

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

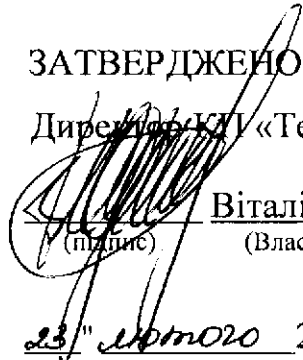
ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету
Кременчуцької міської ради
Кременчуцького району
Полтавської області

від _____ № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП «Теплоенерго»


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

23/11/2020 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 ліцензіата 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: http://kremenchuk-teplo.org.ua/
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	№286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на постачання теплової енергії	№286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії)	№286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії	відсутня
Ліцензія на господарську діяльність, пов'язану із створенням об'єктів архітектури	відсутня
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн. (станом на 01.01.2021)	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 інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Проектування, планування
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Будівельно-монтажні роботи Закупівля обладнання

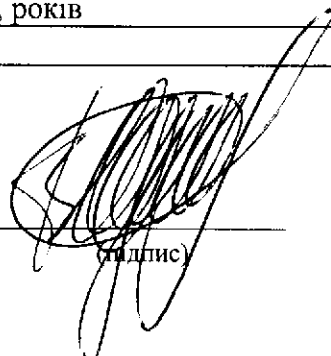
3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)	11 323,53
власні кошти	11 323,53
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	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, ПРІЗВИЩЕ)

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

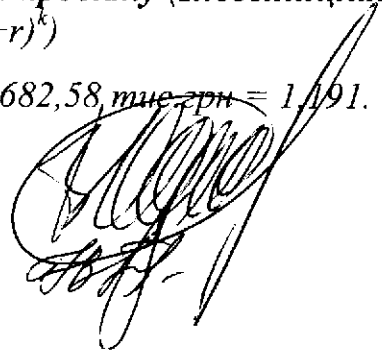
4) Індекс прибутковості проекту (Інвестиційної програми)

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

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

Директор

Начальник ФЕВ



В. ОДНОШЕВНИЙ

Н. ГЛАДКОВА

Додаток 3

до: Програму розроблення, погодження та здійснення інвестиційних програм суб'єкта господарювання у сфері: споживчих, лізингових діяльностей, які здійснює Рада міністрів Автономної Республіки Крим, області, Київська та Севастопольська місцеві державні адміністрації (підпункт 4 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО

Рішення

ЗАТВЕРДЖЕНО
 Головою КУ "Електроенерго"
 (найменування суб'єкта господарювання)
 Віталій ОДНОШЕВНИЙ
 (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

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

КУ "Електроенерго"
 (найменування суб'єкта господарювання)

(найменування органу місцевого самоврядування)

№ _____ від _____

№ з/п	Кількісний показник (одиниця)	Найменування заходів (проб'єкт)	залежна сума	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)					Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований період тис. грн (без ПДВ)					Економічний ефект (тис. грн)***					
				виробничі витрати з придбання	виробничі витрати з придбання	інші залучені кошти, з них: пов'язані з управлінням	не пов'язані з управлінням	вкладні кошти (не підлягають поверненню)	господарський матеріальний ресурс (вартість ресурсів)	парканий	планований період	прогнозований період	планований період + 1		планований період + 2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
I																			
1.1. Виробництво теплової енергії																			
1.1.1. Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																			
Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
Усього за підпунктом 1.1.1																			
1.1.1.1. Усього за підпунктом 1.1.1.1																			
1.1.1.2. Усього за підпунктом 1.1.1.2																			
1.1.3. Інші заходи, з них:																			
Усього за підпунктом 1.1.3																			
Усього за пунктом 1.1																			
1.2. Інші заходи з урахуванням:																			
Заходи зі зниження паливних 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:																			

2											Продовження додатка 3													
Усього за підпунктом 1.2.3											x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			
Усього за підпунктом 1.2.4											x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			
Усього за підпунктом 1.2.5											x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			
Інші заходи, з них:																								
ІІ Транспортування теплової енергії (ВСЬОГО)																								
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																								
Заходи зі зникнення пітових витрат, а також витрат ресурсів, з них:																								
Усього за підпунктом 2.1.1											x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																								
Усього за підпунктом 2.1.2											x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			
Заходи щодо зменшення позাপортативних витрат у теплових мережах																								
Усього за підпунктом 2.1.3											x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			
Інші заходи, з них:																								
Усього за підпунктом 2.1.4											x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			
Усього за пунктом 2.1											x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			
ІІІ Інші заходи з урахуванням:																								
Заходи зі зникнення пітових витрат, а також витрат ресурсів, з них:																								
Усього за підпунктом 2.2.1											x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			
Ремонт теплотраси між ТК 36 та ЦТП 248 м-ру Радівка											0,34	3 361,01	x	x	x	x	x	x	x	3 361,01	63,74	393,93	696,32	
Усього за підпунктом 2.2.1											0,34	3 361,01	x	x	x	x	x	x	x	3 361,01	63,74	393,93	696,32	
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																								
Усього за підпунктом 2.2.2											x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
Усього за підпунктом 2.2.3											x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
Заходи щодо модернізації та закупівлі траєкторних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																								
Усього за підпунктом 2.2.4											x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
Інші заходи, з них:																								
Усього за підпунктом 2.2.5											x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
2.2.5.1											1 од	625,00	x	x	x	x	x	x	x	625,00	120,00	x	62,50	
2.2.5.2											20 од на ЦТП	2 998,00	x	x	x	x	x	x	x	x	2 998,00	108,28	x	592,57
2.2.5.3											132 од	4 339,52	x	x	x	x	x	x	x	x	4 339,52	59,17	x	927,72

3										Продовження таблиці 3	
III Транспортування теплової енергії від джерела ПЛД "КВБЗ"											
2.1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:										
2.1.1.1	Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:										
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:											
2.1.1.2											
Заходи щодо зменшення поопераційних витрат у теплових мережах											
2.1.1.3											
Інші заходи, з них:											
2.1.1.4											
Інші заходи з урахуванням:											
2.1.2	Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:										
2.1.2.1	Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:										
2.1.2.1.1	Ремонт теплопостачання між	0,34									
	ТК № 6 та ЦТП 248 м-лу	кв/балансир									
	Ремієва	удовій									
	Усього за підпунктом 2.1.2.1										
2.1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:										
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:											
2.1.2.3											
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:											
2.1.2.4											
Інші заходи, з них:											
2.1.2.5											
2.1.2.5.1	Заміна засувки	70 од.									
	тепломережа на вульові										
	кранів										
	Усього за підпунктом 2.1.2.5										
	Усього за пунктом 2.1.2										
	Усього за розділом III										
IV Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"											
2.2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:										
2.2.1.1	Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:										
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:											
2.2.1.2											
Заходи щодо зменшення поопераційних витрат у теплових мережах											
2.2.1.3											

5										Продовження додатка 3		
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 урахуванням:											
4.1.1.	Заходи зі зняття нагромадженого витрату, а також витрат ресурсів, з них:											
Усього за підпунктом 4.1.1												
4.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обслуговування 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 зняття нагромадженого витрату, а також витрат ресурсів, з них:											
Усього за підпунктом 4.2.1												
4.2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обслуговування 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	5 025,29	6 298,25							11 323,53	70,72	393,93
												2 279,11

Примітки: 1* - вказується рік інвестиційної програми;

** - суми витрат по зобов'язанням та еквівалентний ефект від їх утр-ваннями при розрахунку строку окупності фінансовати Бет ІДР3

*** - Складові розрахунку еквівалентного ефекту від утр-ваннями засобів урахуванням Бет ІДР3

X - об'єктом інвестиційної діяльності

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(посада відповідальної особи)



Павло ПЕЧИПОРЕНКО
(Власне ім'я ПР(ЗВ)ИДП)

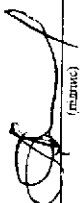
2										Промежні додані 4									
1.2.3.										Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:									
1.2.4.										Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:									
1.2.5.										Інші заходи, з них:									
II										Транспортування теплової енергії (ТСОТ)									
2.1.										Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:									
2.1.1.										Заходи зі зменшення паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:									
2.1.2.										Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:									
2.1.3.										Заходи щодо зменшення покладаємих витрат у технологічних мережах:									
2.1.4.										Інші заходи, з них:									
2.2.										Інші заходи з урахуванням:									
2.2.1.										Заходи зі зменшення паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:									
2.2.1.1.										Результат теплової міждієвності між теплопостачальними підприємствами									
2.2.1.2.										Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:									
2.2.2.										Інші заходи з урахуванням:									
2.2.3.										Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:									
2.2.4.										Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:									
2.2.5.										Інші заходи, з них:									
2.2.5.1.										Підприємства теплопостачання									
2.2.5.2.										Закупівля теплоенергії на ЦТП									
2.2.5.3.										Закупівля теплоенергії на котельнях									
2.2.5.4.										Інші підприємства									
IIJ										Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ"									
2.1.1.1.										Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:									
2.1.1.1.1.										Заходи зі зменшення паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:									

		5												Продовження додатка 4	
		Заходи щодо забезпечення технологічного обслуговування, зокладу, зник.						Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, зник.							
		X	X	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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Усього за інвестиційною програмою		11 323,53	5 925,28	6 298,25	-	-	-	11 323,53	11 323,53	-	-	-	-	70,72	393,93
Усього за інвестиційною програмою		11 323,53	5 925,28	6 298,25	-	-	-	11 323,53	11 323,53	-	-	-	-	70,72	393,93

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

X - ліцензіатом не заповнюється

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
 (посада відповідальної особи)


 (підпис)

Павло НЕЧИПОРЕНКО
 (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 5
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 4 пункту 2 розділу II)

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

КП "Теплоенерго"
(наймиснування 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
I	Виробництво теплової енергії					
1.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
1.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат 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 витрат 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	-	-	-	-	-
	Усього за розділом I	-	-	-	-	-
II	Транспортування теплової енергії (ВСЬОГО)					
2.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-

2.1.3.	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах	-	-	-	-	-
2.1.4.	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1	-	-	-	-	-
2.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
2.2.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	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	-	-
	Усього за розділом II	11 323,53	5 025,28	6 298,25	-	-
III	Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ"					
2.1.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.1.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.1.3.	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат 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 втрат 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	-	-
	Усього за розділом III.1	6 326,60	1 162,07	5 164,53	-	-
III.2	Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"					
2.2.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.2.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.1.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.1.3.	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат 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	-	-
	Усього за розділом II.ІІ	4 996,93	3 863,21	1 133,72	-	-
III	Постачання теплової енергії					
3.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, 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	-	-	-	-	-
	Усього за розділом III	-	-	-	-	-
IV	Постачання гарячої води					
4.1.	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
4.1.1.	Заходи зі зниження питомих витрат, а також 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	-	-	-	-	-

4.2.3.	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	-

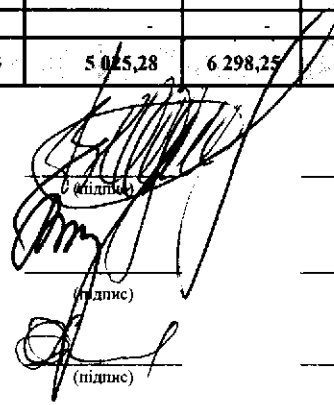
Директор КП "Теплоенерго"


(посадова особа суб'єкта господарювання)

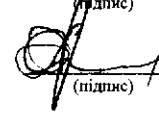
Заступник директора з фінансової роботи

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

(посада відповідальної особи)


(підпис)


(підпис)


(підпис)

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
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
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	Котли та хвостові поверхні нагріву			
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	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	29	27
	димососів	шт.	6	

	дутьєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	21	
3.2	Загальна установлена потужність тягодутьєвих установок	кВт	338,2	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	23	
	сталевих	шт.	20	1
	цеглианих та/або залізобетонних	шт.	3	
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	3	
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	7	
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	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	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
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	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
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	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котельень, 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	Прилади обліку теплової енергії			
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	Транспортні засоби			
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	

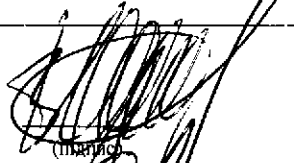
10	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	18	
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	3,353	
	підземних каналних	км	3,22	1,32
	підземних безканалних	км	0	
	надземних	км	0,133	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	32	
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
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	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	76,3	
	підземних	км	71,342	2,722
	надземних	км	4,958	
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	46	
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
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	Електропостачання та системи управління			
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	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	27	
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	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	Транспортні засоби			
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	Будівлі та споруди виробничого призначення			

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

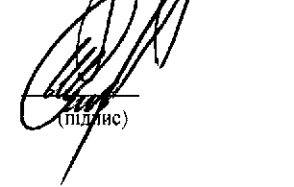
Директор
(посадова особа ліцензіата)

Головний інженер
(посадова особа ліцензіата)

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності
(посада відповідального виконавця)



(підпис)




(підпис)

Віталій ОДНОШЕВНИЙ
(Власне ім'я Прізвище)

Руслан РАДЧЕНКО
(Власне ім'я Прізвище)

Павло НЕЧИПОРЕНКО
(Власне ім'я Прізвище)



(підпис)

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. Мангарова 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 теплопостачання району та можливість використання даної мережі при проведенні подальшої реконструкції.

Таким чином виконання робіт з ремонту дає можливість економії фінансових, уникнути витрат 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 (витрат 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»

В. ОДНОШЕВНИЙ

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

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 насосу 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 (щільною) 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 теплоізолюваних 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 неізолюваної 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 додатку 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 Перешкоди, 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 здійснюватися 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 "змійкою" 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:


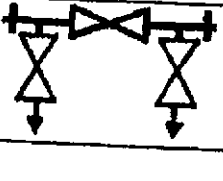
- електричний опір сигнального ланцюга (петлі) повинен бути приблизно 200 Ом, що відповідає довжині контрольованого трубопроводу приблизно 5 км (при перевищенні зазначеного значення детектор спрацьовує на обрив);

- спрацьовування сигналу зволоження має відбуватись при граничному електричному опорі ізоляції $I - 5 \text{ кОм}$.

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

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

Кінець таблиці Б.1

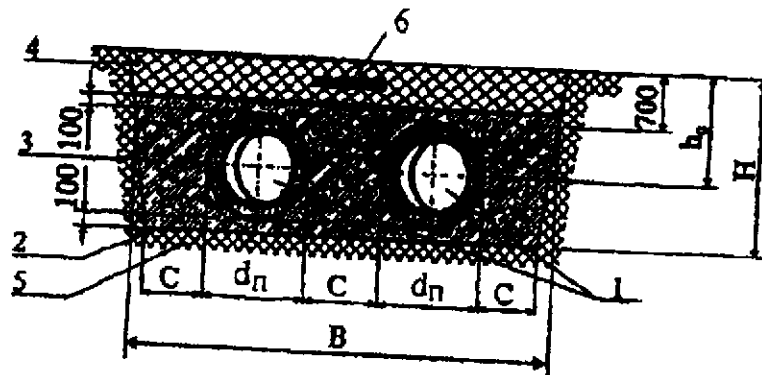
Позначення	Назва
	Арматура відсікаюча з двома випусками повітря
	Арматура відсікаюча з двома спусками води

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 (ПТ/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

$d_r (d_{ппп})$	$D_{пе}$	$A, \text{ min}$	$B, \text{ min}$	$C, \text{ min}$	$h_0, \text{ min}$	У міліметрах
						$H^*, \text{ мм}$
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 ± 100) мм по відношенню до розмірів, що вказані у таблиці Б.2.

