світі є сонячна енергетика. Завдяки «зеленим технологіям» сонячні енергетичні системи і пристрої дозволяють вироблення електричної енергії, завдяки природним, практично невичерпним можливостям світлового випромінювання Сонця із найменшим впливом на екологічний стан довкілля.

Сонячні електростанції представлені у вигляді систем, що функціонують на основі сонячних фотоелектричних панелей, які створюють електричну енергію з сонячної. Сонячна електростанція забезпечує стабільне за характеристиками енергопостачання, скорочує витрати на електроенергію забезпечує обладнання котельні додатковою електроенергією та служить додатковим елементом скорочення витрат на утримання котельні.

Проєкт направлений на заміщення споживання електричної енергії підприємством з зовнішньої енергомережі та зменшення собівартості послуг.

Розміщення сонячних модулів запроектовано на даху існуючої будівлі котельні виключно в межах будівлі.

Основними елементами системи є:

- сонячні модулі встановлені на металевих каркасах з оцинкованого профілю;
- інверторне обладнання, що встановлюється в залі котельні, яке буде розміщено окремо від сонячної станції;
- установка зберігання енергії, що встановлюється біля інверторного обладнання;
- щити з електроприладами, що встановлюються біля інверторного обладнання.

Основні техніко-економічні показники

№	Найменування показників	Од. вим.	Значення показників
1	Характеристика будівництва	Реконструкція	
2	Клас наслідків (відповідальності)	СС1	
3	Сонячна електростанція потужністю 30 кВт у складі:		
	- річна генерація	кВт×год	32168
	- сонячний фотоелектричний модуль	од.	51
	- потужність одного фотоелектричного модуля	Вт	610
	- інвертор гібридний потужністю 30 кВт	од.	1

- акумуляторні батареї	од.	6
- потужність установки зберігання енергії	кВт×год	30,72

Таким чином виконання робіт з реконструкції дає можливість економії фінансових коштів, а також забезпечення потреб резервного живлення та покращення енергетичного балансу котельні.

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

- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 90,65 тис. грн відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (240 місяців).

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

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕКСПЕРТ ПРОЕКТ ГРУП"

ЄДРПОУ 41403089 01033, м.Київ, вул. Жилянська, 31

www.epg.expert office@epg.expert +38(067)-307-44-87 445922212



Документ створено
в Єдиній державній електронній
системі у сфері будівництва.

ЗАТВЕРДЖУЮ

Цуканова Інна Миколаївна
(Директор)

М.П.
Підпис Ініціал, прізвище
25 вересня 2025 р.

місто Київ

Реєстраційний номер EX01:7860-0694-2600-5817

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ № 171-07-25/КШ від 31 липня 2025

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ (Позитивний)

щодо розгляду кошторисної частини проектної документації

за робочим проектом

(стадія проектування)

Реконструкція системи електропостачання котельні кв. 142-143 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Давида Кострова, XX. Встановлення сонячної електростанції

(назва об'єкта будівництва)

Реєстраційний номер кошторисної документації EM01:8697-0809-6576-0476

Реєстраційний номер Проектної документації PD01:7246-4476-4136-3974

Класи наслідків (відповідальності) об'єктів CC1

Сукупний показник СС1

Примітка 1. Сукупний показник зазначають відповідно до 4.7.

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

Місцезнаходження об'єкта:

Полтавська обл., Кременчуцький район, Кременчуцька територіальна громада, м. Кременчук (станом на 01.01.2021), вулиця Кострова Давида, ХХ

Генеральний проектувальник проектної документації Юридична особа Приватне акціонерне товариство "КРЕМЕНЧУКГАЗ"

(назва організації)

Генеральний проектувальник кошторисної документації Приватне акціонерне товариство "КРЕМЕНЧУКГАЗ"

(назва організації)

Заявлена кошторисна вартість, передбачена наданою кошторисною документацією, у поточних цінах станом на 09 червня 2025 року складала 2512.11646 тис. грн., у тому числі:

будівельні роботи – 1969.46531 тис. грн.;

устаткування, меблі, інвентар – 0.0 тис. грн.

інші витрати – 542.65115 тис. грн.

Примітка 1. Такі показники зазначають у разі проведення експертизи проектної документації на будівництво, що підлягала коригуванню.

За результатами розгляду кошторисної частини проектної документації та зняття зауваг встановлено, що зазначену документацію, яка враховує обсяги робіт, передбачені проектною документацією на будівництво, розроблено згідно з вимогами Кошторисних норм України «Настанова з визначення вартості будівництва», затверджених наказом Мінрегіону від 01.11.2021 № 281.

Загальна кошторисна вартість будівництва у поточних цінах станом на 31 липня 2025 року складає 2175.5978 тис. грн., у тому числі:

будівельні роботи – 1702.71793 тис. грн.;

устаткування, меблі, інвентар – 0.0 тис. грн.

інші витрати – 472.87987 тис. грн.

Примітка 2. Такі показники зазначають у разі проведення експертизи проектної документації на будівництво, що підлягала коригуванню.

Під час проведення експертизи технічна та технологічна частини проектної документації на будівництво не розглядались.

Директор

Цуканова Інна Миколаївна

Підпис

Ініціал, прізвище

Головний експерт проекту

Пономаренко Валентина Григорівна

Підпис

Ініціал, прізвище



Експертиза проекту

Реєстраційний номер

EX01:7860-0694-2600-5817

Редакція документа

№ 1 від 23.09.2025

Статус документа

Діючий

Дата формування до підпису

25.09.2025

Перелік підписантів

1. Пономаренко Валентина Григорівна ,Головний експерт проекту
2. Цуканова Інна Миколаївна ,Директор

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

НАКАЗ

« 15 » 10 2025

м. Кременчук

№ 283

Про затвердження кошторисної частини проектної документації

Керуючись Законом України «Про архітектурну діяльність», Законом України «Про регулювання містобудівної діяльності», Порядком затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 14.10.2022 № 1160, ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», на підставі експертного звіту щодо розгляду кошторисної частини проектної документації № 171-07-25/КШ від 31 липня 2025 (реєстраційний номер ЕХ01:7860-0694-2600-5817, реєстраційний номер кошторисної документації ЕМ01:8697-0809-6576-0476, реєстраційний номер Проектної документації РД01:7246-4476-4136-3974), затвердженого директором ТОВ «Експерт Проект Груп» 25 вересня 2025р.,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити кошторисну частину проектної документації за робочим проектом «Реконструкція системи електропостачання котельні кв.142-143 за адресою: Полтавська область, м.Кременчук, вул.Давида Кострова, ХХ. Встановлення сонячної електростанції» на загальну кошторисну вартість 2 175,59780 тис. грн, у тому числі: будівельні роботи – 1 702,71793 тис.грн; устаткування, меблі та інвентар – 0 тис.грн; інші витрати – 472,87987 тис.грн.
2. Контроль за виконанням даного наказу залишаю за собою.

Директор

Проект наказу винесено:

Начальник ВТВ

Візи:

Головний інженер

Начальник проектно-кошторисного відділу

Начальник юридичного відділу

Головний бухгалтер

Руслан РАДЧЕНКО

Олександр ВИННИК

Олександр ШКУРЕНКО

Елла ЛИЧКОВАХА

Алла РУДНИЦЬКА

Раїса СОЛДАТЕНКО

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА ДО ІНВЕТОРСЬКОЇ КОШТОРИСНОЇ ДОКУМЕНТАЦІЇ

на будівництво

Реконструкція системи електропостачання котельні кв. 142-143
за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Давида Кострова, XX
«Встановлення сонячної електростанції».

Будівництво розташоване на території *Полтавської* області.

Кошторисну документацію складено із застосуванням:

Правил визначення вартості будівництва (згідно Настанови);

- Ресурсних елементних кошторисних норм на будівельні роботи (РЕКН) (згідно Настанови);

- Ресурсних кошторисних норм експлуатації будівельних машин і механізмів (РКНЕМ) (згідно Настанови).

Інвесторська кошторисна документація складена в поточних цінах на трудові та матеріально-технічні ресурси. При проведенні розрахунків прийняті такі показники і нарахування:

1. Загальновиборничі витрати розраховані відповідно до усереднених показників, згідно Настанови
2. Усереднений показник ліміту коштів на титульні тимчасові будівлі та споруди, згідно Настанови % 0,000
3. Усереднений показник ліміту коштів на додаткові витрати при виконанні будівельно-монтажних робіт в зимовий період, згідно Настанови % 0,000

4. Усереднений показник ліміту коштів на додаткові витрати при виконанні будівельно-монтажних робіт в літній період просто неба при температурі зовнішнього повітря більш ніж +27 °С, згідно Настанови % 0,000

5. Показник витрат на покриття ризику всіх учасників будівництва, згідно Настанови % 2,000

6. Річний прогнозний індекс інфляції в будівництві, коефіцієнт (умовно) 1,114

7. Усереднений показник для визначення розміру кошторисного прибутку, згідно Настанови грн/люд.-год 8,330

8. Усереднений показник для визначення розміру адміністративних витрат будівельно-монтажних організацій, згідно Настанови грн/люд.-год 4,370

Всього за зведеним кошторисним розрахунком: тис. грн. 2175,59780

В тому числі:

вартість будівельних робіт тис. грн. 1702,71793

вартість устаткування тис. грн. 0,00000

інші витрати тис. грн. 110,28024

податок на додану вартість (ПДВ) тис. грн. 362,59963

Кошторисні трудовитрати будівництва тис. люд.-год 2,73744

Кошторисна заробітна плата будівництва тис. грн. 360,42659

Середньомісячна заробітна плата на 1 робітника в режимі повної зайнятості (при середньомісячній нормі тривалості робочого часу 171,75 люд.-год та розряді робіт 3,8) грн. 21100,00

Склад: Інженер з проектно-кошторисної роботи

Анатолій ЛИСЕНКО

Провірів: Головний інженер проекту

Віталій ЧОРНЕНЬКИЙ



Програмний комплекс "АС-4" версія 25.1.004

Комунальне підприємство "ТЕПЛОЕНЕРГО" Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області
(найменування організації, що затверджує)**Затверджено**

Зведений кошторисний розрахунок в сумі

2175,59780 тис.грн.

