

ПОГОДЖЕНО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Рішення Кременчуцької міської ради

від _____ № _____

Міський голова

_____ В.О. Малецький

М.П.



_____ А.П. Щербань

_____ Фінансовий директор
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

_____ О.І. Ревега

" 25 " 11 20 19 року

М.П.

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

на 2020 рік

у сфері теплопостачання

**Перелік документів, що надається у складі
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" на 2020 рік
у сфері теплопостачання**

№ п/п	Зміст	№ сторінки
1	Інформаційна картка ліцензіата до Інвестиційної програми на 2020 рік ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання	4
2	Фінансовий план використання коштів для виконання Інвестиційної програми на 2020 рік ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання	7
3	Фінансовий план використання коштів для виконання Інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання	10
4	План витрат за джерелами фінансування на виконання Інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців з ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання	13
5	Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" станом на 01 січня 2020 року	14
6	Інформаційна згода посадових осіб ліцензіата на обробку персональних даних	16
7	Пояснювальна записка до Інвестиційної програми на 2020 рік ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання	18
8	Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності Інвестиційної програми на 2020 рік в тарифі ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання	20
9	Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу у прогнозованому періоді	23
10	Довідка про балансову приналежність об'єктів, на яких будуть виконуватись роботи передбачені у заходах Інвестиційної програми	24
11	Довідка про зобов'язання ліцензіата щодо досягнення очікуваних результатів реалізації Інвестиційної програми ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" на 2020 рік у сфері теплопостачання	25
-	Техніко-економічне обґрунтування Інвестиційної програми ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" на 2020 рік у сфері теплопостачання, а саме:	
12	Заміна ділянки теплової мережі №4 діаметром 426, 325, 219 мм від ТК 4/5 до ТК 4/20 та від ТК 4/17 в бік ТК 8/1 до нерухокої опори Н2 по вул. Шевченко, вул. 1905р., довжиною 1010х2=2020 м.п. (1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною 438,5х2=877м)	26
13	Копії технічних документів та матеріалів, що надаються для обґрунтування необхідності впровадження заходу, в тому числі аналіз можливості виконання інших технічних рішень	28
14	Розрахунок економічного ефекту від впровадження заходу та терміну окупності	81
15	Кошторисні розрахунки на виконання робіт за заходом	98
16	Комерційні пропозиції	127
17	Придбання навісного обладнання EO2621 для екскаватора на базі трактору ЮМ3-6	154

№ п/п	Зміст	№ сторінки
18	Копії технічних документів та матеріалів, що надаються для обґрунтування необхідності впровадження заходу	157
19	Таблиця технічних характеристик обладнання	167
20	Комерційні пропозиції	168
21	Придбання засувки Ду 500 Ру-25 в кількості 1 шт. для встановлення в тепловій камері ТК 15/1	169
22	Нормативні документи	171
23	Таблиця обґрунтування вибору типу обладнання з аналізом вартості технічних показників різних виробників	173
24	Комерційні пропозиції	174
25	Копії ліцензій, фінансової звітності (баланс Товариства) та копії договору оренди індивідуального майна, що належить до державного майна	179

**Інформаційна картка ліцензіата до Інвестиційної програми на 2020 рік
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання**

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ПІДПРИЄМСТВО	
Назва підприємства	ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"
Рік заснування (дата проведення державної реєстрації)	11.06.2018 року
Форма власності	Товариство з обмеженою відповідальністю
Місце знаходження (юридична адреса)	39600, м. Кременчук, вул. Свіцтовська 2
Код ЄДРПОУ	42225136
Прізвище, ім'я, по-батькові керівника або уповноваженої особи, посада	Щербань Андрій Павлович Ревага Ольга Іванівна
Тел., факс, E-mail	(0536) 760-579, kanc01@tec.poe.pl.ua
Ліцензія Полтавської державної адміністрації на постачання теплової енергії	Розпорядження голови Обласної державної адміністрації від 24.01.2019 року № 50
Ліцензія Полтавської державної адміністрації транспортування теплової енергії	
Статутний фонд підприємства, тис. грн	Статутний капітал Товариства становить 100,000 (сто тисяч) гривень 00 копійок
Балансова вартість активів, тис. грн	Станом на 31.12.2018 р. - 0,00 (нуль тисяч) гривень 00 копійок
	Станом на 30.09.2019 р. - 235809,0 (двісті тридцять п'ять мільйонів вісімсот дев'ять тисяч) гривень 00 копійок
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	Всього за 2018 р. - 0,00 (нуль тисяч) гривень 00 копійок
	Всього за 9 місяців 2019 р. - 19005,00 (дев'ятнадцять мільйонів п'ять тисяч) гривень 00 копійок
Заборгованість по сплаті податків, зборів (обов'язкових платежів), тис. грн.	Станом на 31.12.2018 р. - 0,00 (нуль тисяч) гривень 00 копійок
	Станом на 30.09.2019 р. - 5458,0 (п'ять мільйонів чотириста п'ятдесят вісім тисяч) гривень 00 копійок
2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ	
Цілі програми	Модернізація, реконструкція, удосконалення та заміна старого зношеного обладнання
Строк реалізації інвестиційної програми програми	1 рік

На якому етапі реалізації знаходиться ліцензіат (наявність законодавчих актів, проектної документації, експертних висновків, результатів конкурсів та тендерів тощо)	Проектно-кошторисна документація на виконання робіт за заходом 2.2.1.1
Головні етапи реалізації програми	1) Закупівля обладнання та матеріалів для впровадження заходу по п. 2.2.1.1 та закупівля ТМЦ по п. 2.2.5.1, п. 2.2.5.2.
	2) Виконання робіт з модернізації, реконструкції, монтажу, налагодження та введення в експлуатацію об'єкту, запланованого у програмі по п. 2.2.1.1.

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ	
Загальний обсяг інвестицій, тис. грн. без ПДВ	8 506,09
власні кошти	8 506,09
позичкові кошти	x
залучені кошти	x
бюджетні кошти	x
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	8089,14 (95,1%)
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0 (0%)
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0 (0%)
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	325 (3,82%)
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0 (0%)
Інші заходи	91,95 (1,08%)

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ	
Чиста приведена вартість	101,30
Внутрішня норма дохідності	13%
Дисконтований період окупності	14,31
Індекс прибутковості	1,014

Генеральний директор
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Фінансовий директор
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"



А.П. Щербань

О.І. Ревега

ВКСОДЖЕНО

Регіон: Кременчуцький міський район від _____ № _____
М.П. Міський голова _____ В.О. Масляний

ЗАТВЕРДЖЕНО

Генеральний директор _____ А.В. Шербіна
Фінансовий директор _____ О.І. Ревія



Фінансовий план використання коштів для виконання Інвестиційної програми на 2019 рік
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕП"

№ п/п	Найменування інвестиційних витрат	3	Фінансування за рахунок операційної діяльності підприємства (у тис. грн.)								13	14	15	16	17	18	19	20	
			4	5	6	7	8	9	10	11									12
Виробництво теплових енергії																			
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепловиробництва (забезпечення надійності та економічності теплової енергії з урахуванням) (у тис. грн.)																			
1.1																			
1.1.1																			
X																			
	Усього за підпунктом 1.1.1																		
1.1.2																			
X																			
	Усього за підпунктом 1.1.2																		
1.1.3																			
X																			
	Усього за підпунктом 1.1.3																		
Інші витрати на тепловиробництво (у тис. грн.)																			
Заходи з модернізації та реконструкції тепловиробництва (забезпечення надійності та економічності теплової енергії з урахуванням) (у тис. грн.)																			
1.2																			
1.2.1																			
X																			
	Усього за підпунктом 1.2.1																		
1.2.2																			
X																			
	Усього за підпунктом 1.2.2																		
1.2.3																			
X																			
	Усього за підпунктом 1.2.3																		
1.2.4																			
X																			
	Усього за підпунктом 1.2.4																		
1.2.5																			
X																			
	Усього за підпунктом 1.2.5																		
Усього за підпунктом 1.2																			
Усього за підпунктом 1																			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Транспортування тепловій енергії																			
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплоенергетики (включається до окремостатей класів і статей 154.9 Податкового кодексу, у т.ч.:																			
2.1																			
2.1.1																			
Заводи і лінійні пункти вилучення, в тому ж разі ресурсів, т.ч.:																			
х	х	0,00	0,00	х	х	х	х	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00
Заводи щодо забезпечення теплоенергетичного та/або комунікаційного об'єкту ресурсів, т.ч.:																			
2.1.2																			
х	х	0,00	0,00	х	х	х	х	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00
Інші заводи, у т.ч.:																			
2.1.3																			
х	х	0,00	0,00	х	х	х	х	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 2.1																			
х	х	0,00	0,00	х	х	х	х	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00
Інші заводи (не включається до окремостатей класу і статей 154.9 Податкового кодексу України), у тому ж разі:																			
2.2																			
2.2.1																			
2.2.1.1	Заміна діючого теплового мережі №4 діаметром 426, 325, 219 мм від ТК 4/5 до ТК 4/20 та від ТК 4/17 до ТК 8/1 до перуварного отвору П2 на вул. Шевченка, вул. 1905р., довжиною 1010х2-2020 м.п. (1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною 438,5х2-877м)	877 м.к. у плані, м.к.	8 089,14	х	х	х	х	х	х	х	0,00	8 089,14	8 089,14	0,00	100,04	х	56,82	0,00	941,07
Усього за підпунктом 2.2.1																			
х	х	8 089,14	8 089,14	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 089,14	8 089,14	0,00	100,04	х	56,82	0,00	941,07	
Заводи щодо забезпечення регулювання та/або комунікаційного об'єкту ресурсів, т.ч.:																			
2.2.2																			
2.2.2.1																			
х	х	0,00	0,00	х	х	х	х	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.2.2																			
х	х	0,00	0,00	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00
Заводи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, т.ч.:																			
2.2.3																			
2.2.3.1																			
х	х	0,00	0,00	х	х	х	х	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.2.3																			
х	х	0,00	0,00	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00
Заводи щодо модернізації та закупівки транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, т.ч.:																			
2.2.4																			
2.2.4.1	Присвоєння номерного обозначения ЕХ2621 для екскаватора на базі трактору КОМ3-6	1 шт.	325,00	х	х	х	х	х	х	325,00	0,00	325,00	0,00	14,58	х	0,00	0,00	208,28	
Усього за підпунктом 2.2.4																			
х	х	325,00	325,00	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	325,00	0,00	325,00	0,00	14,58	х	0,00	0,00	208,28	
Інші заводи, т.ч.:																			
2.2.5																			
2.2.5.1	Присвоєння номеру JN-500 Ру-25 в кількості 1 шт. для експлуатації в тепловій камері ТК 15/1	0,00	91,95	х	х	х	х	х	х	91,95	0,00	91,95	0,00	18,20	х	0,00	0,00	61,36	
Усього за підпунктом 2.2.5																			
х	х	91,95	91,95	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	91,95	0,00	91,95	0,00	18,20	х	0,00	0,00	61,36	
Усього за пунктом 2.2																			
х	х	8 506,09	8 506,09	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	416,95	8 089,14	8 506,02	0,00	132,82	х	56,82	0,00	1 276,41	
Усього за розділом II																			
х	х	8 506,09	8 506,09	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	416,95	8 089,14	8 506,02	0,00	132,82	х	56,82	0,00	1 276,41	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
III																			
3.1																			
3.1.1																			
Х		0,00	0,00	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.1			0,00	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
3.1.2																			
Х		0,00	0,00	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.2			0,00	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
3.1.3																			
Х		0,00	0,00	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.3			0,00	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
3.2																			
3.2.1																			
Х		0,00	0,00	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.1			0,00	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
3.2.2																			
Х		0,00	0,00	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.2			0,00	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
3.2.3																			
Х		0,00	0,00	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.3			0,00	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
3.2.4																			
Х		0,00	0,00	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.4			0,00	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
3.2.5																			
Х		0,00	0,00	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.5			0,00	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
Усього за розділом III			0,00	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Х	0,00	0,00	0,00
Усього за інвестиційною програмою			8 500,00	1 805,60	6 640,49	0,00	0,00	0,00	0,00	416,95	8 089,14	8 996,02	8 581,02	0,00	78,03	Х	56,82	0,00	1 270,61

План витрат та доходи фінансування на виконання інвестиційної програми для впровадження у структуру тарифів на 12 місяців

ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

№ з/п	Найменування показу	Квитки, які впроваджуються у структуру тарифів та доходи фінансування, тис. гривень (ПДВ)				
		у тому числі				
		власні суми	амортизаційні надрукування	виробничі отримання з продажу	сума повернення коштів та відшкодувань за їх використання, що надійде підприємству у відповідному періоді	сума інших надходжень коштів, що надійде підприємству у відповідному періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	Виробничі тарифні ставки II					
1.1	Без амортизації, реконструкція та модернізація об'єктів теплоенергетики з використанням відходів та продукції згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України, з урахуванням:					
1.1.1	Витрати на виконання поточних витрат, з тимчасової роздряди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Витрати щодо забезпечення техніко-технологічних та інформаційних об'єктів роздряди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Інші заходи (якщо пов'язані з відшкодуванням відходів згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України, з урахуванням):					
1.2.1	Витрати на виконання поточних витрат, з тимчасової роздряди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Витрати щодо забезпечення техніко-технологічних та інформаційних об'єктів роздряди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Витрати щодо виробництва та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Витрати щодо модернізації та оптимізації транспортних засобів спеціального та спеціального призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Транспортні тарифні ставки II					
2.1	Без амортизації, реконструкція та модернізація об'єктів теплоенергетики з використанням відходів та продукції згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України, з урахуванням:					
2.1.1	Витрати на виконання поточних витрат, з тимчасової роздряди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Витрати щодо забезпечення техніко-технологічних та інформаційних об'єктів роздряди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Інші заходи (якщо пов'язані з відшкодуванням відходів згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України, з урахуванням):					
2.2.1	Витрати на виконання поточних витрат, з тимчасової роздряди	8 069,14	1 787,71	6 731,43	0,00	0,00
2.2.2	Витрати щодо забезпечення техніко-технологічних та інформаційних об'єктів роздряди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Витрати щодо виробництва та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Витрати щодо модернізації та оптимізації транспортних засобів спеціального та спеціального призначення	125,00	64,08	240,94	0,00	0,00
2.2.5	Інші витрати	91,95	23,79	66,10	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.2	8 506,09	1 865,60	6 640,49	0,00	0,00
	Усього за розділом II	8 506,09	1 865,60	6 640,49	0,00	0,00
III	Інші заходи тарифних ставок II					
3.1	Без амортизації, реконструкція та модернізація об'єктів теплоенергетики з використанням відходів та продукції згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України, з урахуванням:					
3.1.1	Витрати на виконання поточних витрат, з тимчасової роздряди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Витрати щодо забезпечення техніко-технологічних та інформаційних об'єктів роздряди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Інші заходи (якщо пов'язані з відшкодуванням відходів згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України, з урахуванням):					
3.2.1	Витрати на виконання поточних витрат, з тимчасової роздряди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Витрати щодо забезпечення техніко-технологічних та інформаційних об'єктів роздряди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Витрати щодо виробництва та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Витрати щодо модернізації та оптимізації транспортних засобів спеціального та спеціального призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом III	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за інвестиційною	8 506,09	1 865,60	6 640,49	0,00	0,00

Генеральний директор
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Фінансовий директор
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"



А.П. Щербань

О.І. Ревега

**Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"
станом на 01 січня 2020 року**

№ п/п	Найменування та характеристика обладнання об'єктів теплопостачання	Єдиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
1	2	3	4	5
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії	-	-	-
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	0	0
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	0
	димохів	шт.	0	0
1.2	Загальна встановлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	0	0
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	0
	димохів	Гкал/год	0	0
1.3	Середнє навантаження котелень:	-	-	-
	у номінальній період	Гкал/год	-	-
	у зимовий період	Гкал/год	-	-
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	-	-
2	Котли та хвостові поверхні парів	-	-	-
2.1	Загальна кількість котлів	шт.	0	0
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	0	0
	водогрійних з ККД менше 80 %	шт.	0	0
	водогрійних з ККД більше 80 %	шт.	0	0
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	0
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	0
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	0	0
	на газоподібному паливі	шт.	0	0
	на твердому паливі	шт.	0	0
	на рідкому паливі	шт.	0	0
2.2	Використання встановлених виробничих потужностей котлів:	0	0	0
	у номінальній період	%	-	-
	у зимовий період	%	-	-
2.3	Загальна кількість економізаторів	шт.	0	0
3	Газопровідний тракт, димова труба, очистка димових газів	-	-	-
3.1	Загальна кількість виготовлених установок, з них:	шт.	0	0
	димососів	шт.	0	0
	дутових вентиляторів (встановлених окремо)	шт.	0	0
3.2	Загальна встановлена потужність виготовлених установок	кВт	0	0
3.3	Загальна кількість з'єднаних змоніторів	шт.	0	0
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	0	0
	сталевих	шт.	0	0
	чугунних та/або залізобетонних	шт.	0	0
4	Допоміжне обладнання	-	-	-
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	0	0
4.2	Загальна кількість водонапірних установок	шт.	0	0
4.3	Загальна кількість бачків збору конденсату	шт.	0	0
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	0	0
	живильних	шт.	0	0
	мерзючих	шт.	0	0
	підключувальних	шт.	0	0
	конденсатних	шт.	0	0
	репривідних	шт.	0	0
	насосів гарячого теплопостачання (ГВП)	шт.	-	-
	циркуляційних (ГВП)	шт.	-	-
4.5	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	-	-
5	Водонапірники і водно-клітинні режими	-	-	-
5.1	Загальна кількість водонапірних установок	шт.	0	0
5.2	Загальна кількість насосів у складі водонапірних установок	шт.	0	0
5.3	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	0	0
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої	-	-	-
6.1	Загальна кількість джерелки об'єму електричної енергії:	шт.	0	0
	прямого включення	шт.	0	0
	трансформаторного включення	шт.	0	0
6.2	Загальна кількість точок об'єму електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	0	0
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6) / 0,4 кВ:	шт.	0	0
	потужністю до 630 кВА	шт.	0	0
	потужністю понад 630 кВА	шт.	0	0
6.4	Використання встановлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:	-	-	-
	у номінальній період	%	0	0
	у зимовий період	%	0	0
7	Автоматизація	-	-	-
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі:	шт.	0	0
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	0	0
	з частковою автоматизацією	шт.	0	0
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметри робочого процесу	шт.	0	0
8	Прилади об'єму теплової енергії	-	-	-
8.1	Загальна кількість приладів об'єму теплової енергії, з них:	шт.	0	0

	на джерелах теплопостачання комерційного (у складових)	шт.	0	0
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	0	0
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	0	0
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100% оснащеності, у тому числі:	шт.	0	0
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	0
	комерційного обліку	шт.	0	0
9	Транспортні засоби	-	-	-
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	0	0
	спештехніки	шт.	0	0
	вантажних автомобілів	шт.	0	0
	легкових автомобілів	шт.	0	0
10	Будівлі та споруди виробничого призначення	-	-	-
	Загальна кількість:	шт.	0	0
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі	-	-	-
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	60,269	54,084
	- підземних кабельних	км	48,815	42,630
	- підземних безкабельних	км	0,000	0,000
	- надземних	км	11,454	11,454
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	369	0
12	Місцеві (розподільчі) мережі	-	-	-
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	0,634	0,634
	- підземних	км	0,554	0,554
	- надземних	км	0,080	0,080
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	10	0
13	Мережі гарячої водопостачання (ГВП)	-	-	-
13.1	Протяжність мереж ГВП, у тому числі:	км	0,056	0,000
	- підземних	км	0,056	0,000
	- надземних	км	0,000	0,000
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)	-	-	-
	Загальна кількість ЦТП	шт.	-	-
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)	-	-	-
	Загальна кількість ІТП	шт.	1	0
16	Обладнання ІТП та ГВП	-	-	-
16.1	Загальна кількість водопідігрівачів установок	шт.	3	-
16.2	Загальна кількість бачків-деаераторів гарячої води	шт.	-	-
16.3	Загальна кількість насосів, у тому числі:	шт.	5	0
	- підземних	шт.	2	0
	- насосів ГВП	шт.	3	0
	- циркуляційних (ІВП)	шт.	-	-
16.4	Загальна установленя потужність насосів	кВт	9,7	-
17	Електропостачання та системи управління	-	-	-
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії	шт.	27	0
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	0	0
	- систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0	0
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	0	0
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП	-	-	-
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	0	0
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, у тому числі:	шт.	3	0
	- на ЦТП	шт.	0	0
	- у складових (у будинках)	шт.	3	0
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	-	-
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, у тому числі:	%	3	0
	- на ЦТП	%	-	-
	- у складових (у будинках)	%	3	0
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100% оснащеності	шт.	-	-
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100% оснащеності, у тому числі:	шт.	696	-
	- на ЦТП	шт.	-	-
	- у складових (у будинках)	шт.	696	-
19	Транспортні засоби	-	-	-
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	6	0
	- спецтехніки	шт.	6	0
	- вантажних автомобілів	шт.	0	0
	- легкових автомобілів	шт.	0	0
20	Будівлі та споруди	-	-	-
	Загальна кількість будинків (населення)	шт.	397	-
21	Опалювальна площа (населення)	тис. кв. м	3081,050	-
22	Забезпечення гарячою водою (населення)	тис. жителів	109,665	-
23	Прислуга навантаження за категоріями:	-	-	-
	- населення	Гкал/год	205,400	0,0
	- бюджетні установи	Гкал/год	25,800	0,0
	- релігійні організації	Гкал/год	0,046	0,0
	- інші	Гкал/год	181,500	0,0
		тис. Гкал	276,011	0,0
24	Фактичні рівні втрати теплової енергії	%	15,04%	0,0

Генеральний директор
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕПЛОЕНЕРГЕТИКА"

А.П. Щербань

Фінансовий директор
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕПЛОЕНЕРГЕТИКА"

О.І. Ревега



М. П.

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних

Я, Щербань Андрій Павлович, при наданні даних до Кременчуцької міської ради Полтавської області 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 підприємства.

Генеральний директор
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"



М.П.

А.П. Щербань

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних

Я, Ревега Ольга Іванівна, при наданні даних до Кременчуцької міської ради Полтавської області 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 підприємства.

Фінансовий директор
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"



М.П.

О.І. Ревега

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

На виконання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» (ст. 47 цього Закону), ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відокремило види діяльності, у тому числі з виробництва електричної та теплової енергії, і створила підприємство ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ», яке з 01 січня 2019 року проваджує господарську діяльність з виробництва теплової енергії на обладнанні Кременчуцької ТЕЦ.

Функцією транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, постачання теплової енергії до 25.04.2019 року виконували підрозділи ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», з 25.04.2019 року дані функції виконуються ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ».

Загальна структура діяльності:



Ліцензоване виробництво теплової енергії ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» здійснює на обладнанні Кременчуцької теплоелектроцентралі з комбінованим виробництвом електричної і теплової енергії. Крім Кременчуцької ТЕЦ джерелом теплової енергії є котельня, де встановлено два водогрійних котли ПТВМ-50, які з 23.11.2004 року знаходяться на консервації через зменшення споживання теплової енергії у м. Кременчук.

Об'єкти основних засобів знаходяться на балансі АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», як балансоутримувача, й оренднуються у Фонду державного майна України (Договір № 1056 від 22.09.1999 року) та знаходяться у суборенді у ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» згідно Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.2018 року (з урахуванням додаткових угод).

Теплові мережі, які передають теплову енергію від виробника – ТОВ «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.

Забезпечує транспортування теплової енергії магістральними тепловими мережами окремий підрозділ ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ».

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. Місцеві локальні мережі

складаються з цілорічних мереж, мереж центрального опалення та мереж гарячого водопостачання.

Забезпечує діяльність з транспортування місцевими (розподільчими) тепловими мережами КП «Теплоенерго» та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Теплова енергія до житлово-комунальних споживачів міста надходить по:

- магістральних теплових мережах, загальною довжиною у двохтрубному вимірі 60,2687 км;
- внутрішньоквартальних (розподільчих) мережах системи теплопостачання, що належать до комунальної власності м. Кременчука і обслуговуються КП «Теплоенерго»;
- внутрішньоквартальних (розподільчих) мережах системи теплопостачання, що належать АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на правах власності загальною довжиною 0,690 км у двохтрубному вимірі;
- внутрішньобудинкових мережах, які знаходяться на балансі споживачів та обслуговуються ними самостійно, або за допомогою керуючою компанії.

Теплові мережі за графіком роботи поділяються на цілорічні мережі, мережі централізованого опалення (ЦО) і мережі гарячого водопостачання (ГВП). Всі магістральні мережі працюють в цілорічному режимі, розподільчі мережі до ЦТП працюють в цілорічному режимі, від ЦТП до споживача поділяються на мережі ЦО і мережі ГВП.

Всі теплові мережі прокладені на відкритому повітрі, або в непрохідних каналах. Безканална прокладка теплових мереж відсутня. Внутрішньобудинкові мережі ЦО і ГВП не знаходяться на балансі підприємства.

Будівництво більшої частини теплових мереж проводилось з 1964 року. Тобто деякі ділянки тепломереж експлуатуються понад 40 років.

Крім того, ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» постачає пар тиском 16 ата і 43 ата на Кременчуцький нафтопереробний завод ПАТ «Укртатнафта».

Інвестиційною програмою ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» на 2020 рік у сфері теплопостачання передбачено вкладення коштів у розмірі 8 506,09 тис. грн без ПДВ, які будуть спрямовані на модернізацію, реконструкцію та оновлення основних фондів, що задіяні у процесі транспортування теплової енергії, підвищення надійності теплових мереж, оптимізацію технологічних витрат та втрат теплової енергії, а також підвищення якості надання послуг та рівня організації виробництва. Джерелами фінансування заходів є амортизаційні відрахування у розмірі 1 865,60 тис. грн. без ПДВ та виробничі інвестиції з прибутку – 6 640,49 тис. грн. без ПДВ.

Генеральний директор
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»

Фінансовий директор
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»



А.П. Щербань

О.І. Ревега

Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності Інвестиційної програми на 2020 рік в тарифі ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" у сфері теплопостачання

Розрахунок прогнозованих показників ефективності заходів Інвестиційної програми ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" на 2020 рік у сфері теплопостачання виконано за прикладом, який наведено на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг.

Вихідні дані для розрахунків:

- 1) Інвестиційні витрати (I): **8 506,09** тис.грн.
 2) Річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів за перший рік (CF1): **1 515,86** тис. грн.
 2) Річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів за другий та наступні роки (CF2-n): **1 270,61** тис. грн.
 3) Ставка дисконтування (r): **15,5 %**
<https://index.minfin.com.ua/banks/nbu/refinance/>
 5) Нормативний період експлуатації проекту: **15** років

Чиста приведена вартість:

$$NPV = - \frac{I_0}{(1+r)^0} + \left(\frac{CF_1}{(1+r)^1} + \frac{CF_2}{(1+r)^2} + \dots + \frac{CF_n}{(1+r)^n} \right)$$

Роки	Вихідні дані для розрахунку		Дисконтовані значення грошових потоків за роками
1	И	8 506,09	-7364,58
1	CF1	1 515,86	1312,44
2	CF2	1 270,61	952,47
3	CF3	1 270,61	824,65
4	CF4	1 270,61	713,98
5	CF5	1 270,61	618,16
6	CF6	1 270,61	535,21
7	CF7	1 270,61	463,38
8	CF8	1 270,61	401,20
9	CF9	1 270,61	347,36
10	CF10	1 270,61	300,74
11	CF11	1 270,61	260,38
12	CF12	1 270,61	225,44
13	CF13	1 270,61	195,19
14	CF14	1 270,61	168,99
15	CF17	1 270,61	146,31
NPV:			101,30

$$\begin{aligned}
 NPV = & - \frac{8\,506,09}{(1 + 0,155)^1} + \frac{1\,515,86}{(1 + 0,155)^1} + \frac{1\,270,61}{(1 + 0,155)^2} + \frac{1\,270,61}{(1 + 0,155)^3} + \\
 & + \frac{1\,270,61}{(1 + 0,155)^4} + \frac{1\,270,61}{(1 + 0,155)^5} + \frac{1\,270,61}{(1 + 0,155)^6} + \frac{1\,270,61}{(1 + 0,155)^7} + \\
 & + \frac{1\,270,61}{(1 + 0,155)^8} + \frac{1\,270,61}{(1 + 0,155)^9} + \frac{1\,270,61}{(1 + 0,155)^{10}} + \frac{1\,270,61}{(1 + 0,155)^{11}} + \\
 & + \frac{1\,270,61}{(1 + 0,155)^{12}} + \frac{1\,270,61}{(1 + 0,155)^{13}} + \frac{1\,270,61}{(1 + 0,155)^{14}} + \frac{1\,270,61}{(1 + 0,155)^{15}} + \\
 = & -7364,58 + 1312,44 + 952,47 + 824,65 + 713,98 + 618,16 +
 \end{aligned}$$

$$+ 535,21 + 463,38 + 401,20 + 347,36 + 300,74 + 260,38 + 225,44 +$$

$$+ 195,19 + 168,99 + 146,31 = 101,30$$

Внутрішня норма дохідності складе:

Для розрахунку внутрішньої норми дохідності інвестиційної програми за рекомендаціями Комісії використаємо функцію ВСД програмного комплексу Microsoft Excel:

Роки	Вихідні дані для розрахунку	
1	I	-8 506,09
1	CF1	1 515,86
2	CF2	1 270,61
3	CF3	1 270,61
4	CF4	1 270,61
5	CF5	1 270,61
6	CF6	1 270,61
7	CF7	1 270,61
8	CF8	1 270,61
9	CF9	1 270,61
10	CF10	1 270,61
11	CF11	1 270,61
12	CF12	1 270,61
13	CF13	1 270,61
14	CF14	1 270,61
15	CF15	1 270,61
IRR:		13%

Дисконтований період окупності:

Для розрахунку дисконтованого періоду окупності Інвестиційної програми перерахуємо грошові потоки в вид поточних вартостей для кожного року за формулою (1) та визначимо період, коли інвестиція окупається шляхом додавання перерахованих грошових потоків за формулою (2) поки загальна сума дисконтованих доходів не буде більше дисконтованих інвестиційних втрат, які дорівнюють розміру дисконтованих інвестицій, тобто :

$$\sum PVs > I1 > 7364,58$$

$$(1) PVs = CFs / (1 + r)^ n ; (2) \sum PVs = PV1 + PV2 + PV3 + ... + PVs$$

Роки	Вихідні дані для розрахунку		Дисконтовані значення грошових потоків за роками	
1	CF1	1 515,86	PV1	1312,44
2	CF2	1 270,61	PV2	952,47
3	CF3	1 270,61	PV3	824,65
4	CF4	1 270,61	PV4	713,98
5	CF5	1 270,61	PV5	618,16
6	CF6	1 270,61	PV6	535,21
7	CF7	1 270,61	PV7	463,38

8	CF8	1 270,61	PV8	401,20
9	CF9	1 270,61	PV9	347,36
10	CF10	1 270,61	PV10	300,74
11	CF11	1 270,61	PV11	260,38
12	CF12	1 270,61	PV12	225,44
13	CF13	1 270,61	PV13	195,19
14	CF14	1 270,61	PV14	168,99
15	CF17	1 270,61	PV17	146,31

Сума дисконтованих доходів за 15 років: 7 465,88 тис. грн.
що більше розміру дисконтованих інвестицій (7 364,58 тис. грн.)
і це означає, що відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться раніше 15 років.

Якщо припустити, що приплив коштів надходить рівномірно на протязі всього періоду (за умовчанням передбачається, що кошти надходять у кінці періоду), то можна обчислити залишок від 15 -го року

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

$$\text{Залишок 15 -го року: } 1 - (7 465,88 - 7 364,58) / 146,31 = 0,69238 = 0,308$$

Розрахунок дисконтованого періоду окупності:

$$DPP = 14 + 0,308 = 14,308 \text{ років}$$

Індекс прибутковості:

$$PI = \sum \frac{CF_{1-25}}{(1+r)^{1-25}} / \frac{I_1}{(1+r)^1} = 7 465,88 / 7 364,58 = 1,014$$

Генеральний директор
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

А.П. Щербань

Фінансовий директор
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

О.І. Ревера



Аналіз впливу результатів реалізації інвестиційної програми на структуру тарифу у прогнозованому періоді
по ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

без ПДВ

№п/п	Категорії споживачів	Тариф на теплову енергію	Тариф на теплову енергію після реалізації ІП	Відхилення тарифу після реалізації ІП від тарифу на теплову енергію	
		грн/Гкал	грн/Гкал	грн/Гкал	%
1	Населення	1 638,99	1 638,88	-0,12	-0,01
2	Бюджет	1 698,01	1 697,89	-0,12	-0,01
3	Інші	1 696,60	1 696,49	-0,11	-0,01
4	Релігія	1 656,64	1 656,53	-0,11	-0,01
5	Середньозважений тариф	1 647,40	1 647,29	-0,11	-0,01

ДОВІДКА

Об'єкти основних засобів, на яких будуть виконуватись роботи, передбачені у складі Інвестиційної програми на 2020 рік ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» у сфері теплопостачання, знаходяться на балансі АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», як балансоутримувача, й орендуються у Фонду державного майна України (Договір № 1056 від 22.09.1999 року) та знаходяться у суборенді у ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» згідно Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.2018 року (з урахуванням додаткових угод), а саме:

1) ділянка теплової мережі № 4 діаметром 426, 325, 219 мм від ТК 4/5 до ТК 4/20 та від ТК 4/17 в бік ТК 8/1 до нерухомої опори Н2 по вул. Шевченко, вул. 1905р. (ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13).

Згідно п.п. 5.3 Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.2018 року до обов'язків суборендаря належить «Своєчасно здійснювати за власний рахунок капітальний та поточний ремонт Об'єкта суборенди».

Генеральний директор
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»

А.П. Щербань

Фінансовий директор
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»

О.І. Ревага



ДОВІДКА

про зобов'язання ліцензіата щодо досягнення очікуваних результатів реалізації Інвестиційної програми ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» на 2020 рік

Відповідно до Інвестиційної програми ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» на 2020 рік заплановано здійснити реконструкцію ділянок магістральних теплових мереж з використанням матеріалів, які мають удосконалені технічні та якісні характеристики, а саме сталеві труби ізольовані матами прошивними із супертонкого скловолокна покритих тканиною скляною ізоляційною.

В результаті реалізації Інвестиційної програми ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» на 2020 рік має відбутися:

- економія природного газу в обсязі – 36,72 тон умовного палива;
- економія електроенергії в обсязі – 20,45 тон умовного палива;
- зменшення викидів забруднюючих речовин у навколишнє середовище, а саме діоксиду вуглецю в кількості – 96,38 тон/рік, оксидів азоту (у перерахунку на діоксид азоту) – 0,144 тон/рік.

Заплановані заходи програми, насамперед, спрямовані на покращення та розвиток інфраструктури житлово-комунального господарства міста Кременчука у сфері теплопостачання, що в свою чергу дасть можливість забезпечити жителів більш якісним, надійним та безперебійним теплопостачанням, а також дасть можливість здійснення оперативного виконання ремонтних робіт, усунення аварійних ситуацій.

Генеральний директор
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»

Фінансовий директор
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»



А.П. Щербань

О.І. Ревега

**Заміна ділянки теплової мережі №4 діаметром 426, 325, 219 мм від ТК 4/5 до ТК 4/20 та від ТК 4/17 в бік ТК 8/1 до нерухомої опори Н2 по вул. Шевченко, вул. 1905р., довжиною 1010х2=2020 м.п.
(I етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною 438,5х2=877м)**

Заміна ділянки теплової мережі №4 діаметром 426, 325, 219 мм від ТК 4/5 до ТК 4/20 та від ТК 4/17 в бік ТК 8/1 до нерухомої опори Н2 по вул. Шевченко, вул. 1905р., довжиною 1010x2=2020 м.п. (I етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною 438,5x2=877м)

Тепломагістраль № 4 збудована за проектом Полтавської філії "Укргорстройпроект" та здана в експлуатацію в 1978 році. Термін експлуатації 40 років.

Магістральна тепла мережа № 4 є однією з головних артерій транспортування теплоносія до споживачів значної частини центральної частини міста Кременчука. Тобто, у випадку необхідності виводу в ремонт ділянки трубопроводу від ТК 4/5 до ТК 4/13 в опалювальний сезон, довелося б припинити подачу теплоносія значній частині споживачів центральної частини міста Кременчук (2 дошкільних закладу, 1 – навчальних заклади, 1 – лікувальний заклад (обласний шкіро-венеричний диспансер), 76 багатоквартирних будинків) з кількістю мешканців більш ніж 7 тис. осіб, що може привести до непередбачених наслідків.

Більшість пошкоджень виявлялись під час гідравлічних випробувань. Наявність пошкоджень підтверджується протоколами й актами гідравлічних випробувань №№ 3/10, 8/11, 3/13, 3/14, 4/16, 5/16, 3/17, 3/18, 4/18. Всі пошкодження усувалися персоналом району теплових мереж накладанням латок або перезварюванням швів.

Під час обстежень трубопроводів тепломагістралі № 4 регулярно виявляється зовнішня корозія, зменшення товщини стінки трубопроводу подавального на 28-67%, оборотного на 2-66% (Акт обстеження тепломережі № 4 от 02.08.2016г, висновок № 140 від 10.10.2018р., висновок № 107 від 16.08.2018р., висновок № 68 від 13.07.2018р., висновок № 101 від 13.08.2018р).

Подальша експлуатація даної ділянки трубопроводу без заміни призведе до виникнення аварійних ситуацій, а також, крім припинення теплозабезпечення споживачів, до фінансових втрат під час виконання аварійних робіт пов'язаних з:

- витратами матеріалів та обладнання для аварійного ремонту трубопроводу;
- втратами теплоносія при відключенні ділянки та його зливу;
- можливими судовими позовами споживачів;
- додатковими втратами на благоустрій місця проведення ремонтних робіт після закінчення ремонту.

Роботи виконуються згідно «Проекту з реконструкції теплової мережі № 4 діаметром 426, 325, 219 мм по вул. Шевченко, вул. 1905р., довжиною 1010x2=2020 м.п», розробку якого передбачено Інвестиційною програмою 2018 року у сфері теплопостачання філії Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

При заміні ділянки теплової магістралі передбачено застосування сталевих не ізольованих труб діаметром 426x10 мм ГОСТ 20295-85 з граничними параметрами Р=25 кгс/см², t=150°C і які відповідають нормативу «Правила охорони праці під час експлуатації обладнання, що працює під тиском», також роботи заміни дефектного обладнання теплових камер, які розташовані на ділянці тепломережі яка підлягає заміні.

Виконання робіт по «Проекту з реконструкції теплової мережі № 4 діаметром 426, 325, 219 мм по вул. Шевченко, вул. 1905р., довжиною 1010x2=2020 м.п», а саме в частині робіт на ділянці від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною 438,5x2=877м зменшить кількість пошкоджень на тепловій мережі даної ділянки, а також значно поліпшить надійність та безаварійність теплозабезпечення споживачів центральної частини міста.

Рішенням Кременчуцької міської ради від 13.12.2018 року була погоджена Інвестиційна програма на 2019 рік ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» у сфері теплопостачання, у складі якої було заплановано виконання заходу «Заміна ділянки теплової мережі №4 діаметром 426, 325, 219 мм від ТК 4/5 до ТК 4/20 та від ТК 4/17 в бік ТК 8/1 до нерухомої опори Н2 по вул. Шевченко, вул. 1905р., довжиною 1010x2=2020 м.п. (I етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/14, довжиною 489x2=978м)», але у зв'язку із фактичним надходженням коштів від реалізації теплової енергії у 2019 році реалізація заходу із зменшеними обсягами виконання робіт перенесена на 2020 рік та включена до переліку Інвестиційної програми на 2020 рік ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ» у сфері теплопостачання.



«УТВЕРЖДАЮ»
 Заместитель директора – главный инженер
 Кременчугской ТЭЦ
 ОАО «Полтаваоблэнерго»
 С. С. Солдатов
 «15» 06 2010г.

ПРОТОКОЛ №3/10.

гидравлических испытаний до ремонта тепломагистралей центральной части города
 от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК15/8), 15, 18, 23, 25,
 оборудование ПНС №1 и ПНС №4.

г. Кременчуг

15.06.10г.

Комиссия в составе: председателя комиссии – начальник РТС Лазоренко В. Н.,
 членов комиссии: заместителя начальника РТС Сафонкина В.В., заместителя начальника
 РТС по ремонту Могиленко В.Г., ст. мастера РТС Лаловок А.А., инженера КИП и А Яковлева
 Е.К. составила данный протокол в том, что 15.06.10 г. выполнены гидравлические
 испытания на прочность и плотность тепломагистралей №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК
 14/5 до ТК 15/8), 15, 18, 23, 25, оборудования ПНС №1, ПНС №4.

Испытания выполнены при следующих условиях:

трубопроводы магистральных тепловых сетей опрессованы на $P=18 \text{ кгс/см}^2$ с выдержкой 20
 минут и фактическим расходом подпитки $10 \text{ м}^3/\text{ч}$ при норме $4 \text{ м}^3/\text{ч}$. После снижения
 давления до $P=12 \text{ кгс/см}^2$ произведен осмотр тепломагистралей.

Результаты испытаний: при осмотре тепломагистралей после гидравлической
 опрессовки были выявлены следующие дефекты:

№ п/п	№ ТК	Наименование дефектов.
1	1/7	Прокапывает грундбукса задвижки №357 Ду 500.
2.	1/19	Прокапывает грундбукса задвижки №379 Ду 50 на отпайке на гостиницу «Онтарио».
3.	1/11	Порыв на подающем трубопроводе Ду 500
4.	2/2	Прокапывает задвижка по сальнику на подаче №179 Ду 100
5.	2/1	На обратном трубопроводе пропускает дренаж Др 184 Ду 50.
6.	2/4- 2/5	Порыв подающего трубопровода
7.	2/7	Прокапывают 2 компенсатора Ду 350 со стороны ТК 2/8.
8.	2/12	Прокапывает компенсатор Ду 300 на подающем трубопроводе от ТК 2/13.
9.	2/16 – 2/17	Свищ на обратном трубопроводе
10.	3/3	Прокапывает грундбукса задвижки № 117 Ду 200.
11.	4/1	Течь по разьему крышки задвижки №157 Ду 100.
12.	4/7	Прокапывает грундбуксы задвижек № 169 и №170
13.	4/10	Свищ на обратном трубопроводе на 10 часов.
14.	4/8	Прокапывает компенсатор Ду 400 на обратном трубопроводе.
15.	4/13	Прокапывает грундбукса задвижки №173 Ду 50.
16.	4/14	Прокапывают грундбуксы задвижек № 175 и 176 Ду 150.
17.	4/17	Прокапывает компенсатор Ду 300 на подающем трубопроводе.
18.	4/17	Свищ на подающем трубопроводе Ду 300 отпайки на тепломагистраль №8.
19.	4/20	Прокапывает грундбукса задвижки № 252 Ду 400.

20.	5/3	Течь фланцевого соединения на перемычке Ду 50. Прокапывают фланцевые соединения и разъем задвижки № 219 Ду 250. Пропускает дренаж Др-200 Ду 40.
21.	7/3	Прокапывает воздушник В-189 Ду 25.
22.	9/2	Течь воздушников В-195, В-196 Ду 32.
23.	15/13	Прокапывает грундбукса задвижки №355 Ду 500.
24.	15/22	Прокапывает дренаж ДР-170 Ду 150.
25.	15/9	Прокапывает сальниковый компенсатор Ду 500 на обратном трубопроводе со стороны ТК 15/10.
26.	15/14	Свищ на стакане сальникового компенсатора Ду 500 на подающем трубопроводе.
27.	25/6	Прокапывает дренаж Др-218 Ду100.

Тепломагистрالی центральной части города от ТК 10/65 №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 14 (от ТК 14/5 до ТК 15/8), 15, 18, 23, 25, оборудование ПНС №1 и ПНС №4 гидравлические испытания выдержали в течение установленного «Программой...» времени.

Тепломагистрالی центральной части города выведена в ремонт с 21.06.10г. согласно графика.

Диаграммы гидравлических испытаний прилагаются.

Подписи:

Председатель комиссии:

Члены комиссии:

Лазоренко В. Н.

Сафонкин В. В.

Могиленко В. Г.

Лаповск А. А.

Яковлев Е. К.



ТООВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
ДЛЯ «КРЕМЛІНУЦЬКА ТЕЦ»
ДОКУМЕНТИ ОРИГІНАЛОМ
 на ч. 1 ст. 64 Закону про правовий статус юридичного відділу

В. В. Чубак
 (підпис)

20 р.



« УТВЕРЖДАЮ »:
 Главный инженер Кременчугской ТЭЦ
 ПАО «Полтаваоблэнерго»
 Солдатов С.С.
 « 24 » 07 2011г.

АКТ №8/11

гидравлических испытаний до ремонта тепломагистралей центральной части города от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 18, 23, 25.

г.Кременчуг

27.07.2011г.

Комиссия в составе: председателя комиссии - начальника РТС Лазоренко В.Н., членов комиссии: зам. начальника РТС по ремонту Могиленко В.Г., мастера РТС Филлипа Д.В., инженера КИП и А Яковлева Е. К., составила данный протокол в том, что 26.07.11 г. выполнены гидравлические испытания на прочность и плотность т/магистралей №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 18, 23, 25.

Испытания выполнены при следующих условиях:

Трубопроводы магистральных тепловых сетей опрессованы на $P=18 \text{ кг/см}^2$ с выдержкой 20 минут и фактическим расходом подпитки - $23 \text{ м}^3/\text{ч}$ при норме $4 \text{ м}^3/\text{ч}$. После снижения давления до $P=16 \text{ кг/см}^2$ произведен осмотр т/магистралей.

Результаты испытаний: при осмотре т/магистралей после гидравлической опрессовки были выявлены следующие дефекты:

№ п/п	№ ТК	Наименование дефектов.
1.	1/4	Свищ в сторону 1/5 на обратном трубопроводе Ду500 на расст 12 м
2.	1/7А	Прокапывает грундбукса задвижки № 357 Ду 500
3.	1/8А	Прокапывает грундбукса задвижки № 154 Ду 150
4.	1/9	Прокапывает компенсатор Ду500 на подающем трубопроводе
5.	1/11	Свищ в сторону 1/10 на подающем трубопроводе Ду 500
6.	1/13	Свищ в сторону 1/14 на обратном трубопроводе Ду на расстоянии 2.5м
7.	1/18	Свищ со стороны ТК 1/17 по подающему трубопроводу Ду 400
8.	1/15	Прокапывает грундбукса воздушника № 56 Ду 50
9.	2/1	Свищ на подающем трубопроводе со стороны 2/2
10.	2/7	Течь компенсатора Ду 350 обратного трубопровода со стороны города
11.	2/12	Течь компенсатора Ду 300 подающего трубопровода со стороны города
12.	2/14	Свищ на неподвижной опоре по подающему трубопроводу Ду 300
13.	2/16	Прокапывает грундбукса задвижки №204 ДУ80
14.	3/3	Прокапывает грундбукса задвижки №117 ДУ200
15.	4/11	Свищ на корпусе сальникового компенсатора Ду 400 на обр. тр-де.
16.	4/8	Прокапывает компенсатор Ду 400 на обратном трубопроводе
17.	4/8	Свищ после задвижки № 155 Ду 300
18.	4/15	Свищ на корпусе сальникового компенсатора Ду 400 на под. тр-де.
19.	5/3	Пробита прокладка по крышке задвижки № 219 Ду250
20.	7/2	Свищ на дренаже № 260 Ду 100
21.	9/2	Течь воздушника №195 ДУ 32.
22.	15/4	Свищ на патрубке дренажа ДР-173 ДУ100.
23.	15/7	Прокапывает по фланцевому соединению дренаж №175 Ду 100
24.	18/1	Прокапывает задвижка № 147 Ду 300 по крышке

25.	23/2	Прокапывают компенсаторы Ду 300 подача и обратка со стороны города
26.	23/5	Прокапывает компенсатор на подаче Ду 300
27.	25/6	Прокапывает задвижка № 371 Ду 400 по грундбуксе
28.	25/1	Свищ на втором П-образном компенсаторе на воздушнике № 203

Тепломагистрالی центральной части города от ТК 10/65 №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 18, 23, 25 гидравлические испытания выдержали в течение установленного «Программой...» времени.

Тепломагистрالی центральной части города выведена в ремонт с 28.07.2011 года согласно графика.

Диаграммы гидравлических испытаний прилагаются.

Подписи:

Председатель комиссии

Члены комиссии

Лазоренко В. Н.

Могиленко В. Г.

Филипп Д. В.

Яковлев Е. К.



« УТВЕРЖДАЮ:»

В.и.о. главного инженера Кременчугской ТЭЦ
ПАО «Голтаваоблэнерго»
Вертепный О.В.
2013г.

АКТ №3/13

гидравлических испытаний до ремонта тепломагистралей центральной части города
от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 18, 23, 25

г Кременчуг

06.06.2013г.

Комиссия в составе: председателя комиссии - начальника РТС Лазоренко В.Н., членов комиссии: зам. начальника РТС по ремонту Костенко В.Л., мастера РТС Филиппа Д.В., мастера РТС Баранника Р.В., составила данный акт в том, что 04.06.2013г. выполнены гидравлические испытания на прочность и плотность т/магистралей №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 18, 23, 25.

Испытания выполнены при следующих условиях:

Трубопроводы магистральных тепловых сетей опрессованы на P=18 кг/см² с выдержкой 20 минут и фактическим расходом подпитки - 23 м³/ч при норме 4м³/ч. После снижения давления до P=15 кг/см² произведен осмотр т/магистралей.

Результаты испытаний, при осмотре т/магистралей после гидравлической опрессовки были выявлены следующие дефекты:

№ п/п	№ ТК	Наименование дефектов
1.	1/8-1/9	Свищ на обратном трубопроводе на расстоянии 6м от ТК1/9 в сторону ТК1/8.
2.	1/17-1/18	Порыв на подающем трубопроводе Ду400 на расстоянии 8-12м от Т1/18 в сторону ТК1/17.
3.	1/22	Прокапывает компенсатор Ду300 на подающем трубопроводе.
4.	1/23	Прокапывают грундбоксы задвижек №241, 242 Ду150.
5.	2/1	Прокапывает грундбукса задвижки №178 Ду500
6.		Прокапывает дренажная задвижка №183 Ду50.
7.	2/2	Прокапывает грундбукса задвижки №179 Ду100.
8.	2/5	Прокапывают грундбоксы задвижек №183, 184 Ду200.
9.	2/7	Прокапывает компенсатор Ду400 на подающем трубопроводе.
10.		Прокапывает грундбукса задвижки №185 Ду350.
11.	2/12	Прокапывают компенсаторы Ду350 на подающем и обратном трубопроводах.
12.	4/1	Течь по разъему секционной задвижки № 157 Ду 400.
13.	4/8	Свищ на отводе подающего трубопровода Ду300 на отпайке на кв. №88
14.	4/10	Свищ на обратном трубопроводе Ду400
15.	4/11	Прокапывает компенсатор Ду400 на подающем трубопроводе
16.	4/13	Течь по разъему секционной задвижки № 173 Ду50
17.	4/14	Прокапывают грундбоксы задвижек №165, 166 Ду200.
18.		Запотевание подающего трубопровода Ду400 на 12ч.
19.	4/20	Прокапывает по разъему секционная задвижка № 252 Ду200.
20.	5/1	Запотевание корпуса задвижки №215 Ду100.
21.	8/1	Прокапывает грундбукса задвижки №245 Ду200
22.	8/1	Прокапывает грундбукса задвижки №329 Ду100.
23.	15/8	Свищ на байпасе Ду50 секционной задвижки №347 со стороны ТК15/9
24.	15/13	Прокапывает компенсатор Ду500 на подающем трубопроводе.
25.	15/22	Свищ на сварочном шве дренажной задвижки №169 Ду150 в месте врезки в основной трубопровод.
26.	23/3	Прокапывает компенсатор Ду300 на обратном трубопроводе.

Тепломагистралей центральной части города от ТК 10/65 №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 18, 23, 25 гидравлические испытания выдержали в течение установленного «Программой ...» времени

Тепломагистралей центральной части города выведены в ремонт с 07.06.2013г. согласно графику. Диаграммы гидравлических испытаний прилагаются.



Председатель комиссии

Члены комиссии

по ответственности

«ОРИГИНАЛОМ»

юридического відділу

Handwritten signatures of the commission members.

Лазоренко В. Н.

Костенко В.Л.

Филипп Д. В.

Баранник Р.В.



КРЕМЕНЧУГСКА ТЕЦ
 КОМПЕТЕНТНОГО ВИПОВІДАЛЬНОСТІ
 ЮРИДИЧНОГО ВІДДІЛУ
 Д.В. Червоний
 20

« УТВЕРЖДАЮ »:
 Главный инженер
 Кременчугской ТЭЦ

Вертешный О.В.
 « 15 » 06 2014г.

АКТ № 3/14

гидравлических испытаний до ремонта тепломагистралей центральной части города от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК15/8), 15, 23, 25.

г.Кременчуг

09.06.2014г.

Комиссия в составе: председателя комиссии - начальника РТС Блишюк В.Г., членов комиссии: зам. начальника РТС по ремонту Костенко В.Л., ст. мастера РТС Лаповок А.А., мастера РТС Чильдинова А. В., составила данный акт в том, что с 03.06.2014г. по 05.06.14 выполнены гидравлические испытания на прочность и плотность т/магистралей №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25.

Испытания выполнены при следующих условиях:

Трубопроводы магистральных тепловых сетей центральной части города опрессованы на P=18 кг/см² с выдержкой 20 минут и фактическим расходом подпитки - 9 м³/ч при норме 4м³/ч. После снижения давления до P=16 кг/см² произведен осмотр т/магистралей.

Результаты испытаний: при осмотре т/магистралей после гидравлической опрессовки были выявлены следующие дефекты:

№ п/п	№ ТК	Наименование дефектов
1.	1/8-1/9	Свищ на обратном трубопроводе Ду500 на расстоянии 5м от ТК 1/9 в сторону ТК 1/8.
2.	1/12	Прокапывает компенсатор Ду400 на обратном трубопроводе
3.	1/19	Прокапывает по фундаментам секционная задвижка № 236 Ду300 на обратном трубопроводе.
4.	1/22	Прокапывает компенсатор Ду300 на подающем трубопроводе.
5.	2/1	Прокапывает по сальнику задвижка № 177 Ду500 на подающем трубопроводе.
6.	2/5	Прокапывают по сальнику задвижки № 183, 184 Ду200 на подающем и обратном трубопроводе. Прокапывает воздушник В-192 Ду80 на подающем трубопроводе.
7.	2/7	Прокапывает по разьему задвижка № 214 Ду350 на обратном трубопроводе. Прокапывает компенсатор Ду350 на обратном трубопроводе.
8.	2/12	Прокапывают компенсаторы Ду300 на подающем и обратном трубопроводах.
9.	4/3	Свищ на обратном трубопроводе на дренажном патрубке Ду50 перед задвижкой Др192.
10.	4/5	Свищ на подающем и обратном трубопроводах Ду400.
11.	4/8	Прокапывает компенсатор Ду400 на обратном трубопроводе.
12.	4/11	Прокапывает компенсатор Ду400 на подающем трубопроводе.
13.	4/12	Свищ на отпайке перед задвижкой № 171 Ду50 на подающем трубопроводе.
14.	4/19	Прокапывает дренаж Др198 Ду80 на обратном трубопроводе.

15.	4/20	Прокапывает по фланцу задвижка № 251 Ду200 на подающем трубопроводе. Прокапывают перемычки Пр251, 252 Ду50 на подающем и обратном трубопроводах.
16.	5/3	Запотевание на отпайке Ду200 на фланцевом соединении перед задвижкой № 219 на квартал 121.
17.	8/1	Прокапывают на отпайке задвижки № 329, 330 Ду100 на подающем и обратном трубопроводах.
18.	9/2	Прокапывают воздушники В-195, 196 Ду32 на подающем и обратном трубопроводах.
19.	14/8	Прокапывает дренаж Др158 Ду100 на обратном трубопроводе.
20.	15/9	Прокапывает компенсатор Ду400 на обратном трубопроводе.
21.	23/1	Прокапывает дренаж Др159 Ду100 на подающем трубопроводе.
22.	25/1	Прокапывают дренажи Др 269, 270 Ду100 на подающем и обратном трубопроводах.

Тепломагистраль центральной части города от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25 гидравлические испытания выдержали в течение установленного «Программой...» времени. Тепломагистраль центральной части города выведена в ремонт с 02.06.2014г. согласно графика. Диаграммы гидравлических испытаний прилагаются.

Председатель комиссии

Члены комиссии

Близнюк В.Г.

Костенко В.Л.

Лановок А.А.

Чильдинов А.В.



Д.В. Чильдинов
(підпис)
20__ р.



...енною відповідальністю
...УЦЬКА ТЕЦЬ»
...РИГНАЛОМ
...ричного відділу
О.В. Вертепний
(підпис)
20 р.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
Кременчугской ТЭЦ

О.В. Вертепний
«14» 06 2016г.

АКТ № 04/16

гидравлических испытаний до ремонта тепломагистралей центральной части города
от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК15/8), 15, 23, 25.

г. Кременчуг

07.06.2016г.

Комиссия в составе: председателя комиссии - начальника РТС Головки А.И.
членов комиссии: зам. начальника РТС по ремонту Костенко В.Л., ст. мастера РТС
Лаповок А.А., мастера РТС Чильдинова А.В. составила данный акт в том, что 07.06.2016г.
выполнены гидравлические испытания на прочность и плотность т/магистралей №1, 2, 3, 4,
5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25.

Испытания выполнены при следующих условиях:

Трубопроводы магистральных тепловых сетей центральной части города опрессованы
на $P=18 \text{ кг/см}^2$ с выдержкой 20 минут и фактическим расходом подпитки - $5 \text{ м}^3/\text{ч}$ при норме
 $4 \text{ м}^3/\text{ч}$. После снижения давления до $P=16 \text{ кгс/см}^2$ произведен осмотр т/магистралей.


Результаты испытаний: при осмотре т/магистралей после гидравлической
опрессовки были выявлены следующие дефекты:

№ п/п	№ ТК	Наименование дефектов
1.	1/15	Прокапывает по сальнику воздушник В55 Ду50
2.	1/17	Прокапывает компенсатор Ду400 на подающем трубопроводе со стороны города.
3.	1/20	Прокапывает по сальнику задвижка № 242 Ду150
4.	10/65 - РТС	Порыв подающего трубопровода Ду500 на расстоянии 1м от ТК10/65 в сторону РТС
5.	2/7	Прокапывает по сальнику задвижка № 214 Ду350
6.	2/8	Прокапывает по сальнику задвижка № 187 Ду150
7.	2/12	Прокапывает компенсатор Ду300 на подающем трубопроводе со стороны города.
8.	2/16	Прокапывает по сальнику задвижка № 203 Ду80
9.	2/18	Прокапывает по сальнику задвижка № 208 Ду200
10.	4/1	Прокапывает по сальнику задвижка № 157, 158 Ду400
11.	4/2	Прокапывает по сальнику задвижка № 161 Ду100
12.	4/8	Прокапывает компенсатор Ду400 на обратном трубопроводе. Прокапывает по сальнику задвижка № 156 Ду300
13.	4/9	Прокапывает по сальнику дренажная задвижка Др 194 Ду100 Свищ на корпусе дренажной задвижки Др 193 Ду100
14.	4/14	Прокапывает по сальнику задвижка № 175 Ду150
15.	4/17	Свищ на подающем трубопроводе Ду300 за НО. после отвода на 12 часов на отпайке на т/маг №8
16.	4/19	Прокапывает по сальнику дренажная задвижка Др 197 Ду80
17.	4/20	Прокапывают по фланцевому соединению задвижки Пр-251, Пр-252 Ду 50 на перемычке
18.	5/1	Запотевания сварочного шва 11 и 21 час на обратном трубопроводе Ду300 Запотевание сварочного шва задвижки №215 Ду100 отпайка 120кв.