Б.5 Нормативне навантаження від ваги ґрунту

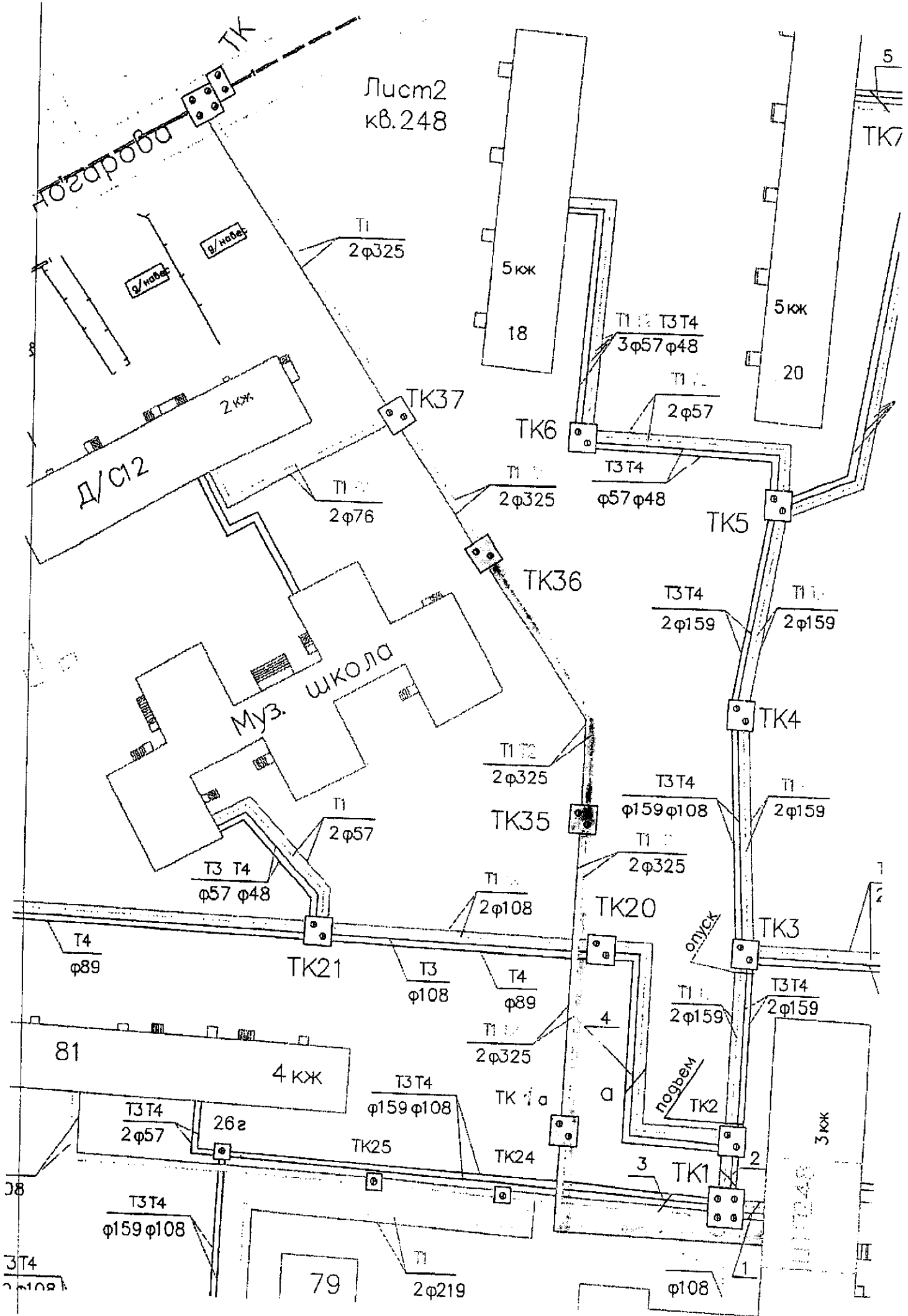
Нормативне навантаження від ваги ґрунту на одиницю довжини трубопроводу, що укладається в траншеї $q_{гр}$, Н/м, визначають за формулою:

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

де B – розрахункова ширина траншеї на рівні верху ізоляції;

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

η_h – коефіцієнт вертикального тиску ґрунту, визначений за таблицею Б.3.



Програмний комплекс "АС-4" версія 20.1.010
Затверджую

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

Складений в поточних цінах станом на _____ року											
№ 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	Всього	заробітної плати	не зайнятих обслуговуванням машин	тих, що обслуговують машини	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
На кошторис діють коефіцієнти:											
До тв.= 1,1000											
До твмаш.= 1,1000											
Розділ 1											
1	РН1-5-2	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, гула 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	Е24-5-2 ; ДСТУ-НБ Д-2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктам=1,15 Кдем=0,6	<p>Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см²], температурі 300 град.С, діаметр труб 350 мм. 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)</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	Е24-5-23М ; ДСТУ-НБ Д-2.4-21:2012; п.4.4 Котз=1,15 Ктам=1,15	<p>Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см²], температурі 300 град.С, діаметр труб 350 мм ; (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)</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	С113-201	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 СТ/ПЕ 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 теплоізоляованих 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-НБ 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 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	PH20-17-163М	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	Засилка 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, пазах 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									1138479	39627	198,14

В тому числі матеріали											
Ремонт теплотраси між ТК 35 та ТК 1/А											
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	80,91	80,91	12,96	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 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	0,31	4785,58	4440,72	10720		3674	21,2498	47,60
					19848,06	12683,99	6153	2221	3932	108,2840	33,57
					7164,07	4623,47			1433	51,1772	15,86
									1038186		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
21	<p>E24-5-2 : ДСТУ-Н Б 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/см²], температури 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	0,124	<p>252859,80 109868,16</p>	<p>142991,64 32619,24</p>	31355	13624	<p>17731 4045</p>	<p>1402,6320 395,5985</p>	<p>173,93 49,05</p>
22	<p>E24-5-23М ; ДСТУ-Н Б 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/см²], температури 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	0,124	<p>451463,84 183113,61</p>	<p>238319,39 54365,39</p>	55982	22706	<p>29552 6741</p>	<p>2337,7200 659,3308</p>	<p>289,88 81,76</p>

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
23	C113-201	Труби сталеві попередньоізолювані 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 теплоізолюваних 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	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 м ² ; (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	0,31	24810,08 8955,09	15854,99 5779,34	7691	2776	4915 1792	135,3550 63,9716	41,96 19,83
31	C1414-7711	Плити покриттів 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 ()	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	51,9173	0,08
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	1728,87	970,22	4128	149	49	10,6523	0,53
38	С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	T	2,375	2124,66	5046	5046		110	30,9672	1,55
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	686,16	517	23	172	8,9870	2,25
40	С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	T	0,6	91,70	292,59	1275		73	3,1274	0,78
									68426	562,53	
									1420365	42726	
									18518	224,90	
									1309213		

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

В тому числі матеріали

Розділ 3 Ремонт теплотраси між ТК 1/A та ЦТП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
41	РН18-1-5	Розбирання асфальтобетонних покриттів механізованим способом	100 м3	0,0575	26272,86 12375,01	13897,85 5039,49	1511	712	799 290	210,7820 68,3849	12,12 3,93
42	С311-10-М	Перевезення сміття до 10 км	т	9,2	80,91	80,91	744		744 119		1,48
43	РН1-5-2	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100 м3	1,84	4785,58 344,86	4440,72 1640,32	8805	635	8170 3018	5,8740 21,2498	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	Е24-5-2 ; ДСТУ-Н Б 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/см²], 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	252859,80 109868,16	142991,64 32619,24	25792	11207	14585 3327	1402,6320 395,5985	143,07 40,35
46	Е24-5-23М ; ДСТУ-Н Б 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/см²], 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	451463,84 183113,61	238319,39 54365,39	46049	18678	24309 5545	2337,7200 659,3308	238,45 67,25
47	С113-201	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 СТУПЕ 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 теплоізованих 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 стика (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 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	0,26	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	PH20-17-163М	Готування важких кладкових цементних розчинів, марка 50 ()	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	82565,41	4507,00	18990	398	1037	28,6000	6,58
60	РН1-14-2	Ущільнення основи пневматичними трамбівками	100 м3	0,23	7163,68	5379,41	1648	410	1238	27,6760	6,37
61	РН18-42-5	Улаштування покриття товщиною 4 см з гарячих асфальтобетонних сумішей вручну з ущільненням самохідними котками	100 м2	1,15	2066,14	686,16	2376	684	789	8,9870	10,34
62	С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон цільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	т	10,925	2124,66		23212				
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		131	105		1,3860	1,59
64	С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон цільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	т	2,76	2124,66		5864				
Разом по розділу 3 Ремонт теплотраси між ТК 1/А та ЦТП							1196103	37476	61264		499,79
В тому числі матеріали							1097363		16926		206,93
I Разом за кошторисом прямих витрати							3754947	119829	190356		1588,62
В тому числі матеріали							3444762		51784		629,97
Загальноновироб. витрати за кошторисом											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Трудомісткість у загальноновиробничих витратах									
		Заробітна плата у загальноновиробничих витратах									
		Єдиний внесок на загальнообов'язковий держ. соц. страхування									
		Кошти на оплату перших п'яти днів непрацездатності									
		Внесок в Пенсійний фонд від допомоги у зв'язку з тимчас. втраченою працездатності й витратами, обумовл. похованням									
		Інші статті витрат									
II		Всього загальноновироб. витрати за кошторисом									
		Всього за кошторисом									
		В тому числі матеріали									
		Всього кошторисна заробітна плата									
		Всього трудовитрати за кошторисом									
		Разом (I+II)									
VI		Прибуток (K=6,80)									
		Разом з прибутком									
VII		Адміністративні витрати (K=1,23)									
		Разом з адміністративними витратами									
X		Податок на додану вартість (20,00%)									
		Всього до сплати									
		3830496	24678	75549	24678	3830496	196291	190356	218,77	2437,36	2437,36

грн. 3444762

грн. 196291

люд.-год. 2437,36

грн. 3830496

грн. 16574

грн. 3847070

грн. 2998

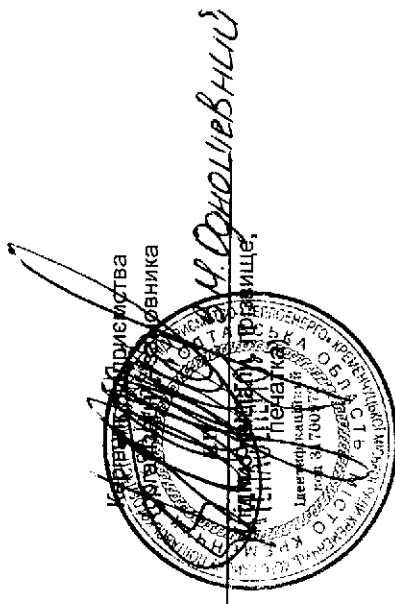
грн. 3850068

грн. 770013,60

грн. 4620081,60

Керівник генеральної
підприємства

(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	заготівель-но-складські витрати, грн	разом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
I. Витрати праці									
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 загальновиробничих витратах	люд.-год.	219	112,80				
Разом кошторисна трудомісткість					2437	196291			
Середній розряд робіт					4,24				
II. Будівельні машини та механізми									
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				
					145,54				
					61136				

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 ³ /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 ³ /хв	маш-год	22,9861632	225,92 5193			
6	СН206-337	Екскаватори одноковшові дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м ³	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 ³ /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			
					Разом:	190356		

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

15	СНУ233-1100	Трамбівки 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	С-111-322	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	C111-1323	Шлакопортландцемент загальнобудівельного та спеціального призначення, марка 300	т	0,100572	3507,68	3202,57	236,33	68,78
19	C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,148044	68563,57	67000,00	219,19	1344,38
20	C111-1554	Бітуми нафтові дорожні БНД-40/60, перший сорт	т	0,1008	11166,55	10570,65	376,95	218,95
21	C113-201	Труби сталеві попередньоізовані діаметр 325/450 мм	м	102	5722,68	5673,38	6,70	42,60
22	C113-201	Труби сталеві попередньоізовані діаметр 325/450 мм	м	236	5722,68	5673,38	6,70	42,60
23	C113-1585	Компенсатор сильфонний до теплоізованих труб, типорозмір 325/450 мм	шт	6	92460,01	90583,33	63,74	1812,94
24	C114-33	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою 325/450	комплект	34	554760	543500	382	10878
25	C114-33	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою 325/450	комплект	70	1774,97	1700,00	40,17	34,80
26	C121-788	Опори ковзні, діаметр 325	шт	68	60349	57800	1366	1183
27	C121-789	Опори нерухомі, діаметр 325	шт	8	1774,97	1700,00	40,17	34,80
28	C142-10-2	Вода	м3	1,96	2238,50	2000,00	221,84	16,66
29	C1414-7711	Плити покриттів каналів (б/в)	шт	85	152218	136000	15085	1133
30	C1421-9552	Пісок природний, збагачений	м3	0,53754	22556,41	22166,66	221,84	167,91
31	C1421-9645	Суміші піщано-гравійні для будівельних робіт N3, розмір зерен понад 0 до 40 мм, марка ДР12	м3	34,16	180451	177333	1775	1343
32	C1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	т	16,66	24,26	24,26	0,00	0,00
					48	48	0	0
					25,26	0,00	24,76	0,50
					2147	0	2105	43
					441,89	140,95	292,28	8,66
					238	76	157	5
					624,26	210,79	401,23	12,24
					21325	7201	13706	418
					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	14333,33	19,33	287,05
					351353	344000	464	6889
					3444762	3361009	43784	39969

Разом:

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 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»

Копія

вул. Софіївська, 68, м. Кременчук, 39600, тел.: (0536) 75-87-22, факс: (0536) 75-87-19,
 E-Mail: 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



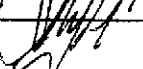

 _____ – Радченко Р.І.

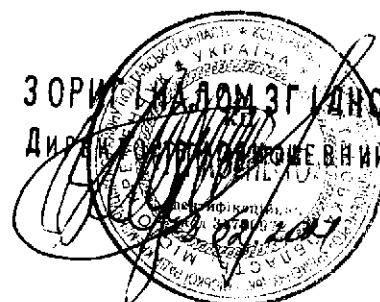
Члени комісії:

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/см² 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

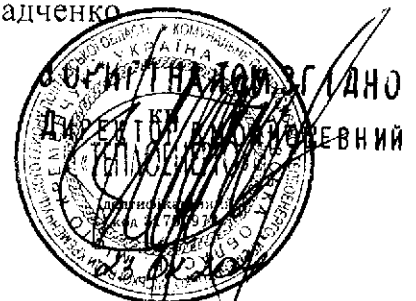
З ОРИГІНАЛОМ ЗІГДНО
ДИРЕКТОР ВІДПОВІДАЛЬНИЙ
КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
04/05/2017

№ п/п	№№ ТК	№№ кварталів	Відмітка про випробування	Зауваження, виявленні під час випробувань
1.	ТК 1/1		Магістральні теплові мережі випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	В ТК 1/1 протікання запірної арматури на зворотньому трубопроводі.
2.	ТК 1/4		Магістральні теплові мережі випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	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 Дніпрова.
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.
7.	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



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/см² в подавальному і зворотному трубопроводах.

Результати випробувань в додатку № 1.

Головний інженер
ТЕЦ ПАТ «КВБЗ»

В.І. Харенко

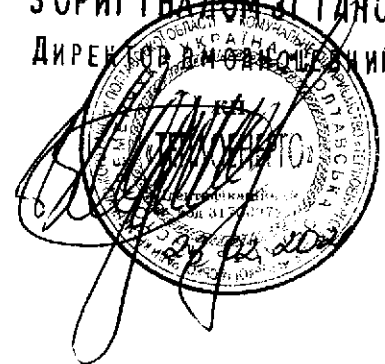
Головний інженер
КП «Теплоенерго»

Р.І. Радченко

Начальник ВТВ

С.О. Воронков

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОРА АСАСОЦІАЦІЇ

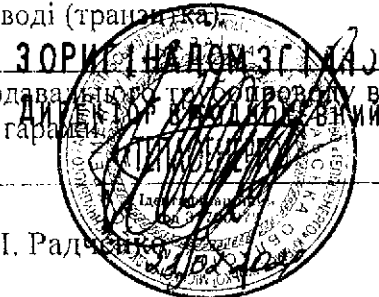


Копія
 Додаток
 до акту випробувань
 теплових мереж
 від 12.06.2017 р.

№ п.п.	№№ 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
2.	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 випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	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 (транзита).
15.	ТК 6а	247	Теплові мережі кварталу випробувані $P_n = P_o = 16 \text{ кг/см}^2$	Порив подавального трубопроводу в ТК-6а на гарній

Головний інженер КП «Теплоенерго»

Р.І. Радченко



Постачальник ТзОВ "Термо-Ізол"
 ЄДРПОУ 35009379 тел 03231 322-49
 Рір 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, вулЗаводська 4

Одержувач тел
 Платник той самий
 Замовлення Без замовлення

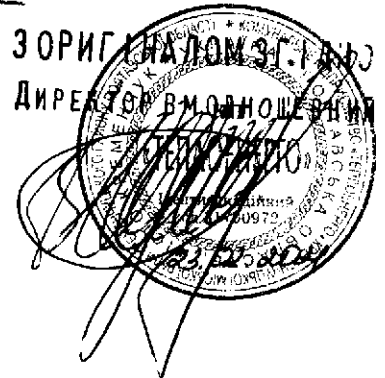
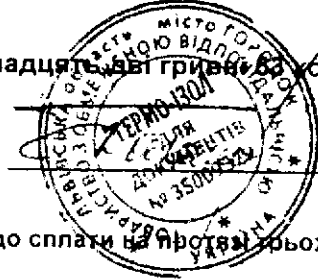
Рахунок-фактура № СФ-0000064 від 2 Лютого 2021 р.