(посилання на документ про затвердження)

"31" липня 2025 року

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА № 25_CЕС

"Реконструкція системи електропостачання котельні кв. 142-143 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Давида Кострова, ХХ. Встановлення сонячної електростанції".

(найменування об'єкту будівництва)

Складений в поточних цінах станом на "31" липня 2025 року

№ з/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
		Глава 2. Об'єкти основного призначення				
1	02-1	"Реконструкція системи електропостачання котельні кв. 142-143 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Давида Кострова, 89-А. Встановлення сонячної електростанції".	1646,97555			1646,97555
		Разом по главі 2	1646,97555			1646,97555
		Разом по главах 1- 2	1646,97555			1646,97555
		Разом по главах 1- 7	1646,97555			1646,97555
		Разом по главах 1- 8	1646,97555			1646,97555
		Разом по главах 1- 9	1646,97555			1646,97555
		Глава 10. Утримання служби замовника та інжинірингові послуги				
2	Настанова п.3.38, п.4.32	Кошти на здійснення технічного нагляду (1,50%)			24,70463	24,70463
		Разом по главі 10			24,70463	24,70463
		Разом по главах 1-10	1646,97555		24,70463	1671,68018
		Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд				
3	Настанова п.3.38, п.4.34	Вартість проектних робіт			61,31119	61,31119
4	Настанова п.3.38, п.4.34	Вартість експертизи проектної документації			5,03400	5,03400

1	2	3	4	5	6	7
5	Настанова п.3.38, п.4.34	Кошти на здійснення авторського нагляду			5,34000	5,34000
		<u>Разом по главі 12</u>			<u>71,68519</u>	<u>71,68519</u>
		<u>Разом по главах 1-12</u>	<u>1646,97555</u>		<u>96,38982</u>	<u>1743,36537</u>
6	Настанова п.4.38	Кошторисний прибуток (П) (8,33 грн/люд-год)	22,80287			22,80287
7	Настанова п.4.39	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ) (4,37 грн/люд-год)			11,96262	11,96262
8	Настанова п.4.40	Кошти на покриття ризиків всіх учасників будівництва (Р) (2,00%)	32,93951		1,92780	34,86731
		<u>Всього (зл.1-12+П+АВ+Р+I)</u>	<u>1702,71793</u>		<u>110,28024</u>	<u>1812,99817</u>
9	Настанова п.4.43	Податок на додану вартість (20,00%)			362,59963	362,59963
		<u>Всього по зведеному кошторисному розрахунку з ПДВ</u>	<u>1702,71793</u>		<u>472,87987</u>	<u>2175,59780</u>

Голова правління ПрАТ "Кременчукгаз"

Головний інженер проекту

Склад: Інженер з проектно-кошторисної роботи

Погоджено:

Замовник

Комунальне підприємство «Теплоенерго» Кременчуцького району Полтавської області

Директор КП «Теплоенерго»

Перевірив: Головний інженер КП «Теплоенерго»

Оксененко Б.В.

Чорненський В.Г.

Лисенко А.Я.

Радченко Р.І.

Шкуренко О.М.

Додаток 1

до листа

№ 04/521 від «17»03.2025 р.

ЗАТВЕРДЖУЮ:

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО



ПЕРЕЛІК ОСНОВНИХ МАТЕРІАЛЬНИХ РЕСУРСІВ:

«Реконструкція системи електропостачання котельні кв. 142-143 за адресою: Полтавська область, місто Кременчук, вул. Давида Кострова, ХХ. Встановлення сонячної електростанції»

№ з/п	Найменування	Одиниця виміру	Вартість одиниці виміру, грн.
1	2	3	4
1	Ізоляційна стрічка чорна 0,14x17мм 25м APRO	шт	33,00
2	Автоматичний вимикач іС60N 3P 63F C Schneider (A9F79363)	шт	1439,12
3	Акумуляторна батарея Deye BOS-GM5.1 Літій-іонний АКБ (LiFePO4)	шт	47230,00
4	Анкер з гайкою однорозпірний М8/10x60	шт	5,00
5	Бірка маркувальна	100 шт	244,80
6	Бетонний баласт (300x300x80)мм -262 шт.	м3	4444,44
7	Блок керування високовольтною батареєю Deye HVB 750V/100A	шт	38580,00
8	Болт М 6x 10 5.8 оцинк. DIN 933	шт	1,68
9	Вазелін технічний	т	171381,61
10	Гібридний інвектор Deye SUN-30K-SGO1HP3-EU-BM3	шт	201270,00
11	Гайка М 6 8 оцинк. DIN 934	шт	0,62
12	Гайка М10 DIN6923 з зубчастим фланцем нержавійка А2 М	шт	5,15
13	Гвинт М10x30 DIN912 кл. міц. 8,8 п/р цинк Н	шт	5,34

14	Гофрована труба ПВХ 16 мм з протяжкою стійка до УФ (чорна)	пог. м	15,70
15	Гофрована труба ПВХ 20мм з протяжкою стійка до УФ (чорна)	пог. м	17,24
16	Гофрована труба ПВХ 50 мм з протяжкою стійка до УФ (чорна)	пог. м	45,00
17	Гума листовая вулканізована кольорова	кг	159,74
18	Діхлоретан технічний, I сорт	т	28472,13
19	Дошки обрізні з хвойних порід, довжина 2-3,75 м, ширина 75-150 мм, товщина 44 мм і більше, II сорт	м3	7820,20
20	Дріт сталевий оцинкований, діаметр 2 мм	т	56270,93
21	Дюбель-цвях 6x60мм швидкого монтажу гриб 100шт/уп АPRO	кг	128,00
22	Дюбель-цвях ДГПШ 4,5x50 мм	100 шт	1824,41
23	Евроруберойд Ореол-1 Бітумакс ЕКП 4,0 (1 рулон - 10 кв. м)	рулон	1318,00
24	Електроди, діаметр 2 мм, марка Э42	т	110200,55
25	Електроди, діаметр 5 мм, марка Э42А	т	58989,10
26	Емаль КО-811 кремній-органічна чорна	т	519251,78
27	Емаль антикорозійна ПФ-115 сіра	т	139166,97
28	Запобіжник ЕТІ 10x38 PV 20А 1000V (30 кА)	шт	163,00
29	Кільцевий кабельний наконечник С-RCI 6/М6 3240029 Phoenix С.	шт	12,86
30	Кабель OLFLEX SOLAR 1x6 H1Z2Z2-K (червоний)	м	58,13
31	Кабель OLFLEX SOLAR 1x6 H1Z2Z2-K (чорний)	м	58,13
32	Кабель, ВВГ нгд 5x10 мм2, 33КМ	м	360,00
33	Каніфоль соснова	т	477582,37
34	Клей столярний сухий	кг	207,45
35	Комплект з'єднувача оцинкованого профіля ФЕМ 200x35x21x1,5 мм	шт	75,00
36	Конектор МС4 1500V 50А IP 67 6мм2 (1 пара)	шт	152,00
37	Кріпильний комплект №1 монтажу дрот. лотка, СМ000511, ДКС	шт	30,77
38	Кріпильний комплект №3 монтажу дрот. лотка, СМ000611, ДКС	шт	35,70
39	Крайній притиск для кріплення сонячних панелей 30 мм (М-Е-30)	шт	306,00
40	Лак БТ-577	т	46290,86
41	Лак електроізолювальний N318	т	315790,65
42	Лоток дротовий 50x55x3000 ДКС (FC5505)	шт	586,80
43	Лоток дротовий 55x100x3000 ДКС (FC5510)	шт	586,80

44	Металоконструкції індивідуальні	т	103593,02
45	Муфти прями короткі [фітинги] з ковкого чавуну з циліндричною різьбою, максимальний умовний прохід 65 мм	10 шт	556,21
46	Наконечник мідно-луджений АСКО DT(G)-10	шт	25,41
47	Наконечники алюмінієві для опресування 35-10-8а	100 шт	738,46
48	Наконечники алюмінієві для опресування 50-10-9а	100 шт	860,92
49	Наконечники кабельні для пайки мідні 6-5-3м	100 шт	205,66
50	Обмежувач перенапруги ЕТІ ЕТІТЕС ЕМ Т2 РV 1100/20 Y RC	шт	2636,00
51	Обмежувач перенапруги ЕТІ ЕТІТЕС С Т2 275/20	шт	2733,00
52	Оцинкований профіль [41x41x10x1,4	м	130,00
53	Патрони Д або К довгі	100 шт	251,43
54	Патрони до пістолета Д-2	100 шт	121,81
55	Патрубок У-479	100 шт	5316,35
56	Перемичка заземлювальна	шт	49,10
57	Пластина алюмінієва 60*60*3 мм з анодуванням (AN)	шт	18,60
58	Полоски К-404	100 шт	25,36
59	Прикінцевлювач маркувальний А671	100 шт	20,45
60	Припої олов'яно-свинцеві безсурм'янисті в чушках, марка ПОС61	т	1720224,95
61	Припої олов'яно-свинцеві безсурм'янисті в чушках, марка ПОС40	т	1182144,80
62	Припої олов'яно-свинцеві сурм'янисті в чушках, марка ПОССу25-2	т	589372,57
63	Провод, ПВ-3 1x4 мм ² , ДСТУ 33ЦМ	м	40,00
64	Провод, ПВ-3 1x6 мм ² , ДСТУ 33КМ	м	56,00
65	Пряжки К-405	100 шт	80,90
66	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М100	м ³	2217,14
67	Сальник РG 29 d 18-24 мм IP68 білий TNSy	шт	22,50
68	Сальник TNSy РG63 Ф 42-50 IP68 білий (TNSy 5500671)	шт	95,60
69	Свердла кільцеві алмазні, діаметр 20 мм	шт	7446,17
70	Скlostрічка липка ізоляційна на полікасиновому компаунді, марка ЛСЭПЛ, ширина 20-30 мм, товщина від 0,14 до 0,19 мм	кг	1175,28
71	Скобки для проводів кабелів дволапкові К729, К730	100 шт	811,27