19.	5/3:	Запотевание сварочного шва на патрубке задвижки №217 Ду150 в месте врезки в подающий трубопровод ДУ 300 на 12.00часе на отпайку 120кв. Запотевание на ответном фланце по сварочному шву задвижки №221 Ду 300 на 11.00 час на отпайке 130кв.
20.	1/6-7/2	Свищ на подающем трубопроводе Ду300 на расстоянии 12м от ТК 7/2 в сторону ТК 1/6
21.	7/2	Прокапывают по сальнику задвижки № 129,130 Ду300
22.	7/4	Прокапывают по сальнику задвижки № 131,132 Ду200
23.	7/2-7/3	Свищ на подающем трубопроводе Ду300 на расстоянии 1м от ТК 7/3 в сторону ТК 7/2
24.	8/1	Прокапывает по сальнику задвижка № 329 Ду100
25.	15/14	Свищ на подающем труб-де Ду500 в районе НО 15час
26.	25/1	Прокапывает по сальнику задвижка № 367 Ду500

Тепломагистраль центральной части города от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25 гидравлические испытания выдержали в течение установленного «Программой...» времени. Тепломагистраль центральной части города выведены в ремонт с 08.06.2016г. согласно графику. Диаграммы гидравлических испытаний прилагаются.


Председатель
комиссии
Члены комиссии



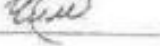
А.И. Головкин



В.Л. Костенко



А.А. Лаповок



А.В. Чильдинов





МЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
 «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»
 ОРИГІНАЛОМ
 юридичного відділу
 О.В. Червоної
 (прізвище)
 20 р.

УТВЕРЖДАЮ:
 /
 Главный инженер
 Кременчугской ТЭЦ

О.В. Веретный

« 14 » 07 2016г.

АКТ № 05/16

гидравлических испытаний после ремонта тепломагистралей центральной части города
 от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25.

г. Кременчуг

14.07.2016 г.

Комиссия в составе: председателя комиссии - начальника РТС Головки А.И., членов комиссии: зам. начальника РТС по ремонту Костенко В.Л., мастера РТС Чильдиновз А.В., инженера КИПиА Яковлева Е.К. составила данный акт в том, что 11.07.2016 - 12.07.2016г. выполнены гидравлические испытания на прочность и плотность т/магистралей центральной части города № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25.

Испытания выполнены при следующих условиях:

Трубопроводы магистральных тепловых сетей опрессованы на $P=16 \text{ кг/см}^2$ с выдержкой 20 минут и фактическим расходом подпитки - $3 \text{ м}^3/\text{ч}$ при норме $4 \text{ м}^3/\text{ч}$. После снижения давления до $P=12 \text{ кг/см}^2$ произведен осмотр т/магистралей.

Результаты испытаний: при осмотре т/магистралей после гидравлической опрессовки были выявлены следующие дефекты:

№ п/п	№ ТК	Наименование дефектов
1.	1/12	Прокапывают по сальнику секционные задвижки № 225,226 Ду400.
2.	1/8 - 7/2	Свищ на обратном тр-де Ду 350 на расстоянии 7м от ТК 1/6 в сторону ТК 7/2.
3.	1/22	Свищ на обратном тр-де Ду300 в районе Н.О.
4.	1/23	Прокапывают по сальнику секционные № 241,242 Ду50.
5.	2/1	Прокапывает по сальнику дренажная задвижка Др-183 Ду50.
6.	2/14	Прокапывает по сальнику дренажная задвижка Др-266 Ду50.
7.	4/3	Свищ на корпусе сальникового компенсатора подающего трубопровода Ду400.
8.	4/9	Свищ на сварочном шве дренажной задвижки Др-193 Ду100.
9.	4/10 - 4/11	Порыв обратного тр-да на расстоянии 67м от ТК 4/10 в сторону ТК 4/11.
10.	4/17	Порыв на подающем трубопроводе Ду300 в Н.О. на отпайке на т/маг № 6.
11.	4/18	Прокапывает по сальнику воздушник В-201, Ду50.
12.	5/1	Запотевание сварочного шва подающего трубопровода Ду300.
13.	5/3	Свищ на подающем тр-де Ду300 в районе задвижки № 221 Ду300 на отпайке 130 квартала.
14.	9/2	Прокапывают по сальнику воздушники В-195, В-196, Ду32.
15.	15/14	Прокапывает компенсатор Ду500 на подающем трубопроводе со стороны ТЭЦ.
16.	15/16	Прокапывает по сальнику задвижка № 145 Ду200.
17.	15/22	Прокапывает по сальнику дренажная задвижка Др-170 Ду150.
18.	3/2-3/3	Свищ на обратном тр-де Ду 200 на расстоянии 10м от ТК 3/2 в сторону ТК 3/3.

19.	1/4-1/5	Свищ на подающем и обратном тр-дах Ду500 на расстоянии 12м от ТК 1/4 в сторону ТК 1/5.
20.	7/2-7/3	Свищ на подающем тр-де Ду350 на расстоянии 15м от ТК 7/3 в сторону ТК 7/2.

Тепломагистрالی центральной части города от ТК 10/65 №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25 гидравлические испытания выдержали в течение установленного «Программой...» времени. После устранения дефектов вышеуказанные тепломагистрالی включены в работу 16.07.2016 г.

Диаграммы гидравлических испытаний прилагаются.

Подписи:

Председатель комиссии

Головко А.И.

Члены комиссии

Костенко В.Л.

Чильдинов А.В.

Яковлев Е.К.



НЕ НЕСЕ ЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНОСТЮ
 «КИЇВСЬКА ТЕЦ»
 КОМП'ЮТЕРНИЙ ОРИГІНАЛОМ
 ЮРИДИЧНОГО ВІДДІЛУ
 О.В. Червона
 (проділ 1)



МЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНОСТЮ
КРЕМЕНЧУГСКА ТЕЦЬ
ОРИГІНАЛОМ
ЮРИДИЧНОГО ВІДДІЛУ
О.В. Червона
(підпис)
20 р.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
Кременчугской ТЭЦ
О.В. Вергелный
«16» 06 2017г.

АКТ № 03/17

гидравлических испытаний до ремонта тепломатриалей центральной части города
от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК15/8), 15, 23, 25.

г. Кременчуг

15.06.2017г.

Комиссия в составе: председателя комиссии - начальника РТС Головки А.И.
членов комиссии: зам. начальника РТС Сафорюгина В.В., зам. начальника РТС по ремонту
Костенко В.Л., ст. мастера РТС Лаповок А.А., составила данный акт в том, что 14.06.2016г.
выполнены гидравлические испытания на прочность и плотность т/магистралей №1, 2, 3, 4,
5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25.

Испытания выполнены при следующих условиях:

Трубопроводы магистральных тепловых сетей центральной части города опрессованы
на $P=18 \text{ кг/см}^2$ с выдержкой 20 минут и фактическим расходом подпитки - $8 \text{ м}^3/\text{ч}$ при норме
 $4 \text{ м}^3/\text{ч}$. После снижения давления до $P=12 \text{ кг/см}^2$ произведен осмотр т/магистралей.

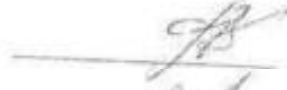
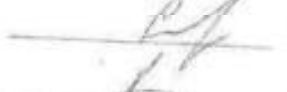


Результаты испытаний: при осмотре т/магистралей после гидравлической
опрессовки были выявлены следующие дефекты:

№ п/п	№ ТК	Наименование дефектов
1.	Между тк 1/4-1/5	Свищ подающего трубопровода на расстоянии 10м от тк 1/4 в сторону ТК 1/5
2.	1/12	Прокапывает по сальнику задвижка №225 Ду400
3.	Между тк 1/11-1/12	Порыв подающего трубопровода Ду400 на расстоянии 3м в сторону ТК1/12
4.	1/15	Прокапывает по сальнику воздушник В-55 Ду50
5.		Прокапывает компенсатор Ду400 на подающем трубопроводе со стороны города.
6.	1/16	Прокапывают по сальнику дренажные задвижки Др-167, Др-168 Ду80
7.	1/17	Прокапывает компенсатор Ду400 на подающем трубопроводе со стороны города.
8.		Прокапывают по сальнику задвижки №231,232 Ду150 и №233,234 Ду100
9.	1/19	Прокапывает по сальнику задвижка №168 Ду150
10.	1/20	Прокапывают по сальнику задвижки №235,235 Ду400 и №237,238 Ду80
11.	1/23	Прокапывают по сальнику дренажные задвижки Др-243, Др-244 Ду80
12.	Между тк 2/6-2/7	Свищ на подающем трубопроводе Ду400 на расстоянии 5м от ТК2/6 в сторону ТК2/7
13.	2/7	Прокапывает по разьёму секционная задвижка №214 Ду350
14.	2/8	Прокапывает по сальнику задвижка № 187 Ду150
15.	Между тк 2/17-2/18	Порыв обратного трубопровода Ду250 на расстоянии 43м в сторону ТК2/18
16.	2/17	Свищ на патрубке Ду250 задвижки №206
17.	4/3	Свищ на корпусе сальникового компенсатора Ду400 на подающем трубопроводе
18.	4/8	Свищ на обратном трубопроводе Ду300 после задвижки №336

19.	5/3	Прокапывает по сальнику задвижка №221 Ду350
20.	7/3	Прокапывает воздушник В-250 Ду25 на перемычке
21.	9/1	Запотевание трубопровода в месте резки перемычки Ду50 в подающий трубопровод Ду250)
22.	9/2	Свищ на патрубке ДУ150 задвижки №211 на отпайке бассейна «Нептун»
23.	15/14	Свищ на подающем трубопроводе Ду500 на 11 часов в районе косынки неподвижной опоры
24.	15/18	Свищ на подающем трубопроводе Ду500 на 11 часов в в районе косынки неподвижной опоры

Тепломагистрالی центральной части города от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25 гидравлические испытания выдержали в течение установленного «Программой...» времени. Тепломагистрالی центральной части города выведены в ремонт с 19.06.2017г. согласно графику. Диаграммы гидравлических испытаний прилагаются.

Председатель
комиссии
Члены комиссии

 А.И. Головки
 В.В. Саfoxкин
 В.Л. Костенко
 А.А. Лаповок



УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
Кременчугской ТЭЦ

О.В. Вертепный
14.06.2018г.

АКТ № 03/18

гидравлических испытаний до ремонта тепломагистралей центральной части города
от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК15/8), 15, 18, 23, 25.
г. Кременчуг 15.06.2018г.

Комиссия в составе: председателя комиссии - начальника РТС Головки А.И.
членов комиссии: зам. начальника РТС по ремонту Костенко В.Л., ст. мастера РТС Лаповок А.А.,
инженера КИП и А Яковлева Е.К. составила данный акт в том, что 13-15.06.2018г. выполнены
гидравлические испытания на прочность и плотность т/магистралей №1, 2, 3, 4*, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-
14/5 до ТК-15/8), 15, 18, 23, 25.

Испытания выполнены при следующих условиях:

Трубопроводы магистральных тепловых сетей центральной части города опрессованы на $P=18 \text{ кг/см}^2$
с выдержкой 20 минут и фактическим расходом подпитки - $8 \text{ м}^3/\text{ч}$ при норме $4 \text{ м}^3/\text{ч}$. После снижения
давления до $P=12 \text{ кг/см}^2$ произведен осмотр т/магистралей.





Результаты испытаний: при осмотре т/магистралей после гидравлической опрессовки были выявлены
следующие дефекты:

№ п/п	№ ТК	Наименование дефектов
1.	Между ТК1/11-1/12	Порыв подающего трубопровода Ду400 на расстоянии 3м в сторону ТК1/12.
2.	2/1	Свищ на патрубке дренажа Ду50, до задвижки №Др183.
3.	2/15	Свищ на обратном трубопроводе Ду300 на 1 час.
4.	4/3	Свищ на патрубке Ду150, до задвижки №180.
5.	Между ТК 4/4-4/5	Свищ на подающем трубопроводе Ду400 на расстоянии 1,5м от ТК4/4 в сторону ТК4/5.
6.	Между ТК 4/5-4/6а	Свищ на обратном трубопроводе Ду400 на расстоянии 3м от ТК4/5 в сторону ТК4/6а.
7.	Между ТК 4/7-4/8-25/6	Порыв на обратном трубопроводе Ду400 на расстоянии 10м от ТК25/6 в сторону ТК4/8.
8.	Между ТК 4/10-4/11	Порыв на подающем трубопроводе Ду400 на расстоянии 1м от ТК4/11 в сторону ТК4/10.
9.	5/1	Свищ на патрубке Ду100, до задвижки №215.
10.	7/2	Свищ на отводе дренажа Ду100, до задвижки №Др259.
11.	Между ТК7/2-1/6	Свищ на подающем трубопроводе Ду350 на расстоянии 3м от ТК7/2
12.	15/20	Свищ на переходе дренажного патрубка с Ду150 на Ду100 по сварочному шву б/час. до задвижки №267 Ду80.
13.	15/22	Свищ на сварочном шве заглушки подводящего трубопровода Ду500.

Тепломагистраль центральной части города от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 5, 6, 7, 8, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8),
15, 18, 23, 25 гидравлические испытания выдержали в течение установленного «Программой...»
времени. Тепломагистраль центральной части города выделены в ремонт с 18.06.2018г. согласно графику.
Диаграммы гидравлических испытаний прилагаются.

* Тепломагистраль №4: подающий трубопровод испытан от ТК4/1 до ТК4/7, обратный трубопровод
испытан в полном объеме.

Председатель
комиссии
Члены комиссии

 А.И. Головки
 В.Л. Костенко
 А.А. Лаповок
 Е.К. Яковлев





ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КРЕМЕНЧУГСЬКА ТЕЦ»
ОРИГІНАЛОМ
юридичного відділу
О.В. Червоне
20 р.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
Кременчугской ТЭЦ

[Signature]
О.В. Вертепный
2018г.

АКТ № 04/18

гидравлических испытаний после ремонта тепломagистралей центральной части города
от ТК 10/65 № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК15/8), 15, 23, 25 .

г. Кременчуг

16.08.2018 г.

Комиссия в составе: председателя комиссии - начальника РТС Головка А.И., членов комиссии: зам начальника РТС по ремонту В.Л. Костенко, ст. мастера РТС Лаповок А.А., инженера КИПиА Яковлева Е.К. составила данный акт в том, что 26.07.2018 – 27.07.2018г. выполнены гидравлические испытания на прочность и плотность т/магистралей центральной части города № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 14 (от ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25.

Испытания выполнены при следующих условиях:

Трубопроводы магистральных тепловых сетей опрессованы на $P=16 \text{ кг/см}^2$ с выдержкой 20 минут и фактическим расходом подпитки - $3 \text{ м}^3/\text{ч}$ при норме $4 \text{ м}^3/\text{ч}$. После снижения давления до $P=12 \text{ кг/см}^2$ произведен осмотр т/магистралей.

Результаты испытаний: при осмотре т/магистралей после гидравлической опрессовки были выявлены следующие дефекты:

№ п/п	№ ТК	Наименование дефектов
1.	2/1	Свищ на патрубке подающего трубопровода Ду50 дренажной задвижки ДР183
2.	2/17-9/1	Свищ на обратном трубопроводе Ду250 на расстоянии 4,5м от ТК 2/17 в сторону ТК 9/1
3.	4/4 - 4/5	Порыв на подающем трубопроводе Ду400 на расстоянии 5м от ТК 4/4 в сторону ТК 4/5
4.	4/6	Свищ на компенсаторе Ду400 на подающем трубопроводе
5.	4/6	Свищ на компенсаторе Ду400 на обратном трубопроводе
6.	4/9	Свищ на сварочном шве патрубка дренажа Ду100 дренажной задвижки ДР194 на обратном трубопроводе
7.	4/11 – 4/10	Свищ на обратном трубопроводе Ду400 на расстоянии 4м от ТК 4/11 сторону ТК4/10
8.	7/2	Свищ на патрубке дренажа Ду100 дренажной задвижки ДР262 на обратном трубопроводе в ТК 7/2
9.	7/2	Свищ на патрубке дренажа Ду100 дренажной задвижки ДР261 на прямом трубопроводе в ТК 7/2
10.	15/22	Свищ на сварочном шве подающего трубопровода Ду500.
11.	4/17-4/16	Свищ на подающем трубопроводе Ду400 на расстоянии 2м от ТК 4/17 в сторону ТК 4/16
12.	4/5 – 4/6	Свищ на подающем трубопроводе Ду400 на расстоянии 4м от ТК 4/5 в сторону ТК 4/6

Тепломагистрالی центральної частини міста від ТК 10/65 № 1 (від ТК 1/7а до ТК 1/23), 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 14 (від ТК-14/5 до ТК-15/8), 15, 23, 25 гідравлічні випробування витримали в період встановленого «Програмою...» часу. Після усунення дефектів вищезазначені тепломагистрالی включені в роботу 16.08.2018 г., крім ділянки тепломагистрالی № 1 від ТК 1/1 до ТК 1/7а в зв'язі з проведенням ремонту (заміна трубопроводів) на даній ділянці тепломагистрالی. Діаграми гідравлічних випробувань додаються.

Підписи:

Председатель комиссии

Члены комиссии



А.И. Головако

В.Л. Костенко

А.А. Лаповок

Е.К. Яковлев



ПРИНЦИПІАЛЬНО ЗАБЕЗПЕЧУЮТЬ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ
«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»
ЗБІРНО З ОРИГІНАЛОМ
на юридичного відділу
В.В. Червоний
(підпис)
20 2.



ТОВариство «КРЕМЕНЧУГСКА ТЕЦЬ»
Центр юридичного відділу
О.В. Червоний
(підпис)
20__ р.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер Кременчугской ТЭЦ

О.В. Верпенный
02.08. 2016г.

АКТ обследования тепломагистрали № 4

Комиссия в составе: председателя – заместителя главного инженера по ремонту Лазоренко В.Н., и членов комиссии: начальника РТС Головки А.И., начальника ЛМ Артеменко Т.Н., зам. начальника РТС Костенко В. Л., произвела обследование состояния трубопроводов тепломагистрали № 4 Ду400, Ду300, Ду200 на участках от ТК 4/5 до ТК 4/20 по ул.1905года.

Комиссия установила, что:

тепломагистраль № 4 построена по проекту Укргорстройпроект Полтавский филиал и сдана в эксплуатацию в 1978 году, т.е. эксплуатируется 38 лет.

- согласно п.5.1.7. Нормативного документа «Трубопроводы пара и горячей воды промышленных предприятий. Инструкция с экспертного обследования (технического диагностирования)» граничный срок эксплуатации трубопроводов питательной, сетевой и подпиточной воды составляет 200 тыс. часов (24 года).

В период с 2013 по 2016 годы на участке от ТК 4/5 до ТК 4/20 было зафиксировано 7 повреждений:

- свищ на обратном трубопроводе Ду 400 в ТК 4/10 (Акт дефектации от 25.06.15г., Акт №999 от 14.07.15г., заключение № 127 от 14.07.15г.)
- свищ на подающем и обратном трубопроводе Ду 400 между ТК 4/10 и ТК 4/11 (Акты дефектации от 08.07.15г., 17.07.15г., заключение № 124 от 10.07.15г.)
- свищи на подающем и обратном трубопроводе Ду 400 в ТК 4/5 (Акт № 613 от 25.06.14г., заключение № 59 от 25.06.14г.)
- свищ на обратном трубопроводе Ду 400 в ТК 4/10 (Акт № 186 от 11.06.13г., заключение № 469 от 11.06.2013 г.)
- запотевание на подающем трубопроводе в ТК 4/14 Ду 400 (Акт № 187 от 11.06.13г., заключение № 470 от 11.06.13г.)

При обследовании наружной поверхности подающего трубопровода выявлено, что гидроизоляция частично отсутствует, в нижней части трубы имеются очаги коррозии глубиной до 2,0 мм. При инструментальном обследовании трубопроводов регулярно выявляется наружная коррозия и утонение металла труб как на подающем, так и на обратном трубопроводах в камерах:

- ТК 4/10 - акт по визуальному контролю № 116 от 04.07.12г.; заключение по УЗТ № 469 от 11.06.13 г.; акт по визуальному контролю № 999 от 14.07.15г., заключение по УЗТ № 127 от 14.07.15г. Согласно данным заключениям утонение металла составляет на подающем трубопроводе 426x10мм - 28% от номинального значения; на обратном трубопроводе 426x10мм - 2% (заключение по УЗТ № 127 от 14.07.15г.);
- между ТК 4/10 и ТК 4/11 - заключение № 124 от 10.07.15г. Согласно данным заключению утонение металла составляет на подающем трубопроводе 426x10мм - 54% от номинального значения; на обратном трубопроводе 426x10мм - 48%;
- ТК 4/17 - акт по визуальному контролю № 142 от 15.08.11г.; акт по визуальному контролю № 103 от 20.06.12г., заключение по УЗТ № 67 от 20.06.12г.; Акт по визуальному контролю № 999 от 14.07.15г., заключение по УЗТ № 127 от 14.07.15г. Согласно данным заключениям на текущий момент утонение металла составляет на подающем трубопроводе 426x10мм - 32% от номинального значения; на обратном трубопроводе 426x10мм - 46% (заключение по УЗТ № 127 от 14.07.15г.)

- ТК 4/17А (отпайка на ТМ № 8) - акт по визуальному контролю № 999 от 14.07.15г., заключение по УЗТ № 127 от 14.07.15г. Согласно данным заключениям на текущий момент утонение металла составляет на подающем трубопроводе 426x10мм - 67% от номинального значения; на обратном трубопроводе 426x10мм - 66% (заключение по УЗТ № 127 от 14.07.15г.)

Согласно Противоаварийного циркуляра № Т-1/80 «О повышении надежности работы теплофикационных трубопроводов электростанций» от 25 мая 1980 года и п.4.6.1 РД 34.39-501-85 «Типовая инструкция по эксплуатации, ремонту и контролю стационарных трубопроводов сетевой воды» ... Участки с утонением стенки трубопровода на 20% и более подлежат замене..., то есть для трубы Ø426 мм (проектная толщина стенки -10 мм) минимально допустимая толщина составит 8 мм.

Выводы комиссии:

В связи с тем, что трубопровод эксплуатируется 38 лет при нормативных 24, а также в связи с утонением стенки трубопровода (подающего на 28-67%, обратного на 2-66%), руководствуясь Противоаварийным циркуляром № Т-1/80 и п.4.6.1 РД 34.39-501-85 комиссия считает, что тепломагистраль № 4 на участке от ТК 4/5 до ТК 4/20, тепломагистраль № 8 на участке от ТК 4/17 до ТК 8/1 находится в неудовлетворительном состоянии, не пригодна к надежной, безаварийной эксплуатации и требует замены.

Подписи:

Председатель комиссии		В.Н. Лазоренко
Члены комиссии:		А.И. Головки
		Т.Н. Артеменко
		В.Л. Костенко



ПАО "ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО"
филиал Кременчугская ТЭЦ
Лаборатория металлов
Разрешение ГНот №2909.11.30-74.30.0



з обмеженою відповідальністю
КРЕМЕНЧУГСКА ТЕС
ОРИГІНАЛОМ
Юридичного відділу
О.В. Червона
(підпис)
20 р.

АКТ №

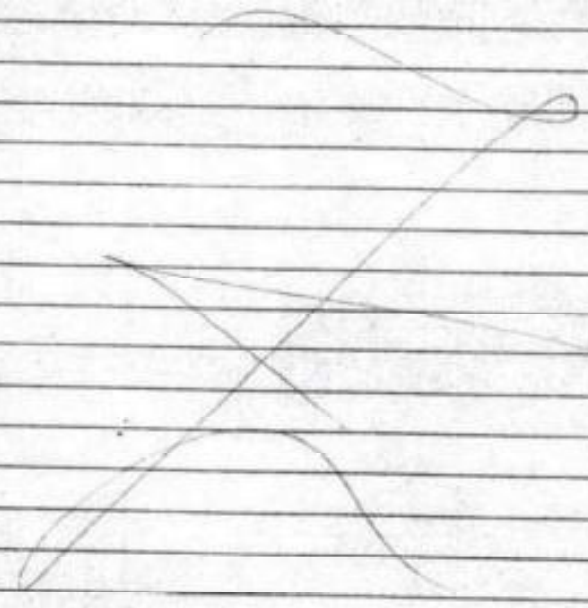
от " 20 " 06 20 12 г.

по результатам визуально-оптического и измерительного контроля

Объект РТС Передающий и принимающий тр. 09, ТК 4/18
Название элемента трубопровод
Типоразмер и марка стали Ø 215 x 8 мм С15
Наряд-заказ № 69 от " 12 " 06 20 12 г. Формуляр (схема) № Змк (РВС)
Визуальный осмотр проведен согласно Ст. 17.3.05.02-85
Контроль проводился с применением мерительного инструмента в соответствии с ГОСТом 23479-79: лупа x4 и 155
Способ освещения Комбинированное Освещенность, лк 300

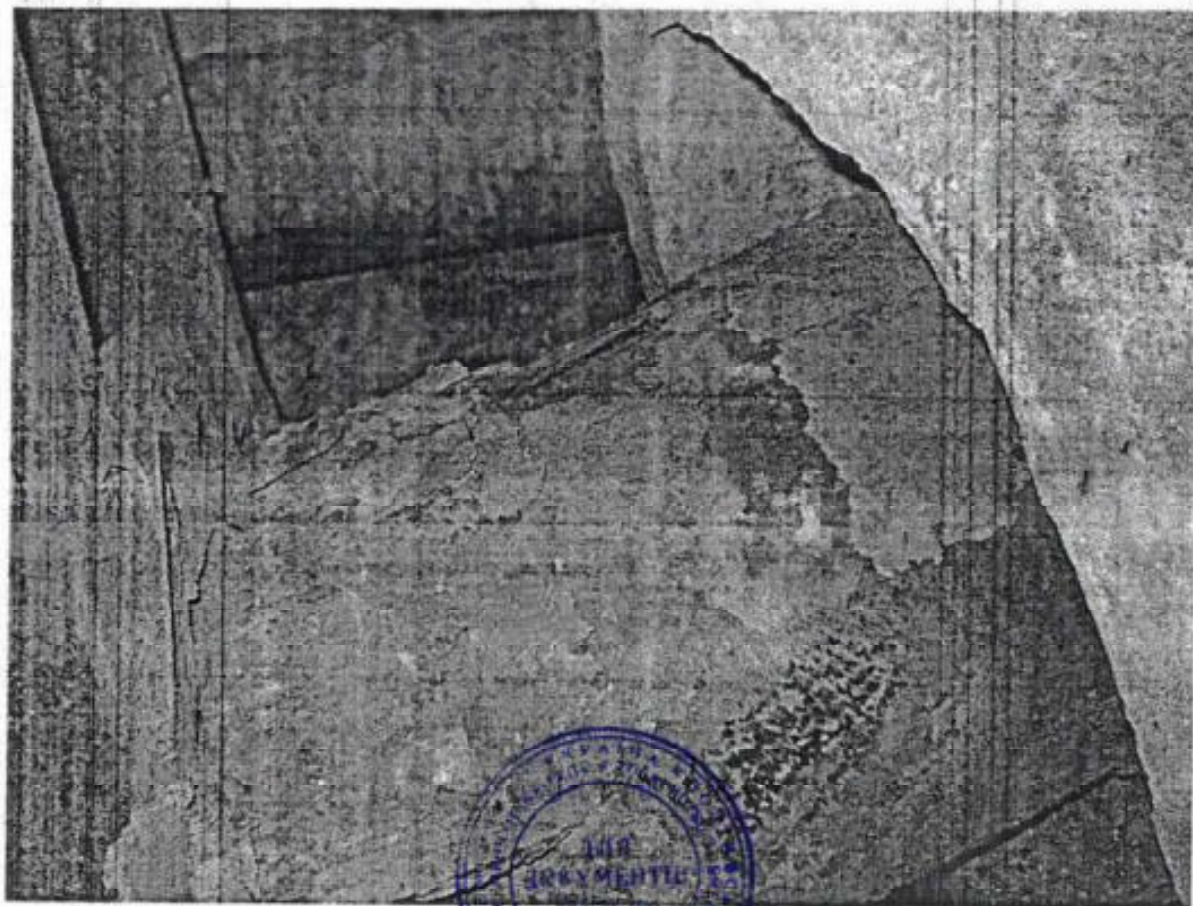
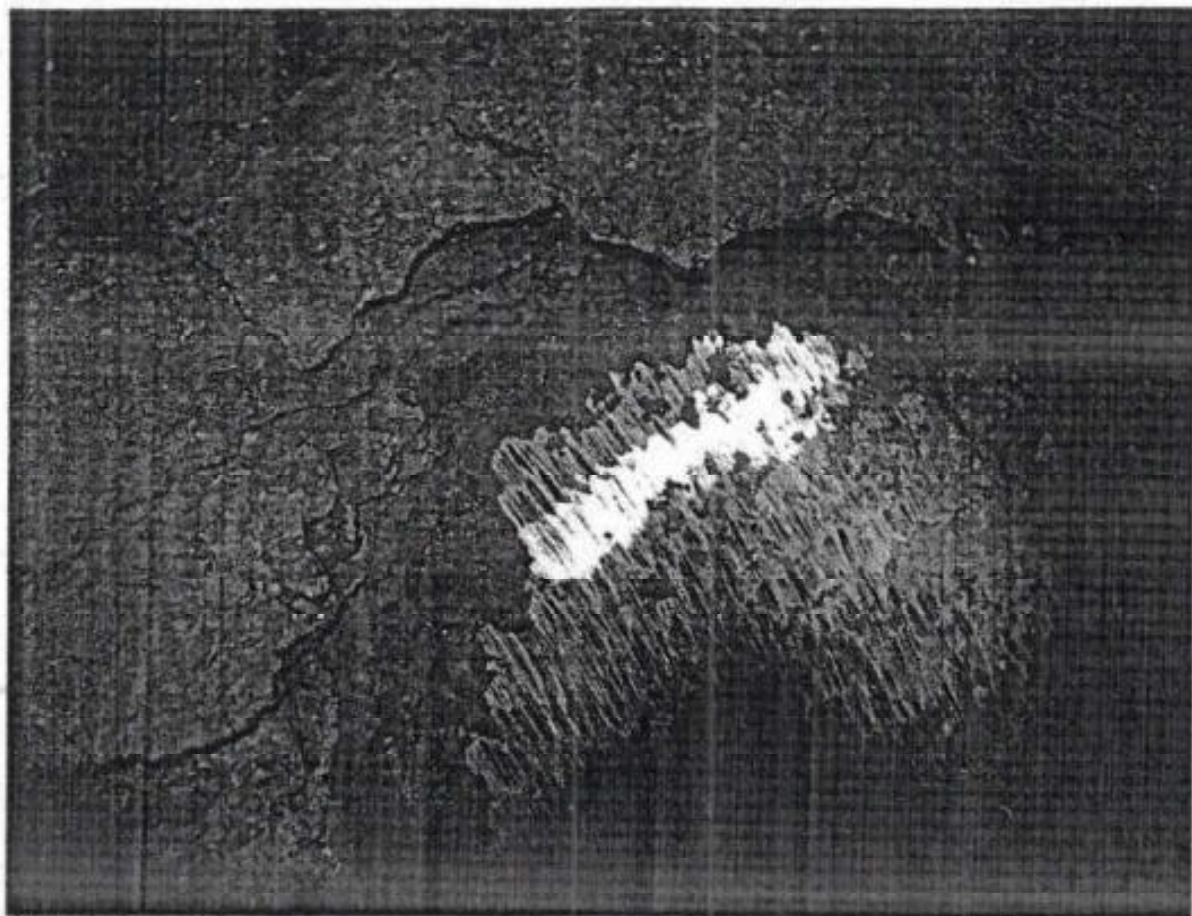
РЕЗУЛЬТАТЫ ВИЗУАЛЬНОГО ОСМОТРА

Проведен визуальный осмотр наружной поверхности
передающего и принимающего тр. 09а ТК 4/18. В ходе осмотра
трубопроводов на наружной поверхности обнаружена
общая сплошная коррозия (Рис. 1.А)



Начальник лаборатории металлов _____
подпись [Signature] Ф.И.О. Артемченко Т.Н.

Контроль произвели:
Березинская _____
_____ [Signature] _____ Валоган Р.В.
_____ _____
должность _____ подпись _____ Ф.И.О. удостоверение _____



...ною відповідальністю
УШЬКА ТЕЦІ»
ОРИГІНАЛОМ
...ричного відділу
О.В. Червона
(Підпис)
20 11

ПАО "ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО"
филиал Кременчугская ТЭЦ
Лаборатория металлов
Разрешение ГНОТ №2909.11.30-74.30.0



НЕ ЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КРЕМЕНЧУГСКА ТЭЦ»
ОРИГІНАЛОМ
ІДІЧНОГО ВІДДІЛУ
С.В. Червона
(підпис)
20

АКТ №

от "04" 07 20 12 г.

по результатам визуально-оптического и измерительного контроля

Объект РТЕ Обрамний трубопровод в ТК 4/10

Название элемента Подающий т.р. (центр)

Типоразмер и марка стали 426x8

Наряд-заказ № 24 от "08" 06 20 12 г.

Формуляр (схема) №

Визуальный осмотр проведен согласно

Контроль проводился с применением мерительного инструмента в соответствии с ГОСТом 23479-79:

Способ освещения комб.

Освещенность, лк 300

РЕЗУЛЬТАТЫ ВИЗУАЛЬНОГО ОСМОТРА

Внимание визуальный осмотр
обрамного тр.да в ТК 4/10 по ул.
1905 года.

В результате осмотра обнару-
жено 4 ланки на обрамном тру-
бопроводе; ланки "мертвой" сварки
прокорродировали и не выпол-
няют свою функцию. Наруше-
ние коррозии обнаружено также
и на табачнице над тр.да. Коррозия
составляет от 1,5 до 2,5 мм
глубиной. Частички шпатопротекта
поверхности замесе. Присутствие: дождя.

Начальник лаборатории металлов

[Signature]
подпись

Грищенко Р.М.
Ф.И.О.

Контроль произвели:

Бедякбоскошес 5р.

[Signature]
подпись

Волощай Р.А.
49. NVTN17772
Ф.И.О. удостоверение

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение

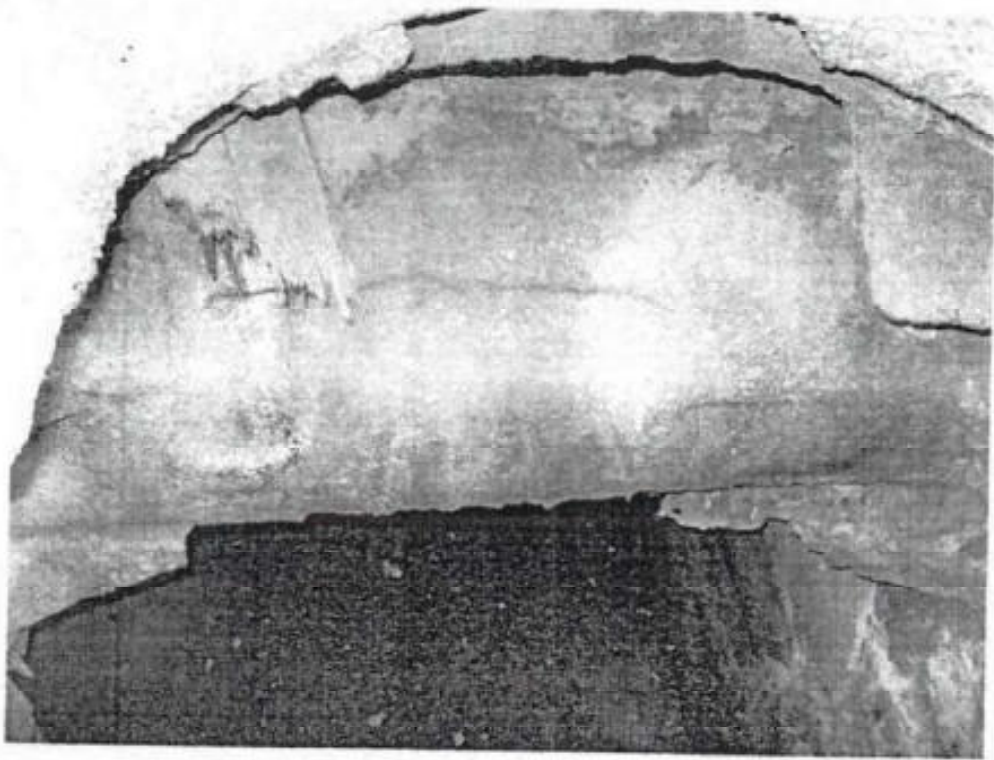
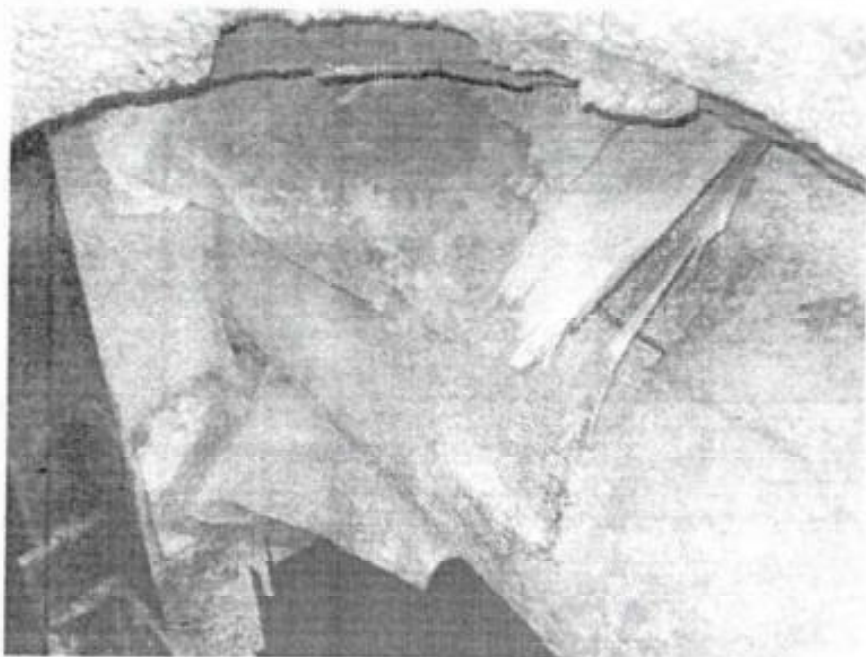


Фото 1

"Лінійки" на об'єкті
мур-ге



з повною відповідальністю
«КРЕДИТНА АГЕНТУРНА ТЕСЦ»
РИГІНАЛОМ
Юридичного відділу
О.В. Червона
Протокол



Фотоз.

Коррозія на кванках
"шпильки" стир.



ПАО "ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО"
филиал Кременчугская ТЭЦ
Лаборатория металлов
Разрешение ГНот №2909.11.30-74.30.0



ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
"КРЕМЕНЧУГСКА ТЕСЦ"
КОПІЯ З ОРІГІНАЛОМ
Наступний юридичного відділу
Д.В. Черока
(підпис)
20__ р.

АКТ № _____
от " 11 " _____ 20 13 г.

по результатам визуально-оптического и измерительного контроля

Объект РТС. Подающий и обратный трубопровод ТК 4/10
Название элемента труба
Типоразмер и марка стали Ф 426 x 9 мм Ст 3сп2
Наряд-заказ № 827 от " 10 " 06 20 13 г. Формуляр (схема) № фото
Визуальный осмотр проведен согласно СНиП 3.05.03-85, РД 34.39-501-85
Контроль проводился с применением мерительного инструмента в соответствии с ГОСТом 23479-79:
лупа x4, линейка 150 мм
Способ освещения комбинированное Освещенность, лк 300

РЕЗУЛЬТАТЫ ВИЗУАЛЬНОГО ОСМОТРА

Проведен визуальный осмотр наружной поверхности подающего и обратного трубопровода ТК 4/10 Ф 426 x 9 мм.
В ходе осмотра обратного трубопровода обнаружен участок коррозии ~ 500x400 мм на 12 часов со сквозными коррозионными повреждениями. см фото N 1, 2. - не годен.
При осмотре подающего трубопровода коррозионных повреждений не обнаружено. - годен.

Начальник лаборатории металлов _____

[Signature]
подпись

Артемченко Т.Н.
Ф.И.О.

Контроль произвели:

Дефектоскопист 5р.

[Signature]
подпись

Волохат П.А. Уд VT-ІІ №24643
Лушкаля А.П.

Дефектоскопист 3р.

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение

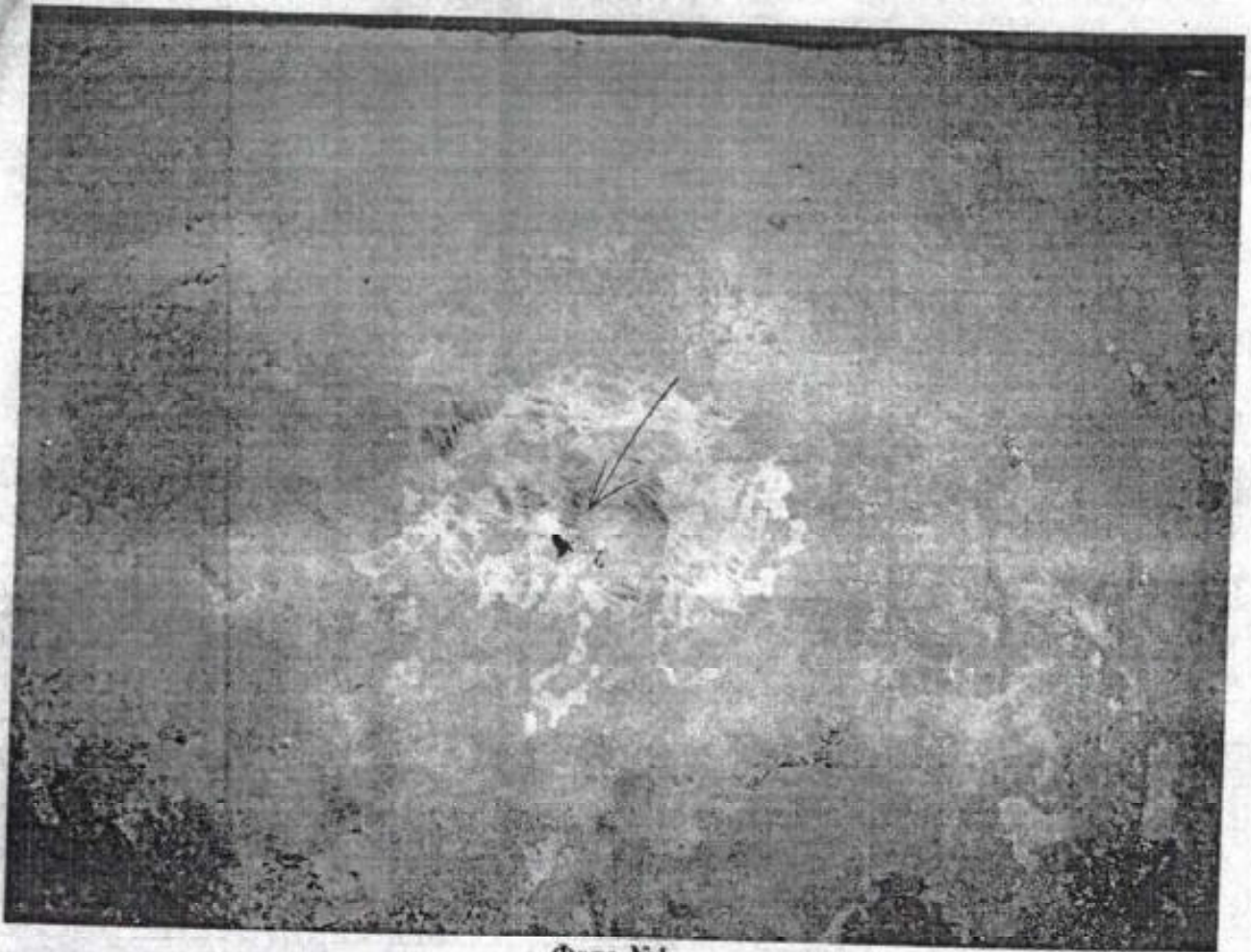


Фото №1



Фото №2



ВІДПОВІДАЛЬНИМ
 ГОЛОВНИЙ СПЕЦІАЛІСТ
 О.В. Червона
 (Підпис)
 20 р.

ПАО "ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО"
филиал Кременчугская ТЭЦ
Л: лаборатория металлов
Разрешение ГНот №2909.11.30-74.30.0



З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КРЕМЕНЧУГСКА ТЕС»
З ОРИГІНАЛОМ
Юридичного відділу
О.В. Червона
(підпис)
20__ р.

АКТ № 18
от " 11 " 06 20 13 г.

по результатам визуально-оптического и измерительного контроля

Объект РТС. Податокський трубопровід ТК 4/14
Название элемента св. согд, ост. металлы
Типоразмер и марка стали Ø 426×9 мм ст. 3СП2
Наряд-заказ № 827 от " 10 " 06 20 13 г. Формуляр (схема) № фото
Визуальный осмотр проведен согласно СНиП 3.05.03-85, РД 34.39-501-85
Контроль проводился с применением мерительного инструмента в соответствии с ГОСТом 23479-79:
лупа х4, линейка 150 мм
Способ освещения комбинированное Освещенность, лк 300

РЕЗУЛЬТАТЫ ВИЗУАЛЬНОГО ОСМОТРА

Проведен визуальный осмотр наружной поверхности податокського трубопровода ТК 4/14 Ø 426×9 мм.
В ходе осмотра податокського трубопровода обнаружена сильная коррозия на 12 часов на участке трубопровода ~ 200 мм длиной с фото. Фактическая толщина на этом участке не измерена.
При осмотре стыкового св. согд. обнаружен свищ Ø 4 мм на 12 часов не загер.

Начальник лаборатории металлов _____

[Подпись]
подпись

Артемченко Т.Н.
Ф.И.О.

Контроль произвели:

Дефектоскопист 5р.

[Подпись]
подпись

Валогай Р.А. уд УТ-II №14643

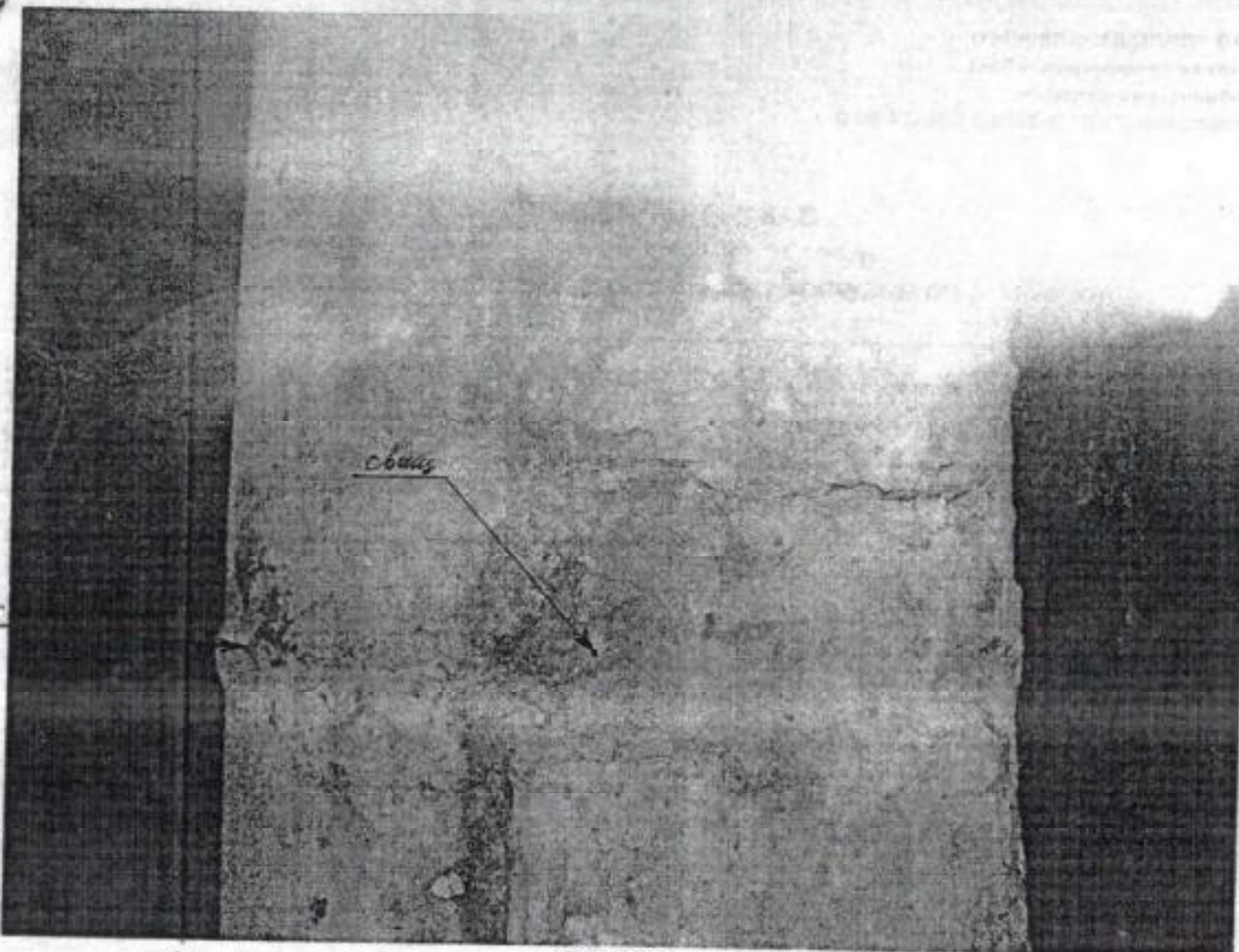
Дефектоскопист 3р.

Луцкая А.П.

должность

подпись

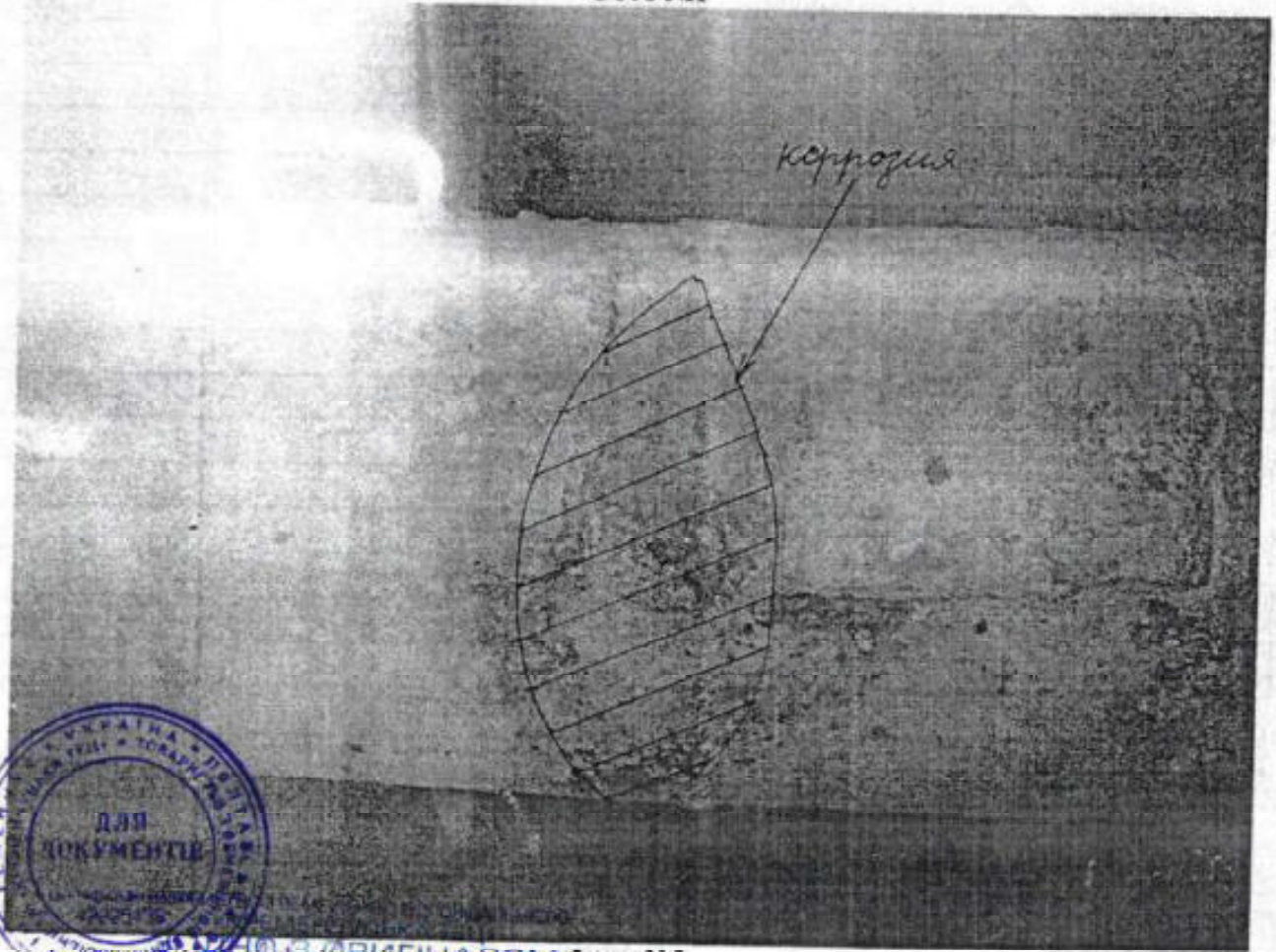
Ф.И.О. удостоверение



св. свг

сваг

Фото №1



коррозія



ОРИГІНАЛОМ Фото №2

П.В. Червона



ПРИКЛАДНО-ПРАВОВИЙ ДІЛ
«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕСЦ»
ОДНО З ОРИГІНАЛОМ
ПРАВОВОГО АКТУ
Підпис: О.В. Червоний
(підпис)
20 р.

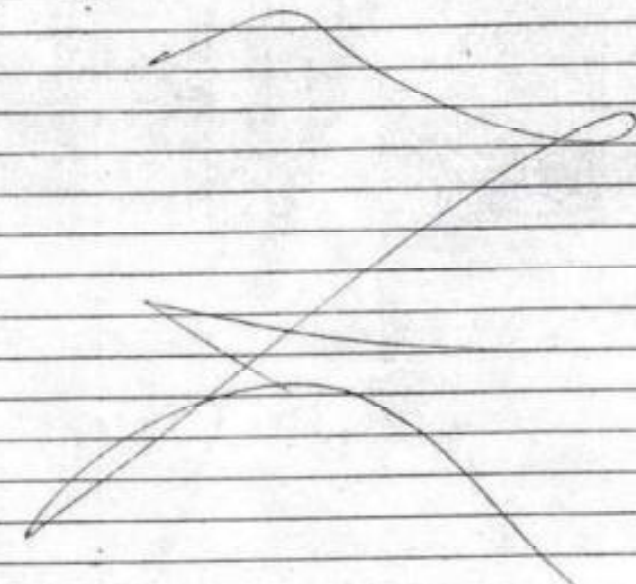
АКТ № 01
от "25" 06 2014 г.

по результатам визуально-оптического и измерительного контроля

Объект ПТС. Тепломашина №4 ТК 4/5.
Наименование элемента сварной шов.
Типоразмер и марка стали Ø420x8mm УЗСЛ.
Наряд-заказ № 96 от "18" 06 2014 г. Формуляр (схема) № ЖКДЗ
Визуальный осмотр проведен согласно НАПА017 0.000-1.11-98
Контроль проводился с применением мерительного инструмента в соответствии с ГОСТом 23479-79:
Лунка 4 1.155
Способ освещения Кандидатровское, Естественное Освещенность, лк 300

РЕЗУЛЬТАТЫ ВИЗУАЛЬНОГО ОСМОТРА

Произведен визуальный осмотр наружной поверхности
шва сварного соединения тр-ва Ø ТК 4/5.
В ходе осмотра обнаружена общая сварочная
коррозия с максимальной глубиной 20 мм. На обра-
тке тр-ва на рассеченной зоне обнаружены
скачки в 20 мм в количестве 4 шт.



Начальник лаборатории металлов _____
подпись _____ Ф.И.О. Александр Т.Н.

Контроль произвели:
Ведущий инженер _____
подпись _____ Ф.И.О. удостоверение 43.УТД № 24043

ПАО "ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО"
Филиал Кременчугская ТЭЦ
Лаборатория металлов
Разрешение ГИОТ №119.13.30



АКТ № 999

от " 14 " 07 20 15 г.

по результатам визуально-оптического и измерительного контроля

Объект РТС, Тепломагистраль №4, подающий и обратный тр-д ТК 4/10, 4/17, 4/17А
Наименование элемента Труба
Типоразмер и марка стали Ду 400x10мм
Наряд-заказ № 402 от " 10 " 07 20 15 г. Формуляр (схема) № _____
Визуальный осмотр проведен согласно РД 34.39-501-85
Контроль проводился с применением мерительного инструмента в соответствии с ГОСТом 23479-79:
Луга №4, П-155 мм
Способ освещения Комбинированное Освещенность, лк 400

РЕЗУЛЬТАТЫ ВИЗУАЛЬНОГО ОСМОТРА

Проведен визуальный осмотр наружной поверхности подающего и обратного тр-дов в местах заделки под УЗТ в ТК 4/10, ТК 4/17, ТК 4/17А
В ходе осмотра выявлено сплошная неравномерная коррозия.
(см. заказ по УЗТ №127 от 14.07.15)

Начальник лаборатории металлов _____

[Signature]
подпись

Артемченко Т.Н.
Ф.И.О.

Контроль произвели:

Дефектоскопист

[Signature]
подпись

Цюра Г.В. Уд. VT-II № 31332

Должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение

«Утверждаю»
Заместитель главного инженера
Кременчугской ТЭЦ
В.Н. Лазоренко
«25» 06 2015г.

АКТ ДЕФЕКТАЦИИ
(основного оборудования и его составляющих частей)

Тепломагистраль №4, ТК4/10
(название оборудования)

«25» 06.2015г.

Комиссия в составе:
председателя: начальника РТС Головки А.И.
и членов комиссии: заместителя начальника РТС Костенко В.Л., ст.мастера РТС Лаповок А.А.,
слесаря 5гр. Балым А.Г. составила настоящий акт по обследованию участка обратного
трубопровода Ду400 в ТК 4/10.
1. Тепломагистраль №4, ТК4/10
проектная организация - Укргорстройпроект, инв. № 70002503,
год постройки - 1978г., в эксплуатации - 1978г.,
находиться в текущем в ремонте с «25» мая 2015г. по 19 июля 2015г.

2. Тепломагистраль №4, отработала с начала эксплуатации до начала данного ремонта 36 лет,
по окончании предыдущего ремонта 8016 часов.

3. При проведении ГИ тепломагистрали №4 до ремонта 26.05.15г. обнаружен свищ на обратном
трубопроводе Ду400 в ТК4/10 на 13.00час. В ходе осмотра обратного трубопровода Ду400 на
внутренней стороне обнаружены язвенные коррозии Ø до 10мм и глубиной до 2мм, с наружной
стороны выявлена язвенная коррозия Ø до 20мм и глубиной до 5мм. В районе свищей выявлено
утонение металла до 2 и 3мм.

4. Выполнение работ по устранению дефектов указанных в п.3 будет выполнен согласно графика
ремонта п.п.г. в 2015г., материал имеется. На обратном трубопроводе необходима замена трубы
420x8 длиной 1.6м.

Председатель комиссии _____

Головки А.И.

