

Додаток 1  
до Порядку розроблення, погодження  
та затвердження інвестиційних  
програм суб'єктів господарювання  
у сфері теплопостачання, ліцензування  
діяльності яких здійснюють Рада міністрів  
Автономної Республіки Крим, обласні,  
Київська та Севастопольська міські  
державні адміністрації  
(підпункт 1 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету  
Кременчуцької міської ради  
Кременчуцького району  
Полтавської області

від 19.03.2021 № 354

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП «Теплоенерго»

  
Віталій ОДНОШЕВНИЙ  
(Підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

  
23.03.2021 року

## ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

КП «Теплоенерго»

(найменування суб'єкта господарювання)

на 2021 – 2022 роки

Кременчук 2021

**Перелік документів, що надається у складі інвестиційної програми  
КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки**

№ п/п	Зміст	№ сторінки
1	Додаток 2. Інформаційна картка суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на 2021-2022 роки.	3
2	Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми.	5
3	Додаток 3. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2021-2022 роки.	7
4	Додаток 4. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців.	12
5	Додаток 5. План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців.	17
6	Додаток 6. Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання КП «Теплоенерго» станом на 01.01.2021 рік.	21
7	Пояснювальна записка до інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки.	25
8	Опис заходів інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки.	28
9	Додаток 7. Інформаційна згода посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних.	145
10	Документи фінансової звітності за 2019, 2020 роки (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал) КП «Теплоенерго» (копії).	146

Додаток 2  
до Порядку розроблення, погодження  
та затвердження інвестиційних  
програм суб'єктів господарювання  
у сфері теплопостачання, ліцензування  
діяльності яких здійснюють Рада міністрів  
Автономної Республіки Крим, обласні,  
Київська та Севастопольська міські  
державні адміністрації  
(підпункт 3 пункту 2 розділу II)

**ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА**  
**суб'єкта господарювання до інвестиційної програми**  
**на 2021-2022 роки**  
**(строк)**

**КП «Теплоенерго»**  
**(найменування суб'єкта господарювання)**

м. Кременчук

**1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА**

Найменування ліцензіата	КП «Теплоенерго»
Рік заснування	2001р.
Форма власності	комунальна
Місце знаходження	39600, вул. Софіївська, 68, м. Кременчук, Полтавської обл.
Код за ЄДРПОУ	31700972
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Одношевний Віталій Миколайович - директор
Тел., факс, e-mail	тел. +38 (0536)758722, тел/факс +38 (0536)758719 E-Mail: <a href="http://kremenchuk-teplo.org.ua/">http://kremenchuk-teplo.org.ua/</a>
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	№286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на постачання теплової енергії	№286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії)	№286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії	відсутня
Ліцензія на господарську діяльність, пов'язану із створенням об'єктів архітектури	відсутня
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн. (станом на 01.01.2021)	94 154,00

Балансова вартість активів, тис. грн. (станом на 01.01.2021)	202 698,00
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн.. (станом на 01.01.2021)	131 040,00
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	відсутня

## 2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Зниження експлуатаційних витрат та підвищення якості надання послуг
Строк реалізації інвестиційної програми	Протягом 12 місяців
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційної програми, знаходиться ліцензіат	Проектування, планування
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Будівельно-монтажні роботи Закупівля обладнання

## 3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

<b>Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)</b>	<b>11 323,53</b>
власні кошти	11 323,53
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
<b>Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):</b>	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	29,7 %
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	70,3 %

## 4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість (тис. грн.)	10 682,58
Внутрішня норма дохідності, %	89,0
Дисконтований період окупності, років	6,7
Індекс прибутковості, коефіцієнт	1,191

Директор  
КП «Теплоенерго»



(підпис)

Віталій ОДНОШЕВНИЙ  
(Власне ім'я, ПРИЗВИЩЕ)

## Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми

Розрахунок оцінки економічної ефективності Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на період з 01.10.2021 по 30.09.2022 року виконано за прикладом, який наведено на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

### Розрахунок прогнозованих показників ефективності інвестиційної програми

- інвестиційні витрати (загальна сума колонки 4 Додатку 3 Порядку) – 11 323,53 тис. грн;
- річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів становить (загальна сума колонки 20 Додатку 3 Порядку) – 2 279,11 тис. грн;
- ставка дисконтування – 6,0%; (ставка НБУ – затверджено рішенням Правління Національного банку України від 21 січня 2021 року № 16-рш “Про розмір облікової ставки”).

#### 1) Чиста приведена вартість (NPV)

Чиста приведена вартість розраховується за формулою, грн:

$$NPV = -\sum I_k / (1+r)^k + \sum CF_k / (1+r)^k$$

де  $CF_k$  – потік коштів (доходів) (річний економічний ефект) від впровадження інвестиційного заходу у  $k$ -му році, грн.,

$r$  – ставка дисконтування,

$I_k$  – інвестиційні витрати у  $k$ -му році, грн.

$$NPV = 10\,682,58 \text{ тис. грн.}$$

#### 2) Внутрішня норма дохідності (IRR)

Для розрахунку внутрішньої норми дохідності інвестиційної програми використовуємо функцію ВСД (внутрішня ставка дохідності) програмного комплексу EXCEL за таким алгоритмом:

$$IRR = \text{функція ВСД} (-10\,682,58; 2\,150,10 + 2\,028,40 + 1\,913,58 + 1\,805,27 + 1\,703,08 + 1\,606,68 + 1\,515,74) = 89,0\%$$

#### 3) Дисконтований період окупності (DPP)

Перераховуємо грошові потоки у вигляді поточних вартостей для кожного року, грн.:

$$PV_k = CF_k / (1+r)^k,$$

$$PV_1 = (10\,682,58 / (1+0,06))^1 = 2\,150,10 \text{ тис. грн.}$$

$$\begin{aligned}
PV_2 &= (10\,682,58 / (1+0,06)^2) = 2\,028,40 \text{ тис.грн,} \\
PV_3 &= (10\,682,58 / (1+0,06)^3) = 1\,913,58 \text{ тис.грн,} \\
PV_4 &= (10\,682,58 / (1+0,06)^4) = 1\,805,27 \text{ тис.грн,} \\
PV_5 &= (10\,682,58 / (1+0,06)^5) = 1\,703,08 \text{ тис.грн,} \\
PV_6 &= (10\,682,58 / (1+0,06)^6) = 1\,606,68 \text{ тис.грн,} \\
PV_7 &= (10\,682,58 / (1+0,06)^7) = 1\,515,74 \text{ тис.грн.}
\end{aligned}$$

Сума  $PV_1 + PV_2 + PV_3 + PV_4 + PV_5 + PV_6 + PV_7 = 12\,722,86$  тис.грн, що більше розміру дисконтованих інвестицій (10 682,58 тис.грн) на 2 040,29 тис.грн. Якщо припустити, що приплив коштів надходить рівномірно протягом всього періоду (за замовчуванням передбачається, що кошти надходять у кінці періоду) то можна обчислити залишок від 4 року

$$DPP = \sum CF_{1-20} / (1+r)^{1-30} \geq I_1 / (1+r)^1$$

Залишок 7 – го року:  $1 - (12\,722,86 - 10\,682,58) / 1\,515,74 = 1 - 1,346 = - 0,346$  років, таким чином відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться за  $7 - 0,346 = 6,654 \approx 6,7$  роки

**4) Індекс прибутковості проекту (Інвестиційної програми)**

$$PI = (\sum CF_k / (1+r)^k) / (\sum I_k / (1+r)^k)$$

$$PI = 12\,722,86 \text{ тис.грн} / 10\,682,58 \text{ тис.грн} = 1,191.$$

**Директор**

**Начальник ФЕВ**



**В. ОДНОШЕВНИЙ**

**Н. ГЛАДКОВА**

ПІГОДЖЕНО

Рішення *Виконавчого комітету Бременської міської*

*ради Бременського району*

(найменування органу місцевого самоврядування)

*Львівська область*

*від 19.03.2021 №354*

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП "Теплоенерго"

(послужна особа, особа, яку госп. зареєстровано)

Віталій ОДНОШЕВНИЙ

(підпис)

Відомості про особу



**ФІНАНСОВИЙ ПЛАН**  
використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2021 - 2022 роки

КП "Теплоенерго"

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)						За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)			Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований період тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяць)**	№ аркуша об'єднаного коштів матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн / прогнозований період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн / прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн)***	
			загальна сума	амортизаційні випускани інвестиції з прибутку	зачужені кошти, з них: з урахуванням: початкові кошти	інші залучені кошти, з них: повернення	не підлягають поверненню	підлягають поверненню	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський матеріальних ресурсів)	матеріальних ресурсів)	планований період	планований період + 1	прогнозований період						планований період + n*
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	
<b>1.1</b>	<b>Виробництво теплової енергії</b>																			
1.1.1	<b>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:</b>																			
	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 1.1.1																			
1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 1.1.2																			
1.1.3.	Інші заходи, з них:																			
	Усього за підпунктом 1.1.3																			
	Усього за пунктом 1.1																			
<b>1.2.</b>	<b>Інші заходи з урахуванням:</b>																			
1.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 1.2.1																			
1.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 1.2.2																			
1.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
	Усього за підпунктом 1.2.3																			

2											Продовження додатка 3													
Усього за підпунктом 1.2.3											X	X	X	X										
1.2.4											Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:													
Усього за підпунктом 1.2.4											X	X	X	X										
1.2.5											Інші заходи, з них:													
Усього за підпунктом 1.2.5											X	X	X	X										
Усього за пунктом 1.2											X	X	X	X										
Усього за розділом I											X	X	X	X										
<b>II</b>													<b>Транспортування теплової енергії (ВСЬОГО)</b>											
2.1.											Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:													
2.1.1.											Заходи зі зниження літмих витрат, а також витрат ресурсів, з них:													
Усього за підпунктом 2.1.1											X	X	X	X										
2.1.2.											Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:													
Усього за підпунктом 2.1.2											X	X	X	X										
2.1.3.											Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах													
Усього за підпунктом 2.1.3											X	X	X	X										
2.1.4.											Інші заходи, з них:													
Усього за підпунктом 2.1.4											X	X	X	X										
Усього за пунктом 2.1											X	X	X	X										
2.2.											Інші заходи з урахуванням:													
2.2.1.											Заходи зі зниження літмих витрат, а також витрат ресурсів, з них:													
2.2.1.1											Ремонт теплотрапи між ТК 36 та ЦТП 248 м-ру Радівка	0,34 квідрметр убний	3 361,01	X	X	X	X	3 361,01	-	63,74	X	393,93	-	696,32
Усього за підпунктом 2.2.1												3 361,01	X	X	X	X	3 361,01	-	63,74	X	393,93	-	696,32	
2.2.2.											Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:													
Усього за підпунктом 2.2.2											X	X	X	X										
2.2.3.											Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:													
Усього за підпунктом 2.2.3											X	X	X	X										
2.2.4.											Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:													
Усього за підпунктом 2.2.4											X	X	X	X										
2.2.5.											Інші заходи, з них:													
2.2.5.1											Придбання дизельного насосного агрегату	1 од.	625,00	X	X	X	X	625,00	-	120,00	X	-	-	62,50
2.2.5.2											Заміна водонагрівачів на ЦТП	20 од.	2 998,00	X	X	X	X	2 998,00	-	108,28	X	-	-	592,57
2.2.5.3											Заміна засувок тепломережі на кульові крани	132 од.	4 339,52	X	X	X	X	4 339,52	-	59,17	X	-	-	927,72



										3		Продовження додатка 3									
										7 962,52	x	x	-	7 962,52	-	100,21	x	-	1 582,79		
Усього за підпунктом 2.2.5										11 323,53	x	x	-	11 323,53	-	70,72	x	-	2 279,11		
Усього за розділом ІІ										11 323,53	x	x	-	11 323,53	-	70,72	x	-	2 279,11		
<b>ІІІ</b>										<b>Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ"</b>											
2.1.1.										<b>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:</b>											
2.1.1.1										Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:											
										x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	
Усього за підпунктом 2.1.1.1										-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.1.2										Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:											
										x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	
Усього за підпунктом 2.1.2										-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.1.3										Заходи щодо зменшення поінформативних витрат у теплових мережах											
										x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	
Усього за підпунктом 2.1.1.3										-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.1.4										Інші заходи, з них:											
										-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	
Усього за підпунктом 2.1.1.4										-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	
Усього за пунктом 2.1.1										-	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.2.										<b>Інші заходи з урахуванням:</b>											
2.1.2.1										Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:											
Ремонт теплових між										0,34	x	x	-	3 361,01	-	63,74	x	-	696,32		
2.1.2.1.1										ТК 36 та ЦПП 248 м-ну	3 361,01	x	x	-	3 361,01	-	63,74	x	-	696,32	
2.1.2.1.2										Радіація	3 361,01	x	x	-	3 361,01	-	63,74	x	-	696,32	
Усього за підпунктом 2.1.2.1										-	x	x	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.2.2										Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:											
										x	x	x	-	-	-	-	-	-	-		
Усього за підпунктом 2.1.2.2										-	x	x	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.2.3										Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:											
										x	x	x	-	-	-	-	-	-	-		
Усього за підпунктом 2.1.2.3										-	x	x	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.2.4										Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:											
										x	x	x	-	-	-	-	-	-	-		
Усього за підпунктом 2.1.2.4										-	x	x	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.2.5										Інші заходи, з них:											
Заміна засувки										2 965,59	x	x	-	2 965,59	-	59,33	x	-	626,15		
2.1.2.5.1										тепломережі на кульові	70 од.	2 965,59	x	x	-	2 965,59	-	59,33	x	-	626,15
Усього за підпунктом 2.1.2.5										2 965,59	x	x	-	2 965,59	-	59,33	x	-	626,15		
Усього за пунктом 2.1.2										6 326,60	x	x	-	6 326,60	-	61,58	x	-	1 322,47		
Усього за розділом ІІІ										6 326,60	x	x	-	6 326,60	-	61,58	x	-	1 322,47		
<b>ІІІІ</b>										<b>Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"</b>											
2.2.1										<b>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:</b>											
2.2.1.1										Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:											
										x	x	x	-	-	-	-	-	-	-		
Усього за підпунктом 2.2.1.1										-	x	x	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.1.2										Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:											
										x	x	x	-	-	-	-	-	-	-		
Усього за підпунктом 2.2.1.2										-	x	x	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.1.3										Заходи щодо зменшення поінформативних витрат у теплових мережах											
										x	x	x	-	-	-	-	-	-	-		
Усього за підпунктом 2.2.1.3										-	x	x	-	-	-	-	-	-	-		



Продовження додатка 3												
5												
3.2.3.												
	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:											
	Усього за підпунктом 3.2.3											
3.2.4.												
	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:											
	Усього за підпунктом 3.2.4											
3.2.5.												
	Інші заходи, з них:											
	Усього за підпунктом 3.2.5											
	Усього за пунктом 3.2											
	Усього за розділом III											
IV												
	Постачання гарячої води											
4.1.												
	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання та урахуванням:											
4.1.1.												
	Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:											
	Усього за підпунктом 4.1.1											
4.1.2.												
	Заходи щодо забезпечення технологічного об'єкту ресурсів, з них:											
	Усього за підпунктом 4.1.2											
4.1.3.												
	Інші заходи, з них:											
	Усього за підпунктом 4.1.3											
	Усього за пунктом 4.1											
4.2.												
	Інші заходи з урахуванням:											
4.2.1.												
	Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:											
	Усього за підпунктом 4.2.1											
4.2.2.												
	Заходи щодо забезпечення технологічного об'єкту ресурсів, з них:											
	Усього за підпунктом 4.2.2											
4.2.3.												
	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:											
	Усього за підпунктом 4.2.3											
4.2.4.												
	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:											
	Усього за підпунктом 4.2.4											
4.2.5.												
	Інші заходи, з них:											
	Усього за підпунктом 4.2.5											
	Усього за пунктом 4.2											
	Усього за розділом IV											
	Усього за інвестиційною програмою	11 323,53	5 025,28	6 298,25						11 323,53	70,72	393,93
												2 279,11

Примітки  
 \* - кількість років інвестиційної програми.

\*\* Суми витрат по заходах та еквівалентний ефект від їх впровадження при розрахунку струму коштів (враховуючи без ПДВ)

\*\*\* Складні розрахунки економічного ефекту від управління заходами (враховуючи без ПДВ)

X - об'єктом господарювання не здійснюється

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

(посада відповідальної особи)

(підпис)

Павло НЕЧИПОРЕНКО

(Власне ім'я ПРЗВІЩЕ)

ПОГОДЖЕНО

ЗАТВЕРЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Бременського району

міської ради Бременського району

(набуває чинності з моменту набуття повноважень)

Після закінчення роботи

від 19.03.2021 № 354

Директор КП "Теплоенерго"  
Тернопільська область, м. Тернопіль, вул. Митрополита Івана Огієвича, 1

Віталій ОДНОШЕВНИЙ  
(Власник і керівник підприємства)



ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

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

КП "Теплоенерго"  
(наблюдати за суб'єктом господарювання)

№ з/п	Найменування заходів (проектно)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
I																								
I.1.																								
I.1.1.																								
I.1.2.																								
I.1.3.																								
I.2.																								
I.2.1.																								
I.2.2.																								



												Продовження додатка 4										
2																						
Усього за підприємством 2.1.1.1																						
												Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів з них:										
2.1.1.2												X						X				
Усього за підприємством 2.1.2																						
												Заходи щодо зменшення операційних витрат у теплових мережах:										
2.1.1.3												X						X				
Усього за підприємством 2.1.1.3																						
												Інші заходи з них:										
2.1.1.4												X						X				
Усього за підприємством 2.1.1.4																						
Усього за підприємством 2.1.1																						
												Інші заходи з урахуванням:										
2.1.2												X						X				
												Заходи зі зменшення паливних витрат, а також витрат ресурсів з них:										
2.1.2.1												X						X				
Розходів підприємств між ТК 36 та ЦПТ 248 м-р Рави́ня																						
2.1.2.1.1		0,34				3 361,01						X						X				
Усього за підприємством 2.1.2.1																						
2.1.2.2						3 361,01						X						X				
Усього за підприємством 2.1.2.2																						
												Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів з них:										
2.1.2.3												X						X				
												Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій з них:										
2.1.2.3												X						X				
Усього за підприємством 2.1.2.3																						
												Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення з них:										
2.1.2.4												X						X				
Усього за підприємством 2.1.2.4																						
												Інші заходи з них:										
2.1.2.5												X						X				
Залишилась тепловий енергія від заводу ТОВ "Доренчуківський ПЦ"																						
												Будівництво, реконструкція та модернізація об'єкта теплопостачання з урахуванням:										
2.2.1												X						X				
												Заходи зі зменшення паливних витрат, а також витрат ресурсів з них:										
2.2.1.1												X						X				
Усього за підприємством 2.2.1.1																						
												Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів з них:										
2.2.1.2												X						X				
Усього за підприємством 2.2.1.2																						
												Заходи щодо зменшення операційних витрат у теплових мережах:										
2.2.1.3												X						X				
Усього за підприємством 2.2.1.3																						
												Інші заходи з них:										
2.2.1.4												X						X				
Усього за підприємством 2.2.1.4																						
Усього за підприємством 2.2.1																						
												Заходи зі зменшення паливних витрат, а також витрат ресурсів з них:										
2.2.2												X						X				
												Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів з них:										
2.2.2.1												X						X				
Усього за підприємством 2.2.2.1																						
												Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій з них:										
2.2.2.2												X						X				
Усього за підприємством 2.2.2.2																						
												Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення з них:										
2.2.2.3												X						X				
Усього за підприємством 2.2.2.3																						
Усього за підприємством 2.2.2																						
												Інші заходи з урахуванням:										
2.2.2.4												X						X				
Усього за підприємством 2.2.2.4																						
Усього за підприємством 2.2.2																						
												Інші заходи з урахуванням:										
2.2.3												X						X				
Усього за підприємством 2.2.3																						
												Інші заходи з урахуванням:										
2.2.4												X						X				
Усього за підприємством 2.2.4																						
Усього за підприємством 2.2.4																						
												Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення з них:										
2.2.4												X						X				
Усього за підприємством 2.2.4																						
Усього за підприємством 2.2.4																						
2.1.1.1						3 361,01						X						X				
2.1.1.2												X						X				
2.1.1.3												X						X				
2.1.1.4												X						X				
2.1.2						3 361,01						X						X				
2.1.2.1						3 361,01						X						X				
2.1.2.1.1		0,34				3 361,01						X						X				
2.1.2.2						3 361,01						X						X				
2.1.2.3												X						X				
2.1.2.4												X						X				
2.1.2.5												X						X				
2.1.2.5.1												X						X				
2.2.1												X						X				
2.2.1.1												X						X				
2.2.1.2												X						X				
2.2.1.3												X						X				
2.2.1.4												X						X				
2.2.2												X						X				
2.2.2.1												X						X				
2.2.2.2												X						X				
2.2.2.3												X						X				
2.2.2.4												X						X				
2.2.3												X						X				
2.2.4												X						X				

4													Продовження звітного 4		
Інші заходи, з них:															
Усього за підпунктом 2.2.2.4													-	-	
2.2.2.5.	Інші заходи, з них:												-	-	
2.2.2.5.1.	Прайдинг дослідного пасажного аероплану	1 од.	625,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	625,00	X	62,50
2.2.2.5.2.	Завантаження на лінійні лінійні ПЛП	20 од.	2 998,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	2 998,00	X	592,57
2.2.2.5.3.	Завантаження на лінійні лінійні ПЛП	62 од.	1 373,93	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1 373,93	X	301,58
Усього за підпунктом 2.2.2.5													4 996,93	X	
Усього за пунктом 2.2													4 996,93	X	
Усього за розділом III													4 996,93	X	
<b>III</b>															
<b>Підприємства та організації, що надають послуги з управління</b>															
3.1.															
3.1.1.															
Усього за підпунктом 3.1.1													-	-	
3.1.2.															
Усього за підпунктом 3.1.2													-	-	
3.1.3.															
Усього за підпунктом 3.1.3													-	-	
Усього за пунктом 3.1													-	-	
3.2.															
3.2.1.															
Усього за підпунктом 3.2.1													-	-	
3.2.2.															
Усього за підпунктом 3.2.2													-	-	
3.2.3.															
Усього за підпунктом 3.2.3													-	-	
3.2.4.															
Усього за підпунктом 3.2.4													-	-	
3.2.5.															
Усього за підпунктом 3.2.5													-	-	
IV															
4.1.															
4.1.1.															
Усього за підпунктом 4.1.1													-	-	
4.1.2.															
Усього за підпунктом 4.1.2													-	-	
4.1.3.															
Усього за підпунктом 4.1.3													-	-	
4.2.															
4.2.1.															
Усього за підпунктом 4.2.1													-	-	

		5										Продовження додатка 4	
		Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:					Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:						
		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		
4.2.2.	Усього за підпунктом 4.2.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.3.	Усього за підпунктом 4.2.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4.	Усього за підпунктом 4.2.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.5.	Усього за підпунктом 4.2.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Усього за розділом IV		11 323,53	5 025,28	6 798,25	-	-	11 323,53	11 323,53	70,72	-	-	393,93	2 279,11

Примітка: \* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.  
 \*\* Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів враховувати без ПДВ.