№	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 зоряці стиків ET-3 325/450	компл	104 000	1700 00	176800 00
4	Компенсатор зильфонний 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
Разом без ПДВ:					3545768,86
ПДВ:					709153,77
Всього з ПДВ:					4254922,63

Всього на суму
 Чотири мільйона двісті п'ятдесят чотири тисячі дев'ятсот двадцять дев'ять гривень 86 копійки
 ПДВ 709153 77 грн.

Виписав(ла):

Рахунок дійсний до сплати протягом трьох днів



Копія

Постачальник Товариство з обмеженою відповідальністю "ТРУБНА КОМПАНІЯ ФАВОРИТ"
 ЄДРПОУ 37693840, тел. 0322422734
 Ррр UA 58 325365 000002800201879764 в Центральна філія ПАТ "КРЕДОБАНК"
 ІПН 376938413072, номер свідоцтва 200112519

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

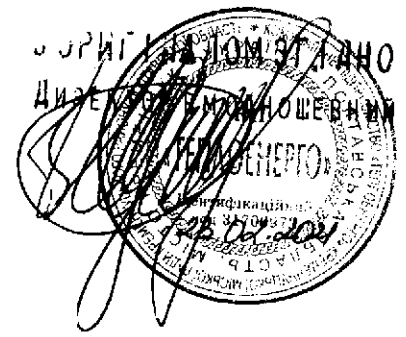
Одержувач тел.
Платник той самий
Замовлення Без замовлення

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 EP-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	15788,68	630 666,40
8	фланець 300	шт	3.000	1430	4 290,00
				Разом без ПДВ:	3898912,82
				ПДВ:	779782,56
				Всього з ПДВ:	4678695,38


Всього на суму:
 Чотири мільйона шістсот сімдесят вісім тисяч шістсот дев'яносто п'ять гривень 38 копій
 ПДВ: 779782.56 грн.

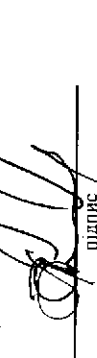
Виписав(ла):

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

№ ділянки	Ø труби	L ділянки м	Теплоізоляція	Теплопровідність ізоляції	Товщина ізоляції	К коефіцієнт	температура води t°C	температура повітря t°C	с 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 №17 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	


 В. ОДНОШЕВНИЙ


 П. НЕЧИПОРЕНКО

Директор КП "Теплоенерго"

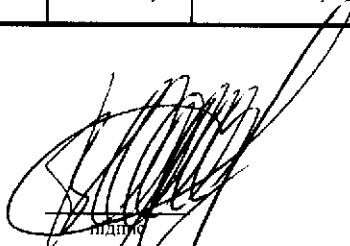
Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності

**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 "Орентар-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
Всього:			338	21 138,50	35,00	13 740,03	5,70	78 318,14

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.

Грунтуючись 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.

КП "ТЕПЛОЭНЕРГО"

Относительно: насосных агрегатов

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

Дизельный насосный агрегат QP-60TD предназначен для перекачивания большого объема воды с значительной частью примесей (до 15%)

Простота использования и обслуживания.

- Меньшее количество компонентов, требующих обслуживания (нет компрессора или вакуума).
- Может прослужить до 20 или 30 лет при регулярном обслуживании.
- Относительно недорогие эксплуатационные расходы.
- Идеально подходит для воды с мусором в строительстве, водоотведении, карьеры. Также подходит для отстойников с вертикальным всасыванием менее 4 метров.

Характеристики:

Максимальный поток 2200 л/мин (132 м³/час)

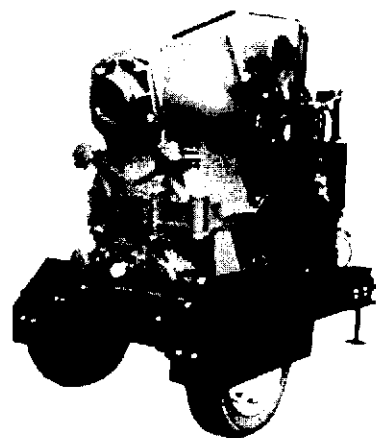
Высота подъема:

- Максимальная: 35м
- Высота всасывания: 7м.

Размер фланцев:

- Напорный: 6"
- Всасывающий: 6"

Двигатель: KUBOTA D1105, 24,8 л.с.



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



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»

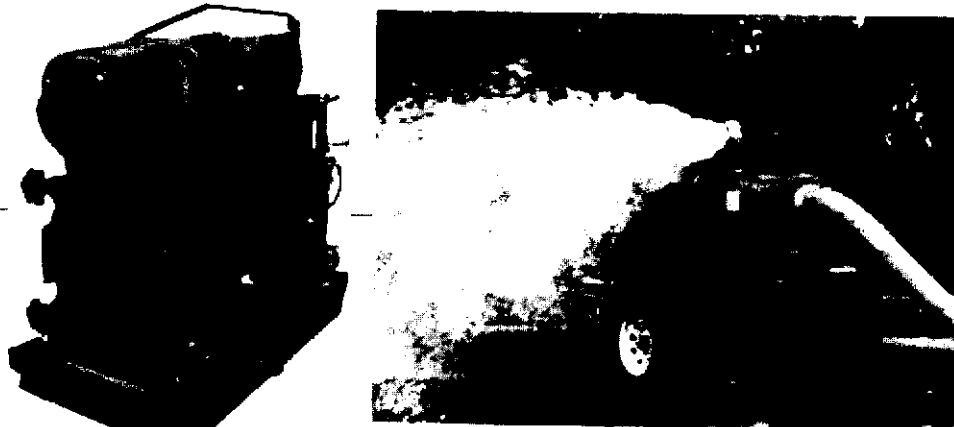
03056, г. Киев, ул. Политехническая, 5, кв. 134
корп. 3Б оф. 14
Код ЄДРПОУ: 39082426, ІПН 390824226597
р/с 26004210318854
в АО «Прокредит Банк», г. Киев, МФО 320984,
т. +38 044 394 5266
e-mail: proftechsystem@ukr.net

КП «Теплоенерго» Кременчук

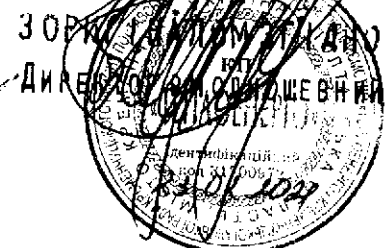
25 січня 2021 року

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
	
Всього, грн з ПДВ: 765 000,00	

З повагою,
Юрлов Євген
Директор, ТОВ «Профтехсистема»



Заміна водонагрівачів на ЦТП

За рахунок інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2021-2022 роки заплановано 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:

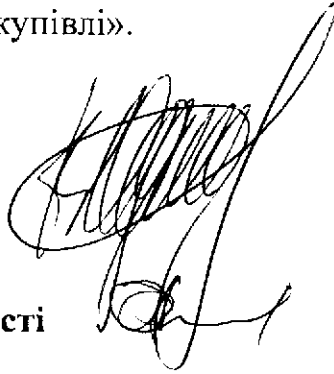
- за рахунок планової вартості зворотних матеріалів, отриманих з демонтованого обладнання (металолом) на рік 292,77 тис. грн;
- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 299,80 тис. грн. Розрахунок значення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

68

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»



В. ОДНОШЕВНИЙ

Провідний інженер з
питань інвестиційної діяльності

П. НЕЧИПОРЕНКО

Копія

Директор "ТОВ "Генпоенерго"

Одношевний В.М.

2020 р.

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

Р.І.Радченко

Начальник ВТВ

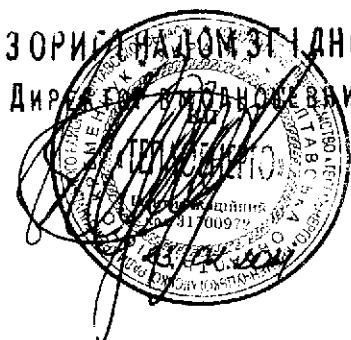
С.О.Воронков

Інженер ВТВ

Ю.В.Ковшар

Начальник цеху ЦТП

В.П.Березовий

ЗОРІСТАНОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР В.ОДНОШЕВНИЙ



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 10

"09" 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 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

Р.І.Радченко

Начальник ВТВ

С.О.Воронков

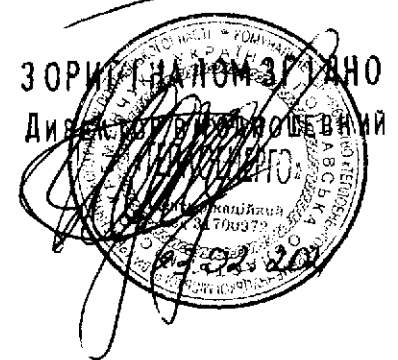
Інженер ВТВ

Ю.В.Ковшар

Начальник цеху ЦТП

В.П.Березовий

(Handwritten signatures of R.I. Radchenko, S.O. Voronkov, and V.P. Berезoviy)



Копія
 Директор КП „Теплоенерго”
 Одношівний В.М.
 02 вересня 2020 р.
 КОД 41700972
 ПІДПРИЄМСТВО

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. |

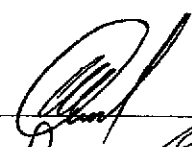

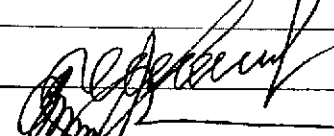
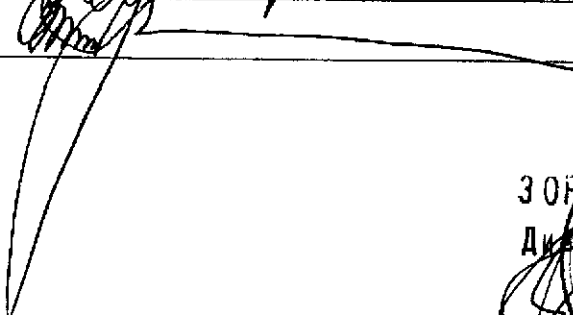
обстежили: ЦТП 59

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.

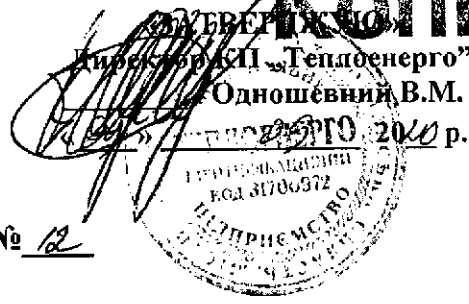
Висновки комісії:

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

ЗОРІС НАЛОМ ЗРІАНО
 ДИРЕКТОР КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА
 КОД 41700972
 ПІДПРИЄМСТВО

Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 162

"01" 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-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

_____ 

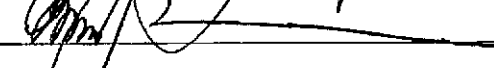
С.О.Воронков

Інженер ВТВ

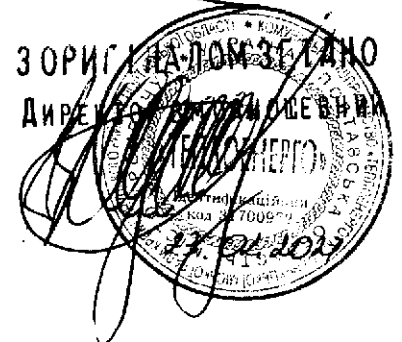
_____ 

Ю.В.Ковшар

Начальник цеха ЦТП

_____ 

В.П.Березовий



Копія

Директор ВТБ „Теплоенерго”

Одношевий В.М.

20__ р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 13“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-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

Р.І.Радченко

Начальник ВТВ

С.О.Воронков

Інженер ВТВ

Ю.В.Ковшар

Начальник цеху ЦТП

В.П.Березовий

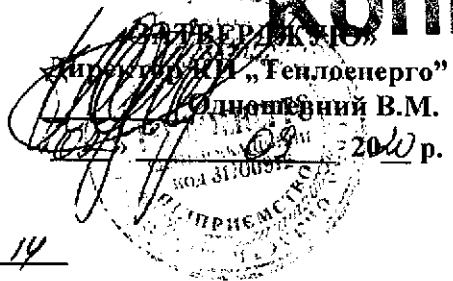
З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР ВТБ ОДНОШЕВИЙ
ТЕПЛОЕНЕРГО

Ідентифікаційний номер

02/09/2020

02/09/2020

Копія



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

[Signature]

Р.І.Радченко

Начальник ВТВ

[Signature]

С.О.Воронков

Інженер ВТВ

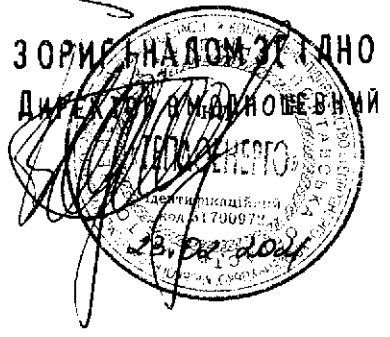
[Signature]

Ю.В.Ковшар

Начальник цеха ЦТП

[Signature]

В.П.Березовий



ОБЛАДНАННЯ ДЛЯ НАФТОГАЗОВОЇ І ХІМІЧНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ

Керівнику підприємства
КП «Теплоенерго»
Україна, г. Кременчук

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 273x4-1,0-РГ-480-УЗ	ТОВ ПромСтіл, Україна	9	216 000,00	1 944 000,00
2	Секція водопідігрівача 273x2-1,0-РГ-215-УЗ	ТОВ ПромСтіл, Україна	2	130 200,00	260 400,00
3	Секція водопідігрівача 325x4-1,0-РГ-635-УЗ	ТОВ ПромСтіл, Україна	1	270 000,00	270 000,00
4	Секція водопідігрівача 219x4-1,0-РГ-240-УЗ	ТОВ ПромСтіл, Україна	8	140 400,00	1 123 200,00
Разом					3 597 600,00

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.

Умови поставки: DDP, г. Полтава, склад покупця.

Гарантия на оборудование - 1 рік з дати постачання.

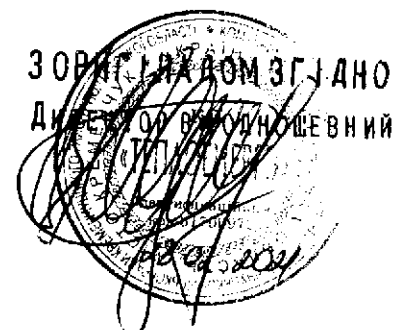
Срок дії комерційної угоди: 100 календарних днів.

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
Всього з ПДВ:					3 981 924,00

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

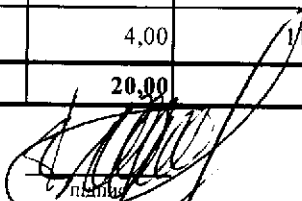



**Розрахунок
заміни водонагрівачів на ЦТП
по КП "Теплоенерго"**

№ 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
Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"						
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
всього:				20,00		2 998 000,00

Директор КП "Теплоенерго"

Провідний інженер з питань
інвестиційної діяльності


 підпис

 підпис

В. ОДНОШЕВНИЙ

Н. НЕЧИПОРЕНКО

**Розрахунок
вартості металобрухту після демонтажу водонагрівачів**

№ ц/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

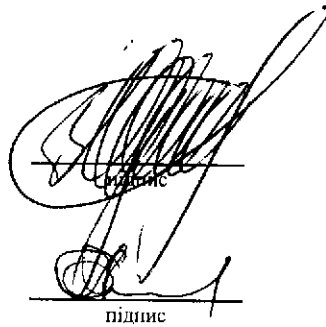
Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"

Центральна частина міста

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
всього:				3 144,74	770,00	20,00	7 682,78	0,40	2 766,40	5,70	90,00	292 767,85

Директор КП "Теплосерго"

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 заплановало 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:

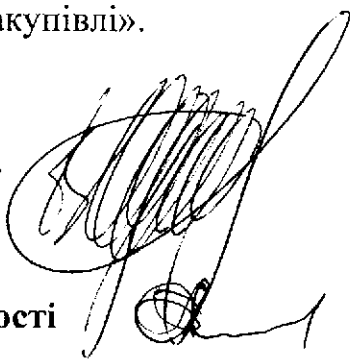
- за рахунок планової вартості зворотних матеріалів, отриманих з демонтованого обладнання (металолом) на рік 59,82 тис. грн;
- за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) на рік в сумі 867,9 тис. грн. Розрахунок значення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

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.