Члены комиссии _____

Лаповок А.А.

Костенко В.Л.

Балым А.Г.



ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕСЦ»
ОРИГІНАЛОМ
юридичного відділу
О.В. Червона
20 р.

«Утверждаю»
Заместитель главного инженера
Кременчугской ТЭЦ
В.Н. Лазоренко
«13» 07 2015г.

АКТ ДЕФЕКТАЦИИ
(основного оборудования и его составляющих частей)

Тепломагистраль №4, участок между ТК4/10-ТК4/11
(название оборудования)

«08» 07.2015г.

Комиссия в составе:

председателя: начальника РТС Головка А.И.

и членов комиссии: заместителя начальника РТС Костенко В.Л., ст.мастера РТС Лаповок А.А., слесаря з/гр. Балым А.Г. составила настоящий акт по обследованию участка подающего и обратного трубопровода Ду400 т/магистрали №4, от ТК 4/10 в сторону ТК 4/11 на расстоянии 60м (на проезжей части по ул.1905г.).

1. Тепломагистраль №4, участок между ТК4/10-ТК4/11.

проектная организация - Укргорстройпроект, инв. № 70002503,

год постройки - 1978г., в эксплуатации - 1978г.,

находиться в текущем в ремонте с «25» мая 2015г. по 19 июля 2015г.

2. Т/магистраль №4, отработала с начала эксплуатации до начала данного ремонта 36 лет, по окончанию предыдущего ремонта 8016 часов.

3. При проведении ГИ тепломагистрали №4 обнаружен свищ на участке подающего трубопровода Ду400 между ТК4/10 и ТК4/11 в неподвижной опоре на 12.00час. и во время вскрытия данного участка обнаружен свищ и на обратном трубопроводе Ду400 на 18.00 час. 150мм от неподвижной опоры. В ходе осмотра подающего и обратного трубопровода Ду400 на внутренней стороне обнаружены язвенные коррозии Ø до 10мм и глубиной до 2мм, с наружной стороны выявлена язвенная коррозия Ø до 20мм и глубиной до 5мм. В районе свищей выявлено утонение металла до 2 и 3мм.

4. Выполнение работ, по устранению дефектов указанных в п.3 будет выполнен согласно графика ремонта ц.ч.г. в 2015г., материал имеется. На подающем трубопроводе необходима замена трубы 426x8 длиной 3,22м., на обратном трубопроводе Ду400 установка латки 400x450x8мм.

Председатель комиссии



Головка А.И.

Члены комиссии



Лаповок А.А.



Костенко В.Л.



Балым А.Г.



оригіналом
ридикного відділу
О.В. Терещук
(підпис)
20 р.

«Утверждаю»
Заместитель главного инженера
Кременчугской ТЭЦ
В.Н. Лазоренко
« 17 » 07 2015г.

АКТ ДЕФЕКТАЦИИ

(основного оборудования и его составляющих частей)

Тепломагистраль №4, участок между ТК4/10-ТК4/11
(название оборудования)

«17» 07.2015г.

Комиссия в составе:

председателя: начальника РТС Головки А.И.

и членов комиссии: заместителя начальника РТС Костенко В.Л., ст.мастера РТС Лаповок А.А., слесаря 5гр. Балым А.Г. составила настоящий акт по обследованию участка обратного трубопровода Ду400 т/магистрали №4, от ТК 4/10 в сторону ТК 4/11 на расстоянии 60м (на проезжей части по ул.1905г.).

1. Тепломагистраль №4, участок между ТК4/10-ТК4/11, проектная организация - Укргорстройпроект, инв. № 70002503, год постройки - 1978г., в эксплуатации - 1978г., находится в текущем в ремонте с «25» мая 2015г. по 19 июля 2015г.

2. Т/магистраль №4, отработала с начала эксплуатации до начала данного ремонта 36 лет, по окончанию предыдущего ремонта 8016 часов.

3. При проведении ГИ тепломагистрали №4 после ремонта 15.0715г. обнаружен свищ на участке обратного трубопровода Ду400 между ТК4/10 и ТК4/11 в неподвижной опоре на 14.00час. В ходе осмотра обратного трубопровода Ду400 на внутренней стороне обнаружены язвенные коррозии Ø до 10мм и глубиной до 2мм, с наружной стороны выявлена язвенная коррозия Ø до 20мм и глубиной до 5мм. В районе свищей выявлено утонение металла до 2 и 3мм.

4. Выполнение работ, по устранению дефектов указанных в п.3 будет выполнен согласно графика ремонта ц.ч.г. в 2015г., материал имеется. На обратном трубопроводе необходима замена трубы 426x8 длиной 3.0м.

Председатель комиссии



Головки А.И.


Члены комиссии



Лаповок А.А.



Костенко В.Л.



Балым А.Г.



Інженером відповідальною
О.В. Червоною
КРЕМЕНЧУГСКА ТЕСЦ
ОРИГІНАЛОМ
Юридичного відділу

Підпис

Прозвіщ

30 р.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 59
"25" 06 2014 г.
по результатам толщинометрии

Объект РТС Топчанинський канал №4 ТК 4/5.

Название элемента труба

Диаметр и толщина (мм) ∅ 426x8 мм марка стали Ст 3сп

Измерение проводилось согласно: СТД 305.03-85

Наряд-заказ № 96 от "12" 06 2014 г. Формуляр (схема) № ЖКУ

Аппаратура измерения

Толщиномер типа ЭТ-99, "Вай" зав. № 050

Преобразователь типа ПЗТ-5 МГЧ погрешность прибора ±0,05 мм

Настройка выполнена с помощью СОП зав. № 2

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

№ п/п	Наименование объекта или узла	Диаметр и толщина по паспорту	Фактическая толщина стенки в мм	Примечание
1	2	3	4	5
1	<u>Поддонний тр.-ог. (содог)</u>	<u>426x8</u>	<u>п.з 4,6</u> <u>п.н. 6,0</u> <u>п.н. 8,7</u>	<u>Утонение 44%</u>
2	<u>Обратний тр.-ог. (содог)</u>	<u>426x8</u>	<u>п.з 2,2</u> <u>п.н. 2,2</u> <u>п.н. 3,8</u>	<u>Утонение 72,5%</u>

ЖКУ:

Начальник лаборатории металлов Аришменко В.И. подпись Ф.И.О.

Контроль произвели: Червено О.В. подпись Ф.И.О.



Волошин Р.В. подпись Ф.И.О.
№ УТД № 25367 удостоверение

ПАО "ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО"
 филиал Кременчугская ТЭЦ
 Лаборатория металлов
 Разрешение ГНот №2909.11.30-74.30.0



ЗГІДНО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
 КРЕМЕНЧУГСЬКА ТЕС
 З ОРІГІНАЛОМ
 юридичного відділу
 О.В. Червона
 (проданий)
 20__ р.

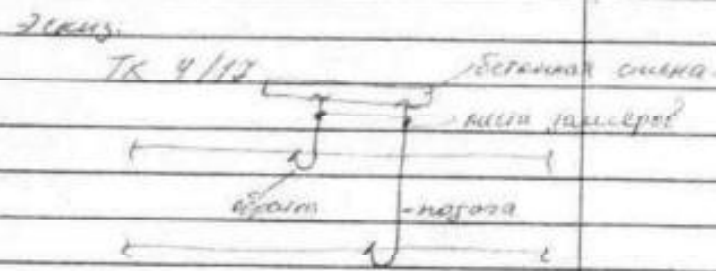
ЗАКЛЮЧЕНИЕ №

от " 30 " 06 20 12 г.
 по результатам толщинометрии

Объект РТС Подстанции и обратный провод ТК 4/112
 Название элемента шпиль
 Диаметр и толщина (мм) φ 32,5 x 8 мм марка стали С15
 Измерение проводилось согласно: СТ 3.05.03-85, ГОСТ 14792
 Наряд-заказ № 69 от " 12 " 06 20 12 г. Формуляр (схема) № 20015
Аппаратура измерения
 Толщиномер типа T-Super III зав. № 012811
 Преобразователь типа П-30-5 М/ч погрешность прибора ±0.1 мм
 № стройка выполнена с помощью СОП зав. № СОН2

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

№ п/п	Наименование объекта или узла	Диаметр и толщина по паспорту	Фактическая толщина стенки в мм	Примечание
1	2	3	4	5
1	Шпиль	32,5 x 8	11" 3,2 9" 4,3 6" 5,5 9" 3,2	Уменьше 58%
2	Обратный	-"-	11" 4,5 9" 5,2 6" 5,6 9" 5,0	Уменьше 45%



Начальник лаборатории металлов _____
 Контроль произвели: _____
 Должность _____
 Подпись _____
 Ф.И.О. _____

ПАО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"
 Филиал Кременчугская ТЭЦ
 Лаборатория металлов
 Разрешение ГНот №1119.13.30



ПОВНОВАЖЕННЯ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
 КРЕМЕНЧУГСКА ТЕЦ
 ПО ОРИГІНАЛОМ
 НА ВІДПОВІДНИЙ ЮРИДИЧНОГО ВІДДІЛУ
 О.В. Червоне
 20 15 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ №
 " 10 " 07 20 15 г.
 по результатам толщинометрии

Объект РТС Т.М №4 мосту ТК 4/10 и 4/11.
 Название элемента моста
 Диаметр и толщина (мм) φ 426x10mm марка стали ст 3
 Измерение проводилось согласно: РД 34.39-501-85
 Наряд-заказ № 389 от "03" 07 2015 г. Формуляр (схема) № —
Аппаратура измерения
 Толщиномер типа УТ-98, Селс зав. № 030
 Преобразователь типа ПЭП-5МП4 погрешность прибора ±0,05 мм
 Настройка выполнена с помощью СОП зав. № 042

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

№ п/п	Наименование объекта или узла	Диаметр и толщина по паспорту	Фактическая толщина стенки в мм	Примечание
1	2	3	4	5
1	<u>Подата</u>	<u>φ 426x10</u>	<u>12" 11,6-18,2</u>	<u>Уменьше 30%</u>
			<u>3" 9,3-8,7</u>	<u>— " —</u>
			<u>6" 4,6-6,7</u>	<u>— " —</u>
			<u>9" 8,9-8,7</u>	<u>— " —</u>
2	<u>Сторона</u>	<u>— " —</u>	<u>12" 6,4-7,1</u>	<u>— " —</u>
			<u>3" 6,1-6,7</u>	<u>— " —</u>
			<u>6" 5,2-6,1</u>	<u>— " —</u>
			<u>9" 6,0-6,6</u>	<u>— " —</u>
<u>Учитывая повреждения в местах приварки</u>				
<u>деталей катанки и обрешетного приварки</u>				

Начальник лаборатории металлов Арменко Т.Н.
 Контроль произвели:
Бережко Роман
Бережко Роман
Волошин Р.В.
Цыган С.В. 19.07.2015 51539

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение

Закончено по результатам толщинометрии. Типовый бланк ПАО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО", Док. №13411

ПАО "ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО"
 филиал Кременчугская ТЭЦ
 Лаборатория металлов
 Разрешение №1119.13.30



ЗЕМЕЖНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
 КРЕМЕНЧУГСКА ТЕЦ
 ОРИГІНАЛОМ
 ЮРИДИЧНОГО ВІДДІЛУ
 О.В. Червона
 (прямий)
 20__ р.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ №

от "14" 07 2015 г.
 по результатам толщинометрии

Объект РТС. Тепломагистраль №4, подающий и обратный тр-г, ТК 4/10, 4/17, 4/17А

Название элемента Труба

Диаметр и толщина (мм) Ду 400x10 мм марка стали Ст043

Измерение проводилось согласно: РД 34.39-501-85

Наряд-заказ № 402 от "10" 07 2015 г. Формуляр (схема) № —

Аппаратура измерения

Толщиномер типа УТ-98Т "СКОТ" зав. № 030

Преобразователь типа ПЭП 5МЦ погрешность прибора ±0,05 мм

Настройка выполнена с помощью СОП зав. № Р0-2

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

№ п/п	Наименование объекта или узла	Диаметр и толщина по паспорту	Фактическая толщина стенки в мм	Примечание	
1	2	3	4	5	
1	ТК 4/10 в сторону ТК 4/9: 1) подающий тр-г	Ду 400x10 мм			
		2 ⁰⁰	7,7		
		3 ⁰⁰	7,2		
		6 ⁰⁰	7,5		
		9 ⁰⁰	7,9		
		2) обратный тр-г	12 ⁰⁰	10,3	
			3 ⁰⁰	10,2	
6 ⁰⁰	—				
2	ТК 4/17 1) подающий тр-г	Ду 400x10 мм			
		12 ⁰⁰	6,8		
		3 ⁰⁰	7,1		
		6 ⁰⁰	6,8		
		9 ⁰⁰	6,9		
		2) обратный тр-г	12 ⁰⁰	7,1	потка
			3 ⁰⁰	5,6	
6 ⁰⁰	5,7				
3	ТК 4/17А опайка на магистраль №8 1) подающий тр-г (отрос)	Ду 400x10 мм			
		12 ⁰⁰	3,3		
		3 ⁰⁰	4,4		
		6 ⁰⁰	8,1		
		9 ⁰⁰	4,0		

2) обратный тр-д (отрос)	12°	3,4	
	3°	7,1	
	6°	6,9	
	9°	7,3	
Примечание: характер сигнала свидетельствует о наличии внутренней коррозии.			
Минимально допустимая толщина стенки составляет 8 мм согласно PD 34.39.501-85 для труб Ø 426x10 мм.			

Начальник лаборатории металлов _____

[Signature]
подпись

Артемченко Т.Н.

Ф.И.О.

Контроль производства:

[Signature]
подпись

Циря С.В. ул. Уг. №31339



з нею відповідальністю
122251095
УЛЬКА ТЕЦ

ОРИГІНАЛОМ
юридичного відділу

[Signature]
О.В. Червона
подпись

20

подпись

Ф.И.О. удостоверение

Заключення по результатам толщинометрії. Теліграфія ПАО "УДПТАВОБЛЕНЕРГО". Зак. №12670

ОАО "ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО"
 Кременчугская ТЭЦ
 Лаборатория металлов
 Разрешение ГИОТ №2216.08.30-74.30.0
 Свид. о компетентности №80.3-2314.08



З ОБОЖЕЖНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
 КРЕМЕНЧУГСКА ТЕСЦ
 КОРИГОВАНО
 ЮРИДИЧНОГО ВІДДІЛУ
 Д.В. Червона
 (підпис)
 20__ р.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ №

от " 15 " 08 2011 г.
 по результатам толщинометрии

Объект РТС. Опайка от поддона и обрешетки рир-суда 8 ТК 4/12.
 Название элемента трубопровод.
 Диаметр и толщина (мм) 243x9 мм марка стали 20
 Измерение проводилось согласно: ГОСТ 14782-26
 Наряд-заказ № 56 от " 10 " 08 2011 г. Формуляр (схема) № -

Аппаратура измерения

Толщинометр типа УТ-98т.Вен* зав. № 030
 Преобразователь типа ПЭИ-5 МПч погрешность прибора ±0,05 мм
 Настройка выполнена с помощью СОП зав. № В

РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ

№ п/п	Наименование объекта или узла	Диаметр и толщина по паспорту	Фактическая толщина стенки в мм	Примечание
1	2	3	4	5
1	<u>Опайка на поддоне (горизонтальной)</u>	<u>243x9</u>	<u>12" 6.0</u> <u>3" 4.2</u> <u>9" 4.0</u>	<u>Уменьше > 20%</u>
	<u>Обреш.</u>	<u>243x9</u>	<u>р.з. 4.2</u>	
2	<u>Опайка на обрешетке (горизонтальной)</u>	<u>243x9</u>	<u>12" 5.2</u> <u>3" 5.2</u>	
	<u>Обреш.</u>	<u>243x9</u>	<u>р.з. 6.2</u>	
<u>Уменьшение > 20% - требуется замена</u>				

Начальник лаборатории металлов [подпись] Крищенко Т.М.
 Контроль произвели: [подпись] Калачай Р.В.
[подпись] 45. УТ-98/12051
 дальность подпись Ф.И.О. удостоверение

ПАО "ПОЛТАВОБЛЭНЕРГО"
 филиал Кременчугская ТЭЦ
 Лаборатория металлов
 Разрешение ГНот №2909.11.30-74.30.0



Відповідальність за
 «УЦЬКА ТЕЦ»
 РИГІНАЛОМ
 ідичного відділу
 Д.В. Чубань
 (підпис)
 20__ р.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 469
 от "11" 06 2013 г.
 по результатам толщинометрии

Объект РТС. Податочний и обратный трубопровод, ТК 410
 Название элемента труба
 Диаметр и толщина (мм) φ426×9 мм марка стали Ст 3сп2
 Измерение проводилось согласно: ГОСТ 14782-86; РД 34.39-501-85
 Наряд-заказ № 827 от "10" 06 2013 г. Формуляр (схема) № Эскиз
Аппаратура измерения
 Толщиномер типа T-Scope III зав. № 01284
 Преобразователь типа ПЭП-5 МГц погрешность прибора ±0,1 мм
 Настройка выполнена с помощью СОП зав. № СД №2

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

№ п/п	Наименование объекта или узла	Диаметр и толщина по паспорту	Фактическая толщина стенки в мм	Примечание
1	2	3	4	5
1	Податочный трубопровод. Участок - 0,9 м	φ426×9 мм	12" 8,2 9" 7,6	уменьшение 16% не соотв. РД... Ш.К > 10%
2	Обратный трубопровод. Участок - 0,9 м	— —	12" 3,9; 8,4; 8,8 3" 9,1; 8,8 6" 8,0 9" 9,0; 8,2; 9,1	уменьшение 59% не соотв.

Эскиз:

Податочний тр-д вимірюється новим к-лем через 1 год;
 обратный - вимірюється заміною

Начальник лаборатории металлов Артемченко Т.Н. Ф.И.О.
 Контроль произвели:
 Дефектоскопист 5Р. Бологай Р.А. УП УТ-11 №25367
 Дефектоскопист 3Р. Лушкелев А.П.

Должность Подпись Ф.И.О. удостоверение

ПАО "ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО"
 филиал Кременчугская ТЭЦ
 Лаборатория металлов
 Разрешение ГНот №2909.11.30-74.30.0



КРЕМЕНЧУГСКА ТЕЦ
 КОМПЕТЕНТНО-ТЕХНІЧНА СЛУЖБА
 ЗАТВЕРДЖЕНО
 О.В. Червока
 (підпис)
 20 13 г.

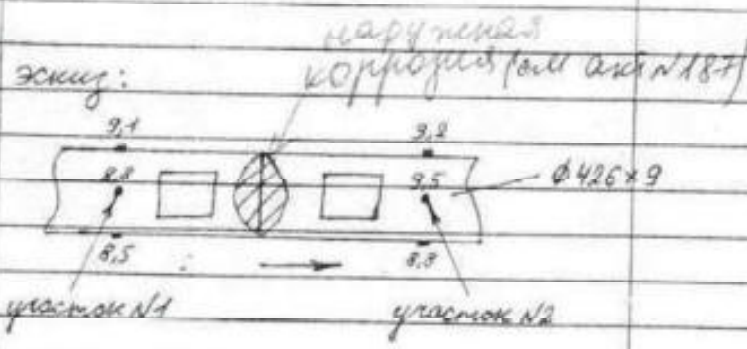
ЗАКЛЮЧЕНИЕ №

от "11" 06 20 13 г.
 по результатам толщинометрии

Объект РТС. Подводящий трубопровод ТК 4/14
 Название элемента труба
 Диаметр и толщина (мм) φ 426 x 9 мм марка стали Ст 3сп2
 Измерение проводилось согласно: ГОСТ 14782-86; РД 34.39-501-85
 Наряд-заказ № 329 от "10" 06 20 13 г. Формуляр (схема) № Эскиз
Аппаратура измерения
 Толщиномер типа T-Score III зав. № 01284T
 Преобразователь типа ПЭП-5 МРС погрешность прибора ± 0,1 мм
 Настройка выполнена с помощью СОП зав. № CON2

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

№ п/п	Наименование объекта или узла	Диаметр и толщина по паспорту	Фактическая толщина стенки в мм	Примечание
1	2	3	4	5
1	<u>Подводящий трубопровод. Участок №1</u>	<u>φ426 x 9 мм</u>	<u>12° 8,8</u> <u>3° 8,5</u> <u>9° 9,1</u>	<u>соотв.</u>
	<u> — Участок №2</u>	<u>— —</u>	<u>12° 9,5</u> <u>3° 9,9</u> <u>9° 9,2</u>	<u>соотв.</u>



Начальник лаборатории металлов А.П. [подпись] Артменко Т.Н.
 Контроль произвели: Дефектоскопист Зр. Волошай Р.А. № УТ-В №25369
Дефектоскопист Зр. [подпись] Туркская А.П.

должность подпись Ф.И.О. удостоверение

Закончено по результатам толщинометрии. Телефон ПАО "ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО": 346 615711

ПАО "ПОЛТАВОБЛЭНЕРГО"
 Филиал Крайненчугская ТЭЦ
 Лаборатория металлов
 Разрешение №1119.13.30



ТОВАРНО-ПРАВОВА ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ
 "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"
 ЮРИДИЧНОГО ВІДДІЛУ
 О.В. Ковалева
 20__ р.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 101
 "13" 08 2018 г.
 по результатам толщинометрии

Объект РТС Породищский тр-д металлургический ТК 4/8-25/6 Ду400
 Название элемента Основной металл
 Диаметр и толщина (мм) Ф 426x8 мм марка стали СМ 3Сп
 Измерение проводилось согласно: РСТ 34.39.501-85 СТ У НК 01-03
 Наряд-заказ № 2 от "02" 07 2018 г. Формуляр (схема) № Эскиз
Аппаратура измерения
 Толщиномер типа УТ98Т "Скан" зав. № 030
 Преобразователь типа ПЭП-5.11Г погрешность прибора ±0,05
 Настройка выполнена с помощью СОП зав. № СО-2

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

№ п/п	Наименование объекта или узла	Диаметр и толщина по паспорту	Фактическая толщина стенки в мм	Примечание
1	Породищский тр-д	Ф426x8	$12^{\text{ср}} - 3,5$ $9^{\text{ср}} - 3,8$ $3^{\text{ср}} - 3,6$	max. утолщение 3,5 мм что соотв. 56,25% (для трубопровода подметальной заделки)
				Примечание: рассечение от камер на котором выполнена измеренная в шт. не указана.

Начальник лаборатории металлов _____

Контроль произвели:

Березкин Александр

[Signature]
 подпись

Арименко И.И.
 Ф.И.О.

Березкин Е.С.

УТ-ИВ 34462-150

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение

ПАО "ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО"
 Филиал Кременчугская ТЭЦ
 Лаборатория металлов
 Разрешение №1119.13.30



СТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
 КРЕМЕНЧУГСКА ТЕСЦ
 № 3 ОРИГІНАЛОМ
 юридичного відділу
 О.В. Червона
 (примітка)
 20 р.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 110
 " 10 " 10 20 18 г.
 по результатам толщинометрии

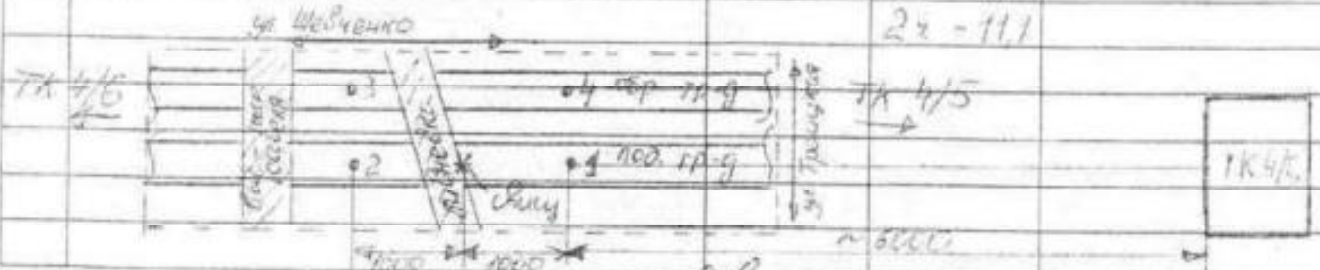
Объект РТИ ТЛН² 4 Подводящий и обратный тр-ды между ТЛ 4/5 и ТЛ 4/6
 Название элемента Труба
 Диаметр и толщина (мм) φ 426 x 8 мм марка стали Ст 3сп
 Измерение проводилось согласно: ГО 34.39.501-85, СИТУ НК 01.03
 Наряд-заказ № 104 от 08 " 10 20 18 г. Формуляр (схема) № 20003

Аппаратура измерения

Толщиномер типа УТ 98 "Скаг" зав. № 1031
 Преобразователь типа П-112-5 МПЧ погрешность прибора ±0,05 мм
 Установка выполнена с помощью СОП зав. № 02

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

№ п/п	Наименование объекта или узла	Диаметр и толщина по паспорту	Фактическая толщина стенки в мм	Примечание
1	2	3	4	5
1	Подводящий тр-д			
1.1	сечение 1	426 x 8	12x - 10,2 10x - 4,1 2x - 5,3	утолщения 49% утолщения 34%
1.2	сечение 2	---	12x - 8,0 10x - 10,5 2x - 6,3	Цилиндричность обтолщения на тр-дике со
2	Обратный тр-д	---		средой ст ± 20%
2.1	сечение 3	---	12x - 11,5 10x - 9,1	
2.2	сечение 4	---	12x - 11,5 10x - 8,5 2x - 11,1	



Начальник лаборатории металлов Артеменко Т.И. (подпись) (Ф.И.О.)
 Контроль произвели: Дещенко С.С. (подпись) Циря І.В. (подпись)
Уд № 11757.УТ.2/18 (подпись)
 должность _____ (подпись) _____ (Ф.И.О. удостоверение)

ПАО "ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО"
 Филиал Кременчугская ТЭЦ
 Лаборатория металлов
 Разрешение №1119.13.30



МЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНОСТІ:
 «КРЕМЕНЧУГСКА ТЕСЦ»
 РИГІНАЛОМ
 Індивідуального відділу
 О.О. Червона
 20__ р.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ №
 "16" 08 2018 г.
 по результатам толщинометрии

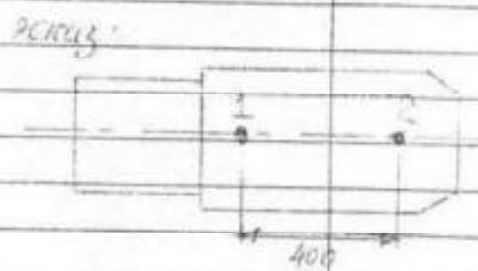
Объект РТС. Салничковий конденсатор Ду 400, об'ємний тр-г Тк 4/6
 Название элемента Основной металл демонтированного конденсатора
 Диаметр и толщина (мм) 426 x 8 мм марка стали Ст 20
 Измерение проводилось согласно: РД 39.34.501-85, СТUY НК 01-03
 Наряд-заказ № 9 от 14 08 2018 г. Формуляр (схема) № 2500

Аппаратура измерения

Толщиномер типа УТ-98Т "Спект" зав. № 030
 Преобразователь типа П-112-5 МГц погрешность прибора ±0,05 мм
 Настройка выполнена с помощью СОП зав. № 02

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

№ п/п	Наименование объекта или узла	Диаметр и толщина по паспорту	Фактическая толщина стенки в мм	Примечание
1	2	3	4	5
1	Салничковий конденсатор	426 x 8		Измерение
1.1	сечение 1		12x - 2,1	выполнено в
			3x - 6,8	4x диаметральне
			6x - 3,0	протискування
			9x - 3,1	розрив в 2x
1.2	сечение 2		12x - 2,6	сеченнях
			3x - 3,3	Максимальное
			6x - 2,3	угонення серед
			9x - 7,5	наєт 71%



Начальник лаборатории металлов _____

Контроль произвели:

Добротко Оксана

[Signature]
 Подпись

Аргентова Т.Н.
 Ф.И.О.

Царь СВ
 Уд № 11752.УТ 2/18

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение

Заклепано по результатам толщинометрии. Лаборатория ПАО "ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО". Зав. №19411

ПАД "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"
 Фізіал Краменчугська ТЗЦ
 Лабораторія металів
 Разрешення №1119.13.30



ОРИГІНАЛОМ
 ІДИЧНОГО ВІДДІЛУ
 Д.В. Червона
 20__ р.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 60

" 13 " 07 20 18 г.
 по результатам толщинометрии

Объект РТС ТМ №4 Подючий и обратный тр-овы между ТК 4/5 и ТК 4/6
 Название элемента (Пересечение ул. Шевченка и ул. Трапичкой) оснотной метала

Диаметр и толщина (мм) 426 x 8 марка стали ст. 307
 Измерение проводилось согласно: РД.34.39.501-85, СТЧ НК 01-03
 Наряд-заказ № 8 от "12" 07 20 18 г. Формуляр (схема) № _____

Аппаратура измерения

Толщиномер типа УТ-98Т, Скот " зав. № 030
 Преобразователь типа П-112-10 МГч погрешность прибора ±0,05 мм
 Настройка выполнена с помощью СОП зав. № 02

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

№ п/п	Наименование объекта или узла	Диаметр и толщина по паспорту	Фактическая толщина стенки в мм	Примечание
1	2	3	4	5
1	Подючий трубопровод	426 x 8	12ч - 8,2 10ч - 7,1 2ч - 2,6	угонение 11% угонение 67%
2	Обратный трубопровод; сечение 1	426 x 8	12ч - 5,1 3ч - 7,3	угонение 36% угонение 9%
	сечение 2		12ч - 6,2 3ч - 7,2	угонение 22% угонение 10%

Начальник лаборатории металлов _____ Аргемченко Т.И. Ф.И.О.
 Контроль произвели: _____ Цюра С.В.
Дефектоскопист _____ УЗ № 11757. УТ. 2/18

МІНІСТЕРСТВО ПРОМИСЛОВОЇ ПОЛІТИКИ УКРАЇНИ

НОРМАТИВНИЙ ДОКУМЕНТ

ТРУБОПРОВОДИ ПАРИ ТА ГАРЯЧОЇ ВОДИ
ПРОМИСЛОВИХ ПІДПРИЄМСТВ

ІНСТРУКЦІЯ
З ЕКСПЕРТНОГО ОБСТЕЖЕННЯ
(ТЕХНІЧНОГО ДІАГНОСТУВАННЯ)

*Смисано
акт 1.03.07*



Регістраційний номер _____
(М.п.)

Без оригінала печаті Інструкцію вважати недійсною

Харків
2006

5 ОСНОВНІ ПОЛОЖЕННЯ ЕКСПЕРТНОГО ОБСТЕЖЕННЯ

5.1 Загальні положення

5.1.1 Організація проведення експертного обстеження трубопроводу покладається на його власника.

5.1.2 Метою проведення експертного обстеження трубопроводу є:

- оцінка відповідності технічного стану трубопроводу вимогам нормативних документів;
- оцінка фактичного навантаження основних елементів трубопроводу, устанавлення механізмів утворення і зростання виявлених дефектів;
- визначення строку подальшої експлуатації, протягом якого зберігається працездатний стан трубопроводу з урахуванням фактичного режиму його роботи ;

- устанавлення необхідності й обсягу проведення ремонту, модернізації, реконструкції чи заміни елементів трубопроводу.

За результатами експертного обстеження трубопроводу визначають необхідність і обсяг ремонту, часткової чи повної заміни зношених елементів, можливість і робочі параметри (розрахункові чи знижені) його подальшої експлуатації.

5.1.3 Експертне обстеження трубопроводу проводиться у випадку:

- закінчення розрахункового ресурсу;
- досягнення розрахункової кількості циклів навантаження (пусків);
- досягнення граничного строку експлуатації;
- реконструкції чи модернізації, якщо це передбачено нормативно-правовими актами з охорони праці;
- аварій чи ушкодження, викликані надзвичайною ситуацією природного чи техногенного характеру;
- виявлення під час проведення технічного огляду зносу (механічного чи корозійного), залишкової деформації, тріщин, інших ушкоджень, що перевищують граничні значення.

В інших випадках експертне обстеження трубопроводу виконується відповідно до вимог нормативно-правових актів з охорони праці чи з ініціативи роботодавця.

5.1.4 У випадку досягнення розрахункового ресурсу чи розрахункової кількості циклів навантаження власник трубопроводу зобов'язаний його експлуатувати до одержання результатів експертного обстеження.

5.1.5 Розрахунковий ресурс чи граничний строк експлуатації трубопроводу відраховується від дати введення в експлуатацію, якщо дата введення в експлуатацію невідома - від дати його виготовлення.

5.1.6 Розрахунковий ресурс і розрахункова кількість циклів навантаження трубопроводу встановлюються проектною організацією і записуються до його паспорту підприємством-виготовлювачем.

Якщо в паспорті трубопроводу відсутні ці дані, то за його розрахунковий ресурс слід приймати 100 тис. г. (12 років) і за розрахункову кількість циклів навантаження - 1000 циклів.

5.1.7 Граничний строк експлуатації трубопроводу вказується у ТУ на його виготовлення чи у конструкторській документації, а при його відсутності - приймається у наступних межах:

а) для трубопроводів другої і третьої груп I категорії відповідно до додатка Д даної Інструкції;

б) для трубопроводів II, III і IV категорій, а також для четвертої групи I категорії, у тому числі:

- для цехових (станційних) трубопроводів - 250 тис. г. (30 років);
- для трубопроводів живильної, мережної і підживлювальної води - 200 тис. г. (24 роки);
- для міжцехових трубопроводів - 300 тис. г. (36 років).

Граничний строк експлуатації корпусів арматури, трійників, зігнутих колін, переходів устанавлюється 250 тис. г. (30 років).

Для регулирования pH питательной воды организовать подачу и конденсат перед ПВД.

При консервации оборудования осуществлять ввод гидразин-аммиака во всасывающий коллектор бустерных питательных насосов.

Схема дозирования гидразин-гидрата и аммиака в теплоноситель энергоблока СКУ должна быть автоматизирована.

Исполнитель: начальник
от технического управления
эксплуатации энергосистем

Д.Я. ШМАРАНОВ

6. ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ ЦИРКУЛЯР

№ Т - 6/80

ОБ ОСНАЩЕНИИ ТУРБИН СИСТЕМОЙ ЗАЩИТЫ
ОТ РАЗВИТИЯ ПОЖАРА МАСЛА -

- отменен, см. Эксплуатационный Циркуляр № Ц-03-85(Т)
(М.: СЭУ Советэнерго, 1985)

7. ПРОТИВОАВАРИЙНЫЙ ЦИРКУЛЯР

№ Т - V80

О ПОВЫШЕНИИ НАДЕЖНОСТИ РАБОТЫ
ТЕПЛОСИЛОВАТЕЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ

28 мая 1980 г. СЭУ
п. 3.9 та
Повышение
надежности
системы теплоснабжения

В отчетный сезон 1979/80 г. на двух электростанциях Московского промышленного узла имели место аварии с разрывом напорных трубопроводов горячей воды большого диаметра.

Причинами разрывов являлись повреждения трубопроводов наружной коррозионной изоляцией на-за попадания на их поверхности влаги и далее растрескивание изоляции. При расследовании аварий выявлялись многочисленные недо-

такти в организации эксплуатации трубопроводов воды теплофикационных установок. Трубопроводы своевременно не подвергались технической освидетельствованию в необходимом объеме, техническая документация ведется с отступлениями от требований правил и инструкций, допускаются длительная эксплуатация трубопроводов с паренными и течи, с повышенной кислотностью, неудовлетворительным состоянием компенсаторов, спор и подвесок. Схемы трубопроводов, их компоновка, оснащенность электроприводами отключающей арматуры не обеспечена надежной эксплуатацией, предотвращающей разрывы и аварии на объектах.

С целью обеспечения надежности и безопасности эксплуатации локационных трубопроводов, находящихся на территории электрических станций, Глазгоуправление разъясняет, что глава 27 действующих Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей (далее - Правила) устанавливает на все теплофикационные трубопроводы независимо от их принадлежности приваляжность, а также предусматривает:

1. Главным элементом электрических станций:

1.1. Ежегодно подвергать технической освидетельствованию: главному в. 5-3-2А Правки устройства и безопасности эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды Госгортехнадзора СССР все теплофикационные трубопроводы воды, находящиеся на балансе электрических станций независимо от температур рабочей среды.

1.2. В ремонтное календаре 1980 г. и в дальнейшем при каждом ежегодном осмотре теплофикационных трубопроводов обрамлять особое внимание на места возможной наружной коррозии трубопроводов. Коррозии трубопроводов, подвергавшиеся улавливаниям из-за парения течей или затопления, должны быть освобождены от изоляции и подвергнуты тщательному визуальному осмотру. При наличии заметных повреждений коррозии произвести зачистку поверхностей труб и выполнить проверку толщины стенки с помощью ультразвуковых толщиномеров "Квадрат-6" или ДТ-3. При отсутствии указанных толщиномеров допускается применение ультразвуковых дефектоскопов типа УДМ или ДТМ.

При результатах измерений, выявленных коррозии, и при наличии утонения стенки на 10% и более проводить контрольное замеры и в зависимости фактическую толщину стенки.

1.3. При выявлении местного утонения стенки на 10% производят (первоначального) внешнего эти участки подвергать воздействию воды в ремонтное календаре следующего года. Утонения в утоненных участках трубопроводов на 20% и более подлежат замене.

1.4. подготовке к зиме 1980/81 г. проверить состояние компенсаторов трубопроводов воды и их соответствие обеспечив надежную компенсацию их удлинений. Ликвидировать течи, улавливание изоляции трубопроводов, исключать возможность попадания на поверхность трубопроводов кислот и щелочей, вызывавших ускоренное протекание коррозии.

1.5. провести ремонт и восстановление изоляции, выполнить мероприятия по предотвращению затопления каналов с трубопроводами воды.

1.6. Выявить в обязанности дежурного персонала осмотр по устройству руководством электростанции графику и маршруту теплофикационных трубопроводов с замесением замечаний по их состоянию и дефектов.

1.7. Раз в месяц осмотр производить лицом, ответственным за состояние и безопасную эксплуатацию трубопроводов. Принимать оперативные меры по устранению выявленных дефектов теплофикационных трубопроводов.

1.8. С привлечением проектных организаций выполнить анализ состояния теплофикационных трубопроводов и в 1980-1981 гг. принять меры по улучшению условий их обслуживания и ремонта.

1.9. Провести районных энергетических управлений, генеральных директоров производственных энергетических объединений в 1980 г. мероприятия по электроостановкам технической документации по состоянию трубопроводов, качество и полноту эксплуатации мероприятий по обслуживанию теплофикационных установок.

Д. И. ТИХОМИРОВ

10

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ СССР
—
ГЛАВНОЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГОСИСТЕМ
—
ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ
ПО НАЛАДКЕ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ ТЕХНОЛОГИИ
И ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ И СЕТЕЙ
"СОЮЗТЕХЭНЕРГО"

**ТИПОВАЯ ИНСТРУКЦИЯ
ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ, РЕМОНТУ И КОНТРОЛЮ
СТАНЦИОННЫХ ТРУБОПРОВОДОВ
СЕТЕВОЙ ВОДЫ**

ТИ 34-70-042-85

СЛУЖБА ПЕРЕДОВОГО ОПЫТА И ИНФОРМАЦИИ СОЮЗТЕХЭНЕРГО
Москва 1985

РАЗРАБОТАНО предприятиями "Уралтехэнерго" и "Донтехэнерго" Производственного объединения по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей "Совтехэнерго"

ИСПОЛНИТЕЛИ Е.Н.ПАТРУШЕВ (Уралтехэнерго), В.В.ЛЕВИЦКИЙ (Донтехэнерго)

УТВЕРЖДЕНО Главным техническим управлением по эксплуатации энергосистем 02.07.85 г.

Заместитель начальника Д.Я.ШАМАРАКОВ

**Ответственный редактор Н.А.Натансон
Литературный редактор Э.И.Игнатова
Технический редактор Т.Д.Савина
Корректор В.И.Шахматович**

Подписано к печати 26.09.85
Печать офсетная Усл.печ.л.1,86 Уч.-изд.л. 2,1
Заказ № 104/85 Издат. № 198/85 Цена 31 коп.

Производственная служба передового опыта и информации Совтехэнерго
105023, Москва, Семеновский пер., д.15
Участок оперативной полиграфии ЦПО Советахэнерго
109432, Москва, 2-й Какуховский проезд, д.29, строение 6

© ЦПО Советхэнерго, 1985.

но быть включено в течение всего времени работы теплоприготовительной установки. Отключение этого устройства на работающем оборудовании разрешается только в случае очевидной ее неисправности и выполняется по распоряжению начальника смены с обязательным уведомлением главного инженера электростанции.

4.5 Испытания трубопроводов

4.5.1. На трубопроводах и теплофикационном оборудовании электростанции должны осуществляться:

а) ежегодно после окончания отопительного сезона гидравлическая опрессовка для выявления дефектов, подлежащих устранению при ремонте в летний период. Опрессовка производится, как правило, совместно с тепловой сетью;

б) ежегодно до начала отопительного периода повторная гидравлическая опрессовка для проверки плотности после проведенного ремонта (входит в объем ежегодного технического освидетельствования стационарных трубопроводов). Опрессовка производится, как правило, совместно с тепловой сетью;

в) один раз в два года непосредственно перед окончанием отопительного сезона проверка на расчетную температуру теплоносителя (проводится только совместно с тепловой сетью).

Примечание. Одновременное проведение испытаний на расчетную температуру и плотность не разрешается;

г) один раз в год (поочередно в летний и зимний периоды) электрические измерения по определению опасности коррозии, вызываемой блуждающими токами, если на территории электростанции есть подземная прокладка сетевых трубопроводов.

4.5.2. Один раз в пять лет электростанция обеспечивает режимы для проведения испытаний по определению тепловых и гидравлических потерь в тепловых сетях.

4.6. Контроль состояния поверхностей и сварных швов трубопроводов при эксплуатации

4.6.1. При наличии заметных следов коррозии следует произвести зачистку поверхностей труб и измерить толщину стенки с по-

мощью ультразвуковых толщиномеров "Кварц-5", ТУК-3 и др.

При результатах измерений, вызывающих сомнения, и при выявлении утонения стенки на 10% и более необходимо производить контрольные засверловки и определять фактическую толщину стенки.

При выявлении местного утонения стенки на 10% проектного (первоначального) значения эти участки надо подвергнуть повторному контролю в ремонтную кампанию следующего года. Участки с утонением стенки трубопровода на 20% и более подлежат замене.

4.6.2. Участки трубопроводов, на которых выявлена интенсивная коррозия, в процессе дальнейшей эксплуатации должны подвергаться усиленному надзору и контролю. Выявленные источники усиленной коррозии должны быть незамедлительно устранены.

4.6.3. Один раз в десять лет сварные соединения трубопроводов, расположенные в местах, подвергавшихся увлажнению из-за парения, течей или затопления, а также находящиеся в наиболее тяжелых условиях работы (расположенные на более напряженных участках компенсаторов, у неподвижных опор, секторных отводов, угловые сварные соединения и т.п.), должны быть подвергнуты ультразвуковой или радиографической дефектоскопии.

4.7. Аварийное отключение трубопроводов

4.7.1. Отключение трубопровода производится запорной арматурой, предусмотренной в схеме теплоприготовительной установки.

4.7.2. Эксплуатационный персонал должен иметь четко разработанный оперативный план действий при появлении аварийных ситуаций или аварий (порядок отключения трубопроводов, сетевых насосов, подогревателей сетевой воды и т.д.), утвержденный главным инженером электростанции.

К оперативному плану должны быть приложены схемы возможных аварийных переключений между коллекторами, подогревателями сетевой воды и т.п. (в зависимости от конкретной тепловой схемы).

4.7.3. В случаях повреждений трубопровода дежурный персонал должен быстро выявить места повреждений и локализовать их, выявленные причины неполадок ликвидировать.

4.7.4. Независимо от масштаба повреждений трубопровода и времени на их ликвидацию необходимо стремиться удерживать нормальный эксплуатационный режим, а при объективной невозможности этого

Приватне підприємство «АрМАХ»

39602, м. Кременчук, Україна,
Вул. Київська, 3-А
р/р 26001003929201
Банк: ПАТ «Банк «Фінанси та кредит»
МФО 300131
ЄДРПОУ 32946257
Тел. (0536) 77-76-80 (факс)



№ 15 від 03.10.2013р.

Головному інженеру
Філії
ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
Кременчуцька ТЕЦ
Вертепному О.В.

м.Кременчук, вул.Свіштовська, 2

«Щодо запиту на можливість зміни
проектних рішень»

ПП «АРМАХ» розглянувши Ваш запит стосовно можливості зміни проектного рішення в частині використання попередньої ізольованих труб для прокладання на ділянці від кута повороту між ТК 10/65 та ТК 1/1 до нерухокої опори між ТК 1/5 та ТК 1/6 по вул. 60 років Жовтня м. Кременчука відповідає наступне.

Згідно наданого Вам проекту використовуються сталеві труби діаметром 630 та 530 мм з монтажем теплової ізоляції на місці.

Дане рішення обумовлено наступними причинами:

- 1.Вищевказана тепла магістраль розташована в щільно забудованому центральному районі м. Кременчука. Забудова району проводилася починаючи з 1948 року.
- 2.Більшість теплової магістралі розміщується на проїзній частині, що згідно п.14.22 ДБН В.2.5-39:2008 «Теплові мережі» прокладання її не може бути виконано в безканальному варіанті.
- 3.Існуючі лотки мають розмір у ширину 1800 мм. Для можливості монтажу попередньо ізольованих труб діаметром 630 мм необхідна ширина лотків не менш як - 2000 мм. Для можливості монтажу попередньо ізольованих труб діаметром 530 мм необхідна ширина лотків не менш як - 1850 мм
- 4.Перекладання лотків із зміною їх розмірів не можливо у зв'язку із великою кількістю інженерних комунікацій (Міськводоканал, Кременчукгаз, завод «Дормаш», Тютюнова фабрика), які проходять під лотками, над лотками та паралельно їм.
- 5.Заглиблення траси т/м також не можливе у зв'язку із близькістю річки Дніпро та як наслідок наявність плавунів.

З повагою,

Директор ПП «АРМАХ»



М.М. Машталіп

**Температурний графік магістральних теплових мереж
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"**

	Температурний графік зі зломом			Температурний графік без злomu		
	Температура зовнішнього повітря, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	
Температура колодної п"ятиденки	-23,0	110,00	65,0	0,00	0,0	
	-22,0	107,83	63,92	0,35	0,35	
	-21,0	105,65	62,85	0,71	0,71	
	-20,0	103,47	61,77	1,06	1,06	
	-19,0	101,30	60,69	1,42	1,42	
	-18,0	99,12	59,60	1,78	1,78	
	-17,0	96,93	58,52	2,14	2,14	
	-16,0	94,75	57,43	2,50	2,50	
	-15,0	92,57	56,35	2,87	2,87	
	-14,0	90,38	55,26	3,24	3,24	
	-13,0	88,19	54,17	3,61	3,61	
	-12,0	86,00	53,07	3,98	3,98	
	-11,0	83,81	51,98	4,36	4,36	
	-10,0	81,61	50,88	4,73	4,73	
	-9,0	79,42	49,78	5,11	5,11	
	-8,0	77,22	48,68	5,50	5,50	
	-7,0	75,02	47,58	5,88	5,88	
	-6,0	72,81	46,47	6,27	6,27	
	-5,0	70,61	45,36	6,66	6,66	
	-4,0	70,00	45,85	7,06	7,06	
	-3,0	70,00	46,95	7,46	7,46	
	-2,0	70,00	48,05	7,86	7,86	
	-1,0	70,00	49,15	8,27	8,27	
	0,0	70,00	50,24	8,68	8,68	
	1,0	70,00	51,34	9,10	9,10	
	2,0	70,00	52,44	9,52	9,52	
	3,0	70,00	53,54	9,95	9,95	
	4,0	70,00	54,63	10,38	10,38	
	5,0	70,00	55,73	10,82	10,82	
	6,0	70,00	56,83	11,26	11,26	
	7,0	70,00	57,93	11,72	11,72	
	8,0	70,00	59,02	12,18	12,18	
	9,0	70,00	60,12	12,65	12,65	
	10,0	70,00	61,22	13,13	13,13	
	11,0	70,00	62,32	13,62	13,62	
	12,0	70,00	63,41	14,13	14,13	
	13,0	70,00	64,51	14,66	14,66	
	Нормативна температура зовнішнього повітря, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Нормативна кількість днів роботи системи теплоснабження
Січень	-5,0	70,61	45,36	6,66	6,66	31,0
Лютий	-4,0	70,00	45,85	7,06	7,06	28,0
Березень	0,7	70,00	51,01	8,97	8,97	31,0
Квітень (ОП)	8,9	70,00	60,01	12,60	12,60	11,0
Квітень (МОП)	8,9	70,00	48,00	70,00	48,00	19,0
Травень	15,2	70,00	48,00	70,00	48,00	31,0
Червень	18,4	70,00	48,00	70,00	48,00	10,0
Липень	20,1	70,00	48,00	70,00	48,00	2,0
Серпень	19,3	70,00	48,00	70,00	48,00	31,0
Вересень	14,2	70,00	48,00	70,00	48,00	30,0
Жовтень (МОП)	7,9	70,00	48,00	70,00	48,00	15,0
Жовтень (ОП)	7,9	70,00	58,91	12,13	12,13	16,0
Листопад	2,0	70,00	52,44	9,52	9,52	30,0
Грудень	-2,7	70,00	47,28	7,58	7,58	31,0
Для середніх за рік показників трубопроводів, які працюють цілорічно (магістраль)	6,2	70,1	49,2	35,4	25,8	316,0
Для показників трубопроводів, які працюють опалювальний період	-0,3	70,1	50,1	8,6	8,6	178,0

Примітки до форми "Температурний графік магістральних теплових мереж
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

1. "Температура зовнішнього повітря, град С" (комірка B5). Наводиться розрахункова температура зовнішнього повітря для розрахунку опалення згідно з додатком 1 КТМ 204 України 244-94 "Норми та вказівки по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд, а також на господарсько-побутові потреби в Україні" (стор. 331).

2. "Температура в подавальному трубопроводі, град С" (комірка C5), "Температура в зворотному трубопроводі, град С" (комірка E5). Наводяться відповідні температури теплоносія у трубопроводах згідно з температурним графіком якісного регулювання теплових мереж (зі зламом).

3. "Нормативна температура зовнішнього повітря, град С" (комірки B45:B58) та "Нормативна кількість днів роботи системи тепlopостачання" (комірки I45:I58). Наводиться планова розрахункова зовнішнього повітря згідно з рекомендаціями НКРЕКП (шаблон для розрахунку втрат теплової енергії). Кількість днів роботи теплових мереж в опалювальний період вказана з урахуванням рекомендацій фахівців НКРЕКП — 178 діб. Кількість днів роботи теплової мережі у червні-липні вказана з урахуванням проведення ремонтів у 2020 році - 48 діб згідно з графіком проведення ремонтів на 2020 рік.

Розрахунок нормативних витрат теплової енергії з урахуванням за нормами СНІУ

Температурний графік міжгромадських теплових мереж

Валюст зменшений	Довжина тепломережів для опалення та гарячої води (теплотрива) граф. 1)	Довжина тепломережів для технологічних потреб (технологічний граф. 2)	Довжина тепломережів для технологічних потреб (технологічний граф. 3)	Вихідні дані для розрахунку:		Длину мережі, яку потрібно перебудувати підприємствам підприємств О.П.
				М	м	
25,00	0,00	0,00	0,00	Температура в подавальному трубопроводі, град.С (таблиця "теплотрива")		70,00
40,00	0,00	0,00	0,00	Температура в зворотному трубопроводі, град.С		49,17
50,00	0,00	0,00	0,00	Температура в трубопроводі ГВП, град.С		55
65,00	0,00	0,00	0,00	Температура в шпунтовому трубопроводі ГВП, град.С		40
80,00	0,00	0,00	0,00	Температура зовнішнього повітря, град.С		0,21
100,00	0,00	0,00	0,00	Температура внутрішнього повітря, град.С		10,00
125,00	0,00	0,00	0,00	Кі вказує, чи робить систему теплотехнічною		316,00
150,00	0,00	0,00	0,00	Температура зовнішнього повітря, град.С		7,00
200,00	0,00	0,00	0,00	Температура внутрішнього повітря, град.С		5,00
250,00	0,00	0,00	0,00	Кі вказує, чи робить систему теплотехнічною		7,00
300,00	0,00	0,00	0,00	Температура зовнішнього повітря, град.С		5,00
350,00	0,00	0,00	0,00	Температура внутрішнього повітря, град.С		5,00
400,00	0,00	0,00	0,00	Кі вказує, чи робить систему теплотехнічною		7,00
450,00	0,00	0,00	0,00	Температура зовнішнього повітря, град.С		5,00
500,00	0,00	0,00	0,00	Температура внутрішнього повітря, град.С		5,00
600,00	0,00	0,00	0,00	Кі вказує, чи робить систему теплотехнічною		7,00
700,00	0,00	0,00	0,00	Температура зовнішнього повітря, град.С		5,00
800,00	0,00	0,00	0,00	Температура внутрішнього повітря, град.С		5,00
900,00	0,00	0,00	0,00	Кі вказує, чи робить систему теплотехнічною		7,00
1000,00	0,00	0,00	0,00	Температура зовнішнього повітря, град.С		5,00
Усього витрат на опалення та гарячу воду	4 38,50	0,00	0,00			

Матріє графік теплової мережі в неопалюваних зонах, по якій транспортується теплова енергія (на потреби опалення та потреби ГВП (передача тепла від парів функціонування)) та які вбудовані, відремонтовані або модернізовані після 1999 року

Валюст зменшений	Довжина тепломережів для опалення та гарячої води (теплотрива) граф. 1)	Довжина тепломережів для технологічних потреб (технологічний граф. 2)	Довжина тепломережів для технологічних потреб (технологічний граф. 3)	Витрати на втрати т.е. тепломережів при транспортуванні теплової енергії (на потреби опалення та потреби ГВП (передача тепла від парів функціонування)) та які вбудовані, відремонтовані або модернізовані після 1999 року	Витрати т.е. з урахуванням коефіцієнта теплової передачі	Витрати т.е. з урахуванням коефіцієнта теплової передачі	Витрати т.е. з урахуванням коефіцієнта теплової передачі	Витрати т.е. з урахуванням коефіцієнта теплової передачі
25,00	0,00	0,00	0,00	34,62	12,31	0,00	0,00	0,000
40,00	0,00	0,00	0,00	28,30	14,15	0,00	0,00	0,000
50,00	0,00	0,00	0,00	30,88	15,44	0,00	0,00	0,000
65,00	0,00	0,00	0,00	35,88	17,04	0,00	0,00	0,000
80,00	0,00	0,00	0,00	38,46	23,08	0,00	0,00	0,000
100,00	0,00	0,00	0,00	42,09	25,80	0,00	0,00	0,000
125,00	0,00	0,00	0,00	46,59	27,95	0,00	0,00	0,000
150,00	0,00	0,00	0,00	48,54	29,13	0,00	0,00	0,000
200,00	0,00	0,00	0,00	59,09	41,37	0,00	0,00	0,000
250,00	0,00	0,00	0,00	67,77	47,44	0,00	0,00	0,000
300,00	0,00	0,00	0,00	74,88	52,47	0,00	0,00	0,000
350,00	0,00	0,00	0,00	82,15	65,22	0,00	0,00	0,000
400,00	0,00	0,00	0,00	87,00	69,60	0,00	0,00	0,000
450,00	0,00	0,00	0,00	90,04	70,23	0,00	0,00	0,000
500,00	0,00	0,00	0,00	101,03	81,54	0,00	0,00	0,000
600,00	0,00	0,00	0,00	115,84	92,68	0,00	0,00	0,000
700,00	0,00	0,00	0,00	129,68	103,24	0,00	0,00	0,000
800,00	0,00	0,00	0,00	143,44	114,25	0,00	0,00	0,000
900,00	0,00	0,00	0,00	155,03	124,51	0,00	0,00	0,000
1000,00	0,00	0,00	0,00	167,08	134,39	0,00	0,00	0,000
Усього витрат на опалення та гарячу воду	4 38,50	0,00	0,00	160,08	0,00	0,00	0,00	6,612
Валюст зменшений				332,75				0,000

Примітка до форми "Розрахунок нормативних втрат теплової енергії з охолодженням за нормами СНіПу".

1. Виконується робота "Заміна ділянки теплової мережі №4 діаметром 426, 325, 219 мм від ТК 4/5 до ТК 4/20 та від ТК 4/17 в бік ТК 8/1 до нерухокої опори Н2 по вул. Шевченко, вул. 1905р., довжиною $1010 \times 2 = 2020$ м.п. (I етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною $438,5 \times 2 = 877$ м)" з заміною трубопроводу підземної прокладки в непрохідних каналах з умовним діаметром 400 мм довжиною $438,5 \times 2 = 877$ п.м., яка виконана до 1988 року, та яку планується замінити на ділянку трубопроводу з умовним діаметром 400 мм аналогічної довжини $438,5 \times 2 = 877$ п.м.

2. "Температура ґрунту, град С" (комірка J38, J38). Наводиться планова розрахункова температура ґрунту згідно з рекомендаціями НКРЕКП (шаблон для розрахунку втрат теплової енергії), яка приймається в розрахунках втрат тепла при його транспортування тепловими мережами — 10 °С.

2. "Температура ґрунту, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С" (комірка I41, J41). Наводиться проектна температура ґрунту згідно з рекомендаціями НКРЕКП (шаблон для розрахунку втрат теплової енергії), яка приймається в розрахунках втрат тепла при його транспортування тепловими мережами — 5 °С.

3. "Температура повітря, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С" (комірка I40, J40). Наводиться проектна температура зовнішнього повітря згідно з рекомендаціями НКРЕКП (шаблон для розрахунку втрат теплової енергії), яка приймається в розрахунках втрат тепла при його транспортування тепловими мережами — 7,0 °С.

4. "Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф I)" (комірки C56). Вказана довжина у двотрубному виконанні ділянки трубопроводу з умовним діаметром 400 мм.

