

ПОГОДЖЕНО

Рішення Володимирської
міської ради

від _____ № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП «Володимиртепло»



/Коба С.А./

2022 р.

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

**КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА
"ВОЛОДИМИРТЕПЛО"
ВОЛОДИМИРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
на 2022-2023 рр.**

ЗМІСТ

№ з/п	Найменування документу	Номер аркуша
1.	Інформаційна картка	4
2.	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми	7
3.	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців	9
4.	План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців	11
5	Пояснювальна записка	13
5.1.	Інформація про підприємство	13
5.2.	Обґрунтування необхідності впровадження інвестиційної програми	15
5.3.	Вплив результатів реалізації інвестиційної програми на структуру тарифу	17
5.4.	Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання	19
6.	Опис заходів інвестиційної програми	23
6.1.	Техніко-економічне обґрунтування інвестиційної програми	23
6.2.	Визначення строку окупності та економічного ефекту від впровадження інвестиційної програми	29
6.3.	Обґрунтування вартості запланованих заходів	36
7.	Зобов'язання щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми	37
8.	Зведений кошторисний розрахунок (з локальними кошторисами та підсумковими відомостями ресурсів)	38
9.	Копія наказу про затвердження проектно-кошторисної документації	62
10.	<i>Додаток 1.</i> Акт технічного обстеження	63
11.	<i>Додаток 2.</i> Температурний графік	66
12.	<i>Додаток 3.</i> Довідка про середню температуру ґрунту	67
13.	<i>Додаток 5.</i> Інформація про облікову ставку НБУ(офіційний веб-сайт)	68
14.	<i>Додаток 6.</i> Комерційні пропозиції	69
15.	Копія фінансової звітності (Баланс, Звіт про фінансові результати, Звіт про рух грошових коштів, Звіт про власний капітал) за 2020-2021 роки	73
16.	Інформаційна згода посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних	81

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на 2022-2023 рік
комунального підприємства "Володимиртепло"
Володимирської міської ради

1. Загальна інформація про ліцензіата

Найменування суб'єкта господарювання	Комунальне підприємство "Володимир тепло" Володимирської міської ради
Рік заснування	1991р.
Форма власності	комунальна
Місце знаходження	44700, Волинська область, м. Володимир вул. Сагайдачного,19
Код за ЄДРПОУ	05384488
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи суб'єкта господарювання, посада	Коба Сергій Анатолійович - директор
Тел., факс, e-mail	тел./факс (03342) 35907, vvptm@ukr.net
Ліцензія на виробництво теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Ліцензія Волинської обласної державної адміністрації на виробництво теплової енергії, рішення № 26 від 16.01.2018 р.
Ліцензія на транспортування теплової енергії	Ліцензія Волинської обласної державної адміністрації на транспортування теплової енергії, рішення № 26 від 16.01.2018 р.
Ліцензія на постачання теплової енергії	Ліцензія Волинської обласної державної адміністрації на постачання теплової енергії, рішення № 26 від 16.01.2018 р.
Ліцензія на виробництво теплової енергії на теплоцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії	Ліцензія Волинської обласної державної адміністрації на виробництво теплової енергії на теплоцентралях, ТЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії, розпорядження голови Волинської ОДА від 01.07.2020 р. № 385
Статутний капітал суб'єкта господарювання, тис. грн.	12815,0
Балансова вартість активів, тис. грн.	28615,7
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн.	2534,9
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів), грн.	Заборгованість відсутня

2. Загальна інформація про інвестиційну програму.

<p>Заходи інвестиційної програми</p>	<p>1. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Старицького, 12-К від теплової камери ТК-14а теплової камери ТК-17а</p> <p>2. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-6 до житлового будинку по вул.Луцька, 174</p> <p>3. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Шевченка, 8-К від житлового будинку по вул.Роксолани,4 до житлового будинку по вул.Роксолани, 6</p> <p>4. Автоматизація та диспетчеризація котельні по вул.Драгоманова, 20-К</p>
<p>Цілі інвестиційної програми</p>	<p>-підвищення енергоефективності, надійності та безаварійності теплових мереж;</p> <p>-мінімізація збитків внаслідок зменшення втрат теплової енергії при її транспортуванні до споживачів;</p> <p>-впровадження сучасних автоматизованих технологій виробництва і транспортування теплової енергії;</p> <p>-оптимізація фанасових витрат на оплату праці в процесі виробництва теплової енергії</p>
<p>Строк реалізації інвестиційної програми</p>	<p>12 місяців (01.10.2022р. по 30.09.2023р.)</p>
<p>На якому етапі реалізації заходів знаходиться суб'єкт господарювання</p>	<p>Зведений кошторисний розрахунок на реконструкцію ділянок теплових мереж в наявності.</p>
<p>Головні етапи реалізації інвестиційної програми</p>	<p>1. Створення робочої групи на підприємстві, яка буде займатися впровадження заходів по реалізації інвестиційної програми.</p> <p>2. Закупівля матеріалів для проведення робіт по інвестиційній програмі відповідно до Закону України "Про публічні закупівлі"</p> <p>3. Виконання робіт по інвестпрограмі</p> <p>4. Здача об'єктів інвестиційної програми в експлуатацію.</p>

3. Відомості про інвестиції за інвестиційною програмою.

Загальний обсяг інвестицій, тис.грн.	2209,31
Власні кошти	2209,31
Позичкові кошти	-
Залучені кошти	-
Бюджетні кошти	-
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій) :	
Заходи із зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	55,3
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	0
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	44,7
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	0

4. Оцінка економічної ефективності інвестиційної програми.

Чиста приведена вартість, тис. грн.	727,56
Внутрішня норма дохідності, %	22,04
Дисконтний період окупності, років	7,21
Індекс прибутковості	1,39

Директор КП "Володимиртепло"



[Handwritten signature]

/Коба С.А./

ПОГОДЖЕНО

Рішення сесії Володимирської

міської ради

№ _____

м.п.

ЗАТВЕРДЖЕНО
Директор КП "Володимиртелло"

Куба С.А.

2022 року

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2022-2023 рік
КП "Володимиртелло"

(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (об'єкту)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)										Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонна умовного паливно-енергетичного ресурсу)	Економія фонду зарплатної плати, (тис. грн/прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн) ***				
			з урахуванням:			інші залучені кошти, з них:			господарський (вартість матеріальних ресурсів)										
			амортизація на загальну суму	виробничі затрати з амортизаційних коштів	інші залучені кошти, з них:	підприємство	підприємство	підприємство	підприємство	підприємство	підприємство	підприємство				підприємство	підприємство		
I																			
2																			
Виробництво теплової енергії																			
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																			
Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
1.1			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Усього за підпунктом 1.1.1		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Усього за підпунктом 1.1.2		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Усього за підпунктом 1.1.3		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00
1.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
1.2.1	Усього за підпунктом 1.2.1		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Усього за підпунктом 1.2.2		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Усього за підпунктом 1.2.3		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00
II																			
Транспортування теплової енергії																			
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																			
Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
2.1			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00
2.1.1	Усього за підпунктом 2.1.1		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Усього за підпунктом 2.1.2		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Усього за підпунктом 2.1.3		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00
Автоматизація та диспетчеризація котельні по вул. Драгоманова, 20-К																			
1.2.3.1	Усього за підпунктом 1.2.3		988,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	988,00	0,00	30
1.2.3.2	Усього за пунктом 1.2		988,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	988,00	0,00	30
1.2.3.3	Усього за розділом I		988,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	988,00	0,00	30
Інші заходи, з них:																			
1.2.3.1	Усього за пунктом 1.2.3		988,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	988,00	0,00	30
1.2.3.2	Усього за пунктом 1.2		988,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	988,00	0,00	30
1.2.3.3	Усього за розділом I		988,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	988,00	0,00	30
Інші заходи, з них:																			
2.1			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00
2.1.1	Усього за підпунктом 2.1.1		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Усього за підпунктом 2.1.2		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Усього за підпунктом 2.1.3		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 2.1																			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
2.2.1.1	Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Старошицького, 12-К від теплової камери ТК-14а теплової камери ТК-17а	104 м.п.	1093,23	1093,23	0,00	x	x	x	x	1093,23	0,00	1093,23	0,00	0,00	176	3,57	0,00	0,00	73,12
2.2.1.2	Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-6 до житлового будинку по вул.Луцька, 174	40 м.п.	86,31	86,31	0,00	x	x	x	x	86,31	0,00	86,31	0,00	0,00	84	0,90	0,00	0,00	12,19
2.2.1.3	Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Шевченка, 8-К від житлового будинку по вул.Рокоссовича до житлового будинку по вул.Рокоссовича, 6	28 м.п.	41,77	41,77	0,00	x	x	x	x	41,77	0,00	41,77	0,00	0,00	56	0,71	0,00	0,00	8,57
2.2.2	Усього за підпунктом 2.2.1	172 м.п.	1221,31	1221,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1221,31	0,00	1221,31	0,00	0,00	153	5,18	0,00	0,00	93,88
	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 2.2.2		0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Інші заходи, з них:																		
	Усього за підпунктом 2.2.3		0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.2		1221,31	1221,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1221,31	0,00	1221,31	0,00	0,00	153	5,18	0,00	0,00	93,88
	Усього за розділом II		1221,31	1221,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1221,31	0,00	1221,31	0,00	0,00	153	5,18	0,00	0,00	93,88
III	Постачання теплової енергії																		
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 3.1.1		0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 3.1.2		0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи, з них:																		
	Усього за підпунктом 3.1.3		0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.1		0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 3.2.1		0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 3.2.2		0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Інші заходи, з них:																		
	Усього за підпунктом 3.2.3		0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.2		0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом III		2209,31	2209,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2209,31	0,00	2209,31	0,00	0,00	54	5,18	342,18	488,52	
	Усього за інвестиційною програмою		2209,31	2209,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2209,31	0,00	2209,31	0,00	0,00	54	5,18	342,18	488,52	

Примітки: р^н - кількість років інвестиційної програми.
х - ліцензіатом не звільняється

Головний економіст КП "Волинмиртепло"


(підпис)

Форманюк О.А.
(прізвище, ім'я, по батькові)

ПОГОДЖЕНО

Рішення сесії Володимирської міської ради

від _____ № _____

М.П.

Коба С.А.

2022 року

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КК "Володимиртепло"



Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми на 2022-2023 р. та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців

КК "Володимиртепло"
(кобленітський ліскав)

Table with columns for investment program items (e.g., boiler reconstruction, automation), financial indicators (total cost, sub-item costs), and monthly payment schedules (I-IV quarters). Includes sub-totals for 'Building reconstruction and modernization' and 'Automation'.

Код	Назва	Постачання теплової енергії												20	21	22	23	24							
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14						15	16	17	18	19		
2.2.1.2.	Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-6 до житлового будинку по вул.Луцька, 174	40 м.п.	86,31	86,31	0,00	x	x	x	x	x	x	x	86,31	86,31	0,00	8,63	64,73	12,95	0,00	0,00	84	0,90	0,00	12,19	
2.2.1.3.	Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Шевченка, 8-К від житлового будинку по вул.Фокосовань, 4 до житлового будинку по вул.Фокосовань, 6	28 м.п.	41,77	41,77	0,00	x	x	x	x	x	x	x	41,77	41,77	0,00	4,18	31,33	6,27	0,00	0,00	56	0,71	0,00	8,57	
2.2.2.	Усього за підпунктом 2.2.1		1221,31	1221,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1221,31	1221,31	0,00	122,13	915,98	183,20	0,00	0,00	153	5,18	0,00	93,88	
2.2.3.	Усього за підпунктом 2.2.2		0,00	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.	Усього за підпунктом 3.1.1		0,00	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Усього за підпунктом 3.1.2		0,00	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	Усього за підпунктом 3.1.3		0,00	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Усього за підпунктом 3.2		0,00	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.	Усього за підпунктом 3.2.1		0,00	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Усього за підпунктом 3.2.2		0,00	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.	Усього за підпунктом 3.2.3		0,00	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III	Усього за розділом III		2209,31	2209,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2209,31	2209,31	0,00	122,13	1854,6	232,60	0,00	0,00	54	5,18	0,00	488,52	

Форманюк О.А.
(підпис)

(підпис)

Головний економіст КП "Володимиртепло"

План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми на 2022-2023 р.для врахування у структурі тарифів на 12 місяців

КП "Володимиртепло"

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	Виробництво теплової енергії					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	988,00	988,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.2	988,00	988,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом I	988,00	988,00	0,00	0,00	0,00
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	1221,31	1221,31	0,00	0,00	0,00
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.2	1221,31	1221,31	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом II	1221,31	1221,31	0,00	0,00	0,00
III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом III	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за інвестиційною програмою	2209,31	2209,31	0,00	0,00	0,00

Директор

(посадова особа ліцензіата)

Головний бухгалтер

Головний економіст

(посада відповідального виконавця)



[Handwritten signature]

 (підпис)

[Handwritten signature]

 (підпис)

[Handwritten signature]

 (підпис)

Коба С.А.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Лук'янюк А.С.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Форманюк О.А.

(прізвище, ім'я, по батькові)

5. Пояснювальна записка

5.1. Інформація про підприємство

Комунальне підприємство «Володимиртепло» Володимирської міської ради було створено згідно рішення виконавчого комітету Володимир – Волинської міської ради від 14.03.1991 року №125 «Про створення самостійного госпрозрахункового підприємства теплових мереж «Володимир-Волинськтеплокомуненерго» та рішення виконавчого комітету – Волинської міської ради від 16.08.2007 року №323 «Про доповнення рішення виконавчого комітету від 14.03.91 року №125» шляхом передачі з балансу державного підприємства «Волиньтеплокомуненерго» основних засобів згідно інвентаризаційної відомості на баланс підприємства теплових мереж «Володимир-Волинськтеплокомуненерго». Державна реєстрація (перереєстрація) підприємства була проведена згідно рішення виконавчого комітету Володимир-Волинської міської ради від 17.09.1992 року №280.

Юридична адреса: 44700, м. Володимир, вул. Сагайдачного, 19.

Код підприємства за Єдиним державним реєстром підприємств та організацій України (ЄДРПОУ) -05384488.

Форма власності - комунальна. Майно підприємства передано підприємству на праві повного господарського відання. Організаційно-правова форма за КОПФГ – 150 "Комунальне підприємство".

Статут підприємства зареєстровано відповідно до рішення Володимир-Волинської міської ради від 27.07.2022 р. № 15/30.

Підприємство є юридичною особою, має самостійний баланс, розрахунковий та інші рахунки в установах банків та в Державній казначейській службі України, печатку; може виступати від свого імені, укладати договори, набувати майнові та пов'язані з ними немайнові права, нести обов'язки, бути позивачем та відповідачем в усіх судових інстанціях.

У технологічних процесах на підприємстві наявні 20 виробничих професій. Середньооблікова чисельність працюючих за 2021р. становила 120 чол., облікова чисельність на 01.12.2021р. – 164 чол.

Основним видом діяльності підприємства є виробництво, транспортування, постачання теплової енергії для установ та організацій бюджетної сфери та комерційних споживачів, надання комунальних послуг – послуги з постачання теплової енергії та послуги з постачання гарячої води для потреб населення міста. За 2021 р. підприємством вироблено 48706 Гкал теплової енергії.

Послуги з постачання теплової енергії для опалення отримують 137 житлових будинків міста, підігріву води - 59 житлових будинків міста. Централізованим опаленням в місті користується 6465 абонентів та 167 юридичних осіб. Послугою централізованого гарячого водопостачання користується 6086 мешканців міста, з них 5885 чол. (96,7%) користуються лічильниками гарячої води. Оснащено будинковими лічильниками централізованого опалення 95 житлових будинки.

На балансі підприємства знаходиться 21 котельня, 4 центральних теплових пунктів та 2 індивідуальних теплових пунктів (бойлерних). Загальна встановлена тепла потужність котелень становить 73,8442 МВт. Система централізованого теплопостачання працює по

температурному графіку 95/70 °С. Центральне регулювання відпуску теплової здійснюється в опалювальний період якісним способом по опалювальному графіку температур теплоносія. Системи централізованого опалення споживачів приєднані до теплових мереж за залежною схемою. Теплова енергія на потреби опалення подається протягом опалювального період цілодобово, на потреби гарячого водопостачання – за графіком. Види палива, який використовуються для виробництва теплової енергії, - природний газ та місцеві види твердого палива.

Всі котельні підприємства працюють локально і не залежно одна від одної на певну групу споживачів. Частка виробництва теплової енергії по котельні знаходиться в межах від 0,3 до 21,4 відсотка. Найбільш потужним джерелом теплової енергії в місті є котельня по вул. Старицького, 12 з часткою в загальному обсязі виробництва теплової енергії 21,4 відсотка. Наступними за обсягом виробництва є котельні по вул. Ковельській 188 - 13,8 %, котельня по вул. Луцькій 103 - 9,4 %, по вул. Академіка Глушкова 1/219 – 7,8 %, по вул. Сагайдачного, 7 – 6,0 %. Решта 16 котелень разом виробляють біля 42 відсотків теплової енергії.

На підприємстві експлуатується 84 котли, 116 насосних установок та 21 водонагрівач. Джерела теплової енергії обладнані водогрійними котлами: НІСТУ-5, Мінськ, КВГ-7,56, КСВ, Е-1/9, Рівнотерм-96, VIESSMAN, КАЛВІС-700, Неус-Віхляч, АОВГ, Тула-3, тощо. Рік встановлення котлів відповідає періоду з 1968 р. по 2021 р. На деяких котельнях встановлені новітні котлоагрегати з коефіцієнтом корисної дії 92-94%, проте значна частина котлів, що знаходиться в експлуатації, фізично зношені та морально застарілі. Термін експлуатації обладнання на окремих котельнях перевищує нормативний ресурс майже в два рази.