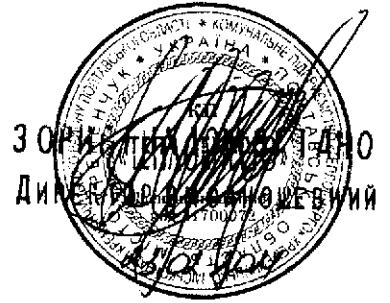
- Головний інженер
- Начальник ВТВ
- Інженер ВТВ
- Начальник цеху ЦТП

_____ Р.І.Радченко

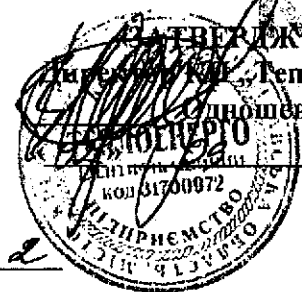
_____ С.О.Воронков

_____ Ю.В.Ковшар

_____ В.П.Березовий



Копія



2010р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 2

"02" 09 2010 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

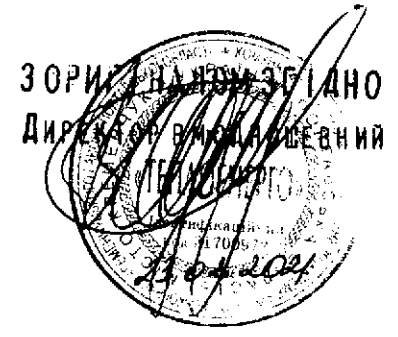
Інженер ВТВ

Ю.В.Ковшар

Начальник цеху ЦТП

В.П.Березовий

Handwritten signatures of the commission members over horizontal lines.





АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 3

"09" 09 2010 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:

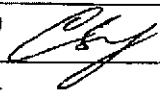
Засувки № 1 d=250 мм, № 2 d=250 мм необхідно замінити на крани кульові.

Головний інженер



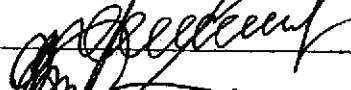
Р.І.Радченко

Начальник ВТВ



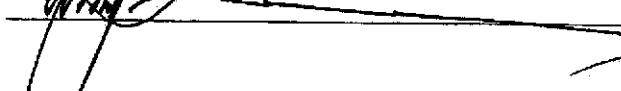
С.О.Воронков

Інженер ВТВ



Ю.В.Ковшар

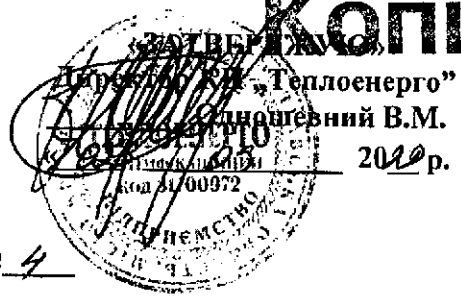
Начальник цеху ЦТП



В.П.Березовий



Копія



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

Р.І.Радченко

Начальник ВТВ

С.О.Воронков

Інженер ВТВ

Ю.В.Ковшар

Начальник цеху ЦТП

В.П.Березовий

Handwritten signatures and lines for the commission members.





Копія

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:

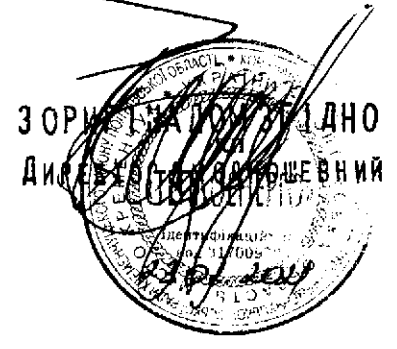
- ✓ Засувки у кількості – 2 шт. d=200 мм №№ 5, 6;
- 2 шт. d=250 мм №№ 7, 8;
- 2 шт. d=300 мм №№ 1, 2;

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

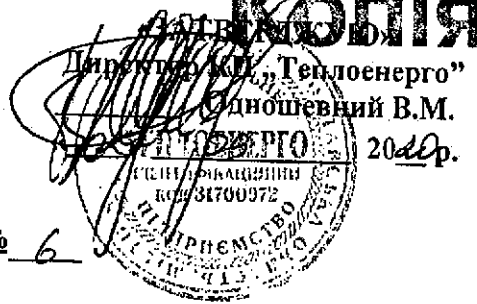
Висновки комісії:

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 цеха ЦТП	_____	В.П.Березовий



Копія



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



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 2

" 02 " 09 2010 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.

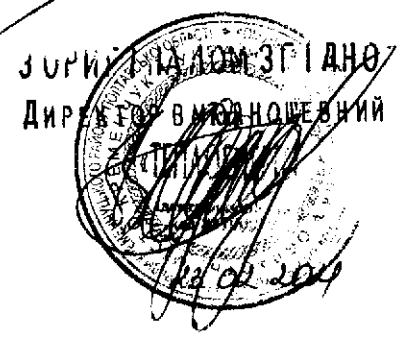
- Головний інженер
- Начальник ВТВ
- Інженер ВТВ
- Начальник цеха ЦТП

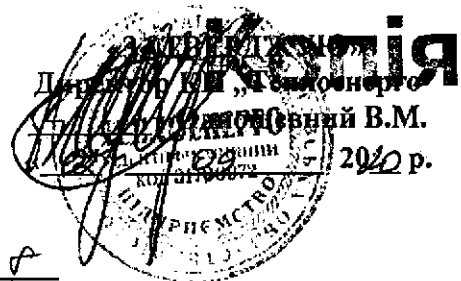
_____ Р.І.Радченко

_____ С.О.Воронков

_____ Ю.В.Ковшар

_____ В.П.Березовий





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

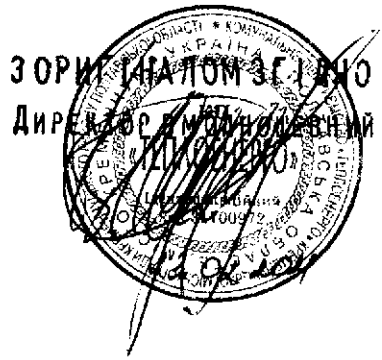
С.О.Воронков

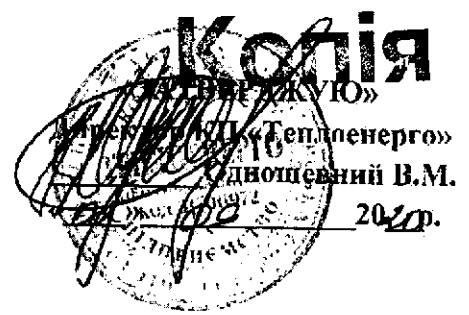
Інженер ВТВ

Ю.В.Ковшар

Начальник цеху ЦТП

В.П.Березовий





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 - 2шт на першій го. брагні напівоформного трубопроводу в тепловій камері № 2/3 в корпусу Т/К № 2 КВ 94

на предмет його ремонту та заміни

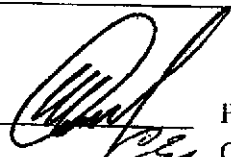
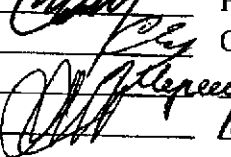
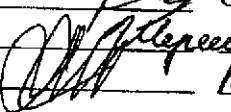
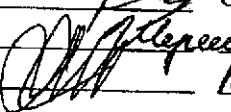
В ході обстеження було виявлено:

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

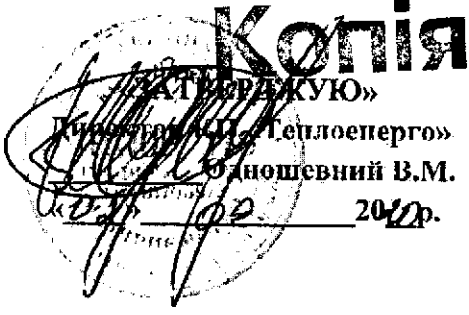
Висновки комісії:

заміняти засувки $\varnothing 350$ мм - 2шт

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

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





Копія

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 10

«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 $\varnothing 50$ мм на крокві та бражки металобарного
 трубопроводу в тепловій камері №1/9 в нафтеній містощині в
 №28, 30 чоб вул. Манагарова

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

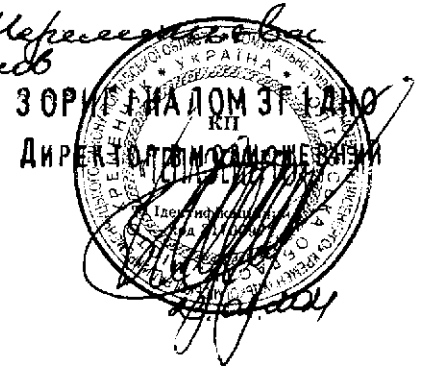
засувки $\varnothing 50$ мм мають корозію глибоку по всій поверхні

Висновки комісії:

замінити засувки $\varnothing 50$ мм - 2 шт

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] А.В. Шеремет
[Signature] С.В. Моргун



Копія
 «ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГО»
 «ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГО»
 Дідошевний В.М.
 2024р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 11

«02» 09 2024р.

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 ϕ 50 мм на корозію та об'єкти монтажного трубопроводу в тематичній камері №1/10 в корпусі підприємства №4 по вул. Десобратів

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ϕ 50 мм мають корозію корпусу по всій поверхні

Висновки комісії:

замінити засувки ϕ 50 мм - 2 шт

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

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

ЗОРЯ І НАЛОМ ЗЕЛЕНО
 ДИРЕКТОР ВІДНОШЕННЯ
 ТЕПЛОЕНЕРГО

Копія
 «ЗАТВЕРДЖУЮ»
 Директор «Теплоенерго»
 Одношесний В.М.
 09 2020.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 12

«09» 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 засувки $\phi 80$ мм на порохі та об'єкті магістрального трубопроводу в камері №1/10 в нагрівачу парової турбіни №31,33 по впр. Пра-вообертній, засувки $\phi 150$ мм на порохі та об'єкті в нагрівачу №1 в 247 на предмет його ремонту та заміни


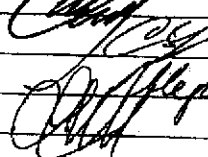
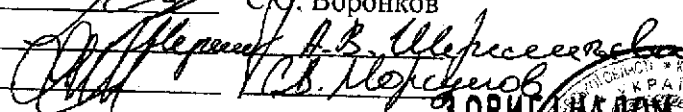
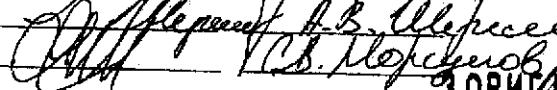
В ході обстеження було виявлено:


засувки $\phi 80$ мм мають висувлення штирцем, засувки $\phi 150$ мм мають ушкодження кільця та сірпа

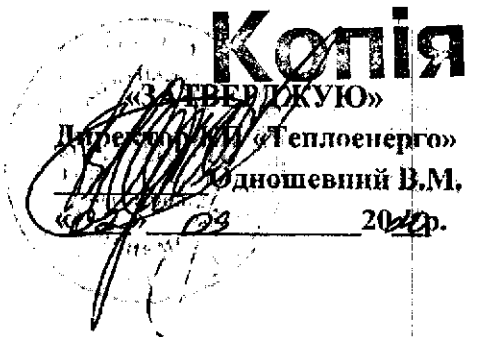
Висновки комісії:

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

 В.В. Шчербаков

 С.В. Морозов

ЗОРИТ НАЛОМ 31.1.11
 ДИРЕКТОР ВМОШШЕВНИЙ




Копія

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 13

«02» 09 2020р.

м. Крементук

Комісія у складі:

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

обстежили засувку $\varnothing 100$ мм на порох. магистрального трубопроводу в т/камері №1/13 в межах т/камери №1 кв 243, засувку $\varnothing 200$ мм - дилт на порох та оброби в найближчій т/камері №1/16 магистрального трубопроводу на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

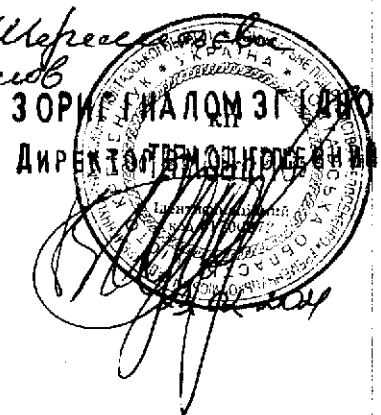
засувки $\varnothing 100$ мм, $\varnothing 200$ мм мають усе нагароване кльче тарілки і сірня

Висновки комісії:

залишити засувку $\varnothing 100$ мм - тил, засувку $\varnothing 200$ мм - дилт

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] А.В. Шерешко
[Signature] С.В. Мокучин



Копія

ЗАТВЕРДЖУЮ»
 Директор КП «Теплоенерго»
 В.М. Одношвенний
 «29» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 14

«29» 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 ϕ 100мм на парові та об'єкти магістрального трубопроводу в камері № 1/15 в нафтемку СЦН 22, засувки ϕ 200мм на парові та об'єкти в нафтемку в камері № 1 кв 244

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ϕ 100мм, ϕ 200мм мають знак корозивного впливу тарілки і сірка

Висновки комісії:

замінити засувки ϕ 100мм - 2шт, ϕ 200мм - 2шт

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

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

ЗОРІ НА ЛОМ ЗЕ І ДНО
 ДИРЕКТОРА КП «ТЕПЛОЕНЕРГО»

Копія

«ЗХІВАННЯ»
 Директор «Теплоенерго»
 Одношовний 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 @ 200 мм на порасі та об'єкті трубопроводу центрального опалення в т/к № 9 квартал 74 в націєнній камері № 10

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки @ 200 мм мають виявлені нещадні

Висновки комісії:

замінити засувки @ 200 мм - 2 шт

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] А.В. Шеремет
[Signature] В. Корнученко

ЗОРІ І КАТОМ ЗГ УА
 ДИРЕКТОР «ТЕПЛОЕНЕРГО»
 «02» 09 2020р.

Копія

ЗАТВЕРДЖУЮ»
 Директор КП «Теплоенерго»
 Одношєвний В.М.
 «29» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 16

«29» 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 кварталу №94 засувки $\varnothing 150\text{мм}$ на кераті та
 браці; тросоводу центрального кабелю в нафтенку №14
 засувки $\varnothing 200\text{мм}$ на кераті та браці в нафтенку №2

на предмет його ремонту та заміни


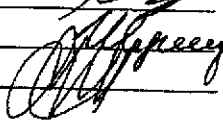
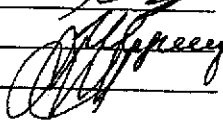
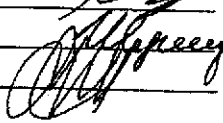
В ході обстеження було виявлено:

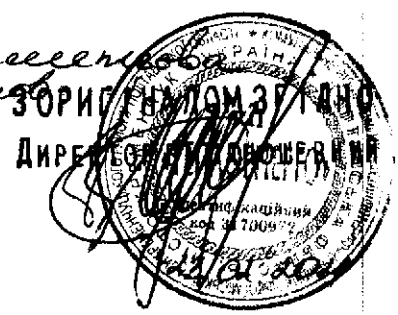
засувки $\varnothing 150\text{мм}$, $\varnothing 200\text{мм}$ мають уламки шарнирного кільця
 тарілки і сірка

Висновки комісії:

замінити засувки $\varnothing 150\text{мм}$ - 2 шт, $\varnothing 200\text{мм}$ - 2 шт

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа


 Р.І. Радченко

 С.О. Воронков

 А.В. Шербаков

 С.В. Морозов



Копія

«ПРОВЕРИЖУЮ»
 Директор КП «Теплоенерго»
 Д.М. Одношовний 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.Ю.
- інженер ВТВ
- матеріально-відповідальна особа

обстежили засувку $\phi 100$ мм на корпусі та об'єкти трубопроводу центрального блоку в т/сандрі № 44 в напрямку гнурниці № 40 по вул. Ресиндінкєнській засувку $\phi 100$ мм на корпусі та об'єкти в напрямку гнурниці № 46 по вул. Ресиндінкєнській на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувку $\phi 100$ мм мають корозію корпусів по всій поверхні

Висновки комісії:

замінити засувку $\phi 100$ мм - 4 шт

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко
[Signature] С.Ю. Воронков
[Signature] В.В. Шереметова
[Signature] С.В. Мотушова

ЗОРНИ НАЛОМ ЗГ. С. А. О.
 Директор КП «Теплоенерго»
 Д.М. Одношовний

Копія

ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор ТОВ «Теплоенерго»
Одношевний В.М.
12/11/09 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 засувки Ø 80 мм на шахті та об'єкти трубопроводу центрального опалення в/комерт № 2 в місцевості м/зв'язку № 15 по вул. Шкільній квартал 244

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø 80 мм мають викривлення шпинделів