Розрахунок зниження втрат теплової енергії на ділянці магістральної теплової мережі №4 діаметром 426, 325, 219 мм від ТК 4/5 до ТК 4/20 та від ТК 4/17 в бік ТК 8/1 до нерухомої опори Н2 по вул. Шевченко, вул. 1905р., довжиною 1010x2=2020 м.п. (І етап: Ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною 438,5x2=877м)

Трубопроводи, робота яких передбачена протягом усього року		Існуюча схема прокладки теплової мережі			Пропонована схема після реалізації ІП			
№ з/п	Показник	од. виміру	Прокладка підземна в непрохідних каналах	Підземна безкавальна прокладка	Надземна прокладка	Прокладка підземна в непрохідних каналах	Підземна безкавальна прокладка	Надземна прокладка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Діаметр зовнішній подавального трубопроводу	м	0,426			0,426		
2	Діаметр зовнішній зворотного трубопроводу	м	0,426			0,426		
3	Глибина залягання осі трубопровода підземної прокладки	м	1,5		X	1,5		X
4	Ширина внутрішня каналу	м	1,5	X	X	1,5	X	X
5	Висота внутрішня каналу	м	0,86	X	X	0,86	X	X
6	Ширина стінки каналу	м	0,1	X	X	0,1	X	X
7	Відстань між осями трубопроводів подаючого і зворотного	м	X			X		
8	Температура води у подавальному трубопроводі	град С	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06
9	Температура води у зворотному трубопроводі	град С	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17
10	Температура зовнішнього повітря	град С	X	X	6,21	X	X	6,21
11	Температура повітря в каналі	град С	37,32	X	X	21,95	X	X
12	Температура ґрунта на глибині розташування осі трубопроводів підземної прокладки	град С	10,00	10,00	X	10,00	10,00	X
13	Коефіцієнт теплоізоляції від трубопроводу до зовнішнього повітря	Вт/м.кв/год	X	X	29	X	X	29
14	Коефіцієнт теплоізоляції від трубопроводу до повітря у каналі та від повітря до стінки каналу	Вт/м.кв/год	8	X	X	8	X	X
15	Коефіцієнт теплопровідності ґрунта	Вт/м/град С	2,2		X	2,2		X
16	Коефіцієнт теплопровідності матеріалу каналу	Вт/м/град С	2,04	X	X	2,04	X	X
17	Товщина ізоляції подавального трубопроводу	м	0,025			0,104		
18	Товщина ізоляції зворотного трубопроводу	м	0,025			0,086		
19	Коефіцієнт теплопровідності ізоляції подавального трубопроводу	Вт/м/град С	0,064			0,045		
20	Коефіцієнт теплопровідності ізоляції зворотного трубопроводу	Вт/м/град С	0,064			0,045		
21	Питомі теплові втрати подавального трубопроводу	ккал/год/м.пог	127,92	0,00	0,00	55,97	0,00	0,00
22	Питомі теплові втрати зворотного трубопроводу	ккал/год /м.пог		0,00	0,00		0,00	0,00

Примітка до форми "Розрахунок зниження втрат теплової енергії на ділянці магістральної теплової мережі №4 діаметром 426, 325, 219 мм від ТК 4/5 до ТК 4/20 та від ТК 4/17 в бік ТК 8/1 до нерухомої опори Н2 по вул. Шевченко, вул. 1905р., довжиною 1010x2=2020 м.п. (I етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною 438,5x2=877м)"

1. "Глибина залягання осі трубопроводу підземної прокладки" (комірки D11, G11). Глибина залягання трубопроводу коливається від 1,5 м до 2 м в залежності від місця заміру. Вказана найменша глибина.
2. "Коефіцієнт теплопровідності ґрунта" (комірки D35, G35). Згідно допоміжної інформації у даній формі приймається коефіцієнт теплопровідності для ґрунту - глина, суглинок, вологий.
3. "Коефіцієнт теплопровідності матеріалу каналу" (комірки D36, G36). Матеріал каналу - залізобетон. Згідно допоміжної інформації у даній формі приймається коефіцієнт теплопровідності для залізобетону, група Б у таблиці.
4. "Коефіцієнт теплопровідності ізоляції подавального/зворотного трубопроводів" (комірки D41, G41, D42, G42), "Товщина ізоляції подавального/зворотного трубопроводів" (комірки D37, G37, D38, G38). Напрашовання трубопроводів на сьогоднішній день становить: для ділянки від ТК-1/20 до ТК-1/21 - 33 роки, для ділянки від ТК-1/21 до ТК-1/23 - 38 років, тому стан існуючої ізоляції незадовільний. Матеріал ізоляції, яка була встановлена при прокладанні трубопроводів — мати з скловолокна товщиною 0,040 м на подавальному та зворотньому трубопроводах.

На сьогоднішній день товщина ізоляції зменшилась та становить 0,035 м та 0,025 м на подавальному та зворотньому трубопроводах відповідно. Враховуючи, що для виготовлення ізоляції використовувались норми до 1988 року, приймаємо параметри ізоляції згідно з СНиП П-3-79* «Строительная теплотехника», а саме додаток 3, таблиця «Теплотехнические показатели строительных материалов и конструкций», п. 141 «Маты и полосы из стеклянного волокна прошивные (ТУ 21-23-72-75)» з коефіцієнтом теплопровідності 0,064 Вт/(м^{°C}).

Для нової ізоляції використовується матеріал - мати прошивні теплоізоляційні мінераловатні в обкладці скловолокном з двох сторін із коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м^{°C}) товщиною 0,050 м для подавального та зворотнього трубопроводу та «ТСМ-Керамічний» (Технічні умови ТУ У 26.6-33205528-001:2009 «Композиція рідка керамічна теплозахисна») із коефіцієнтом теплопровідності 0,001 Вт/(м^{°C}) товщиною 0,0012 м на подавальному та 0,0008 м на зворотньому трубопроводах.

Для заповнення форми параметри ізоляції розраховуються наступним чином:

- для подавального трубопроводу:

- товщині ізоляційного матеріалу 0,0012 м із коефіцієнтом теплопровідності 0,001 Вт/(м^{°C}) відповідатиме товщина ізоляційного матеріалу із коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м^{°C}) наступна: $0,0012 / 0,001 * 0,045 = 0,054$ м;

- сумарна умовна товщина ізоляційного матеріалу із коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м^{°C}) для подавального та зворотного трубопроводів становить: $0,050 + 0,054 = 0,104$ м.

- для зворотного трубопроводу:

- товщині ізоляційного матеріалу 0,0008 м із коефіцієнтом теплопровідності 0,001 Вт/(м^{°C}) відповідатиме товщина ізоляційного матеріалу із коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м^{°C}) наступна: $0,0008 / 0,001 * 0,045 = 0,036$ м;

- сумарна умовна товщина ізоляційного матеріалу із коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м^{°C}) для подавального та зворотного трубопроводів становить: $0,050 + 0,036 = 0,086$ м.

Розрахунок економічного ефекту при зниженні втрат теплової енергії на ділянці магістральної теплової мережі №4 діаметром 426, 325, 219 мм від ТК 4/5 до ТК 4/20 та від ТК 4/17 в бік ТК 8/1 до нерухомої опори Н2 по вул. Шевченко, вул. 1905р., довжиною 1010х2=2020 м.п. (I етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною 438,5х2=877м)

Без ПДВ

№з/п	Показник	Фактичні умови роботи	Нормативні показники роботи до введення ІП	Показники роботи після введення ІП
1	2	3	4	5
1	Час роботи на рік, годин	7 584,00	7 584,00	7 584,00
2	Довжина усіх труб ділянки, м	877,00	877,00	877,00
3	Середня фактична вартість палива за попередній рік, грн/кг.у.п.	6,136960	6,14	6,14
4	Прогнозна вартість палива на поточний рік, грн./кг.у.п.	7,046881	7,05	7,05
5	Нормативна питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал	152,00	152,00	152,00
6	Втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати у розрахунку на рік, Гкал	425,42	332,73	186,12
7	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п.	X	X	36 372,41
8	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, грн/рік	X	X	256 312,06
9	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X	X	22 283,64
10	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи, грн/рік	X	X	157 030,19
11	Кількість аварій на теплових мережах за рік відношенні до 1 км.теплових мереж аварій/км	1,821	2	0
12	Середня вартість усунення 1 аварії, грн.	4 696,18	4 696,18	0,00
13	Вартість усунення аварії на ділянці, що підлягає заміні	7 501,91	7 501,91	0,00
14	Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн	X	X	245 250,00
15	Середня балансова вартість теплової мережі, грн	147 872,71	147 872,71	8 089 140,00
16	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік, грн.	29 192,02	29 192,02	539 278,70
17	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої теплової мережі	X	X	773 900,65
18	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої теплової мережі	X	X	919 868,78
19	Вартість реалізації заходу ІП	X	X	8 089 140,00
20	Термін окупності заходу ІП	X	X	11,63

Примітка до форми "Розрахунок економічного ефекту при зниженні втрат теплової енергії на ділянці магістральної теплової мережі №4 діаметром 426, 325, 219 мм від ТК 4/5 до ТК 4/20 та від ТК 4/17 в бік ТК 8/1 до нерухомої опори Н2 по вул. Шевченко, вул. 1905р., довжиною 1010x2=2020 м.п. (I етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною 438,5x2=877м)":

1. "Середня фактична вартість палива за попередній рік, грн/т.у.п." (комірка С7). Вказана середньозважена ціна 1 кг умовного палива (без ПДВ), яке було витрачено на виробництво теплової енергії у 2018 році, згідно з формою І-НКРЕ.
2. "Прогнозна вартість палива, грн./кг.у.п." (комірка С8). З 1 січня 2020 р. НАК "Нафтогаз України" здійснює продаж/постачання природного газу відповідно до пунктів 7, 8 і 11 "Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу" за цінами, що встановлюються продавцем (постачальником) і покупцем (споживачем), але не вище середньої арифметичної ціни газу, за якою Компанія пропонує газ промисловим споживачам за умови попередньої оплати до періоду поставки газу. Середня ціна цього природного газу за період січень 2017 року - листопад 2019 року складає 7 256,00 грн за тис.куб.м (без ПДВ) (згідно з даними сайту НАК «Нафтогаз України» (<http://naftogaztrading.com.ua/cina-gazu>)). Враховуючи проєкт тарифу ТОВ "Оператор ГТС України" на 2020 рік, з урахуванням нульового сценарію щодо прогнозованих обсягів транзиту природного газу територією України до країн Західної Європи, в розмірі 735,36 грн за тис.куб.м, (без ПДВ), та прогнозовану вартість розподілу природного газу - 330,0 грн./тис. куб. м (без ПДВ), повна ціна природного газу складе - 8 321,36 грн/тис. куб. м без ПДВ. Середньозважена калорійність природного газу за 2018 рік становить 8266 ккал/куб. м. Тому прогнозна вартість палива на поточний рік становитиме:
 $8\,321,36 * 7000 / 8266 / 1000 = 7,046881$ грн./кг.у.п. без ПДВ.
3. "Нормативна питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал" (комірка С9). Затверджена у тарифах питома витрата палива на виробництво теплової енергії на 2020 рік.
4. "Кількість аварій на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж аварія/км" (комірка С15). У 2016 р. було виявлено 1 аварійний дефект. Для розрахунку приймається відношення кількості аварій на вказаній ділянці до довжини вказаної ділянки у однотрубному розрахунку (у кілометрах).
5. "Середня вартість усунення 1 аварії, грн." (комірка С16). Наводиться середня витрата на усунення 1 аварії - 4696,18 грн (без ПДВ).
6. "Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн" (комірка Е18). Виконується заміна трубопроводу зі сталі 3 із щільністю 7850 кг/м³. Ділянки подавального та зворотнього трубопроводів з зовнішнім діаметром 426 мм, сумарною довжиною 877 м та товщиною стінки 6 мм важитимуть 54,5 т. Ціна тони металобрухту становить 4500 грн/т (без ПДВ).
7. "Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік, грн." (комірка Е20). Амортизаційні відрахування при фактичних умовах вказані за 2015 рік (12 місяців) для ділянки, що підлягає заміні. Амортизаційні відрахування за рік після впровадження інвестпрограми визначені за умови повної амортизації впродовж 15 років, тому амортизаційні відрахування за рік після впровадження інвестпрограми приймаються, як двадцять п'ята частина від "Вартість реалізації заходу ІІ" (комірка Е23).

Розрахунок економії коштів за рахунок зниження витрат тиску та витрати електричної енергії на транспортування теплоносія після заміни ділянки магістральної теплової мережі №4 від камери ТК-4/5 до камери ТК-4/14 по вул. Шевченка, вул. 1905 р. (1 етап: ділянка від ТК-4/5 до ТК-4/14, довжиною 438,5х2=877м)

Таблиця №1

№ п/п	Найменування ділянки	Параметри труби					Параметри води			Гравітаційні коефіцієнти		Втрата тиску			
		Зовнішній діаметр, $D_{зов}$, м	Товщина стінки труби, с, мм	Внутрішній діаметр, $D_{вн}$, м	Площа перетину труби, S , m^2	Довжина ділянки, L , м	Ізольованість труби, λ , W, K, M	Швидкість води в трубі, V , m/s	Втрата води через трубу, G , m^3/s	Кількість води в бізакції на в'язкість, m^3/s	Число Рейнольдса, Re	Коефіцієнт гравітаційного опору труби, λ	Втрата тиску, h , м	Втрата тиску, h , м	Різниця витрат тиску до та після ПП, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Від камери ТК-1/20 до ТК-1/23 після ПП	0,426	6	0,414	0,135	877	0,005	1,78	0,24	3,65E-07	2018959	0,036491	12,49	1,249	4,59
		0,426	10	0,406	0,129	877	0,0005	1,86	0,24	3,65E-07	2068932	0,020743	7,90	0,790	

Продовження таблиці №1

№ п/п	Найменування ділянки	Параметри роботи насосу						Період роботи				Розрахунок економії				
		Продуктивність насоса, G , t/h	Тиск насоса з урахуванням зниження витрат тиску, м	ККД на валу насоса, η_n	ККД електричного двигуна, η_d	ККД механічної передачі, η_m	ККД частотної регуляторки, $\eta_{фр}$	Споживана потужність насоса, кВт, год	Зниження споживаних е.е. до та після ПП, кВт, год	Кількість годин роботи, год	Кількість годин роботи, год	Сумарна економія е.е. за період роботи, кВт, год	Коефіцієнт перевелу фінансових витрат в тун, $B_{фв}$	Економія ПЕР при виробстві одиниці ПП, тун	Прогнозна ціна умовного палива на поточний рік, тун/тун	Економія при виробстві одиниці ПП, грн
1	2	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1	Від камери ТК-1/20 до ТК-1/23 після ПП	1200	143	0,79	0,94	0,98	0,96	682,3	21,9	317	7 608	166 615	0,00012274	20,45	7 046,881	144 108,72
		1200	138,4	0,79	0,94	0,98	0,96	660,4						20,45		144 108,72
												Всього:	20,45			144 108,72

Розрахунок економії коштів за рахунок зниження втрат тиску та витрати електричної енергії на транспортування теплоносія після заміни ділянки магістральної теплової мережі №4 діаметром 426, 325, 219 мм від ТК 4/5 до ТК 4/20 та від ТК 4/17 в бік ТК 8/1 до нерухомої опори Н2 по вул. Шевченко, вул. 1905р., довжиною 1010x2=2020 м.п. (1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною 438,5x2=877м)"

Для розрахунку втрат тиску в трубопроводах при транспортуванні теплоносія використовуються технічні дані наступних джерел:

1. Альтшуль А.Д. Гидравлические потери на трение в водоводах электростанций.
2. Николаев А.А. Справочник проектировщика. Проектирование тепловых сетей.
3. Наказ №12 від 02.02.2009 р. "Про затвердження порядку розрахунку нормативних витрат електроенергії підприємствами теплоенергетики при виробництві, транспортуванні та постачанні (розподілі) теплової енергії"

Згідно [1] втрати тиску розраховуються за формулою Дарсі-Вейсбаха:

$$\Delta h = \lambda \frac{L * V^2}{D_{ин} * 2g} \quad (10)$$

де

λ - коефіцієнт гідравлічного опору;

L - довжина ділянки трубопроводу, м;

$D_{ин}$ - внутрішній діаметр трубопроводу, мм;

V - швидкість рідини у трубопроводі, м/с;

g - прискорення вільного падіння, м/с².

Для транспортування теплоносія використовується насосне обладнання ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ". Режим роботи насосного обладнання обирається таким чином, щоб забезпечувати необхідний гідравлічний режим тепломереж для якісного тепlopостачання споживачів (витрата та тиск теплоносія). В опалювальний період, враховуючи великий відбір тепла та великі витрати теплоносія, подача мережної води виконується мережними насосами, які розташовані на ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ", а зворотня вода подається завдяки підкачувальним насосам, які розташовані поза межами ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" на підкачувальних станціях ПНС-1,2,3,4. В неопалювальний період підкачувальні насоси не працюють, а циркуляція теплоносія виконується тільки завдяки мережним насосам ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ".

1. Розрахунок зміни втрат тиску при заміні ділянки магістральної теплової мережі №4 від камери ТК-4/5 до камери ТК-4/20 та від камери ТК 4/17 в бік ТК 8/1 до нерухомої опори Н2 по вул. Шевченко, вул. 1905 р. (1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною 438,5x2=877м), яка виконана до 1988 року, планується замінити на ділянку аналогічної довжини з умовним діаметром 400 мм.

1.1. Визначення витрати та швидкості води в трубопроводах.

Згідно рекомендацій [2] п. 9.2 стор. 109 при виконанні гідравлічних розрахунків теплових мереж приймається наступна еквівалентна шорсткість внутрішньої поверхні трубопроводів:

$$\kappa_1 = 0,5 \text{ мм} = 0,0005 \text{ м.}$$

Надалі приймаємо, що саме для даної еквівалентної був раніше розрахований існуючий трубопровід.

Також при виконанні гідравлічних розрахунків питомі втрати тиску на 1 м трубопроводу, згідно [2] п. 9.4 стор. 132, рекомендовано приймати:

$$\Delta h \leq 8 \text{ кгс/м}^2 \cdot \text{м}$$

На сьогоднішній день на ділянці магістральної теплової мережі №4 від камери ТК-4/5 до камери ТК-4/13 по вул. Шевченко, вул. 1905 р. (1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною 438,5x2=877м) також змонтований трубопровід умовного діаметру 400 мм з довжиною по 489 м подавального та зворотнього трубопроводів (більша частина ділянки), тому, використовуючи рекомендації табл. 9.11 [2] можна визначити швидкість, з якою теплоносієм транспортується крізь дану ділянку трубопроводу.

У таблиці 9.11 стор. 117-125 [2] наводяться умовні діаметри трубопроводів, витрата теплоносія та відповідна втрата тиску на 1 м труби. Використовуючи вказані дані можна знайти швидкість та витрату теплоносія, які належать відповідному діаметру трубопроводу. У разі, якщо геометричні параметри труби не відповідають наведеним у таблиці використовується наступна формула переводу [2] стор. 125:

$$\Delta h = \Delta h \cdot (D_{\text{табл}} / D'_{\text{табл}})^{5,25} \quad \text{або} \quad \Delta h = \frac{\Delta h}{(D_{\text{табл}} / D'_{\text{табл}})^{5,25}}$$

де $D_{\text{табл}}$, $D'_{\text{табл}}$ - табличний та наявний внутрішні діаметри трубопроводів, м;

Δh , $\Delta h'$ - таблична та розрахункова питомі втрати тиску на 1 м трубопроводу, м;

Табличний трубопровід умовного діаметру 400 мм має наступні характеристики.

$$D_{\text{зовн}} = 0,426 \quad \text{м}; \quad e = 7 \quad \text{мм};$$

де $D_{\text{зовн}}$ - зовнішній діаметр трубопроводу, мм;

e - товщина стінки труби, мм;

Табличний внутрішній діаметр $D_{\text{табл}}$ (мм) дорівнює:

$$D_{\text{табл}} = D_{\text{зовн}} - 2 \cdot e = 0,426 - 0,014 = 0,412 \quad \text{м}.$$

Існуючий трубопровід умовного діаметру 400 мм та довжиною по 438,5 м подавального та зворотнього трубопроводів має наступні характеристики.

$$D_{\text{зовн}} = 0,426 \quad \text{м}; \quad L = 877 \quad \text{м}; \quad e = 6 \quad \text{мм};$$

Наявний внутрішній діаметр $D_{\text{набл}}$ (мм) дорівнює:

$$D'_{\text{набл}} = D_{\text{зовн}} - 2 \cdot e = 0,426 - 0,012 = 0,414 \quad \text{м}.$$

Площа перетину трубопроводу, S , м², дорівнює:

$$S = \pi \cdot D_{\text{набл}}^2 / 4 = 3,14 \cdot 0,414^2 / 4 = 0,135 \quad \text{м}^2.$$

Таблична питома втрата тиску на 1 м трубопроводу, яка корегується в залежності від внутрішнього діаметру трубопроводу, згідно формули становитиме:

$$\Delta h = \frac{7,5}{(0,412 / 0,414)^{5,25}} = 7,7 \quad \text{кгс/м}^2 \cdot \text{м}$$

Саме для такої максимальної питомої втрати тиску буде прийматися швидкість теплоносія для існуючої труби 426*6 у стовбчику 426*7 табл. 9.11.

Приймаємо швидкість теплоносія у існуючій трубі (табл. 9.11, стор. 122 [2]):

$$V = 1,78 \quad \text{м/с}.$$

Витрата теплоносія через дану ділянку буде дорівнювати:

$$G_v = V \cdot S = 1,78 \cdot 0,135 = 0,24 \quad \text{м}^3/\text{с}$$

Приймаємо дану витрату за розрахункову. Надалі у розрахунках швидкість теплоносія у трубопроводах буде визначатися виходячи із даної витрати крізь трубопроводи та враховуючи площу перетину відповідної труби.

Існуючий трубопровід умовного діаметру 400 мм та довжиною по 438,5 м подавального та зворотнього трубопроводів має наступні характеристики.

$$D_{\text{зовн}} = 0,426 \quad \text{м}; \quad L = 877 \quad \text{м}; \quad e = 6 \quad \text{мм};$$

Внутрішній діаметр $D_{\text{набл}}$ (мм) дорівнює:

$$D_{\text{набл}} = D_{\text{зовн}} - 2 \cdot e = 0,426 - 0,012 = 0,414 \quad \text{м}.$$

Площа перетину трубопроводу, S , м², дорівнює:

$$S = \pi \cdot D_{\text{набл}}^2 / 4 = 3,14 \cdot 0,414^2 / 4 = 0,135 \quad \text{м}^2.$$

Враховуючи раніше розраховану витрату теплоносія, швидкість води у трубопроводі буде дорівнювати:

$$V = 0,240 / 0,135 = 1,78 \quad \text{м/с}.$$

Новий трубопровід умовного діаметру 400 мм та довжиною по 438,5 м подавального та зворотнього трубопроводів має наступні характеристики.

$$D_{\text{зовн}} = 0,426 \quad \text{м}; \quad L = 877 \quad \text{м}; \quad e = 10 \quad \text{мм};$$

Внутрішній діаметр $D_{\text{набл}}$ (мм) буде рівним:

$$D_{\text{набл}} = D_{\text{зовн}} - 2 \cdot e = 0,426 - 0,02 = 0,406 \quad \text{м}.$$

Площа перетину трубопроводу, S , м², дорівнює:

$$S = \pi \cdot D_{\text{набл}}^2 / 4 = 3,14 \cdot 0,406^2 / 4 = 0,129 \quad \text{м}^2.$$

Враховуючи раніше розраховану витрату теплоносія, швидкість води у трубопроводі буде дорівнювати:

$$V = 0,240 / 0,129 = 1,86 \quad \text{м/с}.$$

1.2. Гідрравлічний розрахунок.

Існуючий трубопровід умовного діаметру 400 мм та довжиною по 438,5 м подавального та зворотнього трубопроводів має наступні характеристики.

Згідно [1] (стр. 33) коефіцієнт гідрравлічного опору трубопроводу розраховуються за формулою:

$$\lambda = 0,11 * \left(\frac{\kappa_s}{D_{\text{ин}}} + \frac{68}{\text{Re}} \right)^{0,25} \quad (11)$$

де κ_s - еквівалентна шорсткість трубопроводу, мм;

Re - число Рейнольдса.

Згідно [2] (стр. 108) число Рейнольдса розраховується за формулою:

$$\text{Re} = \frac{V * D_{\text{ин}}}{\nu} \quad (12)$$

де ν - кінематична в'язкість рідини в залежності від температури.

при 80°C дорівнює 0,000000365 м²/с;

Число Рейнольдса Re, по формулі (12) буде дорівнювати:

$$\text{Re} = \frac{1,78 * 0,414}{0,000000365} = 2018959$$

Згідно [1] (стр. 38) та враховуючи довготривалу експлуатацію трубопроводів - більш за 25 років, приймемо еквівалентну шорсткість трубопроводу κ_s (мм) для трубопроводів з сильною корозією:

$$\kappa_s = 5,0 \text{ мм} = 0,005 \text{ м.}$$

Тоді коефіцієнт гідрравлічного опору трубопроводу λ , по формулі (11) буде дорівнювати:

$$\lambda = 0,11 * \left(\frac{0,005}{0,414} + \frac{68}{2018959} \right)^{0,25} = 0,03649$$

По формулі (10) втрати тиску будуть дорівнювати:

$$h = 0,03649 * \frac{877 * 3,17}{0,414 * 2 * 9,81} = 12,49 \text{ м} = 1,25 \text{ атм}$$

Новий трубопровід умовного діаметру 400 мм та довжиною по 438,5 м подавального та зворотнього трубопроводів має наступні характеристики.

Тоді число Рейнольдса Re, по формулі (12) буде дорівнювати:

$$\text{Re} = \frac{1,86 * 0,406}{0,000000365} = 2068932$$

Згідно [1] (стр. 38), приймемо еквівалентну шорсткість трубопроводу κ_s (мм) для нових трубопроводів:

$$\kappa_s = 0,5 \text{ мм} = 0,0005 \text{ м.}$$

Тоді коефіцієнт гідрравлічного опору трубопроводу λ , по формулі (11) буде дорівнювати:

$$\lambda = 0,11 * \left(\frac{0,0005}{0,406} + \frac{68}{2068932} \right)^{0,25} = 0,020743$$

По формулі (10) втрати тиску будуть дорівнювати:

$$h = 0,020743 * \frac{877 * 3,46}{0,406 * 2 * 9,81} = 7,90 \text{ м} = 0,79 \text{ атм}$$

При реконструкції вказаної ділянки трубопроводу втрати тиску зменшаться на:

- на ділянці довжиною 438,5 м:

$$12,49 - 7,90 = 4,59 \text{ м}$$

1.3. Розрахунок економії електричної енергії після реконструкції теплових мереж при роботі мережних насосів

Для розрахунку економії електроенергії на транспортування теплоносія у трубопроводі подачі при зниженні втрат на тертя рідини в трубопроводі оберемо споживання електроенергії мережним насосом KRHA-300/660/40A або SEN-1A. Даний електронасос працює майже цілий рік, його потужності достатньо для постачання всього об'єму теплоносія в літній період, а в зимовий період він працює при тих самих параметрах паралельно з іншими насосами.

Обраний для розрахунку мережевий насос працює з електродвигуном, обладнаним частотним регулятором.

Споживана електродвигуном насоса потужність визначається згідно [3] за формулою (кВт*год):

$$P = \frac{G \cdot H \cdot 1000 \cdot 1,02}{3600 \cdot 102 \cdot \eta_m \cdot \eta_c \cdot \eta_n \cdot 0,96} \quad (13)$$

де G - продуктивність насоса, приймаємо	1200	т/год;
H - тиск при обраній продуктивності насосу буде	143	м вод. ст.;
η_m - ККД на валу насоса, приймаємо	0,79	;
η_c - ККД електричного двигуна, приймаємо	0,94	;
η_n - ККД механічної передачі, приймаємо	0,98	;
Зміну ККД частотного регулятора, приймаємо	0,96	,

Після реконструкції за рахунок зменшення втрати тиску при транспортуванні необхідної витрати рідини у теплову магістраль можна зменшити напір насосу на величину втрати тиску у трубопроводі. Врахуємо цей факт при розрахунку витрати електроенергії при роботі насосу.

Під час роботи даного насосу в опалювальний період втрата тиску відбувається у подавальному трубопроводі, тому що насос працює спільно з підкачувальними насосами. Далі наведений розрахунок витрат електричної енергії при подачі теплоносія у опалювальний період.

Витрата електроенергії на транспортування теплоносія при заміні трубопроводу, згідно формули (13), дорівнює:

$$P_{\text{тек}} = \frac{1200 \cdot (143 - 4,6) \cdot 1000 \cdot 1,02}{3600 \cdot 102 \cdot 0,79 \cdot 0,94 \cdot 0,98 \cdot 0,96} = 660,4 \text{ кВт*год}$$

Витрата електроенергії на транспортування теплоносія при існуючому обладнанні, згідно формули (13), дорівнює:

$$P_{\text{нов}} = \frac{1200 \cdot 143 \cdot 1000 \cdot 1,02}{3600 \cdot 102 \cdot 0,79 \cdot 0,94 \cdot 0,98 \cdot 0,96} = 682,3 \text{ кВт*год}$$

Зменшення витрати електроенергії на транспортування теплоносія дорівнює:

$$\Delta P_{\text{ек}} = P_{\text{тек}} - P_{\text{нов}} = 682,3 - 660,4 = 21,9 \text{ кВт*год}$$

Приймаємо час роботи насосу в опалювальний період для даної ділянки трубопроводу:

$$178 \cdot 24 = 4272 \text{ годин}$$

Під час роботи даного насосу в неопалювальний період втрата тиску відбувається у подвальному та зворотньому трубопроводі. Далі наведений розрахунок витрат електричної енергії при подачі теплоносія у неопалювальний період.

Витрата електроенергії на транспортування теплоносія при заміні трубопроводу, згідно формули (13), дорівнює:

$$P_{\text{тек}} = \frac{1200 \cdot (143 - 4,6) \cdot 1000 \cdot 1,02}{3600 \cdot 102 \cdot 0,79 \cdot 0,94 \cdot 0,98 \cdot 0,96} = 660,4 \text{ кВт*год}$$

Витрата електроенергії на транспортування теплоносія при існуючому обладнанні, згідно формули (13), дорівнює:

$$P_{\text{нов}} = \frac{1200 \cdot 143 \cdot 1000 \cdot 1,02}{3600 \cdot 102 \cdot 0,79 \cdot 0,94 \cdot 0,98 \cdot 0,96} = 682,3 \text{ кВт*год}$$

Зменшення витрати електроенергії на транспортування теплоносія дорівнює:

$$\Delta P_{\text{ек}} = P_{\text{тек}} - P_{\text{нов}} = 682,3 - 660,4 = 21,9 \text{ кВт*год}$$

Приймаємо час роботи насосу в неопалювальний період для даної ділянки трубопроводу без урахування 48 діб ремонту трубопроводу у 2020 р.:

$$365 - 178 - 48 = 139 \text{ діб або}$$

$$139 \cdot 24 = 3336 \text{ годин}$$

При реконструкції обраної ділянки трубопроводу за рік економія електроенергії $W_{\text{е}}$, кВт*год, при транспортуванні теплоносія, без урахування періоду ремонту даної ділянки тепломережі, можна розрахувати за наступною формулою:

$$W_{\text{е}} = \sum \Delta P_{\text{ек}} \cdot T$$

$$W_{\text{е}} = 21,9 \cdot 4272 + 21,9 \cdot 3336 = 166\,615 \text{ кВт*год}$$

Для підрахунку економії коштів при заміні трубопроводу у розрахунках виконується переведення кількості втраченої електричної енергії при транспортуванні теплоносія в обсяги умовного палива для виробітку даної кількості електричної енергії, а потім у грошовий еквівалент даного обсягу палива. Для виконання даного переведення використовуються наступні формули:

$$\begin{aligned} V_e &= W_e * V_{ec} \\ E_{ec} &= V_e * Ц \end{aligned} \quad (17)$$

де V_e - витрата палива на виробіток електричної енергії у умовному обчисленні (умовне паливо), туп;

V_{ec} - коефіцієнт переводу фізичних величини згідно з додатком І до наказу № 56 від 20.05.2010 р. Національного Агентства України з питань забезпечення ефективного використання енергетичних ресурсів "Про затвердження Типової методики "Загальні вимоги до організації та проведення енергетичного аудиту".

Приймається - $1 \text{ кВт*год} = 0,00012274 \text{ туп.}$

E_{ec} - річна економія палива у грошовому еквіваленті, грн./год.

$Ц$ - прогнозована ціна умовного палива. З 1 січня 2020 р. НАК "Нафтогаз України" здійснює продаж/постачання природного газу відповідно до пунктів 7, 8 і 11 "Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу" за цінами, що встановлюються продавцем (постачальником) і покупцем (споживачем), але не вище середньої арифметичної ціни газу, за якою Компанія пропонує газ промисловим споживачам за умови попередньої оплати до періоду поставки газу. Середня ціна цього природного газу за період січень 2017 року - листопад 2019 року складає 7 256,00 грн за тис.куб.м (без ПДВ) (згідно з даними сайту НАК «Нафтогаз України» (<http://naftogaztrading.com.ua/cina-gazu>)). Враховуючи проект тарифів ТОВ "Оператор ГТС України" на 2020 рік, з урахуванням нульового сценарію щодо прогнозованих обсягів транзиту природного газу територією України до країн Західної Європи, в розмірі 735,36 грн за тис.куб.м. (без ПДВ), та прогнозовану вартість розподілу природного газу - 330,0 грн./тис. куб. м (без ПДВ), повна ціна природного газу складе - 8 321,36 грн/тис. куб. м без ПДВ. Середньозважена калорійність природного газу за 2018 рік становить 8266 ккал/куб. м. Тому прогнозна вартість палива на поточний рік становитиме:

$$8\,321,36 * 7000 / 8266 / 1000 = 7,046881 \text{ грн./кг.у.п. без ПДВ.}$$

Приймається - $7\,046,881 \text{ грн./туп}$

Згідно формули (16) річна економія умовного палива при заміні трубопроводу за рахунок зниження втрат електричної енергії при транспортуванні теплоносія складатиме:

$$V_e = 166\,615 * 0,00012274 = 20,45 \text{ туп}$$

Згідно формули (17) річна економія коштів при заміні трубопроводу за рахунок зниження втрат електричної енергії при транспортуванні теплоносія складатиме:

$$E_{ec} = 20,45 * 7046,881 = 144\,108,72 \text{ грн. на рік без ПДВ}$$

Економія умовного палива становитиме:

$$20,45 \text{ туп на рік}$$

**Розрахунок обсягу економії природного газу у разі впровадження
Інвестиційної програми**

№ з/п	Найменування	Одиниця виміру	Значення
		2	3
1	Економія палива при впровадженні ІП за рахунок зниження втрат тепла на ділянці магістральної теплової мережі №4 від камери ТК-4/5 до камери ТК-4/14 по вул. Шевченко, вул. 1905 р. (1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/14, довжиною 438,5х2=877м)	туп/рік	36,372
		тис. куб. м/рік	30,8
3	Економія палива при впровадженні ІП за рахунок зниження використання електричної енергії на ділянці магістральної теплової мережі №4 від камери ТК-4/5 до камери ТК-4/14 по вул. Шевченко, вул. 1905 р. (1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/14, довжиною 438,5х2=877м)	туп/рік	20,45
		тис. куб. м/рік	17,3
4	Сумарна економія палива при впровадженні ІП	туп/рік	56,822
		тис. куб. м/рік	48,1

Примітка:

При середньозваженій калорійності природного газу - 8266 ккал/куб. м.

8266

**Розрахунок обсягу викидів забруднюючих речовин від основних виробництв
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" та величини екологічного податку у разі впровадження
Інвестиційної програми**

№ з/п	Види забруднюючих речовин				Питомий викид на одиницю сировини, продукції	Ставка податку згідно розділу VIII Податкового Кодексу України, грн/т	Загальні суми збору, грн. (к.4 х к.7)
	Код	Найменування	Одиниця виміру	Фактичний викид			
	1	2	3	4			
1	0301	оксиди азоту (в перерахунку на діоксид азоту) [NO ₂]	т/рік	0,144	0,003	2451,84	353,801
2	0337	оксид вуглецю		0,029	0,000600	92,37	2,666
3	0410	метан		0,001	0,000030	138,57	0,200
4	---	азоту(I) оксид [N ₂ O]		0,0001	0,000003	2451,84	0,354
5	---	етан		0,010	0,000200	138,57	1,333
6	---	вуглецю діоксид		96,200	2,000	10,00	962,000
7	Всього			96,384			1320,353

Примітка до таблиці "Розрахунок обсягу викидів забруднюючих речовин від основних виробництв ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" та величини екологічного податку у разі впровадження інвестиційної програми при роботі на природному газі"

Розрахунок обсягу викидів виконується наступним чином.

1. Визначаються річні обсяги економії природного газу у натуральному обчисленні (стовбчик 3, ряд 1 таблиці "Розрахунок обсягу економії природного газу у разі впровадження інвестиційної програми"). Приймаються розрахункові обсяги економії умовного палива згідно відповідним формам еталону у графі "Економія палива від впровадження ІІ у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п." (стовбчик 5, ряд 7) та розрахунковий обсяг економії умовного палива при зниженні використання електричної енергії після впровадження ІІ. Для переводу умовного палива у натуральне приймається калорійність умовного палива 7000 ккал/кг та середньозважена калорійність природного газу за 2018 рік - 8266 ккал/тис. куб. м.
2. Для визначення зниження обсягу викидів забруднюючих речовин (стовбчик 4, ряд 1-6) необхідно річні обсяги економії природного газу помножити на питомі викиди на одиницю сировини, продукції (стовбчик 5, ряд 1-6) що приймаються згідно "Звіту з інвентаризації викидів забруднюючих речовин на підприємстві ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ", Промисловий майданчик № 1" за 2018 рік.
3. Ставки податку на викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин (стовбчик 6, ряд 1-6) приймаються згідно ст. 243.1 розділу VIII Податкового Кодексу України.
4. Загальна сума збору за викиди забруднюючих речовин визначається як добуток обсягу викидів забруднюючих речовин (стовбчик 4, ряд 1-6) на відповідні ставки податку на викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин (стовбчик 6, ряд 1-6).

У результаті впровадження заходу із заміни ділянки магістральної теплової мережі №4 від камери ТК-4/5 до камери ТК-4/14 по вул. Шевченко, вул. 1905 р. (1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/14, довжиною 438,5х2=877м) має відбутися наступна економія енергоресурсів та зниження викидів забруднюючих речовин у повітря

№ п/п	Найменування	Од. виміру	Усього за проектом
	1	2	3
1.	Економія палива при впровадженні ІП за рахунок зниження втрат тепла на ділянці магістральної теплової мережі №4 від камери ТК-4/5 до камери ТК-4/14 по вул. Шевченко, вул. 1905 р. (1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/14, довжиною 438,5х2=877м)	туп/рік	36,372
		грн/рік	256 312,06
2.	Економія палива при впровадженні ІП за рахунок зниження використання електричної енергії на ділянці магістральної теплової мережі №4 від камери ТК-4/5 до камери ТК-4/14 по вул. Шевченко, вул. 1905 р. (1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/14, довжиною 438,5х2=877м)	туп/рік	20,45
		грн/рік	144 108,72
3.	Сумарний ефект <u>зниження викидів забруднюючих речовин у повітря</u> за рахунок зниження споживання палива від впровадження ІП відносно умов роботи існуючої теплової мережі	т/рік	96,384
		грн/рік	1320,353
3.1.	Зниження викидів оксидів азоту (в перерахунку на діоксид азоту) (NO ₂)	т/рік	0,144
		грн/рік	353,801
3.2.	Зниження викидів оксиду вуглецю	т/рік	0,029
		грн/рік	2,666
3.3.	Зниження викидів метану	т/рік	0,001
		грн/рік	0,200
3.4.	Зниження викидів азоту (I) оксиду (N ₂ O)	т/рік	0,000
		грн/рік	0,354
3.5.	Зниження викидів етан	т/рік	0,010
		грн/рік	1,333
3.6.	Зниження викидів вуглецю діоксиду	т/рік	96,200
		грн/рік	962,000

(назва організації, що затверджує)

ЗатвердженоЗведений кошторисний розрахунок у сумі 9 06,968 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

в. н. _____ 20 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Заміна ділянки теплової мережі №4 діаметром 426, 325, 219 мм від ТК 4/5 до ТК 4/20 та від ТК 4/17 в бік ТК 8/1 до нерухомої опори Н2 по вул. Шевченка, вул. 1905р., довжиною 1010х2=2020 м.п., (1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною 438,5х2=877м)

Складений в поточних цінах станом на 22 листопада 2019 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			Будівельних робіт	установлення, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	2-1	Глава 2. Об'єкти основного призначення I етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/14, довжиною 489х2=978м Разом по главі 2: Разом по главах 1-7: Разом по главах 1-8:	7206,101 7206,101 7206,101 7206,101	- - - -	- - - -	7206,101 7206,101 7206,101 7206,101
2	Розрахунок N П-929	Глава 9. Кошти на інші роботи та витрати Кошти на відрядження працівників будівельних організацій на об'єкт будівництва Разом по главі 9: Разом по главах 1-9:	-	-	657,154	657,154
			7206,101	-	657,154	657,154 7863,255

1	2	3	4	5	6	7
3	ДСТУ Б Д 1.1-1:2013 Дод. К п. 54	Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд Кошти на здійснення авторського нагляду	-	-	28,728	28,728
	Разом по главі 12:		-	-	28,728	28,728
	Разом по главах 1-12:		7206,101	-	685,882	7891,983
	Кошторисний прибуток (П)		166,169	-	-	166,169
	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)		-	-	30,988	30,988
	Разом		7372,270	-	716,870	8089,140
	Податок на додану вартість		-	-	1617,828	1617,828
	Всього по зведеному кошторисному розрахунку		7372,270	-	2334,698	9706,968

Генеральний директор

ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Фінансовий директор

ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Заст. головного інженера

Начальник ВПР



А.П. Щербань

О.І. Ревага

М.А. Іванов

С.М. Марченко

Форма №8

ЗАТВЕРДЖЕНО

ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"

(назва організації, що затверджує)

Генеральний директор

А.П. Щербань

Фінансовий директор

О.І. Ревега

(підпис, прізвище, ім'я, по батьку)

20 р.



ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На Заміна ділянки теплової мережі №4 діаметром 426, 325, 219 мм від ТК 4/3 до ТК 4/20 та від ТК 4/17 в бік ТК 8/1 до нерухомого опори Н2 по вул. Шевченко, вул. 1905р., довжиною 1010,25 м (204,4 м) 1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною 438,5х2=877м)

Умови виконання робіт

Об'єми робіт

№ п/п	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
1	Розбирання дорожніх покриттів та основ асфальтобетонних	м3	8,42	
2	Навантаження сміття екскаваторами на автомобілі-самоскиди, місткість ковша екскаватора 0,25 м3.	т	12,024	
3	Перевезення сміття до 30 км (без погрузки)	т	12,024	
4	Розроблення ґрунту з навантаженням на автомобілі-самоскиди екскаваторами одноковшовими дизельними на пневмоколісному ході з ковшем місткістю 0,25 м3, група ґрунтів 2	м3	103	
5	Доробка вручну, зачищення дна і стінок вручну з викидом ґрунту в котлованах і траншеях, розроблених механізованим способом	м3	34	
6	Перевезення ґрунту до 10 км (без погрузки)	т	239,75	
7	Засипка вручну траншей, пазах котлованів і ям, група ґрунтів 1	м3	34	
8	Засипка траншей і котлованів бульдозерами потужністю 303 кВт [410 к.с.] з переміщенням ґрунту до 5 м, група ґрунтів 2	м3	103	
9	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунтів 1, 2	м3	103	
10	Улаштування одношарової основи зі щебеню за товщини 15 см	м2	105,25	
11	Улаштування основи зі щебеню, за зміни товщини на кожні 1 см додавати або вилучати до/з норм 27-13-1 - 27-13-3	м2	105,25	
12	Улаштування покриттів товщиною 4 см із гарячих асфальтобетонних сумішей [на одній половині проїжджої частини при систематичному русі транспорту на другій]	м2	105,25	
13	На кожні 0,5 см зміни товщини шару додавати або вилучати до норми 18-43-1	м2	105,25	
14	Оклеювання гідроізоляцією на нефтєбитумі в 1 шар каналів - демонтаж	м2	103	
15	Додавати на кождий наступуючий шар оклеювання гідроізоляцією на нефтєбитумі - демонтаж	м2	103	
16	Укладання плит перехрестий каналів площею до 5 м2 - демонтаж плит	шт	103	
17	Укладання плит перехрестий каналів площею до 5 м2 - із них 5 шт нових	шт	103	

1	2	3	4	5
18	Заделка швов плит перекрытия, ширина до 50 мм, глубина до 20 мм	м	206	
19	На каждые следующие 10 мм глубины шва добавлять к норме 20-33-4	м	206	
20	Оклейка гидроизолом на нефтебитуме в 1 слой каналов	м2	103	
21	Добавлять на каждый последующий слой оклейки гидроизолом на нефтебитуме	м2	103	
22	Розбирання ізоляції трубопроводів з мінераловатних і скловатних виробів	м3	14,55	
23	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см ²], температурі 300 град С, діаметр труб 400 мм	м	106	
24	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см ²], температурі 300 град С, діаметр труб 400 мм	м	106	
25	Погрузка или разгрузка грузов краном на автомобильном ходу грузоподъемностью до 10,0 т; масса груза до 0,5 т-разгрузка труб ф426мм	тонн	10,9	
26	Перевезення труб сталевих діаметром менше 500 мм транспортом загального призначення з причепом на відстань 30 км	т	10,9	
27	Установлення коткових і нерухомих опор під трубопроводи опалення- Демонтаж	т	0,2	
28	Установлення коткових і нерухомих опор під трубопроводи опалення	т	0,2	
29	Устройство паронитовых прокладок на опоры с нанесением битума	шт	10	
30	Механізоване зачищення поверхні зварних з'єднань і колошовної зони без знімання опуклості [підсилення] зварного шва до шорсткості не грубіше RZ 40 мкм на трубопроводах із вуглецевих і легованих сталей, діаметр труб 402-426 мм, товщина стінки до 10 мм	стик	22	
31	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів зовнішнім оглядом і вимірюванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм	стик	22	
32	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів ультразвуковою дефектоскопією із поперечним прозвучуванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм, товщина стінки до 9-14 мм	стик	22	
33	Знепилювання металевих поверхонь	м2	284	
34	Знежирювання поверхонь апаратів і трубопроводів діаметром до 500 мм уайт-спиритом	м2	284	
35	Нанесение жидкой керамической изоляции	м2	284	
36	Ізоляція трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм матами мінераловатними прошивними в обкладках, виробами мінераловатними з гофрованою структурою, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	106	
37	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 мм до 273 мм рулонними матеріалами, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	106	
38	Установлення люка	шт	1	
39	Установлення люка	шт	1	
40	Підвішування підземних комунікацій при перетинанні їх трасою трубопроводу, площа перерізу короба до 0,1 м2	м короб	2	
41	Розбирання дорожніх покриттів та основ асфальтобетонних	м3	5	
42	Навантаження сміття екскаваторами на автомобілі-самоскиди, місткість ковш екскаватора 0,25 м3.	т	7,14	
43	Перевезення сміття до 30 км (без погрузки)	т	7,14	
44	Розроблення ґрунту з навантаженням на автомобілі-самоскиди екскаваторами одноковшовими дизельними на пневмоколісному ході з ковшем місткістю 0,25 м3, група ґрунтів 2	м3	52	

1	2	3	4	5
45	Доробка вручну, зачищення дна і стінок вручну з викидом ґрунту в котлованах і траншеях, розроблених механізованим способом	м3	17	
46	Перевезення ґрунту до 10 км (без погрузки)	т	120,75	
47	Засипка вручну траншей, пазах котлованів і ям, група ґрунтів 1	м3	17	
48	Засипка траншей і котлованів бульдозерами потужністю 303 кВт [410 к.с.] з переміщенням ґрунту до 5 м, група ґрунтів 2	м3	52	
49	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунтів 1, 2	м3	52	
50	Улаштування одношарової основи зі щебеню за товщини 15 см	м2	62	
51	Улаштування основи зі щебеню, за зміни товщини на кожен 1 см додавати або вилучати до/з норм 27-13-1 - 27-13-3	м2	62	
52	Улаштування покриттів товщиною 4 см із гарячих асфальтобетонних сумішей [на одній половині проїжджої частини при систематичному русі транспорту на другій]	м2	62	
53	На кожні 0,5 см зміни товщини шару додавати або виключати до норми 18-43-1	м2	62	
54	Оклеювання гідроізоляцією на нефтєбитумі в 1 шар каналів - демонтаж	м2	52	
55	Додають на кожен наступний шар оклеювання гідроізоляцією на нефтєбитумі - демонтаж	м2	52	
56	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м ² - демонтаж плит	шт	52	
57	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м ² - із них 3 шт нових	шт	52	
58	Заделка швів плит перекриття, ширина до 50 мм, глибина до 20 мм	м	124	
59	На кожен наступний 10 мм глибини шва додають к нормі 20-33-4	м	124	
60	Оклеювання гідроізоляцією на нефтєбитумі в 1 шар каналів	м2	52	
61	Додають на кожен наступний шар оклеювання гідроізоляцією на нефтєбитумі	м2	52	
62	Розбирання ізоляції трубопроводів з мінераловатних і скловатних виробів	м3	7,13	
63	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см ²], температурі 300 град.С, діаметр труб 400 мм	м	60	
64	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см ²], температурі 300 град.С, діаметр труб 400 мм	м	60	
65	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град.С, діаметр труб 200 мм	м	6	
66	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град.С, діаметр труб 200 мм	м	6	
67	Установлення засувки або клапанів сталевих для гарячої води і пари діаметром 200 мм	шт	2	
68	Установлення засувки або клапанів сталевих для гарячої води і пари діаметром 200 мм	шт	2	
69	Погрузка или разгрузка грузов краном на автомобильном ходу грузоподъемностью до 10,0 т, масса груза до 0,5 т-разгрузка труб ф426мм	тонн	5,35	
70	Перевезення труб сталевих діаметром менше 500 мм транспортом загального призначення з причепом на відстань 30 км	т	5,35	
71	Установлення котлових і нерухомих опор під трубопроводів опалення- Демонтаж	т	0,12	

1	2	3	4	5
72	Установлення коткових і нерухомих опор під трубопроводи опалення	т	0,12	
73	Устройство паронитовых прокладок на опоры с нанесением битума	шт	6	
74	Механізоване зачищення поверхні зварних з'єднань і колошовної зони без знімання опуклості [підсилення] зварного шва до шорсткості не грубіше RZ 40 мкм на трубопроводах із вуглецевих і легованих сталей, діаметр труб 402-426 мм, товщина стінки до 10 мм.	стик	15	
75	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів зовнішнім оглядом і вимірюванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм	стик	15	
76	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів ультразвуковою дефектоскопією із поперечним прозвучуванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм, товщина стінки до 9-14 мм	стик	15	
77	Знепилювання металевих поверхонь	м2	160,6	
78	Знежирювання поверхонь апаратів і трубопроводів діаметром до 500 мм уайт-спиритом	м2	160,6	
79	Нанесение жидкой керамической изоляции	м2	160,6	
80	Ізоляція трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм матами мінераловатними прощивними в обкладках, виробами мінераловатними з гофрованою структурою, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	60	
81	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 мм до 273 мм рулонними матеріалами, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	60	
82	Установлення люка	шт	2	
83	Установлення люка	шт	2	
84	Установлення сальникових компенсаторів з труб діаметром 400 мм	шт	2	
85	Установлення сальникових компенсаторів з труб діаметром 400 мм	шт	2	
86	Установлення засувок або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 200 мм	шт	2	
87	Установлення засувок або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 200 мм	шт	2	
88	Підвішування підземних комунікацій при перетинанні їх трасою трубопроводу, площа перерізу короба до 0,1 м2	м короб	1	
89	Розбирання дорожніх покриттів та основ асфальтобетонних	м3	8,04	
90	Навантаження сміття екскаваторами на автомобілі-самоскиди, місткість ковшу екскаватора 0,25 м3.	т	11,48	
91	Перевезення сміття до 30 км (без погрузки)	т	11,48	
92	Розроблення ґрунту з навантаженням на автомобілі-самоскиди екскаваторами одноковшовими дизельними на пневмоколісному ході з ковшем місткістю 0,25 м3, група ґрунтів 2	м3	96	
93	Доробка вручну, зачищення дна і стінок вручну з викидом ґрунту в котлованах і траншеях, розроблених механізованим способом	м3	32	
94	Перевезення ґрунту до 10 км (без погрузки)	т	224	
95	Засипка вручну траншей, лазух котлованів і ям, група ґрунтів 1	м3	32	
96	Засипка траншей і котлованів бульдозерами потужністю 303 кВт [410 к.с.] з переміщенням ґрунту до 5 м, група ґрунтів 2	м3	96	
97	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунтів 1, 2	м3	96	
98	Улаштування одношарової основи зі щебеню за товщини 15 см	м2	100,5	

1	2	3	4	5
99	Улаштування основи зі щабено, за зміни товщини на кожен 1 см додавати або вилучати до/з норм 27-13-1 - 27-13-3	м2	100,5	
100	Улаштування покриттів товщиною 4 см із гарячих асфальтобетонних сумішей [на одній половині проїжджої частини при систематичному русі транспорту на другій]	м2	100,5	
101	На кожні 0,5 см зміни товщини шару додавати або виключати до норми 18-43-1	м2	100,5	
102	Оклейка гідроізолом на нефтєбитуме в 1 слой каналов - демонтаж	м2	96	
103	Добавлять на каждый последующий слой оклейки гидроізолом на нефтєбитуме - демонтаж	м2	96	
104	Укладка плит перекрытий каналов плошадью до 5 м2 - демонтаж плит	шт	102	
105	Укладка плит перекрытий каналов плошадью до 5 м2 - из них 5 шт новых	шт	102	
106	Заделка швов плит перекрытия, ширина до 50 мм, глубина до 20 мм	м	201	
107	На каждые следующие 10 мм глубины шва добавлять к норме 20-33-4	м	201	
108	Оклейка гидроізолом на нефтєбитуме в 1 слой каналов	м2	96	
109	Добавлять на каждый последующий слой оклейки гидроізолом на нефтєбитуме	м2	96	
110	Розбирання ізоляції трубопроводів з мінераловатних і скловатних виробів	м3	13,98	
111	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см2], температурі 300 град С, діаметр труб 400 мм	м	102	
112	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см2], температурі 300 град С, діаметр труб 400 мм	м	102	
113	Погрузка или разгрузка грузов краном на автомобильном ходу грузоподъемностью до 10,0 т, масса груза до 0,5 т-разгрузка труб ф426мм	тонн	10,5	
114	Перевезення труб сталевих діаметром менше 500 мм транспортом загального призначення з причепом на відстань 30 км	т	10,5	
115	Установлення коткових і нерухомих опор під трубопроводи опалення- Демонтаж	т	0,2	
116	Установлення коткових і нерухомих опор під трубопроводи опалення	т	0,2	
117	Устройство паронитовых прокладок на опоры с нанесением битума	шт	10	
118	Механізоване зачищення поверхні зварних з'єднань і колошовної зони без знімання опуклості [підсилення] зварного шва до шорсткості не грубіше RZ 40 мкм на трубопроводах із вуглецевих і легованих сталей, діаметр труб 402-426 мм, товщина стінки до 10 мм	стик	22	
119	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів зовнішнім оглядом і вимірюванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм	стик	22	
120	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів ультразвуковою дефектоскопією із поперечним прозвучуванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм, товщина стінки до 9-14 мм	стик	22	
121	Знепильовання металевих поверхонь	м2	273,02	
122	Знежирювання поверхонь апаратів і трубопроводів діаметром до 500 мм уайт-спиритом	м2	273,02	
123	Нанесение жидкой керамической изоляции	м2	273,02	

1	2	3	4	5
124	Ізоляція трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм матами мінераловатними прошиваними в обкладках, виробами мінераловатними з гофрованою структурою, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	102	
125	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 мм до 273 мм рулонними матеріалами, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	102	
126	Установлення люка	шт	3	
127	Установлення люка	шт	3	
128	Установлення засувок або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 400 мм	шт	2	
129	Установлення засувок або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 400 мм	шт	2	
130	Підвішування підземних комунікацій при перетинанні їх трасою трубопроводу, площа перерізу короба до 0,1 м ²	м короб	2	
131	Розбирання дорожніх покриттів та основ асфальтобетонних	м ³	9,1	
132	Навантаження сміття екскаваторами на автомобілі-самоскиди, місткість ковшу екскаватора 0,25 м ³ .	т	13	
133	Перевезення сміття до 30 км (без погрузки)	т	13	
134	Розроблення ґрунту з навантаженням на автомобілі-самоскиди екскаваторами одноковшовими дизельними на пневмоколісному ході з ковшем місткістю 0,25 м ³ , група ґрунтів 2	м ³	106	
135	Доробка вручну, зачищення дна і стінок вручну з викидом ґрунту в котлованах і траншеях, розроблених механізованим способом	м ³	53	
136	Перевезення ґрунту до 10 км (без погрузки)	т	278,25	
137	Засилка вручну траншей, паузх котлованів і ям, група ґрунтів 1	м ³	53	
138	Засилка траншей і котлованів бульдозерами потужністю 303 кВт [410 к.с.] з переміщенням ґрунту до 5 м, група ґрунтів 2	м ³	106	
139	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунтів 1, 2	м ³	106	
140	Улаштування одношарової основи зі щебеню за товщини 15 см	м ²	113,5	
141	Улаштування основи зі щебеню, за зміни товщини на кожен 1 см додавати або вилучати до/з норми 27-13-1 - 27-13-3	м ²	113,5	
142	Улаштування покриттів товщиною 4 см із гарячих асфальтобетонних сумішей [на одній половині проїжджої частини при систематичному русі транспорту на другій]	м ²	113,5	
143	На кожні 0,5 см зміни товщини шару додавати або виключати до норми 18-43-1	м ²	113,5	
144	Оклеївка гідроізолом на нефтєбитуме в 1 слой каналов - демонтаж	м ²	113,5	
145	Добавлять на каждый последующий слой оклейки гидроізолом на нефтєбитуме - демонтаж	м ²	113,5	
146	Укладка плит перекрытий каналов плошадью до 5 м ² - демонтаж плит	шт	106	
147	Укладка плит перекрытий каналов плошадью до 5 м ² - из них 6 шт новых	шт	106	
148	Заделка швов плит перекрытия, ширина до 50 мм, глубина до 20 мм	м	257	
149	На каждые следующие 10 мм глубины шва добавлять к норме 20-33-4	м	257	
150	Оклеївка гідроізолом на нефтєбитуме в 1 слой каналов	м ²	113,5	
151	Добавлять на каждый последующий слой оклейки гидроізолом на нефтєбитуме	м ²	113,5	

1	2	3	4	5
152	Розбирання ізоляції трубопроводів з мінераловатних і скловатних виробів	м3	15,35	
153	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см ²], температурі 300 град.С, діаметр труб 400 мм	м	112	
154	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см ²], температурі 300 град.С, діаметр труб 400 мм	м	112	
155	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град.С, діаметр труб 250 мм	м	6	
156	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град.С, діаметр труб 250 мм	м	6	
157	Установлення засувки або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 250 мм	шт	2	
158	Установлення засувки або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 250 мм	шт	2	
159	Погрузка или разгрузка грузов краном на автомобильном ходу грузоподъемностью до 10,0 т, масса груза до 0,5 т-разгрузка труб ф426мм	тонн	11,48	
160	Перевезення труб сталевих діаметром менше 500 мм транспортом загального призначення з причепом на відстань 30 км	т	11,48	
161	Установлення коткових і нерухомих опор під трубопроводи опалення- Демонтаж	т	0,22	
162	Установлення коткових і нерухомих опор під трубопроводи опалення	т	0,22	
163	Устройство паронитовых прокладок на опоры с нанесением битума	шт	11	
164	Механізоване зачищення поверхні зварних з'єднань і колошовної зони без знімання опуклості [підсилення] зварного шва до шорсткості не грубіше RZ 40 мкм на трубопроводах із вуглецевих і легованих сталей, діаметр труб 402-426 мм, товщина стінки до 10 мм	стик	22	
165	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів зовнішнім оглядом і вимірюванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм	стик	22	
166	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів ультразвуковою дефектоскопією із поперечним прозвучуванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм, товщина стінки до 9-14 мм	стик	22	
167	Знепилювання металевих поверхонь	м2	300	
168	Знежирювання поверхонь апаратів і трубопроводів діаметром до 500 мм уайт-спиритом	м2	300	
169	Нанесение жидкой керамической изоляции	м2	300	
170	Ізоляція трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм матами мінераловатними прошитими в обкладках, виробами мінераловатними з гофрованою структурою, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	112	
171	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 мм до 273 мм рулонними матеріалами, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	112	
172	Установлення люка	шт	4	
173	Установлення люка	шт	4	
174	Установлення сальникових компенсаторів з труб діаметром 400 мм	шт	2	
175	Установлення сальникових компенсаторів з труб діаметром 400 мм	шт	2	
176	Підвішування підземних комунікацій при перетинанні їх трасою трубопроводу, площа перерізу коробка до 0,1 м ²	м короб	3	
177	Розбирання дорожніх покриттів та основ асфальтобетонних	м3	0,7	