72	Спирт етиловий ректифікований технічний, I сорт	т	91925,59
73	Стійка 19-дюймова для батарей + 1 блоку керування	шт	18000,00
74	Сталь кругла	т	65366,84
75	Сталь штабова 40x4 мм	т	49807,49
76	Стрічка монтажна ЛМ	100 м	889,25
77	Стрічка поліетиленова з липким шаром, марка А	кг	936,44
78	Стяжка кабельная (хомут) 8x300 АPRO (100шт)	шт	83,60
79	Суміш АС-8	т	118201,91
80	Тальк мелений, 1 сорт	т	23023,16
81	Термоусадка 10 мм (1м) жовта LEDUA	м	34,00
82	Термоусадка 10 мм (1м) зелена LEDUA	м	34,00
83	Термоусадка 10 мм (1м) синя LEDUA	м	34,00
84	Термоусадка 10 мм (1м) червона LEDUA	м	34,00
85	Термоусадка 10 мм (1м) чорна LEDUA	м	34,00
86	Тканина мішечна	10 м2	1014,23
87	Тримач ЕТІ EFH 10 DC 10x38 2P 25A 1000V	шт	313,00
88	Тримач дроту металевий Громовик 02/8.3	шт	49,00
89	Труба сталева ДУ 75x3,5мм2 ст. 20	м	244,10
90	Труби сталеві зварні водогазопровідні з різьбою, чорні легкі нецинковані, діаметр умовного проходу 50 мм, товщина стінки 3 мм	м	223,24
91	Трубка ПВХ, діаметр 4-6 мм	кг	108,00
92	Трубка ліноксинтова, діаметр 5-6 мм	кг	352,74
93	Трубка термоусаджувана ПЭТ Д 8/4-40/20	10 м	543,55
94	Фанера клеєна, марка ФК і ФБА, сорт В/ВВ, товщина 5-7 мм	м3	35556,18
95	Фарба олійна та алкідна густотерта для внутрішніх робіт МА-025 бежева, світло-бежева	т	75743,35
96	Фотоелектричний модуль 610 Вт	шт	4000,00
97	Цвяхи будівельні з плоскою головкою 1,6x50 мм	т	47110,66
98	Цвяхи толеві круглі 2,5x40 мм	т	42438,69
99	Шайба М10 DIN9021, збільшена цинк 100 HV (до кл. міц. 5,8) Н	шт	2,19
100	Шайба гровер 10 пружина цб для кл.пр. 4.6-5.8	шт	2,07

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

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

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

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

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

Переваги встановлення теплоутилізатора:

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

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

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

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

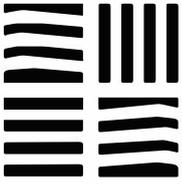
Також, слід зазначити, що закупівля товарів, робіт та послуг КП «Теплоенерго» здійснюється відповідно до Закону України «Про публічні закупівлі».

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН



+380 63 732 01 92
office@enukr.com
enukr.com

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

№03 від 27 січня 2026 року

Директору

КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

Радченку Руслану Івановичу

Комерційна пропозиція

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

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

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

Директор



Андрій БІЛЧЕНКО/



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

Від «12» лютого 2026 р.

**Директору
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
Радченку Руслану Івановичу**

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

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

Комерційну пропозицію складено з урахуванням отриманого технічного завдання на виготовлення:

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

Корпус теплообмінника та трубні дошки також виготовлені з AISI 321.

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

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

Директор



Ковальчук В.А./

Товариство з обмеженою відповідальністю



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

№ 210126-1
Від 21.01.2026 року

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

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

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

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

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

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



Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту «Реконструкція електричних мереж живлення котельні кварталу 620 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, ХХХ»

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонуються заходи з розробки проєктної документації на реконструкцію електричних мереж живлення котельні кварталу 620 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 LiFePO₄ (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 забезпечить:

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

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

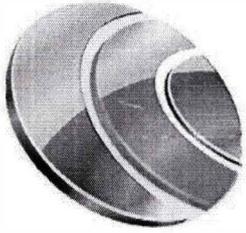
Після розробки проєктної документації на реконструкцію електричних мереж живлення котельні кварталу 620 з встановленням системи зберігання електричної енергії разом з комплектом документації надається експертний звіт на відповідність чинним нормам і правилам.

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. №28112025/3

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 620 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, ХХХ"**.

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,

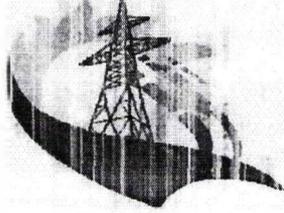
Директор ТОВ «ЮНІМ ПРО»



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
загальних підставах



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

Вих. № 021225/3 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:

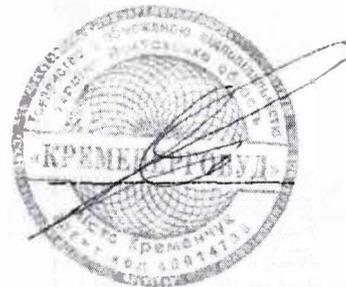
"Реконструкція електричних мереж живлення котельні кварталу 620 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, ХХХ".

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 620 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, ХХХ

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонуються заходи з придбання системи зберігання електричної енергії LIVOLTEK BESS-125kW/261kWh та іншого додаткового обладнання для встановлення на котельні кварталу 620 на загальну суму 4 417,64 тис. грн (без ПДВ) (по курсу НБУ 43,2678 грн/долар станом на 20.01.2026).

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 LiFePO₄-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 ₄ (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)

Параметр	Значення
Режими роботи	On-grid, Off-grid, паралельно до 10 блоків
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 м², що економить простір у серверній чи цеху;
- довговічність – батареї LiFePO₄ 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 620 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 2026-2027 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 441,76 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

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

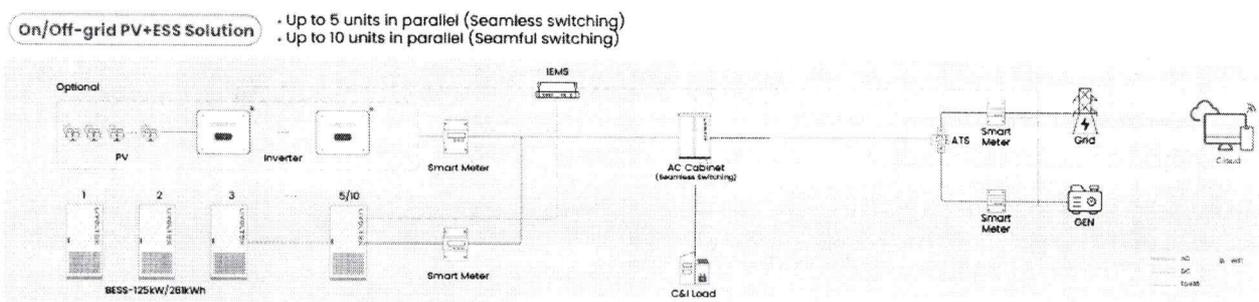
П/р: UA723805260000026003001850234 В АТ «КБ ГЛОБУС», код банку 380526

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% 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;

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



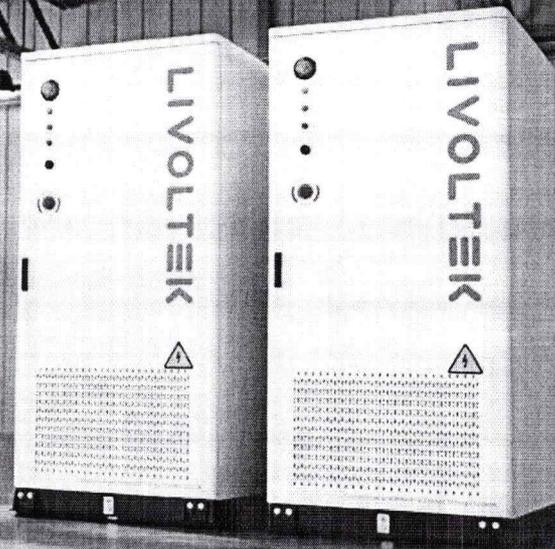
КОМПАКТНИЙ РОЗМІР



ГНУЧКЕ РОЗШИРЕННЯ



ПОПЕРЕДНЬО ЗІБРАНА



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
Параметри батареї		
Тип батареї	LFP 314 А/год.	
Специфікація акумуляторного модуля	52.24 кВт/год. / 1P52S	
Смність акумулятора (кВт/год.)	261	
Номинальна напруга постійного струму (В)	832	
Діапазон напруги акумулятора (В)	741 – 936	
Номинальний струм заряду/розряду (А)	157	
Параметри змінного струму		
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%	
Загальні дані		
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	
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	