Висновки комісії:

замінити засувки Ø 80 мм - 2шт

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

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

ЗОРЯТ ІМАГОМ ЗГ ІДНО
 ДИРЕКТОР ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГО»

Копія

«Теплоенерго»
 Директор КП «Теплоенерго»
 С.М. Сидношевний В.М.
 «02» 09 2020.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 19

«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 засувки Ø 80мм на шпальтах об'єкти трубачової
 центрального опалення в камері №3 кварталу №24ч в
 корпусі №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] В.В. Шеремет
[Signature] С.В. Чернуш

ЗОРНИ НА ДОМ ЗІ СЛОВО
 ДИРЕКТОР ВІСНОВАНИЙ
 «Теплоенерго»

Копія

«ТОВ «ТЕПЛОЕНЕРГО»
Директор ТОВ «Теплоенерго»
Одношевий В.М.
«02» 03 2020»

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 20

«02» 03 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 засервіє @ 50мм на корці та арматури трубопроводу центрального опалення в/камері №5 кварталу №24ч в м.Кременьку м/буренню №205 по вул. Свєрній

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

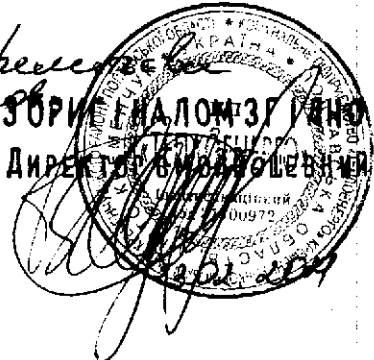
засервіє @ 50мм мають обрив загвода

Висновки комісії:

замінити засервіє @ 50мм - 2 шт

Головний інженер
Начальник ВТВ
Інженер ВТВ
Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] А.В. Ширеметов
[Signature] К.В. Мокшув



Копія

«Підтверджую»
Директор КП «Теплоенерго»
Одношівний В.М.
«09» 09 2010р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 21

«09» 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 в тепловій камері №8 кварталу 244 засувки \varnothing 100мм на
короткі та об'єкти трубачоводу центрального опалення в напієчній
трубі №9, засувки \varnothing 150мм на короткі та об'єкти в напієчній трубі
№7
на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки \varnothing 100мм, \varnothing 150мм мають явище карбового клону
та ржавчини і сірка

Висновки комісії:

замінити засувки \varnothing 100мм - 2шт, \varnothing 150мм - 2шт

Головний інженер
Начальник ВТВ
Інженер ВТВ
Матеріально-відповідальна особа

Р.І. Радченко
С.О. Воронков
В.К. Шеремет
В.В. Марчук

ЗОРНИНА ЛОМ ЗГІ
ДИРЕКТОР
В.М. Одношівний

ЗАТВЕРДЖУЮ»
Директор ДП «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/комер: №1 кварталу №248 засувки Ø 150 мм на ирраді та брагеті трубопроводу центрального опалення в нащелку т/к №2, засувки Ø 150 мм на ирраді та брагеті в нащелку т/к №27

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

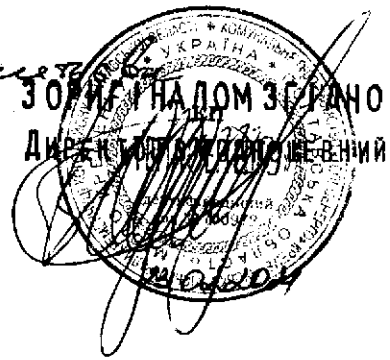
засувки Ø 150 мм мають корозно штов і ирраді каніе, брагет засвога

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. Черешко
С.В. Мельничев



Копія
 «Теплоенерго»
 «09» 09 2020р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 23

«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 в камері №3 сварку №248 діаметром 150 мм на шорні та братні трубопроводу центрального опалення в камері №9, діаметром 150 мм на братні в камері №4 на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

діаметром 150 мм мають тріщинну корозію, обрив загвозда

Висновки комісії:

замінити діаметром 150 мм - Змб

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] А.В. Шеремет
[Signature] В.В. Мельничук

ЗОРКА ІВАНОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР ТИМОВИЩЕВИЙ

Копія
 «ЗАТВЕРДЖУЮ»
 Директор «Теплоенерго»
 Віднощівський В.М.
 «09» / 09 / 2012р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 24

«09» 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 *досервіс Ø 80 мм на парові та апараті трубопроводу центрального опалення в темовій камері № 37 в кабінеті № 48 в нафтемаш ДНЗ № 12*

на предмет його ремонту та заміни _____

В ході обстеження було виявлено:

досервіс Ø 80 мм мають корозійне шкідливе і протікання

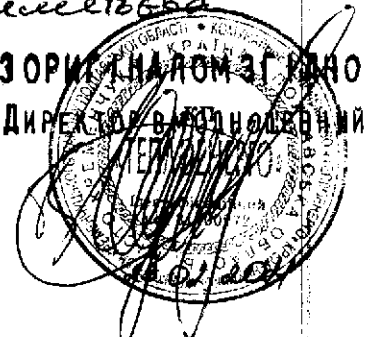
Висновки комісії:

дозволяється досервіс Ø 80 мм - 2 шт

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] А.В. Шереметьєва
[Signature] В. Марчук

**ЗОРИТ НАЛОМ ЗГІДНО
 ДИРЕКТОР ВІДНОЩІВСЬКИЙ**



Копія

«АЛБЕРТІЖУЮ»
Директор ПП «Теплоенерго»
Віднощевний В.М.
10.09.2010р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 25

«12» 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 \varnothing 350 мм - 2 шт на королі та братчі магістрального дублювара в теплової камері № 2/2 в націмсу г/к № 2/4

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки \varnothing 350 мм мають мале нагарового сільня тарілки і сідла

Висновки комісії:

замінити засувки \varnothing 350 мм - 2 шт

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Handwritten signatures]

Р.І. Радченко
 С.О. Воронков

В.В. Червоний
 В.В. Мороз

ОРИГІНАЛ
 ДИРЕКТОРА ПП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
 В.М. Віднощевний

Копія

«АДВЕРТІЖУЮ»
Директор ДП «Теплоенерго»
Одношевний В.М.
09 2020

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 26

«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 засувки Ø 100мм - 2шт на щорки та атрагні майстраального трубопроводу в теплової камері №15 в нацрелну мармального засуваду

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø 100мм мають корозію корпусу на всій поверхні

Висновки комісії:

замінити засувки Ø 100мм - 2шт

Головний інженер
Начальник ВТВ
Інженер ВТВ
Матеріально-відповідальна особа

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

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
 ДИРЕКТОРА ОДНОШЕВНИЙ
[Signature]

Копія

«ПТВЕРДЖУЮ»
 Директор ПП «Теплоенерго»
 Одношівний В.М.
 09 2020

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 27

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 засувку ϕ 300мм - 2шт на морсі та об'єкті магістрального трубопроводу в теплової камері №16 в поїзді т/к 37 «Вор-талу» 24.9

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ϕ 300мм мають ушкодження сітка

Висновки комісії:

залишити засувки ϕ 300мм - 2шт

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

Р.І. Радченко
 С.О. Воронков
 А.В. Улерасевич
 В.В. Моргунів

ЗОБІГНАНОМ ЗГІДАНО
 ДИРЕКТОР ПП «ТЕПЛОЕНЕРГО»
 ОДНОШІВНИЙ
 09 2020

Копія

Директору «Теплоенерго»
Одношесний В.М.
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 на магістральному трубопроводі засувки
Ø300мм на коржі та обратні тепломагістралі в камері №2/1 і
засувку Ø400мм на коржі тепломагістралі в камері №1/2

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø300мм мають знос ковзних кілець тарілки, засувка
Ø400мм має тріщини корпусу

Висновки комісії:

замінити засувки Ø300мм - дві, засувку Ø400мм - одну

Головний інженер
Начальник ВТВ
Інженер ВТВ
Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] В.В. Шершнів
[Signature] С.В. Меркушев

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР ВМОДН ОШЕВНА
[Signature]

Копія



«...енерго»
...ий В.М.
2020

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 29

" 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: *Шереметова А.В.*
- Матеріально-відповідальна особа: *Рубка А.А.*

обстежили і 07292 ТКБ засувки Ø200 на нормальному та зваротному кінцях проводячи центральними отворами в діх ТКБ на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø200мм мають корозійно-корисну лобову зовнішньої поверхні

Висновки комісії:

змістити засувки Ø200-2шт

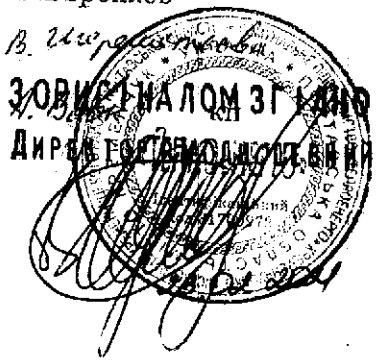
Головний інженер
Начальник ВТВ
Інженер ВТВ

[Handwritten signatures]

Р.І.Радченко
С.О.Воронков

А.В. Шереметова
А.А. Рубка

Матеріально-відповідальна особа



ЗОВИСТНА ЛОМ ЗГ...
ДИРЕКТОР...
2020

Копія



«Кременчуцький енерго»
Державне підприємство
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 Ширеметови А.В.
- Матеріально-виробнича особа Вови А.А.

обстежили КВТ 292 ФКЗ засувки ф250 на подачі та обратній реакції в напрямку ТКЧ на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки ф250 мм мають знос шарового кільця тарільки

Висновок комісії:

замінити засувки ф250 - 2 шт.

Головний інженер

Начальник ВТВ

Інженер ВТВ

Матеріально-виробнича особа

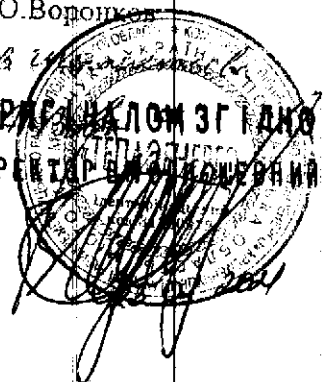
(Handwritten signatures of Radchenko, Voronkov, and Vov)

Р.І.Радченко

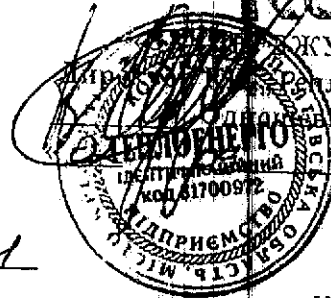
С.О.Воронков

А.В.Ширеметови

ЗОРЬКА ЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР Виробничий



11
Копія



«ЖУО»
«Кременчуцької енергетичної компанії»
Директор В.М.
2020 р.

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 31

«02» 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

голови комісії: головний інженер Радченко Р.І.

члени комісії: начальник ВТБ Воронков С.О.

інженер ВТБ Мареметов А.В.

матеріально відповідальна особа Бобк А.А.

обстежили №БТ 288 ТкЗ зацувки Ø200мм на розгалуженні та зворотному
трубопроводі центрального малярного відділення №14

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

зацувки Ø200мм мають знос поперечної каналу тарілки

Висновки комісії:

заміняти зацувки Ø200мм - 4шт.

Головний інженер

Начальник ВТБ

Інженер ВТБ

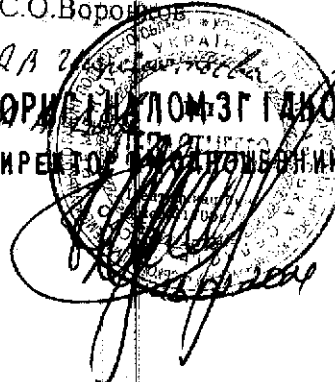
матеріально-відповідальна особа

Р.І.Радченко

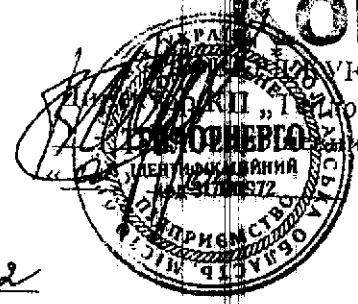
С.О.Воронков

А.В.Мареметов

ЗОРНИЙ ПЛОМ ЗГ І ДНО
ДИРЕКТОР ПРАКТИЧНОГО



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 32

"02" 09 2020 р.

м. Кременчук

Комісія у складі:

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

обстежили НАП288 Тн 19 засувки Ø250 мм на регулювальну та зворотнівальну
 трубопроводів центрального опалення буд. Тн 19а та Тн 20
 на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

засувки Ø250 мм мають корозію металу і зруткіткість

Висновки комісії:

замінити засувки Ø250 - 2шт

Головний інженер

Начальник ВТБ

Інженер ВТБ

матеріально-відповідальна особа

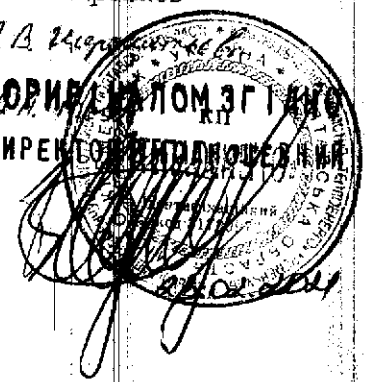
(Handwritten signatures of R.I. Radchenko, S.O. Voronkov, A.V. Sheremet'eva, and A.A. Volk)

Р.І.Радченко

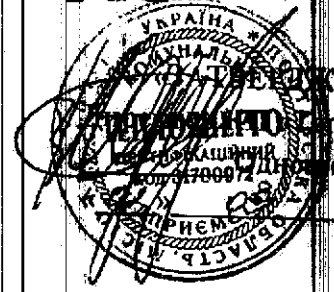
С.О.Воронков

А.В. Шереметьєва

ЗОРИЧКА ЛОМЗГІНО
ДИРЕКТОР ВИПРАВНОЇ



Копія



«...»
...пленер
...евний В
... 2020

АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 33

«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 Мерлові камери №0 яв 137

на предмет його ремонту та заміни закріпної арматури

В ході обстеження було виявлено:

№6 137 - повітряний трубопровід
від п. 14 в сторону ст. Вузла
довжина 6100 - діам. невідомий -
вагою тиску, який посадив
кільця кофору і трубу по всій
довжині по всій

Висновки комісії:

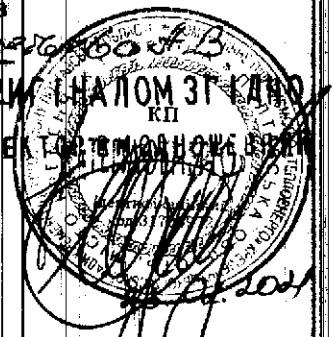
Засувка 6 100 - діам. необхідно
замінити на клас шор 6100 діам.
в сторону ст. Вузла по
повітряному трубопроводу

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

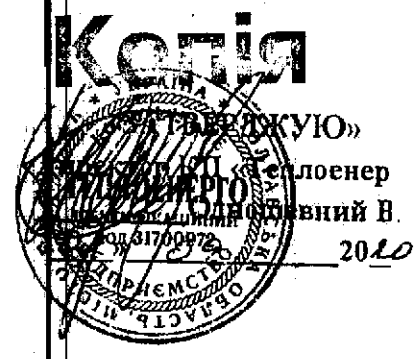
[Handwritten signatures]

Р.І.Радченко
 С.О. Воронков

[Handwritten signatures]



ДИРЕКТОР ПРАКТИЧНОЇ ШКОЛИ



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 34

«22» 09 2010.

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 Шереметеві в яв 18I

на предмет його ремонту та заміни закріпної амулетури.