Для обліку споживання енергоносіїв на всіх об'єктах КП "Володимиртепло" встановлені відповідні засоби обліку, що дає можливість контролювати використання природного газу, води та електроенергії. Рівень оснащення джерел тепла технологічним обліком теплової енергії складає 100%. На всіх котельнях на газових лічильниках встановлені обчислювачі об'єму газу (коректори).

Газопостачання котелень здійснюється від ГРП середнього тиску. Обладнання газової автоматики, яке використовується на котельнях, працює в режимі автомати безпеки. Електропостачання здійснюється з міської електромережі через трансформаторні підстанції. Джерелом системи технічного водопостачання є міська система питного водопостачання.

КП "Володимир-Волинськтеплоенерго" експлуатує 19,8 км теплових мереж в двотрубному вимірі, в т.ч. 14,6 км магістральних та розподільчих мереж для опалення та 5,2 км розподільчих мереж гарячого водопостачання. Транспортування теплової енергії здійснюється по закритій двотрубній системі; від котельні по вул. Старицького до ЦТП та бойлерних тепло передається по суміщеній двотрубній системі, а від них до споживачів подача тепла проводиться окремими системами 4-х трубних тепломереж. Основними напрямками теплових мереж є вул. Ковельська, вул. Луцька, вул. Поліської Січі та Академіка Глушкова, а також район селища цукрового заводу.

5.2. Обґрунтування необхідності впровадження інвестиційної програми

5.2.1. Обґрунтування необхідності проведення реконструкції передбачених інвестиційною програмою ділянок теплових мереж

Передбачені заходами інвестиційної програми ділянки теплових мереж прокладені в непрохідних залізобетонних лоткових каналах в теплової ізоляції з мінеральної вати з покриттям руберойдом. В місцях підтоплення лотків ізоляція пошкоджена і частково відсутня на трубопроводах. Відсутня ізоляція запірної (секційної) арматури. Недостатня кількість секційної арматури в теплових камерах, а також відсутність арматури на деяких ділянках (розгалуженнях), знижує надійність роботи системи тепlopостачання та збільшує затрати при ліквідації аварій, що в кінцевому результаті понижує рівень надання послуг споживачам тепла.

Нормативний термін експлуатації теплових мереж без проведення капітального ремонту згідно ГКД 34.20.661-2003 - 20 років. Ділянка теплових мереж котельні вул.Старицького, 12К від теплової камери ТК-14а до теплової камери ТК-17а експлуатується з 1991 року - термін експлуатації без проведення капітального ремонту становить 31 рік (перевищує нормативний термін в 1,6 рази. Ділянка теплових мереж котельні по вул.Шевченка, 8-К від житлового будинку по вул.Роксолани,4 до житлового будинку по вул.Роксолани, 6 експлуатується з 1979 року - термін експлуатації без проведення капітального ремонту становить 43 роки (перевищує нормативний термін у 2,2 рази).

Ділянки теплових мереж котельні вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-6 до житлового будинку по вул.Луцька, 174 передано на баланс КП "Володимиртепло" відповідно до рішення Володимир-Волинської міської ради від 28.02.2020 р. № 37/20 "Про затвердження переліку та прийняття у комунальну власність без господарський інженерних мереж тепло-, водопостачання та водовідведення". Орієнтовний рік вводу в експлуатацію – 1977 р. (технічна документація відсутня).

Акт технічного обстеження даних ділянок мереж – Додаток № 1.

Внаслідок проникнення ґрунтових, талих вод, а також каналізаційних стоків зовнішніх каналізаційних мереж, які знаходяться поряд з тепломагістралями, зазначені ділянки тепломереж підтоплюються, у деяких місцях канали теплових мереж замулені. Експлуатація теплових мереж за таких умов призводить до інтенсивної корозії металу, порушення герметичності теплопроводів. Наслідком такого режиму експлуатації теплових мереж є достатньо високий рівень реальних втрат теплової енергії через ізоляцію.

Результатами проведення шурфовок встановлено, що теплоізоляційне покриття непридатне для подальшої експлуатації внаслідок своєї зношеності та відсутності антикорозійного покриття. Зовнішня поверхня подавальних і зворотніх трубопроводів покрита суцільною корозійною плівкою, під якою виявлено додаткові корозійні виразки глибиною 2–3,5 мм. У верхній частині товщина стінок труб становить на 0,5 - 1 мм, у нижній частині – на 1-3 мм менше від номінальної товщини. У місцях корозійних виразок товщина стінок трубопроводів становить 2-3 мм, що є аварійно небезпечним. Корозійний знос

даних ділянок трубопроводів становить 60-95%.

Такий незадовільний технічний стан даних ділянок трубопроводів призводить до значних втрат теплової енергії, їх низької надійності, додаткових фінансових та трудових витрат на усунення наслідків аварій. Отож дані ділянки теплотрас не можуть забезпечувати гарантоване безперебійне теплопостачання споживачам та потребують заміни.

Заходами інвестиційної програми передбачається заміна труб даних ділянок тепломереж. Найбільшу ефективність і збільшення терміну експлуатації теплових мереж забезпечує застосування попередньоізольованих в заводських умовах трубопроводів та їх елементів, сучасних теплоізоляційних матеріалів з покращеними характеристиками відповідно до ДСТУ Б В.2.5-31:2007 "Трубопроводи попередньо теплоізольовані спіненим поліуретаном".

При температурі теплоносія 95 °С в подавальному теплопроводі мереж з поліуретановою ізоляцією, ККД теплової ізоляції становить 99-97%, тобто питомі втрати теплоти через ізоляцію підтримуються на рівні 1-3 %, що значно нижче нормативних втрат з традиційною ізоляцією.

Заміна зношених трубопроводів із застосуванням попередньо ізольованих труб відповідає сучасним вимогам по терміну безаварійної експлуатації та теплоізоляційним характеристикам.

5.2.2. Обґрунтування необхідності проведення автоматизації та диспетчеризації котельні по вул. Драгоманова, 20-К

Автоматизація та диспетчеризація котельні по вул. Драгоманова, 20-К передбачається на базі загального контролера та шафи управління, а також встановлення обладнання для зв'язку з диспетчерським пунктом.

В результаті втілення системи автоматизації та диспетчеризації котельні буде досягнуто цілей:

- 1) автоматична робота на заданому рівні технологічних параметрів котельні;
- 2) висока надійність функціонування технологічного обладнання і технологічних процесів в автоматичному режимі;
- 3) необхідна точність вимірів робочих параметрів обладнання котельні.

Впровадження системи автоматизації та диспетчеризації котельні забезпечує:

- автоматичний контроль роботи котельного обладнання шляхом дистанційного регулювання тепловою потужністю котельні за принципом ПІД-регулювання;
- каскадне регулювання кількістю котлів, перехід в технологічну зупинку при перевищенні заданої температури;
- погодо-залежне регулювання, захист від перегріву та обмерзання системи;
- автоматичний контроль тиску газу, автоматичний контроль клапана-відсікача та клапанів на котлах;
- автоматичний контроль загазованості приміщення котельні, контроль за виникненням пожежі у котельні;
- автоматичну роботу системи циркуляції теплоносія, автоматичне

- увімкнення циркуляційних насосів при подачі або відновлення електроживлення;
- захист електродвигуна насосу, автоматичний перехід з основного насосу на резервний, захист насосу від сухого ходу, захист під перекосу фаз, зниження/збільшення напруги електромережі;
- захист від високого тиску води, автоматичну роботу підживлювання водою системи опалення;
- контроль за несанкціонованим проникненням в приміщення котельні та передачу стану охоронної сигналізації на диспетчерський пункт;
- збір та відправку даних на диспетчерський пункт.

В результаті впровадження даного заходу інвестпрограми передбачається оптимізація чисельності виробничого персоналу, що зменшить витрати підприємства на надання послуг теплопостачання в частині оплати праці (з нарахуваннями) вивільненого персоналу.

5.3. Вплив результатів реалізації інвестиційної програми на структуру тарифу у прогностному періодах

Вплив результатів виконання інвестиційної програми на структуру тарифів підприємства в прогностному періоді (після реалізації заходів інвестиційної програми) наведено у таблиці 1.

Таблиця 1

Вплив результатів виконання інвестиційної програми на структуру тарифів підприємства в прогностному періоді

№ з/п	Показники	Відхилення	
		тис.грн/ рік	грн/Гкал
1.	Повна собівартість, у т. ч.:	-287130,21	-5,87
1.1.	витрати на паливо, у т.ч.:	-45646,37	-0,93
1.1.1.	природний газ	-40005,03	-0,82
1.1.2.	інше паливо	-5641,34	-0,12
1.2.	витрати на електроенергію	0,00	0,00
1.3.	витрати на оплату праці	-280477,95	-5,73
1.4.	відрахування на ЄСВ	-61705,15	-1,26
1.5.	амортизаційні відрахування	100699,26	2,06
1.6.	інші витрати собівартості	0,00	0,00
2.	Розрахунковий прибуток, у т.ч.:	0,00	0,00
2.1.	податок на прибуток	0,00	0,00
2.2.	виробничі інвестиції	0,00	0,00
3.	Вартість теплової енергії за відповідними тарифами	-287130,21	-5,87
4.	Тарифи на теплову енергію	-287130,21	-5,87
5.	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал	48922,51	

Вплив результатів виконання інвестиційної програми на структуру тарифів підприємства в прогнозному періоді (після реалізації заходів інвестиційної програми) розраховано за умови виконання обсягу реалізації теплової енергії, передбаченої чинними тарифами, та цін на природний газ, дрова, витрат на оплату праці, передбачених даною інвестпрограмою.

За умов постійного зростання цін на паливно-енергетичних ресурсів (природного газу, дрова), а також зростання базового показника для розрахунку оплати праці – прожиткового мінімуму для працездатних громадян - можна прогнозувати зменшення тарифів у більшому розмірі.

Щорічне зменшення споживання паливно-енергетичних ресурсів (зокрема, природного газу та дров – 5,177 тон умовного палива) буде враховано при розрахунку загальновиробничих норм питомих витрат палива, теплової та електричної енергії в прогнозних тарифах шляхом коригування групової норми витрат паливно-енергетичних ресурсів на обсяг зазначеної економії ПЕР.

**5.4. УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА
об'єктів теплопостачання
КП «Володимиртепло»**

станом на 01 квітня 2022 року

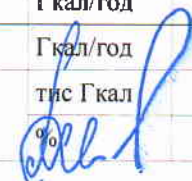

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	<i>Джерело теплової енергії</i>			
1.1	Загальна кількість котельних, з них	шт.	21	0
	потужність до 3 Гкал/год	шт.	11	0
	потужність від 3 до 20 Гкал/год	шт.	10	0
	потужність від 20 до 100 Гкал/год	шт.	0	0
	потужність 100 Гкал/год	шт.	0	0
	дахових	шт.	0	0
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	71,87	0
	потужність до 3 Гкал/год	Гкал/год	17,44	0
	потужність від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	54,43	0
	потужність від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужність 100 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	дахових	Гкал/год	0	0
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	0,00	0
	у зимовий період	Гкал/год	14,96	0
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	43581	0
2	<i>Котли та хвостові поверхні нагріву</i>			
2.1	Загальна кількість котлів	шт	84	0
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт	84	0
	водогрійних з КПД менше 86%	шт	40	0
	водогрійних з КПД більше 86%	шт	44	0
	парових з КПД менше 89%	шт	0	0
	парових з КПД більше 89%	шт	0	0
2.1.2	за видом палива, з них:			
	на газоподібному паливі	шт	74	0
	на твердому паливі	шт	7	0
	на рідкому паливі	шт	0	0
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалюючий період	%	0	0
	у зимовий період	%	100	0
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт	6	0

3 Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів				
3.1	Загальна кількість тягодуттевої установок, з них:	шт	20	0
	димососів	шт	12	0
	дуттевих вентиляторів(установлених окремо)	шт	8	0
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттевих установок	кВт	95,76	0
3.3	Загальна кількість золошлакоутворювачів	шт	6	0
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:		28	0
	сталевих	шт	22	0
	цегляних та/або залізобетонних	шт	6	0
4	Допоміжне обладнання			
4.1	загальна кількість деараторних установок	шт	0	0
4.2	загальна кількість водопідігрівальних установок	шт	21	0
4.3	загальна кількість баків збору конденсату	шт	0	0
4.4	загальна кількість насосів з них:	шт	116	0
	живильних	шт	0	0
	мережних	шт	48	0
	підживлювальних	шт	23	0
	конденсаційних	шт	0	0
	рециркуляційних	шт	16	0
	Насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт	15	0
	циркуляційних(ГВП)	шт	14	0
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	1087	0
5	Водопідготовка і водно — хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт	19	0
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт	1	0
5.3	Загальна установлена потужність насосів	шт	4	0
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт	33	0
	прямого включення	шт	28	0
	трансформаторного включення	шт	5	0
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт	0	0
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВт:	шт	0	0
	потужність до 630 вКА	шт	0	0
	потужність понад 630 кВА	шт	0	0
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	4	0
	у зимовий період	%	96	0
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт	4	0
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт	0	0
	з частковою автоматизацією	шт	4	0

			4	0
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт	4	0
8	<i>Прилади обліку теплової енергії</i>			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії	шт	21	0
	на джерелах тепlopостачання	шт	21	0
	комерційного (у споживача)	шт	0	0
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах тепlopостачання	%	100	0
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	0	0
8.4	Загальна кількість приладів комерційного обліку, що необхідно встановити до 100% оснащеності, у тому числі:	шт	0	0
	на джерелах тепlopостачання	шт	0	0
	комерційного обліку	шт	0	0
9	<i>Транспортні засоби</i>			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів у тому числі:	шт	5	0
	спецтехніки	шт	2	0
	вантажних автомобілів	шт	3	0
	легкових автомобілів	шт	0	0
10	<i>Будівлі та споруди виробничого призначення</i>			
	Загальна кількість	шт	20	0
	II. Транспортування та постачання теплової енергії			
11	<i>Магістральні теплові мережі</i>			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	1,928	0
	підземних каналних	км	1,309	0
	підземних безканалних	км	0,229	0
	надземних	км	0,390	0
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт	27	0
12	<i>Місцеві (розподільчі) мережі</i>			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	13,087	0
	підземних	км	12,027	0
	надземних	км	0,06	0
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт	121	0
13	<i>Мережі гарячого водопостачання</i>			
13.1	Протяжність мереж ГВП з них :	км	4,829	0
	підземних	км	4,769	0
	надземних	км	0,060	0
14	<i>Центральні теплові пункти (ЦТП)</i>			
	Загальна кількість ЦТП	шт	4	0
15	<i>Індивідуальні теплові пункти (ІТП)</i>			
	Загальна кількість ІТП	шт	2	0
16	<i>Обладнання ЦТП та ІТП</i>			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт	11	0
16.2	Загальна кількість баків- акумуляторів гарячої води	шт	0	0

16.3	Загальна кількість насосів , з них:	шт	24	0
	підживлювальних	шт	0	0
	насосів ГВП	шт	10	0
	циркуляційних (ГВП)	шт	14	0
16.4	Загальна установлена потужність насосів	кВт	134,1	0
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії	шт	6	0
17.2	Загальна кількість системи автоматизації та контролю у тому числі:	шт	3	0
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт	3	0
17.3.	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт	0	0
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильник ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку тепл енергії на ЦТП	шт	0	0
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП з них:	шт	0	0
	на ЦТП	шт	0	0
	у споживачів (у будинках)	шт	0	0
18.3	Забезпеченість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	%	0	0
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	0	0
	на ЦТП		0	0
	у споживачів (у будинках)	%	0	0
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100% оснашеності	шт	8	0
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100% оснашеності у тому числі:	шт	120	0
	на ЦТП	шт	8	0
	у споживачів (у будинках)	шт	112	0
19	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів з них:	шт	6	0
	спецтехніки	шт	3	0
	вантажних автомобілів	шт	3	0
	легкових автомобілів	шт	0	0
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт	5	0
21	Опалювальна площа	тис кв м	450,73	0
22	Забезпечення гарячою водою	тис жител.	6,086	0
23	Присудане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	8,778	0
	бюджетні установи	Гкал/год	2,779	0
	інші	Гкал/год	0,159	0
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис Гкал	3,786	0
		%	7,95	0

Директор
Головний бухгалтер
Головний інженер

Коба С.А.
Лук"янюк А.С.
Приступа С.Л.

6. Опис заходів інвестиційної програми

6.1. Техніко-економічне обґрунтування інвестиційної програми

Заходи інвестиційної програми:

1. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Старицького, 12-К від теплової камери ТК-14а теплової камери ТК-17а
2. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-6 до житлового будинку по вул.Луцька, 174
3. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Шевченка, 8-К від житлового будинку по вул.Роксолани,4 до житлового будинку по вул.Роксолани,6
4. Автоматизація та диспетчеризація котельні по вул.Драгоманова, 20-К

Мета інвестиційної програми:

- підвищення надійності та енергоефективності системи тепlopостачання;
- задоволення потреб споживачів у якісному безперебійному отриманні послуг підприємства;
- мінімізація збитків внаслідок впровадження сучасних енерго- та електроощадливих технологій виробництва і транспортування теплової енергії;
- автоматизація процесу виробництва теплової енергії з оптимізацією чисельності виробничого персоналу.