X - ліцензіатом не заповнюється

 (підпис)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності  
 (посада відповідальної особи)

Павло НЕЧИПОРЕНКО  
 (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)



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

КП "Теплоенерго"  
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
<b>I</b>	<b>Виробництво теплової енергії</b>					
1.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
1.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1	-	-	-	-	-
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
1.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
1.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
1.2.5.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.2	-	-	-	-	-
	<b>Усього за розділом I</b>	-	-	-	-	-
<b>II</b>	<b>Транспортування теплової енергії (ВСЬОГО)</b>					
2.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-

2.1.3.	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах	-	-	-	-	-
2.1.4.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1	-	-	-	-	-
2.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
2.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	3 361,01	617,35	2 743,66	-	-
2.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
2.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
2.2.5.	Інші заходи	7 962,52	4 407,93	3 554,59	-	-
	Усього за пунктом 2.2	11 323,53	5 025,28	6 298,25	-	-
	<b>Усього за розділом II</b>	<b>11 323,53</b>	<b>5 025,28</b>	<b>6 298,25</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>III</b>	<b>Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ"</b>					
2.1.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.1.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.1.3.	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах	-	-	-	-	-
2.1.1.4.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1.1.	-	-	-	-	-
2.1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
2.1.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	3 361,01	617,35	2 743,66	-	-
2.1.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
2.1.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
2.1.2.5.	Інші заходи	2 965,59	544,72	2 420,87	-	-
	Усього за пунктом 2.1.2	6 326,60	1 162,07	5 164,53	-	-
	<b>Усього за розділом III</b>	<b>6 326,60</b>	<b>1 162,07</b>	<b>5 164,53</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>III.1</b>	<b>Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"</b>					
2.2.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.2.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.1.3.	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах	-	-	-	-	-

		3			Продовження додатка 5	
2.2.1.4.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.2.1	-	-	-	-	-
2.2.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
2.2.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
2.2.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
2.2.2.5.	Інші заходи	4 996,93	3 863,21	1 133,72	-	-
	Усього за пунктом 2.2.2	4 996,93	3 863,21	1 133,72	-	-
	<b>Усього за розділом II.П</b>	<b>4 996,93</b>	<b>3 863,21</b>	<b>1 133,72</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>III</b>	<b>Постачання теплової енергії</b>					
3.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
3.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.1	-	-	-	-	-
3.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
3.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
3.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
3.2.5.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.2	-	-	-	-	-
	<b>Усього за розділом III</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Постачання гарячої води</b>					
4.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
4.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
4.1.3.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 4.1	-	-	-	-	-
4.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
4.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-

		4			Продовження додатка 5	
4.2.3.	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
4.2.4.	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
4.2.5.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 4.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом IV	-	-	-	-	-
	Усього за інвестиційною програмою	11 323,53	5 025,28	6 298,25	-	-

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

\_\_\_\_\_  
**Заступник директора з фінансової роботи**

\_\_\_\_\_  
**Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності**  
 (посада відповідальної особи)



\_\_\_\_\_  
**Віталій ОДНОШЕВНИЙ**  
 (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

\_\_\_\_\_  
**Оксана БІРЮКОВА**  
 (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

\_\_\_\_\_  
**Павло НЕЧИПОРЕНКО**  
 (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 6  
до Порядку розроблення, погодження  
та затвердження інвестиційних  
програм суб'єктів господарювання  
у сфері теплопостачання, ліцензування  
діяльності яких здійснюють Рада міністрів  
Автономної Республіки Крим, обласні,  
Київська та Севастопольська міські  
державні адміністрації  
(підпункт 5 пункту 2 розділу II)

**Узагальнена характеристика об'єктів  
теплопостачання  
КП «Теплоенерго»  
станом на 01.01.2021**

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
<b>I. Виробництво теплової енергії</b>				
1	<b>Джерела теплової енергії</b>			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	18	
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	11	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	4	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	1	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	
	дахових	шт.	2	
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	77,114	
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	7,734	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	44,48	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	23,8	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	
	дахових	Гкал/год	1,1	
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	22,06	
	у зимовий період	Гкал/год	57,89	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	54525,02	
2	<b>Котли та хвостові поверхні нагріву</b>			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	42	7
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	42	
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	2	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	40	7
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	42	
	на газоподібному паливі	шт.	42	7
	на твердому паливі	шт.	0	
	на рідкому паливі	шт.	0	
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	26,19	
	у зимовий період	%	68,74	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	0	
3	<b>Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів</b>			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	29	27
	димососів	шт.	6	

	дугтєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	21	
3.2	Загальна установлена потужність тягодугтєвих установок	кВт	338,2	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	23	
	сталєвих	шт.	20	1
	цєглианих та/або залїзобетонних	шт.	3	
4	<b>Допомїжне обладнання</b>			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	3	
4.2	Загальна кількість водопідігрївальних установок	шт.	7	
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	102	
	живильних	шт.	0	
	мережних	шт.	45	7
	підживлювальних	шт.	31	
	конденсаційних	шт.	0	
	рециркуляційних	шт.	16	1
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	14	1
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	1257,515	
5	<b>Водопідготовка і водно-хімічний режим</b>			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	27	1
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	13	
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	55,40	
6	<b>Електропостачання та електротехнічні пристрої</b>			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	26	
	прямого включення	шт.	16	
	трансформаторного включення	шт.	10	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	18	
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	0	
	потужністю до 630 кВА	шт.	0	
	потужністю понад 630 кВА	шт.	0	
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	25	
	у зимовий період	%	65	
7	<b>Автоматизація</b>			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котельнь, у тому числі	шт.	17	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	3	
	з частковою автоматизацією	шт.	14	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	3	
8	<b>Прилади обліку теплової енергії</b>			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	221	
	на джерелах теплопостачання	шт.	17	
	комерційного (у споживача)	шт.	206	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	100	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	0	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	0	
9	<b>Транспортні засоби</b>			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	0	
	спецтехніки	шт.	0	
	вантажних автомобілів	шт.	0	
	легкових автомобілів	шт.	0	

10	<b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>			
	Загальна кількість	шт.	18	
<b>II. Транспортування та постачання теплової енергії</b>				
11	<b>Магістральні теплові мережі</b>			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	3,353	
	підземних каналних	км	3,22	1,32
	підземних безканалних	км	0	
	надземних	км	0,133	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	32	
12	<b>Місцеві (розподільчі) мережі</b>			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому	км	136,93	
	підземних	км	125,561	1,85
	надземних	км	11,369	
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	1503	
13	<b>Мережі гарячого водопостачання (ГВП)</b>			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	76,3	
	підземних	км	71,342	2,722
	надземних	км	4,958	
14	<b>Центральні теплові пункти (ЦТП)</b>			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	46	
15	<b>Індивідуальні теплові пункти (ІТП)</b>			
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	
16	<b>Обладнання ЦТП та ІТП</b>			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	806	44
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	17	2
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	305	
	підживлювальних	шт.	124	
	насосів ГВП	шт.	181	18
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	3674,3	
17	<b>Електропостачання та системи управління</b>			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	118	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому	шт.	0	
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0	
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	0	
18	<b>Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП</b>			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	27	
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	0	
	на ЦТП	шт.	39	
	у споживачів	шт.	77	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	58,69	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:			
	на ЦТП	%	84,78	
	у споживачів	%	34	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	34	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100	шт.	46	
	на ЦТП	шт.	46	
	у споживачів	шт.	0	
19	<b>Транспортні засоби</b>			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	0	
	спецтехніки	шт.	0	
	вантажних автомобілів	шт.	0	
	легкових автомобілів	шт.	0	
20	<b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>			

	Загальна кількість	шт.	46	
21	Опалювальна площа (населення)	тис. кв.м	681,6	
22	Забезпечення гарячою водою (населення)	тис. жителів	24,3	
23	<b>Присудане навантаження за категоріями:</b>			
	населення	Гкал/год	97,74	
	бюджетні установи	Гкал/год	7,25	
	інші	Гкал/год	1,60	
24	<b>Фактичні річні втрати теплової енергії /котельні + ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» покупне тепло + Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «Полтаваобленерго»</b>	тис.Гкал	141,508	
		%	16,4	
25	Втрати враховані у діючому тарифі на теплову енергію/котельні	%	11,88	

Директор

(посадова особа ліцензіата)

Головний інженер

(посадова особа ліцензіата)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

(посада відповідального виконавця)



(підпис)

Віталій ОДНОШЕВНИЙ

(Власне ім'я Прізвище)

Руслан РАДЧЕНКО

(Власне ім'я Прізвище)

Павло НЕЧИПОРЕНКО

(Власне ім'я Прізвище)



КП «Теплоенерго»

**ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА ДО  
ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ  
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»  
на 2021-2022 роки**  
(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій  
України від 19.08.2020 № 191)

Кременчук 2021

Теплопостачання м. Кременчука, житловий фонд якого налічує 1362 житлові будинки, здійснюється централізованими системами від ТЕЦ, промислово-опалювальними і опалювальними котельнями, та в не значній кількості, децентралізованими системами. Найбільш значними джерелами централізованого теплопостачання житлово-комунального сектору міста є ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ», ПАТ «Крюківський вагонобудівний завод» (ПАТ «КВБЗ»), котельні КП "Теплоенерго".

Джерелом теплопостачання житлового масиву Раківка, що знаходиться в Крюковському районі м. Кременчука, є ПАТ «КВБЗ». КП «Теплоенерго» купує в ПАТ «КВБЗ» теплову енергію та реалізовує її для потреб опалення та гарячого водопостачання різним категоріям споживачів. Транспортування теплової енергії від Крюковської ТЕЦ здійснюється по магістральним та розподільчим тепловим мережам, балансоутримувачем яких є КП «Теплоенерго». Для потреб гарячого водопостачання в мікрорайоні Раківка – 5 ЦТП. Джерелом теплопостачання іншої частини Крюківського району м. Кременчука є котельні КП «Теплоенерго».

КП «Теплоенерго» є потужним комплексом, що надає послуги з централізованого опалення та підігріву води населенню, об'єктам соціальної сфери та іншим споживачам. Підприємство забезпечує стабільне функціонування котельних, теплових пунктів та теплових мереж, проводить поточний і капітальний ремонт об'єктів теплового господарства.

На балансі КП «Теплоенерго» знаходиться 18 котельних, на яких, в свою чергу, встановлено 42 котли різної теплопродуктивності. Встановлена потужність котельних - 84,222 Гкал/год. Всі котельні працюють на газоподібному паливі, 10 котельних надають послугу тільки в опалювальний сезон, 8 котельних працюють протягом року.

ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ» - теплоелектроцентрально з комбінованим виробництвом електричної і теплової енергії, яка забезпечує потреби в тепловій енергії на 2/3 споживачів м. Кременчука.

Теплові мережі, які передають теплову енергію від виробника – Кременчуцька ТЕЦ до споживача складаються з двох частин:

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

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

Теплова енергія до споживачів міста надходить по магістральним тепловим мережам в кількості 3,353 км та розподільчим мережам, загальною довжиною у двотрубному вимірі 136,93 км системи теплопостачання, а також системи гарячого водопостачання в кількості 76,3 км.

Внутрішньоквартальні теплові мережі – водяні, замкненого типу, двотрубного та чотирьохтрубного виконання з трубопроводами діаметром від 25мм до 325мм. Схема розподільчих тепломереж включає 41 центральний

тепловий пункт (ЦТП) в розподільчих мережах, 4 насосних станції. Мережі надземного прокладання складають 4% від загальної кількості.

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

Отже, Інвестиційною програмою КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки плануються заходи з реконструкції та оновлення основних фондів, що задіяні у процесі виробництва та транспортування теплової енергії, а саме:

1. Ремонт теплотраси між ТК 36 та ЦТП 248 м-ну Раківка;
2. Придбання дизельного насосного агрегату;
3. Заміна водонагрівачів на ЦТП;
4. Заміна засувки тепломережі на кульові крани;

Економічний ефект по вищевказаним заходам складає – 2 279,11 тис.грн, а саме з:

Економії паливно-енергетичних ресурсів – 393,93 тис.грн;

Планової вартості зворотних матеріалів отриманих від демонтованого обладнання - 430,91 тис.грн;

Економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизації за 1 рік) – 1 454,27 тис.грн.

Джерелами фінансування заходів, запланованих в Інвестиційній програмі КП «Теплоенерго» для впровадження на 2021-2022 роки, є:

1. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на та транспортування теплової енергії - амортизаційні відрахування у розмірі 5 025,28 тис. грн без ПДВ.

2. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на транспортування теплової енергії - виробничі інвестиції з прибутку у розмірі 6 298,25 тис. грн без ПДВ.

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки становить 11 323,53 тис. грн без ПДВ.

Але так як на КП «Теплоенерго» згідно розрахунку тарифів діють окремо транспортування теплової енергії від джерела ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ» та транспортування теплової енергії від джерела ПАТ «КВБЗ», тому в додатках 3-5 розділяємо вищевказані дані.

**Директор КП «Теплоенерго»**

**В. ОДНОШЕВНИЙ**

**Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності**

**П. НЕЧИПОРЕНКО**

КП «Теплоенерго»

**ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ  
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2021-2022 роки**  
(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій  
України від 19.08.2020 № 191)

Кременчук 2021

## Ремонт теплотраси між ТК 36 та ЦТП 248 м-ну «Раківка»

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки пропонуються заходи по ремонту теплотраси між ТК 36 та ЦТП 248 м-ну «Раківка» господарським способом загальною кількістю 0,34 км. в однострубному вимірі на загальну суму 3361,01 тис. грн без ПДВ.

Данна магістральна теплова мережа є однією з головних артерій транспортування теплоносія району Раківка та забезпечує опаленням і підготовку гарячої води для потреб населення кварталу № 248 району Раківка.

Тобто, у разі пошкодження будь якої з п'яти ділянок даної теплової мережі, без опалення та гарячої води може залишитись більш ніж 3000 мешканців.

Інтенсивний рух транспорту призводить до механічних руйнувань як теплового колодязя так і нерухомих опор трубопроводів. При проведенні гідравлічних випробувань протягом декількох років на даній ділянці були виявлені пориви, які не підлягають усуненню локальним ремонтом. Матеріал труби сильно пошкоджений іржею тому всі витoki усувались лише завдяки професійному досвіду робітників КП «Теплоенерго».

Спеціалістами КП «Теплоенерго» було обстежено всі теплові камери по даній трасі трубопроводу та за результатами обстеження виявлено значну зовнішню корозію нерухомих опор та окремих складових теплової мережі.

В разі необхідність виводу в аварійний ремонт ділянки в зимовий період призведе до припинення подачі теплоносія та гарячої води значній кількості споживачів кварталу № 248 району Раківка, а саме 1 дошкільний заклад, 1 загальноосвітню школу, 4 будівлі технічного училища та 31 житлових будинків і адміністративних будівель, що в свою чергу може призвести до непередбачуваних наслідків і знищення систем теплопостачання будівель.

Подальша експлуатація даної мережі без проведення ремонту як трубопроводів так і споруд не може забезпечити уникнення аварійних ситуацій, та припинення теплопостачання, а також фінансових втрат при проведенні аварійних робіт пов'язаних з:

- зниження прибутку за рахунок зменшення реалізації теплової енергії споживачам;
- додаткових витрат матеріальних та людських ресурсів для усунення аварійних ситуацій;
- втрат теплоносія для виконання підготовчих робіт при відключенні та заповненні теплової мережі;
- можливими судовими позовами споживачів;

- витрат фінансових ресурсів для проведення благоустрою на місцях проведення відновлювальних робіт.

Заміна ділянки теплової мережі від ТК 36 до ЦТП № 248 за розташуванням теплових камер від вулиці Г. Манагарова в м. Кременчуці довжиною 0,34 км. обумовлена наступним:

1. Надійним забезпеченням споживачів кварталу № 248 району Раківка м. Кременчука теплом та гарячим водопостачанням.

2. Покращенням гідравлічного режиму мереж, як проміжних так і в кінцевих точках.

3. Підвищення загальної надійності тепlopостачання району та можливість використання даної мережі при проведенні подальшої реконструкції.

Таким чином виконання робіт з ремонту дає можливість уникнути втрат при транспортуванні теплової енергії та забезпечити надійне і безперебійне постачання теплоносія, гарячого водопостачання кінцевим споживачам.

Економічний ефект заходу з ремонту теплотраси між ТК 36 та ЦТП 248 м-ну «Раківка» на 2021-2022 роки КП «Теплоенерго» складає 696,32 тис.грн, який було розраховано:

- за рахунок економії паливно-енергетичних ресурсів (втрат теплової енергії в мережі) на рік в сумі 393,93 тис. грн;

- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 224,07 тис. грн. Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (180 місяців).

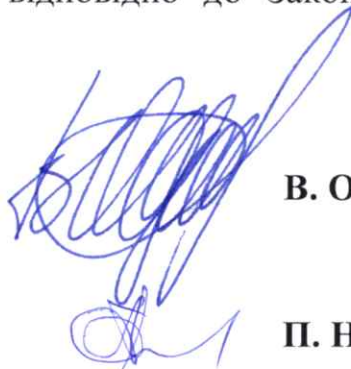
- за рахунок планової вартості зворотних матеріалів, отриманих з демонтованого обладнання (металолом) на рік 78,32 тис. грн;

Строк окупності даного заходу складає 63,74 місяця.

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

**Директор КП «Теплоенерго»**

**Провідний інженер з  
питань інвестиційної діяльності**



**В. ОДНОШЕВНИЙ**

**П. НЕЧИПОРЕНКО**

**ДЕРЖАВНІ БУДІВЕЛЬНІ НОРМИ УКРАЇНИ**

**Інженерне обладнання будинків і споруд.  
Зовнішні мережі та споруди**

**ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ  
ДБН В.2.5-39:2008**

Цей документ, незважаючи на його автентичність з оригіналом (друкованим чи віртуальним виданням), носить інформаційно-довідковий характер (для некомерційної діяльності) і не має статусу офіційного, навіть якщо це зазначено у тексті (електронній чи сканованій версії).

Київ  
Мінрегіонбуд України  
2009

14.8 На поворотах і на прямих відрізках попутних дренажів слід влаштовувати оглядові колодязі не менше ніж через 50 м. Відмітку дна колодязя слід приймати на 0,3 м нижче відмітки закладання прилеглої дренажної труби.

14.9 Відведення води із системи попутного дренажу слід здійснювати самопливне або насосами в дощову каналізацію, водні об'єкти (природні) або яри. Для збирання води слід установлювати резервуар у дренажній насосній місткості не менше 30 % від максимально-погодинної витрати дренажної води.

14.10 Для відкачування води із системи попутного дренажу слід установлювати в насосній станції не менше двох насосів, один з яких є резервним. Подачу робочого насоса слід приймати за величиною максимально-погодинної витрати води, що надходить із коефіцієнтом 1,2, який враховує відведення опадових вод.

14.11 Уклон трубопроводів попутного дренажу слід приймати не менше 0,003.

14.12 Для трубопроводів у місцях їх проходження через стіни камер та щитових опор слід виконувати антикорозійне покриття, а в зоні дії блукаючого струму - електроізолювальні прокладки. Не допускається застосування азбестових прокладок.

14.13 Конструкції щитових нерухомих опор слід приймати тільки з повітряним проміжком (щілиною) між трубопроводом та опорою, що дасть можливість замінити трубопровід без руйнування залізобетонного тіла опори.

У щитових опорах слід робити отвори для забезпечення відтоку води, а за необхідності - отвори для вентиляції каналів.

Конструкції нерухомих опор для безканального прокладання попередньо теплоізольованих трубопроводів - згідно з ДСТУ Б В.2.5-31.

14.14 Висоту прохідних каналів і тунелів слід приймати не меншою 1,8 м. Ширину проходів між теплопроводами слід приймати такою, що дорівнює зовнішньому діаметру неізольованої труби, збільшеної на 100 мм, але не менше 700 мм. Висоту камер від рівня підлоги до низу виступних конструкцій слід приймати не менше 2 м. Допускається місцеве зменшення висоти камери до 1,8 м.

14.15 Для тунелів слід влаштовувати входи з драбинами на відстані не більше 300 м між ними, а також аварійні та вхідні люки на відстані не більше 200 м для водяних теплових мереж.

Вхідні люки слід влаштовувати на всіх кінцевих точках тупикових ділянок тунелів, на поворотах та у вузлах, де за умовами компонування трубопроводів і арматура утруднюють прохід.

14.16 У тунелях не рідше ніж через 300 м слід влаштовувати монтажні отвори завдовжки не менше 4 м і завширшки не менше найбільшого діаметра труби, що прокладають, збільшеного на 0,1 м, але не менше 0,7 м.

14.17 Кількість люків для камер слід влаштовувати не менше двох, розташованих по діагоналі. Люки на теплових камерах слід обладнувати замками для запобігання несанкціонованому доступу сторонніх осіб.

14.18 З приямків камер і тунелів у нижніх точках слід здійснювати самопливне відведення опадової води в скидні колодязі та влаштування клапанів на вході самопливного трубопроводу в колодязь. Відведення води з приямків інших камер (не в нижніх точках) слід здійснювати пересувними насосами або безпосередньо самопливне в системи каналізації з улаштуванням на самопливному трубопроводі гідрозатвору, а у випадках можливого зворотного ходу води - додатково клапанів для відмикання.

14.19 У тунелях слід влаштовувати припливно-витяжну вентиляцію. Вентиляція тунелів повинна забезпечувати як в зимовий, так і в літній період температуру повітря в тунелях не вище 40 °С, а на час виконання ремонтних робіт - не вище 33 °С. Температуру повітря в тунелях з 40 °С до 33 °С допускається знижувати за допомогою пересувних вентиляційних установок.

Необхідність природної вентиляції каналів визначають проектом. При застосуванні для теплоізоляції труб матеріалів, які виділяють у процесі експлуатації шкідливі речовини в кількості, що перевищує гранично-допустиму концентрацію в повітрі робочої зони, слід влаштовувати вентиляцію.

14.20 Вентиляційні шахти для тунелів допускаються суміщені зі входами до них. Відстань між припливними та витяжними шахтами слід визначати розрахунком.

14.21 При безканальному прокладанні повинні виконуватись вимоги ДСТУ-Н Б В.2.5-35.

14.22 Безканальне прокладання теплопроводів допускається проектувати під непроїжджою частиною вулиць, всередині кварталів житлової забудови під вулицями і дорогами V категорії і місцевого значення. Прокладання теплопроводів під проїжджою частиною автомобільних доріг I-IV категорій, магістральних доріг та вулиць допускається в каналах або футлярах.

14.23 При підземному перетині доріг і вулиць слід дотримуватися вимог, викладених у до датку Б.

14.24 При компенсації температурних розширень за рахунок кута повороту траси, П-подібних, Г-подібних, Z-подібних компенсаторів при безканальному прокладанні трубопроводів слід застосовувати амортизаційні прокладки або канали (ніші) згідно з ДСТУ-Н Б В.2.5-35.

Відгалуження, розташовані поза нерухомими опорами, також слід прокладати з амортизаційними прокладками.



33

# **НАЦІОНАЛЬНИЙ СТАНДАРТ УКРАЇНИ**

---

**Інженерне обладнання будинків і споруд.  
Зовнішні мережі та споруди**

## **ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ ТА МЕРЕЖІ ГАРЯЧОГО ВОДОПОСТАЧАННЯ З ВИКОРИСТАННЯМ ПОПЕРЕДНЬО ТЕПЛОІЗОЛЬОВАНИХ ТРУБОПРОВОДІВ**

**НАСТАНОВА З ПРОЕКТУВАННЯ,  
МОНТАЖУ, ПРИЙМАННЯ ТА ЕКСПЛУАТАЦІЇ**

**ДСТУ-Н Б В.2.5-35:2007**

**Київ  
Мінрегіонбуд України  
2008**

**5.2.2.33** 3 камер і спускників при безканальному прокладанні трубопроводів виду СТ/ПЕ повинні влаштовуватися водовипуски у водоприймальні колодязі з водовідведенням у дощову каналізацію або, якщо це неможливо, з наступним відкачуванням.

У місцях, де неможливо виконати самопливний випуск від спускників в існуючу дощову каналізацію через відмітки лотків, необхідне влаштування відповідних пристроїв за узгодженням з експлуатуючими організаціями насосних перекачувальних станцій і за технологічною документацією що затверджена у встановленому порядку.

**5.2.2.34** Трубопроводи виду СТ/ПЕ із діаметрів провідної труби не більше 400 мм при прокладанні на ділянках у непрохідних каналах рекомендується укладати на підгрунтя з піску з коефіцієнтом фільтрації не менше 5 м/добу. Для більших зовнішніх діаметрів провідних труб допускається прокладання трубопроводу на ковзних опорах. При цьому необхідна перевірка тепломережі на поздовжню стійкість.

На ділянках трубопроводів виду СТ/ПЕ у прохідних і напівпрохідних каналах завдовжки не більш 30 м допускається їх прокладання на ковзних опорах. Довжина каналів може бути збільшена за узгодженням у встановленому порядку.

**5.2.2.35** Переешкоди, що виникають при безканальному прокладанні трубопроводів ПТПУ, обходяться з урахуванням положень 5.1.2, 5.2 та додатків Б, Е та И.

**5.2.2.36** Вибір траси при безканальному прокладанні трубопроводів ПТПУ повинен здійснюватись з урахуванням положень 5.1.2, 5.2, додатків Б, Е, И цього стандарту та розділу 4 СНиП 2.04.07.

### 5.3 Підземне прокладання в каналах

**5.3.1** Під час реконструкції теплових мереж допускається укладання трубопроводів ПТПУ видів СТ/ПЕ та РЕ-Х/ПЕ в існуючий непрохідний канал на піщану подушку завтовшки не менше 0,1 м і наступним засипанням каналу піском та згідно з 5.1.2.2 та 5.1.2.4.

Прокладання трубопроводів ПТПУ виду ПП/ПЕ в існуючий непрохідний канал не допускається.

**5.3.2** Під час каналного прокладання мереж опалення та мереж гарячого водопостачання із застосуванням трубопроводів ПТПУ видів СТ/ПЕ та РЕ-Х/ПЕ конструктивні рішення каналів, камер павільйонів приймаються аналогічними рішенням при каналному прокладанні теплових мереж та мереж гарячого водопостачання з іншими видами ізоляції.

### 5.4 Надземне прокладання

**5.4.1** Під час надземного прокладання трубопроводів ПТПУ видів СТ/НМ та ПП/НМ конструктивні рішення приймаються аналогічними рішенням при надземному прокладанні теплових мереж з іншими видами ізоляції та на підставі розрахунків згідно з 5.1.2.2 та 5.1.2.3.

**5.4.2** Надземне прокладання трубопроводів ПТПУ виду СТ/НМ без системи ОДК не допускається.

**5.4.3** Надземне прокладання трубопроводів ПТПУ виду РЕ-Х/ПЕ можливо за умов їх прокладання "змієюю" та улаштування захисту поверхні оболонки труб РЕ-Х/ПЕ від дії прямого сонячного тепла, механічних ушкоджень та на підставі розрахунків згідно з 5.1.2.4.

### 5.5 Система ОДК



**5.5.1** З метою уніфікації використовуваних для контролю приладів рекомендовано забезпечити наступні значення основних параметрів системи ОДК:

- електричний опір сигнального ланцюга (петлі) повинен бути приблизно 200 Ом, що відповідає довжині контрольованого трубопроводу приблизно 5 км (при перевищенні зазначеного значення детектор спрацьовує на обрив);
- спрацьовування сигналу зволоження має відбуватись при граничному електричному опорі ізоляції 1 – 5 кОм.

З метою забезпечення поточного контролю за станом ізоляції рекомендується застосування детекторів, що мають кілька щаблів спрацьовування, що дозволяє виявити та оцінити рівень зволоження ізоляції.

**5.5.2** Проектування систем СДК необхідно здійснювати з можливістю приєднання проектованої системи до діючих систем ОДК запланованих у майбутньому.

Кінець таблиці Б.1

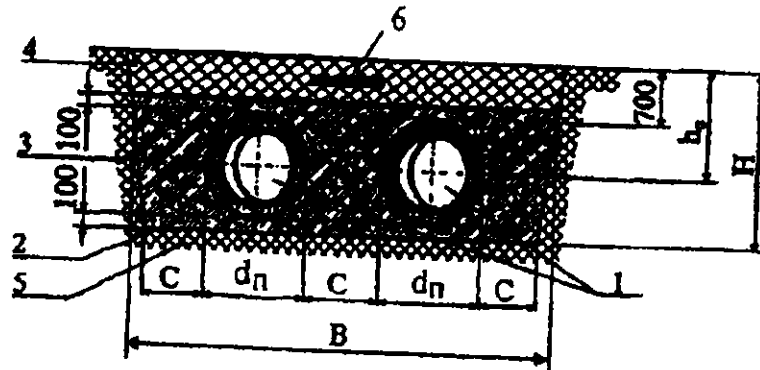
Позначення	Назва
	Арматура відсікаюча з двома випусками повітря
	Арматура відсікаюча з двома спусками води

**Б.3. Позначки та скорочення**

Позначки та скорочення – згідно з розділом 3 цього стандарту. Для деяких загальних позначок умови застосування та індекси знайшли своє пояснення при розгляді конкретних формул та рисунків.