1	2	3	4	5
178	Навантаження сміття екскаваторами на автомобілі-самоскиди, місткість ковшу екскаватора 0,25 м3.	т	4,8	
179	Перевезення сміття до 30 км (без погрузки)	т	4,8	
180	Розроблення ґрунту з навантаженням на автомобілі-самоскиди екскаваторами одноковшовими дизельними на пневмоколісному ході з ковшем місткістю 0,25 м3, група ґрунтів 2	м3	33	
181	Доробка вручну, зачищення дна і стінок вручну з викидом ґрунту в котлованах і траншеях, розроблених механізованим способом	м3	11	
182	Перевезення ґрунту до 10 км (без погрузки)	т	77	
183	Засипка вручну траншей, пазах котлованів і ям, група ґрунтів 1	м3	11	
184	Засипка траншей і котлованів бульдозерами потужністю 303 кВт [410 к.с.] з переміщенням ґрунту до 5 м, група ґрунтів 2	м3	33	
185	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунтів 1, 2	м3	33	
186	Улаштування одношарової основи зі щебеню за товщини 15 см	м2	41,75	
187	Улаштування основи зі щебеню, за зміни товщини на кожен 1 см додавати або вилючати до/з норм 27-13-1 - 27-13-3	м2	41,75	
188	Улаштування покриттів товщиною 4 см із гарячих асфальтобетонних сумішей [на одній половині проїжджої частини при систематичному русі транспорту на другій]	м2	41,75	
189	На кожні 0,5 см зміни товщини шару додавати або виключати до норми 18-43-1	м2	41,75	
190	Оклеювання гідроізоляцією на нефтєбитумі в 1 шар каналів - демонтаж	м2	33	
191	Додають на кожен наступний шар оклеювання гідроізоляцією на нефтєбитумі - демонтаж	м2	33	
192	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2 - демонтаж плит	шт	33	
193	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2 - із них 1 шт нових	шт	33	
194	Заделка швів плит перекриття, ширина до 50 мм, глибина до 20 мм	м	66	
195	На кожен наступний 10 мм глибини шва додають к нормі 20-33-4	м	66	
196	Оклеювання гідроізоляцією на нефтєбитумі в 1 шар каналів	м2	33	
197	Додають на кожен наступний шар оклеювання гідроізоляцією на нефтєбитумі	м2	33	
198	Розбирання ізоляції трубопроводів з мінераловатних і скловатних виробів	м3	5,5	
199	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см2], температурі 300 град.С, діаметр труб 400 мм	м	40	
200	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см2], температурі 300 град.С, діаметр труб 400 мм	м	40	
201	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град.С, діаметр труб 100 мм	м	2	
202	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град.С, діаметр труб 100 мм	м	2	
203	Установлення засувки або клапанів сталевих для гарячої води і пари діаметром 100 мм	шт	2	
204	Установлення засувки або клапанів сталевих для гарячої води і пари діаметром 100 мм	шт	2	

1	2	3	4	5
205	Погрузка или разгрузка грузов краном на автомобильном ходу грузоподъемностью до 10,0 т, масса груза до 0,5 т-разгрузка труб ф426мм	тонн	4,1	
206	Перевезення труб сталевих діаметром менше 500 мм транспортом загального призначення з причепом на відстань 30 км	т	4,1	
207	Установлення коткових і нерухомих опор під трубопроводи опалення- Демонтаж	т	0,08	
208	Установлення коткових і нерухомих опор під трубопроводи опалення	т	0,08	
209	Устройство ларонитовых прокладок на опоры с нанесением битума	шт	4	
210	Механізоване зачищення поверхні зварних з'єднань і колошовної зони без знімання опуклості [підсилення] зварного шва до шорсткості не грубіше RZ 40 мкм на трубопроводах із вуглецевих і легованих сталей, діаметр труб 402-426 мм, товщина стінки до 10 мм	СТИК	8	
211	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів зовнішнім оглядом і вимірюванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм	СТИК	8	
212	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів ультразвуковою дефектоскопією із поперечним прозвучуванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм, товщина стінки до 9-14 мм	СТИК	8	
213	Знапилювання металевих поверхонь	м2	107,07	
214	Знежирювання поверхонь апаратів і трубопроводів діаметром до 500 мм уайт-спиритом	м2	107,07	
215	Нанесение жидкой керамической изоляции	м2	107,07	
216	Ізоляція трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм матами мінераловатними процианими в обкладках, виробами мінераловатними з гофрованою структурою, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	40	
217	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 мм до 273 мм рулонними матеріалами, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	40	
218	Установлення люка	шт	3	
219	Установлення люка	шт	3	
220	Установлення сальникових компенсаторів з труб діаметром 400 мм	шт	4	
221	Установлення сальникових компенсаторів з труб діаметром 400 мм	шт	4	
222	Підвішування підземних комунікацій при перетинанні їх трасою трубопроводу, площа перерізу короба до 0,1 м2	м короб	1	
223	Розбирання дорожніх покриттів та основ асфальтобетонних	м3	21,42	
224	Навантаження сміття екскаваторами на автомобілі-самоскиди, місткість ковша екскаватора 0,25 м3.	т	30,588	
225	Перевезення сміття до 30 км (без погрузки)	т	30,588	
226	Розроблення ґрунту з навантаженням на автомобілі-самоскиди екскаваторами одноковшовими дизельними на пневмоколісному ході з ковшем місткістю 0,25 м3, група ґрунтів 2	м3	259	
227	Доробка вручну, зачищення дна і стінок вручну з викидом ґрунту в котлованах і траншеях, розроблених механізованим способом	м3	77,8	
228	Перевезення ґрунту до 10 км (без погрузки)	т	589,4	
229	Засипка вручну траншей, пауз котлованів і ям, група ґрунтів 1	м3	77,8	
230	Засипка траншей і котлованів бульдозерами потужністю 303 кВт [410 к.с.] з переміщенням ґрунту до 5 м, група ґрунтів 2	м3	259	
231	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунтів 1, 2	м3	259	

1	2	3	4	5
232	Улаштування одношарової основи зі щебеню за товщини 15 см	м2	267,75	
233	Улаштування основи зі щебеню, за зміни товщини на кожен 1 см додавати або вилучати до/з норм 27-13-1 - 27-13-3	м2	267,75	
234	Улаштування покриттів товщиною 4 см із гарячих асфальтобетонних сумішей [на одній половині проїжджої частини при систематичному русі транспорту на другій]	м2	267,75	
235	На кожен 0,5 см зміни товщини шару додавати або виключати до норми 18-43-1	м2	267,75	
236	Оклеювання гідроізоляцією на нефтештукатурі в 1 шар каналів - демонтаж	м2	259	
237	Додавати на кожен наступний шар оклеювання гідроізоляцією на нефтештукатурі - демонтаж	м2	259	
238	Укладка плит перекриття каналів площею до 5 м ² - демонтаж плит	шт	259	
239	Укладка плит перекриття каналів площею до 5 м ² - із них 9 шт нових	шт	259	
240	Заделка швів плит перекриття, ширина до 50 мм, глибина до 20 мм	м	518	
241	На кожен наступний 10 мм глибини шва додавати к нормі 20-33-4	м	518	
242	Оклеювання гідроізоляцією на нефтештукатурі в 1 шар каналів	м2	259	
243	Додавати на кожен наступний шар оклеювання гідроізоляцією на нефтештукатурі	м2	259	
244	Розбирання ізоляції трубопроводів з мінераловатних і скловатних виробів	м3	36,5	
245	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см ²], температурі 300 град. С, діаметр труб 400 мм	м	266	
246	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см ²], температурі 300 град. С, діаметр труб 400 мм	м	266	
247	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град. С, діаметр труб 80 мм	м	1	
248	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град. С, діаметр труб 80 мм	м	1	
249	Установлення засувки або клапанів сталевих для гарячої води і пари діаметром 80 мм	шт	2	
250	Установлення засувки або клапанів сталевих для гарячої води і пари діаметром 80 мм	шт	2	
251	Погрузка или разгрузка грузов краном на автомобильном ходу грузоподъемностью до 10,0 т, масса груза до 0,5 т-разгрузка труб ф426мм	тонн	27,5	
252	Перевезення труб сталевих діаметром менше 500 мм транспортом загального призначення з причепом на відстань 30 км	т	27,5	
253	Механізоване зачищення поверхні зварних з'єднань і колшованої зони без знімання опуклості [підсилення] зварного шва до шорсткості не грубіше RZ 40 мкм на трубопроводах із вуглецевих і легированих сталей, діаметр труб 402-426 мм, товщина стінки до 10 мм	стик	54	
254	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів зовнішнім оглядом і вимірюванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм	стик	54	
255	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів ультразвуковою дефектоскопією із поперечним прозвучуванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм, товщина стінки до 9-14 мм	стик	54	
256	Знапильовання металевих поверхонь	м2	356	

1	2	3	4	5
257	Знежирювання поверхонь апаратів і трубопроводів діаметром до 500 мм уайт-спиритом	м2	356	
258	Нанесение жидкой керамической изоляции	м2	356	
259	Ізоляція трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм матами мінераловатними прошивними в обкладках, виробами мінераловатними з гофрованою структурою, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	266	
260	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 мм до 273 мм рулонними матеріалами, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	266	
261	Установлення люка	шт	3	
262	Установлення люка	шт	3	
263	Установлення сальникових компенсаторів з труб діаметром 400 мм	шт	4	
264	Установлення сальникових компенсаторів з труб діаметром 400 мм	шт	4	
265	Підвішування підземних комунікацій при перетинанні їх трасою трубопроводу, площа перерізу короба до 0,1 м2	м короб	5	
266	Розбирання дорожніх покриттів та основ асфальтобетонних	м3	7,5	
267	Навантаження сміття екскаваторами на автомобілі-самоскиди, місткість ковша екскаватора 0,25 м3.	т	10,71	
268	Перевезення сміття до 30 км (без погрузки)	т	10,71	
269	Розроблення ґрунту з навантаженням на автомобілі-самоскиди екскаваторами одноковшовими дизельними на пневмоколісному ході з ковшем місткістю 0,25 м3, група ґрунтів 2	м3	85	
270	Доробка вручну, зачищення дна і стінок вручну з викидом ґрунту в котлованах і траншеях, розроблених механізованим способом	м3	25,5	
271	Перевезення ґрунту до 10 км (без погрузки)	т	193,5	
272	Засипка вручну траншей, пазах котлованів і ям, група ґрунтів 1	м3	25,5	
273	Засипка траншей і котлованів бульдозерами потужністю 303 кВт [410 к.с.] з переміщенням ґрунту до 5 м, група ґрунтів 2	м3	85	
274	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунтів 1, 2	м3	85	
275	Улаштування одношарової основи зі щебеню за товщини 15 см	м2	93,75	
276	Улаштування основи зі щебеню, за зміни товщини на кожен 1 см додавати або вилучати до/з норм 27-13-1 - 27-13-3	м2	93,75	
277	Улаштування покриттів товщиною 4 см із гарячих асфальтобетонних сумішей [на одній половині проїжджої частини при систематичному русі транспорту на другій]	м2	93,75	
278	На кожні 0,5 см зміни товщини шару додавати або виключати до норми 18-43-1	м2	93,75	
279	Оклеювання гідроізолом на нефтебитуме в 1 слой каналів - демонтаж	м2	85	
280	Добавлять на каждый последующий слой оклейки гидроизолом на нефтебитуме - демонтаж	м2	82	
281	Укладка плит перекрытий каналів площею до 5 м2 - демонтаж плит	шт	85	
282	Укладка плит перекрытий каналів площею до 5 м2 - из них 5 шт новых	шт	85	
283	Заделка швов плит перекрытия, ширина до 50 мм, глубина до 20 мм	м	340	
284	На каждые следующие 10 мм глубины шва добавлять к норме 20-33-4	м	340	
285	Оклеювання гідроізолом на нефтебитуме в 1 слой каналів	м2	85	

1	2	3	4	5
286	Додавлять на каждый последующий слой оклейки гидроизолом на нефтебитуме	м2	85	
287	Розбирання ізоляції трубопроводів з мінераловатних і скловатних виробів	м3	12,6	
288	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см ²], температурі 300 град С, діаметр труб 400 мм	м	92	
289	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см ²], температурі 300 град С, діаметр труб 400 мм	м	92	
290	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град С, діаметр труб 150 мм	м	5	
291	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град С, діаметр труб 150 мм	м	5	
292	Установлення засувок або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 150 мм	шт	2	
293	Установлення засувок або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 150 мм	шт	2	
294	Погрузка или разгрузка грузов краном на автомобильном ходу грузоподъемностью до 10,0 т, масса груза до 0,5 т-разгрузка труб ф426мм	тонн	10,4	
295	Перевезення труб сталевих діаметром менше 500 мм транспортом загального призначення з причепом на відстань 30 км	т	10,4	
296	Механізоване зачищення поверхні зварних з'єднань і колошованої зони без знімання опуклості [підсилення] зварного шва до шорсткості не грубіше RZ 40 мкм на трубопроводах із вуглецевих і легованих сталей, діаметр труб 402-426 мм, товщина стінки до 10 мм	стик	18	
297	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів зовнішнім оглядом і вимірюванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм	стик	18	
298	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів ультразвуковою дефектоскопією із поперечним прозвучуванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм, товщина стінки до 9-14 мм	стик	18	
299	Знепилювання металевих поверхонь	м2	123	
300	Знежирювання поверхонь апаратів і трубопроводів діаметром до 500 мм уайт-спиритом	м2	123	
301	Нанесение жидкой керамической изоляции	м2	123	
302	Ізоляція трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм матами мінераловатними прошивними в обкладках, виробами мінераловатними з гофрованою структурою, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	92	
303	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 мм до 273 мм рулонними матеріалами, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	92	
304	Установлення люка	шт	3	
305	Установлення люка	шт	3	
306	Установлення сальникових компенсаторів з труб діаметром 400 мм	шт	2	
307	Установлення сальникових компенсаторів з труб діаметром 400 мм	шт	2	
308	Підвішування підземних комунікацій при перетинанні їх трасою трубопроводу, площа перерізу коробка до 0,1 м ²	м короб	2	
309	Розбирання дорожніх покриттів та основ асфальтобетонних	м3	7,5	
310	Навантаження сміття екскаваторами на автомобілі-самоскиди, місткість ковша екскаватора 0,25 м ³ .	т	10,71	
311	Перевезення сміття до 30 км (без погрузки)	т	10,71	

1	2	3	4	5
312	Розроблення ґрунту з навантаженням на автомобілі-самоскиди екскаваторами одноковшовими дизельними на пневмоколісному ході з ковшом місткістю 0,25 м ³ , група ґрунтів 2	м ³	85	
313	Доробка вручну, зачищення дна і стінок вручну з викидом ґрунту в котлованах і траншеях, розроблених механізованим способом	м ³	25,5	
314	Перевезення ґрунту до 10 км (без погрузки)	т	193,4	
315	Засипка вручну траншей, пазах котлованів і ям, група ґрунтів 1	м ³	25,5	
316	Засипка траншей і котлованів бульдозерами потужністю 303 кВт [410 к.с.] з переміщенням ґрунту до 5 м, група ґрунтів 2	м ³	85	
317	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунтів 1, 2	м ³	85	
318	Улаштування одношарової основи зі щебеню за товщини 15 см	м ²	93,75	
319	Улаштування основи зі щебеню, за зміни товщини на кожен 1 см додавати або вилучати до/з норм 27-13-1 - 27-13-3	м ²	93,75	
320	Улаштування покриттів товщиною 4 см із гарячих асфальтобетонних сумішей [на одній половині проїжджої частини при систематичному русі транспорту на другій]	м ²	93,75	
321	На кожні 0,5 см зміни товщини шару додавати або виключати до норми 18-43-1	м ²	93,75	
322	Оклеювання гідроізолом на нефтєбитумі в 1 слой каналів - демонтаж	м ²	85	
323	Добавлять на каждый последующий слой оклейки гидроізолом на нефтєбитумі - демонтаж	м ²	82	
324	Укладка плит перекрїтий каналів площею до 5 м ² - демонтаж плит	шт	85	
325	Укладка плит перекрїтий каналів площею до 5 м ²	шт	85	
326	Заделка швов плит перекрїтия, ширина до 50 мм, глубина до 20 мм	м	340	
327	На каждые следующие 10 мм глубины шва добавлять к нормі 20-33-4	м	340	
328	Оклеювання гідроізолом на нефтєбитумі в 1 слой каналів	м ²	85	
329	Добавлять на каждый последующий слой оклейки гидроізолом на нефтєбитумі	м ²	85	
330	Розбирання ізоляції трубопроводів з мінераловатних і скловатних виробів	м ³	12,6	
331	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см ²], температурі 300 град.С, діаметр труб 400 мм	м	92	
332	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см ²], температурі 300 град.С, діаметр труб 400 мм	м	92	
333	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град.С, діаметр труб 50 мм	м	5	
334	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град.С, діаметр труб 50 мм	м	5	
335	Установлення засувок або клапанів сталєних для гарячої води і пари діаметром 50 мм	шт	2	
336	Установлення засувок або клапанів сталєних для гарячої води і пари діаметром 50 мм	шт	2	
337	Погрузка или разгрузка грузов краном на автомобильном ході грузоподемностью до 10,0 т, масса грузів до 0,5 т-разгрузка труб ф426мм	тонн	10,4	

1	2	3	4	5
338	Перевезення труб сталевих діаметром менше 500 мм транспортом загального призначення з причепом на відстань 30 км	т	10,4	
339	Механізоване зачищення поверхні зварних з'єднань і колошовної зони без знімання опуклості [підсилення] зварного шва до шорсткості не грубіше RZ 40 мкм на трубопроводах із вуглецевих і легованих сталей, діаметр труб 402-426 мм, товщина стінки до 10 мм	стик	18	
340	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів зовнішнім оглядом і вимірюванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм	стик	18	
341	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів ультразвуковою дефектоскопією із поперечним прозвучуванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм, товщина стінки до 9-14 мм	стик	18	
342	Знепилювання металевих поверхонь	м2	123	
343	Знежирювання поверхонь апаратів і трубопроводів діаметром до 500 мм уайт-спиритом	м2	123	
344	Нанесення жидкої керамической ізоляції	м2	123	
345	Ізоляція трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм матами мінераловатними прошитими в обклачках, виробами мінераловатними з гофрованою структурою, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	92	
346	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 мм до 273 мм рулонними матеріалами, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	92	
347	Установлення люка	шт	3	
348	Установлення люка	шт	3	
349	Установлення сальникових компенсаторів з труб діаметром 400 мм	шт	2	
350	Установлення сальникових компенсаторів з труб діаметром 400 мм	шт	2	
351	Підвішування підземних комунікацій при перетинанні їх трасою трубопроводу, площа перерізу короба до 0,1 м2	м короб	2	
352	Розбирання дорожніх покриттів та основ асфальтобетонних	м3	0,7	
353	Навантажання сміття екскаваторами на автомобілі-самоскиди, місткість ковша екскаватора 0,25 м3.	т	1,3	
354	Перевезення сміття до 30 км (без погрузки)	т	1,3	
355	Улаштування одношарової основи зі щебеню за товщини 15 см	м2	8,8	
356	Улаштування основи зі щебеню, за зміни товщини на кожен 1 см додавати або вилучати доіз норм 27-13-1 - 27-13-3	м2	8,8	
357	Улаштування покриттів товщиною 4 см із гарячих асфальтобетонних сумішей [на одній половині проїжджої частини при систематичному русі транспорту на другій]	м2	8,8	
358	На кожні 0,5 см зміни товщини шару додавати або вилучати до норми 18-43-1	м2	8,8	
359	Оклеїтка гідроізолом на нафतेбітуме в 1 слой каналів - демонтаж	м2	7	
360	Добавлять на каждый последующий слой оклейки гидроізолом на нафतेбітуме - демонтаж	м2	7	
361	Укладка плит перекрытий каналів площею до 5 м2 - демонтаж плит	шт	7	
362	Укладка плит перекрытий каналів площею до 5 м2	шт	7	
363	Заделка швов плит перекрытия, ширина до 50 мм, глибина до 20 мм	м	14	
364	На каждые следующие 10 мм глубины шва добавлять к норме 20-33-4	м	14	
365	Оклеїтка гідроізолом на нафतेбітуме в 1 слой каналів	м2	7	

1	2	3	4	5
366	Добавлять на каждый последующий слой оклейки гидроизолом на нефтебитуме	м2	7	
367	Розбирання ізоляції трубопроводів з мінераловатних і скловатних виробів	м3	1	
368	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см ²], температурі 300 град. С, діаметр труб 400 мм	м	7	
369	Прокладання трубопроводів у непрохідному каналі при умовному тиску 2,5 МПа [25 кгс/см ²], температурі 300 град. С, діаметр труб 400 мм	м	7	
370	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град. С, діаметр труб 50 мм	м	5	
371	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град. С, діаметр труб 50 мм	м	5	
372	Установлення засувки або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 50 мм	шт	2	
373	Установлення засувки або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 50 мм	шт	2	
374	Погрузка или разгрузка грузов краном на автомобильном ходу грузоподъемностью до 10,0 т, масса груза до 0,5 т-разгрузка труб ф426мм	тонн	0,72	
375	Перевезення труб сталевих діаметром менше 500 мм транспортом загального призначення з причепом на відстань 30 км	т	0,72	
376	Механізоване зачищення поверхні зварних з'єднань і колошовної зони без знімання опуклості (підсилення) зварного шва до шорсткості не грубіше RZ 40 мкм на трубопроводах із вуглецевих і легированих сталей, діаметр труб 402-426 мм, товщина стінки до 10 мм	стик	2	
377	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів зовнішнім оглядом і вимірюванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм	стик	2	
378	Контроль якості зварних з'єднань трубопроводів ультразвуковою дефектоскопією із поперечним прозвучуванням, який виконується на монтажі, діаметр труб до 465 мм, товщина стінки до 9-14 мм	стик	2	
379	Знежирювання металевих поверхонь	м2	9,4	
380	Знежирювання поверхонь апаратів і трубопроводів діаметром до 500 мм уайт-спиритом	м2	9,4	
381	Нанесение жидкой керамической изоляции	м2	9,4	
382	Ізоляція трубопроводів діаметром від 325 мм до 820 мм матами мінераловатними прошитими в обкладках, виробами мінераловатними з гофрованою структурою, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	7	
383	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 мм до 273 мм рулонними матеріалами, товщина ізоляційного шару 50 мм	м	7	
384	Установлення люка	шт	3	
385	Установлення люка	шт	3	
386	Установлення сальникових компенсаторів з труб діаметром 400 мм	шт	4	
387	Установлення сальникових компенсаторів з труб діаметром 400 мм	шт	4	
	в ТК 4/6 (1 шт):			
388	Установлення нерухомих опор під трубопроводи опалення - Демонтаж	т	0,39418	
389	Установлення коткових і нерухомих опор під трубопроводи опалення	т	0,39418	
390	Фарбування металевих поверхонь масляною фарбою за 2 рази	м2	9,5	
	ТК 4/8-ТК 4/14 (всього 8 шт):			

1	2	3	4	5
391	Установлення нерухомих опор під трубопроводи опалення - Демонтаж	т	4,26448	
392	Установлення коткових і нерухомих опор під трубопроводи опалення	т	4,26448	
393	Фарбування металевих поверхонь масляною фарбою за 2 рази НО в каналах між ТК4/7-25/6, 25/6-4/8, 4/8-4/9, 4/10-4/11 (всього 5шт):	м2	52	
394	Установлення нерухомих опор під трубопроводи опалення - Демонтаж 4 опор	т	2,26	
395	Установлення коткових і нерухомих опор під трубопроводи опалення - Монтаж 5 опор	т	2,66468	
396	Фарбування металевих поверхонь масляною фарбою за 2 рази	м2	60	

Заст.головного інженера

Начальник ВПР

Інженер ВПР



М.А. Іванов

С.М. Марченко

І.І. Мілашенко

Замінити ділянки теплової мережі №4 діаметром 426, 325, 219 мм від ТК 4/5 до ТК 4/20 та від ТК 4/17 в бік ТК 5/1 до нерухомої опори Н2 по вул. Шевченко, вул. 1905р., довжиною 1010х2-2020 м.п. (І етап): ділянка від ТК4/5 до ТК 4/13, довжиною 438,5х2-877м)

Підсумкова відомість ресурсів

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Потокова ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транспортування, грн.	заготівельно-складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	14
1	1	I. Витрати труда Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	17276,68	49,63				
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	3,9					
3	27	Витрати труда робітників-монтажників	люд-год	1328,71	55,20				
4		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-монтажниками	розряд	4,5					
5		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд-год	2631,66	59,74				
6		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	5,1					
7		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням автотранспорту при перевезенні ґрунту і будівельного сміття	люд-год	350,28	56,71				
8		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується в складі загальновиборничих витрат	люд-год	867,88	79,43				
8.1		Разом кошторисна трудомісткість	люд-год	22455,21					
		Середній розряд робіт	розряд	4,0					

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		II. Будівельні машини і механізми							
9	+СН212-202	Автогрейдер середнього типу, потужність 99 кВт [135 к.с.]	маш-год	1,463332	323,69 473,67				
10	СН212-203	Автогрейдер середнього типу, потужність 121 кВт [165 к.с.]	маш-год	2,3152005	711,87 1646,12				
11	+СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	388, 12661906	146,35 56802,33				
12	+СН203-101	Автовантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш-год	26,636	174,61 4650,91				
13	+СН204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	789,90058	79,74 62986,67				
14	СН234-201	Агрегати фарбувальні з пневматичним розпилюванням для фарбування фасадів будівель, продуктивність 500 м3/год	маш-год	2,7216	6,38 17,36				
15	+СН212-2000	Асфальтоукладальники, продуктивність 100 т/год	маш-год	5,428746	198,05 1075,16				
16	+СН207-121	Бульдозери при роботі на спорудженні магістральних трубопроводів, потужність 303 кВт [410 к.с.]	маш-год	1,3923	1147,3 1597,39				
17	+СН207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт [80 к.с.]	маш-год	21,58065	201,39 4346,13				
18	СН207-150	Бульдозери, потужність 96 кВт [130 к.с.]	маш-год	2,527265	499,28 1461,52				
19	+СН206-337	Експанатори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м3	маш-год	92,8786516	165,25 15348,20				
20	+СН215-2701	Електростанції пересувні (при роботі на спорудженні магістральних трубопроводів), потужність 60 кВт	маш-год	7,8	280,94 2268,33				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
21	+CH205-101	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згорання, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 2,2 м ³ /хв	маш-год	68,13963	122,72 8362,10				
22	+CH205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згорання, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м ³ /хв	маш-год	29,9754	131,27 4114,72				
23	+CH205-401	Компресори пересувні з електродвигуном, тиск 600 кПа [6 ат], продуктивність 0,5 м ³ /хв	маш-год	173,609	17,5 3038,16				
24	+CH212-906	Котли дорожні самохідні вібраційні гладковальцеві, маса 8 т	маш-год	8,551162	154,96 1325,09				
25	+CH212-907	Котли дорожні самохідні вібраційні гладковальцеві, маса 13 т	маш-год	31,6942965	185,66 5884,36				
26	+CH202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш-год	502,015594	244,49 122737,79				
27	+CH202-1243	Крани на гусеничному ході, вантажопідйомність до 16 т	маш-год	426,816	241,53 103088,87				
28	+CH215-702	Крани-трубоуладалки для труб діаметром до 700 мм, вантажопідйомність 12,5 т	маш-год	1,98	397,15 786,36				
29	+CH212-1601	Машина поливально-мийні, місткість 6000 л	маш-год	6,20935	279,12 1733,15				
30	+CH233-803	Молотки відбійні пневматичні, при роботі від пересувних компресорних станцій	маш-год	63,38626	2,68 169,88				
31	+CH219-101	Насосні станції електричні стаціонарні, подача 50 м ³ /год, напір 50 м	маш-год	59,65262	104,24 6218,19				
32	+CH203-1080	Підйомні щоглові будівельні, вантажопідйомність 0,5 т	маш-год	11,9826	64,07 767,74				
33	+CH204-1000	Перетворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш-год	14,58451	32,1 468,16				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
34	+СН211-801	Розчиномашувачі пересувні, місткість 65 л	маш-год	2,5	59,37 125,93				
35	СН233-1681	Щітки дорожні навісні на базі трактора	маш-год	0,638676	252,655 161,36				
36	+С311-10 варіант 6	Перевезення ґрунту до 10 км (без погрузки)	т	1916,05	65,03				
37	+С311-30-М варіант 7	Перевезення сміття до 30 км (без погрузки)	т	101,752	124600,73 188,14 19143,62				
38	С331-12-1	Перевезення труб сталевих діаметром менше 500 мм транспортом загального призначення з причепом на відстань 30 км	т	91,35	54,44 4973,09				
		Разом по розділу II	грн.		560376,09				
		в тому числі енергоносії:							
		Дизельне паливо	кг	68,761					
		Електроенергія	кВт-год	3,946					
		Масляні матеріали	кг	3,76					
		Гідравлічна рідина	кг	1,136					
		III. Будівельні машини, враховані в складі загальнопромислових витрат							
39	СН270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш-год	22,02					
40	СН212-500	Гудронатори ручні	маш-год	2,66115					
41	+СН204-1801	Дефектоскопи ультразвукові імпульсні для просвічування виробу товщиною до 5000 мм	маш-год	362					
42	СН270-108	Котли бігумні пересувні, місткість 400 л	маш-год	2,631					
43	СН270-29	Котли бігумні пересувні, місткість 600 л	маш-год	146,588					
44	+СН203-405	Лейдки електричні, тягове зусилля до 49,05 кН [5 т]	маш-год	26,636					
45	+СН233-302	Машини шліфувальні кутові	маш-год	477,92					
46	СН206-1400	Розпушувачі причіпні (без трактора)	маш-год	1,730014					

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
47	СН233-1100	Трамбляки пневматичні при роботі від компресора	маш-год	146,1915					
IV. Будівельні матеріали, виробні і конструкції									
48	+С111-10	Азбест хризолітовий, марка К-6-45	т	0,1667	4701,69 783,77	4608,62 768,26	93,07 15,51	- -	30 км. -
49	+С111-72	Бітуми нафтові ізоляційні, марка БНІ-ІV-3, БНІ-ІV, БНІ-V	т	0,083315	6607,13 550,47	6500,00 541,55	107,13 8,92	- -	30 км. -
50	+С111-1561	Бітуми нафтові дорожні МГ і СГ, рідкі	т	0,02022474	10971,69 221,90	10853,93 219,52	117,76 2,38	- -	30 км. -
51	+С111-69	Бензин авіаційний Б-70	т	0,05001	15809 790,61	15704,67 785,40	104,13 5,21	- -	30 км. -
52	+С111-1848	Болти будівельні з гайками та шайбами	т	0,053746044	54145,23 2910,09	54086,22 2806,92	59,01 3,17	- -	30 км. -
53	+С112-25	Бруски обрізані з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 40-75 мм, ІІІ сорт	м3	0,1330575	4493,4 597,88	4447,86 591,82	45,54 6,06	- -	30 км. -
54	+С1534-11 варіант 2	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 8 мм (ГОСТ 17375-2001)	шт	8	53,27 426,16	53,19 425,52	0,08 0,64	- -	30 км. -
55	+С1534-34 варіант 1	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, діаметр 155x8мм (ГОСТ 17375-2001)	шт	4	417,75 1671,00	417,02 1668,08	0,73 2,92	- -	30 км. -
56	+С1532-26 варіант 2	Відводи гнуті під кутом 90 град., діаметр 89 мм, товщина стінки 8 мм (ГОСТ 17375-2001)	шт	2	147,14 294,28	147,00 294,00	0,14 0,28	- -	30 км. -
57	+С1534-18 варіант 2	Відводи гнуті під кутом 90 град., діаметр 108x5 мм (ГОСТ 17375-2001)	шт	2	185,17 370,34	185,00 370,00	0,17 0,34	- -	30 км. -
58	+С1534-42 варіант 1	Відводи гнуті під кутом 90 град., діаметр 219 мм, товщина стінки 8 мм (ГОСТ 17375-2001)	шт	4	881,39 3525,56	880,00 3520,00	1,39 5,56	- -	30 км. -

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
59	+С1534-49 варіант 1	Відводи гнуті під кутом 90 град., діаметр 273 мм, товщина стінки 10 мм (ГОСТ 17375-2001)	шт	5	1702,75 8513,75	1700,00 8500,00	2,75 13,75	- -	30 км.
60	+С1534-64 варіант 1	Відводи гнуті під кутом 90 град., діаметр 426 мм, товщина стінки 10 мм (ГОСТ 17375-2001)	шт	14	4956,43 69416,02	4950,00 69300,00	8,43 118,02	- -	30 км.
61	+С111-254	Вално хлорне, марка А	т	0,0352775	8585,48 306,40	8589,64 303,02	95,84 3,38	- -	30 км.
62	+С111-1564	Гідроізол	м2	1667	56,33 93902,11	56,25 93768,75	0,08 133,36	- -	30 км.
63	+С111-322	Гас для технічних цілей, марка КТ-1, КТ-2	т	0,00248374	13391,75 33,26	13296,84 33,03	94,91 0,23	- -	30 км.
64	+С111-811	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,1 мм	т	0,10192	41863,53 4266,73	41809,09 4261,18	54,44 5,55	- -	30 км.
65	+С111-812	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,6 мм	т	0,08452	34828,33 2943,69	34773,89 2939,09	54,44 4,60	- -	30 км.
66	+С111-1608	Драфта	кг	104,1654	8,6 895,62	8,45 880,20	0,15 15,62	- -	30 км.
67	+С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка 342	т	0,6095046	26070,52 15890,10	26000,00 15847,12	70,52 42,98	- -	30 км.
68	+С1113-246 варіант 1	Емаль антикорозійна ПІР-115	т	0,0142	52676,27 748,00	52560,16 746,35	116,11 1,65	- -	30 км.
69	+С1630-72 варіант 5	Засушка клинова з висуним штифелем 31с39нж, тиск 2,5 МПа, діаметр 400 мм	шт	2	89043,59 178087,18	89000,00 178000,00	43,59 87,18	- -	30 км.
70	+С1630-66 варіант 1	Засушки сталеві 31с39нж для води та пари, діаметр 80 мм	шт	2	1431,97 2863,94	1429,65 2859,30	2,32 4,64	- -	30 км.
71	+С1630-1573 варіант 1	Засушки сталеві 31с39нж для води, нафти та масла, тиск 1,6 МПа [16 кг/см2], діаметр 50 мм	шт	4	3501,33 14005,32	3500,00 14000,00	1,33 5,32	- -	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
72	+С1630-1769 варіант 1	Засувки сталеві 31с39нж, діаметр 150 мм	шт	2	17507,31 35014,62	17500,00 35000,00	7,31 14,62	-	30 мм
73	+С1630-1379 варіант 4	Засувки сталеві з висувним шпінделем 31с39нж для води, пари тиск 2,5 МПа [25 кг/см ²], діаметр 200 мм	шт	4	21270,59 85082,36	21247,50 84990,00	23,09 92,36	-	30 мм
74	+С1630-1379 варіант 3	Засувки сталеві фланцеві з висувним шпінделем 30с75нж для води, пари тиск 2,5 МПа [25 кг/см ²], діаметр 100 мм	шт	2	7395,59 14791,18	7372,50 14745,00	23,09 46,18	-	30 мм
75	+С1630-1379 варіант 5	Засувки сталеві фланцеві з висувним шпінделем 31с39нж для води, пари тиск 2,5 МПа [25 кг/см ²], діаметр 250 мм	шт	2	30996,09 61996,18	30975,00 61950,00	23,09 46,18	-	30 мм
76	+С111-324	Кисень технічний газоподібний	м3	28,464	4,45 126,66	3,31 94,22	1,14 32,44	-	30 мм
77	+С1630-169	Компенсатори сальникові [однобічні] із сталевих електрозварних та безшовних труб, для теплових мереж, діаметр 400 мм	шт	20	28458,87 569171,40	28435,00 568700,00	23,87 477,40	-	30 мм
78	+С111-620	Крейда природна мелена	т	0,1086	342,41 37,19	249,34 27,08	93,07 10,11	-	30 мм
79	+С111-1639	Круги армовані абразивні зачисні, діаметр 180х6 мм	шт	48,924	22,09 1080,73	22,04 1078,28	0,05 2,45	-	30 мм
80	+С1113-79	Лак БТ-577	т	0,00877	17599,11 154,34	17483,00 153,33	116,11 1,01	-	30 мм
81	+С113-753 варіант 2	Лук чавунний важкий (ГОСТ 3634-2001) Ду700	шт	25	2904,44 72611,00	2900,00 72500,00	4,44 111,00	-	30 мм
82	+С111-622	Мілкаль "Т-2" сировий [суров'є]	10м	6,697	219,44 1469,59	218,37 1462,42	1,07 7,17	-	30 мм
83	+С111-585	Масло дизельне моторне М-10ДМ	т	0,06249	22149,24 1162,61	22022,33 1155,95	126,91 6,66	-	30 мм
84	+С111-612	Маслина морозостійка бітумно-маслена МБ-50	т	0,86823	24854,13 21579,10	24750,00 21488,69	104,13 90,41	-	30 мм

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
85	+С114-4-У варіант 8	Мати прощлені теплоізоляційні в обклади склотканиною ММПБ 75-2-СХ- (2000х1000х50)	м3	66.05	<u>3008.35</u> 198701.52	<u>3000.00</u> 198150.00	<u>8.25</u> 551.52	- -	30 км.
86	+С1415-8338 варіант 4	Металічний П-профіль для паронитової прокладки	шт	41	<u>11.76</u> 482.16	<u>7.88</u> 323.08	<u>3.89</u> 159.08	- -	30 км.
87	+С121-788	Опори ковзні	т	0.83104	<u>53573.08</u> 44521.37	<u>53500.00</u> 44460.64	<u>73.08</u> 60.73	- -	30 км.
88	+С1421-9551- 1 варіант 1	Пісок природній, рядовий	т	452.62	<u>114.82</u> 51959.83	<u>100.00</u> 45262.00	<u>14.82</u> 6707.83	- -	5 км.
89	+С1546-54	Пароніт	т	0.0246	<u>85729.79</u> 2108.95	<u>85628.42</u> 2106.46	<u>101.37</u> 2.49	- -	30 км.
90	+К585521- П079 варіант 9	Плити перекриття каналів 740х1480х160 (П12д-15)	шт	34	<u>1246.02</u> 42364.68	<u>1030.00</u> 35020.00	<u>216.02</u> 7344.68	- -	30 км.
91	+С111-782	Половки з квадратних заготовок, маса 1,8 кг.	т	0.00549971	<u>25335.32</u> 139.34	<u>25266.04</u> 138.96	<u>69.29</u> 0.38	- -	30 км.
92	+С1546-66	Пролан-булан технічний	м3	4.904	<u>26.41</u> 129.51	<u>24.70</u> 121.13	<u>1.71</u> 8.38	- -	30 км.
93	+С1425-11681	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М50	м3	20.1092	<u>802.74</u> 16142.46	<u>658.33</u> 13238.49	<u>144.41</u> 2803.97	- -	30 км.
94	+С1425-11683	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М100	м3	0.2	<u>1095.19</u> 219.24	<u>951.76</u> 190.36	<u>144.41</u> 28.88	- -	30 км.
95	+С111-844	Розчинник для лакофарбових матеріалів N 646	т	0.58	<u>23966.11</u> 13900.34	<u>23850.00</u> 13833.00	<u>116.11</u> 67.34	- -	30 км.
96	+С1113-157	Розчинник, марка Р-5	т	0.00486	<u>24876.9</u> 120.90	<u>24760.79</u> 120.34	<u>116.11</u> 0.56	- -	30 км.
97	+С111-1804 варіант 7	Сталь 110х6 L=320	т	0.02656	<u>18744.44</u> 524.41	<u>18650.00</u> 522.97	<u>54.44</u> 1.44	- -	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
98	+С111-1804 варіант 5	Сталь 200x6 L=400	T	0,0684	19744,44 1350,52	19690,00 1345,80	54,44 3,72	- -	30 км.
99	+С111-1804 варіант 8	Сталь 220x6 L=320	T	0,02656	19744,44 524,41	19690,00 522,97	54,44 1,44	- -	30 км.
100	+С111-1804 варіант 6	Сталь 300x6 L=400	T	0,0513	19744,44 1012,89	19690,00 1010,10	54,44 2,79	- -	30 км.
101	+С111-1814 варіант 1	Сталь хутова 100x10 L=700	T	0,1834	15274,7 2801,38	15220,26 2791,40	54,44 9,98	- -	30 км.
102	+С114-104 варіант 30	Стеклопластик РСТ-200	M2	1860,28	19,51 36294,06	19,50 36275,46	0,01 18,60	- -	30 км.
103	+С111-540	Стрічка сталевая пакувальна, м'яка, нормальної точності 0,7х(20-50) мм	T	0,448878	28271,86 12690,62	28210,00 12662,85	61,86 27,77	- -	30 км.
104	+С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1	T	167,56	1817,4 304523,54	1750,00 293230,00	67,4 11293,54	- -	30 км.
105	+С1424-11621	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону В15 [М200], крупність заповнювача більше 10 до 20 мм	M3	13,5322	1357,54 18370,50	1200,00 16238,64	157,54 2131,86	- -	30 км.
106	+С111-234-П варіант 6	Теплозащитная композиция "ТСМ- керамический"	п	868,5	225,11 195508,04	225,00 195412,50	0,11 95,54	- -	30 км.
107	+С1528-1 варіант 3	Труби електроварні Ду 108x6 (ГОСТ 20295-85)	10м	0,2	1599,56 319,91	1599,31 319,86	0,25 0,05	- -	30 км.
108	+С1528-1 варіант 1	Труби електроварні Ду 219x10 (ГОСТ 20295-85)	10м	0,6	1599,56 959,74	1599,31 959,59	0,25 0,15	- -	30 км.
109	+С1528-1 варіант 2	Труби електроварні Ду 250x10 (ГОСТ 20295-85)	10м	0,6	1599,56 959,74	1599,31 959,59	0,25 0,15	- -	30 км.
110	+С113-140 варіант 1	Труби сталеві електроварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 8 мм (ГОСТ 20295-85).	M	10	143,04 1430,40	142,76 1427,60	0,28 2,80	- -	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
111	+С113-157	Труби сталеві електрозварні промислові із сталі марки 20, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стінки 5 мм	М	1	265,97 265,97	265,40 265,40	0,57 0,57	- -	30 км.
112	+С113-180 варіант 1	Труби сталеві електрозварні промислові із сталі марки 20, зовнішній діаметр 159 мм, товщина стінки 10 мм	М	5	1309,21 6546,05	1307,59 6537,95	1,62 8,10	- -	30 км.
113	+С113-226 варіант 4	Труби сталеві електрозварні промислові та спіральні з опором розриву не менше 38 кг/мм ² , зовнішній діаметр 426 мм, товщина стінки 10 мм	М	877	3202,07 2808215,39	3197,37 2804093,49	4,7 4121,90	- -	30 км.
114	+С121-630 варіант 2	Упор 426 кресп. Т4.09.01.000СБ. сталь товщ. 16мм	Т	1,49632	62198,4 93068,71	62126,75 92960,00	72,65 108,71	- -	30 км.
115	+С1546-28	Фарба маркувальна МКЕ	Т	0,00181	51843,42 93,84	51742,05 93,65	101,37 0,19	- -	30 км.
116	+С111-1841 варіант 4	Швеллер №27 L=2020	Т	0,224	20054,44 4492,19	20000,00 4480,00	54,44 12,19	- -	30 км.
117	+С111-1841 варіант 5	Швеллер №27 L=450	Т	0,45	20054,44 9024,50	20000,00 9000,00	54,44 24,50	- -	30 км.
118	+С111-1841 варіант 3	Швеллер №30 L=2420	Т	2,84992	20054,44 57153,55	20000,00 56998,40	54,44 155,15	- -	30 км.
119	+С111-1841 варіант 7	Швеллер №33 L=2000	Т	0,736	27014,44 19882,63	26960,00 19842,56	54,44 40,07	- -	30 км.
120	+С111-1841 варіант 6	Швеллер №33 L=3000	Т	1,104	27014,44 29823,94	26960,00 29763,84	54,44 60,10	- -	30 км.
121	+С1421-1 варіант 1	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 40-70 мм	Т	419,131125	187,5 76587,09	187,50 76587,09	- -	- -	30 км.
122	+С113-204 варіант 2	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 10-20 мм	Т	19,958625	286,77 5723,53	208,39 4158,38	78,42 1566,15	- -	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		Енергоносі машин, врахованих в складі загальнопромислових витрат							
123	C1999-9001	Електроенергія	кВт-год	470,8203	0,956 450,10	0,956 450,10			
124	C1999-9005	Масляні матеріали	кг	9,8248	13,00 127,72	13,00 127,72			
125	C1999-9009	Дрова	м3	22,3039	119,13 2657,07	119,13 2657,07			
		Разом	грн.		3234,89	3234,89			
		Разом по розділу IV	грн.		5332482,08	5293534,52	38947,63		
		Підсумкові витрати енергоносіів для усіх машин							
		Електроенергія	кВт-год	474,767					
		Масляні матеріали	кг	13,585					
		Гідравлічна рідина	кг	1,136					
		Дрова	м3	22,304					
		Дизельне паливо	л	80,8996					

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "22 листопада" 2019 р.

Символ "+" означає, що параметри, які впливають на кошторисну ціну ресурсу, змінені користувачем.

Символ "-" означає, що устаткування є немонтованим.

Заст. головного інженера

М.А. Іванов

Начальник ВПР

С.М. Марченко

Інженер ВПР

І.І. Мілашенко



ТЕРМО-ГРАД
TERMO-GRAD

ООО «ТЕРМО-ГРАД»
ТОВ «ТЕРМО-ГРАД»
TERMO-GRAD, LTD.

02095, м. Київ, вул. Книжний Занон 19, 86
ЄДРНОУ 36272707, тел. +38 (044) 572-60-37
Р/р 26007118733 в ВАТ «Райффайзен Банк Аваль» м. Київ, МФО 350305
ПІН 362727026519, Свідоцтво платника ПДВ № 100159073

14.05.2019г. исх. № 2019/1405

ООО «Кременчуцкая ТЭЦ»

Коммерческое предложение

№	Наименование продукции	Ед. изм.	Кол-во	Цена, грн. с НДС	Сумма, грн. с НДС
1	AquaMast Мастика бітумна (18кг)	шт	67,00	531,90	35 637,30
2	Цемент ПЦ 400 (25 кг)	шт	420,00	72,00	30 240,00
3	Гіпс IZO (25 кг)	шт	100,00	147,90	14 790,00
4	Гіпс SATEN (25кг)	шт	70,00	163,80	11 466,00
				Итого:	92 133,30
				в т.ч. НДС:	15 355,55

Срок поставки: 10 дней после подписания договора и оплаты.

Условия оплаты: 100% предоплата.

Условия поставки: DDP, г. Кременчуг.

При поставке будут предоставлены сертификаты качества на продукцию.

Директор ООО «ТЕРМО-ГРАД»



О.Ю. Золотуская



КОРПОРАЦІЯ «МАСТ-ІПРА»
 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
 «ХАРКІВСЬКИЙ КОТЕЛЬНО-МЕХАНІЧНИЙ ЗАВОД»
 Україна, 61036, м. Харків, вул. Енергетична, 11
 тел./факс: (057) 719-41-60
 E-mail: adam.pribolovets@gmail.com
 тел.: (057) 738-13-77, 719-44-10
 р/р 26004023639001 АТ «АЛЬФА-БАНК»
 МФО 300346 код ЄДРПОУ 24330995
 ІПН:243309920396

11.09.19 № 16-385

на № 22/2705 от 08.09.2019 г.

Начальнику ОМТС
 ООО «Кременчугская ТЭЦ»
 Константиновой Т.Н.

Об изготовлении продукции

АО «ХКМЗ» имеет возможность изготовить следующую продукцию:

№ п/п	Наименование	Чертеж	К-во, шт	Цена/шт, грн. с НДС	Сумма, грн. с НДС
1	Компенсатор 8-мигранный однолинзовый Ду1100	РГ220.14.00.00	1	24 570,00	24 570,00
2	Компенсатор прямоугольный 1210x1320		1	17 844,00	17 844,00
3	Компенсатор прямоугольный однолинзовый 860x640	РГ220.23.00.00	1	9 882,00	9 882,00
4	Компенсатор сальниковый односторонний Ду400	ТС-579.00.000-11	2	34 122,00	68 244,00
5	Опора вертикальная	РГ220.100.02.00.00	1	7 086,00	7 086,00
6	Скользящая опора	Т14.28	1	1 284,00	1 284,00
7	Опора пружинная	РГ220.100.06.00.00	1	13 176,00	13 176,00
8	Подвеска жесткая	РГ220.100.03.00.00	1	22 584,00	22 584,00
9	Подвеска пружинная	РГ220.100.12.00.00	1	12 858,00	12 858,00
10	Подвеска пружинная	РГ220.100.13.00.00	1	6 948,00	6 948,00
11	Подвеска пружинная	РГ220.100.14.00.00	1	7 596,00	7 596,00
	Всего:				192 072,00

Общая стоимость заказа – 192 072,00 грн. с НДС.

Срок изготовления – 60 дней с момента получения аванса – 50% от стоимости заказа.

Окончательный расчёт – в течении 10 дней с момента поставки.

Условия поставки – FCA (г. Харьков).

Срок действия предложения – до 30.09.2019 г.

С уважением,
 Председатель правления

Исп. Зюба В.И.
 (057) 719-43-68

А.А. Приболовец

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОНКРЕЙТ ГРУП"**

ЄДРПОУ 38862356, р/р UA293117440000026002055908131, в ЖРУ ПАТ КБ "ПриватБанк",
 МФО 311744
 ІПН 388623506255
 Є платником податку на прибуток на загальних підставах
 Юридична адреса: вул. Котовського, буд. 61, Богунський р-н, м. Житомир, Житомирська обл., Україна, 10029
 Поштова адреса: а/с 31, м. Житомир, Україна, 10029
 тел. 0412445665, 0674100943, 0443901177

Постачальник

Адреса e-mail для податкової звітності:

concreit-grup@ukr.net**Одержувач**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЬЧУЦЬКА ТЕЦ"
 тел.:

*Примітка: Доставка м. Кременчук***Платник****той самий****Замовлення**

Без замовлення

Договір поставки**Менеджер**

Олександр Віталійович, тел. +38(067) 654-25-66

РАХУНОК - ФАКТУРА № 1051
від 05.09.2019 року

№ з/п	Найменування	Од. вим.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	ОП-4 опірня подушка	шт.	46	526,00	24198,00
2	2ПБ 17-2п перемичка	шт.	304	158,00	48032,00
3	ПО-2 плита опірня	шт.	4	2389,00	9556,00
4	ПО-3 плита опірня	шт.	4	3123,00	12492,00
5	П 11-8 плита перекриття лотка	шт.	2	3093,00	6186,00
6	П 12д-15 плита перекриття лотка	шт.	20	1124,00	22480,00
7	Балка Б-3	шт.	5	1842,00	9210,00
8	Балка Б-7	шт.	2	8090,00	16160,00
9	Балка Б-8	шт.	1	11540,00	11540,00

<i>Загальна кількість</i>	<i>Триста вісімдесят вісім</i>	ВСЬОГО без ПДВ (грн.)	<u>159852,00</u>
		ПДВ <u>20</u> % (грн.)	<u>31970,40</u>
		ВСЬОГО до сплати (грн.)	<u>191822,40</u>

Сума до сплати сто дев'яносто одна тисяча вісімсот двадцять дві гривні 40 копійок
 (прописом)

Підпис відповідальної особи: Г. С. Сім

- * Рахунок дійсний протягом трьох банківських днів
- * Відвантаження здійснюється у вантажні автомобілі за наявності верхнього завантаження
- * Даний Рахунок-фактура є письмовим Договором поставки, укладеним у спрощеній формі за відсутності іншого

Підприємство є платником податку на прибуток на загальних умовах

З ціллю коректного складання податкової накладної, суми часткових передплат заздалегідь узгоджувати!

УВАГА! ЗМІНЕНІ БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ!



Постачальник: ТОВ МД ІСТЕЙТ

тел. (0536) 79-24-40 (38;39;41)

р/р UA71300346000026007023546801 у АТ "АЛЬФА-БАНК" у м.КИЄВІ МФО 300346

ЕДРПОУ: 32040840, ІПН: 320408404021

ПРИЄДНУЙТЕСЬ ДО НАС

<https://www.facebook.com/mdgr.com.ua>

Є платником податку на прибуток на загальних умовах згідно з ПК України

Юридична адреса: вул. Валерія Лобановського, буд. 6-а, м. Запоріжжя, Запорізька обл., 69006

Резерв у м.Кременчук за адресою проїзд Галузевий 56.Полтавська обл., м. Кременчук

Резерв у м.Кременчук за адресою проїзд Галузевий 56.Полтавська обл., м. Кременчук

Склад

Місце складання

Одержувач

ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Платник

він же

Для кого

Договір

Рахунок-фактура № СФ9-03226 від 21 листопада 2019 р.

№	Назва	Розмір	Од.	Кіл-сть	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ	Сума з ПДВ	Примітка
1	Кутник 100x100x10 [Зп/сл] (12м)	10.00x0.10x	т	0.227	15 220.26	3 455.00	4 146.00	15м раз по 3м(Політик)
Всього вага: 0,227 т.					Сума без ПДВ:	3 455.00		
					ПДВ:	691.00		
					Сума з ПДВ:	4 146.00		

Всього на суму:

Чотири тисячі сто сорок шість грн. 00 коп.

в тому числі ПДВ: 691,00 грн.

старший менеджер із збуту

А.В. Малишева

До уваги клієнтів!

Рахунок-фактура дійсний протягом 1-го банківського дня. При сплаті обов'язково посилаетесь на номер рахунка!
Термін самоозвозу - протягом 4-х робочих днів з моменту надходження коштів. Починаючи з 5-го робочого дні, згідно пункту 2.3 договору буді нараховуватися плата за зберігання.

Для уникнення непорозумінь при оформленні документів на відвантаження металопродукції необхідно мати при собі доручення, яке повинно бути заповнено з двох сторін від руки або надруковано.

При відсутності вірно оформленого доручення металопродукція відпускатися не буде!

Навантаження проводиться тільки у відкриті машини, розтентовка та затентовка - за межами складу!
Машини власника складу відвантажуються поза чергою!

Послуги порізки надаються після надходження коштів та контрольного дзвінка з письмовим підтвердженням замовлення або, за бажанням клієнта, у його присутності.

При поставці гарячекатаної та холоднокатаної сталі партія товару вважається такою, що відповідає вимогам за якістю, якщо маса продукції, що не відповідає вимогам за поверхнею та розмірами (прокат другого сорту) складає не більше ніж 10% за кожною позицією замовлення. Оплата продукції за цим рахунком вважається згодною покупу з вищезазначеними умовами поставки.

Поставка (приймка) товару здійснюється згідно сертифікату якості.

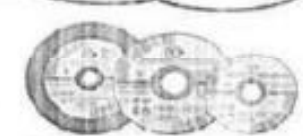
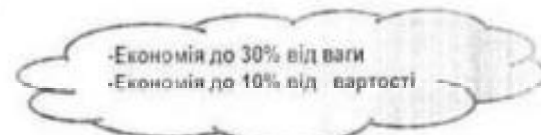
Після від'їзду машини з території металобазу претензії до кількості та якості металопродукції Плата за зливач не приймає та не розглядає, крім випадків виявлення прихованих недоліків.

Увага! Пропонуємо продукцію виробництва ПАТ "Запоріжсталь".

- 1 Лист мірний г/к та х/к
- 2 Лист ПВЛ (просічно-витяжний) 3, 4, 5; 6мм
- 3 Кутник гнутий 25x25x3, 32x32x3, 40x40x3, 40x40x4, 50x50x4
- 4 Швелер гнутий №5, №6, 5, №8, №10, №12, інші
- 5 Полоса різана 30x3, 40x4, 50x4, 50x5, 60x5
- 6 Профіль гнутий для вагонобудування, будівництва

Також пропонуємо:

КРУГИ АБРАЗИВНІ відрізні та шліфувальні
ЕЛЕКТРОДИ зварювальні



Схему проїзду, графік роботи та додаткову інформацію Ви можете переглянути на сайті:

www.mdgr.com.ua

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

Зразок заповнення платіжного доручення

Товариство з обмеженою відповідальністю "АЛЬЯНС
Одержувач: **БУДІВЕЛЬНИКІВ УКРАЇНИ**

Код: **37354345** КРЕДИТ рах. №: **26002924444827**

Банк одержувача: **АБ "Укргазбанк"** Код банку: **320478**

Рахунок на оплату № 7070 від 17 вересня 2019 р.

Постачальник: Товариство з обмеженою відповідальністю "АЛЬЯНС БУДІВЕЛЬНИКІВ УКРАЇНИ"
 П/р 26002924444827, Банк АБ "Укргазбанк", МФО 320478
 04053, Шевченківський р-н, м.Київ, вул. Гоголівська, будинок № 43-А, кв.2, тел.: +380 (44) 500-07-01.
 код за ЄДРПОУ 37354345, ІПН 373543426592, № свід. 100306097

Покупець: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Договір: Договір поставки
 Адреса доставки: Кременчуг

№	Товари (роботи, послуги)	Кількість	Ціна з ПДВ	Сума з ПДВ
1	Асфальтобетон А-10	70 т	2 950,00	206 500,00

Разом: **206 500,00**
 У тому числі ПДВ: **34 416,67**

Всього найменувань 1, на суму 206 500,00 Гривня
 Двісті шість тисяч п'ятсот гривень 00 копійок
 У т.ч. ПДВ: Тридцять чотири тисячі чотириста шістнадцять гривень 67 копійок

Виписав(ла): _____

ДОСТАВКА СИПУЧИХ МАТЕРІАЛІВ:
 = пісок
 = щебінь
 = відсів
 = керамзит

Возимо по 10,15,20,30,40т



АСФАЛЬТУВАННЯ ТА БЛАГОУСТРІЙ:
 =асфальт
 =бетон
 =бетонні суміші
 =асфальтна крихта

Возимо гарячий!



ВЛАСНЕ ВИРОБНИЦТВО ПИЛОМАТЕРІАЛІВ:
 = брус
 = дошка
 = рейка
 = балка



ОРЕНДА СПЕЦТЕХНІКИ:
 = катки
 = автокрани
 = самоскиди
 = бульдозери
 = екскаватори
 = навантажувачі



Завжди раді бачити Вас серед партнерів! aby.kiev.ua

Увага !!! Змінилися реквізити !

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

Зразок заповнення платіжного доручення

Одержувач ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "Т-Б-К АПЕЛЬСИН"		КРЕДИТ рах. N UA20300528000026005455050260
Код 39240772	Код банку 300528	
Банк одержувача АТ "ОТП БАНК", м.Київ		

Рахунок на оплату по замовленню № 1557 від 05 вересня 2019 р.

Постачальник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "Т-Б-К АПЕЛЬСИН"
 Пр. UA20300528000026005455050260, Банк АТ "ОТП БАНК", м.Київ, МФО 300528
 03134, м.Київ, вул.Сім'ї Сосніних, буд.3, поверх №4, офіс 421, тел.: (044) 498-26-89, 585-18-76,
 код за ЄДРПОУ 39240772, ІПН 392407726574, № свід. 1426574500625,
 Є. платником податку на прибуток на загальних підставах.