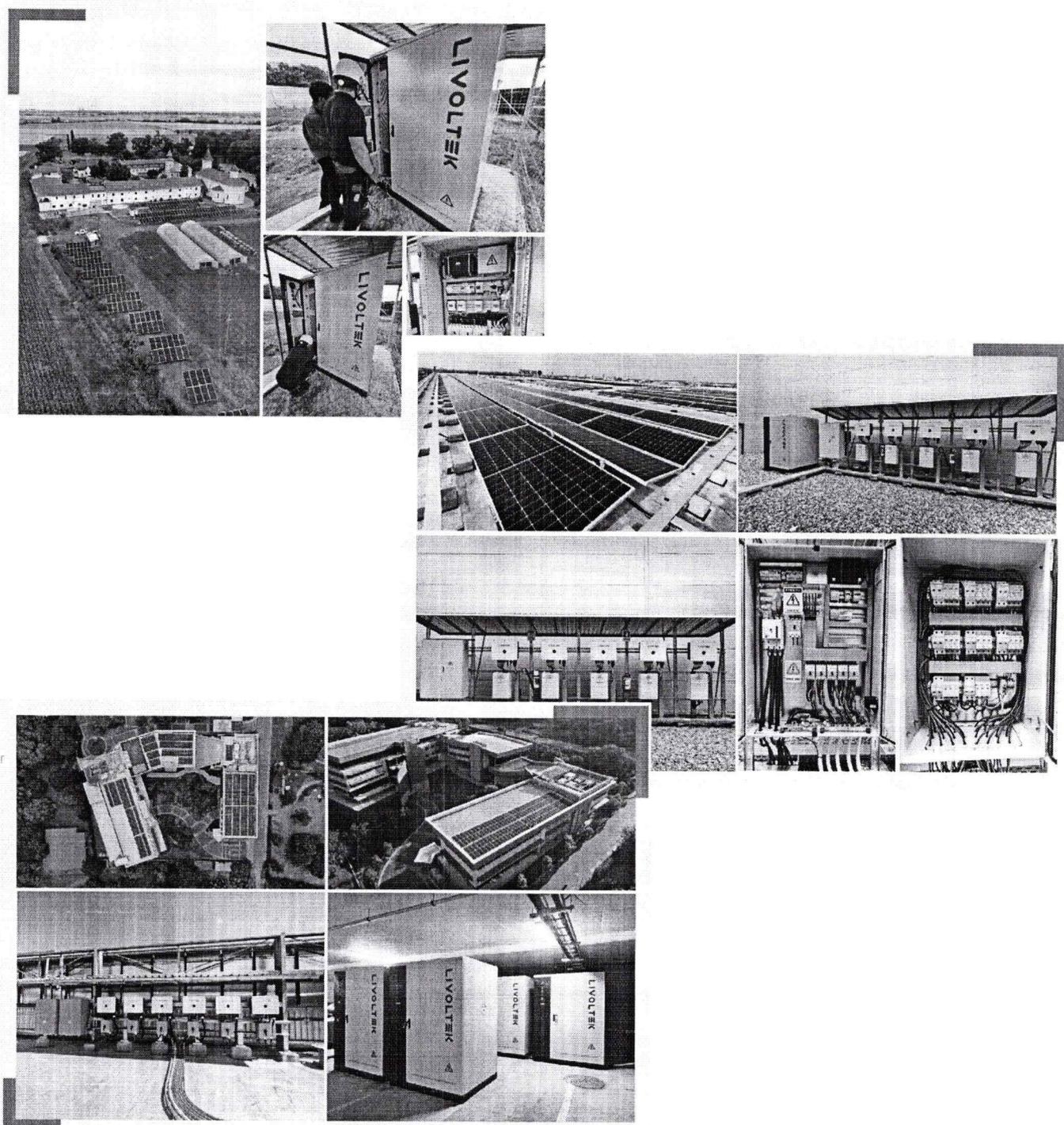
ЩОДО ЦІН, НАЯВНОСТІ ТА СЕРВІСУ - ЗВЕРТАЙТЕСЬ ДО МЕНЕДЖЕРА

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



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 - LiFePO₄ — літій-залізо-фосфат; інверторна система потужністю 50% від ємності батареї (0.5С); 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	
Кінцева сума замовлення	110 000	5 324 968,00

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

<p>Вимоги для встановлення:</p> <ul style="list-style-type: none">• Споживач категорії: А <p>Умови оплати:</p> <ul style="list-style-type: none">• 30% при підтвердженні замовлення• 70% за день до отримання клієнтом свого замовлення <p>Термін поставки: 30 днів</p> <p>Умови поставки: DDP</p>	<p>Умови встановлення: 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>Гарантії:</p> <ul style="list-style-type: none">• 3 роки на всю систему• 3 роки на батареї
---	---

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



Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту «Реконструкція електричних мереж живлення котельні кварталу 17 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, ХХ»

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонуються заходи з розробки проєктної документації на реконструкцію електричних мереж живлення котельні кварталу 17 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 LiFePO₄ (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 забезпечить:

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

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

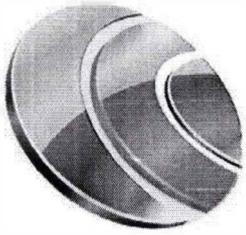
Після розробки проєктної документації на реконструкцію електричних мереж живлення котельні кварталу 17 з встановленням системи зберігання електричної енергії разом з комплектом документації надається експертний звіт на відповідність чинним нормам і правилам.

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. №28112025/4

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 17 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою:**

Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, 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,

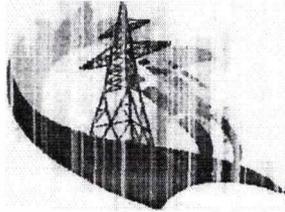
Директор ТОВ «ЮНІМ ПРО»



Юлія ІВАНІШЕНА

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КРЕМЕНЕРГОБУД»

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



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

Вих. № 021225/4 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:

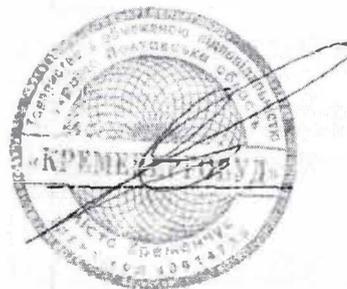
“Реконструкція електричних мереж живлення котельні кварталу 17 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, ХХ”.

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 17 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, вул. Івана Приходька, ХХ

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонуються заходи з придбання системи зберігання електричної енергії LIVOLTEK BESS-125kW/261kWh та іншого додаткового обладнання для встановлення на котельні кварталу 17 на загальну суму 4 417,64 тис. грн (без ПДВ) (по курсу НБУ 43,2678 грн/долар станом на 20.01.2026).

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 LiFePO₄-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 ₄ (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 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 м², що економить простір у серверній чи цеху;
- довговічність – батареї LiFePO₄ 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 17 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 2026-2027 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 441,76 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**

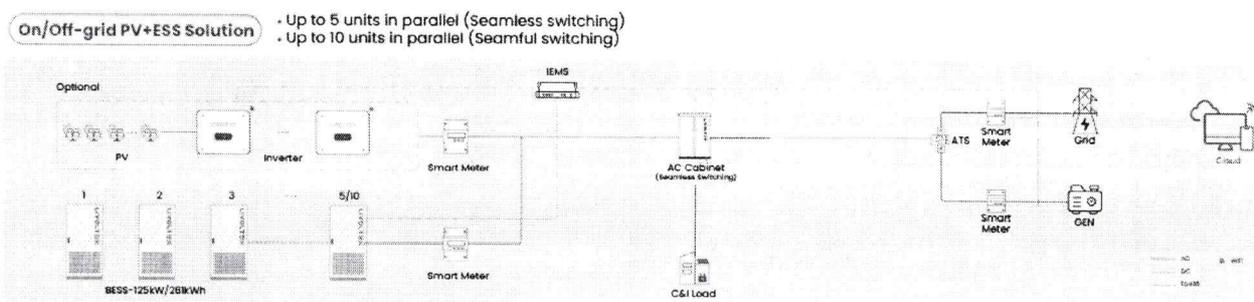
Андрій ФОМІН

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% 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;

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



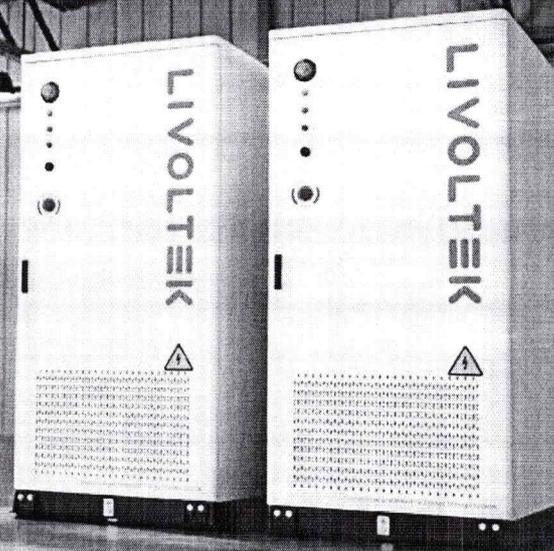
КОМПАКТНИЙ РОЗМІР



ГНУЧКЕ РОЗШИРЕННЯ



ПОПЕРЕДНЬО ЗІБРАНА





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
Параметри батареї		
Тип батареї	LFP 314 А/год.	
Специфікація акумуляторного модуля	52.24 кВт/год. / 1P52S	
Смність акумулятора (кВт/год.)	261	
Номинальна напруга постійного струму (В)	832	
Діапазон напруги акумулятора (В)	741 – 936	
Номинальний струм заряду/розряду (А)	157	
Параметри змінного струму		
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%	
Загальні дані		
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	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	