Очікувані результати від виконання інвестиційної програми:

- зменшення втрат теплової енергії при її транспортуванні до споживачів;
- підвищення рівня надійності та безаварійності теплових мереж, збільшення довговічності мереж (терміну експлуатації) за рахунок істотного збільшення корозійної стійкості труб;
- заощадження (зменшення питомих витрат та обсягів споживання) паливних ресурсів, електричної енергії, та, як наслідок, зменшення фінансових витрат підприємства за рахунок економії палива та електроенергії;
- покращення фінансових результатів діяльності підприємства внаслідок скорочення обсягів ремонтних робіт та поточних експлуатаційних витрат;
- зменшення витрат підприємства на оплату праці внаслідок автоматизації роботи котельні.

Загальний обсяг інвестицій за інвестиційною програмою: 2209,31 тис.грн.

Джерела фінансування інвестиційної програми:

- амортизаційні відрахування в тарифах на послуги тепlopостачання на опалювальний період 2022-2023 р. – 2209,31 тис. грн.

Розрахунок зменшення втрат теплої енергії

в результаті проведення реконструкції ділянок теплових мереж

Розрахунок тепловтрат проведено згідно ДБН В.2.5-39:2008 "Теплові мережі", СНиП 2.04.14-88 "Теплова ізоляція устаткування і трубопроводів".

Вихідні дані та для розрахунку

95 °С - температура в подавальному трубопроводі

70 °С - температура в зворотному трубопроводі

Розрахункова температура:

$t_1 = 54,1$ °С - температура в подавальному трубопроводі теплових мереж в опалювальний період згідно температурного графіка (Додаток № 2/1);

$t_2 = 42,8$ °С - температура в зворотному трубопроводі теплових мереж в опалювальний період згідно температурного графіка (Додаток № 2/1);

$t_{гр.} = 4,0$ °С / $5,0$ °С - середьозважена температура ґрунту у м. Володимир-Волинський в опалювальний період на глибині прокладання (1,2 м/1,6 м) ділянки мереж (Розрахунок середньої температури ґрунту - Додаток № 2/2).

Річні втрати в теплових мережах:

$$Q_{річ.} = 0,86 \times Q_{факт.} \times L \times n \times 10^{-6}, \text{ Гкал, де}$$

0,86 – перевідний коефіцієнт ("Вт" в "кал"),

$Q_{факт.}$ - втрати одного метра тепломережі в годину, Вт/м*год.

n - період роботи теплової мережі в опалювальний період ($n = 4248$ годин, 177 днів – ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 "Будівельна кліматологія" для м. Володимир-Волинський);

L – протяжність трубопроводу, м,

$$Q_{факт.} = (t_{факт.} - t_{кан.}) / (1 / (2\pi \lambda_{т}) * \ln(d_{зов.} / d_{внут.}) + 1 / (\alpha \pi d_{зов.})),$$

$\lambda_{т.}$ - коефіцієнт теплопровідності ($\lambda_{т.} = 45$ Вт/м²*К для металевих труб);

α - коефіцієнт тепловіддачі (згідно додатку 9 СНиП 2.04.14-88);

$d_{зов.}$, $d_{внут.}$, $d_{із.}$ – зовнішній та внутрішній діаметр труби, труби в ізоляції, м

$t_{кан.}$ – температура повітря в каналі, °С

$$t_{кан.} = (t_{под.} / R_{под.} + t_{звор.} / R_{звор.} + t_{гр.} / R_{кан.гр.}) / (1 / R_{под.} + 1 / R_{звор.} + 1 / R_{кан.гр.})$$

$R_{под.}$, $R_{звор.}$, $R_{кан.гр.}$ – термічний опір подавального, зворотного трубопроводів,
 $R_{под.}, звор.} = (1 / \pi \alpha d_{із.}) + 1 / (2\pi \lambda_{із.}) * \ln(d_{із.} / d_{зов.})$ /, м*К/Вт;

Теплопровідність ізоляції (пінополіуретан ППУ) $\lambda_{із.} = 0,036$ (згідно додатку 1 СНиП 2.04.14-88)

$R_{кан.гр.}$ - термічний опір каналу і ґрунту,

$$R_{кан.гр.} = (1 / \pi \alpha d_{екв.}) + (1 / 2 \pi \lambda_{гр.}) * \ln(4h / d_{екв.}), \text{ м*К/Вт;}$$

$\lambda_{гр.}$ - коефіцієнт теплопровідності ґрунту ($\lambda_{т.} = 1,75$ Вт/м²*К)

Еквівалентний розмір каналу $d_{екв.} = 2 * b * c / (b + c)$, м, де

b - висота каналу, c – ширина каналу, h - глибина закладання трубопроводу.

Зменшення втрат теплої енергії в результаті проведення реконструкції ділянки теплової мережі котельні по вул.Старицького, 12-К від теплової камери ТК-14а до теплової камери ТК-17а

Показник	Одиниці вимірювання	Значення показника
Загальні вихідні дані		
Протяжність трубопроводу в двохтрубному вимірюванні	м	52
Температура в подавальному трубопроводі	°С	54,1
Температура в зворотному трубопроводі	°С	42,8
Глибина прокладання трубопроводу	м	1,2
Температура ґрунту на глибині прокладання трубопроводу	°С	4
Теплопровідність ґрунту	Вт/кв.м*К	1,75
Теплопровідність труб металевих	Вт/кв.м*К	45
Тривалість періоду	год	4248
Втрати теплової енергії <u>до</u> реконструкції		
Протяжність трубопроводу	м	52
Зовнішній діаметр труби	м	0,219
Внутрішній діаметр труби	м	0,209
Висота каналу	м	0,4
Ширина каналу	м	1,2
Еквівалентний розмір каналу	м	0,60
Термічний опір подавального трубопроводу	м*К/Вт	0,097
Термічний опір зворотного трубопроводу	м*К/Вт	0,097
Термічний опір каналу і ґрунту	м*К/Вт	0,225
Температура в каналі	°С	40,549
Питомі тепловтрати в подавальному трубопроводі	Вт/м*год	139,544
Питомі тепловтрати в зворотному трубопроводі	Вт/м*год	23,184
Річні тепловтрати	Гкал	30,914
Втрати теплової енергії <u>після</u> реконструкції		
протяжність трубопроводу		52
Зовнішній діаметр труби	м	0,219
Внутрішній діаметр труби	м	0,209
Діаметр труби з ізоляцією	м	0,315
Термічний опір подавального трубопроводу	м*К/Вт	1,675
Термічний опір зворотного трубопроводу	м*К/Вт	1,675
Питомі тепловтрати в подавальному трубопроводі	Вт/м*год	29,906
Питомі тепловтрати в зворотному трубопроводі	Вт/м*год	23,161
Річні тепловтрати	Гкал	10,081
Зменшення тепловтрат після реконструкції	Гкал	20,833

Зменшення втрат теплої енергії в результаті проведення реконструкції ділянки теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-6 до житлового будинку по вул. Луцька, 174

Показник	Одиниці вимірювання	Значення показника
Загальні вихідні дані		
Протяжність трубопроводу в двохтрубному вимірюванні	м	20
Температура в подавальному трубопроводі	°C	54,1
Температура в зворотному трубопроводі	°C	42,8
Глибина прокладання трубопроводу	м	1,6
Температура ґрунту на глибині прокладання трубопроводу	°C	5
Теплопровідність ґрунту	Вт/кв.м*К	1,75
Теплопровідність труб металевих	Вт/кв.м*К	45
Тривалість періоду	год	4248
Втрати теплової енергії <u>до</u> реконструкції		
Протяжність трубопроводу	м	20
Зовнішній діаметр труби	м	0,057
Внутрішній діаметр труби	м	0,050
Висота каналу	м	0,4
Ширина каналу	м	0,6
Еквівалентний розмір каналу	м	0,48
Термічний опір подавального трубопроводу	м*К/Вт	0,373
Термічний опір зворотного трубопроводу	м*К/Вт	0,373
Термічний опір каналу і ґрунту	м*К/Вт	0,254
Температура в каналі	°C	29,622
Питомі тепловтрати в подавальному трубопроводі	Вт/м*год	65,636
Питомі тепловтрати в зворотному трубопроводі	Вт/м*год	35,336
Річні тепловтрати	Гкал	7,378
Втрати теплової енергії <u>після</u> реконструкції		
протяжність трубопроводу		20
Зовнішній діаметр труби	м	0,057
Внутрішній діаметр труби	м	0,050
Діаметр труби з ізоляцією	м	0,125
Термічний опір подавального трубопроводу	м*К/Вт	3,643
Термічний опір зворотного трубопроводу	м*К/Вт	3,643
Питомі тепловтрати в подавальному трубопроводі	Вт/м*год	13,752
Питомі тепловтрати в зворотному трубопроводі	Вт/м*год	10,650
Річні тепловтрати	Гкал	1,783
Зменшення тепловтрат після реконструкції	Гкал	5,595

Зменшення втрат теплої енергії в результаті проведення реконструкції ділянки теплової мережі котельні по вул. Шевченка, 8-К від житлового будинку по вул. Роксолани, 4 до житлового будинку по вул. Роксолани, 6

Показник	Одиниці вимірювання	Значення показника
Загальні вихідні дані		
Протяжність трубопроводу в двохтрубному вимірюванні	м	14
Температура в подавальному трубопроводі	°С	54,1
Температура в зворотному трубопроводі	°С	42,8
Глибина прокладання трубопроводу	м	1,2
Температура ґрунту на глибині прокладання трубопроводу	°С	4
Теплопровідність ґрунту	Вт/кв.м*К	1,75
Теплопровідність труб металевих	Вт/кв.м*К	45
Тривалість періоду	год	4248
Втрати теплової енергії <u>до</u> реконструкції		
Протяжність трубопроводу	м	14
Зовнішній діаметр труби	м	0,057
Внутрішній діаметр труби	м	0,050
Висота каналу	м	0,4
Ширина каналу	м	0,95
Еквівалентний розмір каналу	м	0,56
Термічний опір подавального трубопроводу	м*К/Вт	0,373
Термічний опір зворотного трубопроводу	м*К/Вт	0,373
Термічний опір каналу і ґрунту	м*К/Вт	0,233
Температура в каналі	°С	28,677
Питомі тепловтрати в подавальному трубопроводі	Вт/м*год	68,168
Питомі тепловтрати в зворотному трубопроводі	Вт/м*год	37,868
Річні тепловтрати	Гкал	5,423
Втрати теплової енергії <u>після</u> реконструкції		
протяжність трубопроводу		14
Зовнішній діаметр труби	м	0,057
Внутрішній діаметр труби	м	0,050
Діаметр труби з ізоляцією	м	0,125
Термічний опір подавального трубопроводу	м*К/Вт	3,643
Термічний опір зворотного трубопроводу	м*К/Вт	3,643
Питомі тепловтрати в подавальному трубопроводі	Вт/м*год	13,752
Питомі тепловтрати в зворотному трубопроводі	Вт/м*год	10,650
Річні тепловтрати	Гкал	1,248
Зменшення тепловтрат після реконструкції	Гкал	4,175

Економія паливно-енергетичних ресурсів від впровадження ІІІ у порівнянні з фактичними витратами (в одиницях умовного палива)

$E_{\text{ум.пал.}} = T_{\text{у х}} \Delta Q_{\text{річ.}}$, кг.ум.п. /рік, де

$T_{\text{у}}$ – питома витрата умовного палива (відповідно до Розрахунку питомих норм умовного палива на 2022 рік, згідно даних режимних карт котлів з урахуванням витрат на власні потреби котельні та коригуючого коефіцієнту від дати останньої режимної налагодки згідно КТМ 204-94) у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.ум.п./Гкал;

$\Delta Q_{\text{річ}}$ - річне зменшення втрат тепла після реконструкції тепломережі, Гкал;

1. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Старицького, 12-К від теплової камери ТК-14а до теплової камери ТК-17а:

$E_1 \text{ ум.пал.} = 171,45 \times 20,833 = 3571,82$ кг.ум.п. /рік,

в т.ч.: природного газу - 2482,41 кг.ум.п. /рік (=69,5%; 1556430,5 кг.ум.п. / 2240703,4 кг.ум.п.); дров - 1089,41(=30,5%; 684272,9 кг.ум.п. / 2240703,4 кг.ум.п.) – згідно Розрахунку питомих норм умовного палива на 2022 рік.

2. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-6 до житлового будинку по вул.Луцька, 174 (котельня працює на природному газі):

$E_2 \text{ ум.пал.} = 160,32 \times 5,595 = 896,99$ кг.ум.п. /рік

3. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Шевченка, 8-К від житлового будинку по вул.Роксолани,4 до житлового будинку по вул.Роксолани, 6 (котельня працює на природному газі):

$E_3 \text{ ум.пал.} = 169,52 \times 4,175 = 707,75$ кг.ум.п. /рік

Загальна економія паливно-енергетичних ресурсів:

$E_{\text{ум.пал.}} = 3571,82 + 896,99 + 707,75 = 5176,56$ кг.ум.п. /рік.

Економія паливно-енергетичних ресурсів (природного газу, дров) від впровадження ІІІ у порівнянні з фактичними витратами (в натуральних одиницях в рік)

$E_{\text{пал.}} = E_{\text{ум.пал.}} \times W_{\text{ум.пал.}} / W_{\text{пал.}}$, де

$W_{\text{ум.пал.}}$ – калорійність 1 кг. умовного палива (7000 ккал/кг),

$W_{\text{пал.}}$ – калорійність палива: природного газу (теплота згоряння нижча) - середньозважена за 2021 р. згідно Протоколів аналізування газу "ПАТ "Укртрансгаз" - 8230,35 ккал/куб.м; дров - 2461 ккал/кг або 1279,72 ккал/куб.м.

$E_{\text{прир.газ}} = (2482,41 + 896,99 + 707,75) \times 7000 / 8230,35 = 3476,16$ куб.м

$E_{\text{дрова}} = 1089,41 \times 7000 / 1279,72 / 1000 = 5,959$ куб.м.

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

1. Економічний ефект за рахунок економії палива:

$$E_{\text{пал.}} = E_{\text{ум.пал.}} \times V_{\text{ум.пал.}}, \text{ грн./рік, де}$$

$E_{\text{ум.пал.}}$ - економія палива, кг.у.п.

$V_{\text{ум.пал.}}$ – вартість 1 кг умовного палива, грн./т у.п.

Ціна природного газу :

$$C_{\text{прир.газу}} = 9460,49 + 163,89 + 1884,00 = 11508,38 \text{ грн./тис.куб.м, де}$$

9460,49 грн./тис.куб.м - ціна природного газу АТ "Нафтогаз Трейдинг"

(приймається як середньозважена відповідно до затвердженого тарифу на опалювальний період 2022-2023 рр.);

163,89 грн./тис.куб.м – ціна транспортування природного газу АТ " Нафтогаз Трейдинг ";

1884,00 грн./тис.куб.м – ціна розподілу природного газу АТ "Волиньгаз";

Вартість 1 кг умовного палива:

$$V_{\text{ум.пал. (прир.газ)}} = C_{\text{прир.газу}} \times 7000 / 8230,35, \text{ де}$$

7000 ккал/кг – калорійність 1 кг. умовного палива,

8230,35 ккал/куб.м – калорійність природного газу

$$V_{\text{ум.пал. (прир.газ)}} = 11508,38 \times 7000 / 8230,35 = 9788,00 \text{ грн./тис.кг.ум.пал.}$$

Ціна дров :

$$C_{\text{дров}} = 946,69 \text{ грн./куб.м,}$$

(приймається за затвердженим тарифом на опалювальний період 2022-2023р.);

Вартість 1 кг умовного палива:

$$V_{\text{ум.пал. (дрова)}} = C_{\text{дрова}} \times 7000 / 1279,72, \text{ де}$$

7000 ккал/кг – калорійність 1 кг. умовного палива,

1279,72 ккал/куб.м – калорійність дров

$$V_{\text{ум.пал. (дрова)}} = 946,69 \times 7000 / 1279,72 = 5178,34 \text{ грн./тис.кг.ум.пал.}$$

Економічний ефект за рахунок економії палива:

1. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Старицького, 12-К від теплової камери ТК-14а до теплової камери ТК-17а - :

$$E_{1\text{пал. (газ)}} = 2482,41 \times 9788,00 / 1000 = 24297,83 \text{ грн./рік}$$

$$E_{1\text{пал. (дрова)}} = 1089,41 \times 5178,34 / 1000 = 5641,34 \text{ грн./рік}$$

$$E_{1\text{пал.}} = E_{1\text{пал. (газ)}} + E_{1\text{пал. (дрова)}} = 24297,83 + 5641,34 = 29939,17 \text{ грн./рік}$$

2. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-6 до житлового будинку по вул.Луцька, 174:

$$E_{2\text{пал.}} = 896,99 \times 9788,00 / 1000 = 8779,74 \text{ грн./рік}$$

3. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Шевченка, 8-К від житлового будинку по вул.Роксолани,4 до житлового будинку по вул.Роксолани, 6:

$$E_{3\text{пал.}} = 707,75 \times 9788,00 / 1000 = 6927,46 \text{ грн./рік}$$

$$E_{\text{пал.}} = 24297,83 + 5641,34 + 8779,74 + 6927,46 = 45646,37 \text{ грн./рік}$$

2. Економічний ефект за рахунок зворотних матеріалів (металобрухту):

Маса 1 м труби розраховується згідно таблиці 1 ГОСТ 10704-91 "Труби сталеві електрозварні прямошовні".