Покупець: КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ

Договір: Основной договор

№	Товар	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Балка Б-3	5 шт	1 410,00	7 050,00
2	Балка Б-7	2 шт	7 821,75	15 643,50
3	Балка Б-8	1 шт	11 237,50	11 237,50
4	П 12д-15 плити лотків з/б	20 шт	1 030,00	20 600,00
5	Плита опорна ПО-3	4 шт	3 041,75	12 167,00
6	Плита опорна ПО-2	4 шт	2 394,25	9 577,00
7	П 11-8 плити лотків з/б	2 шт	2 648,50	5 297,00
8	ОП-4 опорна подушка	46 шт	385,00	17 710,00
9	Перемичка залізобетонна ЗПБ 17-2 п.	304 шт	153,50	46 664,00
10	ФБС 24-4-6	7 шт	672,00	4 707,50
11	ФБС 12-4-6	21 шт	504,25	10 589,25
12	ФБС 9-4-6	19 шт	336,00	6 384,00

Разом: 167 626,75
Сума ПДВ: 33 526,35
Усього з ПДВ: 201 152,10

Всього найменувань 12, на суму 201.152.10 грн
 Двісті одна тисяча сто п'ятдесят дві гривні 10 копійок
 У т.ч. ПДВ: Тридцять три тисячі п'ятсот двадцять п'ять гривень 35 копійок

Виписав(ла): Федоренко В. В.

Товариство з Обмеженою Відповідальністю
«ПК МАШПРОМ»

Адрес: Україна, 03150 Донецька область м. Краматорськ вул. Олексі Тихого (Орджонікідзе 10)
ЄДРПОУ 43153052 Тел: +380674837833 E-mail: 924290@ukr.net

Исх.№18/11 от 18/11/19.

Начальнику ВМТП
Кременчуцька ТЕЦ
Константинова Т.М.
omts18@kremtec.com.ua

На Ваш запит от 12.11.2019г сообщаем о возможности изготовить изделия на следующих условиях:

№ п/п	Наименование	К-во, шт	Цена грн с НДС	Стоимость грн с НДС
1	Упор.ч.Т4.00.01.000СБ	240	498,00	119520,00
ИТОГО грн с НДС				119520,00

Условия поставки: СРТ г. Кременчуг (согласно Incoterms 2010).

Условия оплаты: 50% - предоплата 50% - по факту готовности продукции по письму поставщика.

Срок изготовления: 2-3 недели.

Примечание:

- срок действия коммерческого предложения 30 дней.

С уважением коммерческий отдел ПК МАШПРОМ
067-4837833 Владимир Кравченко



49106, Дніпропетровська обл., м. Дніпро, бульвар
Слави, буд. 23, квар. 49
код ЄДРПОУ 41015212
e-mail: resourcprom2016@ukr.net

Кому: КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ ТОВ

+38 (056) 371-31-88

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

КП0000637 від 12.11.2019

Компанія висловлює Вам свою повагу та пропонує до поставки якісну металопродукцію зі складу в м.Дніпро

№	Найменування	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	швелер №27	0,330	20 000,0000	6 600,00
2	швелер №30	0,384	20 000,0000	7 680,00
3	уголок 100x100x10 мм	0,037	25 000,0000	925,00
			Разом:	15 205,00
			Сума ПДВ:	3 041,00
			Усього з ПДВ:	18 246,00

Всього найменувань на суму:

Вісімнадцять тисяч двісті сорок шість гривень 00 копійок

Термін поставки: В наявності на складі

Умови поставки: DDP м.Кременчук

Умови оплати: Передплата 100%

З повагою,
менеджер зі збуту

ПІБ:

Телефон:



Вся продукція Сертифікована!

Склад:

*Графік роботи складів 8.30-17.00

*Графік роботи офісу 8.00-18.00

*Можлива доставка продукції

*Індивідуальний підхід до кожного клієнта

Постачальник ТОВ "Расмет"
 ЄДРПОУ 33261320, тел. 044468-48-73
 П/р 26006017031301 в ПАТ "АЛЬФА-БАНК", м.КИЇВ МФО 300346
 Є платником податку на прибуток на загальних підставах
 ІПН 332613226560, номер свідоцтва 38295259
 Адреса вул. Електриків, 23"Б", м.Київ, 04176

Одержувач КРЕМЕНЧУГСЬКИЙ ТЕЦ
 тел.

Платник той самий
Замовлення Без замовлення

Рахунок-фактура № СФ-0000152
від 20 Травня 2019 р.

№	Назва	Од.вим.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Мастика бітумно-полімерна	кг	1200,000	22,50	27000,00
				Знижка:	0,00
				Разом без ПДВ:	27000,00
				ПДВ:	5400,00
				Всього з ПДВ:	32400,00

Всього на суму:
 Тридцять дві тисячі чотириста гривень 00 копійок
 ПДВ: 5400.00 грн.

Виписав(ла): _____

Рахунок дійсний до сплати до 27.05.19

Товариство з обмеженою
відповідальністю
«Укрпромизол ЛТД»
вул. Данилы Нечая, 19/152
м. Дніпропетровськ,
49007, Україна
тел.: (056) 371-05-17
E-mail address: ukrizol@ukr.net
ЄДРПОУ 37807011
п/р 26002060762884
ПАТ КБ «ПРИВАТБАНК»
м. Дніпропетровськ
МФО 305299

ТОВ
«Укрпромизол
ЛТД»

Общество с ограниченной
ответственностью
«Укрпромизол ЛТД»
ул. Данилы Нечая, 19/152
г. Днепропетровск,
49007, Украина
тел.: (056) 371-05-17
E-mail address: ukrizol@ukr.net
ЄДРПОУ 37807011
т/с 26002060762884
ПАО КБ «ПРИВАТБАНК»
г. Днепропетровск
МФО 305299

Исх. № 326 от 08.11.2019

Руководителю предприятия

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что наше предприятие готово осуществить поставку
следующей теплоизоляционной продукции:

Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Цена, грн с НДС
Мати прошивні теплоізоляційні із ВМБС в обкладці з склотканини МТПБа-30-6-СТ (2000*1000*50) ТУ У В.2.7-23.9-33792007-001:2013	м3	25	3 600,00

Условия поставки: доставка на склад Покупателя за счет Продавца.

Условия оплаты: отсрочка платежа 30 календарных дней с момента поставки.

Директор ООО «Укрпромизол ЛТД»



В.Н. Демидов

Контактное лицо:
Казимир Ян Константинович
+380966807498

№ 463 від 18.06.2019 року.

Начальнику ОМТС Кременчуцької ГПЦ

Комерційна пропозиція

Згідно Вашого запиту повідомляємо, що ТОВ ВКП «Чернівецький завод теплоізоляційних матеріалів» має можливість виготовити та поставити для потреб Вашого підприємства теплоізоляційну продукцію, а саме:

№ п/п	Найменування згідно ТУ виробника (ТУ У В.2.7-23.9-00292818-001:2012)	Од. вим.	Ціна, грн. без ПДВ
1	Мати прошиті теплоізоляційні із БСТВ в обкладці склотканиною Т-13 з усіх боків МТПБа-СТ-2000x850x70-6	М3	5778,00
2	Мати прошиті теплоізоляційні із БСТВ в обкладці склотканиною Т-13 з усіх боків МТПБа-СТ-2000x1000x100-6	М3	5415,00
3	Мати прошиті теплоізоляційні із БСТВ в обкладці склотканиною Т-13 з усіх боків МТПБа-СТ-2000x1000x120-6	М3	5370,00

Виробник: ТОВ ВКП «Чернівецький завод теплоізоляційних матеріалів»

Умови оплати: відстрочка платежу до 30 календарних днів з моменту відгрузки товару на склад Покупця.

Умови доставки: DDP м. Кременчук, згідно Інкотерме в редакції 2010 року.

Термін виготовлення: до 14 календарних днів з моменту подання письмової заявки.

Директор



С. В. Гимчинні

Р/р 2600210402301 в АТ "МЕТАБАНК" МФО 313582

ІПН номер свідоцтва

Не є платником податку на прибуток на загальних підставах

Адреса 04080м. Київ, вул. Фрунзе, 47

Одержувач ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

тел.

Платник той самий

Замовлення Без замовлення

Рахунок-фактура № СФ-00000063

від 1 Квітня 2019 р.

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	ШАТТЛ Преміум	л	50.000	246.00	12300.00
Всього:					12300.00

Всього на суму

Дванадцять тисяч триста гривень 00 копійок

Без ПДВ



Виписав(ла)

Рахунок дійсний до сплати до 07.04.19

Приватне акціонерне товариство

"ГІРНИК"



39631, м. Кременчук Полтавської обл., вул. Київська, 85-А.
р/р 26001878801053 в ПАТ "Укрспобанк" МФО 351005, код ЗКПО 13928815
Ідентифікаційний податковий номер 139288116354, свідоцтво № 100538054
Тел./факс (0536) 77-35-90, бухгалтерія (05366) 5-18-69, збут (0536) 77-22-82.

Договірні ціни з реалізації продукції самовивозом
з 02.05.2019 р.

№ п/п	Найменування продукції	Од. вим.	Об'ємна маса т/м ³	Ціна без ПДВ, грн.	Ціна з ПДВ, грн.
1.	Щебінь гранітний фракції 5-10мм	Т	1,31	262,5	315,00
2.	Щебінь гранітний фракції 10-15мм	Т	1,31	241,70	290,04
3.	Щебінь гранітний фракції 5-20мм	Т	1,31	241,70	290,04
4.	Щебінь гранітний фракції 20-40 мм	Т	1,34	187,50	225,00
5.	Щебінь гранітний фракції 40-70 мм	Т	1,38	187,50	225,00
6.	Відсів гранітний 0-40, 0-70	Т	1,4	158,35	190,02
7.	Відсів гранітний 0-5	Т	1,35	75,00	90,00
8.	Піщано-щебенева суміш фр. 0-20 мм	Т	1,4	75,00	90,00
9.	Камінь бутовий	Т	1,64	275,00	330,00

Директор

Є.Г.Федотов

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

Зразок заповнення платіжного доручення

Одержувач	Товариство з обмеженою відповідальністю "ЕЛЕВАНТ"		
Код	43065270	КРЕДИТ п/р, N	UA42300528
Банк одержувача		Код банку	0900026004455071529, АТ
АТ "ОТП БАНК"		300528	

Рахунок на оплату № 219 від 14 листопада 2019 р.

Постачальник: Товариство з обмеженою відповідальністю "ЕЛЕВАНТ"
 п/р UA423005280000026004455071529, АТ у банку АТ "ОТП БАНК", МФО 300528,
 Україна, 02225 Київ, Ошорє до Бальзака, дом № 5, тел. 0443329170,
 код за ЄДРПОУ 43065270, ІПН 430652726526

Покупець: Кременчуцька ТЕЦ

Договір:

№	Товари (роботи, послуги)	Кіл-сть	Од.	Ціна з ПДВ	Сума з ПДВ
1	Полоса 80х6	1,15	т	25 695,00	29 549,25
2	З доставкою	1	шт		

Всього: 29 549,25
 У тому числі ПДВ: 4 924,88

Всього найменувань 2, на суму 29 549,25 грн

Двадцять дев'ять тисяч п'ятсот сорок дев'ять гривень 25 копійок

У т.ч. ПДВ: Чотири тисячі дев'ятсот двадцять чотири гривні 88 копійок

Виписав(ла):

ТОВ "ЕЛЕВАНТ" *Марина*
 ЄДРПОУ 43065270
 МФО 300528
 АТ "ОТП БАНК"
 260004455071529

Увага! Оплата цього рахунку означає погодження з умовами поставки товарів. Прозраченість про оплату є обов'язковою, а в разі випадку не гарантується наявність товарів на складі. Товар відпускається за фактом надходження коштів на ліч. Поставача/ліч. замовлювачем, за наявності довідки про її наявність.

Зразок заповнення платіжного доручення

Підприємство:	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНТЕРА-СТРОЙ"		
Код:	38132470	Код банку:	30003524857844
Банк одержувача:	Код банку:	320474	
АБ "УКРГАЗБАНК", м. Київ			

Рахунок на оплату № 16/09-1 від 16 вересня 2019 р.

Постачальник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНТЕРА-СТРОЙ"
 П/р 30003524857844, Банк АБ "УКРГАЗБАНК", м. Київ, МФО 320474
 39000, Полтавська обл., м.Кременчук, вул.Тришкірівська, буд.20А, оф.205,
 код за ЄДРПОУ 38132470, ІПН 381324716032

Покупець: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕННУЦЬКА ТОВ"

Договір: Основний договір

№	Товари (роботи, послуги)	Відомості	Од.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Асфальт дробовзернистий	10 м	1728	1728	1728
2	Бетон М100	4 м	1231	1231	1231
3	Бетон М150	4 м	1141	1141	1141
4	Камінь	10 м	1170	1170	1170
5	Щабіль фр.10-70 мм	120 м	270	270	270
6	Послуги перевезення продукції машинами	31 км	154	154	154

Всього: 184 362,37
 Сума ПДВ: 30 980,67
Всього із ПДВ: 221 980,04

Всього написувати в, на суму 221 980,04 грн.

Двісті двадцять одна тисяча дев'яност вісімдесят гривень 37 копійки.
 У т.ч. ПДВ: Тридцять шість тисяч дев'яност дев'яност шість гривень 67

Випуск(ач):



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

Зразок заповнення платіжного доручення

Товариство з обмеженою відповідальністю		
Одержувач "Мало-Кохнівський кар'єр"		
Код 38952905		КРЕДИТ (авт. N
Банк одержувача	Код банку	26008015804301
ПАТ "Альфа-Банк" м.Київ	300346	

Рахунок на оплату № 417 від 22 травня 2019 р.

Постачальник: Товариство з обмеженою відповідальністю "Мало-Кохнівський кар'єр"
 Р/р 26008015804301, Банк ПАТ "Альфа-Банк" м.Київ, МФО 300346
 39600, Полтавська область, м. Кременчук, вулиця Ярмаркова, буд. 15, тел.: 0676396262,
 код за ЄДРПОУ 38952905, ІПН 389529015035, № с/сід. 200147733,
 Є платником податку на прибуток на загальних підставах

Покупець: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦІ"

Договір: Щобіль самовивіз

№	Товар	Кількість	Ціна з ПДВ	Сума з ПДВ
1	Пісок з відсівів дроблення(митий)	2,7 т	120,00	324,00

Разом: 324,00
 У тому числі ПДВ: 54,00

Всього намінувань 1, на суму 324,00 грн.
 Триста двадцять чотири гривні 00 копійок
 У т.ч. ПДВ: П'ятдесят чотири гривні 00 копійок



Виписав(ла):

KRD 13.06.19р.



РАХУНОК - ФАКТУРА
№ 1107191
 від "11" липня 2019р.

Постачальник: Приватне підприємство "Імператив"
 51200, Дніпропетровська обл. м.Новомосковськ, а/с 33
 п/р 26008050226828 в КБ Приватбанк м. Дніпропетровськ МФО 305290
 код ЄДРПОУ 36511110 ІПН 365111104082
 Є платником податку на прибуток на загальних підставах
 факс: 056-767-39-70; тел.: 056-969-05-05; 096-075-57-33

Покупець: ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"
 тел/факс:

контактна особа: omts12@kremtec.com.ua

Найменування	Од. вим.	К-сть	Ціна	Сума
1. Склопластик рулонний РСТ-200 Л (100)	кв.м	1 050,00	19,50	20 475,00
Всього				20 475,00
ПДВ				4 095,00
Загальна сума з ПДВ				24 570,00

Загальна сума, що підлягає сплаті: Грн. Двадцять чотири тисячі п'ятсот сімдесят коп. 00

Виписав(ла):



Умови оплати: 100% передоплата
 Умови постачання: СРТ (Кременчук)
 Перевірка (за прийом Інвентарис-2019)
 Відстрочка оплати: 15 робочих днів
РАХУНОК ДІЙСНИЙ ДО СПЛАТИ
ПІСЛЯ ПЛАТІЖУ І НАДІЯВАННЯ ДІВІ

Після сплати рахунку необхідно надати
 документ на отримання ТМЦ (як відсутній)
 для підписання акта Товару; надати реквізити
 відправки Товару (місце відправлення, номер
 плати, контакт, форма оплати за
 призначенням)

Постачальник Товариство з обмеженою відповідальністю "СпецБуд"
 ЄДРПОУ 32676473, тел. 057-7194528
 Р/р 26000052297329 в Ф-Я ДНІПРОП. КБ "ПРИВАТБАНК" ХАРКІВ МФО 351533
 ІПН 326764720300, номер свідоцтва 28312545
 Є платником податку на прибуток на загальних підставах
 Адреса 61072, м. Харків, вул. Тобольська, буд. 42

Одержувач Філія Кременчуцька ТЕЦ ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"
 тел.

Платник той самий

Замовлення Без замовлення

Рахунок-фактура № СФ-0000126
від 27 Лютого 2019 р.

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Складський РСТ-200 (100)	м2	100,000	19,60	1960,00
Разом без ПДВ:					1960,00
ПДВ:					392,00
Всього з ПДВ:					2352,00

Всього на суму
 Дві тисячі триста п'ятдесят дві гривні 00 копійок
 ПДВ 392,00 грн.

Виписав(ла): _____



Рахунок дійсний до сплати до 08.03.19

Постачальник

Приватне акціонерне товариство "Кременчуцький річковий порт"
ЄДРПОУ 05428292, тел (0536)75 90-22, (0536)75-60-01
Р/р 26001118625001 в АТ "ПОЛТАВА-БАНК" МФО 331489
ІПН 054282916360, номер свідоцтв за 200050967
Є платником податку на прибуток та загальних підставах
Адреса 39630, Полтавська обл., м Кременчук, вул. Флотська, буд.2
ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"

Одержувач

тел. Валюта Гривня
той самий На дату 12.06.19
Безготівковий розрахунок Курс 1

Платник

Умова продажу

Рахунок-фактура № РП-0001192
від 12 Червня 2019 р.

№	Товар	Од.	Кількість	Ціна з ПДВ	Сума без ПДВ	ПДВ	Сума з ПДВ
1	Пісок річковий	т	40.000	123.00	4100.00	820.000	4920.000
Разом:					4100.00	820.00	4920.00

Всього на суму:

Чотири тисячі дев'яносто двадцять гривень 00 копійок

ПДВ: 820.00 грн

Виписав(ла):



відділ фінансово-кредитних операцій

Рахунок дійсний до сплати до 14.06.19

Ми робимо
Україну сильною



Кваліфіковані
в УкрОборонПром

Постачальник ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПОСТАЧГАРАНТ"
вул. Академіка Заболотного, буд. 33/162-А, кімната 1, Голосіївський район, м. Київ, 03143, тел.: 044-225-49-39, 22:
п/р 26006511617800, у банку ПАТ "УКРСИББАНК", м.Київ, МФО 351005,
код за ЄДРПОУ 39217874, ІПН 392178726506

Одержувач Публічне акціонерне товариство "Полтаваобленерго"
36022, Полтавська обл., м. Полтава, вул. Старий поділ, 5, тел.: 053-676-05-69,
код за ЄДРПОУ 00131819, ІПН 01318116330, № свід. 100337640

Замовлення Без замовлення

Рахунок-фактура № ПГ995 від 02 квітня 2019 р.

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна з ПДВ	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ	Примітки
1	Труба 420x10 ст. 20	т	4,1	37 418,00	31 181,67	127 844,83	
2	Труба 150x7 ст. 20 ТУ	т	0,97	74 318,00	61 931,67	60 073,72	
3	Труба 100x5 ст. 20 ТУ	т	0,24	74 318,00	61 931,67	14 863,60	
4	Ціна вказана з доставкою	шт					

Разом без ПДВ: 202 782,15

ПДВ: 40 556,43

Всього з ПДВ: 243 338,58

Всього на суму:

Двісті сорок три тисячі триста тридцять вісім гривень 58 копійок

ПДВ 40 556,43 грн.

Виписав(ла):

З вами працює: Гончаренко Максим, 093-358-40-48, honcharenko.biz@gmail.com



УВАГА! Дата відвантаження завчасно узгоджується з менеджером!


1. У випадку відсутності експедитора приймання товару здійснює водій, в іншому випадку претензії по вазі не приймаються.
2. При відсутності правильно оформленого доручення металопродукція відлукатись не буде.
3. Товар по кількості і якості перевіряється покупцем чи його представником на базі продавця.
4. Після виїзду машини з території бази претензії до кількості і якості металопродукції не приймаються.
5. При відвантаженні мірної металопродукції допускається 10-15% ндп.!!!
6. Тентовані і не призначені для перевезення металопродукції автомобілі завантаженню на базі не підлягають.
7. Організація гарантує завантаження автомобілів, зареєстрованих на складі до 16:00.
8. Машини транспортних компаній-перевізників (САТ, Нічний Експрес, Нова Пошта, Ін-тайм, Делівері) завантажуються позначено.

Графік роботи складу: з 8:30-17:00.

Дякуємо, що обрали нас!

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

Зразок заповнення платіжного доручення

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ Одержувач: ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АРГОН СТИЛ"		
Код: 42570425	КРЕДИТ рах. N 26003878916883	
Банк одержувача ПАТ "УКРСИББАНК", м.Київ	Код банку 351005	

Рахунок на оплату № 624 від 27 березня 2019 р.

Постачальник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АРГОН СТИЛ"
П/р 26003878916883, Банк ПАТ "УКРСИББАНК", м.Київ, МФО 351005
Україна, 50086, Дніпропетровська обл., м.Кривий Ріг, Ярослава Мудрого, будинок № 79, корпус Б,
код за ЄДРПОУ 42570425. ІПН 425704204862

Поліпечень: ТОВ Кременчуцька ТЕЦ

Договір: без договору

№	Товари (роботи, послуги)	Кількість	Ціна без пдв	Сума без пдв
1	Труба 426x10 ст.20			
2	Труба 159x5 ст.20 ТУ 14-ЗР-55-2001	4 100 кг	31,25	128 125,00
3	Труба 109x5 ст 20 ТУ 14-ЗР-55-2001	0,97 т	91 600,00	88 852,00
4	Ціна вказана з доставкою	0,24 т	91 600,00	21 984,00
		шт		

Разом: **238 961,00**
Сума ПДВ: **47 792,20**
Усього з ПДВ: **286 753,20**

Всього найменувань 4, на суму 286 753,20 грн.
Двісті вісімдесят шість тисяч сімсот п'ятдесят три гривні 20 копійок
У т.ч. ПДВ: Сорок сім тисяч сімсот дев'яносто дві гривні 20 копійок

Виконавець



Замовник

ТАК ЖЕ ПРЕДЛАГАЕМ СЛЕДУЮЩИЕ ПОЗИЦИИ

Листы, трубы, круг: AISI 321, AISI 304, AISI 316, AISI 310, 20X23H18

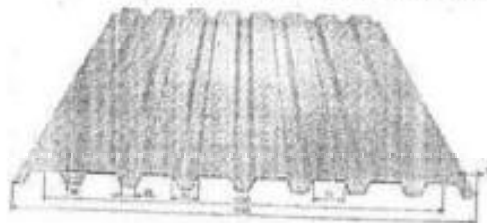
Легированные, пружинные, углеродистые, конструкционные, жаропрочные стали

Доставка по всей Украине

044-291-63-00

ПРОФНАСТИЛ

Изготовление в кратчайшие сроки



ПС 8 10 для заборов
ПК 20 35 45 57 60 75 кровельный
ПК 35 45 57 стеновой

Листы HARDOX, ARMOX
МЕДЬ, ЛАТУНЬ, БРОНЗА, АЛЮМИНИЙ
ИЗГОТОВЛЕНИЕ ПОКОВОК И ВТУЛОК ПО ЗАПРОСУ ИЛИ ЧЕРТЕЖУ
tovargon.met@gmail.com

Узнайте больше информации на сайте: <http://www.argon.net.ua>

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

Зразок заповнення платіжного доручення

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНВЕНТУМ УКРАЇНА"			
Одержувач		КРЕДИТ рах. N	
Код	36437713	UA313375460000026001060313190	
Банк одержувача	Код банку		
АТ КБ "ПРИВАТБАНК", М.СУМИ			

Рахунок на оплату № 182 від 08 листопада 2019 р.

Постачальник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНВЕНТУМ УКРАЇНА"
 Р/р UA313375460000026001060313190, Банк АТ КБ "ПРИВАТБАНК", М.СУМИ
 ВУЛИЦЯ МАШИНОБУДІВНИКІВ, БУДИНОК, 1, МІСТО СУМИ, СУМСЬКА ОБЛАСТЬ, 40020, тел.: (0542) 774412,
 код за ЄДРПОУ 36437713, ІПН 364377118195

Покупець: КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ
 Тел.: (0536) 76-05-69

Договір:

№	Товари (роботи, послуги)	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	ТСМ керамічний	220 п	225,00	49 500,00

Разом: 49 500,00
 Сума ПДВ: 9 900,00
 Усього з ПДВ: 59 400,00

Всього найменувань 1, на суму 59 400,00 грн.

П'ятдесят дев'ять тисяч чотириста гривень 00 копійок
 У т.ч. ПДВ: Дев'ять тисяч дев'ятсот гривень 00 копійок

Виписав(ла):



Рахунок дійсний до сплати протягом 1 календарного дня з дати що значиться в рахунку



ТОВ "Ротор Енерго Сервіс"

40007, Україна, м. Суми, вул. Кіровоградська, 2
код ЄДРПОУ 33078723, р/рах. 26005060042177
в СФ ПриватБанк м. Суми МФО 337546
тел. факс. (0542) 32-54-07, моб. 067-540-10-03; boyko.rotor@gmail.com

№ 1/12/11/19 от 12.11.2019 г.

Начальнику ОМТС
Кременчугской ТЭЦ
Константиновой Т.М.

КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ.

На Ваш № 22/3617 от 12.11.2019 г. отвечаем:

Наше предприятие готово произвести поставку Упора чертёж № Т4.09.01.000СБ в количестве 240 шт на следующих условиях:
Стоимость изделия – 1050 грн. с НДС.

Общая стоимость поставки составит 252000 грн. с НДС.
Условие поставки FCA г. Сумы согласно правил ИНКОТЕРМС 2010г.
Срок изготовления 45 дней с момента предоплаты.
Условие оплаты: 50% - предварительная оплата; 50%- окончательная оплата в течении 10 рабочих дней после изготовления.

С уважением,

Коммерческий директор

С.К.Кондратюк

Вих № 82

Від 10.09.2019 року

ЦІНОВА ПРОПОЗИЦІЯ

Уважно вивчивши комплект документації, подаємо на участь у процедурі закупівлі свою пропозицію:

- Повне найменування Учасника: ТОВ «УКРГАЗКОМПЛЕКТ-2010»
Адреса юридична: 01024, м. Київ, вул. Круглоуніверситетська, буд. 7, оф. 26
Адреса фактична: 02660, м. Київ, вул. Шимановського, буд. 2/1, оф. 421
- Телефон/факс +38 044 338 13 20; +38 044 361 61 01
+38 066 402 05 81 Менеджер зі збуту Ольга Черненко
- Керівництво (прізвище, ім'я по батькові) Подейко В.С.
- Код ЄДРПОУ 39095854
- Код ІПН 390958526559
- Банківські реквізити р/р 26006518817700 в АТ «УкрСиббанк», МФО 351005
- Умови оплати: аванс 50 %, 50 % по факту поставки.
- Строк поставки товару: 45 календарних днів.
- Умови поставки : DDP – склад вантажоотримувача,
Транспортні витрати по доставці товару в місце призначення (при умовах поставки DDP) включені в ціну товару(предмету закупівлі).
- Рік виготовлення: 2019
- Пропозиція щодо предмету закупівлі Таблиця 1

Таблиця 1

№ п/п	Найменування товару*	Одін. вим.	Кількість	Ціна за одиницю без ПДВ, (грн.)	Ціна разом без ПДВ, (грн.)	Гарантійний строк
1	Опора вертикальна PG220.100.02.00.00	шт	1	16 500,00	16 500,00	1 рік
2	Підвіска жорстка PG220.100.03.00.00	шт	1	17 750,00	17 750,00	1 рік
3	Підвіска пружина PG220.100.12.00.00	шт	1	14 800,00	14 800,00	1 рік
4	Підвіска пружина PG220.100.13.00.00	шт	1	7 200,00	7 200,00	1 рік
5	Підвіска пружина PG220.100.14.00.00	шт	1	7 500,00	7 500,00	1 рік
6	Компенсатор 1210x1320	шт	1	Відсутнє креслення	Відсутнє креслення	1 рік
7	Компенсатор восьмигранний однолінійний Ду 100	шт	1	56 000,00	56 000,00	1 рік
8	Компенсатор прямокутний однолінійний 860x640	шт	1	20 000,00	20 000,00	1 рік
9	Скользяща опора Т 14.28	шт	1	1100,00	1100,00	1 рік
10	Компенсатори сальникові	шт	2	30 000,00	60 000,00	1 рік
Всього без ПДВ					200 850,00	
ПДВ					40 170,00	
Всього з ПДВ					241 020,00	

Подання нами цієї пропозиції означає, що ми ТОВ «УКРГАЗКОМПЛЕКТ-2010», ознайомлені і усвідомлюємо в повній мірі вимоги Замовника.

Ми згодні дотримуватися умов цієї пропозиції протягом 40 днів з дня проведення електронного реверсивного аукціону. Наша пропозиція буде обов'язковою для нас і може бути прийнята (акцептована) Вами у будь-який час до закінчення зазначеного терміну.

Якщо нашу пропозицію буде прийнято, ми беремо на себе зобов'язання укласти з Вами договір, на умовах запропонованих в документації електронних торгів, не пізніше 20 робочих днів з моменту визначення переможця.

Директор ТОВ «УКРГАЗКОМПЛЕКТ-2010»



Подейко В.С.

Рахунок на оплату № 495М від 12 листопада 2019 р.

Постачальник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НК-ПРОМ"
Р/р UA233077700000026002010028546, Банк АТ «АКЦЕНТ-БАНК», МФО 307770.
49089, Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вулиця Будівельників, будинок 23, офіс 212, тел.: +38 (099)
431-09-03
код за ЄДРНОУ 42944371, ПІН 429443704662.
Є платником податку на прибуток на загальних підставах.

Покупець: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Договір: № 525 від 19.06.2019

№	Товар	Кількість	Ціна без пдв	Сума без пдв
1	лист 6 мм ст3 гн (1500x1000 мм)	0,072 т	19 890,00	1 417,08
2	швеллер №27	0,080 т	22 500,00	1 814,40
3	швеллер №30	0,100 т	22 660,00	2 266,00
4	швеллер №33	0,200 т	26 960,00	5 392,00

Разом: 10 892,08
Сума ПДВ: 2 178,42
Усього з ПДВ: 13 070,50

Всього найматимемо 4, на суму 13 070,50 грн.

Тринадцять тисяч сімдесят гривень 50 копійок

У т.ч. ПДВ: Дві тисячі сто сімдесят вісім гривень 42 копійки

Виписав(ла):



Місце для підпису

УВАГА! Оплата товару та дата підвантаження попередньо узгоджуються з менеджером

Відповідальний менеджер: Нежацій Михайло Анатолійович, тел. (096) 284-27-34

Рахунок на оплату № 1988М від 18 листопада 2019 р.

Постачальник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ТОРГІВЕЛЬНА КОМПАНІЯ "ВЕСТПРОМ"
 Р/р UA63380805000000026009614804, Банк АТ «Райффайзен Банк Аваль», МФО 380805
 49000, Дніпропетровська обл., місто Дніпро, ВУЛИЦЯ ЛАМАНА, будинок 17, кімната 510, тел.: 066-550-28-40,
 код за ЄДРПОУ 42171285, ІПН 421712804631,
 ЄДІРНОУ: 421712804631

Почуваль: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"

Договір: Основной договор

№	Товар	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Шапер № 33	0,2	27120,00	5424,00

Разом: 5,424.00
 Сума ПДВ: 1,084.80
 Усього з ПДВ: 6,508.80

Всього намінувань 1, на суму 19 215,00 грн.

Дев'ятнадцять тисяч двісті п'ятнадцять гривень 00 копійок

У т.ч. ПДВ: Три тисячі двісті дві гривні 50 копійок



Вилисав(ла):

енко Максим Юрійович

**Придбання навісного обладнання EO2621
для екскаватора на базі трактору ЮМЗ-6**

Придбання навісного обладнання ЕО2621 для екскаватора на базі трактору ЮМЗ-6

В даний час одним з основних джерел теплозабезпечення міста Кременчука є ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ», яка розташована в північно – східній частині міста поряд з нафтопереробним заводом та заводом технічного вуглецю. Кременчуцька ТЕЦ збудована за проектом Київського інституту «Теплоелектропроект» та введена в експлуатацію в період 1965 – 1972 р.р. Кременчуцька ТЕЦ забезпечує парою та гарячою водою промислові підприємства Молодіжного району, а також гарячою водою житлово – комунальних споживачів Молодіжного, Нагірного та Центрального районів міста.

В місті функціонує розвинена система теплових мереж з двома виходами від Кременчуцької ТЕЦ:

1) тепломагістраль Ду 800 мм, №10, яка розташована по вулиці Свіштовська, пр. Лесі Українки та пр. Свободи, далі Ду 600 по вул. Івана Мазепи, вул. Шевченка, вул. Першотравнева для теплозабезпечення житлово – комунального сектора Молодіжного, Нагірного, Центрального районів міста;

2) тепломагістраль Ду 1000 мм №20, яка розташована по вулиці Свіштовська, вул. Молодіжна і далі Ду 500 мм по вул. Київській, вул. Лікаря О. Богаєвського, вул. 1905 року для теплозабезпечення житлово – комунального сектора Молодіжного, Нагірного, Центрального районів міста.

В зв'язку з тим, що деякі ділянки тепломережі експлуатуються понад 40 років, кількість пошкоджень щорічно зростає. Для усунення пошкоджень на теплових мережах під час виконання планових, аварійних робіт за допомогою екскаватора проводяться розкопки теплотраси для забезпечення доступу до пошкодженої ділянки тепломережі. На балансі району теплових мереж Кременчуцької ТЕЦ знаходиться екскаватор ЕО-2621 на базі трактора ЮМЗ-6 1987 року випуску. Даний екскаватор експлуатується протягом 32 років — є фізично та морально застарілим: навісне обладнання періодично виходить з ладу, тим самим затримує виконання ремонтних робіт на теплових мережах. Навісне обладнання екскаватора ЕО-2621 не придатне до експлуатації, що підтверджується актом обстеження від 25.06.2019 року.

Комплект для екскаватора ЕО2621 має два типи навісного обладнання - екскаваторний ківш-зворотна лопата, а також бульдозерний відвал, що дозволяє виконувати нею практично всі види земляних робіт. Наприклад, планування будівельних майданчиків, ґрунтових доріг, засипка ям, траншей і подібного проводиться фронтальним навісним агрегатом - відвалом на гідравлічному приводі. Причому, такі роботи екскаватор може виконувати на ґрунтах першої та другої категорії. Риття каналів, котлованів, траншей та іншого виконується зворотною лопатою. Крім того, цей агрегат має можливість одночасного навантаження в кузов вантажівки або в сторону відвалу. Екскаватор також може виробляти риття і на ґрунтах третьої категорії, але з умовою попереднього їх розпушування.

Устаткування екскаватора-бульдозера розраховане на безперешкодне виконання робіт в температурних умовах: від плюс сорока до мінус сорока градусів за Цельсієм.

Для визначення навісного обладнання, яке планується для закупівлі, було проведено аналіз пропозицій на ринку, а саме: ТОВ «БОРЕКС -ТРЕЙДІНГ» смт. Бородянка та ТОВ «ВК Будагромаш» м. Пирятин.

ТОВ «БОРЕКС -ТРЕЙДІНГ» смт. Бородянка, має можливість здійснити поставку та встановити навісне обладнання екскаватора ЕО-2621 на трактор ЮМЗ-6, натомість ТОВ «ВК Будагромаш» м. Пирятин не встановлює навісне обладнання на трактори ЮМЗ-6, а встановлює на базові трактори МТЗ, що не є актуальним до предмету закупівлі.

Для визначення економічного ефекту придбання навісного обладнання для екскаватора ЕО2621 ЮМЗ-6 розглянуті орієнтовні витрати якщо наймати екскаватор зі сторони:

1. Орієнтовна вартість часу роботи екскаватора - 250,00 грн., в середньому на одне розриття витрачається 6 годин та на подальшу засипку - 1 година.

За період ремонтів в 2019 році було проведено 25 розриттів для усунення дефектів, що склало близько 175 годин роботи.

Орієнтовна вартість роботи екскаватора - $250,00 \times 175 = 43\,750,00$ грн.

2. Витрати пального при 6 годинній роботі екскаватора на 1 розриття складають близько 20 л дизельного пального, та при засипці – 6 л.
Всього близько 26 л на 1 розриття.
3. Середня вартість дизельного пального – 28,00 грн.
 $26 \times 28,00 = 728,00$ грн. вартість пального на 1 розриття.
 $728 \times 25 = 18\,200,00$ грн. - вартість пального орієнтовно за весь період ремонтів.
4. $18\,200,00 + 43\,750,00 = 61\,950,00$ грн. – орієнтовні затрати з найму екскаватора для виконання ремонтних робіт.

ЗАТВЕРДЖУЮ
Головний інженер
ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"
О.В. Вертепний
« 20 » 06 2019 р

АКТ ОБСТЕЖЕННЯ

Екскаватор ЭО2621 ЮМ3-6
держ. № 12449ВІ

21.06.2019р

Комісія в складі: голови- начальника РТМ Головка А.І. і членів комісії: начальник ЛМ Артеменко Т.М., інженера із зварювання Нехайчук В.М., заступника начальника РТМ ремонту Костенко В.Л., механіка РТМ Бреус С.В., машиніста екскаватора РТМ Коваленк О.М., провела обстеження технічного стану екскаватора ЭО2621 держ. №12449 ВІ (інв. № 70016412, випуска-1987р.), а саме рами з поворотною колонкою.

Комісія встановила: при зовнішньому огляді вузлів та деталей екскаватора ЕС 2621В-2 одноківшевого ємністю 0,25м³ на базі трактора ЮМ3-6 були виявлені наступні дефекти:

1. Тріщини на металоконструкції рами на зварювальних швах (фото 1,2,3,4)
2. Обрив правого хомута кріплення рами до рукава задньої півосі трактора (фото 5)
3. Розрив корпусу рами біля містя кріплення колонки поворотної (фото 6).

Висновок комісії: В зв'язку з тим, що рама екскаватора піддавалася неодноразовим реставраційним роботам, комісія вважає що реставраційні роботи навісного обладнання недоцільні, так як дані вузли несуть змінні навантаження і в процесі зварювальних робіт структура металу порушена, що призведе до повторного розриву рами. Експлуатація екскаватора в такому вигляді несе пряму загрозу життю і здоров'ю обслуговуючого персоналу. Для забезпечення нормальної і безпечної роботи екскаватора необхідно провести заміну навісного обладнання.



Підписи:
Голови комісії:

[Signature] А.І. Головка

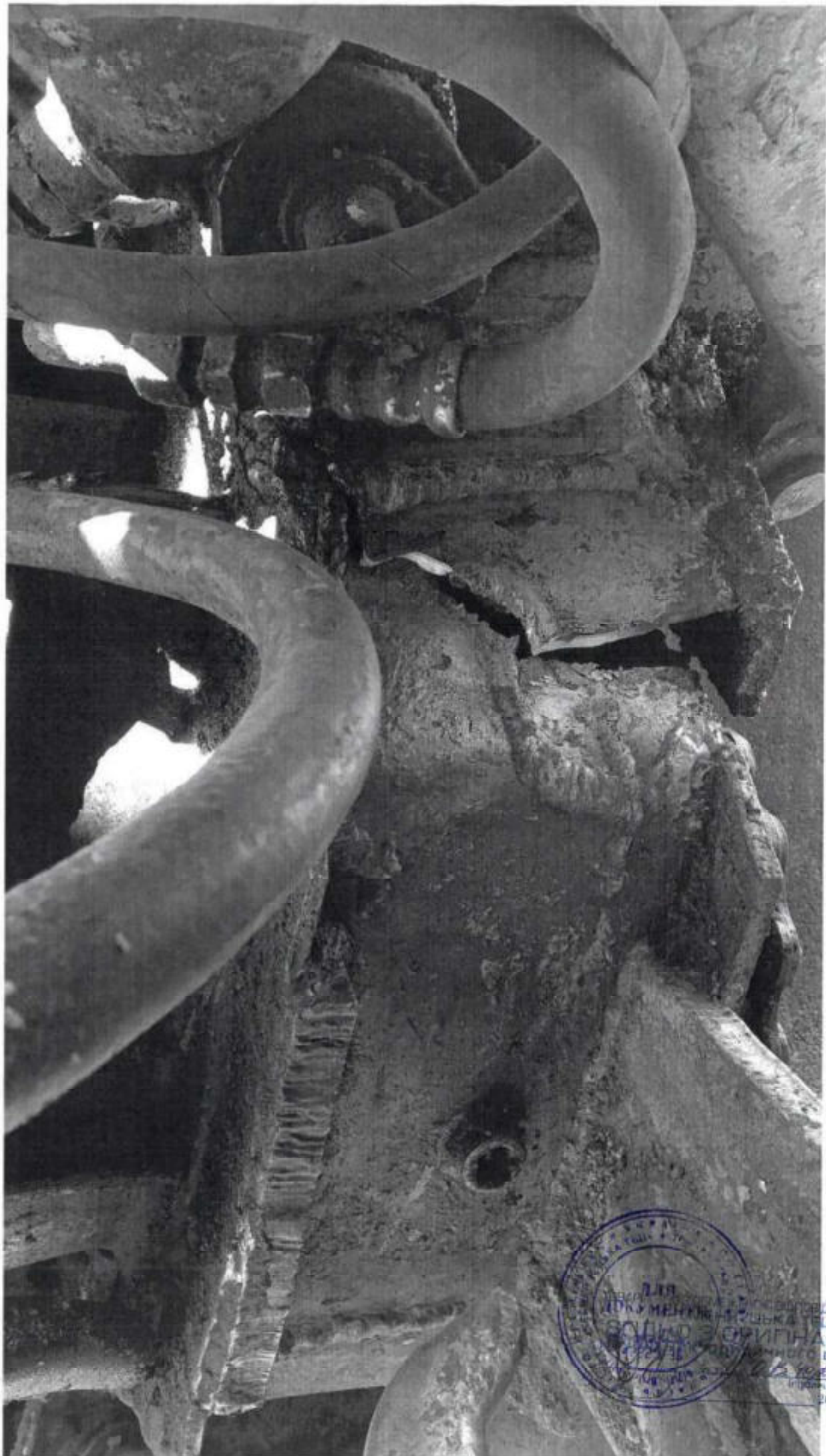
Члени комісії:

[Signature] Т.М. Артеменко

[Signature] В.М. Нехайчук

[Signature] В.Л. Костенко

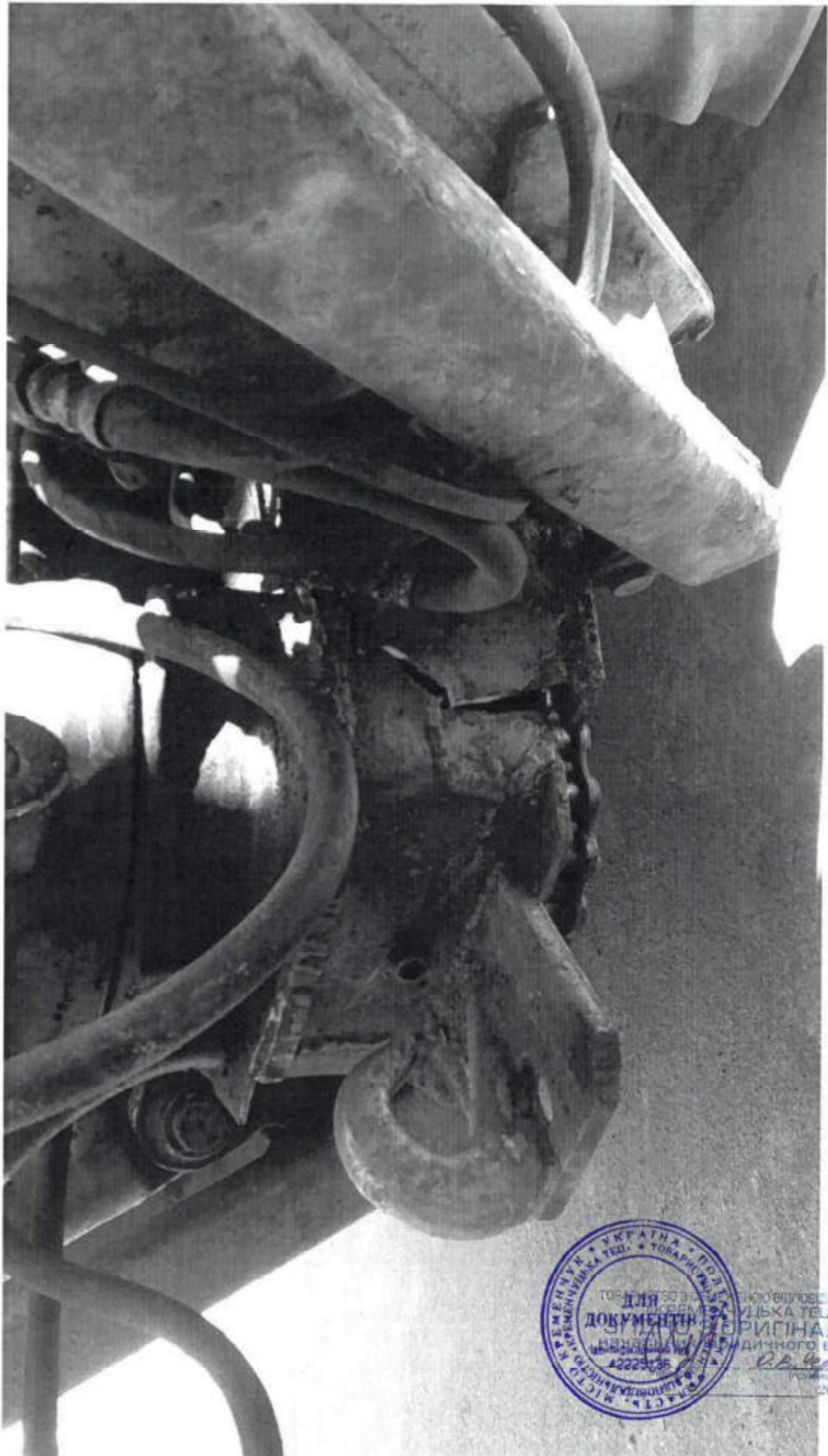
[Signature] С.В. Бреус



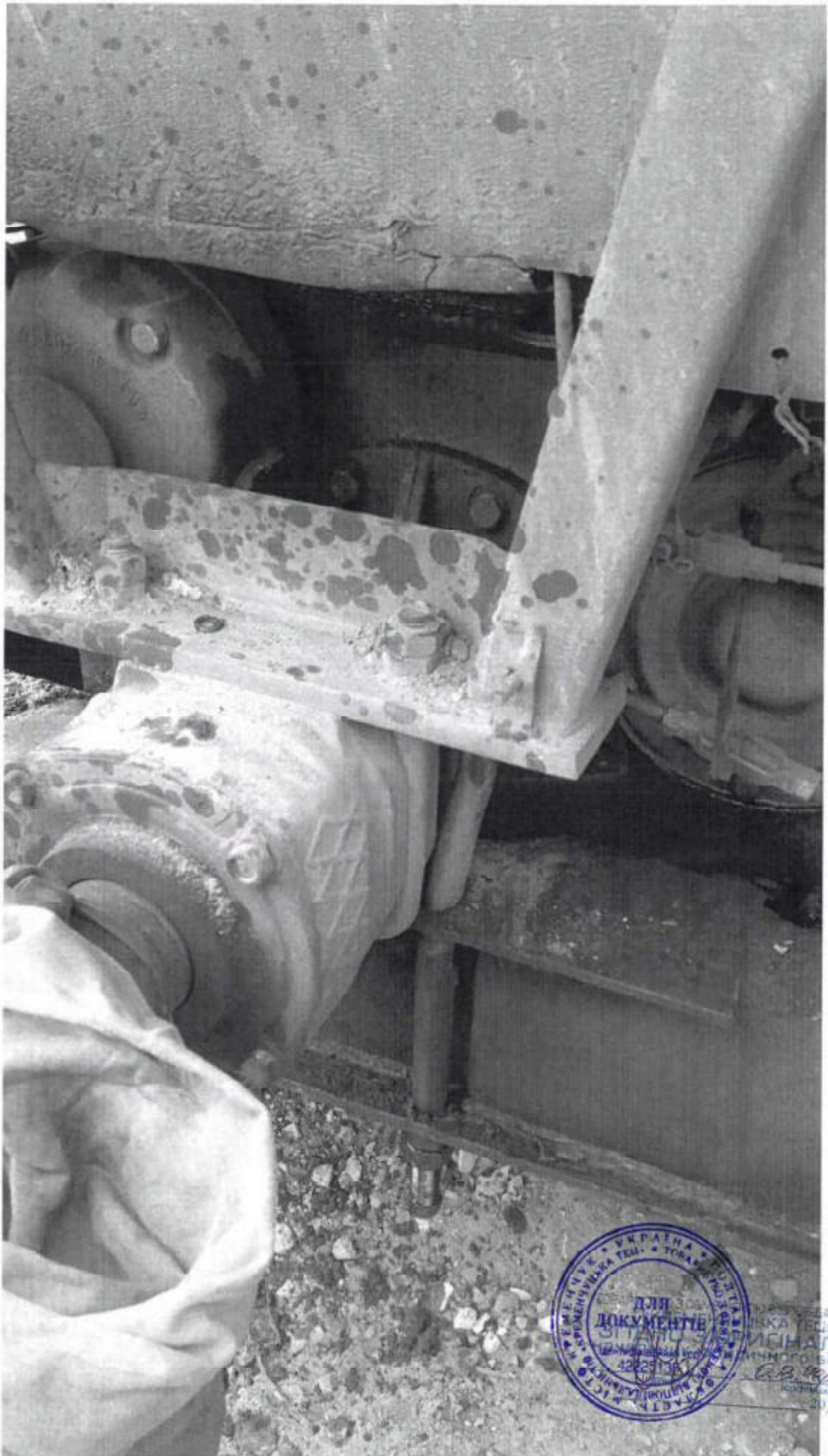
ДЛЯ
ДОКУМЕНТАЦІЇ
З ОРИГІНАЛОМ
ІНШОГО ВІДДІЛУ

Відповідальність
не несеся за цей
документальний
відділ

15.10.2008
15.10.2008



...ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
...ЛІДСЬКА ТЕЛІ»
...РИГІНАЛОМ
...дичного відділу
О.В. Сидорова
(підпис)
...20__р.



УКРАЇНА
МІНІСТЕРСТВО
ІНТЕРНУ
СЕРВІСНА ТІМ
ДЛЯ
ДОКУМЕНТАЦІЇ
12/25/14

ІНСТИТУТ
ПОЛІТЕХНІЧНОГО
ВІДДІЛУ
В.В. МАРКОВ
Київ

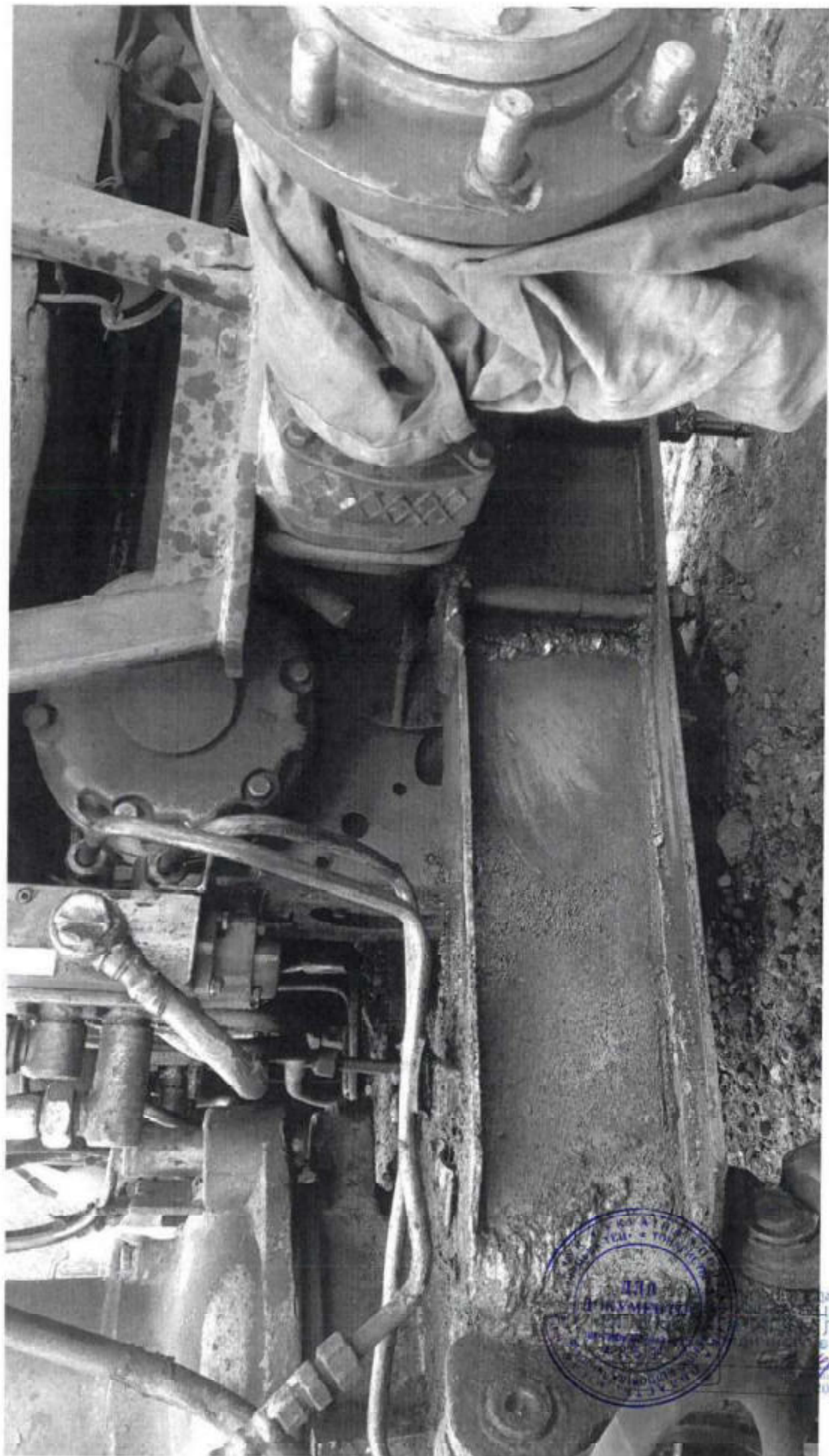


УКРАЇНА
ПОВІСЬ
ДОКУМЕНТИ
ОРИГІНАЛОМ
О.В. [unclear]

САМЬШО ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
СІЛЬКА СІЛЬКА
ВІДДІЛУ
[unclear]

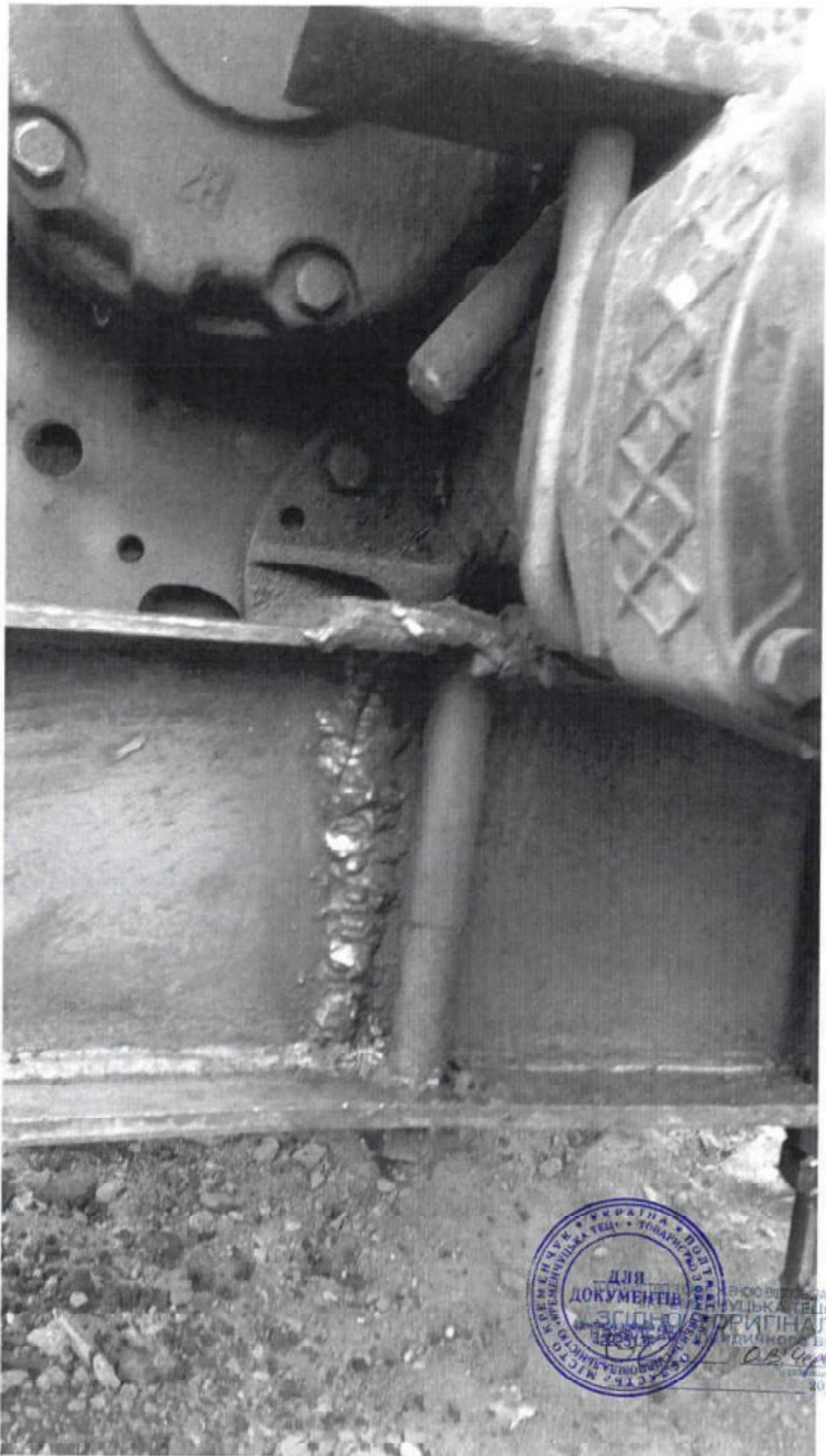


Відділ технічної документації
ІНСТИТУТ НАУКИ І ТЕХНОЛОГІЙ
Помічник
Відділу



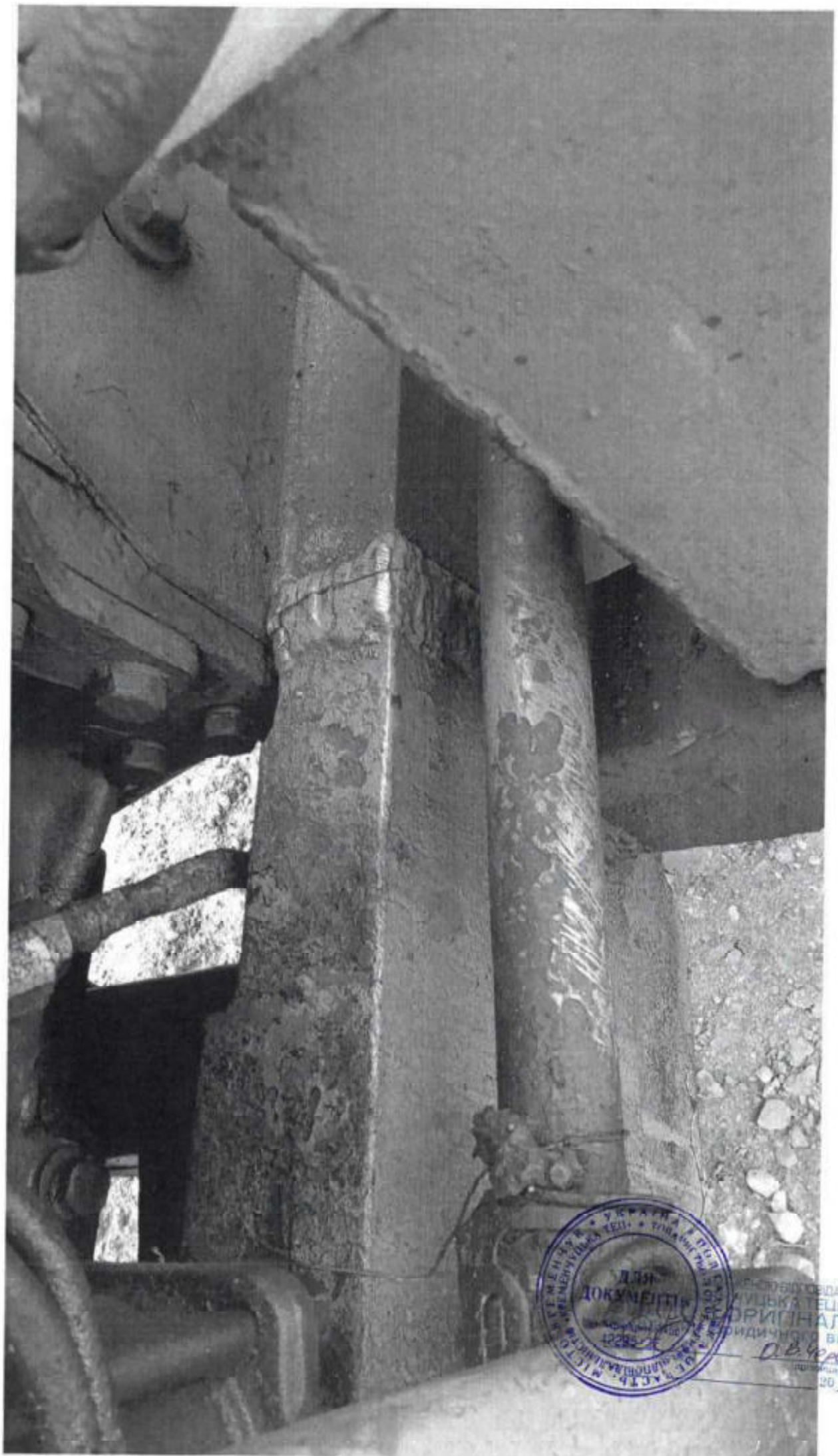
Центрально-Українська
ДІАГНОСТИЧНА
СЛУЖБА
ІНЖЕНЕРНО-ТЕХНІЧНИЙ
ЦЕНТР

НАЛЬНИКО
в
ЛОМ
відділу
Рівненська
область

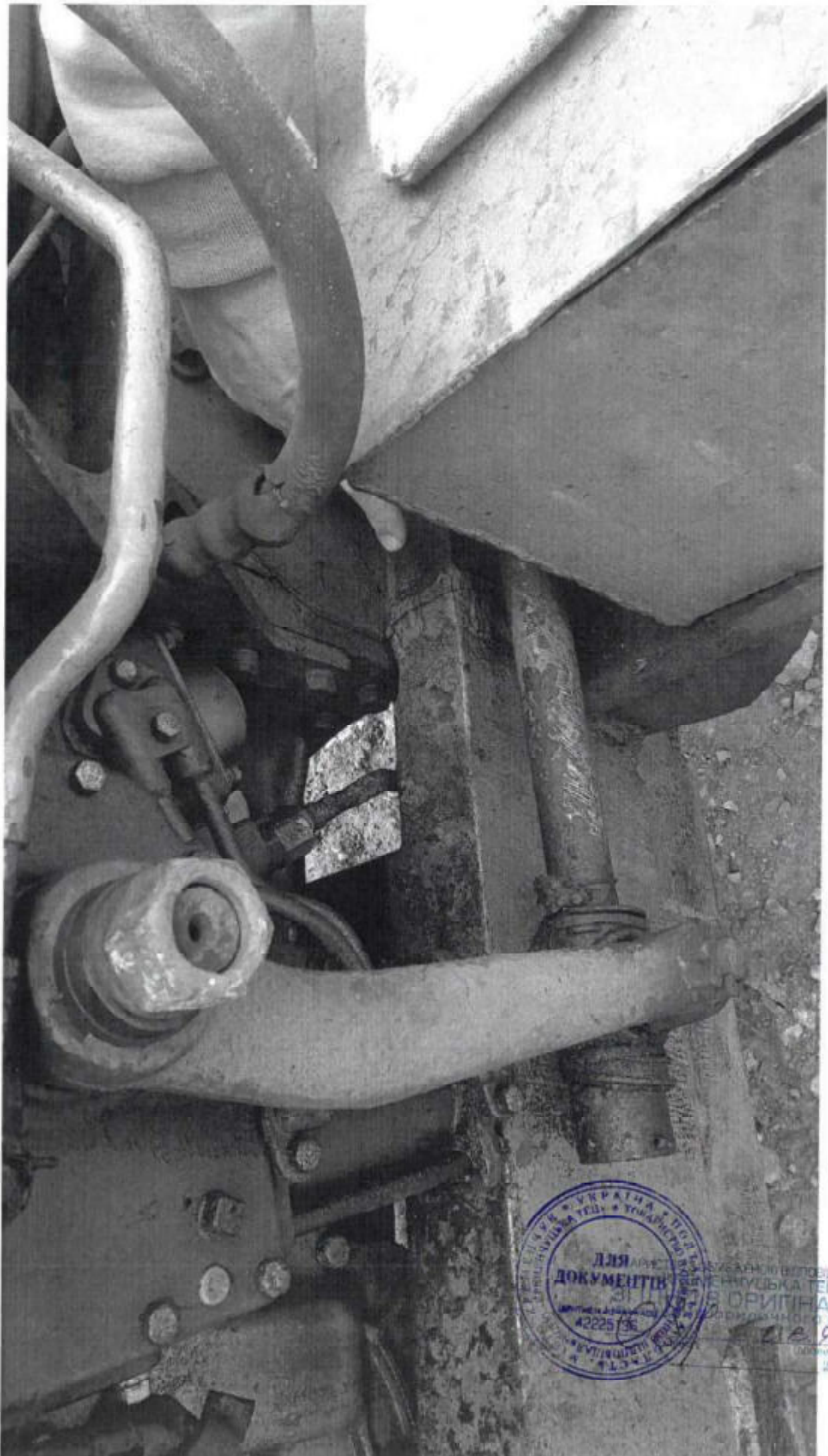


УКРАЇНА • ТОВАРИСТВО
 ДЛЯ ДОКУМЕНТІВ
 ЗГІДНО
 2001

Оригіналом
 відділу
 Д.В. Червова
 20 р.