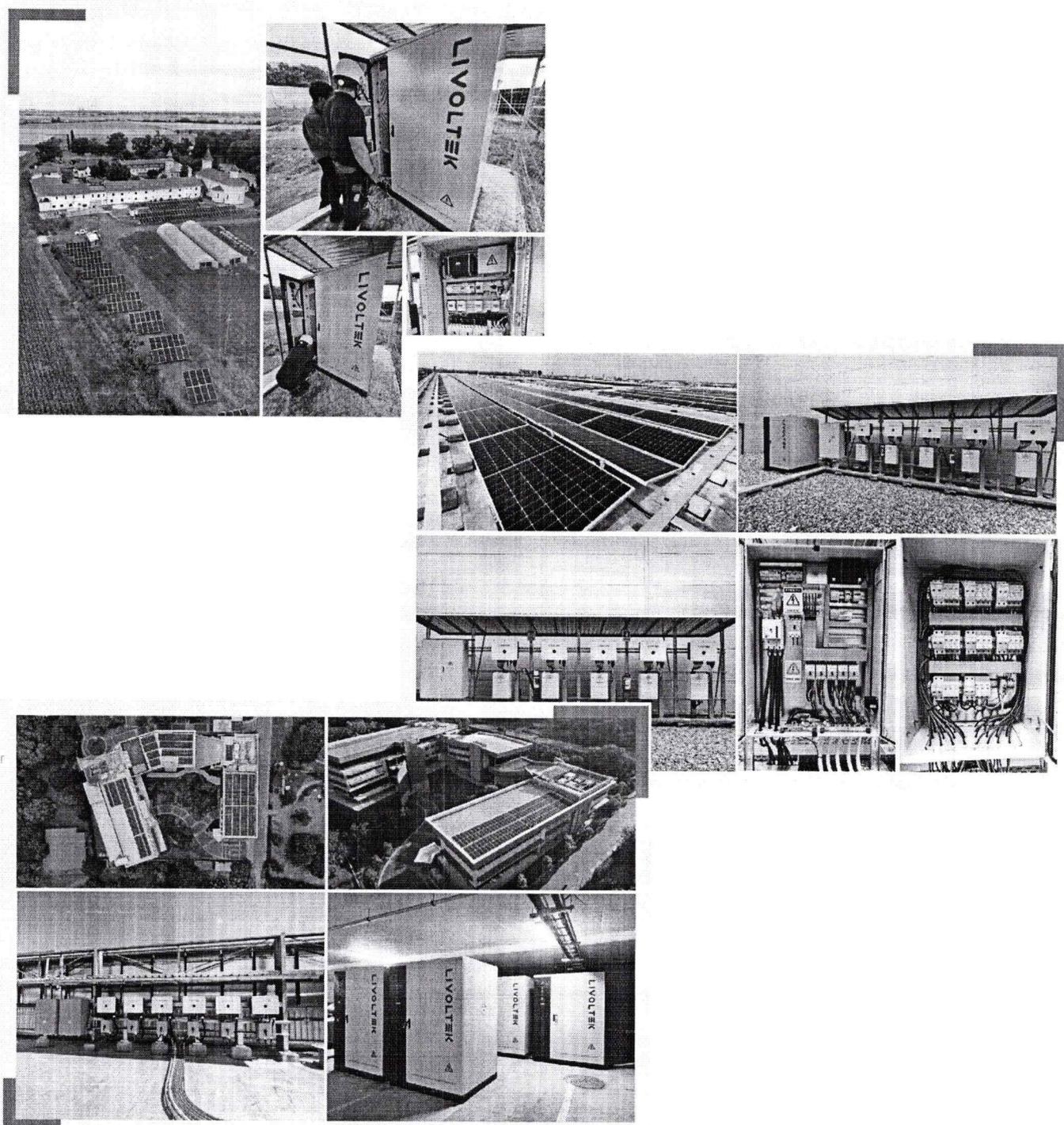
ЩОДО ЦІН, НАЯВНОСТІ ТА СЕРВІСУ - ЗВЕРТАЙТЕСЬ ДО МЕНЕДЖЕРА

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



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 - LiFePO₄ — літій-залізо-фосфат; інверторна система потужністю 50% від ємності батареї (0.5С); 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	
Кінцева сума замовлення	110 000	5 324 968,00

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

<p>Вимоги для встановлення:</p> <ul style="list-style-type: none">• Споживач категорії: А <p>Умови оплати:</p> <ul style="list-style-type: none">• 30% при підтвердженні замовлення• 70% за день до отримання клієнтом свого замовлення <p>Термін поставки: 30 днів</p> <p>Умови поставки: DDP</p>	<p>Умови встановлення: 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>Гарантії:</p> <ul style="list-style-type: none">• 3 роки на всю систему• 3 роки на батареї
---	---

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



Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту «Реконструкція електричних мереж живлення ЦТП 55-1 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, пров. Княжий, ХХ»

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонуються заходи з розробки проєктної документації на реконструкцію електричних мереж живлення ЦТП 55-1 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 LiFePO₄ (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 ЦТП 55-1 забезпечить:

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

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

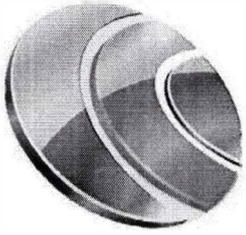
Після розробки проєктної документації на реконструкцію електричних мереж живлення ЦТП 55-1 з встановленням системи зберігання електричної енергії разом з комплектом документації надається експертний звіт на відповідність чинним нормам і правилам.

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

Вих. №28112025/5
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 55-1 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, пров. Княжий, 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,

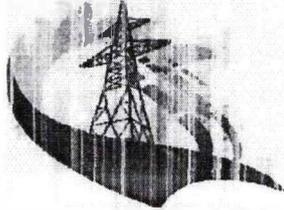
Директор ТОВ «ЮНІМ ПРО»



Юлія ІВАНІШЕНА

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КРЕМЕНЕРГОБУД»

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



Р/р UA36305299000026001031201706
в ПІГРУ ПАТ КБ «ПРИВАТБАНК»
МФО 331401
ІПН 409147316045
тел. 0675409985
тел. 0677968967
E-mail: keb777@i.ua

Вих. № 021225/5 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:

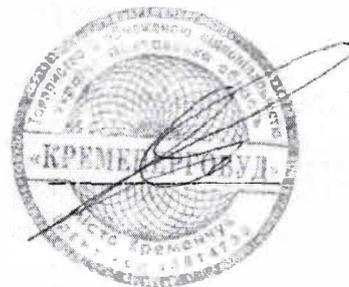
"Реконструкція електричних мереж живлення ЦТП 55-1 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, пров. Княжий, ХХ".

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 ЦТП 55-1 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, пров. Княжий, ХХ

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонуються заходи з придбання системи зберігання електричної енергії LIVOLTEK BESS-125kW/261kWh та іншого додаткового обладнання для встановлення на ЦТП 55-1 на загальну суму 4 417,64 тис. грн (без ПДВ) (по курсу НБУ 43,2678 грн/долар станом на 20.01.2026).

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 LiFePO₄-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 ₄ (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 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 м², що економить простір у серверній чи цеху;
- довговічність – батареї LiFePO₄ 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 55-1 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 2026-2027 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 441,76 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

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

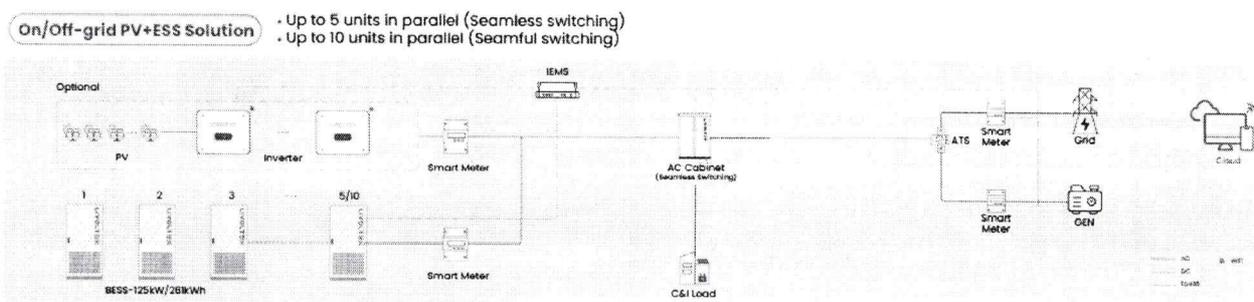
П/р: UA723805260000026003001850234 В АТ «КБ ГЛОБУС», код банку 380526

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% 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;

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



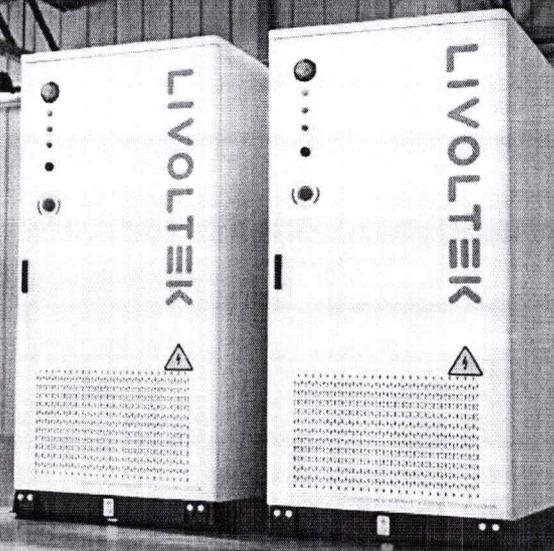
КОМПАКТНИЙ РОЗМІР



ГНУЧКЕ РОЗШИРЕННЯ



ПОПЕРЕДНЬО ЗІБРАНА



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
Параметри батареї		
Тип батареї	LFP 314 А/год.	
Специфікація акумуляторного модуля	52.24 кВт/год. / 1P52S	
Смність акумулятора (кВт/год.)	261	
Номинальна напруга постійного струму (В)	832	
Діапазон напруги акумулятора (В)	741 – 936	
Номинальний струм заряду/розряду (А)	157	
Параметри змінного струму		
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%	
Загальні дані		
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	
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	