Маса труби Ø 219 при товщині стінки 5,0 мм - 26,39 кг;

Маса труби Ø 57 при товщині стінки 3,5 мм - 4,62 кг.

Закупівельна ціна металобрухту (згідно акту приймання металів чорних вторинних ПМП "Євро-В") - 5,0 грн/кг.

Загальна маса труб (при коефіцієнті корозійного зменшення (0,6):

Розрахунок вартості зворотних матеріалів

1. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Старицького, 12-К від теплової камери ТК-14а до теплової камери ТК-17а:

$V_{зв.м.1} = (26,39 \times 104) \times 0,6 \times 5,0 = 8233,68$ грн.

2. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-6 до житлового будинку по вул.Луцька, 174:

$V_{зв.м.2} = (4,62 \times 40) \times 0,6 \times 5,0 = 554,40$ грн.

3. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Шевченка, 8-К від житлового будинку по вул.Роксолани,4 до житлового будинку по вул.Роксолани, 6:

$V_{зв.м.3} = (4,62 \times 28) \times 0,6 \times 5,0 = 388,08$ грн.

$E_{зв.м.} = 8233,68 + 554,40 + 388,08 = 9176,16$ грн.

3. Економічний ефект від амортизаційних відрахувань:

$E_{ам.} = \Delta A$ - додаткові амортизаційні відрахування у розрахунку на рік за податковим обліком після реконструкції/модернізації (на підставі пп.138.3.3 Податкового кодексу України, за прямолінійним методом нарахування амортизації)

Розрахунок ліквідаційної вартості ділянок тепломереж

Ліквідаційна вартість (Л.В.) ділянок тепломереж приймається такою, що дорівнює вартості зворотних матеріалів.

Маса 1 м труби розраховується згідно таблиці 1 ГОСТ 10704-91 "Труби сталеві електрозварні прямошовні".

Маса труби Ø 219 при товщині стінки 5,0 мм - 26,39 кг

Маса труби Ø 57 при товщині стінки 3,5 мм - 4,62 кг.

Закупівельна ціна металобрухту (згідно акту приймання металів чорних вторинних ПМП "Євро-В") - 5,0 грн/кг.

1. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Старицького, 12-К від теплової камери ТК-14а до теплової камери ТК-17а:

$L.V._1 = (26,39 \times 104) \times 5,0 = 13722,80$ грн.

2. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-6 до житлового будинку по вул.Луцька, 174:

$L.V._2 = (4,62 \times 40) \times 5,0 = 924,00$ грн.

3. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Шевченка, 8-К від житлового будинку по вул.Роксолани,4 до житлового будинку по вул.Роксолани, 6:

$L.V._3 = (4,62 \times 28) \times 5,0 = 646,80$ грн.

4. Загальний контролер та шафа керування -- вага (по паспорту) 6,1 кг, кількість - 6 одиниць

$L.V._4 = 6,1 \times 5,0 = 30,50$ грн.

$L.V. = 13722,80 + 924,00 + 646,80 + 30,50 = 15324,10$ грн.

Розрахунок економічного ефекту від амортизаційних відрахувань

Грн.

Ділянки мереж	Вартість заходу ІІІ	Ліквідаційна вартість (згідно вартості зворотних матеріалів після реконструкції)	Вартість, що підлягає амортизації (терміном 25 років для теплових мереж, 18 років 10 міс для котельні по вул. Драгоманова, 20-К)	Щомісячний розмір амортизаційн. відрахувань після реконструкції	ΔA – (додаткові амортизац. відрахування у розрахунку на рік після реконструкції)	Е ам. (економічний ефект від амортизаційних відрахувань):
1. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Старицького, 12-К від теплової камери ТК-14а до теплової камери ТК-17а	1093227,49	13722,80	1079504,69	3598,35	43180,19	43180,19
2. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-6 до житлового будинку по вул.Луцька, 174	86313,79	924,00	85389,79	284,63	3415,592	3415,59
3 Ділянка теплової мережі котельні по вул.Шевченка, 8-К від житлового будинку по вул.Роксолани,4 до житлового будинку по вул.Роксолани, 6	41768,83	646,80	41122,03	137,07	1644,881	1644,88
4. Автоматизація та диспетчеризація котельні по вул. Драгоманова, 20-К	988000,00	30,50	987969,50	4371,55	52458,60	52458,60
ВСЬОГО	2209310,11	15324,1	2193986,01	8391,6	100699,26	100699,26

Економічний ефект від амортизаційних відрахувань:

Е ам. = 100699,26 грн.

4. Економічний ефект від оптимізації виробничого персоналу та зменшення витрат на його оплату праці в результаті автоматизації та диспетчеризації котельні (Е зп):

Тарифна ставка оператора котельні (з 01.12.2022 р.) – 8661 грн.

Доплата за вечірні та нічні години роботи (в середньому 15% від тарифної ставки) - 1299,15 грн.

Премія (10% відповідно до показника, врахованого в тарифах на тепlopостачання на 2022-2023 опалювальний період) :

$(8661 + 1299,15) \times 10\% = 996,02$ грн.

Разом оплата праці оператора котельні: $8661 + 1299,15 + 996,02 = 10956,17$ грн.

Кількість операторів котельні (відповідно до штатного розпису) – 4 чол.

Період трудових відносин – 6 міс./рік

Компенсація за невикористану відпустку – за 12 днів (0,4 міс.)

Всього витрати на оплату праці:

10956,17 грн. x 4 чол. x 6,4 міс = 280477,95 грн.

Єдиний соціальний внесок – 22% (діюча ставка ЄСВ)

280477,95 x 22% = 61705,15 грн.

Е зп = 280477,95 + 61705,15 = 342183,10 грн.

5. Строк окупності інвестиційної програми:

$$T = (I - E \text{ зв.м.}) / (E \text{ пал.} + E \text{ ам.} + E \text{ зп.}), \text{ де}$$

I – обсяг інвестицій,

E зв.м. - економічний ефект за рахунок зворотних матеріалів,

E пал. - економічний ефект за рахунок економії палива,

E ам. - економічний ефект від амортизаційних відрахувань,

E зп. - економічний ефект від зменшення витрат на оплату праці.

Таблиця 6

Розрахунок строку окупності заходів інвестиційної програми

Заходи інвестпрограми	Обсяг інвестицій, грн.	Економічний ефект за рахунок економії палива, грн..	Економічний ефект за рахунок зворотних матеріалів, грн.	Економічний ефект від амортизаційних відрахувань, грн..	Економічний ефект від зменшення витрат на оплату праці, грн.	Строк окупності заходу інвестиційної програми, рік
1. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Старицького, 12-К від теплової камери ТК-14а до теплової камери ТК-17а	1093227,49	29939,17	8233,68	43180,19	-	14,8
2. Ділянка теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-6 до житлового будинку по вул.Луцька, 174	86313,79	8779,74	554,40	3415,59	-	7,0
3 Ділянка теплової мережі котельні по вул.Шевченка, 8-К від житлового будинку по вул.Роксолани,4 до житлового будинку по вул.Роксолани, 6	41768,83	6927,46	388,08	1644,88	-	4,8
4. Автоматизація та диспетчеризація котельні по вул. Драгоманова, 20-К	988000,00	-	-	52458,60	342183,10	2,5
ВСЬОГО	2209310,11	45646,37	9176,16	100699,26	342183,10	4,5

Строк окупності інвестиційної програми:

$$T = (2209310,11 - 9176,16) / (45646,37 + 100699,26 + 342183,10) = 4,5 \text{ років.}$$

5. Оцінка економічної ефективності інвестиційної програми.

Оцінка економічної ефективності інвестиційної програми проводиться за показниками, розрахунок яких передбачено Порядком розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання: чиста приведена вартість, внутрішня норма доходності, дисконтний період окупності, індекс прибутковості.

Вихідні розрахункові показники:

I – інвестиційні витрати (2209310,11 грн.);

CF – річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів:

- за перший рік з урахуванням вартості зворотних матеріалів $I = E_{\text{пал}} + E_{\text{ам}} + E_{\text{зв.м}} + E_{\text{зп.}} = 45646,37 + 100699,26 + 9176,16 + 342183,10 = 497704,89$ грн.;

- за другий та наступні роки $I = E_{\text{пал}} + E_{\text{ам}} + E_{\text{зп.}} = 45646,37 + 100699,26 + 342183,10 = 488528,73$ грн.;

г – ставка дисконтування (середньозважена облікова ставка НБУ за 2022 рік: 18,66% (9% з 01.01.22 по 20.01.22 – 20 днів; 10% з 21.01.22 по 02.06.22 – 133 дні; 25% з 03.06.2022 р. по 31.12.2022 – 212 днів - додаток 4);

n – період експлуатації інвестиційної програми (найбільший амортизаційний період заходів інвестиційної програми - 25 років);

k – порядковий номер року.

Для розрахунку показників економічної ефективності інвестиційної програми перерахуємо грошові потоки в вид *поточних вартостей (PV)* для кожного року:

$$PV_k = CF_k / (1 + \gamma)^k$$

Таблиця 7

Поточні вартості інвестиційної програми

Рік поточної вартості	Грошовий потік, грн	Розрахунок поточної вартості	Поточна вартість, грн.
PV1	497704,89	$497704,89 / (1 + 0,1866)^1$	419437,80
PV2	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^2$	346961,61
PV3	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^3$	292399,80
PV4	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^4$	246418,17
PV5	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^5$	207667,43
PV6	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^6$	175010,48
PV7	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^7$	147489,02
PV8	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^8$	124295,49
PV9	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^9$	104749,27
PV10	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^{10}$	88276,82
PV11	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^{11}$	74394,76
PV12	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^{12}$	62695,73
PV13	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^{13}$	52836,45
PV14	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^{14}$	44527,60
PV15	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^{15}$	37525,37
PV16	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^{16}$	31624,28
PV17	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^{17}$	26651,17
PV18	488528,73	$488528,73 / (1 + 0,1866)^{18}$	22460,11

Значення IRR проекту більше середньозваженої облікової ставки НБУ, тобто при реалізації даного проекту підприємство отримає вищий процент доходу, ніж величина кредитного капіталу.

3. Дисконтований період окупності (DPP) визначає кількість років, за які дисконтований потік коштів (доходів) дорівнюватиме дисконтованому обсягу інвестиційних витрат в рамках інвестиційного проекту/програми. DPP розраховується як строк до моменту виконання наведеної рівності.

$$DPP = \sum \frac{CF_k}{(1+r)^k} \geq \frac{I_1}{(1+r)^1}$$

Визначимо період, після закінчення якого інвестиція окупається (сума дисконтованих доходів за 1 – 25-й роки, використовуємо таблицю «Поточні вартості інвестиційної програми»)

Сума дисконтованих доходів (поточних вартостей) за 1-8 роки – 1959679,80 грн., що більше розміру дисконтованих інвестицій (1861882,78 = 2209310,11 / 1,1866) грн.), тобто відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться раніше 8 років.

Якщо припустити, що приплив коштів надходить рівномірно на протязі всього періоду (за умовчанням передбачається що кошти надходять у кінці періоду), то можна обчислити залишок від останнього року року.

$$\text{Залишок останнього року} = (1 - (1959679,80 - 1861882,78) / 124295,49) = 0,21$$

Таким чином дисконтований період окупності складе:
DPP = 7 + 0,21 = 7,21 років

4. Індекс прибутковості (PI) свідчить про те, скільки (за період реалізації (експлуатації) інвестиційного проекту/програми (амортизаційний період найбільш тривалого заходу інвестиційної програми)) дисконтованих коштів (доходів) від впровадження інвестиційного проекту/програми припаде на одиницю дисконтованих інвестиційних витрат.

$$PI = \sum \frac{CF_k}{(1+r)^k} / \frac{I_1}{(1+r)^1}$$
$$PI = 2589447,63 / 1861882,78 = 1,39$$

6.3. Обґрунтування вартості запланованих заходів

Відповідно до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, обґрунтування вартості запланованих інвестиційною програмою заходів здійснюється щодо закупівлі однотипного обладнання.

Таблиця 8

Порівняння цінових пропозицій та обраний ціновий варіант для інвестиційної програми

Продукція	Ціна згідно комерційної пропозиції, грн.		Цінова пропозиція, обрана для інвестпрограми, грн.
	ТОВ"МіДа Енерджи"	Корпорація "Енергоресурс-інвест"	
Труба пряма, типорозмір			
57/125	1189,00	1189,32	1189,00
229/315	6630,00	6630,04	6630,00
Компенсатор сильфонний, типорозмір			
229/315	160888,78	160888,78	160888,78
Ізоляція стиків, типорозмір			
57/125	891,00	891,01	891,00
229/315	2110,00	2110,25	2110,00
Кільце ущільнююче, типорозмір			
57/125	236,00	236,56	236,00
229/315	481,00	481,32	481,00
	ТОВ ЕЛАС"	Інженерний центр "Промгазопарат"	Цінова пропозиція, обрана для інвестпрограми, грн.
Комплект обладнання для автоматизації і диспетчеризації котельні по вул. Драгоманова, 20-К	988 000,00	1 150 000,00	988 000,00

Цінові пропозиції ТОВ"МіДа Енерджи, Корпорації "Енергоресурс-інвест", ТЗОВ "ЕЛАС", ТЗОВ Інженерний центр "Промгазопарат" додаються.

7. Зобов'язання щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності

Виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, дозволить досягнути наступних результатів:

1. Зниження питомих витрат, а також витрат паливно-енергетичних ресурсів.

Виконання заходів інвестиційної програми дозволить зменшити втрати теплової енергії в теплових мережах, витрати електроенергії насосним обладнанням та заощаджувати щорічно 5176,56 кг умовного палива.

2. Фінансово-економічний ефект виконання інвестиційної програми.

Економічний ефект (з урахуванням прогнозованої вартості паливно-енергетичних ресурсів на опалювальний період 2022-2023р.) - 488,5 тис.грн./рік

Строк окупності за інвестиційною програмою: 4,5 років.

Витрати, пов'язані з впровадженням передбачених інвестиційною програмою заходів, окупуються за рахунок економії витрат паливно-енергетичних ресурсів впродовж зазначеного вище періоду. Враховуючи зростаючу вартість паливно-енергетичних ресурсів, можливо прогнозувати скорочення строку окупності.

3. Забезпечення якості послуг у сфері теплопостачання:

- підвищення надійності та безаварійності системи теплопостачання шляхом забезпечення поступового виведення з експлуатації ветхих теплових мереж;

- забезпечення сталого функціонування об'єктів теплопостачання;

- задоволення потреб споживачів у якісному безперебійному отриманні послуг підприємства

4. Підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища.

Таблиця 9

Зменшення викидів в результаті забруднюючих речовин в результаті реалізації інвестиційної програми

№ з/п	Забруднююча речовина	Кількість, кг
1.	Діоксид вуглецю	7033,34
2.	Оксид вуглецю	8,2,04
3.	Оксид азоту	8,16
4.	НМЛОС (неметалеві лігкі органічні сполуки)	0,60

КП "ВолодимирТелдо"

(назва організації, що затверджує)

Затверджено (схвалено) *Директор*

С.А.

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 1205,77283 тис. грн.

В тому числі зворотних сум - 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження) *Лист 8/172*

30/11 / 2020

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція теплової мережі кот. по вул. Старицького 12К (від ТК14а до ТК17а)

98

№ Ч.ч	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, 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
1	06-01	Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання Реконструкція теплової мережі кот. по вул. Старицького 12К (від ТК14а до ТК17а)	1176,11904	-	-	1176,11904
		Разом по главі 6:	1176,11904	-	-	1176,11904
		Разом по главах 1-7:	1176,11904	-	-	1176,11904
		Разом по главах 1-8:	1176,11904	-	-	1176,11904
		Разом по главах 1-9:	1176,11904	-	-	1176,11904
		Разом по главах 1-12:	1176,11904	-	-	1176,11904
		Кошторисний прибуток (П)	3,98489	-	-	3,98489
		Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організації (АВ)	-	-	2,02630	2,02630
		Разом	1180,10393	-	2,02630	1182,13023

1	2	3	4	5	6	7
		Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (крім ПДВ) у тому числі: - Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (без ПДВ) Єдиний податок 2%	-	-	23,64260	23,64260
	Настанова [4.43]	Всього по зведеному кошторисному розрахунку	-	-	23,64260	23,64260
			1180,10393	-	25,66890	1205,77283

Головний інженер



С. Л. Пристула



С. І. Гендис

КП "Володимирстепло"
(назва організації, що затверджує)

Затверджено (схвалено)
Директор Володимир С. А.



Зведений кошторисний розрахунок у сумі **1205,773** тис. грн.
В тому числі зворотних сум _ тис. грн.