В ході обстеження було виявлено:

В яв 18I 74, 8 не п/д 91, 7.ТВ - вентиль ф32
 не перефарбован тиску, коробина сідла
 і тризубчик вгорі яв 18I 74, 10 не п/д 97
 ОТВ - вентиль ф32 не перефарбован
 тиску з коробки ф30 до на штоків

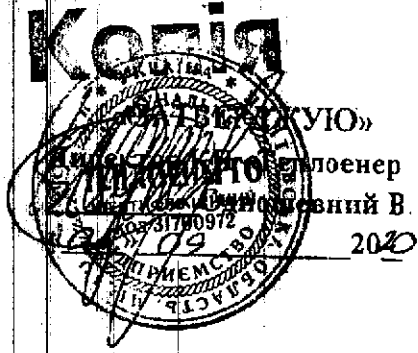
Висновки комісії:

Вентиль ОТВ ф32 в 74, 8 не п/д 91 зокре-
 мити на шток шор ф50 - 1шт
 Вентиль ОТВ ф32 в 74, 10 не п/д 97
 зокремити на шток шор ф50 - 1шт

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Handwritten signatures]
 Р.І. Радченко
 С.О. Воронков
 Шереметев
 Вязує





АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 35

«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

Штепові мережі в СМ 21

на предмет його ремонту та заміни

закритої атмосфери

В ході обстеження було виявлено:

в КВ СМ-21 - транзит трубопроводу

води КВ до металевих ру-

дотків по вул. Чкалова №184, 186, 188, 190

засува КВ.0 не тримає тиск, зна-

ходять розсадкові кельзи і ко-

нфуси і шпору. Ø100-160

Висновки комісії:

Засува Ø100-160 необхідно

замінити на фрак шор Ø100 К.0

Головний інженер

Начальник ВТВ

Інженер ВТВ

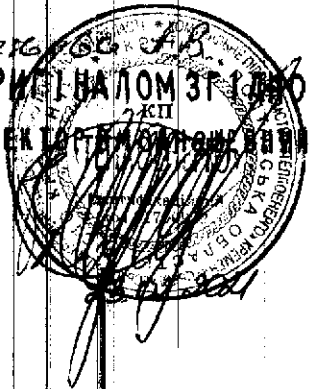
Матеріально-відповідальна особа

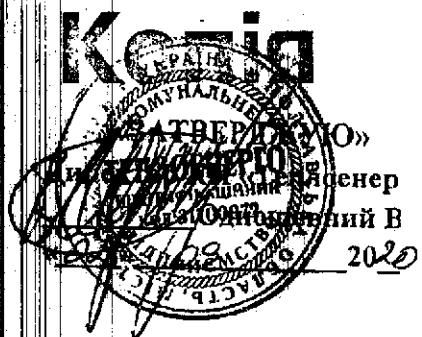
Р.І.Радченко

С.О. Воронков

Штепові мережі в СМ 21

закритої атмосфери





АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 36

«02» 09 2020

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 Пеллюві мережі Т.В № 571

на предмет його ремонту та заміни детекції апаратури

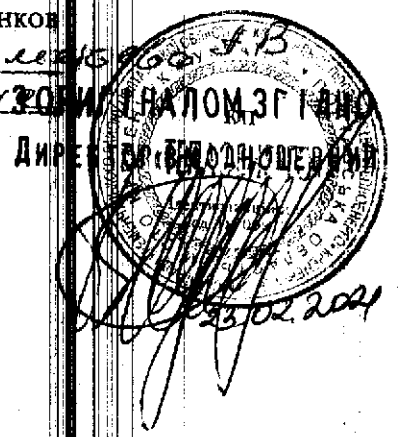
В ході обстеження було виявлено:
 № 571 - тр. 21 в створенні тр. 23 при
 шор ПТВ в 100 на кермані 500
 тис.ч. на трасі фіксації
 об'єкта траси шор
 в середній

Висновки комісії:

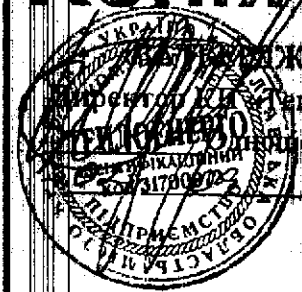
шор шор в 100 на об'єкті
 залік на трасі шор в 100
 в тр. 21 в створенні тр. 23 П.Т.В

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] Шеремет С.В.
[Signature] [Name]



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 37

«02» 09 2023.

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 ТБ №142-143

на предмет його ремонту та заміни закритої арматури.

В ході обстеження було виявлено:

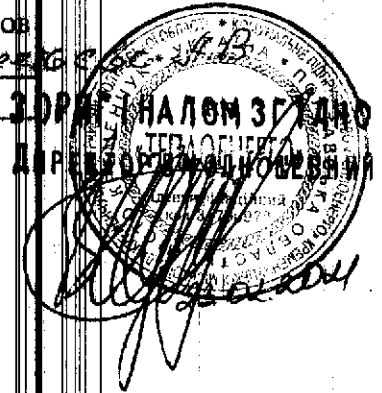
Вб 142-143 - в т. в. в сторону т. 7
засувка П.Т.В. ф 150 не переміщується
всередині засувки посаджено
кільця та фіксуючі кільця
кожозя штору. Розбита штору.

Висновок комісії:

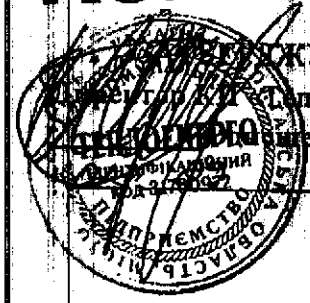
Засувка ф 150 П.Т.В. в т. в. ка
т. 7 закритою залишено
на край шору ф 150.

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

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



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 18

«12» 03 2010.

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 Шерелові матеріалі КВБІ.

на предмет його ремонту та заміни засувки амортизу

В ході обстеження було виявлено:

КВБІ в ТК 24 в сторону ТК 25
засувки ISO 80 - 2шт. не герметичні
всють туди димові газів
також і в сторону притом-
ної фракції.

Висновок комісії:

Засувки ISO - 2шт. ISO не герметично
залишають на ТК 24 ISO - 2шт.
в ТК 24 в сторону ТК 25

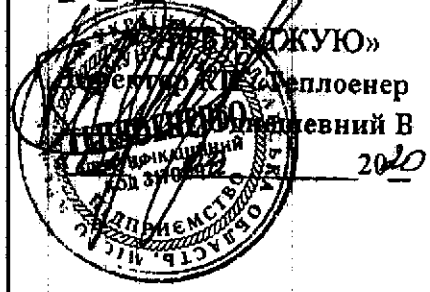
Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

Р.І. Радченко
С.О. Воронков
Шерелов С.О. В
Ведучий



ЗОРМІЦІАЛОМ ЗЕ ІДНО
 КІП
 ДИРЕКТОР-ВІДНОШЕННЯНИЙ

Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 39

«12» 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 Мерлої мерелсі ЖВ ВР

на предмет його ремонту та заміни довідної арматури.

Вислід обстеження було виявлено:

ЖВ В2 ф.ТК.12 на пс/б 8 по вул. Твардійської
засувки К.О. Ф.80 - 2шт. на парянки -
вагою таку корозія металу протиски
зкошені посадкові кінцях.

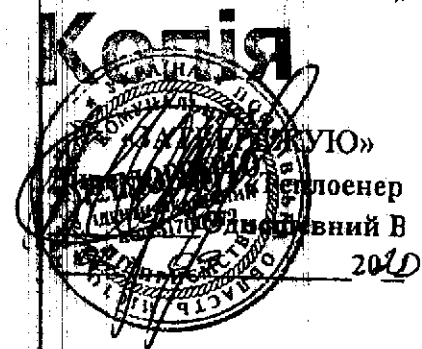
Висновки комісії:

Засувки К.О. Ф.80 необхідно
замінити на парянки мар. Ф.80
ф.ТК.12 на пс/б 8 по вул. Твардійської

Головний інженер
Начальник ВТВ
Інженер ВТВ
Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І.Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] Мерелсі ЖВ ВР
[Signature] Везус

ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР ПЛОДОВИЩА
[Signature]



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 40

«02» 09 2019.

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 Матеріальні запаси ЖВ 57І

на предмет його ремонту та заміни зацівлювальної амуниції

В ході обстеження було виявлено:

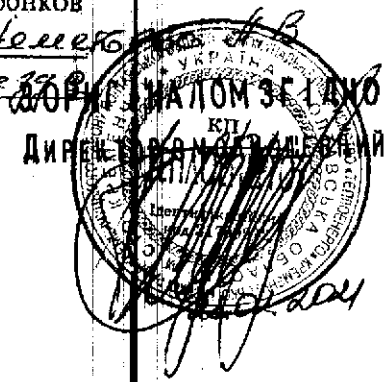
ЖВ 57І в ТВ 9 в сторону Т.10 замінені
У.О Ф 150 - шт. не керуються
тиску з човника посадкові
кільця тарілки і сідеа.

Висновки комісії:

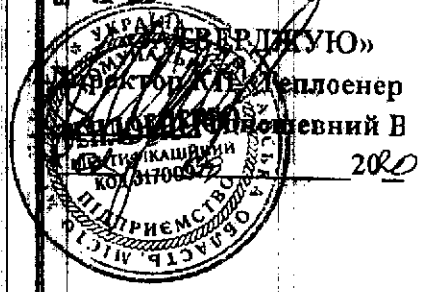
Закупити в 150 шт. необхідно
зацівлювальні на крок шар Ф 150 - шт.
в ТВ 9 в сторону Т. 15 10 ЖВ 57І

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] Шефелев
[Signature]



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 11

«12» 09 2018р.

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. № 63.

на предмет його ремонту та заміни радіоїної апаратури.

В ході обстеження було виявлено:

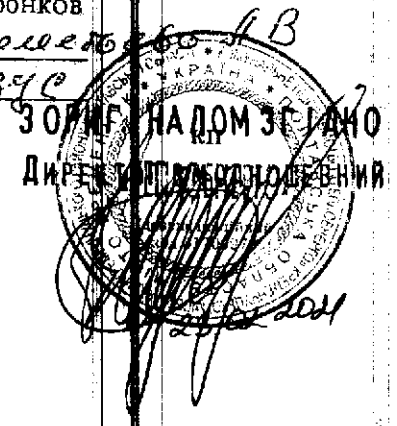
ЗВ 63 Тп. 27 в сторону Бучівського шосе № 18
засувки Ф80 - 2шт. Не перекриваються
тиску, що викликає просадкові явища
торіадів, корозія штоку, протікання.

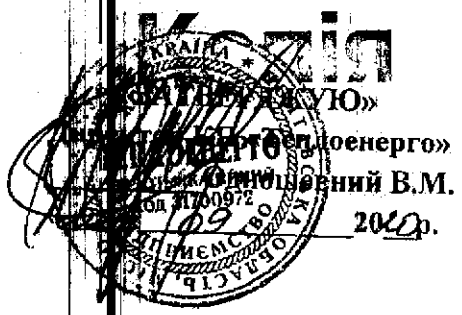
Висновки комісії:

Засувки Ф80 - 2шт. необхідно
замінити на радіоїної апар - Ф80 2шт.
в Тп. 27 в сторону шосе

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] Шефелев С.В.
[Signature] Безугло





АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 42

«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.102, ф.к. 37, заміна арматура ф150 в кількості 2шт., на трубопроводі центрального опалення

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

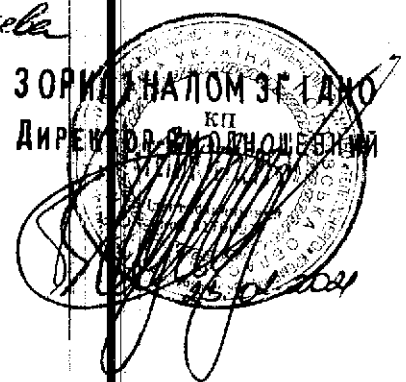
Не забезпечено надійне з'єднання трубопровода центрального опалення. Коррозія кінців по білій забитій поверхні, обрив загвара. Коррозія штока, протікання.

Висновки комісії:

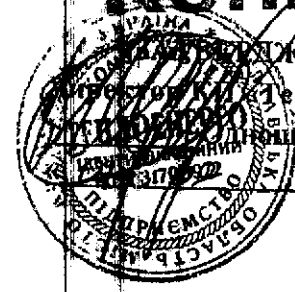
Необхідно замінити загнилу арматуру ф150 - 2шт., в 2021 р. на край нумовий ф150 - 2 шт.

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] В.М. Шелестівська
[Signature] В.М. Чурба



Копія



«Теплоенерго»
Інженер В.М.
2020р.

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 ф.п центрального опалення

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

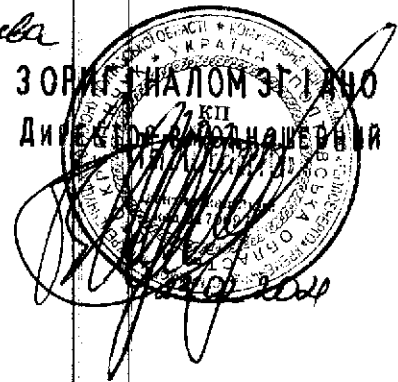
Не забунтує надійне біжиромітне трубопроводе центрального опалення. Коррозія металу і протікання. Обсяг заїбора, коррозії металу на всіх зовнішній поверхні.

Висновки комісії:

Необхідно замінити затрим арматуру ф 150 - 3шт., в 2021р, на кращі умови ф 150 - 3шт.

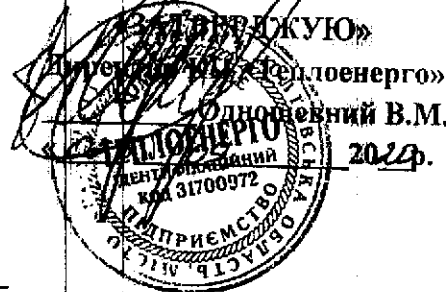
Головний інженер
Начальник ВТВ
Інженер ВТВ
Матеріально-відповідальна особа

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



З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОРА АВАРИЙНОГО
СЛУЖБОВОГО ЦЕНТРУ

Копія



АКТ ДЕФЕКТИЙ № 44

«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 № 130, т.к. 42, застряга арматура ф 150 мм трубопровода центрального опалення.

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

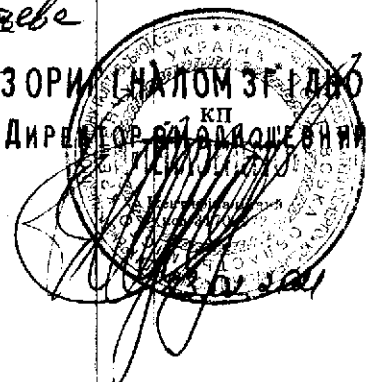
Не забезпечує надійне біжиможиле трубопровода центрального опалення. Коррозійне шорня і кротікостя.

Висновки комісії:

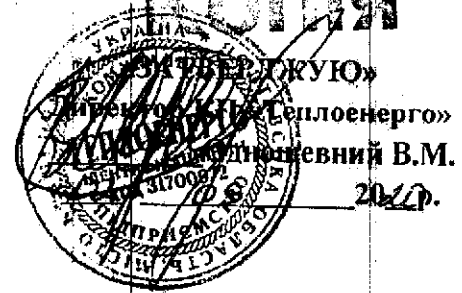
Необхідно замінити застряга арматура ф 150-мм, в горі, на крок мушкетер ф 150 - мм.

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

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



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 45

«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 130, т.к. 18, заміна арматури ф 200 - шт., не урубомовор центральною опалення

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечується надійне відключення тр-ге центральною опалення. Коррозія корпусу по всій зовнішній поверхності.

Висновки комісії:

Необхідно замінити заміну арматуру ф 200 - шт., в 2021р., не креси цуповий ф 200 - шт.

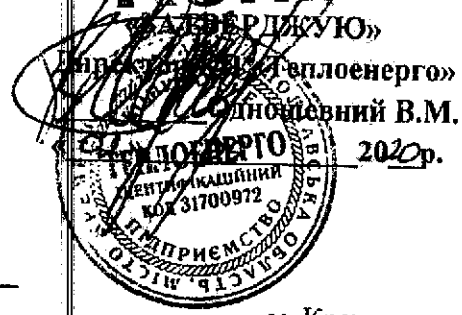
Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

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



З ОРИГІНАЛОМ ЗБІРАНО ДИРЕКТОР ВІДНОШЕННЯ

Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 46

«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 ВВ 147, т.к. 16^а, землі застрої арматури ф150 в кількості 1 шт., на тр-зі центральною опалення.

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

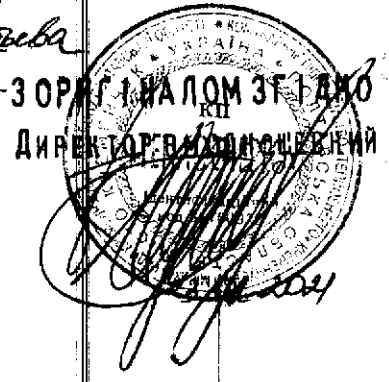
Не забезпечує надійне дієздатність трубопроводу центральною опалення. Корозія корицу по всіх ділянках поверхні

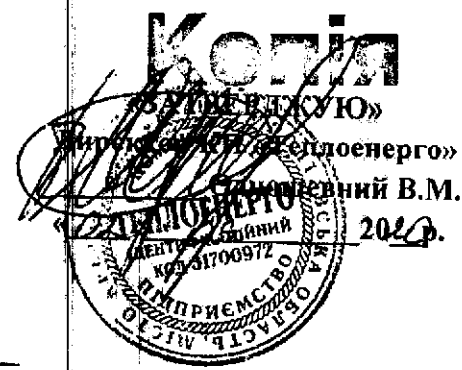
Висновки комісії:

Необхідно замінити застрої арматуру ф150 в кількості 1 шт., в заг.р., на край штовий ф150-1шт.