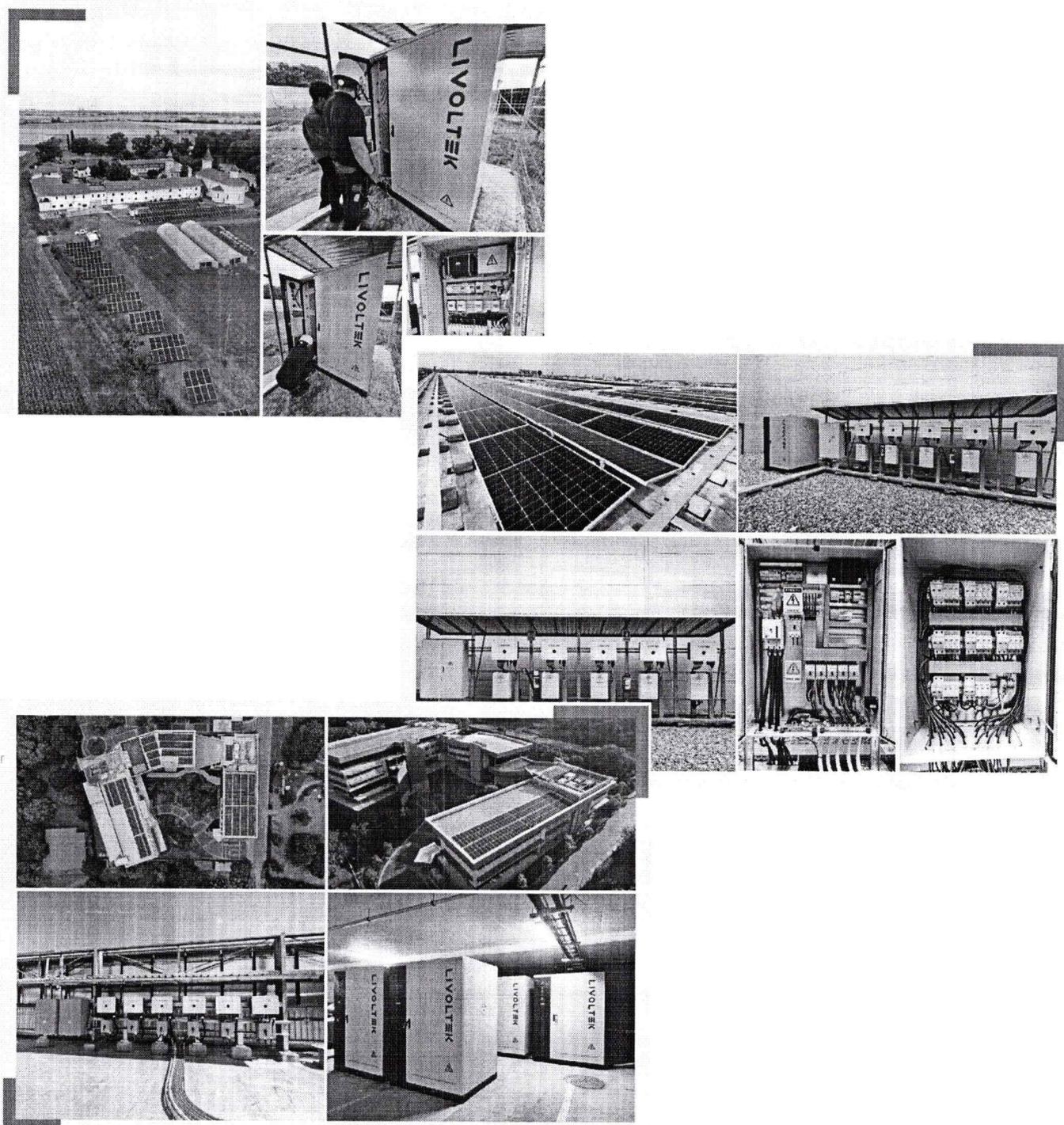
ЩОДО ЦІН, НАЯВНОСТІ ТА СЕРВІСУ - ЗВЕРТАЙТЕСЬ ДО МЕНЕДЖЕРА

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



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 - LiFePO₄ — літій-залізо-фосфат; інверторна система потужністю 50% від ємності батареї (0.5С); 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	
Кінцева сума замовлення	110 000	5 324 968,00

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

<p>Вимоги для встановлення:</p> <ul style="list-style-type: none">• Споживач категорії: А <p>Умови оплати:</p> <ul style="list-style-type: none">• 30% при підтвердженні замовлення• 70% за день до отримання клієнтом свого замовлення <p>Термін поставки: 30 днів</p> <p>Умови поставки: DDP</p>	<p>Умови встановлення: 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>Гарантії:</p> <ul style="list-style-type: none">• 3 роки на всю систему• 3 роки на батареї
---	---

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



Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту «Реконструкція електричних мереж живлення ЦТП 117 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, бульвар Українського Відродження, ХХ»

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонуються заходи з розробки проєктної документації на реконструкцію електричних мереж живлення ЦТП 117 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 LiFePO₄ (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 ЦТП 117 забезпечить:

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

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

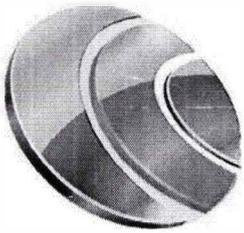
Після розробки проєктної документації на реконструкцію електричних мереж живлення ЦТП 117 з встановленням системи зберігання електричної енергії разом з комплектом документації надається експертний звіт на відповідність чинним нормам і правилам.

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. №28112025/6
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 117 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, бульвар Українського Відродження, 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,

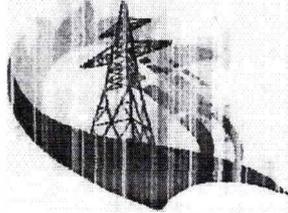
Директор ТОВ «ЮНІМ ПРО»



Юлія ІВАНІШЕНА

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КРЕМЕНЕРГОБУД»

ЄДРПОУ 40914738
39600.Полтавская 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



Р/р UA363052990000026001031201706
в ПІГРУ ПАТ КБ «ПРИВАТБАНК»
МФО 331401
ПІН 409147316045
тел. 0675409985
тел. 0677968967
E-mail: keb777@i.ua

Вих. № 021225/6 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:

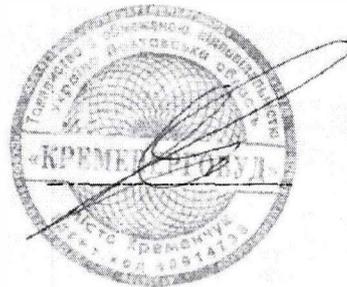
"Реконструкція електричних мереж живлення ЦТП 117 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, бульвар Українського Відродження, ХХ".

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 ЦТП 117 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, бульвар Українського Відродження, ХХ

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонуються заходи з придбання системи зберігання електричної енергії LIVOLTEK BESS-125kW/261kWh та іншого додаткового обладнання для встановлення на ЦТП 117 на загальну суму 4 417,64 тис. грн (без ПДВ) (по курсу НБУ 43,2678 грн/долар станом на 20.01.2026).

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 LiFePO₄-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 ₄ (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 м², що економить простір у серверній чи цеху;
- довговічність – батареї LiFePO₄ 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 117 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 2026-2027 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 441,76 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

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

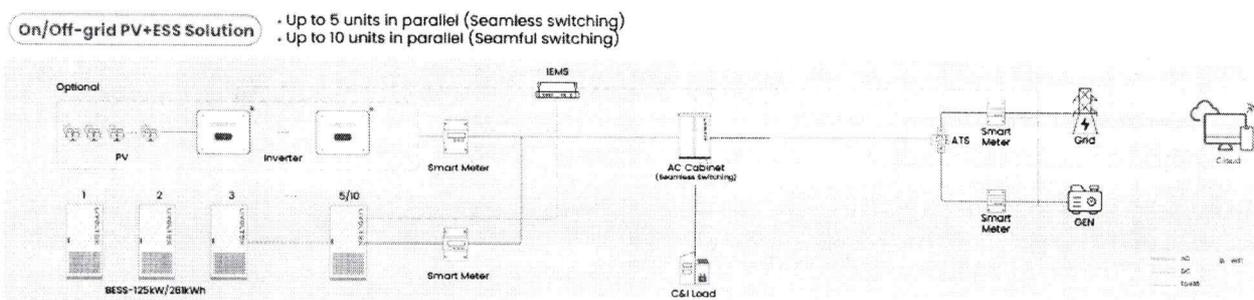
П/р: UA723805260000026003001850234 В АТ «КБ ГЛОБУС», код банку 380526

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% 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;