**Б.4 Розташування труб у траншеї**

При прокладанні попередньо ізольованих труб у траншеї необхідно витримати мінімальні відстані згідно з рисунком Б.1 та таблицею Б.2.



1 – труба СТ/ПЕ (ПШ/ПЕ); 2 – підсіпка піском; 3 – засипка піском; 4 – засипка ґрунтом; 5 – основний ґрунт; 6 – стрічка сигнальна

Рисунок Б.1 – Розташування труб ПТПУ в траншеї

Таблиця Б.2- Мінімальні відстані між трубами і мінімальні розміри траншеї

$d_y (d_{нпг})$	$D_{пг}$	$A, \text{ min}$	$B, \text{ min}$	$C, \text{ min}$	$h_0, \text{ min}$	$H^*, \text{ мм}$
25	90	240	630	150	750	890
32	110	260	670	150	760	910
40	110	260	670	150	760	910
50	125	275	700	150	770	930
65	140	290	730	150	770	940
80	160	310	770	150	780	960
100	200	356	850	150	800	1000
100	200	350	850	150	800	1000
125	225	425	1050	200	820	1025
150	250	450	1100	200	830	1050
200	315	515	1230	200	860	1115
250	400	600	1400	200	900	1200
300	450	650	1500	200	930	1250
350	500	700	1600	200	950	1300
400	560	760	1720	200	980	1360
450	630	830	1860	200	1020	1430
500	710	910	2020	200	1060	1510
600	800	1000	2200	200	1100	1600
700	900	1100	2400	200	1150	1700
800	1000	1200	2600	200	1200	1800

Примітка. Розміри, виділені у верхній частині таблиці Б.2, стосуються труб СТ/ПЕ та ПП/ПЕ.

Показники в таблиці Б.2 наведені для глибини залягання від верху труби до поверхні землі. Мінімальна глибина залягання приймається 700 мм.

Для зручності проведення монтажних робіт траншею можна розширити на  $(200 \pm 100)$  мм по відношенню до розмірів, що вказані у таблиці Б.2.

### Б.5 Нормативне навантаження від ваги ґрунту

Нормативне навантаження від ваги ґрунту на одиницю довжини трубопроводу, що укладається в траншеї  $q_{гр}$ , Н/м, визначають за формулою:

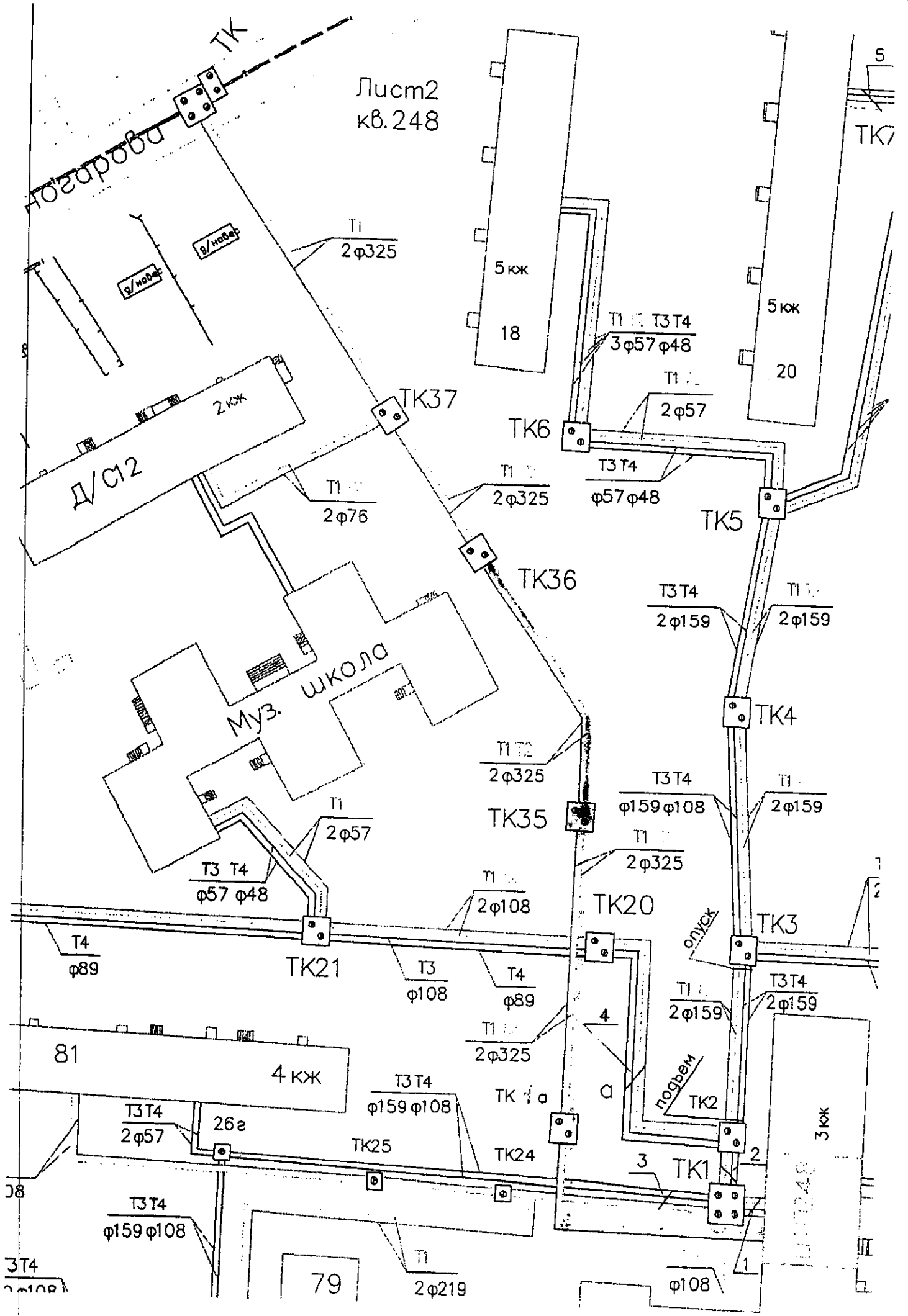
$$q_{гр} = \eta_h \cdot \gamma_{гр} \cdot B \cdot h, \quad (\text{Б.1})$$

де  $B$  – розрахункова ширина траншеї на рівні верху ізоляції;

$$h = \left( h_0 - \frac{D_{пг}}{2} \right), \quad (\text{Б.2})$$

$\eta_h$  – коефіцієнт вертикального тиску ґрунту, визначений за таблицею Б.3.

Лист 2  
кв. 248



позарова

п/номер

Д/С12

Муз. ШКОЛА

81

4 кж

26 е

79

5 кж

18

5 кж

20

5

TK7

TK37

TK6

TK5

TK36

TK4

TK35

TK20

TK3

TK21

TK1

TK2

TK10

TK24

TK25

TK1

TK2

Т3Т4  
φ159 φ108

Т3Т4  
φ108

Т1  
2φ219

φ108

Т1  
2φ325

Т1  
2φ76

Т1  
2φ325

Т1 Т3Т4  
3φ57 φ48

Т1  
2φ57

Т3Т4  
φ57 φ48

Т3Т4  
2φ159

Т1  
2φ159

Т1 Т2  
2φ325

Т3Т4  
φ159 φ108

Т1  
2φ159

Т1  
2φ108

Т1  
2φ325

Т4  
φ89

Т3  
φ108

Т1 Т2  
2φ325

Т4  
φ89

Т1  
2φ159

Т3Т4  
2φ159

Т3Т4  
φ159 φ108

Т1  
2φ159

Т3Т4  
2φ159

Т3Т4  
φ159 φ108

Т3Т4  
φ108

Т1  
2φ219

φ108

Т1  
2φ325

Т1  
2φ76

Т1  
2φ325

Т1 Т3Т4  
3φ57 φ48

Т1  
2φ57

Т3Т4  
φ57 φ48

Т3Т4  
2φ159

Т1  
2φ159

Т1 Т2  
2φ325

Т3Т4  
φ159 φ108

Т1  
2φ159

Т1  
2φ108

Т1  
2φ325

Т4  
φ89

Т3  
φ108

Т1 Т2  
2φ325

Т4  
φ89

Т1  
2φ159

Т3Т4  
2φ159

Т3Т4  
φ159 φ108

Т1  
2φ159

Т3Т4  
2φ159

Т3Т4  
φ159 φ108

Т3Т4  
φ108

Т1  
2φ219

φ108

Програмний комплекс "АС-4" версія 20.1.010  
Затверджую

**Локальний кошторис з розрахунком договірної ціни № 18 - 0 - 1 - 2**

Ремонт теплотраси між ТК 36 та ЦТП 248 м-ну "Раківка"

Будівництво: Технічне обслуговування зовнішніх мереж  
Об'єкт: м-н "Раківка" між ТК 1/6 та ЦТП 248

№ з/п	Об'єднання (шифр норми)	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Вартість одиниці, грн.		Загальна вартість, грн.			Витрати праці робітників, люд.-год.	
					Всього	експлуатації машин	заробітної плати	Всього	заробітної плати	експлуатації машин	не зайнятих обслуговуванням машин
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<p>Складений в поточних цінах станом на року</p> <p>На кошторис діють коефіцієнти: До тв.= 1,1000 До твмаш.= 1,1000</p>											
Розділ 1											
1	РН1-5-2	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100 м3	2,04	4785,58 ----- 344,86	4440,72 ----- 1640,32	9763	704	9059 ----- 3346	5,8740 ----- 21,2498	11,98 ----- 43,35
2	E7-64-33M ; ДСТУ-Н Б Д.2.4 21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15 Кдем=0,8	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2. Демонтаж. ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплених збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	100 шт	0,28	19848,06 ----- 7164,07	12683,99 ----- 4623,47	5557	2006	3551 ----- 1295	108,2840 ----- 51,1772	30,32 ----- 14,33

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	E24-5-2 ; ДСТУ-НБ Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15 Кдем=0,6	<p>Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см<sup>2</sup>], температурі 300 град.С, діаметр труб 350 мм. Демонтаж ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплені збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)</p>	1000 м	0,112	252859,80 109868,16	142991,64 32619,24	28320	12305	16015 3653	1402,6320 395,5985	157,09 44,31
4	E24-5-23М ; ДСТУ-НБ Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15	<p>Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см<sup>2</sup>], температурі 300 град.С, діаметр труб 350 мм ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплені збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)</p>	1000 м	0,112	451463,84 183113,61	238319,39 54365,39	50564	20509	26692 6089	2337,7200 659,3308	261,82 73,85
5	C113-201	Труби сталеві попередньоізольовані Діаметр 325/450 мм	м	112	5722,68	-	640940	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6	C1534-58	Коліно СТІПЕ 90	шт	4	14639,71		58559				
7	C121-788	Опори ковзані, діаметр 325	шт	22	2238,50		49247				
8	C121-789	Опори нерухомі, діаметр 325	шт	2	22556,41		45113				
9	C113-1585	Компенсатор сильфонний до теплоізолюваних труб, типорозмір 325/450 мм	шт	2	92460,01		184920				
10	2001-6092	Рукава кінцеві	шт	4	1360,66		5443				
11	C114-33	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою 325/450	комплект	28	1774,97		49699				
12	E7-64-33М ; ДСТУ-Н Б Д.2.4- 21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктам=1,15	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2 ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплених збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	100 шт	0,28	24810,08 8955,09	15854,99 5779,34	6947	2507	4440 1618	135,3550 63,9716	37,90 17,91
13	C1414-7711	Плити покриттів каналів (б/в)	шт	28	25,26		707				
14	PH20-17-163M	Готування важких кладкових цементних розчинів, марка 50 0	100 м3	0,001428	160141,60 19951,65	4017,41 3346,93	229	28	6 5	339,8340 51,9173	0,49 0,07



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
15	РН1-12-23М	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 2	100 м3	1,9125	472,16	472,16	903		903		
16	РН1-20-2	Засипання вручну траншей, лазух котлованів та ям, група ґрунту 2	100 м3	0,1275	12296,22	12296,22	1568	1568		209,4400	26,70
									60666		526,30
Разом по розділу 1 Ремонт теплотраси між ТК 36 та ТК 35									39627	1138479	198,14
									16340	1038186	

## В тому числі матеріали

## Ремонт теплотраси між ТК 35 та ТК 1/А

Розділ 2	Розділ 2	Розділ 2	Розділ 2	Розділ 2	Розділ 2	Розділ 2	Розділ 2	Розділ 2	Розділ 2	Розділ 2	Розділ 2
17	РН18-1-5	Розбирання асфальтобетонних покриттів механізованим способом	100 м3	0,0125	26272,86	13897,85	328	155	173	210,7820	2,63
18	С311-10-М	Перевезення сміття до 10 км	т	2	12375,01	5039,49	162		63	68,3849	0,85
19	РН1-5-2	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100 м3	2,24	4785,58	4440,72	10720	772	9948	5,8740	13,16
20	Е7-64-33М ; ДСТУ-Н Б Д.2.4- 21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15 Кдем=0,8	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2. Демонтаж ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплені збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	100 шт	0,31	344,86	1640,32	6153	2221	3932	108,2840	33,57
									1433	51,1772	15,86

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
21	Е24-5-2 ; ДСТУ-Н Б Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15 Кдем=0,6	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см <sup>2</sup> ], температурі 300 град.С, діаметр труб 350 мм. Демонтаж ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплені збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	1000 м	0,124	252859,80 109868,16	142991,64 32619,24	31355	13624	17731 4045	1402,6320 395,5985	173,93 49,05
22	Е24-5-23М ; ДСТУ-Н Б Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см <sup>2</sup> ], температурі 300 град.С, діаметр труб 350 мм ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплені збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	1000 м	0,124	451463,84 183113,61	238319,39 54365,39	55982	22706	29552 6741	2337,7200 659,3308	289,88 81,76

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
23	C113-201	Труби сталеві попередньоізоляовані діаметр 325/450 мм	м	124	5722,68		709612				
24	C1534-58	Коліно СТ/ПЕ 90	шт	12	14639,71		175677				
25	C121-788	Опори ковзні, діаметр 325	шт	24	2238,50		53724				
26	C121-789	Опори нерухомі, діаметр 325	шт	4	22556,41		90226				
27	C113-1585	Компенсатор сильфонний до теплоізоляованих труб, типорозмір 325/450 мм	шт	2	92460,01		184920				
28	2001-6092	Рукава кінцеві	шт	4	1360,66		5443				
29	C114-33	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою 325/450	комплект	42	1774,97		74549				
30	Е7-64-33М ; ДСТУ-Н Б Д.2.4- 21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктам=1,15	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2 ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплені збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	100 шт	0,31	24810,08 8955,09	15854,99 5779,34	7691	2776	4915 1792	135,3550 63,9716	41,96 19,83
31	C1414-7711	Плити покриття каналів (Б/в)	шт	31	25,26		783				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
32	РН20-17-163М	Готування важких кладкових цементних розчинів, марка 50 0	100 м3	0,001581	160141,60	4017,41	253	32	6	339,8340	0,54
33	РН1-12-23М	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 2	100 м3	2,24	472,16	472,16	1058		1058		
34	РН1-14-1	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунту 1-2	100 м3	0,0625	6015,13	4520,20	376	93	283	23,1880	1,45
35	РН18-20-2	Улаштування підстильних та вирівнювальних шарів основи з піщано-гравійної суміші, жорстви	100 м3	0,05	1494,93	1849,98	4128	86	116	26,0211	1,63
36	РН1-14-2	Ущільнення основи пневматичними трамбівками	100 м3	0,05	7163,68	5379,41	358	89	269	27,6760	1,38
37	РН18-42-5	Улаштування покриття товщиною 4 см з гарячих асфальтобетонних сумішей вручну з ущільненням самохідними котками	100 м2	0,25	2066,14	686,16	517	149	172	8,9870	2,25
38	С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон цільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	т	2,375	2124,66	-	5046				
39	РН18-42-6 Красх=2,	На кожні 0,5 см зміни товщини шару додавати або виключати до норми 18-42-5	100 м2	0,25	114,04	-	29	23		1,3860	0,35
40	С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон цільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	т	0,6	2124,66	-	1275				
									68426		562,53
									1420365	42726	
									18518		224,90
									1309213		

Разом по розділу 2 Ремонт теплотраси між ТК 35 та ТК 1/A

Розділ 3 В тому числі матеріали

Ремонт теплотраси між ТК 1/A та ЦТП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
41	PH18-1-5	Розбирання асфальтобетонних покриттів механізованим способом	100 м3	0,0575	26272,86 12375,01	13897,85 5039,49	1511	712	799	210,7820	12,12 3,93
42	C311-10-M	Перевезення сміття до 10 км	т	9,2	80,91	80,91 12,96	744		744		
43	PH1-5-2	Розробка ґрунту екскаватором з Доробкою вручну, група ґрунту 2	100 м3	1,84	4785,58 344,86	4440,72 1640,32	8805	635	8170	5,8740	10,81 39,10
44	Е7-64-33М ; ДСТУ-Н Б Д.2.4- 21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15 Кдем=0,8	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2. Демонтаж ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплені збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	100 шт	0,26	19848,06 7164,07	12683,99 4623,47	5160	1863	3297 1202	108,2840 51,1772	28,15 13,31

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
45	<p>E24-5-2 ; ДСТУ-НБ Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15 Кдем=0,6</p>	<p>Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см<sup>2</sup>], температурі 300 град.С, діаметр труб 350 мм. Демонтаж ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплені збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)</p>	1000 м	0,102	<p>252859,80 109868,16</p>	<p>142991,64 32619,24</p>	25792	11207	<p>14585 3327</p>	<p>1402,6320 395,5985</p>	<p>143,07 40,35</p>
46	<p>E24-5-23М ; ДСТУ-НБ Д.2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15</p>	<p>Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см<sup>2</sup>], температурі 300 град.С, діаметр труб 350 мм ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплені збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)</p>	1000 м	0,102	<p>451463,84 183113,61</p>	<p>238319,39 54365,39</p>	46049	18678	<p>24309 5545</p>	<p>2337,7200 659,3308</p>	<p>238,45 67,25</p>
47	C113-201	Труби сталеві попередньоізольовані діаметр 325/450 мм	м	102	5722,68		583713				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
48	C1534-58	Коліно СТ/ПЕ 90	шт	8	14639,71		117118				
49	C121-788	Опори ковзані, діаметр 325	шт	22	2238,50		49247				
50	C121-789	Опори нерухомі, діаметр 325	шт	2	22556,41		45113				
51	C113-1585	Компенсатор сильфонний до теплоізоляованих труб, типорозмір 325/450 мм	шт	2	92460,01		184920				
52	2001-6092	Рукава кінцеві	шт	4	1360,66		5443				
53	C114-33	Комплект ізоляції стику (EP-3) з термоусадковою муфтою 325/450	комплект	34	1774,97		60349				
54	E7-64-33М ; ДСТУ-Н Б Д.2.4- 21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктзм=1,15	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2 ; (Окремі види ремонтно-будівельних робіт, не охоплені збірниками РЕКНр, а технологія їхнього виконання аналогічна новому будівництву або реконструкції будинків, будівель та споруд, можуть нормуватися відповідно або за нормами збірників РЕКН на нове будівництво із застосуванням до витрат праці робітників, зайнятих на ремонтно-будівельних роботах, і до часу експлуатації машин та механізмів коефіцієнту 1,15)	100 шт	0,26	24810,08 8955,09	15854,99 5779,34	6451	2328	4123 1503	135,3550 63,9716	35,19 16,63
55	C1414-7711	Плити покриттів каналів (б/в)	шт	26	25,26		657				
56	PH20-17-163M	Готування важких кладкових цементних розчинів, марка 50 0	100 м3	0,001326	160141,60 19951,65	4017,41 3346,93	212	26	5 4	339,8340 51,9173	0,45 0,07

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
57	РН1-12-23М	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 2	100 м3	1,84	472,16	472,16	869		869		
58	РН1-14-1	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунту 1-2	100 м3	0,2875	6015,13	4520,20	1729	430	1299	23,1880	6,67
59	РН18-20-2	Улаштування підстильних та вирівнювальних шарів основи з піщано-гравійної суміші, жорстви	100 м3	0,23	1494,93	1849,98	18990	398	532	26,0211	7,48
60	РН1-14-2	Ущільнення основи пневматичними трамбівками	100 м3	0,23	82565,41	4507,00	1648	410	1037	28,6000	6,58
61	РН18-42-5	Улаштування покриття товщиною 4 см з гарячих асфальтобетонних сумішей вручну з ущільненням самохідними котками	100 м2	1,15	1728,87	970,22	2376	684	223	10,6523	2,45
62	С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	т	10,925	2124,66	23212	23212		1238	27,6760	6,37
63	РН18-42-6 Красх=2,	На кожні 0,5 см зміни товщини шару додавати або виключати до норми 18-42-5	100 м2	1,15	114,04	91,70	131	105	789	8,9870	10,34
64	С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	т	2,76	2124,66	5864	5864		336	3,1274	3,60
Разом по розділу 3 Ремонт теллотраси між ТК 1/А та ЦТП									61264	499,79	
В тому числі матеріали									16926	206,93	
I Разом за кошторисом прями витрати									190356	1588,62	
В тому числі матеріали									51784	629,97	
Загальновироб. витрати за кошторисом									3444762		



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Трудомісткість у загальновиборничих витратах									
		Заробітна плата у загальновиборничих витратах					24678	24678			
		Єдиний внесок на загальнообов'язкове держ. соц. страхування					43182				
		Кошти на оплату перших п'яти днів непрацездатності					1868				
		Внесок в Пенсійний фонд від допомоги у зв'язку з тимчас. втратою працездатності й витратами, обумовл. похованням					734				
		Інші статті витрат					5087				
II		Всього загальновиборч. витрати за кошторисом					75549	24678			218,77
		Всього за кошторисом					3830496	196291	190356		2437,36

		В тому числі матеріали		грн.			3444762				
		Всього кошторисна заробітна плата		грн.			196291				
		Всього трудовитрати за кошторисом		люд.-год.			2437,36				
		Разом ( I+II )		грн.			3830496				2437,36
VI		Прибуток ( K=6,80 )		грн.			16574				
		Разом з прибутком		грн.			3847070				
VII		Адміністративні витрати ( K=1,23 )		грн.			2998				
		Разом з адміністративними витратами		грн.			3850068				
X		Податок на додану вартість (20,00%)		грн.			770013,60				
		Всього до сплати		грн.			4620081,60				

Керівник підприємства  
(організація) - замовника



*М. ДОНАШЕНКО*

(підпис, ініціали, прізвище,  
печатка)

Керівник генеральної  
підприємної організації

(підпис, ініціали, прізвище,  
печатка)

Програмний комплекс "АС-4" версія 20.1.010

Будівництво: Технічне обслуговування зовнішніх мереж  
Об'єкт: м-н "Раківка" між ТК 1/6 та ЦТП 248

Форма № 1а

## ВІДОМІСТЬ РЕСУРСІВ ДО ЛОКАЛЬНОГО КОШТОРИСУ № 18 - 0 - 1 - 2

Ремонт теплотраси між ТК 36 та ЦТП 248 м-ну "Раківка"

№ з/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн		у тому числі		
					Разом	Відпускна ціна, грн	Транспорт-на складова, грн	заготівельно-складські витрати, грн	разом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
		<b>I. Витрати праці</b>							
1	1,27	Витрати праці робітників-будівельників та робітників-монтажників	люд.-год.	1589	75,43				
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками та робітниками-монтажниками	розряд	4,24	119828				
3	3	Витрати праці робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні машин	люд.-год.	628	82,21				
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні машин	розряд	4,85	51640				
5		Витрати праці робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні автотранспорту при перевезенні ґрунту та будівельного сміття	люд.-год.	2	80,64				
6		Витрати праці робітників, заробітна плата яких передбачена в загальноновиробничих витратах	люд.-год.	219	112,80				
Разом кошторисна трудомісткість					2437	196291			
Середній розряд робіт					4,24				
<b>II. Будівельні машини та механізми</b>									
1	СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	16,8875476	236,07				
2	СН202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш-год	191,92799604	3987				
3	СН204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	417,19886208	391,07				
					75057				
					146,54				
					61,36				

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4	СН205-101	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 2,2 м <sup>3</sup> /хв	маш-год	18,93507	199,77 3783			
5	СН205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м <sup>3</sup> /хв	маш-год	22,9861632	225,92 5193			
6	СН206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м <sup>3</sup>	маш-год	110,452485	271,67 30007			
7	СН211-901-1	Розчинозмішувачі пересувні, місткість 150 л	маш-год	0,21434408	81,25 17			
8	СН212-202	Автогрейдери середнього типу, потужність 99 кВт [135 к.с.]	маш-год	1,28359	590,21 758			
9	СН212-910	Котки дорожні самохідні на пневмоколісному ході, маса 16 т	маш-год	0,91168	569,23 519			
10	СН212-1601	Машини поливально-мийні, місткість 6000 л	маш-год	0,50512	466,87 236			
11	СН215-3101	Котки дорожні самохідні гладкі, маса 5 т	маш-год	3,7422	256,70 961			
12	СН219-101	Насосні станції електричні стаціонарні, подача 50 м <sup>3</sup> /год, напір 50 м	маш-год	45,73972832	169,83 7768			
13	СН233-803	Молотки відбійні пневматичні, при роботі від пересувних компресорних станцій	маш-год	6,95156	4,04 28			
14	С311-10-М	Перевезення сміття до 10 км	т	11,2	80,91 906			
					190356			

Разом:

## III. Будівельні машини, враховані в складі загальнобудівельних витрат (інструменти)

15	СНУ233-1100	Трамбвіки пневматичні при роботі від компресора	маш-год	15,45929				
IV. Будівельні матеріали, виробі та конструкції								
16	2001-6092	Рукава кінцеві	шт	12	1360,66 16328	1333,33 16000	0,65 8	26,68 320
17	С111-322	Гас для технічних цілей, марка КТ-1, КТ-2	т	0,000378	13864,49 5	13296,84 5	295,80 0	271,85 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
18	С111-1323	Шлакопортландцемент загальнобудівельного та спеціального призначення, марка 300	т	0,100572	3507,68	3202,57	236,33	68,78
19	С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,148044	68563,57	67000,00	219,19	1344,38
20	С111-1554	Бітуми нафтові дорожні БНД-40/60, перший сорт	т	0,1008	11166,55	10570,65	376,95	218,95
21	С113-201	Труби сталеві попередньоізовані діаметр 325/450 мм	м	102	5722,68	5673,38	6,70	42,60
22	С113-201	Труби сталеві попередньоізовані діаметр 325/450 мм	м	236	5722,68	5673,38	6,70	42,60
23	С113-1585	Компенсатор сильфонний до теплоізованих труб, типорозмір 325/450 мм	шт	6	92460,01	90583,33	63,74	1812,94
24	С114-33	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою 325/450	комплект	34	1774,97	1700,00	40,17	34,80
25	С114-33	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою 325/450	комплект	70	1774,97	1700,00	40,17	34,80
26	С121-788	Опори ковзні, діаметр 325	шт	68	2238,50	2000,00	221,84	16,66
27	С121-789	Опори нерухомі, діаметр 325	шт	8	152218	136000	15085	1133
28	С142-10-2	Вода	м3	1,96	24,26	24,26	0,00	0,00
29	С1414-7711	Плити покриттів каналів (б/в)	шт	85	25,26	0,00	24,76	0,50
30	С1421-9552	Пісок природний, збагачений	м3	0,53754	441,89	140,95	292,28	8,66
31	С1421-9645	Суміші піщано-гравійні для будівельних робіт М3, розмір зерен понад 0 до 40 мм, марка ДР12	м3	34,16	624,26	210,79	401,23	12,24
32	С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі (асфальтобетон цільний) (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	т	16,66	2124,66	1868,98	214,02	41,66
					35397	31137	3566	694

1	2	3	4	5	6	7	8	9
33	С1534-58	Коліно СТ/ПЕ 90	шт	24	14639,71 351353	14333,33 344000	19,33 464	287,05 6889
Разом:					3444762	3361009	43784	39969

**Україна**  
**Полтавська область**  
**Комунальне підприємство**  
**«ТЕПЛОЕНЕРГО»**

вул. Софіївська, 68, м. Кременчук, 39600, тел.: (0536) 75-87-22, факс: (0536) 75-87-19,  
 E-Mail: [office@kremenchuk-teplo.org.ua](mailto:office@kremenchuk-teplo.org.ua) код ЄДРПОУ 31700972

**АКТ**  
**Огляду теплової мережі між ТК-35 та ТК-1А**

м. Кременчук 17.04.2018 р.