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature]
 Р.І. Радченко
[Signature]
 С.О. Воронков
[Signature]
 В.П. Шумова
[Signature]
 М.П. Пирва





АКТ ДЕФЕКТИЙ № 47

«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 124, т.к. 17, заміна арматура ф 150 - мм, на трубопроводі чашки ліній она ліній

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

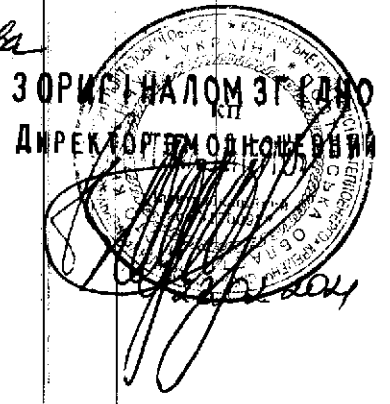
не забезпечено надійне вкріплення трубопроводу центральною она ліній. Звідси посаджено сітка або тарілка. Корозія корпусу по всій зовнішній поверхні.

Висновки комісії:

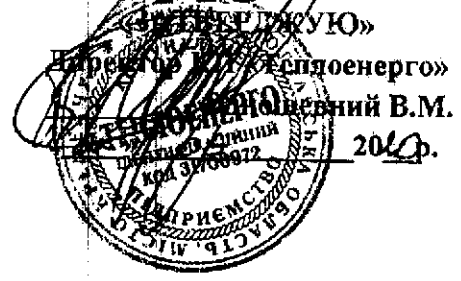
Необхідно замінити заміну арматуру ф 150 в ммквості ліній, в 2021р, на край цуповий ф 150 - мм.

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] В.М. Шумарев
[Signature] О.М. Чурба



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 48

02» 09 2024.

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. 1, Загрина арматура ф 200 в кількості 2шт., на турбопроводі центрального опалення

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

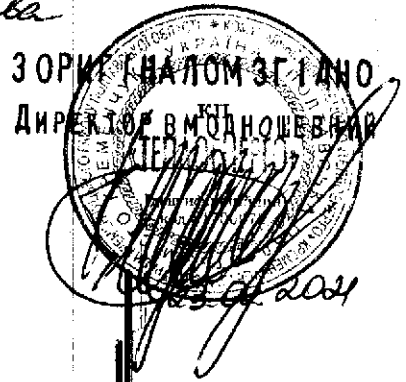
Не забезпечено надійне фіксування ф-га центрального опалення. Корозія корпусу по всій зовнішній поверхні, корозія шатона і шпорокласки.

Висновки комісії:

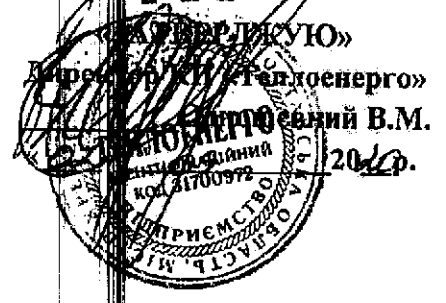
Необхідно замінити загрина арматуру ф 200 в кількості 2шт в 2024р, на нульовій турбоводі ф 200 - 2шт.

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І.Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] В.М. Шереметьєва
[Signature] О.М. Чуба



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 49

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 № 136, т.к. 7, заміну арматури ф 150 в підставі ЕПЗ на
 трубопроводі чверцевою окремлює.

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

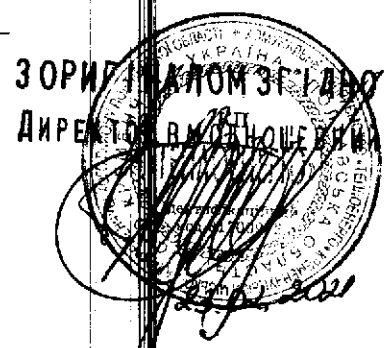
Не збудовано надійна відремонтна ф-ра чверцевою металом, корозія
 штоків і пробіження.

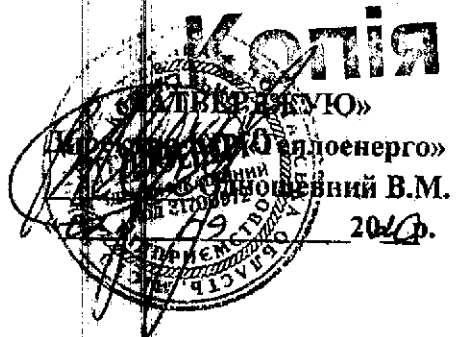
Висновки комісії:

Необхідно замінити заміну арматури ф 150 в підставі ЕПЗ в
 2021р., на цю ж трубу ф 150 - ЕПЗ.

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] Шеремет
[Signature] О.М. Чирва





АКТ ДЕФЕКТИВНИ № 50

«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

обстежити КВ 89, в.к. 1, Захрига арматура ф 250 в кількості 2 шт, на трафаретовий центрального опалення

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

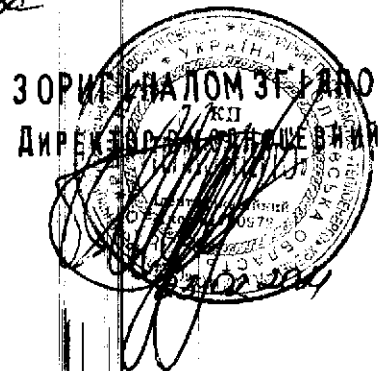
Не забезпечено надійна відрізка центрального опалення. Знак носежового діля асб тафрени.

Висновки комісії:

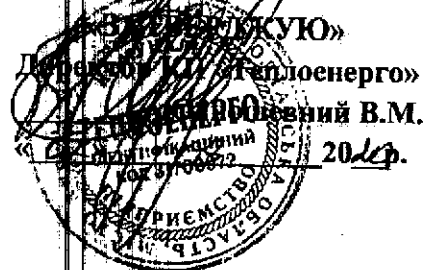
Необхідно замінити захригу арматуру ф 250 в кількості 2 шт, в 2020р. на крес трафарет ф 250 шт.

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[Signature] М.М. Малишева
[Signature] О.М. Черпа



Копія



АКТ ДЕСЕВІТНИЙ № 51

«22» 09 2021р.

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, засудки ф 200 - 2шт., на пр-зі централь-ного опалення.

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

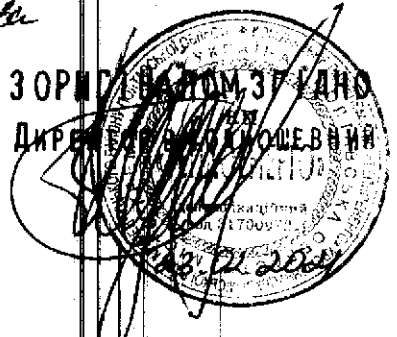
Знос посадкового ключа або тарілки, сітка. Незобується цегляні вікна.

Висновки комісії:

Необхідно замінити засудки ф 200 в кількості 2шт на край цегляний ф 200 - 2шт в 2021р.

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

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



Копія



АКТ ДЕФЕКТИВНИЙ № 52

«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 89, т.к. 9, трубопровід парового опалення ф 150, вбудовані в будівлі застраховані в БК Д.К. 10

на предмет його ремонту та заміни

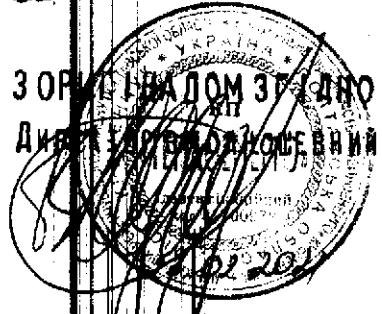
В ході обстеження було виявлено:

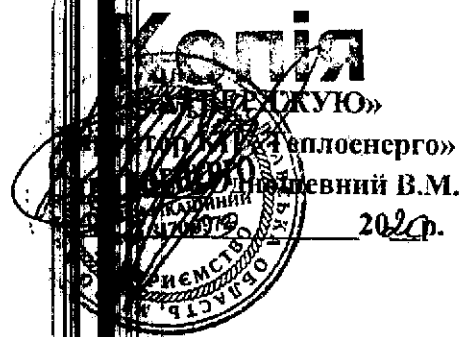
Висновки комісії:

Необхідно встановити црак трубопроводу ф 150 в місцевості 2км в БК Д.К. 10 в 2021р.

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

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





АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 53

«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 123, т.к. 8, заміна арматура ф150-2мм, на трубопроводі центральною опалення

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

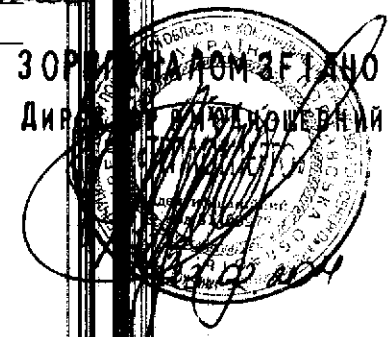
Не забезпечено надійне відключення трубопроводу центральною опалення з боку поєднання з боку арматури. Пориви глибокі і протягують.

Висновки комісії:

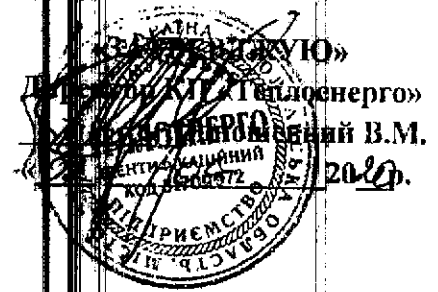
Необхідно замінити затримку арматуру ф150 в місцевості змт, в 2020р, на край циліндричній ф150-2мм.

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

[Signature] Р.І. Радченко
[Signature] С.О. Воронков
[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 циліндрі зчепл. на трубопроводі центральної опалення

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

Не забезпечене надійне відключення від центрального опалення. Знос посадженого сідла або чашки, коррозія штока і тропікани.

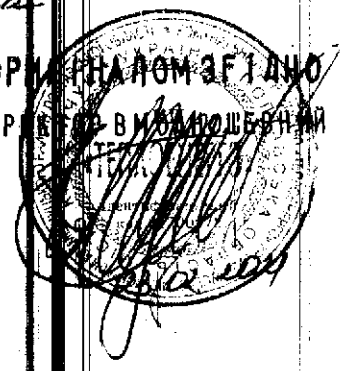
Висновок комісії:

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

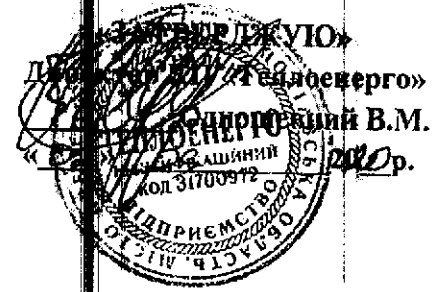
Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

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

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР ВМВАНДШБНН



Копія



АКТ ДЕФЕКТНИЙ № 55

«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 № 176, т.к. 15, заміна арматури ф 150 в наявності 2 шт., на трубопроводі центральною опалення.

на предмет його ремонту та заміни

В ході обстеження було виявлено:

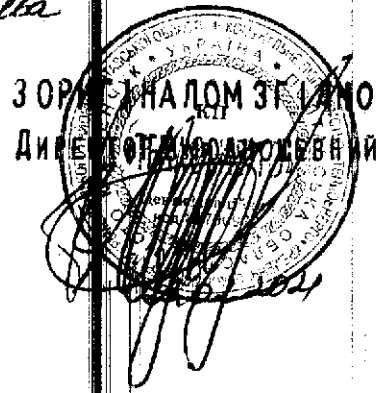
Не зберігає шарики біжлітине труба центральною опалення. Знос поперечного діаметра або тертями, корозія штока і протікання.

Висновки комісії:

Необхідно замінити заміна арматури ф 150 - 2 шт., в наявності на трубу поперечний ф 150 - 2 шт.

Головний інженер
 Начальник ВТВ
 Інженер ВТВ
 Матеріально-відповідальна особа

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



INTERVAL

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

Постачальник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНТЕР.ВАЛ"
Р/р UA863206270000026003013071422, Банк "П" "Сбербанк", МФО 320627
04050, м.Київ, ВУЛИЦЯ СІЧОВИХ СТРІЛЬЦІВ, Будинок 60, тел.: 0442270195,
код за ЄДРПОУ 41730474, ІПН 417304726870
Є платником податку на прибуток на загальних підставах

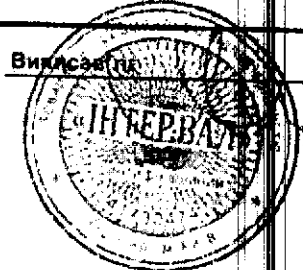
Покупець: КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО"

Договір Основной договор

№	Артикул	Товар	Кількість	Вага (кг)	Сума без ПДВ	Сума без ПДВ
1	INT110514012MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 050 016 ПП 302 (300 мм)	8 шт	502	1 100,00	8 800,00
2	INT110800162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 080 016 ПП 302 (300 мм)	14 шт	722	1 749,00	24 486,00
3	INT111000162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 100 016 ПП 302 (300 мм)	16 шт	804	8 545,00	136 720,00
4	INT111500162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 150 016 ПП 302 (300 мм)	38 шт	1 843	13 278,00	504 488,00
5	INT112000162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 200 016 ПП 302 (300 мм)	27 шт	2 378	23 478,00	633 852,00
6	INT112500162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 250 016 ПП 302 (300 мм)	18 шт	2 398	55 797,00	1 004 346,00
7	INT113000162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 300 016 ПП 302 (300 мм)	6 шт	1 416	88 553,00	537 318,00
8	INT113500162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 350 016 ПП 302 (300 мм)	4 шт	1 688	90 279,00	1 161 116,00
9	INT114000162MU	Кран кульовий INTERVAL КШ Ф 400 016 ПП 302 (300 мм)	1 шт	438	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 11 604,8 кг
Всього наименовань 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 шістьдесят сім тисяч дев'яносто три гривні 60 копійок



З ОРИГІНАЛОМ ЗГЛНО
ДИРЕКТОР ВІДНОШЕНЬ
Лав. О. І.

Увага! Оплата цього рахунку означає погодження з продавцем поставки товарів. Повідомлення про отримання товарів, в іншому випадку не гарантується, надані тільки на складі. Товар відпускається за фактом надходження коштів на н/р Постачальника, самостійно, за наявності довіреності та паспорта.

Зразок заповнення банківського доручення

Одержувач Приватне виробничо - комерційне підприємство "Промгаз"	КРЕДИТ рах. N UA55380805
Код 31801208	000000001600966464
Банк одержувача АТ "Райффайзен Банк Аваль"	

УВАГА! БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ ЗМІНЕНО!

Рахунок на оплату № 21 від 03 лютого 2021 р.