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



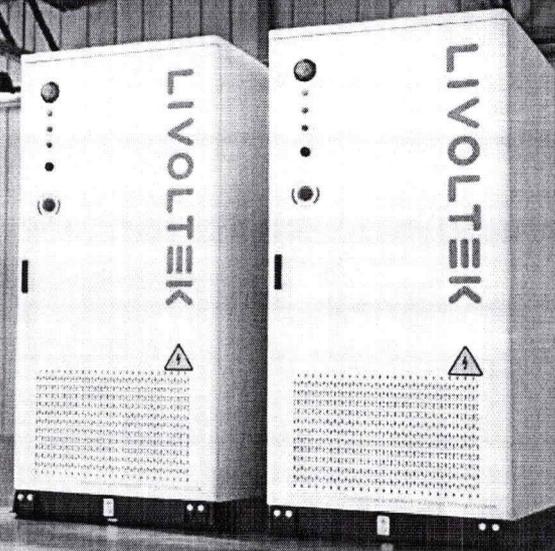
КОМПАКТНИЙ РОЗМІР



ГНУЧКЕ РОЗШИРЕННЯ



ПОПЕРЕДНЬО ЗІБРАНА



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
Параметри батареї		
Тип батареї	LFP 314 А/год.	
Специфікація акумуляторного модуля	52.24 кВт/год. / 1P52S	
Смність акумулятора (кВт/год.)	261	
Номинальна напруга постійного струму (В)	832	
Діапазон напруги акумулятора (В)	741 – 936	
Номинальний струм заряду/розряду (А)	157	
Параметри змінного струму		
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%	
Загальні дані		
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	
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	

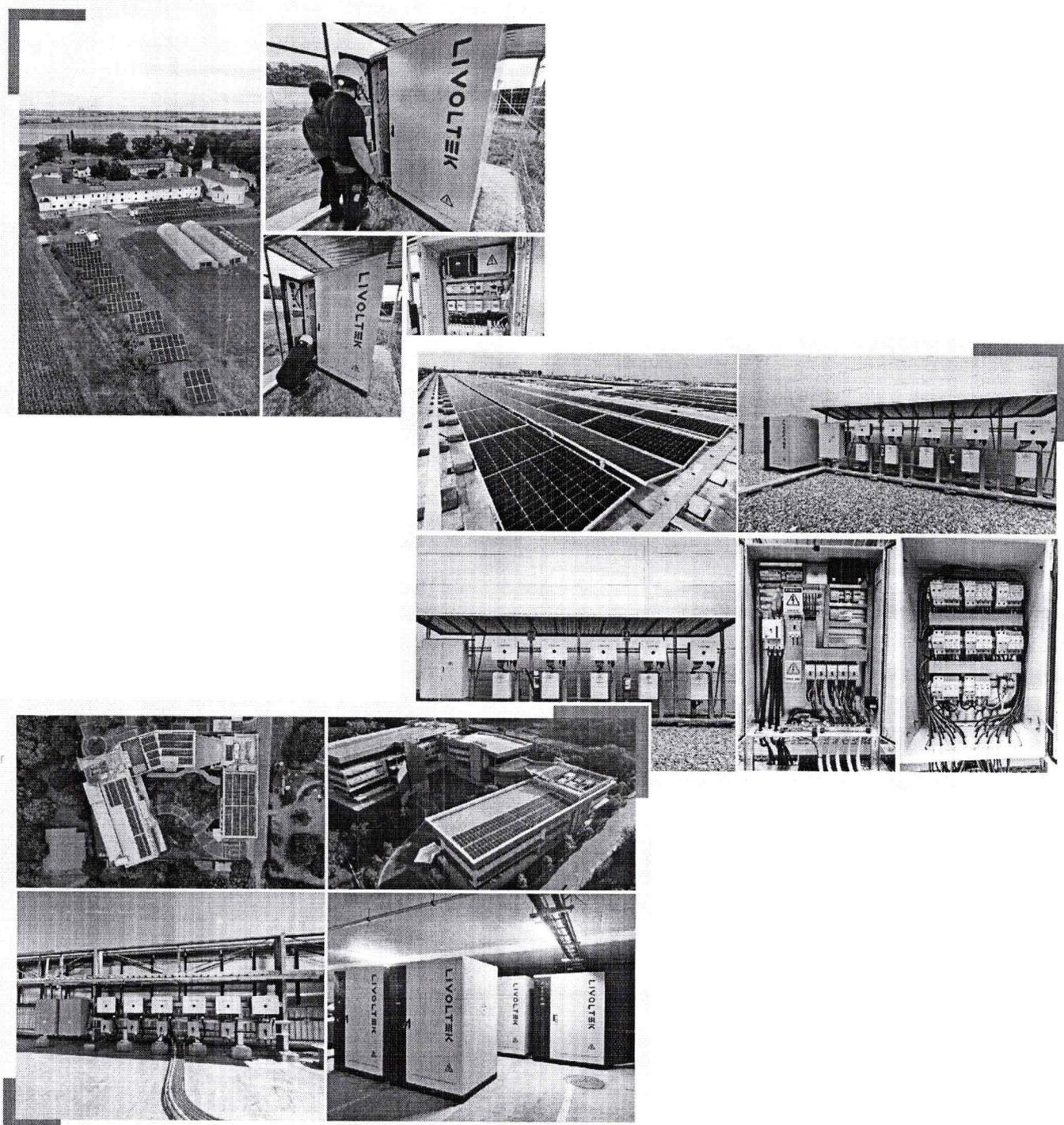
ЩОДО ЦІН, НАЯВНОСТІ ТА СЕРВІСУ - ЗВЕРТАЙТЕСЬ ДО МЕНЕДЖЕРА

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



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 - LiFePO₄ — літій-залізо-фосфат; інверторна система потужністю 50% від ємності батареї (0.5С); 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	
Кінцева сума замовлення	110 000	5 324 968,00

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

<p>Вимоги для встановлення:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Споживач категорії: А <p>Умови оплати:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 30% при підтвердженні замовлення • 70% за день до отримання клієнтом свого замовлення <p>Термін поставки: 30 днів</p> <p>Умови поставки: DDP</p>	<p>Умови встановлення: 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>Гарантії:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 3 роки на всю систему • 3 роки на батареї
--	--

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



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

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

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

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

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

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

Впровадження системи автоматизації центрального теплового пункту забезпечить:

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

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

ТОВ «ОМЕГА ВЕСТ ТРЕЙД»

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



№ 13-2025-01 від 13.01.2026р.

Доброго дня!

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

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

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

Директор



Ірина КОБЯКОВА



ЕНЕРГОЗБЕРІГАЮЧІ ТЕХНОЛОГІЇ
Проекти. Обладнання. Рішення.

Вих. №1501/01 від 15.01.2026р.

Комерційна пропозиція
Для КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» м. Кременчук

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

Директор
ТОВ «Енергозберігаючі технології»



Євген ЮХНОВСЬКИЙ

ТОВ «Енергозберігаючі технології»

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

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

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

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

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

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

Впровадження системи автоматизації центрального теплового пункту забезпечить:

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

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

ТОВ «ОМЕГА ВЕСТ ТРЕЙД»

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



№ 13-2025-01 від 13.01.2026р.

Доброго дня!

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

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

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

Директор



Ірина КОБЯКОВА



ЕНЕРГОЗБЕРІГАЮЧІ ТЕХНОЛОГІЇ
Проекти. Обладнання. Рішення.

Вих. №1501/01 від 15.01.2026р.

Комерційна пропозиція
Для КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» м. Кременчук

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

Директор
ТОВ «Енергозберігаючі технології»



Євген ЮХНОВСЬКИЙ

ТОВ «Енергозберігаючі технології»



03138, м. Київ
вул. Сумська 2-а



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



main@eneteh.com.ua



www.eneteh.com.ua

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

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

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

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

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

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

Впровадження системи автоматизації центрального теплового пункту забезпечить:

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

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

ТОВ «ОМЕГА ВЕСТ ТРЕЙД»

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



№ 13-2025-01 від 13.01.2026р.

Доброго дня!

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

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

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

Директор



Ірина КОБЯКОВА



ЕНЕРГОЗБЕРІГАЮЧІ ТЕХНОЛОГІЇ
Проекти. Обладнання. Рішення.

Вих. №1501/01 від 15.01.2026р.

Комерційна пропозиція
Для КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» м. Кременчук

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

Директор
ТОВ «Енергозберігаючі технології»



Євген ЮХНОВСЬКИЙ

ТОВ «Енергозберігаючі технології»



03138, м. Київ
вул. Сумська 2-а



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



main@eneteh.com.ua



www.eneteh.com.ua

Роботи з розробки проєктної документації по об'єкту «Реконструкція електричних мереж живлення ЦТП 101 з встановленням системи зберігання електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, квартал 101, XX»

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонуються заходи з розробки проєктної документації на реконструкцію електричних мереж живлення ЦТП 101 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 LiFePO₄ (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 ЦТП 101 забезпечить:

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

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

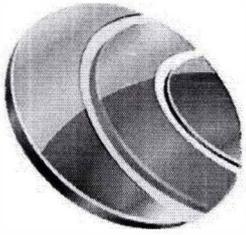
Після розробки проєктної документації на реконструкцію електричних мереж живлення ЦТП 101 з встановленням системи зберігання електричної енергії разом з комплектом документації надається експертний звіт на відповідність чинним нормам і правилам.

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 ЦТП 101 з встановленням системи збереження електричної енергії за адресою: Полтавська область, м.Кременчук, квартал 101, 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

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
зегальних підставах



Р/р UA363052990000026001031201706
в ППРУ ПАТ КБ «ПРИВАТБАНК»
МФО 331401
ПІБ 409147316045
тел. 0675409985
тел. 0677968967
E-mail: 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:

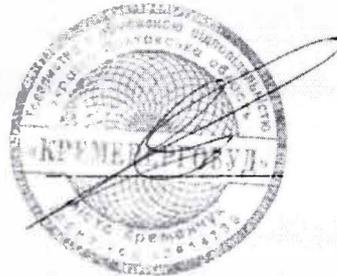
"Реконструкція електричних мереж живлення ЦТП 101 з встановленням системи збереження електричної енергії за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, квартал 101, XX".