Комісія у складі :

Голова комісії:

Головний інженер – Радченко Р.І.

Члени комісії:

Начальник ВТВ – Воронков С.О.

Начальник цеху ЦТМ – Капінос С.О.

Начальник дільниці №4 – Моргунов С. В.

Провели огляд частин теплових мереж між ТК-35 та ТК-1А кварталу 248 району Раківка методом шурфування окремих ділянок.


При огляді виявлено:

1. Поверхня теплової ізоляції має провисання та часткове порушення.
2. На поверхня труб подаючого та зворотного теплоносія покрита іржею, маються раковини діаметром до 8-10 мм.
3. За результатами огляду встановлено:

Подальша експлуатація даної ділянки теплової мережі можлива за умови проведення ремонту трубопроводів із заміною труб на попередньо ізольовані.

Голова комісії:

Головний інженер




  
 \_\_\_\_\_ – Радченко Р.І.

Члени комісії:

Начальник ВТВ

Начальник цеху ЦТМ

Начальник дільниці №4

  
 \_\_\_\_\_ – Воронков С.О.  
  
 \_\_\_\_\_ – Капінос С.О.  
  
 \_\_\_\_\_ – Моргунов С. В.



**Україна  
Полтавська область  
Комунальне підприємство  
«ТЕПЛОЕНЕРГО»**

вул. Софіївська, 68, м. Кременчук, 39600, тел.: (0536) 75-87-22, факс: (0536) 75-87-19,  
E-Mail: [office@kremenchuk-teplo.org.ua](mailto:office@kremenchuk-teplo.org.ua) код ЄДРПОУ 31700972

**АКТ  
Огляду теплової мережі між ТК-1А та ЦТП № 248**

м. Кременчук

17.04.2018 р.

Комісія у складі :

Голова комісії:

Головний інженер – Радченко Р.І.

Члени комісії:

Начальник ВТВ – Воронков С.О.

Начальник цеху ЦТМ – Капінос С.О.

Начальник дільниці №4 – Моргунов С. В.

Провели огляд частин теплових мереж між ТК-1А та ЦТП № 248 кварталу 248 району Раківка методом шурфування окремих ділянок.


При огляді виявлено:

1. Поверхня теплової ізоляції має провисання та часткове порушення.
2. На поверхня труб подаючого та зворотного теплоносія покрита іржею, маються раковини діаметром до 8-10 мм.
3. За результатами огляду встановлено:

Подальша експлуатація даної ділянки теплової мережі можлива за умови проведення ремонту трубопроводів із заміною труб на попередньо ізольовані.

Голова комісії:

Головний інженер




  
\_\_\_\_\_ – Радченко Р.І.

Члени комісії:

Начальник ВТВ

Начальник цеху ЦТМ

Начальник дільниці №4

  
\_\_\_\_\_ – Воронков С.О.  
  
\_\_\_\_\_ – Капінос С.О.  
  
\_\_\_\_\_ – Моргунов С. В.



«ЗАТВЕРДЖУЮ»  
Директор КП «Теплоенерго»  
Д.М. Питулько  
« 04 » 05 2017 р.

**АКТ**  
**проведення гідравлічних випробувань**  
**теплових мереж мікрорайону Раківка.**

04.05.2017 р.

м. Кременчук

Комісія в складі: головного інженера ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» Харенко В.І., головного інженера КП «Теплоенерго» Радченко Р.І., начальника ВТВ Воронкова С.О., склали даний акт в тім, що 04.05.2017 р. були проведені гідравлічні випробування магістральних і внутрішньоквартальних теплових мереж мікрорайону Раківка, до ремонту, тиском 16 кгс/см<sup>2</sup> в подавальному і зворотному трубопроводах.

Результати випробувань в додатку № 1.

Головний інженер  
ТЕЦ ПАТ «КВБЗ»

В.І. Харенко

Головний інженер  
КП «Теплоенерго»

Р.І. Радченко

Начальник ВТВ

С.О. Воронков

ЗОРИБІ НА ЛОМ ЗГІДНО  
ДИРЕКТОР ВІДНОШЕВНИЙ  
ТЕПЛОЕНЕРГО  
23.05.2017



Копія  
 Додаток № 1  
 до акту випробувань  
 теплових мереж  
 від 04.05.2017 р.

№ п/п	№№ ТК	№№ кварталів	Відмітка про випробування	Зауваження, виявленні під час випробувань
1.	ТК 1/1		Магістральні теплові мережі випробувані $P_n = 16 \text{ кг/см}^2$ $P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	В ТК 1/1 протікання запірної арматури на зворотньому трубопроводі.
2.	ТК 1/4		Магістральні теплові мережі випробувані $P_n = 16 \text{ кг/см}^2$ $P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив подавального трубопроводу в ТК-1/4
3.	ТК 26	74	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	В ТК-26 протікання запірної арматури на подавальному трубопроводі.
4.	ТК 22	74	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив подавального трубопроводу між ТК-22 та ж/б № 15 по вул. Манагарова.
5.	ТК 16	94	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив подавального трубопроводу між ТК-16 та ж/б № 64А по наб. л-та Дніпра.
6.	ТК 8	248	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив зворотнього трубопроводу між ТК-8 та ж/б № 22 по вул. Манагарова.
	ТК 1/6	248	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив подавального трубопроводу між ТК-35 і ТК-36.
8.	ТК 29	248	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив подавального трубопроводу між ТК-29 та ж/б № 75 по вул. Республіканська.
9.	ТК 15	248	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив подавального трубопроводу в ТК-15.
10.	ЦТП 248	248	$P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив на відмюлювачі зворотнього трубопроводу.
11.	ТК 8	244	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив на дренажній лінії на зворотньому трубопроводі.
12.	ТК 3	244	Внутрішньобудинкові теплові мережі випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	В ж/б № 17 по вул. Шкільна протікання запірної арматури на зворотньому трубопроводі.
13.	ТК 6а	247	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив подавального трубопроводу між ТК-6а та надземним трубопроводом.

Головний інженер КП «Теплоенерго»



Р.І. Радченко



58  
**Копія**

«ЗАТВЕРДЖУЮ»

В.о. директора КП «Теплоенерго»

І.Б. Тищенко

« 12 » 06 2017 р.

### АКТ

проведення гідравлічних випробувань  
теплових мереж мікрорайону Раківка.

12.06.2017 р.

м. Кременчук

Комісія в складі: головного інженера ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» Харенко В.І., головного інженера КП «Теплоенерго» Радченко Р.І., начальника ВТВ Воронкова С.О., склали даний акт в тім, що 12.06.2017 р. були проведені гідравлічні випробування магістральних і внутрішньоквартальних теплових мереж мікрорайону Раківка, після ремонту, тиском 16 кгс/см<sup>2</sup> в подавальному і зворотному трубопроводах.

Результати випробувань в додатку № 1.

Головний інженер  
ТЕЦ ПАТ «КВБЗ»

В.І. Харенко

Головний інженер  
КП «Теплоенерго»

Р.І. Радченко

Начальник ВТВ

С.О. Воронков

ЗОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО  
Директор В.М.О. Тищенко



**Копія**  
Додаток № 1  
до акту випробувань  
теплових мереж  
від 12.06.2017 р.

№ пп	№№ ТК	№№ кварталів	Відмітка про випробування	Зауваження, виявленні під час випробувань
1.	ТК 1/1	248	Магістральні теплові мережі випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив подавального трубопроводу між ТК 1/1 і ТК 1/1А
	ТК 11	94	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив зворотного трубопроводу між ТК-11 та ж/б № 18 по вул. О. Білаша.
3.	ж/б № 31	94	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	В ж/б № 31 по вул. Сонячна відкритий повітряник на тепловому вузлі.
4.	ТК11 – ТК12	244	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив подавального трубопроводу між ТК-11 та ТК-12.
5.	ТК 5	244	Теплові мережі кварталу випробуванні $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	На подавальному трубопроводу в ТК-5 вирвало спускник.
6.	ТК 15	248	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив подавального трубопроводу в ТК-15.
7.	ТК21 – ТК22	248	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив подавального трубопроводу між ТК-21 та ТК-22 (на мертвій опорі).
8.	ТК 23	248	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	На зворотному трубопроводі в ТК-23 витік на фланці.
9.	ТК35 – ТК36	248	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив подавального трубопроводу між ТК-35 та ТК-36.
10.	ТК 3	44	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив зворотного трубопроводу між ТК-3 і ж/б № 144 по вул. Республіканська.
11	ТК 3	44	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	На подавальному трубопроводу в ТК-3 протікання сальника.
12.	ТК4 – ТК6	44	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив подавального трубопроводу між ТК-4 та ТК-6.
13.	ТК 1	243	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив зворотного трубопроводу між ТК-1 і ж/б № 4 по пр. Правобережному.
14.	ж/б № 33	247	Внутрішньобудинкові теплові мережі випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	В ж/б № 33 по вул. Правобережна порив на подавальному трубопроводі (транзитка)
15.	ТК 6а	247	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив подавального трубопроводу в ТК-6а на гаражі.

Головний інженер КП «Теплоенерго»

Р.І. Радченко



**Постачальник** ТзОВ "Термо-Ізол"  
 ЄДРПОУ 35009379 тел 03231 322-49  
 Р/р UA 87 320478 00000 26000924868977 в АБ "УКРГАЗБАНК", м. КИЇВ МФО

## Увага !!!!! Змінилися банківські реквізити !!!!!

ІПН 350093713040 номер свідоцтва 100094877  
 Є платником податку на прибуток на загальних підставах  
 Адреса 81500 Львівська обл. м. Городок, вул.Заводська 4

**Одержувач** тел.  
**Платник** той самий  
**Замовлення** Без замовлення

### Рахунок-фактура № СФ-0000064 від 2 Лютого 2021 р.

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Рукав кінцевий 325/450	шт	12.000	1333.33	15999.96
2	Труба стальна в ПЕ оболонці 325/450	м	338.000	5673.38	1917602.44
3	Комплект ізоляції стиків ET-3 325/450	компл	104.000	1700.00	176800.00
4	Компенсатор сильфонний 325/450	шт	6.000	90583.33	543499.98
5	Опори ковзані ф 325/450 мм	шт	68.000	2000.00	136000.00
6	Опора нерухома теплоізол в ПЕ	шт	8.000	22166.66	177333.28
7	Коліно сталеве в ПЕ оболонці 325/450 90°	шт	40.000	14333.33	573333.20
8	Фланець 300	шт	4.000	1300.00	5200.00
<b>Разом без ПДВ:</b>					<b>3545768,86</b>
<b>ПДВ:</b>					<b>709153,77</b>
<b>Всього з ПДВ:</b>					<b>4254922,63</b>

Всього на суму  
 Чотири мільйона двісті п'ятдесят чотири тисячі дев'ясот двадцять дві гривні 63 копійки  
 ПДВ 709153.77 грн.

Виписав(ла):



Рахунок дійсний до сплати на протязі трьох днів



**Постачальник** Товариство з обмеженою відповідальністю "ТРУБНА КОМПАНІЯ ФАВОРИТ"  
 ЄДРПОУ 37693840, тел. 0322422734  
 Р/р UA 58 325365 0000002600201879764 в Центральна філія ПАТ "КРЕДОБАНК"  
 ІПН 376938413072, номер свідоцтва 200112519

Адреса вул.Польова,буд.84,м.Городок, Львівська обл., 81500

**Одержувач**

тел.

**Платник**

той самий

**Замовлення**

Без замовлення

**Рахунок-фактура № СФ-0000003/3**  
**від 03 лютого 2021 р.**

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Кінцевий рукав 325/450	шт	12,000	1466,66	17 599,92
2	Труба стальна в ППУ ізоляції оболонка з поліетилену 325/450	м	338,000	6240,71	2 109 359,98
3	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 325/450	компл	104,000	1870	194 480,00
4	Сильфонний компенсатор в ППУ ізол. 325/450	шт	6,000	99641,66	597 849,96
5	Опора ковзна 325/450 мм.	шт	68,000	2200	149 600,00
6	Опора нерухома в ППУ ізоляції 325/450	шт	8,000	24383,32	195 066,56
7	Коліно сталеве в ПЕ оболонці 325/450 90°	шт	40,000	15766,66	630 666,40
8	фланець 300	шт	3,000	1430	4 290,00
				<b>Разом без ПДВ:</b>	<b>3898912,82</b>
				<b>ПДВ:</b>	<b>779782,56</b>
				<b>Всього з ПДВ:</b>	<b>4678695,38</b>

Всього на суму:

Чотири мільйона шістсот сімдесят вісім тисяч шістсот дев'яносто п'ять гривень 38 коп  
 ПДВ: 779782,56 грн.

Виписав(ла):

Розрахунок втрат теплової енергії в трубопроводах від ТК-36 до ЦТП №248

№ ділянки	Ø труби	L ділянки м	Теплоізоляції	Теплопровідність ізоляції	Товщина ізоляції	К коефіцієнт	температура води t°C	температура повітря t°C	ε коефіцієнт	q Вт/м	Втрати Вт	Втрати Гкал/год	Втрати Гкал/рік
Після реконструкції													
T-1	325	154	пінополіуретан	0,04	60,00	-	95,00	-21,00	1,00	83,93	12925,22	0,01	163,81
T-2	325	154	тан	0,04	60,00	-	70,00	-21,00	1,00	69,94	10770,76	0,01	
До реконструкції													
T-1	325	154	мінеральна вата	0,05	25,00	-	95,00	-21,00	1,00	263,31	40549,74	0,03	513,94
T-2	325	154	вата	0,05	25,00	-	70,00	-21,00	1,00	219,43	33792,22	0,03	
Зменшення втрат теплової енергії після реконструкції (Гкал/рік)												350,12	
Середньозважений тариф теплової енергії ПАТ "КВБЗ" згідно рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області №117 від 24.12.2020 (грн за 1 Гкал) без ПДВ												1 125,11	
Сума зменшення втрат теплової енергії після реконструкції мережі (грн) Без ПДВ												393 927,50	

Директор КП "Теплоенерго"

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

В. ОДНОШЕВНИЙ


П. НЕЧИПОРЕНКО

**Розрахунок**  
**вартості металобрухту після демонтажу тепломережі на ділянці від ТК 36 до ЦТП 248**

№ п/п	Найменування	Діаметр, (мм)	Довжина, м.	Вага кг, (згідно ГОСТ 10704-91)	Зношеність демонтованої труби згідно Наказу КП "Теплоенерго" №04 від 02.01.2020, %	Вага з урахуванням зношеності, кг	Вартість металобрухту за 1 кг, грн (ТОВ "Орндар-1" станом на 18.01.2021)	Вартість металобрухту всього, грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	труба сталевая	325	338	21 138,50	35,00	13 740,03	5,70	78 318,14
<b>Всього:</b>			<b>338</b>	<b>21 138,50</b>	<b>35,00</b>	<b>13 740,03</b>	<b>5,70</b>	<b>78 318,14</b>

**Директор КП "Теплоенерго"**

**Провідний інженер з питань  
інвестиційної діяльності**



\_\_\_\_\_ підпис

\_\_\_\_\_ підпис

**В. ОДНОШЕВНИЙ**

**П. НЕЧИПОРЕНКО**

### Придбання дизельного насосного агрегату

За рахунок інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки заплановало виконати придбання дизельного насосного агрегату в кількості 1 од. на суму 625,00 тис. грн без ПДВ.

Згідно опису дане обладнання, застосовується для перекачування великого об'єму води з значною частиною домішки до 15%.

У зв'язку зі зростанням аварій на теплових мережах та постійним обслуговуванням трубопроводів є необхідність в додатковому обладнанні, що здійснює господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

Спектр застосування дизельного насосного агрегату включає всі процеси відкачування води зі сміттям в будівництві, водовідведенні, кар'єри та відстійників з вертикальним всмоктуванням менше 4 м. Максимальний напір 2200 л/хв, висота підйому максимальна 35 м., висота всмоктування 7 м.

Ґрунтуючись думкою та рекомендаціями партнерів, КП «Теплоенерго» для забезпечення оперативного виконання планових ремонтних робіт та для проведення аварійних ремонтних робіт планує закупити дизельний насосний агрегат і це надасть змогу:

Здійснити удосконалення та модернізацію ремонтно-аварійної ділянки комунального підприємства;

Суттєво прискорити час виконання ремонтних робіт та обслуговування теплових мереж.

Економічний ефект заходу придбання дизельного насосного агрегату на 2021-2022 роки КП «Теплоенерго» складає 62,5 тис. грн, який було розраховано:

- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 62,5 тис. грн. Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (120 місяців).

Строк окупності даного заходу складає 120,00 місяців.

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

Директор КП «Теплоенерго»

**В. ОДНОШЕВНИЙ**

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

**П. НЕЧИПОРЕНКО**





ООО «Индустриальное Оборудование»  
 г. Одесса, 65031, ул. Грушевского 39е, оф. 2  
 +38 (048) 782-99-93; +38 (067) 480-44-29; +38 (067) 484-02-83 факс: +38 (067) 566-30-28  
 www.shindaiwa.net e-mail: info@shindaiwa.net

# Копія

Исх. от 27.01.2021г.  
**Относительно:** насосных агрегатов

КП "ТЕПЛОЭНЕРГО"

### Уважаемые Господа!

Наша компания, ООО «Индустриальное Оборудование», является поставщиком Японского производителя дизельных насосных агрегатов, компании MATSUSAKA ENGINEERING. Более 30 лет MATSUSAKA ENGINEERING производит профессиональное оборудование для перекачивания жидкостей. Основные отрасли применения насосов MATSUSAKA: коммунальный сектор, шахты, горно-обогатительные комбинаты.

Мы обеспечиваем поставку, наладку оборудования, обучение персонала, поставку запасных и расходных материалов, а также выполняем гарантийное и послегарантийное обслуживание оборудования MATSUSAKA.

Предлагаем Вам к рассмотрению наше коммерческое предложение на поставку дизельных насосных агрегатов MATSUSAKA.

### Дизельный насосный агрегат на трейлере QP-60TD

Описание	
<p><b>Дизельный насосный агрегат QP-60TD</b> предназначен для перекачивания большого объема воды с значительной частью примесей (до 15%)</p> <p>Простота использования и обслуживания.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Меньшее количество компонентов, требующих обслуживания (нет компрессора или вакуума).</li> <li>• Может прослужить до 20 или 30 лет при регулярном обслуживании.</li> <li>• Относительно недорогие эксплуатационные расходы.</li> <li>• Идеально подходит для воды с мусором в строительстве, водоотведении, карьеры. Также подходит для отстойников с вертикальным всасыванием менее 4 метров.</li> </ul> <p><b>Характеристики:</b></p> <p>Максимальный поток 2200 л/мин (132 м<sup>3</sup>/час)</p> <p>Высота подъема:</p> <p>Максимальная: 35м          Высота всасывания: 7м.</p> <p>Размер фланцев:</p> <p>Напорный: 6"          Всасывающий: 6"</p> <p>Двигатель: KUBOTA D1105, 24,8 л.с.</p>	

**Стоимость:** 750 000,00 грн с НДС = *625 000,00 грн без НДС*

**Условия оплаты:** 40% предоплата, 30% по готовности к отгрузке комплекта, 30% в течение 40 дней после поставки.

**Условия поставки:** DDP (Кременчуг).

**Срок поставки:** 16 недель.

**Производитель:** MATSUSAKA ENGINEERING (Япония).

**Гарантия:** 1 год

С уважением,  
 Носовский Вадим Викторович  
 ООО «Индустриальное Оборудование», Украина  
 +38(067)4804429; т.ф. +38(067)5663028  
 e-mail: vn@i-e.com.ua; www.shindaiwa.net

*[Handwritten signature]*

**ЗОРНИЦЬКИЙ ІГОР ІВАНОВИЧ**  
 Директор в.п.м.о.с.з.н.п.

*[Blue circular stamp of the company]*

**Копія**

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ПРОФТЕХСИСТЕМА»**

03056, м. Київ, вул. Політехнічна, 5 кв. 134  
Код ЄДРПОУ: 39082426, ІПН 390824226597  
р/р 26004210318854  
в АТ «ПроКредит Банк», м. Київ, МФО 320984,  
т. +38 044 394 5266  
e-mail: proftechsystem@ukr.net



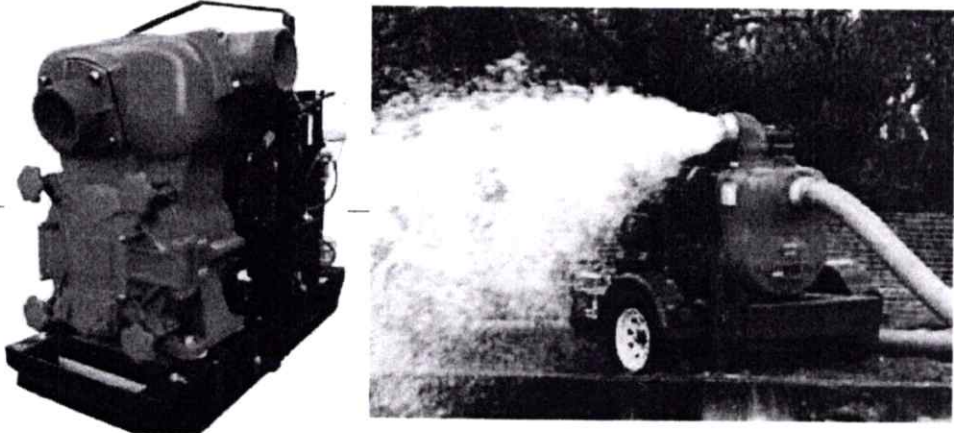
**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ПРОФТЕХСИСТЕМА»**

03056, г. Киев, ул. Политехническая, 5, кв. 134  
корп. 3Б оф. 14  
Код ЄДРПОУ: 39082426, ІПН 390824226597  
р/с 26004210318854  
в АО «ПроКредит Банк», г. Киев, МФО 320984,  
т. +38 044 394 5266  
e-mail: proftechsystem@ukr.net

**КП «Теплоенерго» Кременчук**

**25 січня 2021 року**

Шановні панове,  
Вислаємо Вам на розгляд комерційну пропозицію, щодо постачання дизельної  
помпи **QP-60TD** виробництва компанії **MATSUSAKA** (Японія) та комплекту  
супутнього обладнання:

Опис	К-сть
<p>Дизельна мотопомпа QP-60TD призначена для перекачування великого обсягу брудної води з значною частиною домішок (до 15%). Ідеально підходить для води зі сміттям в будівництві, водовідведенні, кар'єри. Також підходить для відстійників з вертикальним всмоктуванням менше 4 метрів. Термін роботи обладнання від 20 до 30 років при регулярному обслуговуванні. Характеристики: - Максимальний напір 2200 л / хв Висота підйому: - Максимальна: 35м Висота всмоктування: 7м. Розмір фланців: 152 мм</p>	1
	
<b>Всього, грн з ПДВ: 765 000,00</b>	

З повагою,  
Юрлов Євген  
Директор, ТОВ «Профтехсистема»



## Заміна водонагрівачів на ЦТП

За рахунок інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки заплановало виконати заміну водонагрівачів на ЦТП в кількості 20 од. на суму 2998,00 тис. грн без ПДВ.

На теперішній час КП «Теплоенерго» експлуатує 46 центральних теплових пунктів. На них здійснюється передача теплової енергії від зовнішніх теплових мереж (ТЕЦ або котельні) до системи опалення та гарячого водопостачання житлових і виробничих приміщень. До складу центральних теплових пунктів входять водонагрівачі, трубопроводи, арматура, обладнання КВПіА, насосне обладнання, електрообладнання та інше, строк експлуатації яких більше 30 років. Одним з найбільш зношених є водонагрівачі, у кількості 20 одиниць, які потребують заміни.

До перебоїв у гарячому водопостачанні та перевитрат теплової енергії призводить застаріле обладнання теплових пунктів, особливо це стосується центральних теплових пунктів (ЦТП). Технічний рівень системи теплопостачання й обладнання через нестачу коштів оновлюється недостатньо, що призводить до того, що темпи технічного та морального старіння перевищують темпи відновлення. Проблеми накопичуються, а їх вирішення значно відстає.