Постачальник: Приватне виробничо - комерційне підприємство "Промгаз"
 н/р UA553808050000000028009656464 у банку АТ "Райффайзен Банк Аваль",
 УКРАЇНА, 36039, Полтавська обл., Полтавський р-н, м. Полтава, вул. Пушкіна, д. 88, квартира 219, тел.: (0532) 506-337,
 код за ЄДРПОУ 31801208, ІПН 318012080116, № с/д. 23499589

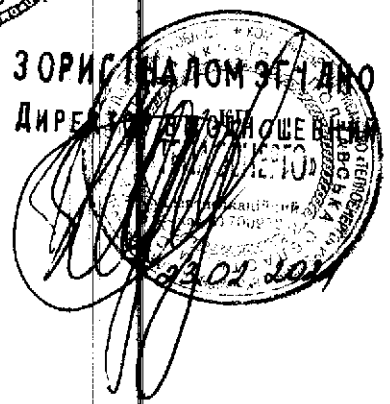
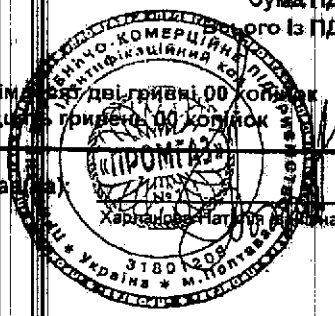
Покупець: КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОБЕТЕГО"

Договір: Договір купівлі-продажу

№	Товари (роботи, послуги)	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 050,040П1,002	8	шт.	1120,00	8 960,00
2	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 080,016,ПП,002	14	шт.	1800,00	25 200,00
3	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 100,016,ПП,302 (з редуктором)	16	шт.	8545,00	138 320,00
4	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 150,016,ПП,302 (з редуктором)	38	шт.	13350,00	507 300,00
5	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 200,016,ПП,302 (з редуктором)	27	шт.	23700,00	639 900,00
6	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 250,016,ПП,302 (з редуктором)	18	шт.	56197,00	1 011 546,00
7	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 300,016,ПП,302 (з редуктором)	6	шт.	90563,00	543 318,00
8	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 350,016,ПП,302 (з редуктором)	4	шт.	292279,00	1 169 116,00
9	Кран кульовий INTERVAL КШ.Ф 400,016,ПП,302 (з редуктором)	1	шт.	335400,00	335 400,00

Всього 4 379 060,00
 Сума ПДВ 875 812,00
 Всього з 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 дев'яносто дев'ять гривень, 00 копійок



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

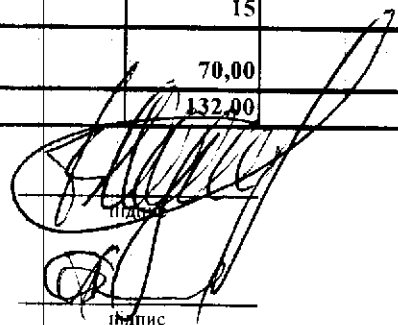
№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр крана кульового, (мм)	Кількість кранів кульових, (шт)	Ціна без ПДВ, грн	Сума без ПДВ, грн
1	2	3	4	5	6	7
Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕС"						
Центральна частина міста						
1	89	Теплова камера ТК-1	250	2,00	55 797,00	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
всього:				25,00		467 942,00
Нагірна частина міста						
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
всього:				17		113 254,00
с. Милодіжжє						
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
всього:				12		475 638,00
ЦТП						
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
всього:				8		317 092,00
всього по Транспортуванню теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"				62,00		1 373 926,00
Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ"						
м. Раківка						
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
всього:				55		2 322 703,00
ЦТП						
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
всього:				15		642 889,00
всього по Транспортуванню теплової енергії від ПАТ "КВБЗ":				70,00		2 965 592,00
разом:				132,00		4 339 518,00

Директор КП "Теплоенерго"

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності



В. ОДНОШЕВНИЙ

П. НЕЧИПОРЕНКО

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 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 "Орендар-1" станом на 18.01.2021)	Вартість металобрухту всього, грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Транспортування теплової енергії від джерела ТОВ "Кременіуцька ТЕЦ"									
Центральна частина міста									
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
всього:				1 268,00	25,00		1 814,40	79,80	10 342,08
Нагірна частина міста									
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

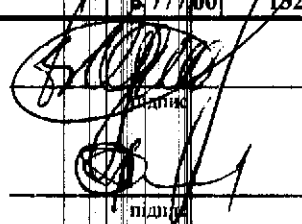
№ п/п	Найменування, ЦТП, Квартал	Номер камери	Діаметр засувки, (мм)	Вага кг, (згідно ГОСТ 10704-91)	Кількість засувок, (шт)	Зношеність демонтованої труби згідно Наказу КП "Теплоенерго" №04 від 02.01.2020, %	Вага з урахуванням зношеності та кількості, кг	Вартість металобрухту за 1 кг, грн (ТОВ "Орейдар-1" 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
всього:				456,00	17		580,8	62,7	3310,56
с. Молодіжне									
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
всього:				744,00	12,00		1 382,40	28,50	7 879,68
ЦТП									
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
всього:				576,00	8		921,6	22,8	5253,12
всього по Транспортуванню теплової енергії від джерела ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"				3 044,00	62,00		4 680,20	193,80	26 785,44
Транспортування теплової енергії від джерела ПАТ "КВБЗ"									
м. Рахівка									
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 "Орелдар-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
всього:				2 635,00	55,00		4 068,00	148,20	23 187,60
ЦТП									
61	94		100	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, ЦПП, 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 "Орендар-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
всього:				1 098,00	15,00		716,40	45,60	9 840,48
всього по Транспортуванню теплової енергії від ПАТ "КВБЗ":				5 735,00	70		5 716,40	193,80	33 028,08
разом:				6 777,00	132		10 493,60	387,60	59 813,52

Директор КП "Теплоенерго"

Провідний інженер з питань інвестиційної діяльності



В. ОДОШЕВНИЙ

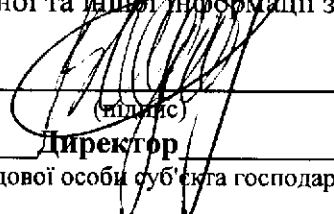
П. БЕЧИПОРЕНКО

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" листопада 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» (КОПІЯ)

(відповідно до Наказу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14.12.2012 № 133)

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

Копія

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"
 Територія ПОЛТАВСЬКА
 Організаційно-правова форма господарювання Комунальне підприємство
 Вид економічної діяльності Постачання пари, гарячої води та кондиціонування повітря
 Середня кількість працівників 1 383
 Адреса, телефон вулиця Софіївська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА ОБЛ., 39617
 Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупні результати) (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

Дата, рік, місяць, число)	2020	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		
за КОАТУУ	5310436300		
за КОПФГ	150		
за КВЕД	35.30		

758723
документ (форма

V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2019 р.

Форми №1 Код за ДКУД 1901001

А К Т И В	Код радіо	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
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
Основи 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 дебиторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	58 713	60 459
II. Оборотні активи			
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	-	-
Дебиторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	49 295	98 696
Дебиторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	-	-
з бюджетом	1135	2 575	2 306
у тому числі з податку на прибуток	1136	111	187
Дебиторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебиторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебиторська 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	12 927
Частина перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в:	1181	-	-
резервах довгострокових зобов'язань	1182	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1183	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-

12.927
12.927
Директор
[Підпис]

Копія

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

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (паісовий) 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	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(40 167)	(102 669)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	38 332	(7 361)
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
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:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1695	-	5 700
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями			
товари, роботи, послуги	1610	-	-
розрахунками з бюджетом	1615	98 029	81 799
у тому числі з податку на прибуток	1620	17	591
розрахунками зі страхування	1625	-	-
розрахунками з оплати праці	1630	3	138
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	41	1 208
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
Усього за розділом III	1695	135 983	210 629
Зобов'язання з необоротними активами, для продажу, та групами вибуття	1700	-	-
Зобов'язання в недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Усього за розділом III	1800	174 315	208 968

ЕП Оляшевська
Віталій
Миколайович
ЕП Малиш Ірина
Степанівна

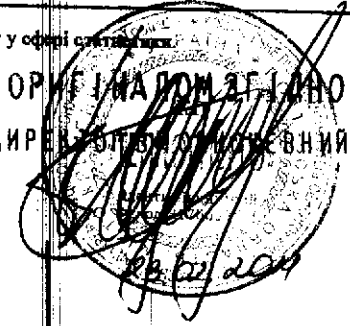
Одношевний Віталій Миколайович

Малиш Ірина Степанівна

Головний бухгалтер;

Визначено в порядку виконання обов'язку центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері страхування.

ЗОРУГІНА ЛОН ДГ ІАНО
ДИРЕКТОР ЗАКРИТОГО ТОВАРИСТВА



Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"
(найменування)

Дата (рік, місяць, число) за ЄДР

КОДИ
Код за ЄДР
КОДИ ДОКУМЕНТАЦІЇ

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	-	-
Валовий:			
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	2122	-	-
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2123	-	-
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	2182	-	-
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
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	-	-
зміна курсу валют	2250	(-)	(-)
зміна курсу валют	2255	(-)	(-)
зміна курсу валют	2270	(-)	(-)
зміна курсу валют	2275	(-)	(-)

48
ДИРЕКТОР
23.02.2020

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

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

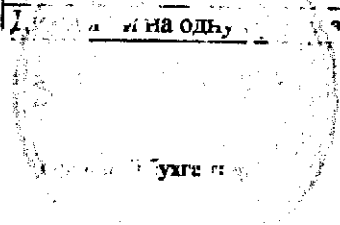
Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний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

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
Разом	2550	249 824	234 388

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

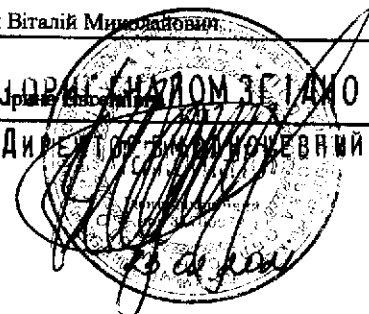
Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	-	-
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту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



Віталій
Миколайович
ЄП Малиш Ірина
Євгенівна

Одношевний Віталій Миколайович

Малиш Ірина Євгенівна
Директор



Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"
(найменування)

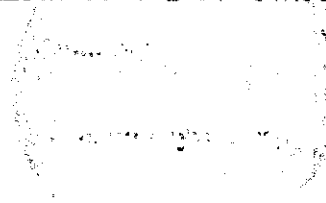
Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за **Рік 2019** р.

Форма №3 Код за ДКУД **1801004**

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	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)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-2 809	-13 207
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від реалізації:			
вільних коштів	3215	-	-
Т/З	3220	-	-
Цілейового фінансування	3225	-	-
Позик	3230	-	-
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та інших підприємств	3235	-	-
Інші витрачання	3250	-	-

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР ПІДПРИЄМСТВА
[Підпис]

Витрачання на придбання фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(-)	(-)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	-	-
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-	-
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	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	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	15 175	13 636
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	12 366	429
Залишок коштів на початок року	3405	561	132
Вплив операційних активів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	12 927	561

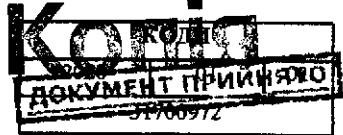


Одношевний Віталій Миколайович
 Малиш Ірина Євгенівна

Одношевний Віталій Миколайович

Малиш Ірина Євгенівна

ЮРИДИЧНА КОМПАНІЯ
 ДИРЕКТОР ОДНОШЕВНИЙ
 23.06.201



Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"

(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	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума частки прибутку, належної підприємству, від підприємств, у складі яких підприємство має участь	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до фонду	4220	-	-	-	-	-	-	-	-

З ОРИГІНАЛУ ВИЙМАЄТЬСЯ ІДНО
ДИРЕКТОР В. П. ПОШЕВНИЙ
13.01.2020

Копія

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

Головний бухгалтер
 Ірина Євгенівна Малиш

Віталій Одношевний
 Малиш Ірина Євгенівна

Одношевний Віталій Миколайович

Малиш Ірина Євгенівна

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
 ДИРЕКТОР ВМОДНОВЕВНИЙ
 23.09.2024

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

Копія

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 кондиціонованого повітря** за КВЕД _____
 Середня кількість працівників **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

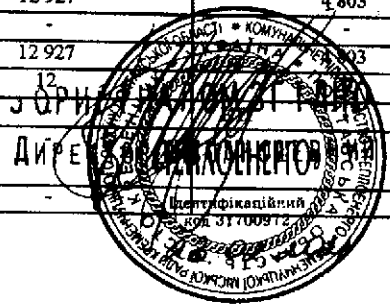
КОДИ		
2021	01	01
31700972		
5310436500		
150		
35.30		

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
I. Необоротні активи			
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
Відітрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відітрочені аквізиторські витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	60 459	64 921
II. Оборотні активи			
Заласи	1100	3 278	5 887
Виробничі заласи	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	-
Готівка	1166	-	4 803
Рахунки в банках	1167	12 927	-
Витрати майбутніх періодів	1170	-	-
Частка перестраховика у страхових резервах у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1180	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-



Копія

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

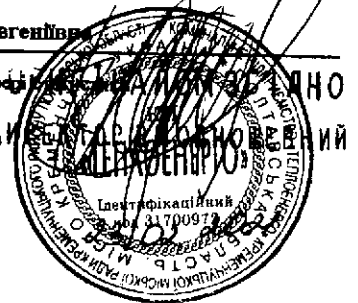
Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (паєвий) капітал	1400	85 593	94 154
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	9 602	18 163
Капітал у дооцінках	1405	884	884
Додатковий капітал	1410	8 831	7 104
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непохритий збиток)	1420	(102 669)	(147 039)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Валучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	(7 361)	(44 897)
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
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	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	5 700	2 910
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	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
Усього за розділом III	1695	210 629	244 685
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
Зобов'язання з активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	208 968	202 698



[Handwritten signature]

Одношесний Віталій Миколайович

Малиш Ірина Євгенівна



встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері

Директор

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

КОДИ
20170101
1700972

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"
(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за

Рік 2020

р.

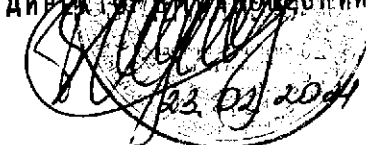
Форма N2 Код за ДКУД 1901003

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	-	-
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	(214 174)	(227 757)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
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	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	10 242	9 682
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	(13 808)	(12 671)
Витрати на збут	2150	(-)	(-)
Інші операційні витрати	2180	(3 562)	(9 396)
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(43 816)	(34 977)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	329	1 663
Інші доходи	2240	-	-
у тому числі:	2241	-	-
дохід від благодійної допомоги			
Фінансові витрати	2250	(770)	(-)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(113)	(48)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275		

ЗОРНИЦЬКА ЛОМ ЗБІДНО

Директор ЗАКМОВНИЙ



Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(44 370)	(33 362)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
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	-	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(44 370)	(33 362)

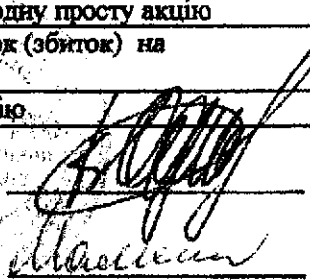
III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

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
Разом	2550	231 544	249 824

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	-	-

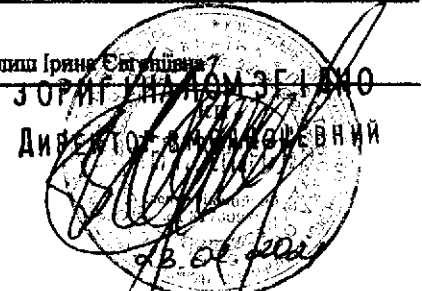
Керівник



Одношешний Віталій Миколайович

Головний бухгалтер

Малиш Ірина Євгенівна



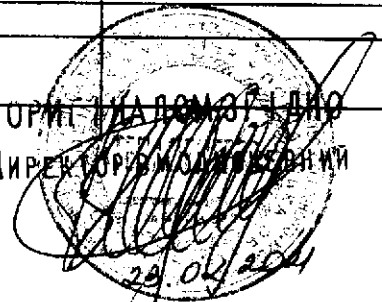
ЮРИДИЧНА ФІРМА ЗЕЛІНО
ДИРЕКТОР ЗАКОННОРЕПРЕЗЕНТАТИВНИЙ

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"
 (найменування)

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

Форма N3 Код за ДКУД 1801004

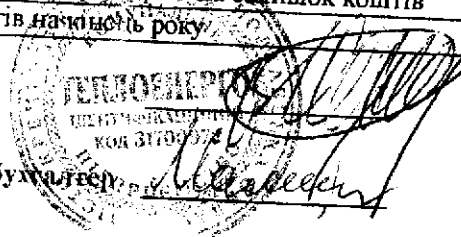
Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	198 468	245 531
Повернення податків і зборів	3005	631	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
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)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-16 686	-2 809
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-

З ОРИГІНАЛУ
 ДИРЕКТОР ПІДПРИЄМСТВА

 29.04.2021

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	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-	-
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
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	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	8 562	15 175
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-8 124	12 366
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

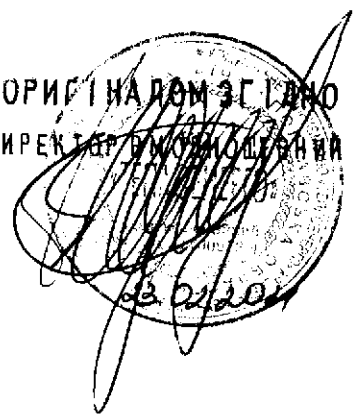


Одношевний Віталій Миколайович

Головний бухгалтер

Малиш Ірина Євгенівна

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР ВМОЖИЛИВИЙ



Копія

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**

Дата (рік, місяць, число)

2021 01 01

за ЄДРПОУ

31700972

(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	-	-	-	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	8 561	-	-	-	-	-	-	8 561
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу: Випуск 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	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	8 561	-	(1 727)	-	(44 370)	-	-	(37 536)
Залишок на кінець року	4300	94 154	884	7 104	-	(147 039)	-	-	(44 897)

Керівник

Одношевний Віталій Миколайович

Головний бухгалтер

Малиш Ірина Євгенівна