(посилання на документ про затвердження) *Додаток м/172*

"30 / 11 / 2022"

Реконструкція теплової мережі кот. по вул. Старицького 12К (від ТК14а до ТК17а)
2023-1

Локальний кошторис на будівельні роботи №06-01-01
на Реконструкція теплової мережі кот. по вул. Старицького 12К (від ТК14а до ТК17а)
Реконструкція теплової мережі кот. по вул. Старицького 12К (від ТК14а до ТК17а)

Основа: **Кошторисна вартість 1176,11904 тис. грн.**
креслення (специфікації) № **Кошторисна трудомісткість 0,5209 тис.люд.год.**
Кошторисна заробітна плата 35,07008 тис. грн.
Середній розряд робіт 4,0 розряд

№ Ч.ч.	Об'єктування (шифр норми)	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Вартість одиниці, грн.		Загальна вартість, грн.		Витрати труда робітників, люд.год.		
					Всього	заробітної плати	експлуатації машин	Всього	заробітної плати	не зайнятих обслуговуванням машин	тих, що обслуговують машини
1	2		4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	PH1-5-2	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100 м3	1,25	6341,62	6068,53	7927,03	341,36	7585,67	5,3400	6,68
					273,09	1298,91			1623,64	19,3180	24,15

42

	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
16 РН15-104-2	Установлення манометрів	комплект	2	26,38	-	52,76	52,76	-	0,4100	0,82	
17 Е16-27-3	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 25 мм	шт	2	26,38	25,06	1113,40	955,28	50,12	7,3100	14,62	
18 & С1630-126-29	Різьба коротка стальна, д/25	шт	2	556,70	6,33	24,00	-	12,66	0,0999	0,2	
19 & С1630-1433-8	Кран кульовий діам. 25 мм	шт	2	478,87	-	957,74	-	-	-	-	
20 РН12-55-3	Фарбування сталевих труб діаметром більше 50 мм суриком за 2 рази	100м2	0,029	8084,69	0,82	234,46	120,75	0,02	69,6300	2,02	
21 РН3-28-1	Мурування окремих ділянок простих зовнішніх стін із цегли	100 м3	0,003	4163,87	0,73	1114,64	157,58	13,05	0,0111	2,67	
22 РН20-17-3	Готування важких кладкових цементно-вапняних розчинів, марка 50	100м3	0,00072	371545,39	4351,38	61,66	13,07	11,52	58,7523	0,18	
23 РН1-12-2	Засипання траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 2	100 м3	1,25	52527,34	-	1080,74	-	1080,74	-	-	
	Разом прями витрати по кошторису			18157,26	864,59	142,93		178,66	2,0382	2,55	
	Разом будівельні роботи, грн.			1160678,09		1160678,09		41613,64		405,35	
	в тому числі:							4835,87		70,8	
	вартість матеріалів, виробів та комплектів, грн.			1093227,51							
	всього заробітна плата, грн.			30672,81							
	Загальновиробничі витрати, грн.			15440,95							
	трудоємність в загальновиробничих витратах, люд.год.			44,75							
	заробітна плата в загальновиробничих витратах, грн.			4397,27							
	Всього будівельні роботи, грн.			1176119,04							
	Всього по кошторису			1176119,04							
	Кошторисна трудоємність, люд.год.			520,9							
	Кошторисна заробітна плата, грн.			35070,08							

Разом по главах 1-12:

Настанова [4.38]	Кошторисний прибуток (П)	1176119,04
Настанова [4.39]	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ) Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І)	3984,89 2026,3 1182130,23
Настанова [4.43]	Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (крім ПДВ) у тому числі: - Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (без ПДВ) Єдиний податок 2% Всього по зведеному кошторисному розрахунку	23642,6 23642,6 1205772,83

Головний інженер



С. Л. Пристула

С. І. Гендис

Підсумкова відомість ресурсів

№ п.п.	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одержання, грн.	У тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	тран- портна складова, грн.	загот- вельно- складські витрати, грн.	
					всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд.год	405,35	63,74				
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	4,0					
3		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд.год	70,8	68,31				
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	4,5					
5		Витрати робітників, заробітна плата яких враховується в складі:	люд.год	50,01	98,22				
5.1		загальноновиробничих витрат							
Разом кошторисна трудомісткість				526,16					
Середній розряд робіт				4,0					
II. Будівельні машини і механізми									
6	СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	3,63	330,86 1201,02				
7	СН202-128	Крани баштові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,28	206,57 57,84				
8	СН202-1140	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 6,3 т	маш. год	0,35195	580,07 204,16				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
9	СН202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш. год.	11,3124	583,07 6595,92				
10	СН203-101	Автовантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш. год	2,94736	488,17 1438,81				
11	СН203-1080	Підіймачі щоглові будівельні, вантажопідйомність 0,5 т	маш. год	0,17658	82,21 14,52				
12	СН204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш. год	64,05328	339,83 21767,23				
13	СН204-502	Установка для зварювання ручного дугового [постійного струму]	маш. год	14,628	5,58 81,62				
14	СН205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м ³ /хв	маш. год	2,6208	373,72 979,45				
15	СН206-337	Екскаватори однокорові дизельні на пневмоколiсному ході, місткість ковша 0,25 м ³	маш. год	18,575	408,38 7585,66				
16	СН207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт [80 к.с.]	маш. год	1,975	547,21 1080,74				
17	СН219-101	Насосні станції електричні стаціонарні, подача 50 м ³ /год, напір 50 м	маш. год	5,2416	115,75 606,72				
		Разом по розділу II	грн.		41613,69				
18	СН270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш. год	24,58174					
		Будівельні машини, враховані в складі загальноновиробничих витрат							

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		III. Будівельні матеріали, виробні комплекти							
19	+С111-1324	Шлакопортландцемент загальнобудівельного та спеціального призначення, марка 400	Т	0,0128	3796 48,59	3796,00 48,59	-	-	-
20	+С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка З42	Т	0,032	135000 4320,00	135000,00 4320,00	-	-	-
21	&С111-1804-6	Сталь листовая товщиною 5 мм	М2	2,04	2963,03 6044,58	2963,03 6044,58	-	-	-
22	+С111-1841	Сталь швелерна	Т	0,085	55490 4716,65	55490,00 4716,65	-	-	-
23	+С113-192	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 219 мм, товщина стінки 8 мм	М	5	1302,23 6511,15	1302,23 6511,15	-	-	-
24	+С113-917	Труби сталеві електрозварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 200 мм	КМ	0,104	6630000 689520,00	6630000,00 689520,00	-	-	-
25	+С113-1548	Кільце ущільнююче до теплоізованих труб, типорозмір 315 мм	ШТ	4	481 1924,00	481,00 1924,00	-	-	-
26	+С113-1577	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізованих труб, типорозмір 219/315 мм	ШТ	14	2110 29540,00	2110,00 29540,00	-	-	-
27	+С113-1585	Компенсатор сильфонний до теплоізованих труб, типорозмір 219/315 мм	ШТ	2	160888 321776,00	160888,00 321776,00	-	-	-
28	&С1421-10634-2	Пісок природний	Т	47	548 25756,00	548,00 25756,00	-	-	-
29	+С1422-10936	Цегла керамічна одинарна повнотіла, розміри 250x120x65 мм, марка М100	1000шт	0,118	8000 944,00	8000,00 944,00	-	-	-

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
30 & С1546-82-1	Сурик		т	0,000812	140000 113,68	140000,00 113,68	-	-	
31 & С1630-87-2	Крани кульові діаметр 15 мм із спуском повітря		шт	3	337,7 1013,10	337,70 1013,10	-	-	
32 & С1630-126-2-0 варіант 1	Різьба сталева д 15 мм		шт	3	6 18,00	6,00 18,00	-	-	
33 & С1630-126-29	Різьба коротка сталевна, д/25		шт	2	12 24,00	12,00 24,00	-	-	
34 & С1630-1433-8	Кран кульовий діам. 25 мм		шт	2	478,87 957,74	478,87 957,74	-	-	
Разом по розділу III					1093227,49	1093227,49			

Склав

С. І. Гендис

Перевірив

А. В. Грудненко

47

КП "Володимиртепло"

(назва організації, що затверджує)

Затверджено (схвалено)

Директор О.К. Коса С.Ж

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 10731828 тис.грн.

В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

30/11 / 2020

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція теплової мережі кот. по вул. Луцька 168К (від ТК6 до ж/б по вул. Луцька 174)

№ Ч.ч	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.				загальна вартість
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат		
1	2	3	4	5	6	7	
1	06-01	Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, тепlopостачання та газопостачання Реконструкція теплової мережі кот. по вул. Луцька 168К (від ТК6 до ж/б по вул. Луцька 174)	103,55316	-	-	103,55316	
		Разом по главі 6:	103,55316	-	-	103,55316	
		Разом по главах 1-7:	103,55316	-	-	103,55316	
		Разом по главах 1-8:	103,55316	-	-	103,55316	
		Разом по главах 1-9:	103,55316	-	-	103,55316	
		Разом по главах 1-12:	103,55316	-	-	103,55316	
		Кошторисний прибуток (П)	1,10099	-	-	1,10099	
		Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	0,55985	0,55985	
		Разом	104,65415	-	0,55985	105,21400	

48

1	2	3	4	5	6	7
		Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (крім ПДВ) у тому числі:				
	Настанова [4.43]	- Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (без ПДВ) Єдиний податок 2%	-	-	2,10428	2,10428
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	104,65415	-	2,66413	107,31828

Головний інженер



С. Л. Пристула



С. І. Гендіс

3 Програмний комплекс АВК - 5 (3.7.2)

КП "Волюдимиртепло"
(назва організації, що затверджує)



Затверджено (схвалено) *Директор*

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 107,318 тис. грн.
В тому числі зворотних сум _ тис. грн.

(посилання на документ про затвердження) *№ 111 / 72*

30 / 111 2024.

Реконструкція теплової мережі кот. по вул. Луцька 168К (від ТК6 до ж/б по вул. Луцька 174)
2023-3

Локальний кошторис на будівельні роботи №06-01-03
на Реконструкція теплової мережі кот. по вул. Луцька 168К (від ТК6 до ж/б по вул. Луцька 174)

Основа:
креслення (специфікації) №

Кошторисна вартість
Кошторисна трудомісткість
Кошторисна заробітна плата
Середній розряд робіт

103,55316 тис. грн.
0,14392 тис.люд.год.
9,51866 тис. грн.
4,0 розряд

№ ч.ч.	Об'єкт вання (шифр норми)	Одиниця виміру	Кіль- кість	Вартість одиниці, грн.		Загальна вартість, грн.			Витрати труда робітників, люд.год.		
				Всього	заробіт- ної плати	експлуа- тації машин	Всього	заробіт- ної плати	експлуа- тації машин	не зайнятих обслуговуванням машин	Тих, що обслуговують машини
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	РН1-5-2	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100 м3	0,24	6341,62	6068,53	1521,99	65,54	1456,45	5,3400	1,28
					273,09	1298,91			311,74	19,3180	4,64

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	E23-1-1	Улаштування піщаної основи під трубопроводи	10м3	0,69	875,57	-	604,14	604,14	-	16,3200	11,26
3	C1421-10634-2	Пісок природний	т	11,4	875,57	-	6247,20	-	-	-	-
4	E16-27-6	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 50 мм	шт	4	7170,04	68,09	28680,16	2345,80	272,36	9,2500	37
5	E24-10-1	Безканальне прокладання теплоізолювальних трубопроводів діаметром 50 мм (пінополіуретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену) при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град.С	1000м	0,04	586,45	18,11	6917,59	3156,75	72,44	0,2824	1,13
6	C113-911	Труби сталеві електросварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 50 мм	км	0,04	118900,00	-	47560,00	-	-	-	-
7	C113-1571	Комплект ізоляції стиків EP-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізолювальних труб, типорозмір 57/125 мм	шт	4	891,00	-	3564,00	-	-	-	-
8	C113-1542	Кільце ущільнюоче до теплоізолювальних труб, типорозмір 125 мм	шт	4	236,00	-	944,00	-	-	-	-
9	E16-27-1	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 15 мм	шт	2	897,60	25,06	1795,20	955,28	50,12	7,3100	14,62
10	PH12-55-3	Фарбування сталевих труб діаметром більше 50 мм суриком за 2 рази	100м2	0,0132	8088,93	0,82	106,77	54,96	0,01	69,6300	0,92
11	PH3-28-1	Мурування окремих ділянок простих зовнішніх стін із цегли	100 м3	0,003	4163,87	0,73	1114,64	157,58	0,01	0,0111	-
12	PH20-17-3	Готування важких кладкових цементно-вапняних розчинів, марка 50	100м3	0,00072	371545,39	4351,38	61,66	13,07	13,05	889,5400	2,67
13	PH1-12-2	Засипання траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при розміщенні ґрунту до 5 м. ґрунту ґрунту 2	100 м3	0,24	52527,34	3838,48	207,50	-	11,52	58,7523	0,18
		Разом прями витрати по кошторису			85641,70	-	99324,85	7353,12	207,50	355,0500	117,07
		Разом будівельні роботи, грн.			18157,26	864,59	99324,85	950,75	34,30	2,0382	14,48
		в тому числі:			864,59	142,93					
		вартість матеріалів, виробів та комплектів, грн.					86313,80				
		всього заробітна плата, грн.					8303,87				

7

		66_СД_ЛСССР									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Загальновиборничі витрати, грн. Трудоємність в загальновиборничих витратах, люд.год. заробітна плата в загальновиборничих витратах, грн. Всього будівельні роботи, грн.						4228,31 12,37 1214,79 103553,16				

	Всього по кошторису						103553,16				
	Кошторисна трудоємність, люд.год.						143,92				
	Кошторисна заробітна плата, грн.						9518,66				

Разом по главах 1-12:

Настанова [4.38]	Кошторисний прибуток (П)						103553,16				
Настанова [4.39]	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ) Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І)						1100,99 559,85 105214				
Настанова [4.43]	Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (крім ПДВ) у тому числі: - Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (без ПДВ) Єдиний податок 2% Всього по зведеному кошторисному розрахунку						2104,28 107318,28				

Головний інженер

С. Л. Приступа

С. І. Гендис

Підсумкова відомість ресурсів

№ ч.ч.	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	у тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транспортування, грн.	заготівельно-складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	14
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд.год	117,07	62,81				
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	4,0					
3		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд.год	14,48	65,70				
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	4,2					
5		Витрати робітників, заробітна плата яких враховується в складі:							
5.1		загальновиrobничих витрат	люд.год	13,81	98,26				
		Разом кошторисна трудомісткість	люд.год	145,36					
		Середній розряд робіт	розряд	4,0					
		II. Будівельні машини і механізми							
6	СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,86	330,86				
					284,54				
7	СН202-128	Крани баштові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,08	206,57				
					16,53				
8	СН202-1141	Крани на автомобільному ходу, вантажопідйомність 10 т	маш. год	1,364	583,07				
					795,31				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
9	СН203-101	Автовантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,8192	488,17 399,91				
10	СН203-1080	Підіймачі щоглові будівельні, вантажопідйомність 0,5 т	маш. год	0,158922	82,21 13,06				
11	СН204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш. год	5,7524	339,83 1954,84				
12	СН204-502	Установка для зварювання ручного дугового [постійного струму]	маш. год	3,84	5,58 21,43				
13	СН205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м ³ /хв	маш. год	0,84	373,72 313,92				
14	СН206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м ³	маш. год	3,5664	408,38 1456,45				
15	СН207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт [80 к.с.]	маш. год	0,3792	547,21 207,50				
16	СН219-101	Насосні станції електричні стаціонарні, подача 50 м ³ /год, напір 50 м	маш. год	1,68	115,75 194,46				
		Разом по розділу II	грн.		5657,95				
		Будівельні машини, враховані в складі загальноновиробничих витрат							
17	СН270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш. год	10,1308					
		III. Будівельні матеріали, виробі і комплекти							
18	+С111-1324	Шлакортландцемент загальнобудівельного та спеціального призначення, марка 400	т	0,0128	3796 48,59	3796,00 48,59			

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
19	+С111-1512	Електроди, діаметр 3 мм, марка Э55	т	0,0076	<u>128000</u> 972,80	<u>128000,00</u> 972,80	-	-	-
20	+С113-911	Труби сталеві електроварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 50 мм	км	0,04	<u>1189000</u> 47560,00	<u>1189000,00</u> 47560,00	-	-	-
21	+С113-1542	Кільце ущільнюоче до теплоізованих труб, типорозмір 125 мм	шт	4	<u>236</u> 944,00	<u>236,00</u> 944,00	-	-	-
22	+С113-1571	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізованих труб, типорозмір 57/125 мм	шт	4	<u>891</u> 3564,00	<u>891,00</u> 3564,00	-	-	-
23	+С130-966	Фланці плоскі приварні із сталі ВСтЗсп2, ВСтЗсп3, тиск 1,0 МПа [10 кгс/см2], діаметр 50 мм	шт	4	<u>360</u> 1440,00	<u>360,00</u> 1440,00	-	-	-
24	&С1421-10634-2	Пісок природний	т	11,4	<u>548</u> 6247,20	<u>548,00</u> 6247,20	-	-	-
25	+С1422-10936	Цегла керамічна одинарна повнотіла, розміри 250x120x65 мм, марка М100	1000шт	0,118	<u>8000</u> 944,00	<u>8000,00</u> 944,00	-	-	-
26	&С1534-15-2	Відводи д 50 мм	шт	6	<u>96</u> 576,00	<u>96,00</u> 576,00	-	-	-
27	&С1546-82-1	Сурик	т	0,00037	<u>140000</u> 51,80	<u>140000,00</u> 51,80	-	-	-
28	&С1630-87-24	Кран кульовий IVR-54 діам. 15 мм	шт	2	<u>337,7</u> 675,40	<u>337,70</u> 675,40	-	-	-
29	&С1630-87-39	Кран кульовий JIP - FF Ду50 PN 40	шт	2	<u>11639</u> 23278,00	<u>11639,00</u> 23278,00	-	-	-
30	&С1630-126-21	Різьба Ду 15 патрубков 1/2	шт	2	<u>6</u> 12,00	<u>6,00</u> 12,00	-	-	-
		Разом по розділу III	грн.		86313,79	86313,79			

Склад

Перевірив

С. І. Гендіс

А. В. Груденко



КП "Володимиртепло"

(назва організації, що затверджує)

Затверджено (схвалено)

Директор

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 56,13808 тис. грн.