Вартість робіт складає: 189 390,00 грн без ПДВ (227268,00 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 ЦТП 101 за адресою: Полтавська область, м. Кременчук, квартал 101, ХХ

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2026-2027 роки пропонуються заходи з придбання системи зберігання електричної енергії LIVOLTEK BESS-125kW/261kWh та іншого додаткового обладнання для встановлення на ЦТП 101 на загальну суму 4 417,64 тис. грн (без ПДВ) (по курсу НБУ 43,2678 грн/долар станом на 20.01.2026).

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 LiFePO₄-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 ₄ (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 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 м², що економить простір у серверній чи цеху;
- довговічність – батареї LiFePO₄ 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 101 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 2026-2027 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 441,76 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**

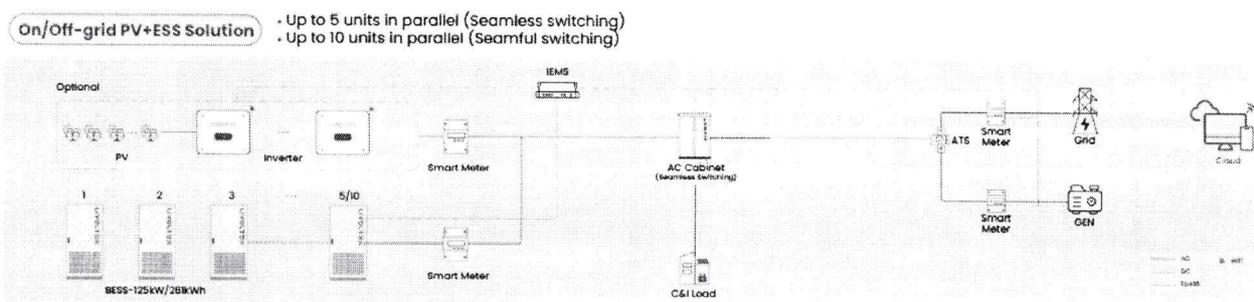
Андрій ФОМІН

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% 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;

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



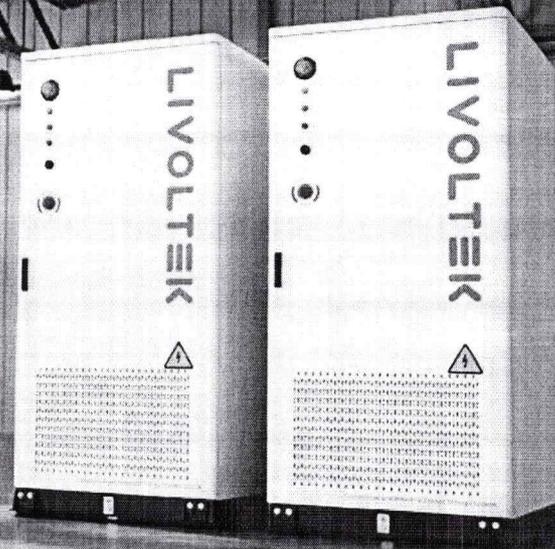
КОМПАКТНИЙ РОЗМІР



ГНУЧКЕ РОЗШИРЕННЯ



ПОПЕРЕДНЬО ЗІБРАНА



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
Параметри батареї		
Тип батареї	LFP 314 А/год.	
Специфікація акумуляторного модуля	52.24 кВт/год. / 1P52S	
Смність акумулятора (кВт/год.)	261	
Номинальна напруга постійного струму (В)	832	
Діапазон напруги акумулятора (В)	741 – 936	
Номинальний струм заряду/розряду (А)	157	
Параметри змінного струму		
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%	
Загальні дані		
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	
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	

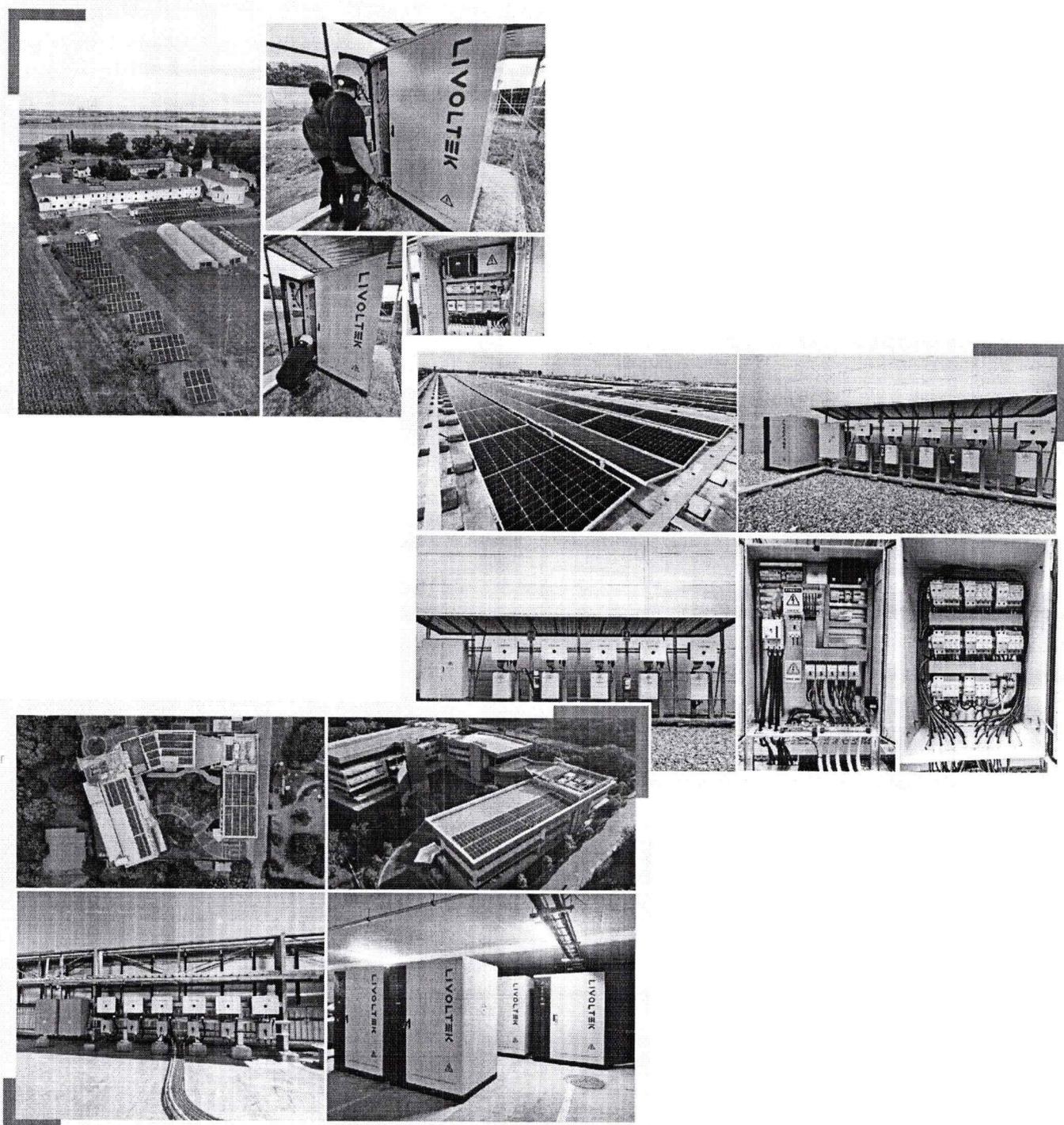
ЩОДО ЦІН, НАЯВНОСТІ ТА СЕРВІСУ - ЗВЕРТАЙТЕСЬ ДО МЕНЕДЖЕРА

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



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 - LiFePO₄ — літій-залізо-фосфат; інверторна система потужністю 50% від ємності батареї (0.5С); 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	
Кінцева сума замовлення	110 000	5 324 968,00

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

<p>Вимоги для встановлення:</p> <ul style="list-style-type: none">• Споживач категорії: А <p>Умови оплати:</p> <ul style="list-style-type: none">• 30% при підтвердженні замовлення• 70% за день до отримання клієнтом свого замовлення <p>Термін поставки: 30 днів</p> <p>Умови поставки: DDP</p>	<p>Умови встановлення: 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>Гарантії:</p> <ul style="list-style-type: none">• 3 роки на всю систему• 3 роки на батареї
---	---

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

Директор КП «Теплоенерго»

Руслан РАДЧЕНКО

**Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності**

Андрій ФОМІН

ТОВ "АКВАТЕХМОНТАЖ"

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

№ 10 від 19 лютого 2026 року

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

Комерційна пропозиція

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

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

Директор ТОВ «АКВАТЕХМОНТАЖ»



Вікторія ОСТЯКОВА

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

ТОВ "АКВАПРАЙМ"

39600 м. Кременчук

Вул. Героїв Маріуполя,

Буд. 86А, кімната 201

р/р UA053052990000026001041203352 в
АТФ КБ „Приватбанк“

Код ЄДРПО 39777534

№ 37 від 20.02.2026р.

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

Комерційна пропозиція

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

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

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

Директор ТОВ «Аквапрайм»



Вікторія МИХАЙЛОВА

Зобов'язання комунального підприємства «Теплоенерго» Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності та надання комунальних послуг

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

- забезпечити умови для поліпшення технічної бази;
- 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