Встановлення нових водонагрівачів з автоматичним підтриманням температури теплоносія зменшить кількість ремонтних робіт та продовжить строк служби обладнання котельні. Також буде вирішена проблема із забезпеченням запасними частинами морально застарілих насосів та водонагрівачів, які на даний час вилучені з виробництва та не можуть експлуатуватися у зв'язку з їх (запасних частин) відсутністю. Також використання нових водонагрівачів з автоматичним підтриманням температури теплоносія збільшить надійність та якість наданих послуг, зменшить кількість аварійних ситуацій та значно подовжить міжремонтний період.

Економічний ефект заходу заміна водонагрівачів на ЦТП на 2021-2022 роки КП «Теплоенерго» складає 592,57 тис. грн, який було розраховано:

- за рахунок планової вартості зворотних матеріалів, отриманих з демонтованого обладнання (металолом) на рік 292,77 тис. грн;
- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 299,80 тис. грн. Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (120 місяців).

Строк окупності даного заходу складає 108,28 місяців.

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

**Директор КП «Теплоенерго»**

**Провідний інженер з  
питань інвестиційної діяльності**



**В. ОДНОШЕВНИЙ**

**П. НЕЧИПОРЕНКО**



**АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 9**

“ 02 ” 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- |                 |                                   |
|-----------------|-----------------------------------|
| голови комісії: | головний інженер Радченко Р.І.    |
| члени комісії:  | начальник ВТВ Воронков С.О.       |
|                 | інженер ВТВ Ковшар Ю.В.           |
|                 | начальник цеху ЦТП Березовий В.П. |

**обстежили:** ЦТП 305

***В ході обстеження було виявлено:***

Водонагрівачі D=219 мм, L=4 м – 4 шт. №№ 1,7,8,10 мають кількість заглушених трубок, яка перевищує допустиму норму.

**Висновки комісії:**

Водонагрівачі D=219 мм, L=4 м – 4 шт. №№ 1,7,8,10 підлягають заміні.

Головний інженер

Начальник ВТВ

Інженер ВТВ

Начальник цеху ЦТП

_____		Р.І.Радченко
_____		С.О.Воронков
_____		Ю.В.Ковшар
_____		В.П.Березовий





**АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 10**

“ 09 ” 09 20 20 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- |                 |                                   |
|-----------------|-----------------------------------|
| голови комісії: | головний інженер Радченко Р.І.    |
| члени комісії:  | начальник ВТВ Воронков С.О.       |
|                 | інженер ВТВ Ковшар Ю.В.           |
|                 | начальник цеху ЦТП Березовий В.П. |

**обстежили:** ЦТП 62

***В ході обстеження було виявлено:***

Водонагрівачі D=273 мм, L=4 м - 5 шт. №№ 1, 2, 3, 4, 19 мають кількість заглушених трубок, яка перевищує допустиму норму.

**Висновки комісії:**

Водонагрівачі D=273 мм, L=4 м - 5 шт. №№ 1, 2, 3, 4, 19 підлягають заміні.

Головний інженер \_\_\_\_\_  
 Начальник ВТВ \_\_\_\_\_  
 Інженер ВТВ \_\_\_\_\_  
 Начальник цеху ЦТП \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ Р.І.Радченко  
 \_\_\_\_\_ С.О.Воронков  
 \_\_\_\_\_ Ю.В.Ковшар  
 \_\_\_\_\_ В.П.Березовий



Копія

ЗАТВЕРДЖУЮ  
Директор КП „Теплоенерго”  
Одношівний В.М.  
09 2020 р.



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 11

“ 02 ” 09 20 20 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
- начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 59

*В ході обстеження було виявлено:*

Водонагрівачі D=325 мм, L=4 м – 1 шт. № 1, D=219 мм, L=4 м – 1 шт. № 13 мають кількість заглушених трубок, яка перевищує допустиму норму.

Висновки комісії:

Водонагрівачі D=325 мм, L=4 м – 1 шт. № 1, D=219 мм, L=4 м – 1 шт. № 13 підлягають заміні.

Головний інженер	_____	Р.І.Радченко
Начальник ВТВ	_____	С.О.Воронков
Інженер ВТВ	_____	Ю.В.Ковшар
Начальник цеха ЦТП	_____	В.П.Березовий



Копія

«БІЛВЕЕРДЖУІО»  
 Директор ЦТП «Теплоенерго»  
 Одношівний В.М.  
 2020 р.  
 ІНТЕРНАЦІОНАЛЬНИЙ  
 КОД 31700972  
 ПІДПРИЄМСТВО

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 12

«02» 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- |                 |                                   |
|-----------------|-----------------------------------|
| голови комісії: | головний інженер Радченко Р.І.    |
| члени комісії:  | начальник ВТВ Воронков С.О.       |
|                 | інженер ВТВ Ковшар Ю.В.           |
|                 | начальник цеху ЦТП Березовий В.П. |

**обстежили:** ЦТП 57-І

***В ході обстеження було виявлено:***

Водонагрівачі D=273 мм, L=4 м – 2 шт. №№7, 8, D=273 мм, L=2 м – 2 шт. №№16, 25 мають кількість заглушених трубок, яка перевищує допустиму норму.

**Висновки комісії:**

Водонагрівачі D=273 мм, L=4 м – 2 шт. №№7, 8, D=273 мм, L=2 м – 2 шт. №№16, 25 підлягають заміні.

Головний інженер	_____	Р.І.Радченко
Начальник ВТВ	_____	С.О.Воронков
Інженер ВТВ	_____	Ю.В.Ковшар
Начальник цеху ЦТП	_____	В.П.Березовий

З ОРИГІНАЛОМ ЗІ СЛАН  
 Директор В.М.Одношівний  
 «ТЕПЛОЕНЕРГО»  
 ІНТЕРНАЦІОНАЛЬНИЙ  
 КОД 31700972  
 ПІДПРИЄМСТВО



Копія

ЗАТВЕРДЖУЮ»  
 Директор ВП „Теплоенерго”  
 Одношівний В.М.  
 «02» 09 20 20 р.  
 Ідентифікаційний номер 31700972  
 ПІДПРИЄМСТВО

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 13

“02” 09 20 20 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії:	головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії:	начальник ВТВ Воронков С.О.
	інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
	начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 57-II

*В ході обстеження було виявлено:*

Водонагрівачі D=273 мм, L=4 м – 2 шт. № № 5, 9 мають кількість заглушених трубок, яка перевищує допустиму норму.

Висновки комісії:

Водонагрівачі D=273 мм, L=4 м – 2 шт. № № 5, 9 підлягають заміні.

Головний інженер

Начальник ВТВ

Інженер ВТВ

Начальник цеху ЦТП

\_\_\_\_\_ Р.І.Радченко  
 \_\_\_\_\_ С.О.Воронков  
 \_\_\_\_\_ Ю.В.Ковшар  
 \_\_\_\_\_ В.П.Березовий

ЗОРНИМ ОЧІМ ЗГІДНО  
 Директор В.М.Одношівний  
 ВП „ТЕПЛОЕНЕРГО”  
 Ідентифікаційний номер 31700972  
 «02» 09 20 20 р.

Копія

ЗАТВЕРДЖУЮ  
 Директор КИ „Теплоенерго”  
 Одношівний В.М.  
 09 2020 р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 14

“ 02 ” 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- |                 |                                   |
|-----------------|-----------------------------------|
| голови комісії: | головний інженер Радченко Р.І.    |
| члени комісії:  | начальник ВТВ Воронков С.О.       |
|                 | інженер ВТВ Ковшар Ю.В.           |
|                 | начальник цеху ЦТП Березовий В.П. |

обстежили: ЦТП 107

**В ході обстеження було виявлено:**

Водонагрівачі D=219 мм, L=4 м – 3 шт. №№1, 6, 8 мають кількість заглушених трубок, яка перевищує допустиму норму.

Висновки комісії:

Водонагрівачі D=219 мм, L=4 м – 3 шт. №№1, 6, 8 підлягають заміні.

Головний інженер	_____	Р.І.Радченко
Начальник ВТВ	_____	С.О.Воронков
Інженер ВТВ	_____	Ю.В.Ковшар
Начальник цеха ЦТП	_____	В.П.Березовий

ЗОРИНАЛОМ ЗІ СНО  
 ДИРЕКТОР ОДНОШІВНИЙ  
 ТЕПЛОЕНЕРГО

ОБЛАДНАННЯ ДЛЯ НАФТОГАЗОВОЇ І ХІМІЧНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ

Керівнику підприємства  
КП «Теплоенерго»  
Україна, г. Кременчуг

КОММЕРЦІЙНА УГОДА № 20П-74 от 29.01.2021 г.

Згідно Вашому запитанню пропонуємо до постачання наступне обладнання:

№	Найменування	Виробник, країна походження	Кількість, шт.	Ціна з ПДВ	Вартість з ПДВ, грн.
1	Секція водопідігрівача <b>273x4-1,0-РГ-480-УЗ</b>	ТОВ Промстїл, Україна	9	216 000,00	1 944 000,00
2	Секція водопідігрівача <b>273x2-1,0-РГ-215-УЗ</b>	ТОВ Промстїл, Україна	2	130 200,00	260 400,00
3	Секція водопідігрівача <b>325x4-1,0-РГ-635-УЗ</b>	ТОВ Промстїл, Україна	1	270 000,00	270 000,00
4	Секція водопідігрівача <b>219x4-1,0-РГ-240-УЗ</b>	ТОВ Промстїл, Україна	8	140 400,00	1 123 200,00
<b>Разом</b>					<b>3 597 600,00</b>

**Термін виготовлення:** 90 робочих днів від дати розміщення замовлення, з можливістю дострокової поставки.

**Форма оплати:** безготівковий розрахунок.

**Умови оплати:**

- 50 % передплата для розміщення змовлення;
- 50 % протягом 3 робочих днів після повідомлення про готовність ззамовлення до відвантаження.

**Условия поставки:** DDP, г. Полтава, склад покупця.

**Гарантия на обладнання** - 1 рік з дати постачання.

**Срок дії комерційної угоди:** 100 календарних днів.

С повагою,  
Директор



А.Б. Варунц

Виконувач Клименко  
Александр 067 577-03-08



Копія



ТОВ «КИЇВПРОМТЕХСЕРВІС»  
Україна, 02132, м. Київ,  
вул. Зарічна, буд. 1В, оф. 173  
+38 044 501 44 98  
+38 050 404 56 99  
info@kpts.com.ua

01.02.2021 № 35

Директору  
КП «Теплоенерго»  
Одношевному В. М.  
Україна, м. Кременчук

### КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ № 35 від 01.02.2021 р

У відповідь на Ваш запит пропонуємо до постачання енергетичне обладнання для потреб КП «Теплоенерго», а саме:

№	Найменування	Виробник	Кількість, шт.	Ціна з ПДВ	Вартість з ПДВ, грн.
1	Секція водопідігрівача трубчастого марки 273x4-1,0-РГ-480-УЗ	ТОВ Київпромтехсервіс, Україна	9	241 920,00	2 177 280,00
2	Секція водопідігрівача трубчастого марки 273x2-1,0-РГ-215-УЗ	ТОВ Київпромтехсервіс, Україна	2	148 428,00	296 856,00
3	Секція водопідігрівача трубчастого марки 325x4-1,0-РГ-635-УЗ	ТОВ Київпромтехсервіс, Україна	1	283 500,00	283 500,00
4	Секція водопідігрівача трубчастого марки 219x4-1,0-РГ-240-УЗ	ТОВ Київпромтехсервіс, Україна	8	153 036,00	1 224 288,00
<b>Всього з ПДВ:</b>					<b>3 981 924,00</b>

**Умови та місце поставки** - DDP м. Кременчук (силами і за рахунок Постачальника, склад КП «Теплоенерго»);

**Термін поставки** - не більше 110 календарних днів з правом дострокової поставки з дати здійснення передоплати;

**Термін і умови оплати** - 60% передоплата, 40% протягом 5 (п'яти) календарних днів з моменту повідомлення про готовність обладнання до відвантаження;

**Гарантійні зобов'язання** - 12 місяців з дати введення обладнання в експлуатацію, але не більше 18 місяців з дати поставки;

**Термін дії пропозиції** - 60 календарних днів.

З повагою,  
Директор ТОВ «Київпромтехсервіс»



Т. О. Марченко

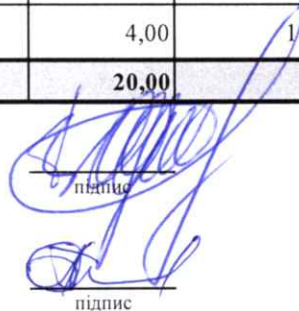


**Розрахунок  
заміни водонагрівачів на ЦТП  
по КП "Теплоенерго"**

№ п/п	Найменування ЦТП де буде заміна водонагрівачів	Діаметр водонагрівача, (мм)	Довжина водонагрівача, м.	Кількість водонагрівачів, (шт)	Ціна без ПДВ, грн	Сума без ПДВ, грн
1	2	3	4	5	6	7
<b>Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"</b>						
1	107	219	4	3,00	117 000,00	351 000,00
2	57-2	273	4	2,00	180 000,00	360 000,00
3	57-1	273	4	2,00	180 000,00	360 000,00
4	57-1	273	2	2,00	108 500,00	217 000,00
5	59	325	4	1,00	225 000,00	225 000,00
6	59	219	4	1,00	117 000,00	117 000,00
7	62	273	4	5,00	180 000,00	900 000,00
8	305	219	4	4,00	117 000,00	468 000,00
<b>всього:</b>				<b>20,00</b>		<b>2 998 000,00</b>

Директор КП "Теплоенерго"

Провідний інженер з питань  
інвестиційної діяльності

  
підпис

В. ОДНОШЕВНИЙ

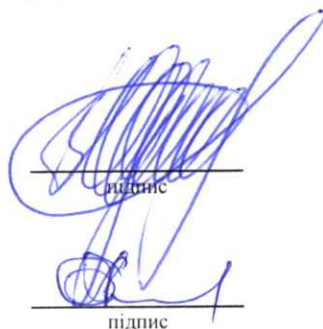
П. НЕЧИПОРЕНКО

**Розрахунок  
вартості металобрухту після демонтажу водонагрівачів**

№ п/п	Найменування ЦТП де буде заміна водонагрівачів	Діаметр водонагрівачів, (мм)	Довжина водонагрівачів, (м)	Вага металу 1 водонагрівача, кг	Вага латуні в 1 водонагрівачі, кг	Кількість водонагрівачів, (шт)	Вага металу всього водонагрівачів, кг	Вага латуні за 1 м. трубок в водонагрівачах, кг	Вага латуні всього в водонагрівачах, кг	Вартість металу за 1 кг, грн (ТОВ "Орендар-1" станом на 18.01.2021)	Вартість латуні за 1 кг, грн (ТОВ "Орендар-1" станом на 18.01.2021)	Вартість металобрухту всього, грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"</b>												
<b>Центральна частина міста</b>												
1	107	219	4	301,30	61,00	3,00	903,90	0,40	292,80	5,70	90,00	31 504,23
2	57-2	273	4	461,70	109,00	2,00	923,40	0,40	348,80	5,70	90,00	36 655,38
3	57-1	273	4	461,70	109,00	2,00	923,40	0,40	348,80	5,70	90,00	36 655,38
4	57-1	273	2	261,34	109,00	2,00	522,68	0,40	174,40	5,70	90,00	18 675,28
5	59	325	4	594,40	151,00	1,00	594,40	0,40	241,60	5,70	90,00	25 132,08
6	59	219	4	301,30	61,00	1,00	301,30	0,40	97,60	5,70	90,00	10 501,41
7	62	273	4	461,70	109,00	5,00	2 308,50	0,40	872,00	5,70	90,00	91 638,45
8	305	219	4	301,30	61,00	4,00	1 205,20	0,40	390,40	5,70	90,00	42 005,64
<b>всього:</b>				<b>3 144,74</b>	<b>770,00</b>	<b>20,00</b>	<b>7 682,78</b>	<b>0,40</b>	<b>2 766,40</b>	<b>5,70</b>	<b>90,00</b>	<b>292 767,85</b>

Директор КП "Теплоенерго"

Провідний інженер з питань  
інвестиційної діяльності

  
підпис

**В. ОДНОШЕВНИЙ**

**П. НЕЧИПОРЕНКО**

## Заміна засувок тепломережі на кульові крани

За рахунок інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки заплановано виконати заміну засувок тепломережі на кульові крани в кількості 132 од. на суму 4339,52 тис. грн без ПДВ.

Не так давно для цілей перекриття і регулювання потоку робочого середовища трубопроводів використовувалися в основному вентиля і засувки. Але, після того, як на ринку з'явилися кульові крани, ситуація радикально змінилася. Ця виявилася настільки універсальною і зручною, що незабаром використання вентилів та засувок значно скоротилося.

Особливістю і гідністю кульових кранів фланцевого типу є висока надійність і герметичність з'єднання крана з трубою. Плюсом є також легкий монтаж і демонтаж фланцевих кранів, що дозволяє при необхідності швидко замінити виріб який вийшов з ладу або встановити його на інше місце. Всі типи фланцевих кранів відрізняються високою міцністю і призначені для роботи в умовах великих навантажень.

Центральним конструктивним елементом кульового крана є куля-затвор, всередині якого є отвір круглої і квадратної форми. Затвор закріплюється всередині корпусу виробу за допомогою цілої комбінації фіксаторів і прокладок. Він приєднаний до важеля, яким і здійснюється управління потоком робочого середовища трубопроводу. В одній позиції важеля прохід відкритий, а в іншій – повністю закритий.

В даний момент часу налагоджено виробництво фланцевих кранів з дуже широким діапазоном розмірів – від 15 до 1400 мм, але частіше вони використовуються на трубопроводах діаметром 50 мм і більше.

Основні переваги фланцевих кульових кранів - менший гідравлічний опір, надійність, легкість відкриття і закриття, компактність і можливість візуально контролювати положення замикаючого органу. Кульові крани можуть комплектуватися електроприводами, які призначені для автоматичного управління потоку трубопроводу.

Економічний ефект заходу заміни засувок тепломережі на кульові крани на 2021-2022 роки КП «Теплоенерго» складає 927,72 тис. грн, який було розраховано:

- за рахунок планової вартості зворотних матеріалів, отриманих з демонтованого обладнання (металолом) на рік 59,82 тис. грн;
- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 867,9 тис. грн. Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено відповідно до вимог законодавчих актів та облікової політики КП «Теплоенерго» (60 місяців).

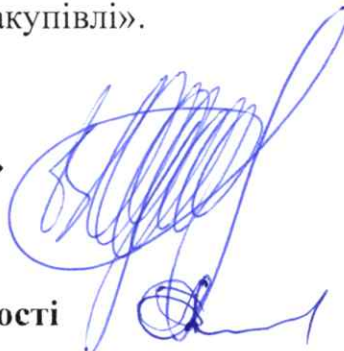
90

Строк окупності даного заходу складає 59,17 місяців.

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

**Директор КП «Теплоенерго»**

**Провідний інженер з  
питань інвестиційної діяльності**



**В. ОДНОШЕВНИЙ**

**П. НЕЧИПОРЕНКО**





**АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 1**

“ 02 ” 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- |                 |                                   |
|-----------------|-----------------------------------|
| голови комісії: | головний інженер Радченко Р.І.    |
| члени комісії:  | начальник ВТВ Воронков С.О.       |
|                 | інженер ВТВ Ковшар Ю.В.           |
|                 | начальник цеху ЦТП Березовий В.П. |

обстежили: ЦТП 117

**В ході обстеження було виявлено:**

Засувки у кількості - 2 шт. (№ 1 d=250 мм, № 2 d=250 мм) вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей, не забезпечують надійного відключення.

**Висновки комісії:**

Засувки № 1 d=250 мм, № 2 d=250 мм необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер	_____	Р.І.Радченко
Начальник ВТВ	_____	С.О.Воронков
Інженер ВТВ	_____	Ю.В.Ковшар
Начальник цеху ЦТП	_____	В.П.Березовий





ЗАТВЕРДЖУЮ»  
Директор КП «Теплоенерго»  
Одношевний В.М.  
2020 р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 2

“02” 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
- начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 134

**В ході обстеження було виявлено:**

Засувки у кількості – 2 шт. (№ 35 d=200 мм, № 22 d=200 мм) вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей, не забезпечують надійного відключення.

**Висновки комісії:**

Засувки № 35 d=200 мм, № 22 d=200 мм необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер	_____	Р.І.Радченко
Начальник ВТВ	_____	С.О.Воронков
Інженер ВТВ	_____	Ю.В.Ковшар
Начальник цеху ЦТП	_____	В.П.Березовий



ЗОРІЙ НАЛЯМ ЗГІДНО  
ДИРЕКТОР В.ОДНОШЕВНИЙ  
«ТЕПЛОЕНЕРГО»

23.09.2020

«ЗАТВЕРДЖУЮ»  
Директор ВК «Теплоенерго»  
Одношвейний В.М.



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 3

«02» 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- |                 |                                   |
|-----------------|-----------------------------------|
| голови комісії: | головний інженер Радченко Р.І.    |
| члени комісії:  | начальник ВТВ Воронков С.О.       |
|                 | інженер ВТВ Ковшар Ю.В.           |
|                 | начальник цеху ЦТП Березовий В.П. |

обстежили: ЦТП 101

**В ході обстеження було виявлено:**

✓  
Засувки у кількості – 2 шт. (№ 1 d=250 мм, № 2 d=250 мм) вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей, не забезпечують надійного відключення.

**Висновки комісії:**

Засувки № 1 d=250 мм, № 2 d=250 мм необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер

Начальник ВТВ

Інженер ВТВ

Начальник цеху ЦТП

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Р.І.Радченко

С.О.Воронков

Ю.В.Ковшар

В.П.Березовий





АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 4

"02" 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії:	головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії:	начальник ВТВ Воронков С.О.
	інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
	начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

обстежили: ЦТП 305

**В ході обстеження було виявлено:**

Засувки у кількості – 2 шт. (№ 1 d=200 мм, № 2 d=200 мм) вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей, не забезпечують надійного відключення.

**Висновки комісії:**

Засувки № 1 d=200 мм, № 2 d=200 мм необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер

Начальник ВТВ

Інженер ВТВ

Начальник цеху ЦТП

\_\_\_\_\_ Р.І.Радченко

\_\_\_\_\_ С.О.Воронков

\_\_\_\_\_ Ю.В.Ковшар

\_\_\_\_\_ В.П.Березовий



8

**Копія**  
ЗАТВЕРДЖУЮ»  
Директор КП «Теплоенерго»  
Одношевний В.М.  
2020 р.  
код 31/00972

**АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 5**

“ 02 ” 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії:	головний інженер Радченко Р.І.
члени комісії:	начальник ВТВ Воронков С.О.
	інженер ВТВ Ковшар Ю.В.
	начальник цеху ЦТП Березовий В.П.

**обстежили:** ЦТП 94

**В ході обстеження було виявлено:**

- ✓ Засувки у кількості – 2 шт. d=200 мм №№ 5, 6;
- 2 шт. d=250 мм №№ 7, 8;
- 2 шт. d=300 мм №№ 1, 2;

вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей, не забезпечують надійного відключення.

**Висновки комісії:**

Засувки 2 шт. d=200 мм №№ 5, 6; 2 шт. d=250 мм №№ 7, 8; 2 шт. d=300 мм №№ 1, 2 необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер \_\_\_\_\_

Р.І.Радченко

Начальник ВТВ \_\_\_\_\_

С.О.Воронков

Інженер ВТВ \_\_\_\_\_

Ю.В.Ковшар

Начальник цеху ЦТП \_\_\_\_\_

В.П.Березовий

**ЗОРНИ НА ДОУ ЗГІДНО**  
Директор КП «Теплоенерго»  
Одношевний В.М.  
код 31/00972

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»  
 Директор КП «Теплоенерго»  
 Одношєвний В.М.  
 2024р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 6

« 02 » 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- |                 |                                   |
|-----------------|-----------------------------------|
| голови комісії: | головний інженер Радченко Р.І.    |
| члени комісії:  | начальник ВТВ Воронков С.О.       |
|                 | інженер ВТВ Ковшар Ю.В.           |
|                 | начальник цеху ЦТП Березовий В.П. |

обстежили: ЦТП 74

**В ході обстеження було виявлено:**

Засувки у кількості – 2 шт. d=250 мм №№ 1,2 вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей. не забезпечують надійного відключення.

**Висновки комісії:**

Засувки 2 шт. d=250 мм №№ 1,2 необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер	_____	Р.І.Радченко
Начальник ВТВ	_____	С.О.Воронков
Інженер ВТВ	_____	Ю.В.Ковшар
Начальник цеху ЦТП	_____	В.П.Березовий

З ОРИГІНАЛОМ ЗЕГІДНО  
 ДИРЕКТОР В.ОДНОШЄВНИЙ  
 ТЕПЛОЕНЕРГО

23.02.2024

Копія  
 «ЗАТВЕРДЖУЮ»  
 Директор ВН «Теплоенерго»  
 Одношевний В.М.  
 20.02.2020 р.



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 2

« 02 » 02 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- |                 |                                   |
|-----------------|-----------------------------------|
| голови комісії: | головний інженер Радченко Р.І.    |
| члени комісії:  | начальник ВТВ Воронков С.О.       |
|                 | інженер ВТВ Ковшар Ю.В.           |
|                 | начальник цеху ЦТП Березовий В.П. |


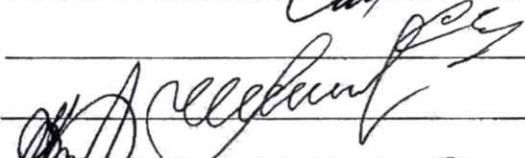
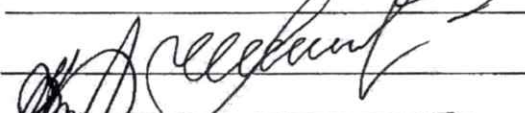
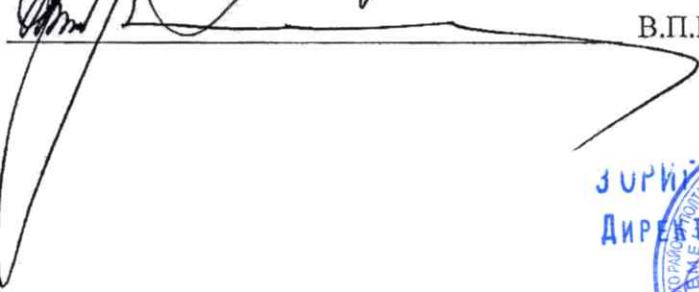
обстежили: ЦТП 248

**В ході обстеження було виявлено:**

Засувки у кількості – 2 шт. d=250 мм №№ 1, 2; 2 шт. d=150 мм №№ 7, 8 вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей, не забезпечують надійного відключення.