В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

30/11 / 2022

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція теплової мережі кот. по вул. Шевченка 8К (від ж/б по вул. Роксолани 4 до ж/б по вул. Роксолани 6)

№ Ч.ч	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.				загальна вартість
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	7	
1	2	3	4	5	6	7	
1	02-01	Глава 2. Об'єкти основного призначення Реконструкція теплової мережі кот. по вул. Шевченка 8К (від ж/б по вул. Роксолани 4 до ж/б по вул. Роксолани 6)	53,86717	-	-	53,86717	
		Разом по главі 2:	53,86717	-	-	53,86717	
		Разом по главах 1-7:	53,86717	-	-	53,86717	
		Разом по главах 1-8:	53,86717	-	-	53,86717	
		Разом по главах 1-9:	53,86717	-	-	53,86717	
		Разом по главах 1-12:	53,86717	-	-	53,86717	
		Кошторисний прибуток (П)	0,77571	-	-	0,77571	
		Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організації (АВ)	-	-	0,39445	0,39445	
		Разом	54,64288	-	0,39445	55,03733	

1	2	3	4	5	6	7
		Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (крім ПДВ) У тому числі: - Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (без ПДВ) Єдиний податок 2%	-	-	1,10075	1,10075
	Настанова [4.43]	Всього по зведеному кошторисному розрахунку	54,64288	-	1,49520	56,13808

Головний інженер


С. Л. Пристула


С. І. Гендис

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
2	E23-1-1	Улаштування піщаної основи під трубопроводу	10м3	0,432	875,57	-	378,25	378,25	-	16,3200	7,05	
3	С1421-10634-2	Пісок природний	т	7,12	548,00	-	3901,76	-	-	-	-	
4	E16-27-6	Врізування в діючі внутрішні мережі трубопроводів опалення і водопостачання діаметром 50 мм	шт	4	846,54 586,45	68,09 18,11	3386,16	2345,80	272,36 72,44	9,2500 0,2824	37 1,13	
5	E24-10-1	Безканальне прокладання теплоізоляційних трубопроводів діаметром 50 мм [пінополіуретанова ізоляція з зовнішньою оболонкою із поліетилену] при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град.С	1000м	0,028	172939,82 78918,84	91460,98 12702,08	4842,31	2209,73	2560,91 355,66	1226,4000 196,0077	34,34 5,49	
6	C113-911	Труби сталеві електрозварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 50 мм	км	0,028	1189000,00	-	33292,00	-	-	-	-	
7	C113-1571	Комплект ізоляції стиків EP-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізоляційних труб, типорозмір 57/125 мм	шт	2	891,00	-	1782,00	-	-	-	-	
8	C113-1542	Кільце ущільнює до теплоізоляційних труб, типорозмір 125 мм	шт	4	236,00	-	944,00	-	-	-	-	
9	PH12-55-3	Фарбування сталевих труб діаметром більше 50 мм суриком за 2 рази	100м2	0,0044	7982,87 4163,87	0,82 0,73	35,12	18,32	-	69,6300 0,0111	0,31	
10	PH3-28-1	Мурування окремих ділянок простих зовнішніх стін із цегли	100 м3	0,003	371545,39	4351,38 3838,48	1114,64	157,58	13,05 11,52	889,5400 58,7523	2,67 0,18	
11	PH20-17-3	Готування важких кладкових цементно-вапняних розчинів, марка 50	100м3	0,00072	52527,34 85641,70	-	61,66	13,07	-	355,0500	0,26	
12	PH1-12-2	Засипання траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, ґрунта ґрунту 2	100 м3	0,16	18157,26 864,59	864,59 142,93	138,33	-	138,33 22,87	-	0,33	
Разом прямі витрати по кошторису							50890,89	5166,44	3955,62		82,48	
Разом будівельні роботи, грн. в тому числі:							50890,89	50890,89	670,32			10,22
вартість матеріалів, виробів та комплектів, грн. всього заробітна плата, грн.							41768,83	41768,83				
Загальновиробничі витрати, грн.							5836,76	5836,76				
Трудомісткість в загальновиробничих витратах, люд.год.							2976,28	2976,28				
заробітна плата в загальновиробничих витратах, грн.							8,7	8,7				
							856,01	856,01				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Всього будівельні роботи, грн.						53867,17				
	Всього по кошторису						53867,17				
	Кошторисна трудомісткість, люд.год.						101,4				
	Кошторисна заробітна плата, грн.						6692,77				

Разом по главах 1-12: 53867,17

Настанова [4.38] Кошторисний прибуток (П) 775,71

Настанова [4.39] Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)
Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І) 394,45
55037,33

Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (крім ПДВ) 1100,75
у тому числі:

Настанова [4.43] - Податки, збори, обов'язкові платежі, встановлені чинним законодавством і не враховані складовими вартості будівництва (без ПДВ) Єдиний податок 2% 1100,75
Всього по зведеному кошторисному розрахунку 56138,08

Головний інженер

С. Л. Пристуга

С. І. Гендис

Реконструкція теплової мережі кот. по вул. Шевченка 8К (від ж/б по вул. Роксолани 4 до ж/б по вул. Роксолани 6)

Підсумкова відомість ресурсів

№ п.ч.	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	у тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	тран- портна складова, грн.	заготі- вельно- складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	всього, грн. 67	всього, грн. 8/9	всього, грн. 10/11	всього, грн. 12/13	14
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд.год	82,48	62,64				
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	3,9					
3		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд.год	10,22	65,65				
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	4,2					
5		Витрати робітників, заробітна плата яких враховується в складі:	люд.год	9,72	98,37				
5.1		загально виробничих витрат							
	Разом	кошторисна трудомісткість	люд.год	102,42					
	Середній розряд робіт		розряд	3,9					
		II. Будівельні машини і механізми							
6	СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,72	330,86 238,22				
7	СН202-128	Крани баштові, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,08	206,57 16,53				
8	СН202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш. год	0,9548	583,07 556,72				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
9	СН203-101	Автовантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш. год	0,57344	<u>488,17</u> 279,94				
10	СН203-1080	Підіймачі щоглові будівельні, вантажопідйомність 0,5 т	маш. год	0,158834	<u>82,21</u> 13,06				
11	СН204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш. год	4,02668	<u>339,83</u> 1368,39				
12	СН204-502	Установка для зварювання ручного дугового [постійного струму]	маш. год	3,16	<u>5,58</u> 17,63				
13	СН205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згорання, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м ³ /хв	маш. год	0,588	<u>373,72</u> 219,75				
14	СН206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м ³	маш. год	2,3776	<u>408,38</u> 970,96				
15	СН207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт [80 к.с.]	маш. год	0,2528	<u>547,21</u> 138,33				
16	СН219-101	Насосні станції електричні стаціонарні, подача 50 м ³ /год, напір 50 м	маш. год	1,176	<u>115,75</u> 136,12				
		Разом по розділу II	грн.		3955,65				
		<u>Будівельні машини, враховані в складі загальноновиробничих витрат</u>							
17	СН270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш. год	7,72556					
		<u>III. Будівельні матеріали, вироби і комплекти</u>							
18	+СН111-1324	Шлакортландцемент загальнобудівельного та спеціального призначення, марка 400	т	0,0128	<u>3796</u> 48,59				
						<u>3796,00</u> 48,59			

62

**КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВОЛОДИМИРТЕПЛО"
ВОЛОДИМИРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ**

Код ЄДРПОУ 05384488

Н А К А З

30.11 2022р.

№ 172

м. Володимир

Про затвердження проектно-кошторисної документації

В зв'язку з розробкою інвестиційної програми КП "Володимиртепло" на 2022-2023р. згідно Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, затвердженого Наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020р. № 191, відповідно до порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 11 травня 2011 року № 560 « Про затвердження Порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України»,

НАКАЗУЮ:

Затвердити проектно-кошторисну документацію на заходи інвестиційної програми КП "Володимиртепло" на 2022-2023р. :

1. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Старицького, 12-К від теплової камери ТК-14а теплової камери ТК-17а:
зведений кошторисний розрахунок - 1205,77 тис.грн., в т.ч.
вартість матеріалів, виробів і конструкцій - 1093,23 тис.грн.
2. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Луцька, 168-К від теплової камери ТК-6 до житлового будинку по вул.Луцька, 174:
зведений кошторисний розрахунок - 107,32 тис.грн., в т.ч.
вартість матеріалів, виробів і конструкцій - 86,31 тис.грн.
3. Реконструкція теплової мережі котельні по вул.Шевченка, 8-К від житлового будинку по вул.Роксолани,4 до житлового будинку по вул.Роксолани, 6:
зведений кошторисний розрахунок - 56,14 тис.грн., в т.ч.
вартість матеріалів, виробів і конструкцій - 41,77 тис.грн.

Директор

Виконавець:
головний економіст



АКТ
технічного обстеження
ділянки теплової мережі котельні по вул. Старицького, 12-К

Комісія в складі:

- головного інженера Приступи С.Л.,
- начальника виробничо-технічної служби Грудненко А.В.,
- майстра дільниці Шнярука О.А.

_____ 2022 року провела технічний огляд ділянки тепломережі котельні по вул. Старицького, 12-К

Рік вводу в експлуатацію	Виявлені дефекти	Необхідне виконання робіт
<i>Ділянка тепломережі котельні по вул. Старицького, 12-К від теплової камери ТК-14а до ТК-17а .</i>		
1991 рік	<p>Ділянки тепломережі прокладені в непрохідному каналі. Результатами проведення шурфовок встановлено, що теплоізоляція трубопроводів з мінеральної вати з покриттям руберойдом практично відсутня. Внаслідок проникнення талих та ґрунтових вод зазначені ділянки тепломереж підтоплюються.</p> <p>Зовнішня поверхня подавальних і зворотніх трубопроводів покрита суцільною корозійною плівкою. Виявлено додаткові корозійні виразки глибиною 2-3 мм. Місцями у верхній частині трубопроводів товщина стінок труб становить 3 – 3,5 мм, у нижній частині – 2,5-3 мм від номінальної товщини 5 мм, що є аварійно небезпечним. Корозійний знос даної ділянки становить ~60-70%.</p>	<p>Для надійного, якісного та безперебійного теплопостачання споживачів необхідно виконати:</p> <ul style="list-style-type: none"> - заміну теплових мереж ; - заміну нерухомих опор, дренажної арматури та арматури випуску повітря. - заміну компенсаторів.

Головний інженер
 Начальника виробничо-технічної служби
 Майстер дільниці



Приступа С.Л.
 Грудненко А.В.
 Шнярук О.А.

64

АКТ
технічного обстеження
ділянки теплової мережі котельні по вул.Луцька,168-К

Комісія в складі:

- головного інженера Приступи С.Л.,
- начальника виробничо-технічної служби Грудненко А.В.,
- майстра дільниці Булюка А.В.

_____ 2022 року провела технічний огляд ділянки тепломережі котельні по вул.Луцька,168-К

Рік вводу в експлуатацію	Виявлені дефекти	Необхідне виконання робіт
<i>Ділянка тепломережі котельні по вул. Луцька,168-К від теплової камери ТК-6 до житлового будинку по вул.Луцька,174</i>		
Орієнтовно 1977 рік	<p>Ділянки тепломережі прокладені в непрохідному цегляному каналі. Результатами проведення шурфовок встановлено, що теплоізоляція трубопроводів з мінеральної вати з покриттям руберойдом взагалі відсутня. Трубопроводи лежать просто у землі. Внаслідок проникнення талих та ґрунтових вод зазначені ділянки тепломереж постійно підтоплюються.</p> <p>Зовнішня поверхня подавальних і зворотніх трубопроводів покрита суцільною корозійною плівкою з багаточисельними корозійними виразками глибиною 2-3 мм. У верхній частині трубопроводів товщина стінок труб становить 2 - 2,5 мм, у нижній частині - 1,5-2 мм від номінальної товщини 3,5 мм, що є аварійно небезпечним. Корозійний знос даної ділянки становить ~90-95%.</p>	<p>Для надійного, якісного та безперебійного теплопостачання споживачів необхідно виконати:</p> <ul style="list-style-type: none"> - заміну теплових мереж; - заміну запірної арматури.

Головний інженер
 Начальника виробничо-технічної служби
 Майстер дільниці

 Приступа С.Л.
 Грудненко А.В.
 Булюк А.В.

АКТ
технічного обстеження
ділянки теплової мережі котельні по вул.Шевченка,8-К




Комісія в складі:

- головного інженера Приступи С.Л.,
- начальника виробничо-технічної служби Грудненко А.В.,
- майстра дільниці Шнярука О.А.

_____ 2022 року провела технічний огляд ділянки тепломережі котельні по вул.Шевченка,8-К

Рік вводу в експлуатацію	Виявлені дефекти	Необхідне виконання робіт
<i>Ділянка тепломережі котельні по вул.Шевченка,8-К від житлового будинку по вул. Роксолани, 4 до житлового будинку по вул.Роксолани, 6</i>		
1979 рік	<p>Ділянки тепломережі прокладені в непрохідному каналі. Результатами проведення шурфовок встановлено, що теплоізоляція трубопроводів з мінеральної вати з покриттям руберойдом взагалі відсутня. Внаслідок проникнення талих та ґрунтових вод зазначені ділянки тепломереж постійно підтоплюються.</p> <p>Зовнішня поверхня подавальних і зворотніх трубопроводів покрита суцільною корозійною плівкою з багаточисельними корозійними виразками глибиною 2-3 мм. У верхній частині трубопроводів товщина стінок труб становить 2 - 2,5 мм, у нижній частині - 1,5-2 мм від номінальної товщини 3,5 мм, що є аварійно небезпечним. Корозійний знос даної ділянки становить ~85-90%.</p>	<p>Для надійного, якісного та безперебійного тепlopостачання споживачів необхідно виконати:</p> <ul style="list-style-type: none"> - заміну теплових мереж .

Головний інженер
 Начальника виробничо-технічної служби
 Майстер дільниці

 Приступа С.Л.
 Грудненко А.В.
 Шнярук О.А.

Температурний графік
КП "Володимир-Волинськтеплоенерго"
теплові мережі в м. Володимир-Волинському

Температура холодної п'ятиденки	Температура зовнішнього повітря, град С	Температурний графік зі зломом		Температурний графік без зламу	
		Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С
-20,0	-20,0	93,11	68,75	93,11	68,75
-19,0	-19,0	91,22	67,50	91,22	67,50
-18,0	-18,0	89,33	66,25	89,33	66,25
-17,0	-17,0	87,44	65,00	87,44	65,00
-16,0	-16,0	85,54	63,75	85,54	63,75
-15,0	-15,0	83,64	62,49	83,64	62,49
-14,0	-14,0	81,74	61,23	81,74	61,23
-13,0	-13,0	79,84	59,97	79,84	59,97
-12,0	-12,0	77,94	58,70	77,94	58,70
-11,0	-11,0	76,03	57,44	76,03	57,44
-10,0	-10,0	74,12	56,17	74,12	56,17
-9,0	-9,0	72,21	54,90	72,21	54,90
-8,0	-8,0	70,29	53,62	70,29	53,62
-7,0	-7,0	68,37	52,35	68,37	52,35
-6,0	-6,0	66,45	51,07	66,45	51,07
-5,0	-5,0	64,53	49,78	64,53	49,78
-4,0	-4,0	62,60	48,50	62,60	48,50
-3,0	-3,0	60,67	47,21	60,67	47,21
-2,0	-2,0	58,73	45,91	58,73	45,91
-1,0	-1,0	56,79	44,61	56,79	44,61
0,0	0,0	54,85	43,31	54,85	43,31
1,0	1,0	52,90	42,01	52,90	42,01
2,0	2,0	50,95	40,69	50,95	40,69
3,0	3,0	48,99	39,38	48,99	39,38
4,0	4,0	47,03	38,05	47,03	38,05
5,0	5,0	45,06	36,73	45,06	36,73
6,0	6,0	43,08	35,39	43,08	35,39
7,0	7,0	41,10	34,05	41,10	34,05
8,0	8,0	39,11	32,70	39,11	32,70
9,0	9,0	37,11	31,34	37,11	31,34
10,0	10,0	35,09	29,97	35,09	29,97
11,0	11,0	33,07	28,58	33,07	28,58
12,0	12,0	31,03	27,19	31,03	27,19
13,0	13,0	28,98	25,77	28,98	25,77
14,0	14,0	26,90	24,34	26,90	24,34
15,0	15,0	24,80	22,88	24,80	22,88

	Нормативна температура зовнішнього повітря, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Нормативна кількість днів роботи системи теплостачання
Січень	-3,9	62,41	48,37	62,41	48,37	31
Лютий	-2,7	60,09	46,82	60,09	46,82	28
Березень	1,3	52,32	41,61	52,32	41,61	31
Квітень (ОП)	8,1	38,91	32,56	38,91	32,56	13
Квітень (МОП)	8,1					0
Травень	13,9					0
Червень	16,9					0
Липень	18,2					0
Серпень	17,6					0
Вересень	13,0					0
Жовтень (МОП)	7,9					0
Жовтень (ОП)	7,9	39,31	32,83	39,31	32,83	13
Листопад	2,5	49,97	40,04	49,97	40,04	30
Грудень	-1,9	58,54	45,78	58,54	45,78	31
Для середніх за рік показників трубопроводів, які працюють цілорічно (магістраль)	0,4	54,1	42,8	54,1	42,8	177
Для показників трубопроводів, які працюють опалувальний період	0,4	54,1	42,8	54,1	42,8	

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Директор КП «Володимир-Волинськтеплоенерго» **Сергій КОБА**

20__ р.