ДЛЯ ДОКУМЕНТАЦІЇ
2021
ОРИГІНАЛОМ
Д.В. Чорноке
20



УКРАЇНА • ПОВІСЬ
 ДІЛЯЧКА ТЕЦІ • ТОМАШІВ
 ДЛЯ
 ДОКУМЕНТІВ
 4225 136

«...» 20... р.
 ОРИГІНАЛОМ
 «...»
 В. В. Герасюк

**Технічна характеристика
навісного обладнання EO2621
для екскаватора на базі ЮМЗ-6**

№ з/п	Параметри	
1	Найбільший радіус копання	5,3 м
2	Найбільша глибина копання	4,15 м
3	Кут повороту робочого обладнання	160 град.
4	Продуктивність роботи	40м ³ /год.
5	Об'єм ковша	0,25м ³
6	Габаритні розміри (д/ш/в), м	6,48/2,2/2,49

Товариство з обмеженою відповідальністю
БОРЕКС-ТРЕЙДІНГ

Р/р 26005300909069 ТББВ №10026/0790 філія ГУ по м. Києву та
Київській області АТ "Ощадбанк"
МФО 322669, код ЗКПУ 30349297, ІПН 303492910058,
Свід. 13594231

07800, Україна, Київська обл., смт Бородянка,
тел. 0674650999

№ 15 від « 06 » вересня 2019 р.

Керівнику
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»
rts01@kremteck.com

Комерційна пропозиція

ТОВ «Борекс-трейдинг» має можливість поставити Вашому товариству
- екскаваторне обладнання з відвалом та ковшем ємкістю 0,25 м³ EO2621B-2 ціні 390 000,00 грн. з
встановленням на трактор.

Ціна вказана з урахуванням ПДВ - 20%.

Умови оплати: 50% - передплата
50% - по факту виготовлення.

Умови поставки : само вивіз.

Термін виготовлення: 20-30 робочих днів

Гарантія 12 місяців.

Директор



С.А.Фурсенко

**Придбання засувки Ду 500 Ру-25 в кількості 1 шт.
для встановлення в тепловій камері ТК 15/1**

Придбання засувки Ду 500 Ру-25 в кількості 1 шт. для встановлення в тепловій камері ТК 15/1

В даний час одним з основних джерел теплозабезпечення міста Кременчука є ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ», яка розташована в північно – східній частині міста поряд з нафтопереробним заводом та заводом технічного вуглецю. Кременчуцька ТЕЦ збудована за проектом Київського інституту «Теплоелектропроект» та введена в експлуатацію в період 1965 – 1972 р.р. Кременчуцька ТЕЦ забезпечує парою та гарячою водою промислові підприємства Молодіжного району, а також гарячою водою житлово – комунальних споживачів Молодіжного, Нагірного та Центрального районів міста.

Транспортування теплоносія від джерела тепла (ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ») до споживачів здійснюється по магістральним тепловим мережам з двома виходами від ТЕЦ: тепломагістраль № 10 Ду800 та тепломагістраль № 20 Ду1000. Далі від цих основних магістралей здійснюється розгалуження теплоносія на інші теплові магістралі міста. Так як теплові магістралі міста поділено на чотири частини, то є теплові камери в яких вони сходяться, тобто вузлові камери. Однією з таких камер є ТК15/1. В ТК15/1 сходяться три частини теплових мереж міста, а саме: Центральна, Нагірна та ТЕЦ-КрАЗ.

В 2016 році під час ремонтної компанії проводились обстеження запірної арматури теплових магістралей міста та за результатами яких складено акт від 09.11.2016 року (додається). В ході обстеження виявлено значні дефекти на запірній арматурі, які потребують капітального ремонту або повної заміни устаткування. Одною з таких засувок є засувка на подавальному трубопроводі в ТК15/1. Дане устаткування під час ремонту відключає теплові магістралі Центральної частини міста та ТЕЦ-КрАЗ, між засувками на даній ділянці по схемі приєднана відпайка на теплові магістралі Нагірної частини міста.

Тепломагістраль № 15 Ду500 збудована за проектом «Госстрой УССР, Главное Управление проектных организаций, Укргорстройпроект г. Харьков» та здана в експлуатацію в 1979 році. Термін експлуатації - 40 років. Відповідно до п.5.1.7 Нормативного документа «Трубопроводи пари та гарячої води промислових підприємств. Інструкція з експертного обстеження (технічного діагностування)» граничний термін експлуатації трубопроводів живильної, мережевий і підживлювальної води становить 200 тис. годин (24 роки). За тривалий строк експлуатації запірне обладнання підверглося значній зовнішній корозії корпусу, зносу пазів клинів. Вважаючи що термін експлуатації трубопроводів більше понад нормованого терміну, періодично з'являються дефекти, які не можливо передбачити в ремонтний період. Їх усунення потребує проведення ремонтних робіт у короткі строки, особливо в опалювальний період. Для надійного відключення діляниць, на яких виявляються дефекти, необхідна щільна та безаварійна запірна арматура.

Виходячи з вище зазначеного, є необхідність в придбанні засувки Ду 500 Ру25 для заміни в тепловій камері ТК 15/1 на подавальному трубопроводі. Заміна фізично застарілого устаткування забезпечить надійне та безаварійне теплозабезпечення споживачів центральної, нагірної частини міста й теплової магістралі ТЕЦ-КрАЗ, надасть можливість проведення оперативного усунення аварійних ситуацій.

МІНІСТЕРСТВО ПРОМИСЛОВОЇ ПОЛІТИКИ УКРАЇНИ

НОРМАТИВНИЙ ДОКУМЕНТ

ТРУБОПРОВІДИ ПАРИ ТА ГАРЯЧОЇ ВОДИ
ПРОМИСЛОВИХ ПІДПРИЄМСТВ

ІНСТРУКЦІЯ
З ЕКСПЕРТНОГО ОБСТЕЖЕННЯ
(ТЕХНІЧНОГО ДІАГНОСТУВАННЯ)

*Смисано
акт 1.03.07*



Регістраційний номер _____

(М.п.)

Без оригінала печаті Інструкцію вважати недійсною

Харків
2006

5 ОСНОВНІ ПОЛОЖЕННЯ ЕКСПЕРТНОГО ОБСТЕЖЕННЯ

5.1 Загальні положення

5.1.1 Організація проведення експертного обстеження трубопроводу покладається на його власника.

5.1.2 Метою проведення експертного обстеження трубопроводу є:

- оцінка відповідності технічного стану трубопроводу вимогам нормативних документів;

- оцінка фактичного навантаження основних елементів трубопроводу, устанавлення механізмів утворення і зростання виявлених дефектів;

- визначення строку подальшої експлуатації, протягом якого зберігається працездатний стан трубопроводу з урахуванням фактичного режиму його роботи ;

- устанавлення необхідності й обсягу проведення ремонту, модернізації, реконструкції чи заміни елементів трубопроводу.

За результатами експертного обстеження трубопроводу визначають необхідність і обсяг ремонту, часткової чи повної заміни зношених елементів, можливість і робочі параметри (розрахункові чи знижені) його подальшої експлуатації.

5.1.3 Експертне обстеження трубопроводу проводиться у випадку:

- закінчення розрахункового ресурсу;

- досягнення розрахункової кількості циклів навантаження (пусків);

- досягнення граничного строку експлуатації;

- реконструкції чи модернізації, якщо це передбачено нормативно-правовими актами з охорони праці;

- аварії чи ушкодження, викликані надзвичайною ситуацією природного чи техногенного характеру;

- виявлення під час проведення технічного огляду зносу (механічного чи корозійного), залишкової деформації, тріщин, інших ушкоджень, що перешкоджають граничній значення.

В інших випадках експертне обстеження трубопроводу виконується відповідно до вимог нормативно-правових актів з охорони праці чи з ініціативи роботодавця.

5.1.4 У випадку досягнення розрахункового ресурсу чи розрахункової кількості циклів навантаження власник трубопроводу припиняє його експлуатацію до одержання результатів експертного обстеження.

5.1.5 Розрахунковий ресурс чи граничний строк експлуатації трубопроводу враховується від дати введення в експлуатацію, якщо дата введення в експлуатацію невідома - від дати його виготовлення.

5.1.6 Розрахунковий ресурс і розрахункова кількість циклів навантаження трубопроводу встановлюються проектною організацією і записуються до його паспорту підприємством-виготовлювачем.

Якщо в паспорті трубопроводу відсутні ці дані, то за його розрахунковий ресурс слід приймати 100 тис. г. (12 років) і за розрахункову кількість циклів навантаження - 1000 циклів.

5.1.7 Граничний строк експлуатації трубопроводу вказується у ТУ на його виготовлення чи у конструкторській документації, а при його відсутності - приймається у наступних межах:

а) для трубопроводів другої і третьої груп I категорії відповідно до додатка Д дової Інструкції;

б) для трубопроводів II, III і IV категорій, а також для четвертої групи I категорії, у тому числі:

- для цехових (станційних) трубопроводів - 250 тис. г. (30 років);

- для трубопроводів живильної, мережної і підживлювальної води - 200 тис. г. (24 роки);

- для міжцехових трубопроводів - 300 тис. г. (36 років).

Граничний строк експлуатації корпусів арматури, трійників, зігнутих колін, переходів устанавлюється 250 тис. г. (30 років).

Таблиця обґрунтування вибору типу обладнання з аналізом вартості та технічних показників різних варіантів по заводу
 "Грибання засушки Ду 500 Ру-25 в кількості 1 шт. для встановлення в тепловій камері ТК 151"

№ з/п	Параметри	Середня вартість згідно КП, грн. без ПДВ	Компанія	Додаткова інформація	Тип шпindelів для шпindelів (зазначити тип шпindelів, пружини за шпindelом, матеріал шпindelів)	Тип теплоізоляції корпусу засушки (зазначити тип шпindelів, пружини за шпindelом, матеріал шпindelів)	Грудина до трубопроводу	Нормальний тиск	Температура робочого середовища	Матеріал корпусу	Матеріал шпindelів	Тип засушки	Глибина розв'язу (L, мм)	Маса, кг
1	Засушка 30x507мм Ду500 Ру25	91,000	ТОВ "ТЕМ ЕНЕРґО"	№ 307 від 12.09.2019	3 металеві шпindelів	ліній	Фланцеве або під приварку	2,5 МПа	від -30С до +300С	Сталь 304	Сталь 20Х13	ручній радіатор	P80	350
		100,500	ТОВ "НВП-ТОПСТАР"	№ 495 від 11.09.2019										
		199,870	ТОВ ТПО СЮБЕНЕРґОМАШ	№ 513 від 24.10.2019										
2	Засушка 30x507мм Ду500 Ру25	214,500	ТОВ ТПО СЮБЕНЕРґОМАШ	№ 3223 від 24.10.2019	3 металеві шпindelів	ліній	Фланцеве Під приварку Фланцеве Під приварку	2,5 МПа	від -30С до +300С	Сталь 304	Сталь 20Х13	електричної	P80	500
		231,000	ТОВ "ТД ЕНЕРґОПРОМ"											
		210,000												
3	Засушка 30x507мм Ду500 Ру25	198,500	ТОВ "НВП-ТОПСТАР"	№ 516 від 24.10.2019	3 металеві шпindelів	ліній	Фланцеве Під приварку	2,5 МПа	від -40С до +300С	Сталь 20Х13	Сталь 20Х13	електричної	P80	1165
		190,000												

№767 від 12.09.2019р.

 Генеральному директору
 ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»
 Щербань А.П.

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Наше підприємство ТОВ «ТЕМ ЕНЕРГО» має можливість здійснити поставку продукції, за цінами які вказана нижче.

№	Найменування	Од. вим.	Кількість	Ціна без НДС	Ціна з НДС	Сумма без НДС	Сумма с НДС
1	Засувка сталевая фланцева 30с76нж Ду50 з відповідними фланцями, кріпленням та прокладками	шт	1	4650,00	5580,00	4650,00	5580,00
2	Засувка сталевая фланцева 30с76нж Ду100 з відповідними фланцями, кріпленням та прокладками	шт	1	9750,00	11700,00	9750,00	11700,00
3	Засувка сталевая фланцева 30с76нж Ду150 з відповідними фланцями, кріпленням та прокладками	шт	1	22500,00	27000,00	22500,00	27000,00
4	Засувка сталевая, фланцева з невисувним шпинделем 30с327нж, вик. 1 для води, Ру2,5МПа Ду300 з відповідними фланцями, кріпленням і прокладками	шт	1	45300,00	54360,00	45300,00	54360,00
5	Засувка сталевая під приварення з невисувним шпинделем 30с527нж для води, пари, нафти та масла, Ру2,5Мпа Ду400	шт	1	69000,00	82800,00	69000,00	82800,00
6	Засувка сталевая під приварення з висувним шпинделем Ду500 Ру25 з ручним управлінням 30с507нж	шт	1	91950,00	110340,00	91950,00	110340,00
						Загальна сума без ПДВ	243150,00
						пдв	48630,00
						Загальна сума з пдв	291780,00

 Директор
 ТОВ «ТЕМ ЕНЕРГО»


Кашка В.В.



ООО «НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА «ТОПСТАР»

49006, Украина, г. Днепр, ул. Ю. Савченко, 47/3
Р/с 260064253 в ПАО «ПУМБ» г. Днепр.
МФО 334851, ОКПО 33183798, ИНН 331837904658 Свидетельство № 04430562
тел/факс (056) 717-07-76, 789-20-24

11.09.2019 г. № 495

Кременчугская ТЭЦ

На запрос 12/2746 от 06.09.2019г. сообщаю, что ООО «Научно-производственная фирма «Топстар» имеет возможность поставить со склада в г. Днепре для Кременчугской ТЭЦ следующую трубопроводную арматуру :

№ п/п	Наименование товара по заявке	Кол-во, шт	Срок постав-ки, дней	Цена за ед.грн. с НДС
1	Засувка сталева фланцева 30с76нж, Ду 50 з відповідними фланцями, кріпленням та прокладками	1	5	5880
2	Засувка сталева фланцева 30с76нж, Ду 100 з відповідними фланцями, кріпленням та прокладками	1	5	12360
3	Засувка сталева фланцева 30с76нж, Ду 150 з відповідними фланцями, кріпленням і прокладками	1	5	29400
4	Засувка сталева фланцева з невисувним шпинделем 30с327нж, вик.1 для води, тиск 2,5 МПа [25 кгс/см ²], Ду 300 з відповідними фланцями, кріпленням і прокладками	1	20	59400
5	Засувки сталева під приварення з невисувним шпинделем 30с527нж для води, пари, нафти та масла, тиск 2,5 МПа [25кгс/см ²], Ду 400	1	20	91800
6	Засувка сталева під приварення з висувним шпинделем Ду 500 Ру25 з ручним управлінням 30с507нж (Шток 20X13)	1	20	120600

Условия оплаты: отсрочка платежа 60 дней

Условия поставки: DDP склады Покупателя (Инкотермс 2010)

Цена предложения включает затраты на транспортировку, погрузку, разгрузку, таможенные пошлины, страховые расходы, налоги, (включая НДС).

С уважением,

директор НПФ ТОПСТАР



И.И. Лебяков
моб (093) 391-41-74



№ 513 от "24" октября 2019г.

Генеральному директору
ООО «КРЕМЕНЧУГСКАЯ ТЭЦ»Вниманию Ризнык С.А.
E-mail: omts18@kremtec.com.ua

В ответ на Ваш запрос от 24.10.2019г. сообщаем, что ООО «ПО «СОЮЗЭНЕРГОМАШ» имеет возможность произвести и поставить в адрес Кременчугской ТЭЦ это оборудование по ниже приведенным условиям:

№ п/п	Наименование	ТУ, ГОСТ	Завод изготовитель	Кол-во, шт.	Цена без НДС/шт. грн.	Срок поставки от даты подачи заявки
1	Задвижка литая с неподвижным шпинделем фланцевая СЭ.ЗКЛ.1.3.2.500.25.9 (30с927нжФ, материал шпинделя 20Х13) в комплекте с электроприводом общепромышленного исполнения	ТУ У28.1-31965106-013:2019	ООО «ПО «СЭМ» ЕГРПОУ 32947973	1	199 870,00	В течение 15-30 дней
2	Задвижка штамповарная с неподвижным шпинделем фланцевая СЭ.ЗКС.1.3.2.500.25.9 (30с907нжФ, материал шпинделя 20Х13) в комплекте с электроприводом общепромышленного исполнения	ТУ У28.1-31965106-013:2019	ООО «ПО «СЭМ» ЕГРПОУ 32947973	1	214 590,00	В течение 15-30 дней

Данное оборудование имеет паспорта заводов-изготовителей с указанием ГОСТ-ов и ТУ.
Год выпуска: 2019г..

Условия оплаты: 100 % - по факту поставки товара в течение 30 календарных дней.

Условия поставки: DDP (incoterms 2000), склад Покупателя, г. Кременчуг.

Цены действительны в течение 30-ти дней.

Директор



Ю.П. Запривода



ТОВ " ТД "ЕНЕРГОПРОМ"

49112, Україна, м. Дніпро,
вул. Кольська 19/43
Тел./Факс: (056) 790-57-79
E-mail: alex.zava.ua.fm

UA71339500000026007220392001
в АТ "ТАСКОМБАНК"
ЄДРПОУ 33667911, ПІН 336679104689
Свідоцтво №04663920

№3223 від 24.10.2019р.

Зам. начальника ОМТС
ООО "КРЕМЕНЧУГСКАЯ ТЭЦ"
Ризнык Светлана

Имеем возможность поставить задвижки:

Задвижка 30с907нж Ду-500, Ру-25 с электроприводом под приварку
210000 грн. без НДС

Задвижка 30с927нж Ду-500, Ру-25 с электроприводом фланцевая 231000
грн. без НДС (есть в наличии)

З повагою,
ДИРЕКТОР
ТОВ «ТД «ЕНЕРГОПРОМ»



М.П.

(підпис)

ЗАЙЦЕВ О.В.
(п.і.б.)



ООО «НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА «ТОПСТАР»

49006, Украина, г. Днепр, ул. Ю. Савченко, 47/3
Р/с 260064253 в ПАО «ПУМБ» г. Днепр,
МФО 334851, ОКПО 33183798, ИНН 331837904658 Свидетельство № 04430562
тел/факс (056) 717-07-76, 789-20-24

24.109.2019 г. № 516

Кременчугская ТЭЦ

На запрос б/н от 24.10.2019 г. сообщая, что ООО «Научно-производственная фирма «Топстар» имеет возможность поставить со склада в г. Днепре для **Кременчугской ТЭЦ** следующую трубопроводную арматуру :

№ п/п	Наименование товара по заявке	Кол-во, шт	Срок постав-ки, дней	Цена за ед., грн. без НДС
1	Задвижка тип 30с927нЖДУ500,Ру25 с эл. приводом и материалом шпинделя 20х13 фланцевая	1	20	198500
2	Задвижка тип 30с907нЖДУ500,Ру25 с эл. приводом и материалом шпинделя 20х13 под приварку	1	20	190000

Условия оплаты: отсрочка платежа 60 дней

Условия поставки: DDP склады Покупателя (Инцитермс 2010)

Цена предложения включает затраты на транспортировку, погрузку, разгрузку, таможенные пошлины, страховые расходы, налоги, (без НДС).

С уважением,

директор НПФ **ТОПСТАР**



И.И. Леляков
моб (093) 391-41-74



ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

РОЗПОРЯДЖЕННЯ
ГОЛОВИ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ

24.01.2019

м. Полтава

№ 50

Про видачу ліцензій на господарську діяльність з виробництва, постачання та транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами

Відповідно до законів України „Про ліцензування видів господарської діяльності”, „Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг”, постанови Кабінету Міністрів України від 5 серпня 2015 р. № 609 „Про затвердження переліку органів ліцензування та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України” (зі змінами), постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 22 березня 2017 р. № 308 „Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності у сфері теплопостачання” та враховуючи висновок Ліцензійної комісії з питань виробництва теплової енергії, транспортування її магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами та постачання теплової енергії (крім певних видів господарської діяльності у сфері теплопостачання, якщо тепла енергія виробляється на теплоцентралях, когенераційних установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії), (Протокол № 1 від 24.01.2019), склад якої затверджений розпорядженням голови облдержадміністрації від 03.09.2007 № 348 „Про Ліцензійну комісію з питань виробництва теплової енергії, транспортування її магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, постачання теплової енергії (крім певних видів господарської діяльності у сфері теплопостачання, якщо тепла енергія виробляється на теплоцентралях, когенераційних установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії)” (зі змінами):

1. Видати на безстроковий термін ліцензію для здійснення господарської діяльності з постачання теплової енергії ТОВ „КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ” (39600, Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Свіштовська, 2, код ЄДРПОУ 42225136);

2. Видати на безстроковий термін ліцензію для здійснення господарської діяльності з транспортування теплової енергії ТОВ „КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ” (39600, Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Свіштовська, 2, код ЄДРПОУ 42225136);

3. Видати на безстроковий термін ліцензію для здійснення господарської діяльності з транспортування теплової енергії Дочірньому підприємству „Еко - Тепло +” ТОВ „Еко - Тепло” (37600, Полтавська обл. м. Миргород, вул. П.Мирного, 26, код ЄДРПОУ 41516535);

4. Видати на безстроковий термін ліцензію для здійснення господарської діяльності з виробництва теплової енергії ТОВ „Клапейрон” (37600, Полтавська обл., м. Миргород, вул. Нафтовиків, 3, код ЄДРПОУ 42748189);

5. Видати на безстроковий термін ліцензію для здійснення господарської діяльності з постачання теплової енергії ТОВ „Клапейрон” (37600, Полтавська обл., м. Миргород, вул. Нафтовиків, 3, код ЄДРПОУ 42748189);

6. Видати на безстроковий термін ліцензію для здійснення господарської діяльності з транспортування теплової енергії ТОВ „Клапейрон” (37600, Полтавська обл., м. Миргород, вул. Нафтовиків, 3, код ЄДРПОУ 42748189).

Голова
обласної державної
адміністрації



В.ГОЛОВКО

Дата звітності (місяць, рік)

К/Д/П		
2019	06	30
4225136		
531040000		
240		
35 11		

Найменування: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" за ЄДРПОУ
 Бюджетний код: 19010000 за КОДКУ
 Організаційно-правова форма господарювання: Товариство з обмеженою відповідальністю за КОДПФ
 Вид економічної діяльності: Виробництво електроенергії за КВЕД
 Середня кількість працівників: 674
 Адреса: вулиця Сашиноградська, буд. 2, м. КРЕМЕНЧУК, Хмельницька обл., 39600 760559
 Статус платника податку: загальноподатковий платник податку (в тому числі платник податку на прибуток)
 Код платника податку: 3901000000
 Код ЄДРПОУ: 4225136
 Код КОДКУ: 531040000
 Код КОДПФ: 240
 Код КВЕД: 35 11

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 30 червня 2019 р.

Форма №1 Код за ДКУД: 1801001

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Немаючі активи	1000	-	116
Відсутня вартість	1001	-	121
Відсутня вартість	1002	-	-5
Відсутня вартість	1003	-	163
Відсутня вартість	1010	-	242 172
Відсутня вартість	1011	-	254 900
Відсутня вартість	1012	-	-12 728
Відсутня вартість	1015	-	-
Відсутня вартість	1016	-	-
Відсутня вартість	1017	-	-
Відсутня вартість	1020	-	-
Відсутня вартість	1021	-	-
Відсутня вартість	1022	-	-
Відсутня вартість	1050	-	-
Відсутня вартість	1055	-	-
Відсутня вартість	1040	-	-
Відсутня вартість	1045	-	-
Відсутня вартість	1050	-	-
Відсутня вартість	1060	-	-
Відсутня вартість	1065	-	-
Відсутня вартість	1090	-	-
Відсутня вартість	1095	-	242 451
II. Оборотні активи			
Відсутня вартість	1100	-	7 620
Відсутня вартість	1101	-	7 600
Відсутня вартість	1102	-	-
Відсутня вартість	1103	-	-
Відсутня вартість	1104	-	20
Відсутня вартість	1110	-	-
Відсутня вартість	1115	-	-
Відсутня вартість	1120	-	-
Відсутня вартість	1125	-	160 571
Відсутня вартість	1130	27	12 847
Відсутня вартість	1135	54	9 672
Відсутня вартість	1136	-	9 311
Відсутня вартість	1140	-	-
Відсутня вартість	1145	-	-
Відсутня вартість	1155	11 984	255
Відсутня вартість	1160	-	-
Відсутня вартість	1165	-	10 311
Відсутня вартість	1166	-	-
Відсутня вартість	1167	-	-
Відсутня вартість	1170	-	4
Відсутня вартість	1180	-	-
Відсутня вартість	1181	-	-
Відсутня вартість	1182	-	-
Відсутня вартість	1183	-	-

Згідно з бухгалтерським балансом
Головний бухгалтер
В. В. Шестун
 181

інші сукупні резерви	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	-	14 508
Усього за розділом II	4195	12 065	215 848
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	4200	-	-
Всього	4300	12 065	458 299

Позит	Код радян	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Акції (приватні / публічні) капітал	1400	100	100
Висхідні до матерів акціонерів статутний капітал	1401	-	-
Капітал у довіреність	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	-	239 463
Власний ризик	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Періодичний прибуток (додатковий збиток)	1420	(928)	38 777
Повідомлений капітал	1425	(80)	(-)
Відшкодування капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1494	(908)	278 340
II. Довід грошові зобов'язання і забезпечення			
Підприємство інше підприємство	1500	-	-
Повідомлені зобов'язання	1505	-	-
Довід грошові кредити банків	1510	-	-
Інші довід грошові зобов'язання	1515	-	-
Довід строкові забезпечення	1520	-	-
Довід строкові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Повідомлене фінансування	1525	-	-
Власні довід зобов'язання	1526	-	-
Спеціальні резерви	1530	-	-
Спеціальні резерви	1531	-	-
резерв зовнішнього резерву ліквідаційних витрат	1532	-	-
резерв на зарплатні зобов'язання	1533	-	-
резерв на гарантовані зобов'язання	1534	-	-
резерв на гарантовані зобов'язання	1535	-	-
Приватний фонд	1540	-	-
Усього за розділом II	1595	-	-
III. Позовні зобов'язання і забезпечення			
Грошові кредити банків	1600	-	-
Висхідні висхідні	1605	-	-
Повідомлені кредитні зобов'язання	1610	-	-
зобов'язання з гарантованими зобов'язаннями	1611	-	-
зобов'язання з гарантованими зобов'язаннями	1612	161	87 432
результатами з банківським	1620	-	4 572
результатами з гарантованими зобов'язаннями	1621	-	-
результатами з гарантованими зобов'язаннями	1625	-	1 161
результатами з гарантованими зобов'язаннями	1630	-	4 430
Повідомлені кредитні зобов'язання з гарантованими зобов'язаннями	1635	-	10
Повідомлені кредитні зобов'язання з гарантованими зобов'язаннями	1640	-	-
Повідомлені кредитні зобов'язання з гарантованими зобов'язаннями	1645	826	36 508
Повідомлені кредитні зобов'язання з гарантованими зобов'язаннями	1650	-	-
Повідомлені зобов'язання	1660	-	15 916
Додатковий капітал	1665	-	-
Відшкодування збитків від неперестрахованих	1670	-	-
Інші позовні зобов'язання	1690	11 986	28 830
Усього за розділом III	1695	12 973	179 959
IV. Зобов'язання, пов'язані з оборотними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	-
V. Чиста нерезидентів активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Всього	1900	12 065	458 299

Керівник

Ірина Ірина Ірина Ірина

Відомості надані згідно з вимогами статті 17 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність підприємств» у сфері статистики

Шербань Андрій Павлович

Шербань Ірина Ірина Ірина

Згідно з
Відомостями
1. В. Шербань

Підприємство **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
"КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"**

Дата (трик, місяць, число)
за СДРПОУ

КОДИ		
2019	06	30
42225136		

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за I Півріччя 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	1 367 271	-
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії надійшли, валова сума	2011	-	-
премії передані у перестраховування	2012	-	-
зміна резерву не зароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві не зароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(1 303 605)	(-)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий прибуток	2090	63 666	-
Збиток	2095	(-)	(-)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових добрих злив	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	1 497	-
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості акцій, які оцінюються за справедливою вартістю	2122	-	-
дохід від нерозподіленого випуску біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2123	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від ліквідації	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(27 499)	(-)
Витрати на збув	2150	(-)	(-)
Інші операційні витрати	2180	(754)	(-)
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості акцій, які оцінюються за справедливою вартістю	2182	-	-
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	36 910	-
збиток	2195	(-)	(-)
Дохід від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	-	-
Інші доходи	2240	11 327	-
у тому числі:	2241	-	-
дохід від благодійної допомоги	2241	-	-
Фінансові витрати	2250	(-)	(-)
Витрати від участі в капіталі	2275	(-)	(-)
Інші витрати	2275	(-)	(-)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на звітні статті	2275	-	-

Згідно з оригіналом
Головний бухгалтер *[Підпис]* Р.В. Шелютин

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	48 237	-
збиток	2295	(-)	(-)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(8 533)	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	39 704	-
збиток	2355	(-)	(-)

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	-	-
Частина нашого 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	39 704	-

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	1 102 978	-
Витрати на оплату праці	2505	60 515	-
Відрахування на соціальні заходи	2510	13 140	-
Амортизація	2515	12 655	-
Інші операційні витрати	2520	142 563	-
Разом	2550	1 331 851	-

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	-	-
Дивиденди на одну просту акцію	2650	-	-

Головний бухгалтер

Головний бухгалтер

Щербатий Анатолій Павлович

Головний бухгалтер

Згідно з
Володимиром
Борисенком

1.В.Щербатий

КОДИ		
2019	09	30
42225136		

Підприємство **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"**

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 9 Місяців 2019 р.

Форма №2 Код за ДКУД **1801003**

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	1 632 411	-
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестраховування	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(1 585 211)	(-)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	47 200	-
збиток	2095	(-)	(-)
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	2 102	-
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, звільнених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(41 215)	(-)
Витрати на збут	2150	(-)	(-)
Інші операційні витрати	2180	(1 199)	(-)
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	6 888	-
збиток	2195	(-)	(-)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	-	-
Інші доходи	2240	17 544	-
у тому числі:	2241	-	-
дохід від благодійної допомоги			
Фінансові витрати	2250	(-)	(-)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(-)	(-)
Пониження (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-

Згідно з оригіналом
Головний бухгалтер

В. Шелтух

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	24 432	-
збиток	2295	(-)	(-)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(4 259)	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	20 173	-
збиток	2355	(-)	(-)

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	20 173	-

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	1 329 800	-
Витрати на оплату праці	2505	85 243	-
Відрахування на соціальні заходи	2510	18 452	-
Амортизація	2515	18 914	-
Інші операційні витрати	2520	174 799	-
Разом	2550	1 627 208	-

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	-	-
Дивиденди на одну просту акцію	2650	-	-

Керівник

Фінансовий директор
Головний бухгалтер

Шербак Андрій Павлович

Рибка Ольга Іванівна
Шелстун Ірина ВасилівнаЗгідно з виголошенням
Головний бухгалтер

Шелстун

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

Підприємство **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"** за ЄДРПОУ
Територія **ПОЛТАВСЬКА** за КОАТУУ
Організаційно-правова форма господарювання **Товариство з обмеженою відповідальністю** за КОПФ
Вид економічної діяльності **Виробництво електроенергії** за КВЕД
Середня кількість працівників **696**
Адреса, телефон **вулиця Святопетрівська, буд. 2, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39600** 0536760559
Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форми №2), грошові показники якого виводяться в гривнях з копійками)
Складено (зробити позначку "✓" у відповідній клітинці):
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку
за міжнародними стандартами фінансової звітності

КОДІ		
2019	09	30
42225136		
5310400000		
240		
35.11		

✓

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на **30 вересня 2019** р.

Форма №1 Кол за ДКУД **1801001**

А К Т И В	Код радян	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	-	113
первісна вартість	1001	-	121
накопичена амортизація	1002	-	-8
Незавершені капітальні інвестиції	1005	-	163
зновни засоби	1010	-	235 696
первісна вартість	1011	-	254 693
знош	1012	-	-18 997
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 звізних підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	41
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Відрахунок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	-	236 013
II. Оборотні активи			
Зпаси	1100	-	7 562
виробничі запаси	1101	-	7 552
Незавершене виробництво	1102	-	-
Сировина і продукти	1103	-	-
Товари	1104	-	10
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити переуступання	1115	-	-
Некласифіковані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцією, товари, роботи, послуги	1125	-	160 879
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за податковими зобов'язаннями	1130	27	8 240
з бюджетом	1135	54	10 666
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	10 408
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками за внутрішніми розрахунками	1145	-	-
Інші поточні дебіторська заборгованість	1155	11 984	153
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	-	2 738
Сотівка	1166	-	-
Ресурси в банках	1167	-	-
Витрати майбутніх періодів	1170	-	-
Чистка переуступника у страхових резервах у тому числі в резервах відстрочених зобов'язань	1181	-	-
Інші оборотні активи	1182	-	-



*Згідно з оригіналом
Головний бухгалтер* [Signature]

інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	-	17 301
Усього за розділом II	1195	12 065	207 605
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	12 065	443 618

Пасив	Код радян	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (паієвий) капітал			
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1400	100	100
Капітал у дооцінках	1401	-	-
Додатковий капітал	1405	-	-
Емісійний дохід	1410	-	232 928
Накопичені курсові різниці	1411	-	-
Резервний капітал	1412	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1415	-	-
Неоплачений капітал	1420	(928)	19 245
Вилучений капітал	1425	(80)	(-)
Інші резерви	1430	(-)	(-)
Усього за розділом I	1495	(908)	252 273
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання			
Почасий зобов'язання	1500	-	-
Довгострокові кредити банків	1505	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1510	-	-
Довгострокові забезпечення	1515	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1520	-	-
Цільове фінансування	1521	-	-
Благочинна допомога	1525	-	-
Страхові резерви	1526	-	-
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат			
резерв незароблених премій	1532	-	-
інші страхові резерви	1533	-	-
Інвестиційні контракти	1534	-	-
Призовий фонд	1535	-	-
Резерв на виплату джек-пота	1540	-	-
Усього за розділом II	1595	-	-
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків			
Пекси та видани	1600	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	1605	-	-
товари, роботи, послуги	1610	-	-
розрахунками з бюджетом	1615	161	99 438
у тому числі з податку на прибуток	1620	-	4 303
розрахунками зі страхування	1621	-	-
розрахунками з оплати праці	1625	-	1 155
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1630	-	4 318
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1635	-	4 314
Поточна кредиторська заборгованість зі внутрішніх розрахунків	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1645	826	35 652
Поточні забезпечення	1650	-	-
Доходи майбутніх періодів	1660	-	14 024
Відстрочені комісійні доходи від пероутрахованків	1665	-	-
Інші поточні зобов'язання	1670	-	-
Усього за розділом III	1690	11 986	28 141
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	191 345
V. Чиста вартість активів незарегістрованого пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	12 065	443 618

Керівник

фінансовий директор
Головний бухгалтер

Щербань Андрій Павлович

Ребези Ірина Іванівна
Щербань Ірина Василівна

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

Згідно з протоколом
Головний бухгалтер
І. В. Шелтун

ФІНАНСОВИЙ ЗВІТ
суб'єкта малого підприємництва

Підприємство
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ"
Територія ПОЛТАВСЬКА
Організаційно-правова форма господарювання Товариство з обмеженою відповідальністю
Вид економічної діяльності Виробництво електроенергії
Середня кількість працівників, осіб 0
Одиниця виміру: тис. грн. з одним десятковим знаком
Адреса, телефон вулиця Свіштовська, буд. 2, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39600

Дата(рік,місяць,число)
за ЄДРПОУ
за КОАТУУ
за КОПФГ
за КВЕД

Коди		
2018	12	31
42225136		
6310400000		
240		
36.11		

760559

1.Баланс на 31 грудня 2018 р.

Форма № 1-м Код за ДКУД 1801006

Актив	Код рядка	На початок звітного року	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Незавершені капітальні інвестиції	1005	-	-
Основи засоби	1010	-	-
первісна вартість	1011	-	-
знос	1012	(-)	(-)
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції	1030	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	-	-
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	-	-
у тому числі готова продукція	1103	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	-	27,4
Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом	1135	-	53,7
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	-	11 983,6
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	-	0,1
Витрати майбутніх періодів	1170	-	-
Інші оборотні активи	1190	-	-
Усього за розділом II	1195	-	12 064,8
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	-	12 064,8

*Згідно з оригіналами
Головний бухгалтер*



В. Шептух

Пасив	Код рядка	На початок звітнього року	На кінець звітнього періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	-	100,0
Додатковий капітал	1410	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-	(927,7)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(80,0)
Усього за розділом I	1495	-	(907,7)
II. Довгострокові зобов'язання, цільове фінансування та забезпечення			
III. Поточні зобов'язання			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Погочна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	-	160,5
розрахунками з бюджетом	1620	-	-
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	-	-
розрахунками з оплати праці	1630	-	-
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	-	12 812,0
Усього за розділом III	1695	-	12 972,5
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
1700	1700	-	-
Баланс	1900	-	12 064,8

2. Звіт про фінансові результати
за Рік 2018

Форма № 2-м Код за ДКУД 1801007

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	-	-
Інші операційні доходи	2120	-	-
Інші доходи	2240	-	-
Разом доходи (2000 + 2120 + 2240)	2280	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(-)	(-)
Інші операційні витрати	2180	(927,7)	(-)
Інші витрати	2270	(-)	(-)
Разом витрати (2050 + 2180 + 2270)	2285	(927,7)	(-)
Фінансовий результат до оподаткування (2280 – 2285)	2290	(927,7)	-
Податок на прибуток	2300	(-)	(-)
Чистий прибуток (збиток) (2290 – 2300)	2350	(927,7)	-

Керівник _____

Головний бухгалтер _____

Алексенко Олексій Миколайович

(ініціали, прізвище)

Шептун Ірина Василівна

(ініціали, прізвище)



*Згідно з оригіналом
Головного бухгалтера І.В. Шептун*

КОДН		
2019	04	01
42225136		

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за **I** квартал 2019 р.

Форма №2 Код за ДКУД **1801003**

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рянка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	1 018 418	-
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії надіслані, базова сума	2011	-	-
премії, передані у перестраховування	2012	-	-
чисті резерви не зароблених премій, базова сума	2013	-	-
чисті збитки перестрахованих у резерви не зароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(911 121)	(-)
Чисті витрати збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Важливі:			
прибуток	2090	107 297	-
збиток	2095	(-)	(-)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових робіт і збит	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
зміна інших страхових резервів базової суми	2111	-	-
зміна збитків перестрахованих в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	511	-
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
дохід від збільшення вартості фінансових активів з визначеною вартістю (не включено до операцій)	2122	-	-
дохід від переоцінки валютних курсів змінних від інвестування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(12 624)	(-)
Витрати на збут	2150	(-)	(-)
Інші операційні витрати	2180	(369)	(-)
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
витрати від постійного визнання бізнесних активів з визначеною вартістю (не включено до операцій)	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	94 815	-
збиток	2195	(-)	(-)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	-	-
Інші доходи	2240	5 208	-
у тому числі:	2241	-	-
дохід від банківських депозитів			
Фінансові витрати	2250	(-)	(-)
Витрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2290	(-)	(-)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-

Згідно з протоколом
Володимир Бугаєв
І.В. Шестун

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	100 023	-
збиток	2295	(-)	(-)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(17 844)	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	82 179	-
збиток	2355	(-)	(-)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Деоцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Деоцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Валютний курсовий різниця	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	82 179	-

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні витрати	2500	781 811	-
Витрати на оплату праці	2505	27 668	-
Відрахування на соціальні заходи	2510	6 015	-
Амортизація	2515	6 493	-
Інші операційні витрати	2520	102 127	-
Разом	2550	924 114	-

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	-	-
Дивиденди на одну просту акцію	2650	-	-

Керівник

Головний бухгалтер



Щербинь Андрій Валентинович

Щербинь Ірина Валентинівна

Згідно з призначенням
Головного бухгалтера
І. В. Щербинь

Додаток 1
до Банкомпозитивного звіту (стандарту)
бухгалтерської обліку 1 "Звіт про фінансові результати"

Підприємство: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕМІЇНУЧКА ІНЦ"** за ЄДРРНОУ
 Територія: **ПОЛТАВЬСЬКА** за ЄОМДТД
 Організаційно-правова форма господарювання: **Товариство з обмеженою відповідальністю** за КОДРФ
 Вид економічної діяльності: **Виробництво електросперм** за КВЕД
 Середня кількість працівників: **638**
 Адреса, е-пошта: **вулиця Світловська, буд. 2, м. КРЕМІЇНУК, ПОЛТАВЬСЬКА ОБЛ., 38600** 760559
 Одиниця виміру: **тис. грн. без десятичного знака (окрім розділу IV звіту про фінансові результати (звіту про сукупний дохід (форма №2), грошово-валютний звіт) наведених в гривнях з копійками)**
 Складові (роботи підряду "X" з відповідної статистичної за класифікацією (у т.ч. згідно) Бухгалтерського обліку) згідно з методикою складання фінансової звітності

КОДН	
2019	04 101
	4.22513
	531010000
	240
	35.11

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

Форма №1 Коз за ДКУД 1801601

АКТИВ	Код рядка	На початок звітного періоду	
		3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	-	119
в тому числі:			
патенти, авторські права	1001	-	123
амортизуєма інтелектуальна власність	1002	-	2
Незавершені капітальні інвестиції	1003	-	163
в тому числі:			
в тому числі:	1010	-	233 139
в тому числі:	1011	-	219 656
в тому числі:	1012	-	6 519
Відшкодування нерезидентів	1013	-	-
Переводні векселі, емітовані нерезидентами	1016	-	-
Векселі емітовані нерезидентами	1017	-	-
Довгострокові бізнес-активи	1020	-	-
Переводні векселі, державними бізнес-активами	1021	-	-
Неамортизуєма довгострокові бізнес-активи	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції:			
в тому числі:			
в тому числі:	1030	-	-
в тому числі:	1035	-	-
Довгострокові заборгованості заборгованості	1040	-	-
Відшкодування заборгованості	1045	-	-
Учасі	1050	-	-
Резерви на відшкодування витрат	1060	-	-
Витрати на витрати з цінних цінних строкових резервних фондів	1065	-	-
Інші оборотні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	-	233 419
II. Оборотні активи			
Гроші	1100	-	3 551
Платіжні засоби	1101	-	3 543
Векселі емітовані резидентами	1102	-	-
Грошові ресурси	1103	-	-
Гаранти	1104	-	10
Потребні активи	1110	-	-
Довгострокові заборгованості	1115	-	-
Витрати на витрати	1120	-	-
Довгострокові заборгованості за продукцією, товари, роботи, послуги	1125	-	274 749
Довгострокові заборгованості за розрахунками:			
в тому числі:	1130	27	17 769
в тому числі:	1135	34	685
у тому числі: у складі на прибутки	1136	-	-
Довгострокові заборгованості за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Довгострокові заборгованості за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інші оборотні довгострокові заборгованості	1155	11 984	194
Довгострокові фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші на банківських рахунках	1165	-	2
Готівка	1166	-	-
Резерви в банках	1167	-	-
Витрати на витрати на витрати	1170	-	11
Витрати на витрати на витрати на витрати	1180	-	-
Витрати на витрати на витрати	1181	-	-
Витрати на витрати на витрати на витрати	1182	-	-
Витрати на витрати на витрати на витрати	1183	-	-

Згідно з оригіналом
 Власник: *Бурдак Дмитро*
 Підпис: *Д.В. Шерстун*



опиши строків резерва	1184	-	-
Інші обороти активів	1190	-	26 570
Усього за розділом II	1195	12 065	323 533
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття			
Всього	1200	12 065	556 952

Позити	Код рідної	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Варто цінностей (плановий) капітал	1400	100	100
Внески до статуту статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооплаті	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	-	230 674
Умошенств. запас	1411	-	-
Часточков. строків резерви	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Варто зменшеної вартості інвестицій збиток	1420	(928)	81 251
Пробачення капітал	1425	(80)	(80)
Виснаження капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	(908)	311 945
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Об'єкти зобов'язань (включно зобов'язання)	1500	-	-
Пасивні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові зобов'язання витрат періоду	1525	-	-
Позичка зобов'язання	1526	-	-
Вартість зобов'язань з процентних резервів	1530	-	-
у тому числі	1531	-	-
резерв збитків процентів зобов'язань			
резерв збитків або резерв пасивних валют	1532	-	-
резерв на виробничі процеси	1533	-	-
інші зобов'язання	1534	-	-
Інші зобов'язання витрат	1535	-	-
Інші зобов'язання	1540	-	-
Інші зобов'язання держави	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	-	-
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Зобов'язання	1605	-	-
Зобов'язання з ліквідації зобов'язань:			
зобов'язання з ліквідації зобов'язань	1610	-	-
зобов'язання з ліквідації зобов'язань	1615	101	159 413
резерв на витрати з ліквідації	1620	-	24 109
зобов'язання з ліквідації на прибуток	1625	-	-
резерв на витрати з ліквідації	1626	-	1 135
резерв на витрати з ліквідації	1630	-	4 280
Позичка зобов'язання з ліквідації зобов'язань з ліквідації зобов'язань	1635	-	-
Позичка зобов'язання з ліквідації зобов'язань з ліквідації зобов'язань	1640	-	-
Позичка зобов'язання з ліквідації зобов'язань з ліквідації зобов'язань	1645	826	856
Позичка зобов'язання з ліквідації зобов'язань з ліквідації зобов'язань	1650	-	-
Позичка зобов'язання з ліквідації зобов'язань з ліквідації зобов'язань	1655	-	1 350
Позичка зобов'язання з ліквідації зобов'язань з ліквідації зобов'язань	1660	-	-
Позичка зобов'язання з ліквідації зобов'язань з ліквідації зобов'язань	1665	-	-
Позичка зобов'язання з ліквідації зобов'язань з ліквідації зобов'язань	1670	-	-
Інші зобов'язання з ліквідації зобов'язань з ліквідації зобов'язань	1690	11 986	48 847
Усього за розділом III	1695	12 973	245 607
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
Всього	1700	-	-
V. Части вартість, виставлені на продаж або пенсійні фонди	1800	-	-
Всього	1900	12 065	556 952

Сторінок

Головний бухгалтер



Щербань Андрій Павлович

Робота Ірина Іванівна

Щентун Ірина Василівна

Відомості надані в порядку, встановленому законодавством України, згідно з вимогами статистичної служби, на підставі даних, що результати державного реєстраційного процесу у сфері статистики.

Згідно з призначенням
Головний бухгалтер
Т.В. Щентун

ДОГОВІР 24032/1923
на господарське відання

м. Полтава

24.04.2019 р.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», (далі – Власник) в особі Голови правління Стройного Р.В. та Фінансового директора Дубініної Н.В., які діють на підставі Статуту, з однієї сторони, і

ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ», (далі – Підприємство) в особі Генерального директора Щербаня А.П. та Фінансового директора Ревеги О.І., які діють на підставі Статуту, з другої сторони (далі – Сторони), уклали цей договір (далі – Договір) про таке:

I. Предмет Договору

1.1. Предметом цього Договору є надання Підприємству на праві господарського відання належного Власнику майна зазначеного у Переліку, що є невід'ємною частиною договору (далі – майно) для забезпечення господарської діяльності Підприємства щодо постачання та транспортування теплової енергії.

1.2. Право господарського відання майном у Підприємства виникає з 00 годин 00 хвилин 25.04.2019 р. на підставі підписаного Сторонами акту приймання – передачі майна.

II. Правовий режим майна

2.1. Право власності на майно, передане за цим Договором, належить Власнику.

2.2. Укладення цього Договору не змінює права власності на майно, надане Підприємству на праві господарського відання.

2.3. Передане на праві господарського відання майно зараховується на баланс Підприємства.

2.4. Підприємству забороняється відчужувати майно, а також надавати в оперативний або фінансовий лізинг, концесію, передавати речові права щодо нього, передавати його у заставу, в управління та вчиняти будь-які дії, що пов'язані із зміною його цільового призначення без згоди Власника у випадках, передбачених Господарським кодексом України та іншими законами.

2.5. Будь-які дії щодо майна можуть здійснюватися в порядку та у спосіб, що передбачені нормами чинного законодавства та умовами цього Договору. Майно не може бути використане на інші, не передбачені цим Договором, цілі.

2.6. Будь-які поліпшення майна (в тому числі поліпшення, що не можуть бути відокремлені від майна), здійснені Підприємством під час чинності цього Договору, є власністю Власника та не підлягають компенсації.

2.7. Відповідальність за втрату (пошкодження, знищення) майна несе Підприємство з дати підписання Сторонами цього Договору та акта приймання – передачі майна до дати повернення майна Власнику.

2.8. Списання майна здійснюється за погодженням з Власником у порядку, визначеному чинним законодавством для власного майна Підприємства.

2.9. Облік майна, яке надане відповідно до вимог цього Договору для використання на праві господарського відання, здійснюється у порядку, визначеному чинним законодавством.



Щербаня О.П.

2.10. Проведення щорічної інвентаризації майна здійснюється за рішенням Підприємства в установленому законодавством порядку.

III. Права і обов'язки Сторін

3.1. Власник має право:

3.1.1. Контролювати облік майна шляхом участі в проведенні Підприємством інвентаризації майна.

3.1.2. Контролювати технічний стан майна, ефективність його використання, дотримання Підприємством вимог нормативно-правових актів та цільового призначення під час використання майна. З цією метою Власник має право направляти Підприємству письмові запити, а також здійснювати огляд майна в присутності представників Підприємства в погодженій Сторонами час.

3.1.3. У випадку втрати (пошкодження, знищення), неналежної експлуатації майна з вини Підприємства вимагати від Підприємства відшкодування заподіяних втратою (пошкодженням, знищенням) майна збитків у повному обсязі та вжиття передбачених чинним законодавством заходів.

3.1.4. Залучати Підприємство до участі у прийнятті рішень з питань організації та забезпечення безаварійної експлуатації майна.

3.1.5. Брати участь у роботі комісій для розслідування обставин і причин аварії або нещасного випадку, які сталися внаслідок користування майном.

3.2. Власник зобов'язаний:

3.2.1. Передати майно Підприємству на умовах та в порядку, встановленими у цьому Договорі.

3.2.2. Не вчиняти дій, що перешкоджають Підприємству виконувати свої договірні зобов'язання.

3.2.3. Не втручатись в господарську діяльність Підприємства.

3.3. Підприємство має право:

3.3.1. Використовувати майно у власних господарських цілях.

3.3.2. Самостійно приймати рішення з питань організації діяльності щодо безаварійної експлуатації майна.

3.3.3. Залучати спеціалізовані організації для виконання будівельних, монтажних, ремонтних чи інших робіт з майном, які необхідні для здійснення належного виконання цього Договору.

3.4. Підприємство зобов'язане:

3.4.1. Прийняти майно та використовувати його з метою забезпечення господарської діяльності, ефективного використання майна, його збереження та підтримання в належному стані.

3.4.2. Забезпечувати умови безпечної та безаварійної експлуатації майна.

3.4.3. Відшкодувати Власнику збитки, заподіяні втратою (пошкодженням, знищенням) майна, що сталася внаслідок дій чи бездіяльності Підприємства.

3.4.4. Здійснювати технічне обслуговування майна за власний рахунок.

3.4.5. Проводити щорічну інвентаризацію майна в порядку, визначеному чинним законодавством.

3.4.6. На письмовий запит Власника протягом 30 днів з дня його отримання надавати інформацію про стан майна та/або наслідки його інвентаризації.

3.4.7. В заздалегідь узгодженій Сторонами час допускати Власника чи його уповноважених представників до огляду майна.



3.4.8. Повернути майно Власнику протягом 30 днів після закінчення строку дії цього Договору з підписанням відповідного акта приймання-передачі.

IV. Відповідальність Сторін

4.1. За невиконання або неналежне виконання договірних зобов'язань Сторони несуть відповідальність у розмірі та у порядку, передбаченому чинним законодавством та цим Договором.

4.2. Підприємство несе відповідальність згідно із законом за втрату (пошкодження, знищення) майна, що сталося внаслідок дій чи бездіяльності Підприємства.

4.3. Достовірність інформації, наданої Підприємством Власнику відповідно до умов цього Договору, забезпечує керівник та головний бухгалтер Підприємства.

V. Форс-мажор

5.1. У разі виникнення форс-мажорних обставин Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань, передбачених цим Договором.

5.2. Під форс-мажорними обставинами розуміють обставини, що виникли внаслідок не передбачених Сторонами подій надзвичайного і невідворотного характеру, включаючи пожежі, землетруси, повені, оповзні, інші стихійні лиха, війну або військові дії. Строк виконання зобов'язань відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.

5.3. Сторони зобов'язані негайно повідомити про обставини форс-мажору та протягом чотирнадцяти днів з дня їх виникнення надати підтвердні документи відповідно до законодавства.