**Висновки комісії:**

Засувки 2 шт. d=250 мм №№ 1, 2; 2 шт. d=150 мм №№ 7, 8 необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер		Р.І.Радченко
Начальник ВТВ		С.О.Воронков
Інженер ВТВ		Ю.В.Ковшар
Начальник цеха ЦТП		В.П.Березовий

ЮРИДИЧНИЙ ЦЕНТР  
 ДИРЕКТОР В.ОДНОШЕВНИЙ



«ЗАТВЕРДЖУЮ»  
 Директор КП „Теплоенерго”  
 Олійниковий В.М.  
 02 09 2020 р.



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № А

«02» 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- |                 |                                   |
|-----------------|-----------------------------------|
| голови комісії: | головний інженер Радченко Р.І.    |
| члени комісії:  | начальник ВТВ Воронков С.О.       |
|                 | інженер ВТВ Ковшар Ю.В.           |
|                 | начальник цеху ЦТП Березовий В.П. |

**обстежили:** ЦТП 244

**В ході обстеження було виявлено:**

Засувки у кількості – 1 шт. d=100 мм № 30; 2 шт. d=200 мм №№ 2, 9 вийшли з ладу внаслідок довготривалої експлуатації, внутрішньої корозії комплектуючих деталей, не забезпечують надійного відключення.

**Висновки комісії:**

Засувки 1 шт. d=100 мм № 30; 2 шт. d=200 мм №№ 2, 9 необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер

\_\_\_\_\_

Р.І.Радченко

Начальник ВТВ

\_\_\_\_\_

С.О.Воронков

Інженер ВТВ

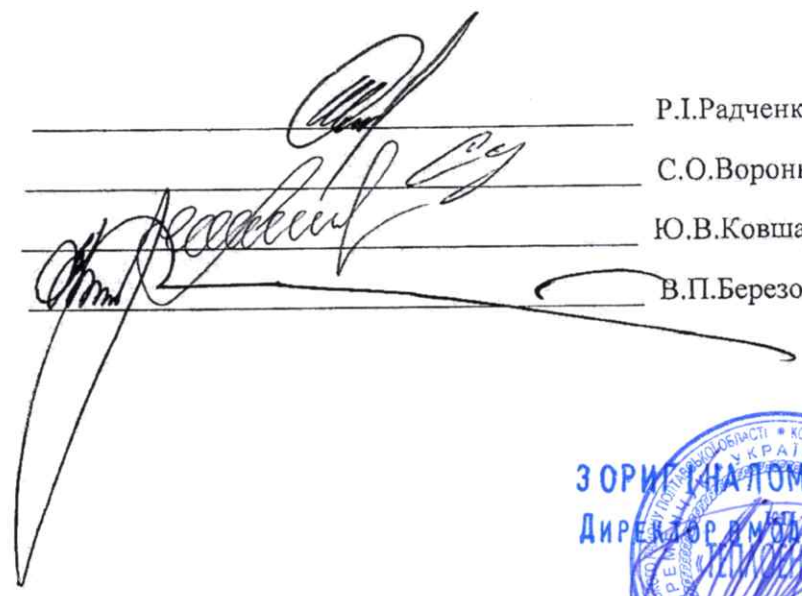
\_\_\_\_\_

Ю.В.Ковшар

Начальник цеха ЦТП

\_\_\_\_\_

В.П.Березовий



ЗОРИТ НА ЛОМ ЗЕЛЕНО  
 Директор В.М.Олійниковий





**Копія**  
 «ПІДТВЕРДЖУЮ»  
 Директор КП «Теплоенерго»  
 Одношівний В.М.  
 20.09.2019.

**АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 9**

«02» 09 2019.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки  $\varnothing 350$  мм - 2 шт на першій та другій напірній лінійній будівельній в тепловій камері № 2/3 в напірному т/к № 2-кв 94

на предмет його ремонту та заміни

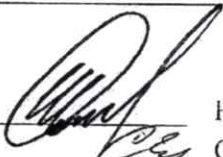
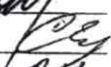
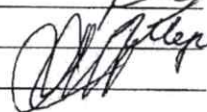
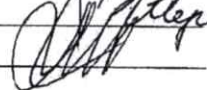
**В ході обстеження було виявлено:**

засувки  $\varnothing 350$  мм мають корозію металів і цротканню

**Висновки комісії:**

замінити засувки  $\varnothing 350$  мм - 2 шт

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

  
 Р.І. Радченко  
  
 С.О. Воронков  
  
 А.В. Шчербаків  
  
 С.В. Морозов

**ЗОРНИЙ НАДМЗГ РАНО**  
**ДИРЕКТОР ТЕПЛОЕНЕРГО**  
 КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА  
 «ТЕПЛОЕНЕРГО»  
 м. Кременчук  
 23.09.2019

**Копія**

ЗАТВЕРДЖУЮ»  
 Директор АЦ «Теплоенерго»  
 Олійниковий В.М.  
 09 09 2020р.

**АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 10**

«09» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили, засувки  $\varnothing 50$  мм на вході та виході матеріального  
 трубопроводу в тепловій камері №1/9 в нафтовій підстанції  
 №28, 30 по вул. Манагарова

на предмет його ремонту та заміни \_\_\_\_\_

**В ході обстеження було виявлено:**

засувки  $\varnothing 50$  мм мають корозію корпусу по всій поверхні

**Висновки комісії:**

замінити засувки  $\varnothing 50$  мм - 2 шт

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

\_\_\_\_\_  
 Р.І. Радченко  
 С.О. Воронков

\_\_\_\_\_  
 А.В. Шереметев  
 С.В. Моргун

**ЗОРІНА ДОМ ЗГІДНО**  
 ДИРЕКТОР ОЛІЙНИКОВИЙ В.М.

23.09.2020

Копія

«ДІЯВІВІДЖУЮ»  
 Директор КП «Теплоенерго»  
 Мідношевний В.М.  
 2022р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 11

«02» 09 2022р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили засувку  $\phi 50$  мм на парі та об'єкті магістрального трубопроводу в темовлі камері №1/10 в корпусі №1/буржуйки №4 по вул. Декабристів

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувка  $\phi 50$  мм мають корозійну кору на всій поверхні

Висновки комісії:

замінити засувку  $\phi 50$  мм - 2 шт

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

Р.І. Радченко  
 С.О. Воронков  
 А.В. Шереметьєв  
 Р.В. Мерзюк

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТЕПЛОЕНЕРГО» м. КРЕМЕНЧУК  
 КОМПЕТЕНТНА КОМПАНІЯ  
 ЗАКРИТОГО ПАВЛІТОВА  
 ДИРЕКТОР ВІДНОШЕНЬ  
 МІДНОШЕВНИЙ  
 2022р.

Копія



«ЗАТВЕРДЖУЮ»  
Директор КК «Теплоенерго»  
Одношешний В.М.  
09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 12

«09» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки  $\phi 80$  мм на корабі та об'єкті майстерського трубопроводу в камері №1/10 в накреслу зварювача №31,33 по вул. Травооберіжній, засувки  $\phi 150$  мм на корабі та об'єкті в накреслу №1 з в 247 на предмет його ремонту та заміни \_\_\_\_\_

В ході обстеження було виявлено:

засувки  $\phi 80$  мм мають вискрекнення шмигиреле.  
засувки  $\phi 150$  мм мають усе посадкового кільця та сірка

Висновки комісії:

замінити засувки  $\phi 80$  мм - 2шт,  $\phi 150$  мм - 2шт

- Головний інженер
- Начальник ВТВ
- Інженер ВТВ
- Матеріально-відповідальна особа

\_\_\_\_\_  
  
\_\_\_\_\_  
  
\_\_\_\_\_  
  
\_\_\_\_\_

Р.І. Радченко  
С.О. Воронков



**Копія**  
 «З АТВЕРДЖУЮ»  
 Директор ВП «Теплоенерго»  
 Одношевий В.М.  
 «02» 09 2020р.

**АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 13**

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили засувку  $\phi$  100мм на порож. магистрального трубопроводу в камері №1/13 в межах камери №1 кв 243, засувки  $\phi$  200мм-диль на порож. та об'єкті в камері №1/16 магистрального трубопроводу на предмет його ремонту та заміни \_\_\_\_\_

**В ході обстеження було виявлено:**

засувки  $\phi$  100мм,  $\phi$  200мм мають усе карбонове кільце тарілки і серво \_\_\_\_\_

**Висновки комісії:**

замінити засувку  $\phi$  100мм - диль, засувку  $\phi$  200мм - диль \_\_\_\_\_

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

\_\_\_\_\_  
 Р.І. Радченко  
 С.О. Воронков  
 \_\_\_\_\_  
 А.В. Шерешова  
 С.В. Мокучов

**ЗОРІГНАЛОМ ЗІ СЛОВО**  
**ДИРЕКТОР ВП ОДНОШЕВИЙ**  
 «02» 09 2020р.

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»  
 Директор КП «Теплоенерго»  
 Одношевний В.М.  
 «02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 14

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки  $\varnothing 100$ мм на параді та об'єкти магістрального трубопроводу в т/камері №1/15 в надраху СН №22, засувки  $\varnothing 200$ мм на параді та об'єкти в надраху т/камері №1 кв 244

на предмет його ремонту та заміни


В ході обстеження було виявлено:

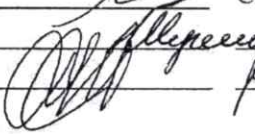
засувки  $\varnothing 100$ мм,  $\varnothing 200$ мм мають уламки шарового кінця тарілки і сірка

Висновки комісії:

замінити засувки  $\varnothing 100$ мм - 2шт,  $\varnothing 200$ мм - 2шт

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

  
 Р.І. Радченко  
 С.О. Воронков

  
 А.В. Шчербаков  
 Р.В. Морозов

ЗОРІС НА ЛОМ ЗГІДНО  
 ДИРЕКТОР ОДНОШЕВНИЙ



Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»  
 Директор А.П. «Теплоенерго»  
 Одношевний В.М.  
 «02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 15

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки діаметром 200 мм на порачі та обратні трубопроводах центрального опалення в т/к № 9 квартал 74 в нафтовій + камери № 10

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки діаметром 200 мм мають викривлення шпинделів

Висновки комісії:

замінити засувки діаметром 200 мм - 2 шт

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

*[Signature]* Р.І. Радченко  
*[Signature]* С.О. Воронков  
*[Signature]* А.В. Шереметова  
*[Signature]* В. Моруш

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО  
 ДИРЕКТОР В.М. ОДНОШЕВНИЙ  
 «02» 09 2020р.

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»  
 Директор КП «Теплоенерго»  
 Одношєвний В.М.  
 «02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 16

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили в камері №1 квартири №94 засувки Ø150мм на перах та  
 браці трубопроводу центрального опалення в нафтенку т/к №14,  
 засувки Ø200мм на перах та браці в нафтенку т/к №2  
 на предмет його ремонту та заміни


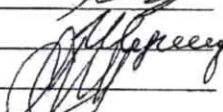


В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø150мм, Ø200мм мають унос носарового клапана  
 браці і сірпа

Висновки комісії:

замітити засувки Ø150мм - 2 шт, Ø200мм - 2 шт

- Головний інженер
- Начальник ВТВ
- Інженер ВТВ
- Матеріально-відповідальна особа

 Р.І. Радченко  
 С.О. Воронков  
 А.В. Шчербакова  
 С.В. Морозов





Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»  
 Директор КП «Теплоенерго»  
 Одношевний В.М.  
 «02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 17

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки  $\phi 100$  мм на парасі та об'єкті трубопроводу центрального опалення в т/сандрі №1 ворталу 44 в нафтемий м/бурдинці №140 по вул. Республіканській засувки  $\phi 100$  мм на парасі та об'єкті в нафтемий м/бурдинці №146 по вул. Республіканській на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки  $\phi 100$  мм мають корозію корпусів по всій поверхні!

Висновки комісії:

замінити засувки  $\phi 100$  мм - 4 шт

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

Р.І. Радченко  
 С.О. Воронков  
 А.В. Шереметова  
 С.В. Мокучов

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТЕПЛОЕНЕРГО» м. Кременчук  
 ЗАРЯД НА ЛОМ ЗГІДНО  
 ДИРЕКТОР ОДНОШЕВНИЙ  
 02.09.2020

Копія

ЗАТВЕРДЖУЮ»  
 Директор КП «Теплоенерго»  
 Одношєвний В.М.  
 «12» 09 2012р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 18

«12» 09 2012р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили засувви Ø80мм на шахт. та атраги трубопроводу  
 центрального опалення в т/комерт №2 в нахрешку м/з/бранчу  
 №15 по вул. Шкільній квартал 244

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувви Ø80мм мають викрєвленнямє ммшєрєлє

Висновки комісії:

замінити засувви Ø80мм — 2шт

- Головний інженер
- Начальник ВТВ
- Інженер ВТВ
- Матеріально-відповідальна особа

Р.І. Радченко  
 С.О. Воронков  
 В.М. Одношєвний

ЗОРІТ НАЛОМ ЗГІДНО  
 ДИРЕКТОР В.М. ОДНОШЄВНИЙ

Копія

«ВІДВЕРДЖУЮ»  
 Директор КП «Теплоенерго»  
 В.М. Одношевний  
 «02» / 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 19

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки Ø 80мм на порасі та об'єкті трубопроводу  
 центрального опалення в камері №3 кварталу №244 в  
 напрямку трубопроводу №17 по вул. Шкільній  
 на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø 80мм мають корозію корпусу по всій поверхні

Висновки комісії:

замінити засувки Ø80мм - 2 шт

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

*[Signature]* Р.І. Радченко  
*[Signature]* С.О. Воронков  
*[Signature]* А.В. Шереметова  
*[Signature]* С.В. Мерцисов

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
 «ТЕПЛОЕНЕРГО»  
 ДИРЕКТОР В.М. ОДНОШЕВНИЙ  
 ЗОРИГ НА ДІМ ЗГІДНО

Копія

ЗАТВЕРДЖУЮ  
Директор КП «Теплоенерго»  
Одношевний В.М.  
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 20

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки Ø50мм на порачі та арматурі трубопроводу центрального опалення в/камері №5 кварталу №24ч в корпусу м/буринку №205 по вул. Східній

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø50мм мають обрив загвозди

Висновки комісії:

замінити засувки Ø50мм - 2шт

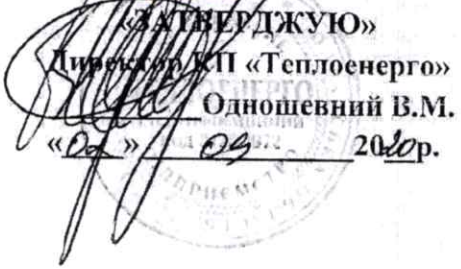
Головний інженер  
Начальник ВТВ  
Інженер ВТВ  
Матеріально-відповідальна особа

*[Signature]* Р.І. Радченко  
*[Signature]* С.О. Воронков  
*[Signature]* А.В. Ширеметова  
*[Signature]* С.В. Морозов

ЗВЕРНУТИ НА ЛОМ ЗГІДНО  
ДИРЕКТОР В.ОДНОШЕВНИЙ  
«02» 09 2020р.

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»  
 Директор КП «Теплоенерго»  
 Одношєвний В.М.  
 «02» 09 2020р.



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 21

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили в тепловій камері №8 кварталу 244 засувки Ø 100мм на  
короті та об'єкти: трубопроводу центрального опалення в напірному  
трасі №9, засувки Ø 150мм на короті та об'єкти в напірному трасі  
№7  
 на предмет його ремонту та заміни \_\_\_\_\_

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø 100мм, Ø 150мм мають явище корозивного клону  
тафелки і сірка

Висновки комісії:

замінити засувки Ø 100мм - 2шт, Ø 150мм - 2шт

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

\_\_\_\_\_  
 Р.І. Радченко  
 \_\_\_\_\_  
 С.О. Воронков  
 \_\_\_\_\_  
 А.В. Шереметова  
 \_\_\_\_\_  
 С.В. Марчук

ЗОРИГІНАЛОМЗГІ  
 ДИРЕКТОР В.М.ОДНОШЄВНИЙ



ЗАТВЕРДЖУЮ»  
Директор КМ «Теплоенерго»  
Одношешний В.М.  
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 22

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили вт/кмери: №1 кварталу №248 засувки Ø 150 мм на шпалі та обрешеті трубопроводу центрального опалення в нафрелку т/п №2, засувки Ø 150 мм на шпалі та обрешеті в нафрелку т/п №27

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø 150 мм мають корозію штоків і шпалі, обрешетя

Висновки комісії:

замінити засувки Ø 150 мм - 4 шт

Головний інженер  
Начальник ВТВ  
Інженер ВТВ  
Матеріально-відповідальна особа

Р.І. Радченко  
С.О. Воронков  
В.В. Шареметов  
С.В. Маринюк

ЗОРИГ НА ДОМ ЗГІДНО  
ДИРЕКТОР В.М. ОДНОШЕШНИЙ

Копія

ЗАТВЕРДЖУЮ  
Директор АСН «Теплоенерго»  
Одношевний В.М.  
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 23

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили в камері №3 кварталу №248 засувки Ø150 мм на борні то. борні: трубопроводу центрального опалення в камері №9, засувки Ø150 мм на борні: в камері №4 на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø150 мм мають тріщини корпусу, брив загора

Висновки комісії:

замінити засувки Ø150 мм - 3 шт

Головний інженер  
Начальник ВТВ  
Інженер ВТВ  
Матеріально-відповідальна особа

Р.І. Радченко  
С.О. Воронков  
А.В. Шереметова  
С.В. Мерцужев

ЗОРІС НА ЛОМ ЗГІДНО  
ДИРЕКТОР В.ОДНОШЕВНИЙ  
23.09.2020

**Копія**  
 «ЗАТВЕРДЖУЮ»  
 Директор ДТЗ «Теплоенерго»  
 В.М. Одношєвний  
 «02» 09 2010р.

**АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 24**

«02» 09 2010р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки діаметром 80 мм на керачі та об'єкті трубопроводу центрального опалення в темній камері №37, вартість №248 в наряді ДТЗ №12

на предмет його ремонту та заміни \_\_\_\_\_


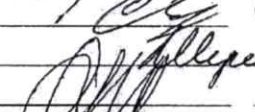


**В ході обстеження було виявлено:**

засувки діаметром 80 мм мають корозію штоків і протікання

**Висновки комісії:**

замінити засувки діаметром 80 мм - 2 шт

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

  
 Р.І. Радченко  
  
 С.О. Воронков  
  
 А.В. Шерешєтєва  
  
 В. Мороз

**ЗОРІС І НАЛОМ ЗГІДНО**  
**ДИРЕКТОР ВІДНОШЄВНИЙ**  




Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»  
Директор КП «Теплоенерго»  
Одношешний В.М.  
02.09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 25

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки  $\varnothing 350$  мм - 2 шт на королі та братчі магістрального дублюватору в теплової камері № 2/2 в націєнсу т/к № 2/4

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки  $\varnothing 350$  мм мають мас шарового сім'я торіма і сідла

Висновки комісії:

замінити засувки  $\varnothing 350$  мм - 2 шт

Головний інженер  
Начальник ВТВ  
Інженер ВТВ  
Матеріально-відповідальна особа

*[Signature]* Р.І. Радченко  
*[Signature]* С.О. Воронков  
*[Signature]* А.В. Червоний  
*[Signature]* С.В. Морозов

ОРИГІНАЛ  
ДИРЕКТОР В.ОДНОШЕШНИЙ  
02.09.2020

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»  
Директор КП «Теплоенерго»  
Одношєвний В.М.  
«02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 26

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили засувки  $\varnothing 100\text{мм} - 2\text{шт}$  на черв. та атрапні магістрального трубопроводу втепловій камері №15 в нафтену лікарняного заводу

на предмет його ремонту та заміни \_\_\_\_\_

В ході обстеження було виявлено:

засувки  $\varnothing 100\text{мм}$  мають корозію корпусу по всій поверхні

Висновки комісії:

замініти засувки  $\varnothing 100\text{мм} - 2\text{шт}$

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

*[Signature]* Р.І. Радченко  
*[Signature]* С.О. Воронков  
*[Signature]* А.В. Шерешетова  
*[Signature]* С.В. Морозов

ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО  
 ДИРЕКТОР В ОДНОШЄВНИЙ  
*[Signature]*

Копія

«ЗАТВЕРДЖУЮ»  
 Директор ПА «Теплоенерго»  
 Одношєвний В.М.  
 «02» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 27

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили засувку ф. 300мм - 2шт на морасі та об'єкті малиграального  
 трубопроводу в теплової камері №1/6 в напрямку т/к 37 «вокр-  
 таму 248»

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ф 300мм мають жорстке кільце срібла

Висновки комісії:

замінити засувки ф 300мм - 2шт

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа


*[Signature]* Р.І. Радченко  
*[Signature]* С.О. Воронков  
*[Signature]* А.В. Шереметова  
*[Signature]* А.В. Морозов

ЗОРІГ НА ЛОМ ЗГІДНО  
 ДИРЕКТОР В.ОДНОШЄВНИЙ

«03» 09 2020р.

Копія

ЗАТВЕРДЖУЮ»  
 Директор КП «Теплоенерго»  
 Одношешний В.М.  
 02 09 2020р.



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 28

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили в тепловій камері №1/1 на магістральному трубопроводі засувки  
 Ø300мм на виході та вході; тепловий вимірник у камері №2/1 і  
 засувку Ø400мм на вході; тепловий вимірник у камері №1/2  
 на предмет його ремонту та заміни


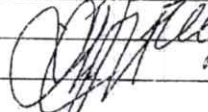
В ході обстеження було виявлено:

засувка Ø300мм мають знос шарових кілець тарілки, засувка  
 Ø400мм має тріщини корпусу

Висновки комісії:

замінити засувки Ø300мм - 2шт, засувку Ø400мм - 1шт

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

  
 Р.І. Радченко  
  
 С.О. Воронков

ЗОРИТ НА ЛОМ ЗТ І ДНО  
 ДИРЕКТОР В.МОДНОШЕВНИЙ  
  
 02.09.2020

Копія



«...енерго»  
...ий В.М.  
2020 р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 29

« 02 » 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ Миронюк А.В.
- Матеріально-відповідальна особа Вовк А.А.

обстежили і ВТ292 ТК6 засувки Ø200 на подаючому та зворотньому криво-  
проводах центрального опалення в діл ТК5

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø200мм мають корозію корпусу по всій зовнішній поверхні

Висновки комісії:

замінити засувки Ø200-2 шт

Головний інженер  
Начальник ВТВ  
Інженер ВТВ

*(Handwritten signatures of R.I. Radchenko, S.O. Voronkov, A.V. Myronyuk, and A.A. Vovk)*

Р.І.Радченко  
С.О.Воронков  
А.В. Миронюк  
А.А. Вовк

Матеріально-відповідальна особа



Копія



«...енерго»  
...ий В.М.  
2020 р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 30

« 02 » 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ *Маремствова А.В.*
- матеріально-відповідальна особа *Вовк А.А.*

обстежили *КАТ 292 ФКЗ* засувки *Ф250* та об'єкти *підприємства*  
*в напрямку ТКЧ*  
 на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

*засувки Ф250мм мають знос посадкового кільця тарілки*

Висновки комісії:

*замінити засувки Ф250 - 2шт*

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ

Матеріально-відповідальна особа

*[Handwritten signatures]*

Р.І.Радченко  
 С.О.Воронков  
 А.В. *Маремствова*



ЗОРНИЧ ЛОМ ЗГ І ДНО  
 ДИРЕКТОР *В.МОЛКОШЕВНИЙ*



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 31

"02" 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.

члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.

інженер ВТВ Шереметова А.В.

матеріально відповідальна особа Бабак А.А.

обстежили №ВТ 288 ТкЗ засувки ф 200мм на подаючому та зворотньому трубопроводах центрального магістралі у напрямку Тк 4 та Тк 14

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ф 200мм мають знос погодного кільця тарілки

Висновки комісії:

замінити засувки ф 200мм - 4шт

Головний інженер

Р.І.Радченко

Начальник ВТВ

С.О.Воронков

Інженер ВТВ

А.В. Шереметова

матеріально відповідальна особа

А.А. Бабак



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 32

"02" 02 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ *Мерештєва А.В.*
- матеріально-відповідальна особа *Вовк Д.А.*

обстежили *НАП288 Тк19* засувки  $\varnothing 250$  мм на підпорах та зворотній стороні трудопроводів центрального опалення в с/п Тк19а та Тк20

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

*засувки  $\varnothing 250$  мм мають надмірно широкі і протікають*

Висновки комісії:

*замінити засувки  $\varnothing 250$  - 2шт*

головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ

*[Handwritten signatures: Радченко, Воронков, Мерештєва, Вовк]*

Р.І.Радченко  
 С.О.Воронков  
 А.В. Мерештєва

матеріально-відповідальна особа







АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 33

«02» 09 2020р.

м. Кремень

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили Теплові мережі К.О кв 137

на предмет його ремонту та заміни закріпної арматури.

В ході обстеження було виявлено:

Кв 137 - повітряний трубопровід  
від п.14 в сторону сл. вузла  
засуває ф100 - діам. не пофарби-  
вають тиску зокрема посади  
підвіся кофоза шксту по всій  
зовнішній поверхні

Висновки комісії:

Засуває ф 100 - діам. необхідно  
замікати на краєві шар ф100 діам  
в сторону сл. вузла на  
повітряному трубопроводі

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature]  
[Signature]  
[Signature]  
[Signature]

Р.І.Радченко  
 С.О. Воронков

[Signature]  
[Signature]



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 34

« 09 » 09 2020.