Копія в оригіналі

Головний інженер

[Handwritten signature]

Форманюк І.Л.

[Handwritten signature]

ДОВІДКА
про середню температуру ґрунту

**у м. Володимир-Волинський в опалювальний період
на глибині прокладання ділянки трубопроводу**

Розрахунок проведено згідно таблиці "Температура ґрунта на різних глибинах в некоторых пунктах СССР" (довідник "Справочник в помощь работнику газовой промышленности", г.Киев) та ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 "Будівельна кліматологія" (опалювальний період - 177 днів)

<i>Місяць</i>	<i>Кількість днів</i>	<i>Температура ґрунту на глибині прокладання 1,2 м, °С</i>	<i>Температура ґрунту на глибині прокладання 1,6 м, °С</i>
жовтень	13	12,1	12,7
листопад	30	7,7	9,0
грудень	31	4,4	5,7
січень	31	1,2	1,6
лютий	28	2,6	3,8
березень	31	1,6	2,8
квітень	13	1,3	2,2

Середньозважена температура ґрунту на глибині прокладання 1,2 м – 4,0 °С
Середньозважена температура ґрунту на глибині прокладання 1,6 м – 5,0 °С

Головний економіст



О.А.Форманюк

68

Облікова ставка Національного банку

Період	% річних		Рішення з монетарної політики
	2022 рік		
з 21.10	25,0		Рішення
з 09.09	25,0		Рішення
з 22.07	25,0		Рішення
з 03.06	25,0		Рішення
з 04.03	10,0		Рішення
з 21.01	10,0		Рішення
	2021 рік		
з 10.12	9,0		Рішення
з 22.10	8,5		Рішення
з 10.09	8,5		Рішення
з 23.07	8,0		Рішення
з 18.06	7,5		Рішення
з 16.04	7,5		Рішення
з 05.03	6,5		Рішення
з 22.01	6,0		Рішення
	2020 рік		
з 11.12	6,0		Рішення
з 23.10	6,0		Рішення
з 04.09	6,0		Рішення
з 24.07	6,0		Рішення
з 12.06	6,0		Рішення
з 24.04	8,0		Рішення
з 13.03	10,0		Рішення
з 31.01	11,0		Рішення



ТОВ "МіДа Енерджі"
 юридична адреса: 02095, м. Київ, вул. Княжий Затон 9 А, офіс 369
 ЄДРПОУ 43207008
 Тел.: +38066 849 04 39 +38066 877 41 15
 e-mail mda.ener@gmail.com.ua
 www.mida-energy.com.ua

**Прайс-лист на сталеву
 попередньо ізольовану трубу
 в поліетиленовій оболонці***

*Ціни з ПДВ в грн. станом на 26.07.2022 р.

Типорозмір	Пряма труба грам	Коліно грам/шт	Нерухомі опора грам/шт	Компенсатор скульфонний грам/шт	Комплекти ізоляції стиків				Рукав кінцевий грам/шт	Кільце уцілююче грам/шт
					EP-2 грам/шт	EP-3 грам/шт	EP-4 грам/шт	EP-5 грам/шт		
32/90	772,00	1663,00	4425,00		586,00	675,00	842,00	338,00	195,00	
38/110	970,00	1986,00	5388,00		704,00	766,00	945,00	353,00	218,00	
45/110	995,00	2540,00	5706,00	56376,00	704,00	766,00	945,00	353,00	218,00	
✓ 57/125	✓ 1189,00	✓ 3111,00	✓ 7123,00	✓ 57683,00	729,00	✓ 891,00	1135,00	✓ 473,00	✓ 236,00	
76/140	1480,00	3728,00	7936,00	61304,00	829,00	1053,00	1323,00	530,00	259,00	
89/160	1812,00	4489,00	10126,00	70004,00	905,00	1169,00	1559,00	593,00	281,00	
108/200	2386,00	6438,00	12371,00	73726,00	1081,00	1226,00	2027,00	815,00	334,00	
133/225	3099,00	9107,00	15410,00	94345,00	1173,00	1361,00	2235,00	876,00	361,00	
159/250	3860,00	10492,00	19025,00	97865,00	1341,00	1498,00	2758,00	1055,00	390,00	
✓ 219/315	✓ 6630,00	✓ 17142,00	✓ 29316,00	✓ 160888,00	0,00	✓ 2110,00	3316,00	✓ 1224,00	✓ 481,00	
273/400	9731,00	26785,00	39414,00	189101,00	0,00	3238,00	4466,00	2734,00	599,00	
325/450	12524,00	33060,00	51200,00	209318,00	0,00	3934,00	5481,00	3093,00	668,00	
377/500	17506,00	44891,00	75031,00	279449,00	0,00	4363,00	6149,00	3402,00	746,00	
426/560	16683,00	61316,00	92590,00	308760,00	0,00	5693,00	7424,00	3781,00	834,00	
478/630	19821,00	68034,00	108305,00	319472,00	0,00	6957,00	8328,00	4101,00	930,00	
530/710	28640,00	98035,00	147137,00	442350,00	0,00	10314,00	13976,00	5271,00	1038,00	
630/800	35106,00	183365,00	183738,00	481636,00	0,00	14298,00	15801,00	5942,00	1158,00	
720/900	43205,00	448045,00	222384,00	545053,00	0,00	18569,00	22059,00	6814,00	1289,00	
820/1000	47183,00	570758,00	262231,00	656925,00	0,00	20789,00	24870,00	17228,00	1448,00	
920/1100	60838,00	769931,00	318595,00	718556,00	0,00	24186,00	26377,00	17893,00	1710,00	
1020/1200	75662,00	894366,00	411653,00	756073,00	0,00	28217,00	28918,00	18591,00	1865,00	
1220/1400	81358,00	933689,00	532944,00	883108,00	0,00	35100,00	43064,00	9567,00	2607,00	





КОРПОРАЦІЯ
ЕНЕРГОРЕСУРС
ІНВЕСТ

Корпорація «Енергоресурс-інвест»
вул. Зелена, 131, м. Львів, 79035, Україна
Код ЄДРПОУ 30336890

Тел.: +38 032 225 54 37
Тел./факс: +38 032 225 54 39

СТАЛІВІ ТРУБИ ТА ЕЛЕМЕНТИ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ ТЕПЛОІЗОЛЬОВАНІ ПІНОПОЛІУРЕТАНОМ В ПОЛІЕТИЛЕНОВІЙ ОБОЛОНЦІ

Ціни в грн. з ПДВ дійсні з 25.07.2022р.

Типорозмір	Пряма труба грн/м	Коліно грн/шт	Нерухома опора грн/шт	Компенсатор сильфонний грн/шт	Комплекти ізоляції стиків				Рукав кінцевий грн/шт	Кільце ущільнююче грн/шт
					ЕР-2 грн/кмпл	ЕР-3 грн/кмпл	ЕР-4 грн/кмпл	ЕР-4 грн/кмпл		
32/90	772,65	1 663,64	4 425,52		586,74	675,30	842,77	338,94	195,32	
38/110	970,83	1 986,51	5 388,21		704,08	766,41	945,20	353,97	218,63	
45/110	995,07	2 540,44	5 706,21	56 376,02	704,08	766,41	945,20	353,97	218,63	
57/125	1 189,32	3 111,89	7 123,73	57 683,59	729,25	891,01	1 135,75	473,77	236,56	
76/140	1 480,48	3 728,06	7 936,22	61 304,52	829,83	1 053,20	1 323,06	530,81	259,90	
89/160	1 812,19	4 489,00	10 126,12	70 004,86	905,25	1 169,70	1 559,87	593,50	281,92	
108/200	2 386,66	6 438,36	12 371,09	73 726,34	1 081,29	1 226,84	2 027,04	815,37	334,19	
133/225	3 099,46	9 107,02	15 410,77	94 345,60	1 173,46	1 361,27	2 235,20	876,89	361,68	
159/250	3 860,39	10 492,24	19 025,72	97 865,95	1 341,07	1 498,39	2 758,65	1 055,06	390,54	
219/315	6 630,04	17 142,64	29 316,64	160 888,78		2 110,25	3 316,28	1 224,47	481,32	
273/400	9 731,52	26 785,33	39 414,41	189 101,95		3 238,30	4 466,00	2 734,00	599,58	
325/450	12 524,79	33 060,75	51 200,37	209 318,87		3 934,93	5 481,65	3 093,75	668,31	
377/500	17 506,54	44 891,42	75 031,95	279 449,39		4 363,96	6 149,06	3 402,68	746,68	
426/560	16 683,46	61 315,45	92 590,56	308 760,60		5 693,01	7 424,87	3 781,48	834,73	
478/630	19 821,15	68 034,75	108 305,16	319 472,53		6 957,16	8 328,25	4 101,99	930,93	
530/710	28 639,55	98 034,34	147 137,30	442 349,83		10 313,46	13 975,35	5 271,92	1 038,22	
630/800	35 105,97	183 364,75	183 737,96	481 635,32		14 297,17	15 800,61	5 941,56	1 157,89	
720/900	43 204,94	448 044,42	222 383,02	545 052,06		18 568,88	22 058,39	6 813,97	1 288,51	
820/1000	47 182,27	570 757,24	262 230,81	656 924,06		20 788,11	24 869,16	7 227,22	1 445,30	
920/1100	60 837,62	769 930,66	318 594,94	718 555,42		24 185,66	26 376,39	7 892,11	1 709,35	
1020/1200	75 661,78	894 365,42	411 652,71	756 072,40		28 216,62	28 917,62	8 590,47	1 864,70	
1220/1400	81 357,31	933 688,93	532 943,32	883 107,01		35 099,37	43 067,53	9 566,21	2 606,26	

ЗГІДНО З ОРДИНАЦІЮ
Директор:
КП «Волатимиртеплож»
« 20 »

ТОВ «ЕЛАС»
08500 Україна,
Київська обл., м. Фастів
вул. Транспортна 11В

UA75305299000026008030105442
в Київському ГРУ «Приватбанк»
МФО: 321842 Код: 32932312

NELAS
ELECTRONIC AUTOMATED SYSTEMS

elas@elas.com.ua

www.elas.com.ua

tel/fax: +38 (067) 600-33-16

+38 (044) 593-39-77

+38 (044) 593-39-78

LTD "ELAS"
11B, Transportnaya str.,
Fastiv, Kyiv region, Ukraine,
08500

UA75305299000026008030105442
in Kiyv MRM "Privatbank"
MFO: 321842 Code: 32932312

Директору
КП "ВОЛОДИМИР-
ВОЛИНСЬКТЕПЛОЕНЕРГО"
Кобі Сергію Анатолійовичу

Комерційна пропозиція №0176/5 (Драгоманова, 20-к)

Шановний, Сергію Анатолійовичу! Пропонуємо Вам нашу продукцію / послуги по диспетчеризації котельні, що розташована по вул. Драгоманова, 20-к з метою переведення котельень в режим автоматичної роботи без постійної присутності чергового персоналу.

№	Назва	Кількість	Вартість, грн з ПДВ
1	Комплект обладнання для автоматизації і диспетчеризації котельні по вул. Драгоманова 20-к: Шафа загальнокотельна з блоком автоматичного управління "ВЕГА-модуль 2.3" (встановлюється в котельні, забезпечує автономну роботу котельні, підготовку даних для передачі) У складі шафи: - блок живлення 24В із зарядним пристроєм; - акумуляторні батареї 1-2 шт. - реле контролю фаз; - реле котлів 18 шт.; Розміри приблизно: 1000x600x250мм Функціональність: 1) Каскадний контролер з погодозалежним регулюванням, керує котлами бшт, перевірка герметичності; 2) Управління мережевими насосами АВР, перекидка, захист; 3) Автоматичне підживлення по давачам тиску Р хвп та Р зворот, контроль витрати. 4) Підключення давачів охорони, пожежи, загазованості, Р газу низьке/ високе, Р тиск води низький/ високий та інші. 5) Обладнання зв'язку з диспетчерським пунктом Входить: силова часина пускачі на мережеві насоси 2 групи по 2x0.75кВт. Давачі-реле тиску газу дискретний - Р газу низький - Р газу високий - Р герметичності - Р герметичності котлів 6 шт. Давачі температури ТСМ - Т подачі СО, ГВП - Т зворотки СО, ГВП - Т зовні повітря - Т котельні Давачі тиску Danfoss 4-20мА	1 к-т	988 000

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор
Сергій КОБА
20 р.

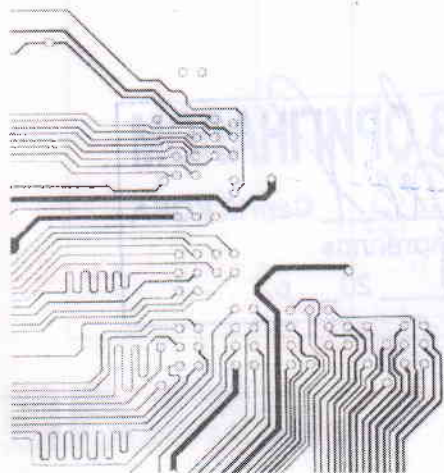
<p>- Р подачі СО, ГВП - Р зворотки СО, ГВП - Р хвп</p> <p>Датчики-реле тиску води для захисту насосів 2 шт.</p> <p>Сигналізатор загазованості Давач загазованості СО 2 шт. Давач загазованості СН4 -2 шт.</p> <p>Давач руху охоронний – 2шт. Давач пожежний – 3шт.</p> <p>Клапан - відсікач газовий ДУ50. Нормально закритий.</p> <p>Клапан – безпеки газовий ДУ20. Нормально відкритий</p> <p>Клапани для підживлення та скидання ДУ15 4 шт.</p> <p>Лічильник водяний ДУ15 з імпульсним виходом, 1,5м/год</p> <p>Кабельна продукція, лотки, зварні бобишки, інш. витратні матеріали</p> <p>Заміна автоматики та пальників на котлах АОГВ-100Е 6 к-тів</p> <p>Додавання котельні у програму диспетчеризації</p> <p>Проектні креслення, шеф-монтажні та пуско-налагоджувальні роботи по встановленню обладнання для диспетчеризації на котельні та диспетчерському пункті (аналогічно до 20-го Липня)</p>		
ВСЬОГО		988 000

Термін виготовлення обладнання приблизно 8 тижнів.



21.11.2022
Виконавець: Кононенко С.М.
+38 097 696-90-29

Директор ТОВ "ЕЛАС" / Воеводкін О. В./





ПРОМИСЛОВЕ
ТЕПЛОТЕХНІЧНЕ
ОБЛАДНАННЯ

Україна, 04655, м. Київ, вул. Старокиївська, 10г, оф.105
т: (044) 538-07-28, 29, 30
ф: (044) 538-07-23
e-mail: ic@agaz.com.ua, web: www.agaz.com.ua

Вих. 2/3110 від 31 жовтня 2022 г.

Директору
КП "ВОЛОДИМИРТЕПЛО"
Коби Сергію Анатолійовичу

Техніко-комерційна пропозиція.

Шановний, Сергію Анатолійовичу!

Прошу розглянути пропозицію щодо комплексної автоматизації котельні у м. Володимир по вул. Драгоманова, 20-к.

№	Назва	Кількість	Вартість, грн з ПДВ
1	<p>Комплект обладнання для автоматизації і диспетчеризації котельні по вул. Драгоманова 20-к: Функціональність: 1) Каскадний контролер з погодозалежним регулюванням, керує котлами бшт, перевірка герметичності; 2) Управління мережевими насосами АВР, перекидка, захист; 3) Автоматичне підживлення по давачам тиску Р хвп та Р зворот, контроль витрати. 4) Підключення давачів охорони, пожежі, загазованості, Р газу низьке/ високе, Р тиск води низький/ високий та інше 5) Обладнання зв'язку з диспетчерським пунктом 1) Шафа управління котельною У складі шафи: - блок автоматичного керування «Вега-модуль 2.3»; - акумуляторні батареї 12В-2 шт. - реле контролю фаз; - реле котлів 18 шт.; Входить: силова часина пускачі на мережеві насоси 2 групи по 2х0,75кВт. 2) Давачі-реле тиску газу дискретний 9 шт. (Р газу низький, Р газу високий, Р герметичності) 3) Давачі температури (Т подачі опалення, Т зворотки опалення, Т подачі ГВП, Т зворотки ГВП, Т оточуючого середовища,Т котельні) 4) Давачі тиску Danfoss 4-20мА (Р подачі опалення, Р зворотки опалення, Р подачі ГВП, Р зворотки ГВП, Р хвп) 5) Сигналізатор загазованості з давачем загазованості СО 2 шт. та давачем загазованості СН4 -2 шт. 6) Давач руху охоронний – 2шт., давач пожежний – 3шт. 7) Клапан - відсікач газовий ДУ50. Нормально закритий.</p>	1 к-т	1 150 000

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Директор Сергій КОБА
КП «Володимиртепло»
20 р.



8) Клапан – безпеки газовий ДУ20. Нормально відкритий. 9) Лічильник водяний ДУ15 з імпульсним виходом, 1,5м/год 10) Клапани для підживлення та скидання опалення та ГВП 2х2шт. ДУ15 11) Кабельна продукція, лотки, вварні бобишки, інш. витратні матеріали 12) Заміна автоматики та пальників на котлах АОГВ-100Е шість комплектів 13) Додавання котельні у програму диспетчеризації 14) Проектні креслення, шеф-монтажні та пуско-налагоджувальні роботи по встановленню обладнання для диспетчеризації на котельні та диспетчерському пункті		
ВСЬОГО:		1 150 000

Терміни постачання: 6 тижнів
 Доставка включена у вартість. DDP м. Володимир-Волинський
 Умови оплати: передплата 100%.