м. Кремень

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили Теплові мережі в яв 18I

на предмет його ремонту та заміни затітної акумуляції.

В ході обстеження було виявлено:

В яв 18I ТМ 8 на п/б 9I ЛТВ - вентиль ф32  
 не переяриває тиску, раковина сітка  
 і тризена марка жв 18I ТМ 10 на п/б 9I  
 ОТВ - вентиль ф32 не переяриває  
 тиску зношена п/б на штоків

Висновки комісії:

Вентиль ЛТВ ф32 в ТМ 8 на п/б 9I зати-  
 кети на фран шар ф50-1мї  
 Вентиль ОТВ ф32 в ТМ 10 на п/б 9I  
 зати кети на фран шар ф50-1мї

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

*[Signature]* Р.І.Радченко  
*[Signature]* С.О. Воронков  
*[Signature]* Шереметьєва Л.В.  
*[Signature]* Вязде





АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 35

«02» 09 2020.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили Шляхові мережі яв см 21

на предмет його ремонту та заміни закріпної арматури

В ході обстеження було виявлено:

в яв см-21 - транзит трубопроводу  
воду К.О до мережевих вузлів  
дефектів по вул Чкалова №184, 186, 188, 190  
засува П.В.О не тримає тиску зношені  
шесті посадкові яєльця якорів  
корпусу і шпалу. ф100-1шт.

Висновки комісії:

Засува ф100-1шт необхідно  
заміняти на фран шор ф100 К.О

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І.Радченко  
[Signature] С.О. Воронков  
[Signature] Шевченко В.В.  
[Signature] Ведун





АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 36

«02» 09 2020.

м. Кремень

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.

члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.

інженер ВТВ

матеріально-відповідальна особа

обстежили Щепелові мережі Т.В ЖВ 571

на предмет його ремонту та заміни защитної апаратури

В ході обстеження було виявлено:

ЖВ 571 - т. 21 в сторону т. 23 крап шар ПТВ ф 100 не керує баг тиску, не працює фіксатор об'єктивної тризуба шар в середній.

Висновки комісії:

Жрак шар ф 100 необхідно замінити на крап шар ф 100 в т. 21 в сторону т. 23 П.Т.В

Головний інженер

Начальник ВТВ

Інженер ВТВ

Матеріально-відповідальна особа

Handwritten signatures of R.I. Radchenko, S.O. Voronkov, and the responsible person.



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 37

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили Теплові мережі ТВ ЖВ/42-143

на предмет його ремонту та заміни закріпної арматури.

В ході обстеження було виявлено:

ЖВ 142-143 - в п. 6 в сторону Т. 7  
засувка П.Т.В ф 150 не переярю-  
вас тисячу зношені посадкові  
кільця та різьблені сітка  
кофозія штору, різьблені штору.

Висновки комісії:

Засувка ф 150 П.Т.В в п. 6 на  
Т. 7 кребідно залізничні  
на крак шар ф 150.

- Головний інженер
- Начальник ВТВ
- Інженер ВТВ
- Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І.Радченко

[Signature] С.О. Воронков

[Signature] Шереметев С.В.

[Signature] Безус



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 38

«02» 03 2020р.

м. Кремень

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили Терлові метали ЖВВ2.

на предмет його ремонту та заміни закріпної арматури

В ході обстеження було виявлено:

ЖВВ2 в т.к 24 в сторону т.к 25  
засувки 15.0 ф 80 - 2шт. не герметичні  
вотють тиску, зношені посадки  
такілки і сіглі. фізично призначе-  
ної функції.

Висновки комісії:

Засувки ф80-2шт. 15.0 необх'дно  
замінити на фран метр ф80-2шт.  
в т.к. 24 в сторону т.к. 25

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І.Радченко  
[Signature] С.О. Воронков  
[Signature] Шефметалев С.О. ЖВ  
[Signature] Бедус



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 39

«09» 09 2020р.

м. Кременч

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили Мерлові мережі ЖВ В2

на предмет його ремонту та заміни залізної арматури

В ході обстеження було виявлено:

ЖВ В2 в ТК 12 на п/б 8 по вул. Твардійської  
засувки Ц.О Ф80 - 2шт. не перевіря-  
ються тьку корозія металу; протікання  
зносені посадкові кінця.

Висновки комісії:

Засувки Ф80 - 2шт. Ц.О необхідно  
замінити на г/оки мар Ф80  
в ТК 12 на п/б 8 по вул. Твардійської

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І.Радченко  
[Signature] С.О. Воронков  
[Signature] Шефелевська І.В.  
[Signature] Везує





АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 40

«02» 09 2010р.

м. Кремень

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили Мелові дефекти ЖВ 57I

на предмет його ремонту та заміни закріпної арматури.

В ході обстеження було виявлено:

ЖВ 57I в т. 9 в сторону т. 10 за субки  
ц.о ф 150 - 2шт. не кераярметового  
типу зношені посадкові  
кільця тарілки і сидра.

Висновки комісії:

Засувки цф 150 - 2шт. необхідно  
заміняти на фрак шор ф 150 - 2шт.  
в т. 9 в сторону т. 15 10 ЖВ 57I

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко  
[Signature] С.О. Воронков  
[Signature] Мелові дефекти ЖВ  
[Signature] 2010





Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 41

«09» 09 2020р.

м. Кременч

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили Теплові мережі К.О. кв 63

на предмет його ремонту та заміни загарної арматури

В ході обстеження було виявлено:

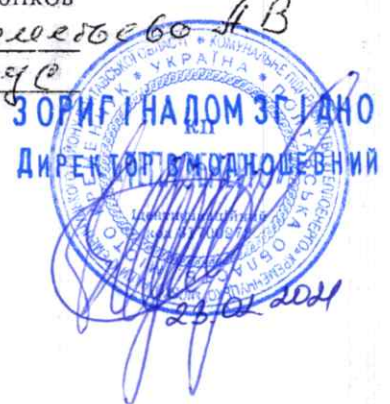
Кв 63 Тп. 27 в сторону будівлі школи №18  
засувки ф80 - 2шт. не герметично  
тиску, зкошені посадкові кільця  
торцівки, корозія шток, провітрюючі.

Висновки комісії:

Засувка ф80 - 2шт необхідно  
замінити на фран шор - ф80 - 2шт  
в Тп. - 27 в сторону школи

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І.Радченко  
[Signature] С.О. Воронков  
[Signature] Шефоловська І.В.  
[Signature] Гезус





АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 42

«02» 09 2022р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили КВ 102, ч.к. 37, застря арматура ф 150 в кількості 2 шт., на трубопроводі центрального опалення

на предмет його ремонту та заміни \_\_\_\_\_

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечена надійна фіксована трубопровода центрального опалення. Коррозія кінців по всій зовнішній поверхні, обрид зазора. Коррозія шпона, протікання.

Висновки комісії:

Необхідно замінити застря арматуру ф 150 - 2 шт., в 2021 р., на край нумовий ф 150 - 2 шт.

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко  
[Signature] С.О. Воронков  
[Signature] А.В. Олійничевний  
[Signature] О.М. Чирва



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 43

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили кв 104, котельня, затрим арматура ф 150 в кількості 3шт.  
на фр-зі центрального опалення

на предмет його ремонту та заміни \_\_\_\_\_

В ході обстеження було виявлено:

Не забуте було подіти відкриття трубопроводу центрального опалення. Коррозія цитюка і протікання. Обрив з'єднання, коррозія шортуку на в'їз зовнішній поверхні.

Висновки комісії:

Необхідно замінити затрим арматуру ф 150 - 3шт., в 2021р., на краи цитюковий ф 150 - 3шт.

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко  
[Signature] С.О. Воронков  
[Signature] А.В. Червоний  
[Signature] О.М. Черва



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 44

«02» 09 2022р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили № 130, т.к. 42, зетрица арматура ф 150 на трубопроводі  
центрального опалення.

на предмет його ремонту та заміни \_\_\_\_\_

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечено надійне фіксоване трубопроводу центрального опалення.  
Коррозія цвонка і кріплення.

Висновки комісії:

Необхідно замінити зетрицу арматуру ф 150-мм., в гостр.; на  
краю цвонковий ф 150 - мм.

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко  
[Signature] С.О. Воронков  
[Signature] А.В. Шумижев  
[Signature] О.М. Мирва



Копія



ЗАТВЕРДЖУЮ»  
Директор «КТЕПЛОЕНЕРГО»  
В.М. Шкопанюк  
2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 45

«01» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили кв 130, т.к. 18, затірна арматура ф 200 - шт., на трубопроводі центральною опалення

на предмет його ремонту та заміни


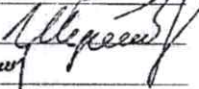
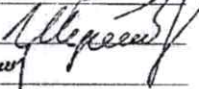

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечує надійне відключення тр-де центральною опалення. Коррозія корпусу по всій зовнішній поверхності.

Висновки комісії:

Необхідно замінити затірну арматуру ф 200 - шт., в розг.р., на крес трубовід ф 200 - шт.

Головний інженер  
Начальник ВТВ  
Інженер ВТВ  
Матеріально-відповідальна особа

 Р.І. Радченко  
 С.О. Воронков  
 А.В. Шкопанюк  
 О.М. Чирва



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 46

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили кв №17, т.к. 16<sup>А</sup>, землі застрої арматури ф150 в кількості 1шт., на тр-зі центральною опалення.

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечено надійне відрізання трубопроводу центральною опалення. Корозія корпусу по всій довжині поверхні

Висновки комісії:

Необхідно замінити застрої арматуру ф150 в кількості 1шт., в 2021 р., на край кувалди ф150-1шт.

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

*[Signature]* Р.І. Радченко  
*[Signature]* С.О. Воронков  
*[Signature]* А.В. Чернишова  
*[Signature]* О.М. Гирва



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 47

«02» 09 2020.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили кв 124, т.к. 17, застря арматура ф 150 - мм, на трубопроводі цеху № 1000

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

не забезпечено надійне ввічлюження трубопроводу центральною опаленням. Звідс посадою сімо або парілки. Коррозія корпусу по всіх довільній поверхні.

Висновки комісії:

Необхідно замінити застря арматуру ф 150 в кількості 1шт., в 2021р, на край цеховий ф 150 - мм.

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

*[Signature]* Р.І. Радченко  
*[Signature]* С.О. Воронков  
*[Signature]* С.В. Шереметова  
*[Signature]* О.М. Чирва



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 48

«01» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили Кв 176, т.к. 1, Застря арматура ф 200 в кількості 2шт., не трубопроводі центрального опалення

на предмет його ремонту та заміни


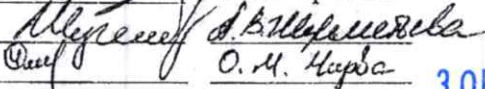
В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечене надійне вкріплення тр-га центрального опалення. Корозія корпусу по всій зовнішній поверхні, корозія шовків і шпильок.

Висновки комісії:

Необхідно замовити застря арматуру ф 200 в кількості 2шт в 2021р, не нуль шпильок ф 200 - 2шт.

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

  
 Р.І. Радченко  
 С.О. Воронков  
  
 О.М. Чарба





Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 49

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили № 176, т.к. 7, затірку арматури ф 150 в місцевості злив на вузькомуводді центрального опалення.

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечено надійна відремонтувати ф-за центрального опалення, корозія шпона і протікання.

Висновки комісії:

Необхідно замінити затірку арматуру ф 150 в місцевості злив в 2021р., це буде повною ф 150 - злив.

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

*[Signature]* Р.І. Радченко  
*[Signature]* С.О. Воронков  
*[Signature]* А.В. Шереметова  
*[Signature]* О.М. Чирва





АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 50

«02» 09 2021р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТБ Воронков С.О.
- інженер ВТБ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили кв 89, в.к. 1, Загріва арматура ф 250 в місцевості 2 шв,  
на трубопроводі центральною опалення

на предмет його ремонту та заміни \_\_\_\_\_

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечено надійна відключення центральною опалення. Знає  
поєднання із газ. або тепліми.

Висновки комісії:

Необхідно замінити загріву арматуру ф 250 в місцевості 2 шв.  
в 2021р. на крес трубовод ф 250 - 2 шв.

Головний інженер  
 Начальник ВТБ  
 Інженер ВТБ  
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко  
[Signature] С.О. Воронков  
[Signature] М.М. Черба



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 51

«02» 09 2020

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили кв 176, т.к. 4, засувки ф 200 - 2шт., на др-зі централь-ного опалення.

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Знос посадкового кільця або торіли, сім'я. Незобується настійно візможетля.

Висновки комісії:

Необхідно замінити засувки ф 200 в кількості 2шт на край шльовий ф 200 - 2шт в 2021р.

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

*[Signature]* Р.І.Радченко  
*[Signature]* С.О. Воронков  
*[Signature]* А.В. Ширшаків  
*[Signature]* О.М. Чирва



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 52

«02» 09 2022р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили кв 89, т.к. 9, трубопровід центральною опалення ф 150, відсутня захисна затира арматура в бік т.к. 10

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

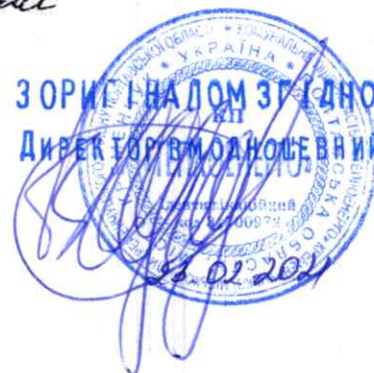
(Empty lines for reporting findings)

Висновки комісії:

Необхідно встановити край умовний ф 150 в нижній зоні в бік т.к. 10 в 2021р.

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

Р.І. Радченко  
С.О. Воронков  
А.В. Шеремета  
О.М. Чирва





АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 53

«02» 09 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили кв 123, т.к. 8, затрим арматура ф150 - 2шт., це трубопровод центральною опалення.

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечено надійне відключення трубопроводу центрального опалення. Зіск посадового електрика або терміни. Корроне штоко і протишнє.

Висновки комісії:

Необхідно замінити затрим арматуру ф150 в кількості 2шт., в 2020р, це край цуповий ф150 - 2шт.

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

*[Signature]* Р.І. Радченко  
*[Signature]* С.О. Воронков  
*[Signature]* Д.В. Харченко  
*[Signature]* Д.М. Черва



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 54

«02» 09 2020.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили кв 126, т.ч. 2, заміри арматура ф150 в класності 2шт, на трубопроводі центрального опалення

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечене надійне відключення тр-га центрального опалення. Знос посадочного сидло або фарми, коррозія металу і тріщини.

Висновки комісії:

Необхідно замінити заміри арматуру ф150 - 2шт в 2021р, на край кувалди ф150 - 2шт.

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

*[Signature]* Р.І. Радченко  
*[Signature]* С.О. Воронков  
*[Signature]* В.М. Шершова  
*[Signature]* О.М. Чирва



# Копія



## АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 05

«02» 03 2020р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

- голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.
- члени комісії: начальник ВТВ Воронков С.О.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили кв 176, т.к. 15, застріє арматура ф 150 в кількості 2шт., на  
турбопроводі центрального окислення.

на предмет його ремонту та заміни \_\_\_\_\_

### В ході обстеження було виявлено:

Не зобачене шкідливе відношення тр-да центрального окислення. Знає  
пошкодження ідеа або теріаки, коррозія металу і протікання.

### Висновки комісії:

Необхідно замінити застріє арматуру ф 150 - 2шт., в розр. на  
кільк. шкідливих ф 150 - 2шт.

Головний інженер  
 Начальник ВТВ  
 Інженер ВТВ  
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко  
[Signature] С.О. Воронков  
[Signature] А.В. Ширба  
[Signature] О.М. Ширба



# INTERVAL

INTERVAL.UKR@gmail.com

## Рахунок на оплату по замовленню № 131 від 02 лютого 2021 р.

**Постачальник:** ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНТЕР.ВАЛ"  
Р/р UA853206270000026003013071422, Банк АТ "Сбербанк", МФО 320627  
04050, м.Київ, ВУЛИЦЯ СІЧОВИХ СТРІЛЬЦІВ, будинок 60, тел.: 0442270195,  
код за ЄДРПОУ 41730474, ІПН 417304726570.  
Є платником податку на прибуток на загальних підставах

**Покупець:** КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО"

Договір Основной договор

№	Артикул	Товар	Кількість	Вага (кг)	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	INT110500402MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 050 040 ПП.002	8 шт	59,2	1 100,00	8 800,00
2	INT110800162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 080 016 ПП.002	14 шт	172,2	1 749,00	24 486,00
3	INT111000162RU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 100 016 ПП 302 ( з редуктором)	16 шт	390,4	8 545,00	136 720,00
4	INT111500162RU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 150 016 ПП 302 ( з редуктором)	38 шт	1 843,0	13 276,00	504 488,00
5	INT112000162RU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 200 016 ПП 302 ( з редуктором)	27 шт	2 376,0	23 478,00	633 852,00
6	INT112500162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 250 016 ПП 302 ( з редуктором)	18 шт	2 592,0	55 797,00	1 004 346,00
7	INT113000162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 300 016 ПП 302 ( з редуктором)	8 шт	1 416,0	89 553,00	537 318,00
8	INT113500162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 350 016 ПП 302 ( з редуктором)	4 шт	1 688,0	290 279,00	1 161 116,00
9	INT114000162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 400 016 ПП 302 ( з редуктором)	1 шт	468,0	328 392,00	328 392,00

Разом: 4 339 518,00  
Сума ПДВ: 867 903,60  
Усього з ПДВ: 5 207 421,60

Загальна вага 11 004,8 кг

Всього наменувань 9 на суму 5 207 421,60 грн

П'ять мільйонів двісті сім тисяч чотириста двадцять одна гривня 60 копійок

У т.ч. ПДВ: Вісімсот шістдесят сім тисяч дев'ясот три гривні 60 копійок

Видісан(т)



**ЗОРИСНАЛОМ ЗГ ДНО**  
**ДИРЕКТОР ВІДНОШЕННИЙ**  
*[Signature]*  
28.02.2021



Увага! Оплата цього рахунку означає погодження з умовами поставки товарів. Повідомлення про оплату є обов'язковим, в іншому випадку не гарантується наявність товарів на складі. Товар відпущається за фактом надходження коштів на п/р Постачальника, самовивозом, за наявності довіреності та паспорта.

**Зразок заповнення платіжного доручення**

Одержувач	Приватне виробничо - комерційне підприємство "Промгаз"		
Код	31801208		КРЕДИТ рах. N UA55380805
Банк одержувача		Код банку	000000026009656464
AT "Райффайзен Банк Аваль"		0	

**УВАГА! БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ ЗМІНЕНО!**

## Рахунок на оплату № 21 від 03 лютого 2021 р.

**Постачальник:** Приватне виробничо - комерційне підприємство "Промгаз"  
п/р UA553808050000000026009656464 у банку AT "Райффайзен Банк Аваль",  
УКРАЇНА, 36039, Полтавська обл., Полтавський р-н, м. Полтава, вул. Пушкіна, дом № 88, квартира 219, тел.: (0532) 506-337,  
код за ЄДРПОУ 31801208, ІПН 318012016016, № свід. 23499589

**Покупець:** КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО"

**Договір:** Договір купівлі-продажу

№	Товари (роботи, послуги)	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 050,040ПП,002	8	шт.	1 120,00	8 960,00
2	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 080,016,ПП,002	14	шт.	1 800,00	25 200,00
3	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 100, 016,ПП,302 (з редуктором)	16	шт.	8 645,00	138 320,00
4	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 150, 016,ПП,302 (з редуктором)	38	шт.	13 350,00	507 300,00
5	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 200, 016,ПП,302 (з редуктором)	27	шт.	23 700,00	639 900,00
6	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 250, 016,ПП,302 (з редуктором)	18	шт.	56 197,00	1 011 546,00
7	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 300, 016,ПП,302 (з редуктором)	6	шт.	90 553,00	543 318,00
8	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 350, 016,ПП,302 (з редуктором)	4	шт.	292 279,00	1 169 116,00
9	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 400, 016,ПП,302 (з редуктором)	1	шт.	335 400,00	335 400,00

Всього: 4 379 060,00  
Сума ПДВ: 875 812,00  
Всього із ПДВ: 5 254 872,00

Всього найменувань 9, на суму 5 254 872,00 грн.

П'ять мільйонів двісті п'ятдесят чотири тисячі вісімсот сімдесят дві гривні 00 копійок  
У т.ч. ПДВ: Вісімсот сімдесят п'ять тисяч вісімсот дванадцять гривень 00 копійок

Виписав (да):



**Розрахунок  
заміни засувок тепломережі на крани кульові по КП "Теплоенерго"**

№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр крана кульового, (мм)	Кількість кранів кульових, (шт)	Ціна без ПДВ, грн	Сума без ПДВ, грн
1	2	3	4	5	6	7
<b>Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"</b>						
<b>Центральна частина міста</b>						
1	89	Теплова камера ТК-1	250	2,00	55 797,00	111 594,00
2	89	Теплова камера ТК-9	150	2,00	13 276,00	26 552,00
3	102	Теплова камера ТК-37	150	2,00	13 276,00	26 552,00
4	104	Теплова камера	150	3,00	13 276,00	39 828,00
5	117	Теплова камера ТК-16А	150	1,00	13 276,00	13 276,00
6	121	Теплова камера ТК-17	150	1,00	13 276,00	13 276,00
7	123	Теплова камера ТК-8	150	2,00	13 276,00	26 552,00
8	126	Теплова камера ТК-2	150	2,00	13 276,00	26 552,00
9	130	Теплова камера ТК-18	200	1,00	23 476,00	23 476,00
10	130	Теплова камера ТК-42	150	1,00	13 276,00	13 276,00
11	176	Теплова камера ТК-1	200	2,00	23 476,00	46 952,00
12	176	Теплова камера ТК-4	200	2,00	23 476,00	46 952,00
13	176	Теплова камера ТК-7	150	2,00	13 276,00	26 552,00
14	176	Теплова камера ТК-15	150	2,00	13 276,00	26 552,00
<b>всього:</b>				<b>25,00</b>		<b>467 942,00</b>
<b>Нагірна частина міста</b>						
15	18/1	Теплова камера ТК-8	50	1	1 100,00	1 100,00
16	18/1	Теплова камера ТК-10	50	1	1 100,00	1 100,00
17	55/1	Теплова камера ТК-1	150	2	13 276,00	26 552,00
18	57/1	Теплова камера ТК-9	150	2	13 276,00	26 552,00
19	57/1	Теплова камера ТК-21	100	1	8 545,00	8 545,00
20	62	Теплова камера ТК-12	80	2	1 749,00	3 498,00
21	62	Теплова камера ТК-24	80	2	1 749,00	3 498,00
22	63	Теплова камера ТК-27	80	2	1 749,00	3 498,00
23	137/2	Повітряний трубопровід	100	2	8 545,00	17 090,00
24	142-143	Теплова камера ТК-6	150	1	13 276,00	13 276,00
25	С/ш №21	Транзитний трубопровід	100	1	8 545,00	8 545,00

№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр крана кульового, (мм)	Кількість кранів кульових, (шт)	Ціна без ПДВ, грн	Сума без ПДВ, грн
1	2	3	4	5	6	7
<b>всього:</b>				<b>17</b>		<b>113 254,00</b>
<b>с. Молодіжне</b>						
26	288	Теплова камера ТК-3	200	4	23 476,00	93 904,00
27	288	Теплова камера ТК-19	250	2	55 797,00	111 594,00
28	292	Теплова камера ТК-3	250	2	55 797,00	111 594,00
29	292	Теплова камера ТК-6	200	2	23 476,00	46 952,00
30	292	Теплова камера ТК-6	250	2	55 797,00	111 594,00
<b>всього:</b>				<b>12</b>		<b>475 638,00</b>
<b>ЦТП</b>						
31	117		250	2	55 797,00	111 594,00
32	101		250	2	55 797,00	111 594,00
33	134		200	2	23 476,00	46 952,00
34	305		200	2	23 476,00	46 952,00
<b>всього:</b>				<b>8</b>		<b>317 092,00</b>
<b>всього по Транспортуванню теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"</b>				<b>62,00</b>		<b>1 373 926,00</b>
<b>Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ"</b>						
<b>м. Раківка</b>						
35	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/1	300	2	89 553,00	179 106,00
36	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/1	400	1	328 392,00	328 392,00
37	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/5	100	2	8 545,00	17 090,00
38	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/6	300	2	89 553,00	179 106,00
39	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-2/2	350	2	290 279,00	580 558,00
40	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-2/3	350	2	290 279,00	580 558,00
41	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/9	50	2	1 100,00	2 200,00
42	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/10	50	2	1 100,00	2 200,00
43	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/11	80	2	1 749,00	3 498,00
44	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/11	150	2	13 276,00	26 552,00
45	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/13	100	1	8 545,00	8 545,00
46	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/13	200	2	23 476,00	46 952,00
47	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/15	100	2	8 545,00	17 090,00

№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр крана кульового, (мм)	Кількість кранів кульових, (шт)	Ціна без ПДВ, грн	Сума без ПДВ, грн
1	2	3	4	5	6	7
48	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/15	200	2	23 476,00	46 952,00
49	кв.74	Теплова камера ТК-9	200	2	23 476,00	46 952,00
50	кв.94	Теплова камера ТК-1	150	2	13 276,00	26 552,00
51	кв.94	Теплова камера ТК-1	200	2	23 476,00	46 952,00
52	кв.44	Теплова камера ТК-1	100	4	8 545,00	34 180,00
53	кв.244	Теплова камера ТК-2	80	2	1 749,00	3 498,00
54	кв.244	Теплова камера ТК-3	80	2	1 749,00	3 498,00
55	кв.244	Теплова камера ТК-5	50	2	1 100,00	2 200,00
56	кв.244	Теплова камера ТК-8	100	2	8 545,00	17 090,00
57	кв.244	Теплова камера ТК-8	150	2	13 276,00	26 552,00
58	кв.248	Теплова камера ТК-1	150	4	13 276,00	53 104,00
59	кв.248	Теплова камера ТК-3	150	3	13 276,00	39 828,00
60	кв.248	Теплова камера ТК-37	80	2	1 749,00	3 498,00
<b>всього:</b>				<b>55</b>		<b>2 322 703,00</b>
<b>ЦТП</b>						
61	94		300	2	89 553,00	179 106,00
62	94		250	2	55 797,00	111 594,00
63	94		200	2	23 476,00	46 952,00
64	74		250	2	55 797,00	111 594,00
65	248		150	2	13 276,00	26 552,00
66	248		250	2	55 797,00	111 594,00
67	244		100	1	8 545,00	8 545,00
68	244		200	2	23 476,00	46 952,00
<b>всього:</b>				<b>15</b>		<b>642 889,00</b>
<b>всього по Транспортуванню теплової енергії від ПАТ "КВБЗ":</b>				<b>70,00</b>		<b>2 965 592,00</b>
<b>разом:</b>				<b>132,00</b>		<b>4 339 518,00</b>

Директор КП "Теплоенерго"

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

В. ОДНОШЕВНИЙ

П. НЕЧИПОРЕНКО

підпис

підпис

**Розрахунок  
вартості металобрухту після демонтажу запірної арматури**

№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр засувки, (мм)	Вага кг, (згідно ГОСТ 10704-91)	Кількість засувок, (шт)	Зношеність демонтованої труби згідно Наказу КП "Теплоенерго" №04 від 02.01.2020, %	Вага з урахуванням зношеності та кількості, кг	Вартість металобрухту за 1 кг, грн (ТОВ "Орелдар-1" станом на 18.01.2021)	Вартість металобрухту всього, грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"</b>									
<b>Центральна частина міста</b>									
1	89	Теплова камера ТК-1	250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
2	89	Теплова камера ТК-9	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
3	102	Теплова камера ТК-37	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
4	104	Теплова камера	150	74,00	3	20,00	177,60	5,70	1 012,32
5	117	Теплова камера ТК-16А	150	74,00	1	20,00	59,20	5,70	337,44
6	121	Теплова камера ТК-17	150	74,00	1	20,00	59,20	5,70	337,44
7	123	Теплова камера ТК-8	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
8	126	Теплова камера ТК-2	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
9	130	Теплова камера ТК-18	200	120,00	1	20,00	96,00	5,70	547,20
10	130	Теплова камера ТК-42	150	74,00	1	20,00	59,20	5,70	337,44
11	176	Теплова камера ТК-1	200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
12	176	Теплова камера ТК-4	200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
13	176	Теплова камера ТК-7	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
14	176	Теплова камера ТК-15	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
<b>всього:</b>				<b>1 268,00</b>	<b>25,00</b>		<b>1 814,40</b>	<b>79,80</b>	<b>10 342,08</b>
<b>Нагірна частина міста</b>									
15	18/1	Теплова камера ТК-8	50	18,00	1	20,00	14,40	5,70	82,08
16	18/1	Теплова камера ТК-10	50	18,00	1	20,00	14,40	5,70	82,08
17	55/1	Теплова камера ТК-1	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
18	57/1	Теплова камера ТК-9	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
19	57/1	Теплова камера ТК-21	100	38,00	1	20,00	30,40	5,70	173,28
20	62	Теплова камера ТК-12	80	28,00	2	20,00	44,80	5,70	255,36
21	62	Теплова камера ТК-24	80	28,00	2	20,00	44,80	5,70	255,36
22	63	Теплова камера ТК-27	80	28,00	2	20,00	44,80	5,70	255,36

№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр засувки, (мм)	Вага кг, (згідно ГОСТ 10704-91)	Кількість засувки, (шт)	Зношеність демонтованої труби згідно Наказу КП "Теплоенерго" №04 від 02.01.2020, %	Вага з урахуванням зношеності та кількості, кг	Вартість металобрухту за 1 кг, грн (ТОВ "Орелдар-1" станом на 18.01.2021)	Вартість металобрухту всього, грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
23	137/2	Повітряний трубопровід	100	38,00	2	20,00	60,80	5,70	346,56
24	142-143	Теплова камера ТК-6	150	74,00	1	20,00	59,20	5,70	337,44
25	С/ш №21	Транзитний трубопровід	100	38,00	1	20,00	30,40	5,70	173,28
<b>всього:</b>				<b>456,00</b>	<b>17</b>		<b>580,8</b>	<b>62,7</b>	<b>3310,56</b>
<b>с. Молодіжне</b>									
26	288	Теплова камера ТК-3	200	120,00	4	20,00	384,00	5,70	2 188,80
27	288	Теплова камера ТК-19	250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
28	292	Теплова камера ТК-3	250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
29	292	Теплова камера ТК-6	200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
30	292	Теплова камера ТК-6	250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
<b>всього:</b>				<b>744,00</b>	<b>12,00</b>		<b>1 382,40</b>	<b>28,50</b>	<b>7 879,68</b>
<b>ЦТП</b>									
31	117		250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
32	101		250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
33	134		200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
34	305		200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
<b>всього:</b>				<b>576,00</b>	<b>8</b>		<b>921,6</b>	<b>22,8</b>	<b>5253,12</b>
<b>всього по Транспортуванню теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"</b>				<b>3 044,00</b>	<b>62,00</b>		<b>4 699,20</b>	<b>193,80</b>	<b>26 785,44</b>
<b>Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ"</b>									
<b>м. Рахівка</b>									
35	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/1	300	242,00	2	20,00	387,20	5,70	2 207,04
36	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/1	400	445,00	1	20,00	356,00	5,70	2 029,20
37	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/5	100	38,00	2	20,00	60,80	5,70	346,56
38	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/6	300	242,00	2	20,00	387,20	5,70	2 207,04
39	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-2/2	350	250,00	2	20,00	400,00	5,70	2 280,00
40	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-2/3	350	250,00	2	20,00	400,00	5,70	2 280,00

№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр засувки, (мм)	Вага кг, (згідно ГОСТ 10704-91)	Кількість засувки, (шт)	Зношеність демонтованої труби згідно Наказу КП "Теплоенерго" №04 від 02.01.2020, %	Вага з урахуванням зношеності та кількості, кг	Вартість металобрухту за 1 кг, грн (ТОВ "Оредар-1" станом на 18.01.2021)	Вартість металобрухту всього, грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
41	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/9	50	18,00	2	20,00	28,80	5,70	164,16
42	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/10	50	18,00	2	20,00	28,80	5,70	164,16
43	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/11	80	28,00	2	20,00	44,80	5,70	255,36
44	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/11	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
45	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/13	100	38,00	1	20,00	30,40	5,70	173,28
46	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/13	200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
47	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/15	100	38,00	2	20,00	60,80	5,70	346,56
48	Магістральна магістраль	Теплова камера ТК-1/15	200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
49	кв.74	Теплова камера ТК-9	200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
50	кв.94	Теплова камера ТК-1	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
51	кв.94	Теплова камера ТК-1	200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
52	кв.44	Теплова камера ТК-1	100	38,00	4	20,00	121,60	5,70	693,12
53	кв.244	Теплова камера ТК-2	80	28,00	2	20,00	44,80	5,70	255,36
54	кв.244	Теплова камера ТК-3	80	28,00	2	20,00	44,80	5,70	255,36
55	кв.244	Теплова камера ТК-5	50	18,00	2	20,00	28,80	5,70	164,16
56	кв.244	Теплова камера ТК-8	100	38,00	2	20,00	60,80	5,70	346,56
57	кв.244	Теплова камера ТК-8	150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
58	кв.248	Теплова камера ТК-1	150	74,00	4	20,00	236,80	5,70	1 349,76
59	кв.248	Теплова камера ТК-3	150	74,00	3	20,00	177,60	5,70	1 012,32
60	кв.248	Теплова камера ТК-37	80	28,00	2	20,00	44,80	5,70	255,36
<b>всього:</b>				<b>2 635,00</b>	<b>55,00</b>		<b>4 068,00</b>	<b>148,20</b>	<b>23 187,60</b>
<b>ЦТН</b>									
61	94		300	242,00	2	20,00	387,20	5,70	2 207,04
62	94		250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
63	94		200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
64	74		250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16

№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр засувки, (мм)	Вага кг, (згідно ГОСТ 10704-91)	Кількість засувок, (шт)	Зношеність демонтованої труби згідно Наказу КП "Теплоенерго" №04 від 02.01.2020, %	Вага з урахуванням зношеності та кількості, кг	Вартість металобрухту за 1 кг, грн (ТОВ "Орелдар-1" станом на 18.01.2021)	Вартість металобрухту всього, грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
65	248		150	74,00	2	20,00	118,40	5,70	674,88
66	248		250	168,00	2	20,00	268,80	5,70	1 532,16
67	244		100	38,00	1	20,00	30,40	5,70	173,28
68	244		200	120,00	2	20,00	192,00	5,70	1 094,40
<b>всього:</b>				<b>1 098,00</b>	<b>15,00</b>		<b>1 726,40</b>	<b>45,60</b>	<b>9 840,48</b>
<b>всього по Транспортуванню теплової енергії від ПАТ "КВБЗ":</b>				<b>3 733,00</b>	<b>70</b>		<b>5 794,40</b>	<b>193,80</b>	<b>33 028,08</b>
<b>разом:</b>				<b>6 777,00</b>	<b>132</b>		<b>10 493,60</b>	<b>387,60</b>	<b>59 813,52</b>

Директор КП "Теплоенерго"

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

  
 \_\_\_\_\_  
 підпис

  
 \_\_\_\_\_  
 підпис

В. ОДНОШЕВНИЙ

П. НЕЧИШОРЕНКО



Додаток 7  
до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації  
(підпункт 5 пункту 3 розділу III)

**ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА  
посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних**

Я, \_\_\_\_\_ Одношевний Віталій Миколайович \_\_\_\_\_, при наданні  
(прізвище, ім'я, по батькові)  
даних до \_\_\_\_\_ органу місцевого самоврядування \_\_\_\_\_  
(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 суб'єкта господарювання.

\_\_\_\_\_  
(підпис)  
**Директор**  
\_\_\_\_\_  
(посада посадової особи суб'єкта господарювання)

"23" лютого 2021 року  
(дата)  
**Віталій ОДНОШЕВНИЙ**  
\_\_\_\_\_  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

КП «Теплоенерго»

**ДОКУМЕНТИ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА 2019, 2020 РОКИ  
(БАЛАНС, ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ, ЗВІТ ПРО РУХ  
ГРОШОВИХ КОШТІВ, ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ)  
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» (КОПІЇ)  
(відповідно до Наказу Міністерства розвитку громад та територій  
України від 19.08.2020 № 191)**

Кременчук 2021

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

# Копія

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО  
КОЛІ

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"  
Територія ПОЛТАВСЬКА  
Організаційно-правова форма господарювання Комунальне підприємство  
Вид економічної діяльності Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря  
Середня кількість працівників 1 383  
Адреса, телефон вулиця Софіївська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617 758723

Дата (рік, місяць, число)	2020	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		
за КОАТУУ	5310436500		
за КОПФГ	150		
за КВЕД	35.30		

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 2019 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

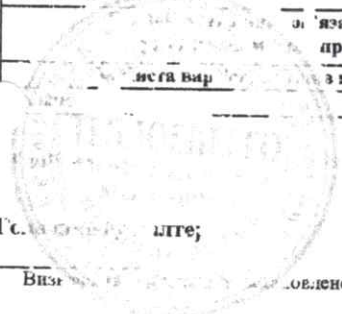
А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	1 375	1 361
первісна вартість	1001	1 401	1 401
накопичена амортизація	1002	26	40
Незавершені капітальні інвестиції	1005	1 993	3 785
Основні засоби	1010	55 345	55 313
первісна вартість	1011	153 905	171 912
знос	1012	98 560	116 599
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 аквізиторські витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>58 713</b>	<b>60 459</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	2 707	3 278
Виробничі запаси	1101	2 707	3 278
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	49 295	98 696
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	-	-
з бюджетом	1135	2 575	2 306
у тому числі з податку на прибуток	1136	111	187
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	44 826	15 391
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	561	12 927
Готівка	1166	-	-
Рахунки в банках	1167	561	12 927
Витрати майбутніх періодів	1170	28	12
Частка переестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-

ЮРИДИКА ПОМІЖЕ ІНКО  
ДИРЕКТОР ВІСЛАНДЗЬКИЙ  
23.01.2020

Копія

інших страхових резервах	1184	-	
Інші оборотні активи	1190	15 610	15 899
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1195</b>	<b>115 602</b>	<b>148 509</b>
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>	<b>1200</b>	-	-
<b>Баланс</b>	<b>1300</b>	<b>174 315</b>	<b>208 968</b>

Пасив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	70 418	75 991
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	8 081	19 317
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Ієрозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(40 167)	(102 669)
Неоплачений капітал	1425	( - )	( - )
Вилучений капітал	1430	( - )	( - )
Інші резерви	1435	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>38 332</b>	<b>(7 361)</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	5 700
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	-	-
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	-	<b>5 700</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	98 029	81 799
розрахунками з бюджетом	1620	17	591
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	3	138
розрахунками з оплати праці	1630	41	1 208
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	-	513
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточн. зобов'язання	1690	37 893	126 380
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>135 983</b>	<b>210 629</b>
Зобов'язані з необоротними активами, продажу, та групами вибуття	1700	-	-
Зобов'язання з недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	<b>174 315</b>	<b>208 968</b>



Одвошевний Віталій Миколайович  
 Малиш Ірина Євгенівна

Одвошевний Віталій Миколайович

Малиш Ірина Євгенівна

Генеральний директор;

Визначено центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.



Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"

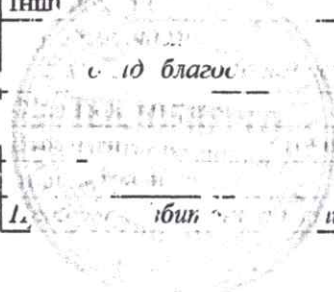
(найменування)

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)**  
за **Рік 2019** 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	205 165	190 123
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестраховання	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 227 757 )	( 210 971 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	( 22 592 )	( 20 848 )
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	9 682	38 990
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	( 12 671 )	( 9 858 )
Витрати на збут	2150	( - )	( 1 965 )
Інші операційні витрати	2180	( 9 396 )	( 11 594 )
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	( 34 977 )	( 5 275 )
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	1 663	36
Інші фінансові витрати	2240	-	-
доход від благодійної допомоги	2241	-	-
збиток від благодійної допомоги	2250	( - )	( - )
збиток від курсових різниць	2255	( - )	( - )
збиток від курсових різниць на валютних грошових ресурсах	2270	( - )	( - )
збиток від курсових різниць на монетарні статті	2275	( - )	( - )



<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	( 33 362 )	( 6 719 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	( 33 362 )	( 6 719 )

## II. СУКУПНИЙ ДОХІД

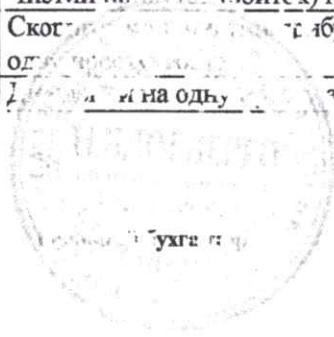
Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	-	-
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>(33 362)</b>	<b>(6 719)</b>

## III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	161 336	156 474
Витрати на оплату праці	2505	48 580	36 836
Відрахування на соціальні заходи	2510	10 984	7 903
Амортизація	2515	11 797	10 333
Інші операційні витрати	2520	17 127	22 842
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>249 824</b>	<b>234 388</b>

## IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

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



Віталій  
Миколайович

ЕП Малиш Ірина  
Степанівна

Одношевний Віталій Миколайович

Малиш Ірина Степанівна



Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"  
 (найменування)

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)  
 за Рік 2019 р.**

Форма N3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	245 531	127 285
Повернення податків і зборів	3005	-	433
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	46 632	102 521
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	-	102 521
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	1 046	1 514
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	143	-
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	1 321	243
Надходження від операційної оренди	3040	14 853	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	-	12 675
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	( 235 647 )	( 200 829 )
Праці	3105	( 37 858 )	( 29 551 )
Відрахувань на соціальні заходи	3110	( 10 194 )	( 7 852 )
Зобов'язань з податків і зборів	3115	( 9 399 )	( 7 969 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	( 76 )	( 111 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	( - )	( - )
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	( 9 323 )	( 7 858 )
Витрачання на оплату авансів	3135	( - )	( - )
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	( 746 )	( 6 )
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	( 853 )	( 10 423 )
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	( - )	( - )
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	( - )	( - )
Інші витрачання	3190	( 17 638 )	( 1 248 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>-2 809</b>	<b>-13 207</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від реалізації:			
вільних коштів	3215	-	-
титулів	3220	-	-
інших цінних паперів	3225	-	-
позик	3230	-	-
Інші надходження від операційного підприємства та інших підприємств	3235	-	-
Інші витрачання	3250	-	-

З ОРИГІНАЛОМ ЗГ ДНО  
 ДИРЕКТОР В.М.ВІДНОШЕННИЙ

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	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	-	-
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
Надходження від: Власного капіталу	3300	15 175	13 600
Отримання позик	3305	-	-
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	36
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	( - )	( - )
Погашення позик	3350	-	-
Сплату дивідендів	3355	( - )	( - )
Витрачання на сплату відсотків	3360	( - )	( - )
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	( - )	( - )
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	-	-
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	-	-
Інші платежі	3390	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>15 175</b>	<b>13 636</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>12 366</b>	<b>429</b>
Залишок коштів на початок року	3405	561	132
Вплив курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	12 927	561



Одношевний Віталій Миколайович  
 Малиш Ірина Євгенівна

Одношевний Віталій Миколайович

Малиш Ірина Євгенівна

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО  
 ДИРЕКТОР ОДНОШЕВНИЙ  
 23.02.2024



Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

(найменування)

## Звіт про власний капітал

за Рік 2019 р.

Форма №4

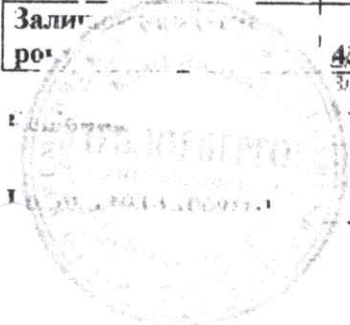
Код за ДКУД

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	70 418	-	8 081	-	(40 167)	-	-	38 332
Коригування: Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	(29 140)	-	-	(29 140)
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	70 418	-	8 081	-	(69 307)	-	-	9 192
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(33 362)	-	-	(33 362)
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	-	-	-	-	-	-	-	-
Умова чистого прибутку, належного підприємству, в тому числі: доходу від діяльності	215	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу (за статтею 104 Кодексу про оподаткування)	4220	-	-	-	-	-	-	-	-

ЗОРІЙ НАВРОЗІТІДНО  
ДИРЕКТОР/ВІДПОВІСНИЙ  
31.06.2020

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Внески учасників:</b> Внески до капіталу	4240	5 573	-	-	-	-	-	-	5 573
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Вилучення капіталу:</b> Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	11 236	-	-	-	-	11 236
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Разом змін в капіталі</b>	<b>4295</b>	<b>5 573</b>	<b>-</b>	<b>11 236</b>	<b>-</b>	<b>(33 362)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(16 553)</b>
<b>Залишок на початок року</b>	<b>4300</b>	<b>75 991</b>	<b>-</b>	<b>19 317</b>	<b>-</b>	<b>(102 669)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(7 361)</b>



Віталій Одношевний  
Малиш Ірина Євгенівна

Одношевний Віталій Миколайович

Малиш Ірина Євгенівна

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО  
ДИРЕКТОР В ОДНОШЕВНИЙ  
23.01.2014

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

Копія

Дата (рік, місяць, число) \_\_\_\_\_

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

Територія ПОЛТАВСЬКА 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 1 388

Адреса, телефон вулиця Софіївка, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617 758723

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

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

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку \_\_\_\_\_

за міжнародними стандартами фінансової звітності \_\_\_\_\_

КОДИ		
2021	01	01
31700972		
5310436500		
150		
35.30		

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
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	1 361	1 371
первісна вартість	1001	1 401	1 424
накопичена амортизація	1002	40	53
Незавершені капітальні інвестиції	1005	3 785	4 849
Основні засоби	1010	55 313	58 441
первісна вартість	1011	171 912	189 428
знос	1012	116 599	130 987
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	-	260
Відтрончені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відтрончені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>60 459</b>	<b>64 921</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	3 278	5 887
Виробничі запаси	1101	3 278	5 887
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	98 696	95 922
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	-	-
з бюджетом	1135	2 306	2 657
у тому числі з податку на прибуток	1136	187	301
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	15 391	14 195
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	12 927	4 803
Готівка	1166	-	-
Рахунки в банках	1167	12 927	4 803
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	-	-



Копія

резервах незароблених премій	1183	-	
інших страхових резервах	1184	-	
Інші оборотні активи	1190	15 899	14 286
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1195</b>	<b>148 509</b>	<b>137 777</b>
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>	<b>1200</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Баланс</b>	<b>1300</b>	<b>208 968</b>	<b>202 698</b>

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	85 593	94 154
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	9 602	18 163
Капітал у дооцінках	1405	884	884
Додатковий капітал	1410	8 831	7 104
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(102 669)	(147 039)
Неоплачений капітал	1425	( - )	( - )
Вилучений капітал	1430	( - )	( - )
Інші резерви	1435	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>(7 361)</b>	<b>(44 897)</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	5 700	2 910
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	-	-
Тризвий фонд	1540	-	-
резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	<b>5 700</b>	<b>2 910</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	81 799	103 643
розрахунками з бюджетом	1620	591	36
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	138	119
розрахунками з оплати праці	1630	1 208	193
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	513	2 933
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	126 380	137 761
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>210 629</b>	<b>244 685</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>	<b>1700</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Інші зобов'язання активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	<b>208 968</b>	<b>202 698</b>



*Handwritten signature of Malish Irina Evgenievna*

Одношевний Віталій Миколайович

Малиш Ірина Євгенівна



Заставлено центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері енергетики.

Дата (рік, місяць, число)  
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2021	01	01
31700972		

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**  
(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	177 486	205 165
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	( 214 174 )	( 227 757 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	( 36 688 )	( 22 592 )
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	10 242	9 682
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	( 13 808 )	( 12 671 )
Витрати на збут	2150	( - )	( - )
Інші операційні витрати	2180	( 3 562 )	( 9 396 )
у тому числі:	2181	-	-
<i>витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2182	-	-
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	( 43 816 )	( 34 977 )
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	329	1 663
Інші доходи	2240	-	-
у тому числі:	2241	-	-
<i>дохід від благодійної допомоги</i>			
Фінансові витрати	2250	( 770 )	( - )
Втрати від участі в капіталі	2255	( - )	( - )
Інші витрати	2270	( 113 )	( 48 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275		

ГОЛОВНИЙ РАХУНОК  
ДИРЕКТОР В.Я. КОШЕВНИЙ  
23.02.2024

<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	( 44 370 )	( 33 362 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	( 44 370 )	( 33 362 )

### 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	-	-
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>(44 370)</b>	<b>(33 362)</b>

### III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	136 676	161 336
Витрати на оплату праці	2505	57 141	48 580
Відрахування на соціальні заходи	2510	11 924	10 984
Амортизація	2515	15 183	11 797
Інші операційні витрати	2520	10 620	17 127
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>231 544</b>	<b>249 824</b>

### IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

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

Керівник

Головний бухгалтер

Одношевий Віталій Миколайович

Малиш Ірина Євгенівна

**ЗОРІГІНАЛ ОМ ЗГІДНО**  
**ДИРЕКТОР ВІТІАЛІЙ ОДНОШЕВИЙ**

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"  
(найменування)

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

Форма N3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	198 468	245 531
Повернення податків і зборів	3005	631	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	26 347	46 632
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	-	-
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	22 652	1 046
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	329	143
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	1 211	1 321
Надходження від операційної оренди	3040	-	14 853
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	14 759	-
Інші надходження	3095	22	-
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	( 191 088 )	( 235 647 )
Праці	3105	( 45 525 )	( 37 858 )
Відрахувань на соціальні заходи	3110	( 12 779 )	( 10 194 )
Зобов'язань з податків і зборів	3115	( 12 402 )	( 9 399 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	( 114 )	( 76 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	( 305 )	( - )
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	( 11 352 )	( 9 323 )
Витрачання на оплату авансів	3135	( - )	( - )
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	( 66 )	( 746 )
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	( 834 )	( 853 )
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	( - )	( - )
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	( 300 )	( - )
Інші витрачання	3190	( 18 111 )	( 17 638 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>-16 686</b>	<b>-2 809</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-

ЗОРІТІНА ЛЕМАРІ ІДНО  
ДИРЕКТОР ВМОДНОЖЕВНИИ  
28.02.2021

**Копія**

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	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	-	-
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
Надходження від: Власного капіталу	3300	8 562	15 175
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	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>8 562</b>	<b>15 175</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>-8 124</b>	<b>12 366</b>
Залишок коштів на початок року	3405	12 927	561
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	4 803	12 927

Керівник



Одношевний Віталій Миколайович

Головний бухгалтер

Малиш Ірина Євгенівна

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО  
 ДИРЕКТОР ВІДНОШЕНЬ  




Дата (рік, місяць, число)  
за ЄДРПОУ

2021	01	01
31700972		

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"

(найменування)

**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	75 991	-	19 317	-	(102 669)	-	-	(7 361)
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	9 602	884	(10 486)	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	85 593	884	8 831	-	(102 669)	-	-	(7 361)
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(44 370)	-	-	(44 370)
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	-	-	-	-	-	-	-	-



Копія

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Внески учасників:</b> Внески до капіталу	4240	8 561	-	-	-	-	-	-	8 561
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Вилучення капіталу:</b> Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	(1 727)	-	-	-	-	(1 727)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>	<b>8 561</b>	<b>-</b>	<b>(1 727)</b>	<b>-</b>	<b>(44 370)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(37 536)</b>
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	<b>94 154</b>	<b>884</b>	<b>7 104</b>	<b>-</b>	<b>(147 039)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(44 897)</b>

Керівник

Одношевний Віталій Миколайович

Головний бухгалтер

Малиш Ірина Євгенівна