Директор ТОВ «ІЦ «Промгазпарат»



Ідентифікаційний код 32599521



08500, м. Фастів, Київської обл. вул. Героїв мінометників, 30
 Р/р UA683052990000026002030108779 в АТ КБ "ПРИВАТБАНК"
 ЄДРПОУ 32599521, ПІН 325995210246, СВ-ВО 14101039



73

Підприємство **КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКТЕПЛОЕНЕРГО"**
ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

Дата (рік, місяць, число) за ЄДРПОУ

ДОКУМЕНТ ФІНАНСИЙНО		
2021	10	01
за ЄДРПОУ		05384488
за КОАТУУ		0710200000
за КОПФГ		150
за КВЕД		35.30

Територія **ВОЛИНСЬКА**

за КОАТУУ

Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство**

за КОПФГ

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

за КВЕД

Середня кількість працівників **122**

Адреса, телефон **вулиця Сагайдачного, буд. 19, м. ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКИЙ, ВОЛИНСЬКА обл., 44700**

24397

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

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

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на **31 грудня 2020** р.

Форма №1 Код за ДКУД **1801001**

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	23	18
первісна вартість	1001	45	45
накопичена амортизація	1002	22	27
Незавершені капітальні інвестиції	1005	1 071	3 229
Основні засоби	1010	18 494	20 315
первісна вартість	1011	31 182	35 037
знос	1012	12 688	14 722
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	19 588	23 562
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	2 647	2 301
Виробничі запаси	1101	2 647	2 301
Незавершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестраховування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	13 013	18 213
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	564	290
з бюджетом	1135	-	-
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	610	652
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	2 330	3 842
Готівка	1166	-	-
Рахунки в банках	1167	-	-
Витрати майбутніх періодів	1170	-	-
Частка дерестраховика у страхових резервах у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1180	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-

ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ
Директор **Сергій КОБА**
КП «Володимиртепло»
« 31 » грудня 2020 р.

резервах незароблених премій	1183	-	-
інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	6 486	7 406
Усього за розділом II	1195	25 655	32 704
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	45 243	56 266

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	8 532	12 558
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	10 163	7 546
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(3 556)	(4 848)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	15 139	15 256
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань			
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	-	-
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	23 448	27 476
розрахунками з бюджетом	1620	370	256
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	154	182
розрахунками з оплати праці	1630	698	735
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	918	739
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	43	38
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	-	-
Доходи майбутніх періодів	1665	2 062	5 176
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	2 411	6 408
Усього за розділом III	1695	30 104	41 010
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	45 243	56 266

Керівник

Головний бухгалтер

ЕП КОБА СЕРГІЙ
АНАТОЛІЙОВИЧ
ЕП ПУКЗНЮК
АНТОНІНА
СОФРОНІВНА

Коба Сергій Анатолійович

Пукзнюк Антоніна Софронівна

Директор

КП «Володимирівка»

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

« — »

74

Підприємство **КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКТЕПЛОЕНЕРГО" ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ**

Дата (рік, місяць, число) за ЄДРПОУ

КОДИ		
2021	01	01

05364458
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за Рік 2020 р.

Форма N2 Код за ДКУД: **1801003**

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	58 317	62 897
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
<i>премії підписані, валова сума</i>	2011	-	-
<i>премії, передані у перестраховання</i>	2012	-	-
<i>зміна резерву незароблених премій, валова сума</i>	2013	-	-
<i>зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій</i>	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(54 245)	(56 183)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	4 072	6 714
збиток	2095	(-)	(-)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
<i>зміна інших страхових резервів, валова сума</i>	2111	-	-
<i>зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах</i>	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	2 908	2 379
у тому числі:	2121	-	-
<i>дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2122	-	-
<i>дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування</i>	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(4 629)	(4 338)
Витрати на збут	2150	(-)	(-)
Інші операційні витрати	2180	(1 538)	(1 344)
у тому числі:	2181	-	-
<i>витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	813	3 411
збиток	2195	(-)	(-)
Доход від участі в капіталі	2200	3 900	4 000
Інші фінансові доходи	2210	500	500
Інші доходи	2240	1 308	782
у тому числі:			
<i>дохід від благодійної допомоги</i>			
Фінансові витрати	2250	(-)	(-)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(3 913)	(628)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-

ЗБІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Директор **Сергій КОБА**

КП «Володимиртепло»

« 20 р. »

Місто Володимир

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	4 265
збиток	2295	(1 292)	(-)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	4 265
збиток	2355	(1 292)	(-)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(1 292)	4 265

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	38 941	42 819
Витрати на оплату праці	2505	15 055	13 904
Відрахування на соціальні заходи	2510	3 328	3 011
Амортизація	2515	2 066	1 115
Інші операційні витрати	2520	1 022	1 016
Разом	2550	60 412	61 865

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

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

Керівник
Головний бухгалтер

ЕП КОБА СЕРГІЙ
АНАТОЛІЙОВИЧ
ЕП ЛУК'ЯНОК
АНТОНІНА
СОФРОНІВНА

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор
КП «Володимирівка»
Коба Сергій Анатолійович
Лук'янок Антоніна Софронівна

Підприємство **КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКТЕПЛОЕНЕРГО"**
ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
 (найменування)

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ

2021 01 01

за № 0684488

ДОКУМЕНТ

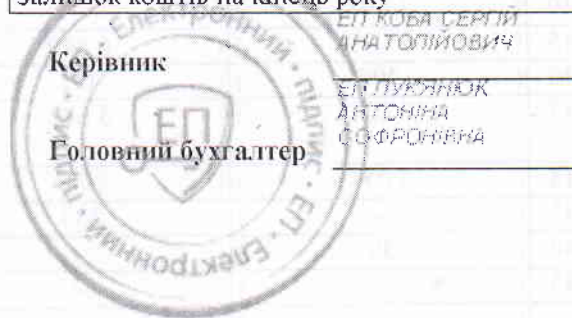
Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
 за **Рік 2020** р.

Форма №3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	68 696	65 477
Повернення податків і зборів	3005	199	153
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	4 263	13 915
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	42	13 269
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	912
Надходження від повернення авансів	3020	6	111
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	500	-
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	130	99
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	389	915
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(48 971)	(62 345)
Праці	3105	(12 265)	(10 764)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(3 498)	(-)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(7 039)	(6 849)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(294)	(431)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(3 691)	(3 672)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(3 054)	(2 746)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(333)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(39)	(-)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(859)	(299)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	1 512	992
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
 Директор: **Світлана КОБА**
 КП «Володимиртепло»
 20.01.2021 р.

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(-)	(-)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	-	-
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-	-
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	-	-
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	-	-
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-)	(-)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	-	-
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(-)	(-)
Інші платежі	3390	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	-	-
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	1 512	992
Залишок коштів на початок року	3405	2 330	1 338
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	3 842	2 330



Керівник

Головний бухгалтер

ЕП КОБА СЕРГІЙ
АНАТОЛІЙОВИЧ

ЕП ЛУК'ЯНОК
АНТОНІНА
СОФРОНІВНА

Коба Сергій Анатолійович

Лук'янок Антоніна Софронівна



ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Директор Сергій КОБА

КП «ВолодимирГенпо»

« 20 » р.

76

Підприємство

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКТЕПЛОЕНЕРГО" ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

(найменування)

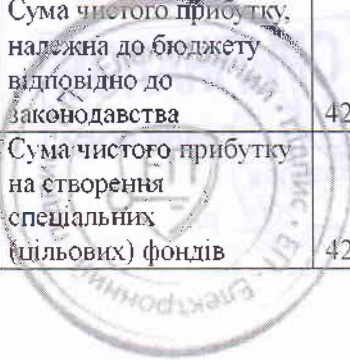
Дата (рік, місяць, число) за ЄДРПОУ

КОДИ		
2021	01	01
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО		

Звіт про власний капітал за Рік 2020 р.

Форма №4 Код за ДКУД **1801005**

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	8 532	-	10 163	-	(3 556)	-	-	15 139
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	8 532	-	10 163	-	(3 556)	-	-	15 139
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(1 292)	-	-	(1 292)
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-



ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
 Директор
 КТ «Володимиртепло» **Сергій КОБА**
 « » 20 р.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	4 026	-	-	-	-	-	-	4 026
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	(2 617)	-	-	-	-	(2 617)
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	-	-	-	-	-	-
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	4 026	-	(2 617)	-	(1 292)	-	-	117
Залишок на кінець року	4300	12 558	-	7 546	-	(4 848)	-	-	15 256

Керівник

Головний бухгалтер

ЕП КОБА СЕРГІЙ
АНАТОЛІЙОВИЧ
ЕП СУСЕНАК
АНТОНІНА
СОФРОНІВНА

Коба Сергій Анатолійович

Лук'янюк Антоніна Софронівна

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор *[підпис]* Сергій КОБА
КП «Володимирстепло»
« 26 » 2018 р.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор *[підпис]*
КП «Володимирстепло»
« 26 » 2018 р.

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

ДОКУМЕНТ ФІНАНСИЙНО

Підприємство **КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКТЕПЛОЕНЕРГО"**
ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

Дата (рік, місяць, час) за ЄДРПОУ	2023 12 01
05384488	
за КАТОТТГ	UA07020010010041660
за КОПФГ	150
за КВЕД	35.30

Територія **ВОЛИНСЬКА**

Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство**

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

Середня кількість працівників **2 123**

Адреса, телефон **вулиця Сагайдачного, буд. 19, м. ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКИЙ, ВОЛИНСЬКА обл., 44700 24597**

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

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

за національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на **31 грудня 2021** р.

Форма №1 Код за ДКУД **1801001**

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	18	13
первісна вартість	1001	45	45
накопичена амортизація	1002	27	32
Незавершені капітальні інвестиції	1005	3 229	4 262
Основні засоби	1010	20 315	22 312
первісна вартість	1011	35 037	39 540
знос	1012	14 722	17 228
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізичні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	23 562	26 587
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	2 301	5 026
виробничі запаси	1101	2 301	5 026
незавершене виробництво	1102	-	-
готова продукція	1103	-	-
товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестрахування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	18 213	21 331
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	290	1 771
з бюджетом	1135	-	41
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	652	697
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	3 642	8 709
готівка	1166	-	-
рахунки в банках	1167	-	-
Витрати майбутніх періодів	1170	-	-
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор *[підпис]* **Сергій КОБА**
КП «Володимиртепло»
« 20 » р.

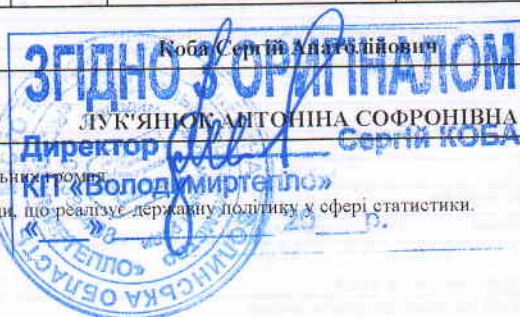
резервах незароблених премій	1183	-	-
інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	7 406	9 115
Усього за розділом II	1195	32 704	46 695
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	56 266	73 282

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	12 558	12 815
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	7 546	7 546
емісійний дохід	1411	-	-
накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1413	-	-
Нерозподілений прибуток (неокритий збиток)	1420	(4 848)	1 123
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	15 256	21 484
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань			
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	-	-
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	27 476	31 837
розрахунками з бюджетом	1620	256	1 668
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	1 003
розрахунками зі страхування	1625	182	280
розрахунками з оплати праці	1630	735	892
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	739	687
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	38	36
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	-	-
Доходи майбутніх періодів	1665	5 176	8 868
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	6 408	7 530
Усього за розділом III	1695	41 010	51 798
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
V. Чиста вартість активів державного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	56 266	73 282

Керівник

Головний бухгалтер

ЕП *Коба Сергій Анатолійович*
Анатолійович
 ЕП *Гук'янюк Антоніна Софронівна*
Софронівна



- 1 Кодифікатор адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальної громади.
- 2 Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

78

Дата (рік, місяць, число)
за СДРПОУКОДИ
2022 | 01 | 01

Підприємство

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВОЛОДИМИР-
ВОЛИНСЬКТЕПЛОЕНЕРГО" ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКОЇ
МІСЬКОЇ РАДИ05204/2022
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за Рік 2021 р.

Форма № 2 Код за ДКУД 1801003

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	77 946	58 317
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестрахування	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(82 707)	(54 245)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	4 072
збиток	2095	(4 761)	(-)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	1 855	2 908
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, звільнених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(5 505)	(4 629)
Витрати на збут	2150	(-)	(-)
Інші операційні витрати	2180	(576)	(1 538)
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	813
збиток	2195	(8 987)	(-)
Дохід від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	383	500
Інші доходи	2240	16 550	1 308
у тому числі:	2241	-	-
дохід від благодійної допомоги			
Фінансові витрати	2250	(-)	(-)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(972)	(3 913)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні операції	2275	(-)	(-)

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор «Володимир-Волинське Тепло»
Сергій КОБА
«__» ____ 20__ р.

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	6 974	-
збиток	2295	(-)	(1 292)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	6 974	-
збиток	2355	(-)	(1 292)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	1 003	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	(1 003)	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	5 971	(1 292)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	64 765	38 941
Витрати на оплату праці	2505	16 607	15 055
Відрахування на соціальні заходи	2510	3 709	3 328
Амортизація	2515	2 522	2 066
Інші операційні витрати	2520	1 185	1 022
Разом	2550	88 788	60 412

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

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

Керівник
Головний бухгалтер

ЕП Коба Сергій
Анатолійович
ЕП Дусанюк
Анатолія
Соснонієна

Коба Сергій Анатолійович

ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ
ЛУК'ЯНИК КИРИЛІОНА СОФРОНІВНА
Директор
КП «Володимир Тепло»
Сергій КОБА

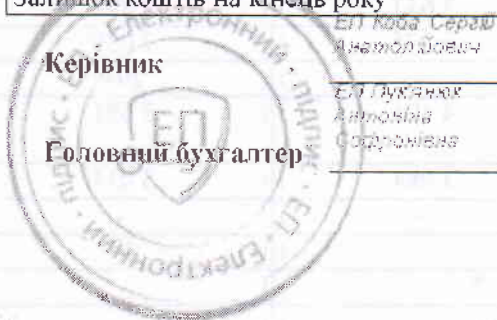
Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
 за **Рік 2021** р.

Форма №3 Код за ДКУД **1801004**

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	92 497	68 696
Повернення податків і зборів	3005	-	199
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	19 982	4 263
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	61	42
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	1 703	6
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	383	500
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	231	130
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	530	389
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(85 801)	(48 971)
Праці	3105	(13 461)	(12 265)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(3 611)	(3 498)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(7 275)	(7 039)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(-)	(294)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(4 191)	(3 691)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(3 084)	(3 054)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(-)	(39)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(311)	(859)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	4 867	1 512
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-

ЗІДНО З ОРИГІНАЛОМ
 Директор *[Підпис]*
Сергій КОБА
 КП «Володимиртепло»
 20__р.

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(-)	(-)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	-	-
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-	-
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	-	-
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	-	-
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-)	(-)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(-)	(-)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(-)	(-)
Інші платежі	3390	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	-	-
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	4 867	1 512
Залишок коштів на початок року	3405	3 842	2 330
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	8 709	3 842



Керівник

Головний бухгалтер

Коба Сергій Анатолійович

ЛУК'ЯНЮК АНТОНІНА СОФРОНІВНА



80

Підприємство **КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКТЕПЛОЕНЕРГО" ВОЛОДИМИР-ВОЛИНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ**

Дата (рік, місяць, число) _____ за ЄДРПОУ _____

КОДИ		
2022	01	01
ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО		

(найменування)

Звіт про власний капітал
за Рік 2021 р.

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	12 558	-	7 546	-	(4 848)	-	-	15 256
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	12 558	-	7 546	-	(4 848)	-	-	15 256
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	6 974	-	-	6 974
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	(1 003)	-	-	(1 003)
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Директор Сергій КОБА

КП «Володимиртепло»

« 20 » р.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	257	-	-	-	-	-	-	257
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	-	-	-	-	-	-
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	257	-	-	-	5 971	-	-	6 228
Залишок на кінець року	4300	12 815	-	7 546	-	1 123	-	-	21 484

Керівник

Головний бухгалтер

ЕП Коба Сергій
Анатолійович

ЕП Лук'янюк
Антоніна
Софронівна

Коба Сергій Анатолійович

ЛУК'ЯНЮК АНТОНІНА СОФРОНІВНА

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Директор  Сергій КОБА

КП «Володимиртепло»

«__» _____ 20__ р.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Директор

КП «Володимиртепло»

**ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
ПОСАДОВОЇ ОСОБИ ЛІЦЕНЗІАТА НА ОБРОБКУ
ПЕРСОНАЛЬНИХ ДАНИХ**

Я, Коба Сергій Анатолійович, при наданні даних до Володимирської міської ради
(найменування уповноваженого органу)
даю згоду відповідно до Закону України «Про захист персональних даних» на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої інформації з питань діяльності ліцензіата.

07.12.2022 року

Директор КП "Володимиртепло"



/Коба С.А./