Якщо Сторони без поважних причин не повідомили у зазначений строк про виникнення форс-мажорних обставин, то вони надалі не мають права вимагати зміни строків виконання умов цього Договору.

VI. Вирішення спорів

6.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням умов цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

6.2. У разі недосягнення згоди шляхом переговорів Сторони Договору мають право вирішити спір в судовому порядку.

VII. Строк дії Договору

7.1 Цей Договір є укладеним і набирає чинності з дати підписання Сторонами.

7.2. Цей Договір укладається до 01.06.2020 р.

7.3. Одностороння зміна чи розірвання цього Договору не допускається, крім випадку, передбаченого підпунктом "б" пункту 7.4 цього розділу.

7.4. Цей Договір може бути достроково розірваний:

- а) за взаємною згодою Сторін;
- б) у випадку ліквідації Підприємства.



Сердюк О.В.

VIII. Прикінцеві положення

8.1. Цей Договір укладений у двох примірниках, кожний з яких має однакову юридичну силу, один з яких зберігається у Власника, другий – у Підприємства.

8.2. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформляються додатковими угодами до цього Договору.

8.3. Додаткові угоди, додатки до цього Договору є його невід'ємною частиною і мають юридичну силу, якщо вони укладені з дотриманням вимог законодавства та підписані уповноваженими представниками Сторін.

8.4. Сторони зобов'язуються вчасно повідомляти одна одну про зміни свого місцезнаходження (місця проживання), банківських реквізитів, номерів телефонів, факсів, установчих документів, шляхом направлення листа.

IX. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

ВЛАСНИК:

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
36022, м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5
код ЄДРПОУ 00131819,
р/р 26004157808003
в АТ «ГАСКОМБАНК», МФО 339500
ПІН 001318116330

Є платником податку на прибуток на загальних умовах.

ПІДПРИЄМСТВО:

ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»
39600, м. Кременчук, вул. Свіштовська, 2
код ЄДРПОУ 42225136
р/р 26008000001286, в АТ «Банк Кредит
Дніпро», МФО 305749, ПІН 422251316030
Витяг з реєстру платників ПДВ
№1816034500187

Є платником податку на прибуток на загальних умовах.

Голова Правління
Ф.В.Строїний
Фінансовий директор
Н.В.Дубініна



Генеральний директор
А.П.Щербань
Фінансовий директор
О.І.Ревага



Д.Т.Ш
Щербань О.П.

ДОГОВІР № 1656/490

ОРЕНДИ НЕРУХОМОГО МАЙНА

м. Полтава

22 квітня 2019 року

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в особі Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Фінансового директора Дубініної Наталі Вікторівни, які спільно діють на підставі Статуту, надалі «Орендодавець», з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ», в особі Генерального директора Щербаня Андрія Павловича та Фінансового директора Ревеги Ольги Іванівни, які спільно діють на підставі Статуту, надалі «Орендар», з другої сторони, надалі разом іменуються «Сторони», а кожна окремо – «Сторона», уклали цей Договір оренди майна (надалі іменується - «Договір») про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. За цим Договором Орендодавець передає Орендареві за плату на певний строк у користування майно для здійснення господарської діяльності.

1.2. У користування передається майно виробничо-технічного призначення згідно з переліками, що визначені у Додатках № 1, № 2 до цього Договору (далі – майно).

1.3. Термін оренди починається з 00 хвилин 00 годин 25 квітня 2019 року і становить 2 роки 11 місяців.

1.4. Адреси за якими знаходиться майно: м. Кременчук, пр. Свободи, 8, вул. Бутиріна, 25.

1.5. Вартість майна з урахуванням її індексації на момент укладення цього Договору становить: 5 063 705,58 грн. без ПДВ.

2. МЕТА ОРЕНДИ

2.1. Мета оренди – майно передається для використання його Орендарем за цільовим призначенням в господарської діяльності.

3. ГАРАНТІЇ ОРЕНДОДАВЦЯ

3.1. Орендодавець гарантує, що:

3.1.1. на момент укладення Договору не існує будь-яких прямих чи побічних заборон чи перешкод для укладення даного Договору;

3.1.2. укладення Договору не порушує на весь строк його дії прав та інтересів третіх осіб;

3.1.3. майно знаходиться в технічно справному та належному для використання/експлуатації стані, майно нікому не відчужене, не перебуває у заставі (зокрема, в податковій), під арештом, не є предметом судових спорів між Орендодавцем і будь-якою третьою особою, не передані в оренду третім особам, нікому не подаровані, в будь-якому іншому обтяженні не перебувають, з боку третіх осіб відсутні претензії, що можуть вплинути на право оренди Орендарем;

3.1.4. він володіє майном на праві власності та має право на законних підставах передавати майно в оренду Орендарю за цим Договором;

3.1.5. від Орендаря не приховано жодних обставин стосовно майна, які мають істотне значення для Договору та використання майна за цільовим призначенням.

4. УМОВИ, ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧІ ТА ПОВЕРНЕННЯ МАЙНА

4.1. Передача майна Орендодавцем і його прийняття Орендарем, а також повернення майна Орендарем та прийняття його Орендодавцем здійснюється згідно з Актом приймання – передачі.

4.2. Вступ Орендаря у користування майном настає з 00 годин 00 хвилин 25 квітня 2019 року згідно з підписаним Сторонами Акту прийому-передачі майна.



Сторона О, В.

4.3. Орендар після закінчення строку оренди повертає, а Орендодавець приймає майно згідно з Актом прийому-передачі майна, який підписується уповноваженими представниками Сторін.

5. ОРЕНДНА ПЛАТА ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ ЗА ДОГОВОРОМ

5.1. Розрахунки за цим Договором здійснюються в національній валюті України (гривні) в безготівковій формі шляхом перерахування Орендарем грошових коштів на поточний рахунок Орендодавця на підставі наданих Орендодавцем рахунків для оплати.

5.2. Орендна плата за повний місяць складає 75 955,58 грн. (сімдесят п'ять тисяч дев'ясот п'ятдесят п'ять гривень 58 копійок) з урахуванням ПДВ 20%. Орендна плата за кожний наступний місяць визначається шляхом корегування розміру орендної плати за попередній місяць на індекс інфляції за попередній місяць.

5.3. Розмір орендної плати може бути змінено тільки за письмовим погодженням Сторін. Усі зміни розміру орендної плати узгоджуються між Сторонами й фіксуються окремою додатковою угодою до цього Договору.

5.4. Орендна плата розпочинає нараховуватись з дати вступу Орендарем у користування майном.

5.5. Орендна плата сплачується Орендарем на підставі рахунку-фактури Орендодавця у безготівковій формі на поточний рахунок Орендодавця, зазначений в Договорі, авансом по 20 (двадцять) число поточного (розрахункового) місяця. Рахунки-фактури надаються Орендарю до 10 (десятого) числа поточного (розрахункового) місяця. Акти наданих послуг надаються Орендарю в кінці розрахункового місяця. Орендна плата за квітень 2019 року сплачується Орендарем в строк визначений для сплати орендної плати за травень 2019 року (одночасно).

6. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

6.1. Орендар зобов'язується:

6.1.1. сплачувати орендну плату в строки та на умовах даного Договору;

6.1.2. використовувати майно відповідно до його призначення;

6.1.3. підтримувати майно в стані придатному для використання та здійснювати поточний, капітальний ремонт;

6.1.4. забезпечити доступ до майна представників Орендодавця для перевірки виконання умов даного Договору;

6.1.5. щоквартально відшкодовувати Орендодавцю витрати по сплаті Орендодавцем податку на нерухоме майно відмінне від земельної ділянки, шляхом оплати рахунків-фактур Орендодавця. Рахунки-фактури на відшкодування витрат податку на нерухоме майно відмінне від земельної ділянки підлягають сплаті протягом 3 (трьох) банківських днів з моменту отримання від Орендодавця;

6.1.6. щомісячно, протягом 10 (десяти) календарних днів, наступних за останнім календарним днем звітного періоду (який дорівнює календарному місяцю) відшкодовувати Орендарю орендну плату за користування земельною ділянкою по пр. Свободи, 8, на якій розташоване майно, шляхом перерахування грошових коштів у розмірі 1/12 частини річної суми орендної плати на рахунок Орендаря, відповідно до отриманого від Орендаря рахунку та Акту прийняття виконаних робіт (наданих послуг).

Річна сума орендної плати визначається відповідно до умов укладеного договору оренди земельної ділянки з урахуванням коефіцієнтів індексації, визначених законодавством та поданої Орендарем до Кременчуцької ОДПІ річної декларації (копія буде надана Орендарю за перший рік оренди – до 10 червня 2019 року; за наступні роки оренди - до 20-го числа лютого місяця кожного року оренди майна).

Орендар обчислює суму орендної плати за земельну ділянку у відповідності до вимог Податкового Кодексу України, та подає у контролюючий орган податкову декларацію з плати за землю і сплачує суму орендної плати за земельну ділянку в строки, визначені Податковим Кодексом України.



Річна сума орендної плати за земельну ділянку, яка підлягає відшкодуванню Орендарю складається із суми орендної плати за земельну ділянку, розраховану відповідно до вимог Податкового Кодексу України та суми ПДВ 20%.

Орендна плата за землю відшкодовується Суборендарем шляхом перерахування грошових коштів на рахунок Орендаря, згідно з рахунком та Актом прийняття виконаних робіт (наданих послуг). Рахунок-фактура підлягає сплаті протягом 3 (трьох) банківських днів з моменту отримання його від Орендаря.

Дія цього пункту втрачає чинність з моменту укладення Орендарем договору суборенди (оренди) земельної ділянки, на якій розташоване майно.

6.2. Орендар має право:

- 6.2.1. самостійно здійснювати господарську діяльність, використовуючи майно;
- 6.2.2. безперешкодно використовувати майно відповідно до умов цього Договору з моменту вступу Орендаря у користування майном;
- 6.2.3. за згодою Орендодавця проводити поліпшення майна;
- 6.2.4. достроково відмовитись від цього Договору в односторонньому порядку або вимагати його розірвання, за умови письмового попередження Орендодавця про це за 10 (десять) календарних днів до запланованої дати розірвання Договору;
- 6.2.5. на цілодобовий безперешкодний доступ до майна;
- 6.2.6. вимагати від Орендодавця належного виконання прийнятих на себе зобов'язань.
- 6.2.8. вимагати від Орендодавця відшкодування збитків, в результаті невиконання або неналежного виконання Орендодавцем взятих на себе зобов'язань за цим Договором;
- 6.2.9. вчиняти інші дії, якщо право на їх вчинення передбачене законодавством України і не суперечать положенням цього Договору.

6.3. Орендодавець зобов'язаний:

- 6.3.1. передати Орендареві у користування майно в строк та умовах встановлених даним Договором;
- 6.3.2. не чинити будь-яких перешкод у здійсненні Орендарем його прав, що виникають з цього Договору;
- 6.3.3. забезпечити цілодобовий та безперешкодний доступ представників Орендаря та його відвідувачів до майна;
- 6.3.4. у випадку дострокового розірвання Договору, повернути Орендарю протягом 3 (трьох) календарних днів з моменту розірвання Договору, надмірно сплачені Орендарем кошти, в повному обсязі;
- 6.3.5. надавати Орендарю рахунки-фактури за орендну плату до 10 (десятого) числа поточного (розрахункового) місяця та в кінці розрахункового місяця надавати Орендарю акти наданих послуг.

6.4. Орендодавець має право:

- 6.4.1. на своєчасне отримання орендної плати;
- 6.4.2. достроково відмовитись від цього Договору в односторонньому порядку або вимагати його розірвання, за умови письмового попередження Орендаря про це за 10 (десять) календарних днів до запланованої дати розірвання Договору у випадку систематичного порушення умов цього Договору з боку Орендаря.
- 6.4.3. вчинювати інші дії або вимагати вчинення певних дій від Орендаря, якщо таке право передбачене законодавством України.

7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРИН

7.1. За невиконання чи неналежне виконання зобов'язань за даним Договором Сторони несуть відповідальність відповідно до чинного законодавства України та умов цього Договору.

7.2. Порушенням зобов'язання є його невиконання або виконання з порушенням умов, визначених змістом зобов'язання (неналежне виконання).

7.3. Ризик випадкового знищення та/або пошкодження майна несе Орендодавець.

ДЛЯ ДОКУМЕНТУ
[Закруглений штамп з підписом]

7.4. У випадку прострочення сплати орендної плати та інших платежів, передбачених Договором, Орендар сплачує Орендодавцю пеню в розмірі облікової ставки Національного банку України (що діяла у період, за який нараховується пеня) від суми простроченого платежу.

7.5. За несвоєчасну передачу майна Орендодавцем Орендарю або несвоєчасне повернення майна Орендарем Орендодавцеві вина Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,5% від місячної орендної плати, встановленої п. 5.2. Договору, за кожний день такого прострочення.

7.6. Сплата неустойки та відшкодування збитків не звільняє Сторони від виконання зобов'язань, передбачених цим Договором.

8. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

8.1. Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами і скріплення їх підписів печатками Сторін та діє протягом всього терміну оренди майна.

8.2. Закінчення строку дії цього Договору не звільняє Сторони від відповідальності за його порушення, які мали місце під час його дії.

9. ОБСТАВИНИ НЕПЕРЕБОРНОЇ СИЛИ (ФОРС- МАЖОР).

9.1. Відповідно до цього Договору Сторони не несуть відповідальність за невиконання та/або неналежне виконання своїх обов'язків, якщо таке невиконання та/або неналежне виконання відбулось внаслідок дії обставин непереборної сили (форс-мажору).

9.2. Обставинами непереборної сили (форс-мажору) згідно цього Договору розуміються будь-які надзвичайні події зовнішнього щодо Сторін характеру, які виникають без вини Сторін, поза їх волею або всупереч волі чи бажанню Сторін, і які не можливо за умови вжиття звичайних для цього заходів передбачити та не можливо відвернути (унікнути), включаючи (але не обмежуючись) стихійні явища природного характеру (землетруси, повені, урагани, руйнування в результаті блискавки, тощо) лиха біологічного, техногенного та антропогенного походження (масові епідемії, епізоотії, епіфітотії, тощо), обставини суспільного життя (війна або воєнні дії, блокади, громадські хвилювання, прояви тероризму, масові страйки, бойкоти, тощо), видання заборонних або обмежуючих нормативних актів органів державної влади чи місцевого самоврядування, дії або вимог органів державної влади або місцевого самоврядування, що перебувають поза контролем та волею Сторін, роблять неможливим виконання зобов'язань за цим Договором та виникли після підписання цього Договору. Настання та дія обставин непереборної сили, а також причинний зв'язок зазначених обставин із невиконання відповідною Стороною обов'язків згідно цього Договору, мають бути підтверджені (засвідчені) довідкою Торгово-промисловою палатою України або іншими уповноваженими (компетентними) органами.

9.3. Сторона, що опинилась під впливом дії обставин непереборної сили, зобов'язана негайно, але в строк не більше 3 (трьох) календарних днів за допомогою будь-яких доступних засобів письмово повідомити іншу Сторону про виникнення форс-мажору, а також в зазначеній строк надати іншій стороні довідку, видану Торгово-промисловою палатою України або іншим уповноваженим (компетентним) органом, що підтверджує настання обставин непереборної сили. Повідомлення про форс-мажор повинно містити вичерпну інформацію про обставини непереборної сили, час їх настання та оцінку їх впливу на можливість Сторони виконувати свої зобов'язання за Договором та на порядок виконання зобов'язань за Договором, у випадку якщо це не можливо.

9.4. Час дії форс-мажору продовжує на відповідні строки виконання Сторонами своїх зобов'язань за цим Договором.

9.5. Коли дія обставин, визначених п. 9.2. цього Договору, припиняється, Сторона, що зазнала їх впливу, зобов'язана негайно, але в будь-якому випадку в строк не пізніше 24 (двадцяти чотирьох) годин з моменту, коли Сторона дізналась або повинна була дізнатись про припинення дії обставин непереборної сили, письмово повідомити іншу Сторону про їх припинення. Повідомлення повинно містити інформацію про припинення дії обставини

ДЛЯ
ДОКУМЕНТУ
Ольга
С. Родина, О. В.

непереборної сили та вказівку на строк, протягом якого Сторона виконає свої зобов'язання за Договором.

9.6. Якщо обставини непереборної сили тривають більше, ніж 3 (три) календарний місяців, або коли при виникненні таких обставин стає очевидним, що такі обставини будуть діяти більше вказаного строку, будь-яка Сторона має право розірвати Договір в односторонньому порядку, шляхом направлення відповідного письмового повідомлення іншій Стороні. В такому випадку даний Договір вважається достроково розірваним та припиняє свою дію з моменту отримання іншою Стороною письмового повідомлення про дострокове розірвання цього Договору. Сторона, яка розриває Договір через настання обставин непереборної сили, звільняється від відповідальності за таке дострокове розірвання.

9.7. Неповідомлення про настання чи припинення дії форс-мажорних обставин протягом визначеного Договором строку та ненадання документів, що підтверджують істання та дію (тривалість) форс-мажорних обставин, виданих Торгово-промисловою палатою України або іншим уповноваженим (компетентним) органом, позбавляє сторону права посилається на форс-мажорні обставини як на підставу звільнення від відповідальності.

10. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

10.1. Усі спори, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

10.2. Якщо відповідний спір не можливо вирішити шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку за встановленою підвідомчістю та підсудністю такого спору відповідно до чинного в Україні законодавства.

11. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

11.1. Після підписання цього Договору, всі попередні переговори, листування, протоколи про наміри та будь-які інші усні та письмові домовленості сторін з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу.

11.2. Зміни в цей Договір можуть бути внесені за взаємною згодою сторін, що оформляється додатковою угодою до цього Договору.

11.3. Зміни та доповнення, додаткові угоди та додатки до цього Договору, акти та будь-які інші документи, підписані обома Сторонами відповідно до цього Договору є його невід'ємною частиною і мають юридичну силу у разі, якщо вони викладені у письмовій формі, підписані Сторонами та скріплені їх печатками.

11.4. Жодна із Сторін не має права передавати свої права за цим Договором (зокрема, відступлення права вимоги та (або) переведення боргу за цим Договором) третім особам без письмової згоди іншої Сторони.

11.5. Всі виправлення та текстом даного Договору мають юридичну силу та можуть братися до уваги виключно за умови, що вони у кожному конкретному випадку датовані, засвідчені підписами Сторін та скріплені їх печатками.

11.6. Сторони несуть відповідальність за правильність вказаних у цьому Договорі реквізитів та зобов'язується своєчасно у письмовій формі повідомляти про їх зміну, а у разі неповідомлення, несуть ризик настання пов'язаних із цим несприятливих наслідків.

11.7. Недійсність (визнання недійсним) будь-якого з положень (умов) цього Договору та (або) додатків до нього, не є підставою для недійсності (визнання недійсним) інших положень (умов) цього Договору та (або) Договору в цілому.

11.8. Цей Договір укладений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у 2 (двох) автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної Сторони.

11.9. Назви розділів в цьому Договорі вживаються лише для зручності і не впливають на тлумачення положень цього Договору.

11.10. Орендар є платником податку на прибуток на загальних підставах та податку на додану вартість.



Григоренко О. В.

11.11. Орендодавець є платником податку на прибуток на загальних підставах та податку на додану вартість.

11.12. Усі правовідносини, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, у тому числі пов'язані із дієністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цього Договору, тлумаченням його умов, визначенням наслідків недійсності або порушення Договору, регулюються цим Договором та відповідними нормами чинного законодавства України.

11.13 До Договору додаються:

- Додаток № 1 «Перелік майна»;
- Додаток № 2 «Перелік майна».

12. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
36022, м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5
р/р 26004157808003
в АТ «ТАСКОМБАНК»
МФО 339500,
код ЄДРПОУ 00131819

Голова Правління


Р.В. Стронітський
Фінансовий директор

Н.В. Дубіна

ОРЕНДАР:

ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»
39610, м. Кременчук, вул. Світловська, 2
р/р 26008000001286
в АТ «Банк Кредит Дніпро»
МФО 305749
код ЄДРПОУ 42225136

Генеральний директор


А.Н. Шербань
Фінансовий директор

О.І. Побера


С. П. П.
О.С. П. П.

Додаток №1

до Договору № 111/19 від

2019 року оренди майна

Перелік майна

№ п/п	Ідентифікаційний номер	Кратка характеристика об'єкту оренди (назва та опис)	Адреса	Дата вступу в баланс	Зайнята площа приміщення, м ²	Історія балансування майна об'єкту оренди			Площа приміщення, що передбачається орендувати, м ²	Ринкова ціна майна (за даними оцінювача), грн. (без ПДВ)	Ринкова ціна майна (за даними оцінювача), грн. (без ПДВ)
						Періодичність об'єкта оренди, грн. на місяць, грн. на квартал, грн. на рік (без ПДВ)	Амортизація об'єкта оренди, грн. на місяць, грн. на квартал, грн. на рік (без ПДВ)	Балансова вартість об'єкта оренди, грн. на дату оренди, грн. (без ПДВ)			
1	350726	Даная палата № 2019/2019	м. Київ, вулиця М. Коцюбинського, 10/11	01.12.1948	411,9	912 076,15	914 076,15	0,00	5 022 500,00	4 206 000,00	4 206 000,00
2	153279	МАТЕРІАЛІ-ІНСТРУМЕНТИ	м. Київ, вулиця М. Коцюбинського, 10/11	01.12.1948	202,6	594 110,40	594 110,40	0,00	913 437,30	271 900,42	8 828 200,58

Голова Правління АТ "ПОЛТАВАЕЛЕНЕРГО"
 Фінансовий директор АТ "ПОЛТАВАЕЛЕНЕРГО"
 Генеральний директор ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"
 Фінансовий директор ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"



Григорук О. В.
 19/1

Додаток №2
до фінансової звітності
за 2019 рік
організації «НАІС»

Перелік майна

№ з/п	Ідентифікаційний номер	Найменування об'єкта оцінюваного майна	Дата оцінки на баланс	середньозважені результати оцінки			Розмір (площа, об'єм) оцінюваного майна (кв. м, літр, т тощо)
				Первісна вартість об'єкта оцінюваного майна, грн. на 31.03.2019р.	Амортизація об'єкта оцінюваного майна, грн. на 31.03.2019р.	Відновлена вартість об'єкта оцінюваного майна, грн. на 31.03.2019р.	
1	1401524	3 часті часті пов. участі в ПАТ «Будівельна компанія»	28.03.2019	107 700,00	45 700,00	62 000,00	375 000,00
2	14011349	Патент на винахід «Варіант 2» з оцінюваного майна	28.03.2019	2 700,00	15 700,00	40 000,00	400 000,00
							485 000,00

Голова Правління АТ «ПОЛТАВАБЛЕНЕРГО» *[Підпис]* Р.В. Стрилий

Фінансовий директор АТ «ПОЛТАВАБЛЕНЕРГО» *[Підпис]* М.В. Дубиня

Генеральний директор ТОВ «Кременецька ТЕС» *[Підпис]* А.І. Щербина

Фінансовий директор ТОВ «Кременецька ТЕС» *[Підпис]* О.І. Яворник



[Підпис] *[Підпис]*



ДОГОВІР № 1635/190P
ОРЕНДИ МАЙНА

м. Полтава

22 квітня 2019 року

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в особі Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Фінансового директора Дубініної Наталі Вікторівни, які спільно діють на підставі Статуту, надалі «Орендодавець», з однієї сторони, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ», в особі Генерального директора Щербаня Андрія Павловича та Фінансового директора Ревеги Ольги Іванівни, які спільно діють на підставі Статуту, надалі «Орендар», з другої сторони, надалі разом іменуються «Сторони», а кожна окремо – «Сторона», уклали цей Договір оренди майна (надалі іменуються - «Договір») про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. За цим Договором Орендодавець передає Орендареві за плату на певний строк у користування майно для здійснення господарської діяльності.

1.2. У користування передається індивідуально визначене майно виробничо-технічного призначення згідно з переліками, що визначені у Додатках № 1, № 2 до цього Договору (далі – майно).

1.3. Вартість майна з урахуванням її індексації на момент укладення цього Договору становить: 217 633,57 грн. без ПДВ.

1.4. Адреса за якими знаходиться майно: м. Кременчук, проспект Совободи,8.

1.5. Термін оренди майна починається з 00 годин 00 хвилини 25 квітня 2019 року і становить три роки.

2. МЕТА ОРЕНДИ.

**ПОРЯДОК ВИКОРИСТАННЯ АМОРТИЗАЦІЙНИХ ВІДРАХУВАНЬ.
ВІДНОВЛЕННЯ МАЙНА**

2.1. Мета оренди – майно передається для використання його Орендарем за цільовим призначенням в господарській діяльності.

2.2. Амортизаційні відрахування на майно нараховує і залишає у своєму розпорядженні Орендодавець.

2.3. Обов'язок по відновленню майна покладається на Орендаря.

2.4. Якщо поліпшення майна можуть бути відокремлені без пошкодження майна, Орендар має право на їх вилучення.

2.5. Поліпшення, які не можуть бути відокремлені без завдання шкоди майну є власністю Орендодавця. Орендар має право на відшкодування вартості необхідних витрат або на зарахування їх вартості в рахунок орендної плати.

2.6. Якщо Орендар без згоди Орендодавця зробив поліпшення, які не можна відокремити без шкоди для майна, він не має права на відшкодування Орендодавцем їх вартості.

3. ГАРАНТІЇ ОРЕНДОДАВЦЯ

3.1. Орендодавець гарантує, що:

3.1.1. на момент укладення Договору не існує будь-яких прямих чи побічних заборон чи перешкод для укладення даного Договору;

3.1.2. укладення Договору не порушує на весь строк його дії прав та інтересів третіх осіб;

3.1.3. майно знаходиться в технічно справному та належному для використання/експлуатації стані, майно нікому не відчужене, не перебуває у заставі (зокрема, в податковій), під арештом, не є предметом судових спорів між Орендодавцем і будь-якою третьою особою, не передані в оренду третім особам, нікому не подаровані, в будь-якому іншому обтяженні не перебувають, з боку третіх осіб відсутні претензії, що можуть вплинути на право оренди Орендарем;

3.1.4. він володіє майном на праві власності та має право на законних підставах передавати майно в оренду Орендарю за цим Договором.

ДЛЯ
ДОКРЕМЛЕННЯ
КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ
ЩЕРБАНЯ А.П.
РЕВЕГИ О.І.

201

3.1.5. від Орендаря не приховано жодних обставин стосовно майна, які мають істотне значення для Договору та використання майна за цільовим призначенням.

4. УМОВИ, ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧІ ТА ПОВЕРНЕННЯ МАЙНА

4.1. Передача майна Орендодавцем і його прийняття Орендарем, а також повернення майна Орендарем та прийняття його Орендодавцем здійснюється згідно з Актом приймання – передачі.

4.2. Вступ Орендаря у користування майном настає з 00 годин 00 хвилини 25 квітня 2019 року згідно з підписаним Сторонами Акту прийому-передачі майна.

4.3. Орендар протягом 10 (десяти) робочих днів після закінчення строку оренди повертає, а Орендодавець приймає майно згідно з Актом прийому-передачі майна, який підписується уповноваженими представниками Сторін. З цього моменту строк оренди припиняється, з урахуванням особливостей передбачених п. 4.4. Договору.

4.4. Якщо при поверненні майна будь-яка зі Сторін Договору буде безідейно уникати підписання Акту прийому-передачі майна, інша Сторона має право направити відповідний Акт прийому-передачі майна рекомендованим листом з повідомленням про вручення на адресу Сторони, яка уникає його підписання. Майно вважається переданим належним чином, якщо Сторона, яка уникає підписання Акту прийому-передачі майна, протягом 5 (п'яти) робочих днів з моменту його отримання не надасть іншій Стороні обґрунтованих пояснень стосовно не бажання підписувати відповідний Акт прийому-передачі майна.

Під безідейним униканням від підписання Акту прийому-передачі майна в рамках цього Договору Сторони розуміють таку поведінку іншої Сторони Договору, в результаті якої, вона при отриманні від іншої Сторони Акту прийому-передачі майна не надає протягом 5 (п'яти) робочих днів з моменту його отримання обґрунтованих пояснень (які передбачені даним Договором або чинним законодавством України) та причини стосовно небажання підписувати відповідний Акт прийому-передачі майна.

5. ОРЕНДНА ПЛАТА ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ ЗА ДОГОВОРОМ.

5.1. Розрахунки за цим Договором здійснюються в національній валюті України (гривні) в безготівковій формі шляхом перерахування Орендарем грошових коштів на поточний рахунок Орендодавця на підставі наданих Орендодавцем рахунків для оплати.

5.2. Орендна плата за повний місяць розрахунку складає 3 264,50 грн. (три тисячі двісті шістьдесят чотири 50 копійок) з урахуванням ПДВ 20%. Орендна плата за кожний наступний місяць визначається шляхом корегування розміру орендної плати за попередній місяць на індекс інфляції за попередній місяць.

5.3. Розмір орендної плати може бути змінено тільки за письмовим погодженням Сторін. Усі зміни розміру орендної плати узгоджуються між Сторонами й фіксуються окремою додатковою угодою до цього Договору.

5.4. Орендна плата розпочинає нараховуватись з дати вступу Орендарем у користування майном.

5.5. Орендна плата сплачується Орендарем на підставі рахунку-фактури Орендодавця у безготівковій формі на поточний рахунок Орендодавця, зазначений в Договорі, авансом щомісячно в період з 5 (п'ятого) по 20 (двадцять) число поточного (розрахункового) місяця. Рахунки-фактури надаються Орендарю до 01 (першого) числа поточного (розрахункового) місяця. Акти наданих послуг надаються Орендарю в кінці розрахункового місяця.

5.6. Орендна плата за користування майном за перший та останній місяці оренди за Договором нараховується пропорційно кількості днів фактичного користування майном.

6. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

6.1. Орендар зобов'язується:

6.1.1. сплачувати орендну плату в строки та на умовах даного Договору;

6.1.2. використовувати майно відповідно до його призначення;

6.1.3. підтримувати майно в стані придатному для використання та здійснювати поточний, капітальний ремонт;

6.1.4. забезпечити доступ до майна представників Орендодавця для перевірки виконання

ДЛЯ ДОКУМЕНТУ
ВІДПОВІДАЛЬНОСТІ
СЕМЕНТОВИЙ ІНКА ТЕЦІ
ОРИГІНАЛОМ
20 19

2019

умов даного Договору:

6.2. Орендар має право:

6.2.1. самостійно здійснювати господарську діяльність, використовуючи майно;

6.2.2. безперешкодно використовувати майно відповідно до умов цього Договору з моменту вступу Орендаря у користування майном;

6.2.3. за згодою Орендодавця проводити поліпшення майна;

6.2.4. достроково відмовитись від цього Договору в односторонньому порядку або вимагати його розірвання, за умови письмового попередження Орендодавця про це за 30 (тридцять) календарних днів до запланованої дати розірвання Договору;

6.2.5. на цілодобовий безперешкодний доступ до майна;

6.2.6. вимагати від Орендодавця належного виконання прийнятих на себе зобов'язань.

6.2.8. вимагати від Орендодавця відшкодування збитків, в результаті невиконання або неналежного виконання Орендодавцем взятих на себе зобов'язань за цим Договором;

6.2.9. вчиняти інші дії, якщо право на їх вчинення передбачене законодавством України і не суперечать положенням цього Договору;

6.3. Орендодавець зобов'язаний:

6.3.1. передати Орендареві у користування майно в строк та умовах встановлених даним Договором;

6.3.2. не чинити будь-яких перешкод у здійсненні Орендарем його прав, що виникають з цього Договору;

6.3.3. забезпечити цілодобовий та безперешкодний доступ представників Орендаря та його відвідувачів до майна;

6.3.4. у випадку дострокового розірвання Договору, повернути Орендарю протягом 3 (трьох) календарних днів з моменту розірвання Договору, надмірно сплачені Орендарем кошти, в повному обсязі;

6.3.5. надавати Орендарю рахунки-фактури за орендну плату до 01 (першого) числа поточного (розрахункового) місяця та в кінці розрахункового місяця надавати Орендарю акти наданих послуг;

6.4. Орендодавець має право:

6.4.1. на своєчасне отримання орендної плати;

6.4.2. достроково відмовитись від цього Договору в односторонньому порядку або вимагати його розірвання, за умови письмового попередження Орендаря про це за 90 (дев'яносто) календарних днів до запланованої дати розірвання Договору у випадку систематичного порушення умов цього Договору з боку Орендаря.

6.4.3. Вимагати достроково розірвати цей Договір за умови несплати Орендарем орендної плати протягом більше 3 (трьох) місяців.

6.4.4. вчинювати інші дії або вимагати вчинення певних дій від Орендаря, якщо таке право передбачене законодавством України.

7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

7.1. За невиконання чи неналежне виконання зобов'язань за даним Договором Сторони несуть відповідальність відповідно до чинного законодавства України та умов цього Договору.

7.2. Порушенням зобов'язання є його невиконання або виконання з порушенням умов, визначених змістом зобов'язання (неналежне виконання).

7.3. Ризик випадкового знищення та/або пошкодження майна несе Орендодавець.

7.4. У випадку прострочення сплати орендної плати та інших платежів, передбачених Договором, Орендар сплачує Орендодавцю пеню в розмірі облікової ставки Національного банку України (що діяла у період, за який нараховується пеня) від суми простроченого платежу.



Оригіналом
Гордієв О. П.

7.5. За несвочасну передачу майна Орендодавцем Орендарю або несвочасне повернення майна Орендарем Орендодавцеві винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,5% від місячної орендної плати, встановленої п. 5.2. Договору, за кожний день такого прострочення.

7.6. Сплата неустойки та відшкодування збитків не звільняє Сторони від виконання зобов'язань, передбачених цим Договором.

8. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

8.1. Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами і скріплення їх підписів печатками Сторін. Строк дії Договору встановлюється на строк оренди майна.

8.2. Договір та оренда майна за Договором припиняється в останній день строку дії Договору.

8.3. Якщо Орендар продовжує користуватися майном після закінчення строку дії Договору, то, за відсутності письмових заперечень Орендодавця протягом одного місяця після закінчення строку дії Договору, Договір вважається продовженим на такий самий строк і на тих самих умовах.

8.4. Закінчення строку дії цього Договору не звільняє Сторони від відповідальності за його порушення, які мали місце під час його дії.

9. ОБСТАВИНИ НЕПЕРЕБОРНОЇ СИЛИ (ФОРС- МАЖОР)

9.1. Відповідно до цього Договору Сторони не несуть відповідальність за невиконання та/або неналежне виконання своїх обов'язків, якщо таке невиконання та/або неналежне виконання відбулось внаслідок дії обставин непереборної сили (форс-мажору).

9.2. Обставинами непереборної сили (форс-мажору) згідно цього Договору розуміються будь-які надзвичайні події зовнішнього щодо Сторін характеру, які виникають без вини Сторін, поза їх волею або всупереч волі чи бажанню Сторін, і які не можливо за умови вжиття звичайних для цього заходів передбачити та не можливо відвернути (уникнути), включаючи (але не обмежуючись) стихійні явища природного характеру (землетруси, повені, урагани, руйнування в результаті блискавки, тощо) лиха біологічного, техногенного та антропогенного походження (масові епідемії, епізоотії, епіфітотії, тощо), обставини суспільного життя (війна або воєнні дії, блокади, громадські хвилювання, прояви тероризму, масові страйки, бойкоту, тощо), видання заборонних або обмежувачих нормативних актів органів державної влади чи місцевого самоврядування, дії або вимог органів державної влади або місцевого самоврядування, що перебувають поза контролем та волею Сторін, роблять неможливим виконання зобов'язань за цим Договором та виникли після підписання цього Договору. Настання та дія обставин непереборної сили, а також причинний зв'язок зазначених обставин із невиконання відповідною Стороною обов'язків згідно цього Договору, мають бути підтверджені (засвідчені) довідкою Торгово-промисловою палатою України або іншими уповноваженими (компетентними) органами.

9.3. Сторона, що опинилась під впливом дії обставин непереборної сили, зобов'язана негайно, але в строк не більше 3 (трьох) календарних днів за допомогою будь-яких доступних засобів письмово повідомити іншу Сторону про виникнення форс-мажору, а також в зазначений строк надати іншій стороні довідку, видану Торгово-промисловою палатою України або іншим уповноваженим (компетентним) органом, що підтверджує настання обставин непереборної сили. Повідомлення про форс-мажор повинно містити вичерпну інформацію про обставини непереборної сили, час їх настання та оцінку їх впливу на можливість Сторони виконувати свої зобов'язання за Договором та на порядок виконання зобов'язань за Договором, у випадку якщо це не можливо.

9.4. Час дії форс-мажору продовжує на відповідні строки виконання Сторонами своїх зобов'язань за цим Договором.

9.5. Коли дія обставин, визначених п. 9.2. цього Договору, припиняється, Сторона, що зазнала їх впливу, зобов'язана негайно, але в будь-якому випадку в строк не пізніше 24 (двадцять чотирьох) годин з моменту, коли Сторона дізналась або повинна була дізнатись про припинення дії обставин непереборної сили, письмово повідомити іншу Сторону про їх припинення. Повідомлення повинно містити інформацію про припинення дії обставин непереборної сили та вказівку на строк, протягом якого Сторона виконає свої зобов'язання за Договором.

Для
ДОКРЕМНИХ
КАТЕГ
ОБ'ЄКТАМ
Сторонами
Відомості
2014

2014

9.6. Якщо обставини непереборної сили тривають більше, ніж 3 (триох) календарний місяців, або коли при виникненні таких обставин стає очевидним, що такі обставини будуть тривати більше вказаного строку, будь-яка Сторона має право розірвати Договір в односторонньому порядку, шляхом направлення відповідного письмового повідомлення іншій Стороні. В такому випадку даний Договір вважається достроково розірваним та припиняє свою дію з моменту отримання іншою Стороною письмового повідомлення про дострокове розірвання цього Договору. Сторона, яка розриває Договір через настання обставин непереборної сили, звільняється від відповідальності за таке дострокове розірвання.

9.7. Неповідомлення про настання чи припинення дії форс-мажорних обставин протягом визначеного Договором строку та не надання документів, що підтверджують настання та дію (тривалість) форс-мажорних обставин, виданих Торгово-промисловою палатою України або іншим уповноваженим (компетентним) органом, позбавляє сторону права посилається на форс-мажорні обставини як на підставу звільнення від відповідальності.

10. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

10.1. Усі спори, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

10.2. Якщо відповідний спір не можливо вирішити шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку за встановленою підвідомчістю та підсудністю такого спору відповідно до чинного в Україні законодавства.

11. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

11.1. Після підписання цього Договору, всі попередні переговори, зустрічання, протоколи про наміри та будь-які інші усні та письмові домовленості сторін з питань, що так чи інакше стосуються цього Договору, втрачають юридичну силу.

11.2. Зміни в цей Договір можуть бути внесені за взаємною згодою сторін, що оформляється додатковою угодою до цього Договору.

11.3. Зміни та доповнення, додаткові угоди та додатки до цього Договору, акти та будь-які інші документи, підписані обома Сторонами відповідно до цього Договору є його невід'ємною частиною і мають юридичну силу у разі, якщо вони викладені у письмовій формі, підписані Сторонами та скріплені їх печатками.

11.4. Жодна із Сторін не має права передавати свої права за цим Договором (зокрема, відступлення права вимоги та (або) переведення боргу за цим Договором) третім особам без письмової згоди іншої Сторони.

11.5. Всі виправлення за текстом даного Договору мають юридичну силу та можуть братися до уваги виключно за умови, що вони у кожному конкретному випадку датовані, засвідчені підписами Сторін та скріплені їх печатками.

11.6. Сторони несуть відповідальність за правильність вказаних у цьому Договорі реквізитів та зобов'язується своєчасно у письмовій формі повідомляти про їх зміну, а у разі неповідомлення, несуть ризик настання пов'язаних із цим несприятливих наслідків.

11.7. Недійсність (визнання недійсним) будь-якого з положень (умов) цього Договору та (або) додатків до нього, не є підставою для недійсності (визнання недійсним) інших положень (умов) цього Договору та (або) Договору в цілому.

11.8. Цей Договір укладений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології українською мовою у 2 (двох) автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної Сторони.

11.9. Назви розділів в цьому Договорі вживаються лише для зручності і не впливають на тлумачення положень цього Договору.

11.10. Орендар є платником податку на прибуток на загальних підставах та податку на додану вартість.

11.11. Орендодавець є платником податку на прибуток на загальних підставах та податку на додану вартість.

Державне підприємство
Українська торгово-промислова палата
ЗСТІ
1999

20 16

205

11.12. Усі правовідносини, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, у тому числі пов'язані із дійсністю, укладенням, виконанням, зміною та припиненням цього Договору, тлумаченням його умов, визначенням наслідків недійсності або порушення Договору, регулюються цим Договором та відповідними нормами чинного законодавства України.

11.13 До Договору додається:

- Додаток № 1 «Перелік майна».
- Додаток № 2 «Перелік майна».

12. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН
ОРЕНДОДАВЕЦЬ: **ОРЕНДАР:**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
36022, м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5
р/р 26004157808003
в АТ «ТАСКОМБАНК»
МФО 339500,
код ЄДРПОУ 00131819,

Голова Правління

Р.В.Стройний

Фінансовий директор

Н.В.Дубініна

ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»
39610, м.Кременчук, вул.Свіштовська,2
р/р26008000001286
в АТ «Банк Кредит Дніпро»
МФО305749
код ЄДРПОУ 42225136

Генеральний директор

А.П.Щербань

Фінансовий директор

О.І.Ревага

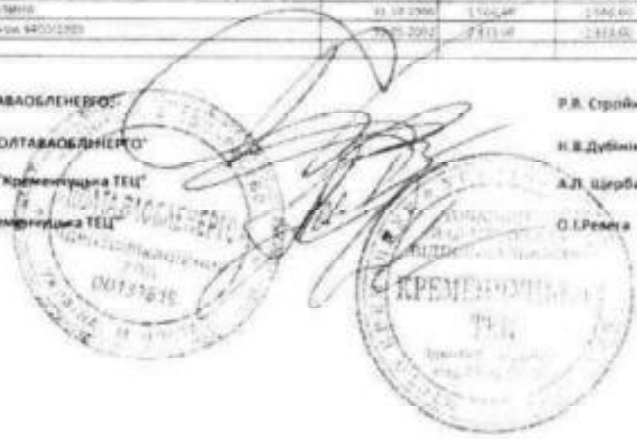
О.В.Сурдан
О.І.Ревага

Директор
до Договору № 15-01-19
розради майна

Перелік майна

№ з/п	Інвентарний номер	Найменування об'єкту оцінки засоби	Дата вилучення з балансу	Відомості про балансову вартість об'єкта			Розмір ліквідаційної вартості об'єкта за станом на 31.03.2019р.
				Балансова вартість об'єкта оцінки засоби, грн на 31.03.2019р.	Амортизаційна вартість об'єкта оцінки засоби, грн на 31.03.2019р.	Балансова вартість об'єкта оцінки засоби, грн на 31.03.2019р.	
1	1902272	Ван ПІЛЛАЖНИ КИТ АТ 17	12.01.2007	10340	10340	0,00	171,39
2	1901034	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	23.07.2009	5272,30	5272,30	0,00	1,094,40
3	1902211	Комп'ютер HP 9000 Pro 8190707 1040000	03.08.2006	5027,00	4975,00	0,00	1053,80
4	1902114	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	25.05.2004	4751,90	4751,90	0,00	1,044,00
5	1900010	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	10.08.2009	1781,00	1781,00	0,00	1,294,00
6	1902117	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	02.11.2004	464,00	464,00	0,00	762,00
7	1900172	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	24.02.2004	447,00	447,00	0,00	762,00
8	1900424	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	01.07.2007	340,00	340,00	0,00	0,00
9	1902124	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	23.07.2009	113,00	113,00	0,00	0,00
10	1902120	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	27.07.2006	104,00	104,00	0,00	252,00
11	1902120	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	17.08.2004	104,00	104,00	0,00	762,50
12	1902124	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	01.11.2005	94,00	94,00	0,00	762,50
13	1900440	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	13.09.2005	141,00	141,00	0,00	94,20
14	1900441	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	23.09.2005	141,00	141,00	0,00	94,20
15	1900441	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	27.09.2005	141,00	141,00	0,00	94,20
16	1902115	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	28.12.2005	7,00	7,00	0,00	80,40
17	1900000	Комп'ютер Acer, модел. 1215 1840000	26.12.2007	247,00	247,00	0,00	747,00
18	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	01.07.2004	1760,00	1760,00	0,00	1,094,00
19	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	04.08.2004	1760,00	1760,00	0,00	1,094,00
20	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	06.11.2004	1760,00	1760,00	0,00	1,094,00
21	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	06.11.2004	1760,00	1760,00	0,00	1,094,00
22	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	27.02.2005	448,00	448,00	0,00	1,012,00
23	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	27.04.2009	448,00	448,00	0,00	1,012,00
24	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	29.01.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
25	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	06.04.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
26	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.05.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
27	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
28	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
29	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
30	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
31	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
32	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
33	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
34	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
35	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
36	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
37	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
38	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
39	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
40	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
41	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
42	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
43	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
44	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
45	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
46	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
47	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
48	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
49	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
50	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
51	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
52	1900000	Комп'ютер IBM X6000 12 80541018	05.07.2010	447,00	447,00	0,00	1,012,00
							140 817,68

Голова Правління АТ "ПОЛТАВОБЛЕНЕРГО" Р.В. Стройний
 Фінансовий директор АТ "ПОЛТАВОБЛЕНЕРГО" Н.В. Дубинка
 Генеральний директор ТОВ "Кремльенерг ТЕЦ" А.Л. Щорбаєв
 Фінансовий директор ТОВ "Кремльенерг ТЕЦ" О.І. Рєва



Згідно з рішенням
 Голови Правління АТ "ПОЛТАВОБЛЕНЕРГО"
 від 15.03.2019р. № 15/19
 О.І. Рєва

Додаток № 2
до Договору № 2/2019 від 20.01.2019 року
оренди майна

Перелік майна

№ з/п	Номенклатурний номер	найменування об'єкту	Од.вим	Ціна за одиницю, грн. (без ПДВ)	Кількість	Вартість, грн. (без ПДВ)
1	32000050	Телефон Panasonic KX-TS2350	шт	80,00	2	160,00
2	32000070	Телефон Panasonic KX-TS 2367	шт	180,58	2	361,16
3	31002406	Телефон Panasonic KX-TS 2360	шт	78,27	4	313,08
4	31004486	Телефон Panasonic KX-TS 2350	шт	80,00	2	160,00
5	31005812	&/ТЕЛЕФОН	шт	91,75	5	473,75
6	32000050	Телефон Panasonic KX-TS2350	шт	80,00	1	80,00
7	32005581	Факс Panasonic KX-F1 984	шт	2 116,67	1	2 116,67
8	32000050	Телефон Panasonic KX-TS2350	шт	80,00	4	320,00
9	31000583	&/ТЕЛЕФОН	шт	94,75	4	379,16
10	31005856	кондиціонер теплий А312	шт	2 468,11	1	2 468,11
11	31009076	Кондиціонер Neosima N1/5U 12UN	шт	8 243,75	1	8 243,75
12	31005807	Кондиціонер Gree KFR-35 GW/L	шт	2 550,00	1	2 550,00
13	31005812	Кондиціонер Sharp-S1-07	шт	1 827,50	1	1 827,50
14	31007181	Принтер Canon LBP 3010	шт	1 454,00	1	1 454,00
15	32001375	Принтер Canon LBP 2900	шт	749,56	1	749,56
16	32009323	Шафа металова 800x120x2000	шт	2 678,11	1	2 678,11
17	32006784	Шафа металова 1-х дверка 8/8	шт	113,00	2	226,00
18	32002876	Шафа металова 2060x750x600	шт	655,00	1	655,00
19	32000121	Шафа металова Б/В	шт	2,50	1	2,50
20	32009321	Шафа металова 600x385x2000	шт	2 532,50	1	2 532,50
21	32002878	Шафа металова 2060x800x400	шт	895,00	1	895,00
22	32002874	Шафа для документа 800x400x2000	шт	798,33	2	1 596,66
23	32002823	Шафа для документа 400x400x2000	шт	570,00	3	1 710,00
24	32000109	Тумба Б/В	шт	3,00	1	3,00
25	32000800	Тумба металова 650x950x400	шт	106,50	1	106,50
26	32006783	Тумба металова Б/В	шт	10,00	1	10,00
27	32000879	Співіль ISO C-11 чорн.	шт	60,00	2	120,00
28	32009238	Співіль чорно позолочені	шт	831,87	1	831,87
29	32009387	Співіль поло 50/AMФ 4 Р 17	шт	267,50	1	267,50
30	31006605	Шафа офісна 900x400x2100	шт	1 105,77	1	1 105,77
31	31000477	Шафа металова	шт	204,20	4	816,80
32	31000450	Співіль п/м	шт	54,39	11	598,29
33	31003348	Співіль офісний	шт	181,04	1	181,04
34	31001409	Співіль Ізо	шт	44,89	2	89,78
35	31000429	Спів.преставлєний	шт	161,40	1	161,40
36	31000437	Спів.однотумбовий	шт	145,41	9	1 308,69
37	31000431	Спів.двотумбовий	шт	206,03	5	1 030,15
38	31006781	Спів. ST82	шт	1 035,00	1	1 035,00
39	31002796	Крісло Prestige	шт	175,00	3	525,00
40	31000053	Крісло	шт	290,77	1	290,77
41	31001612	&/УДЛИНИТЕЛЬ 5 М	шт	22,11	1	22,11
42	31001104	&/НАЛЬВУВІЯТОР	шт	54,51	2	109,02
43	31000864	&/ЖАЛЮЗИ ВЕРТКАЛЬНИЙ	м2	55,50	7,6	422,48
44	31000482	Шафа металова	шт	265,45	1	265,45
45	32002861	Співіль поло 50/AMФ 2 - 1	шт	227,50	4	910,00
46	32000740	Співіль Юнітер	шт	236,79	2	473,58
47	32000909	Співіль Марко чорний	шт	120,94	2	241,88
48	32002211	Співіль Торго з підлокотниками	шт	177,50	1	177,50
49	32000704	Співіль Prestige з підлокотниками	шт	178,85	1	178,85
50	32000912	Співіль ISO А-1	шт	64,78	1	64,78
51	32001511	Співіль Comfort GTP	шт	307,92	1	307,92
52	32002278	Спів.преставлєний 1200x600x750	шт	269,17	1	269,17
53	32000175	Спів.письмовий Б/В	шт	5,00	1	5,00
54	32009321	Спів.письмовий 1200x750x600	шт	1 667,50	2	3 335,00
55	32003655	Спів.офісний Б/В	шт	100,00	1	100,00
56	32002114	Спів.крісл.ітерний кутовий 1350x1500x750	шт	813,61	1	813,61
57	32009320	Спів.крісл.ітерний 1200x750x600	шт	1 907,50	1	1 907,50
58	32000045	Спів.для ПК кутовий 1500x1500x750	шт	509,91	5	2 549,55
59	32002519	Спів. ST82 велюр чорний	шт	785,00	4	3 140,00
60	32002879	Секція металова кутова 2060x800x400	шт	298,33	1	298,33
61	32001444	Сейф	шт	747,00	1	747,00
62	32000283	Поліція металова	шт	213,33	1	213,33
63	32002877	Пенал металова 2060x450x600	шт	505,00	1	505,00
64	32000108	Крісло Prestige	шт	353,81	5	1 769,05
65	32000137	Дзеркало Б/В	шт	5,00	2	10,00
66	32002112	Шафа металова 700x400x2000	шт	624,17	1	624,17
67	31001313	&/УДЛИНИТЕЛЬ 3 М	шт	27,65	1	27,65
68	31000431	Спів.двотумбовий	шт	206,03	1	206,03
69	31000429	Спів.преставлєний	шт	161,40	1	161,40
70	31001409	Співіль Ізо	шт	44,89	1	44,89
71	31001735	Шафа металова 800x400x1800	шт	239,00	1	239,00
72	32000012	Співіль ISO А-1	шт	64,78	1	64,78
73	33005933	Вентилятор Ufesa VS 6221	шт	8,88	1	8,88
74	32000740	Співіль Юнітер	шт	236,79	1	236,79
75	32001445	Співіль Prestige	шт	324,17	1	324,17
76	32000012	Співіль ISO А-1	шт	64,78	1	64,78
77	32001511	Співіль Comfort GTP	шт	307,92	1	307,92
78	32001074	Спів.крісл.ітерний кутовий 1500x1400x750	шт	1 316,97	1	1 316,97

Handwritten signature and stamp: *Сердюк О. К.*

79	31000011	Стол для ПК кресло 1500х1500х750	шт	295.53	1	295.53
80	31001608	Стол Джефрод ОКГМ видне	шт	491.25	1	491.25
81	31001607	Надставка НКМ 1 видне окфорд	шт	162.50	1	162.50
82	31001184	Вентилятор подлоговий 1100	шт	357.35	1	357.35
83	31001690	Шафа платяна комб 800х400х1800	шт	620.00	1	620.00
84	31000410	Підставка	шт	60.00	3	180.00
85	31002062	Надстройка під монітор	шт	52.00	1	52.00
86	31001436	Надстройка на стол робочий кутовий	шт	156.00	1	156.00
87	31002064	Лавка	шт	95.00	1	95.00
88	31000403	Крісло-стілець	шт	189.73	7	1328.11
89	31000396	Вішалка	шт	134.17	1	134.17
90	31001304	8. МАЛЬВУЛЯТОР	шт	54.51	5	272.55
91	31001716	8.1 СТОЛ КОМП'ЮТЕРНИЙ УГЛОВОЙ	шт	915.67	4	3662.68
92	31000371	8. ОГНЕГУЩИТЕЛЬ СП-2С	шт	50.00	1	50.00
93	31000482	Шафа платяна	шт	265.45	1	265.45
94	31001693	Шафа книжкова комбінрована	шт	720.00	1	720.00
95	31000477	Шафа книжкова	шт	264.26	1	264.26
96	31000466	Шафа дискована	шт	194.37	1	194.37
97	31000456	Тумба	шт	200.99	1	200.99
98	31001409	Співідк Нав	шт	14.89	3	44.67
99	31000446	Співідк	шт	97.62	5	488.10
100	31001691	Стол робочий кутовий	шт	609.66	1	609.66
101	31000429	Стол приставний	шт	161.50	2	323.00
102	31000437	Стол одностумбовий	шт	165.43	4	661.72
103	31000434	Стол двох стільців	шт	415.47	1	415.47
104	31000431	Стол двох стільців	шт	206.03	2	412.06
105	31000426	Стол	шт	573.54	1	573.54
106	31002796	Крісло Prestige	шт	175.00	1	175.00
107	31000434	Стол комп'ютерний	шт	710.00	1	710.00
108	31002406	Телефон Радіокабел КМ Т5 2160	шт	125.17	1	125.17
						76 803.89

Голова Правління АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

Р.В. Стройний

Фінансовий директор АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

Н.В. Дубініна

Генеральний директор ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"

А.В. Щербана

Фінансовий директор ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"

О.І. Редько

О.В. Щербана
 О.І. Редько
 209

Договір № ддб/1
суборенди державного майна

Україна, Полтавська область, місто Полтава, 18 березня 2018 року

СТОРОНА 1: Юридична особа за законодавством України – **ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**, надалі за текстом «*Орендар*», в особі т.в.о. Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Заступника Фінансового директора Стрікова Владислава Євгеновича, які діють на підставі Статуту з одного боку.

СТОРОНА 2: Юридична особа за законодавством України – **Товариство з обмеженою відповідальністю «Кременчуцька ТЕЦ»**, надалі за текстом «*Суборендар*», в особі Генерального директора Алексєєнка Олексія Миколайовича, який діє на підставі Статуту, з другого боку, надалі іменовані разом «*Сторони*», а окремо «*Сторона*».

керуючись умовами Договору оренди державного майна № 1056 від 22.09.1999 року, укладеного між Регіональним відділенням Фонду державного майна України по Полтавській області та ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за згодою *Регіонального відділення Фонду державного майна України по Полтавській області* уклали цей Договір суборенди державного майна (надалі - «Договір») про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1 *Орендар* передає, а *Суборендар* приймає в строкове платне користування окреме індивідуально визначене державне майно (групу інвентарних об'єктів) Кременчуцької ТЕЦ згідно з переліком майна, що є Додатком № 1 до цього Договору, надалі за текстом «Об'єкт суборенди».

1.2 Вартість Об'єкта суборенди визначена згідно з висновком про вартість станом на 30 червня 2018 року та становить 113 095 782 (сто тринадцять мільйонів дев'яносто п'ять тисяч сімсот вісімдесят дві гривні 00 копійок) гривень.

1.3 Адреси за якими знаходиться Об'єкт суборенди:

- м. Кременчук, вул. Свіштовська, 2;
- м. Кременчук, вул. Цюлковського;
- м. Кременчук, вул. Свободи, 8;
- м. Кременчук, проспект Лесі Українки;
- м. Кременчук, с. Потоки, вул. Лісова, 20

2. УМОВИ ПЕРЕДАЧІ ТА ПОВЕРНЕННЯ ОБ'ЄКТА СУБОРЕНДИ

2.1. Передача Об'єкта суборенди не припиняє права власності на це майно. Власником Об'єкта суборенди залишається держава, а *Суборендар* користується ним протягом строку суборенди.

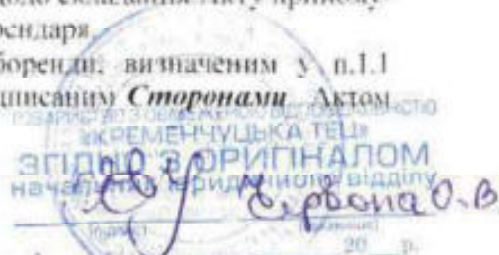
2.2. Передача Об'єкта суборенди здійснюється за вартістю, визначеною експертною оцінкою, відповідно до чинного законодавства та зазначеною в п.1.2. цього Договору.

2.3. Майно вважається поверненим Орендарю з моменту підписання Сторонами Акту прийому-передачі про повернення Об'єкта суборенди. Обов'язок щодо складання Акту прийому-передачі про повернення Об'єкта суборенди покладається на Суборендаря.

2.4. *Суборендар* набуває право користування Об'єктом суборенди, визначеним у п.1.1 Договору з 00 годин 00 хвилин 01 грудня 2018 року згідно з підписанням Сторонами Актом прийому-передачі Об'єкта суборенди.

3. ПЛАТА ЗА СУБОРЕНДУ

3.1. Плата за суборенду визначається на підставі Методики розрахунку орендної плати за державне майно та пропозиції її розподілу, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 04.10.1995 № 786 зі змінами (далі - Методикою), і становить без ПДВ за базовий місяць розрахунку липень 2018 року - 1 403 801,39 грн. (один мільйон чотириста три тисячі вісімсот одна гривня 39 копійок), крім того ПДВ - 20%, всього з урахуванням ПДВ 20% - 1 684 561,67 грн. (один мільйон шістьсот вісімдесят чотири тисячі п'ятсот шістьдесят одна гривня 67 копійок).



3.2. Розмір плати за суборенду за перший місяць користування Об'єктом суборенди (після набуття права користування) визначається шляхом коригування плати за суборенду за базовий місяць на індекс інфляції за період від базового місяця до моменту набуття Суборендарем права користування Об'єктом суборенди.

3.3. Плата за суборенду за кожен наступний місяць визначається шляхом коригування плати за суборенду за попередній місяць на індекс інфляції за наступний місяць. Оперативна інформація про індекси інфляції, що розраховані Державною службою статистики України, розміщується на веб-сайті Фонду державного майна України.

3.4. Розмір плати за суборенду буде переглянуто на вимогу однієї із *Сторін* у разі зміни Методики, змін централізованих цін і тарифів та в інших випадках, передбачених законодавством України.

3.5. Плата за суборенду перераховується *Орендарю* не пізніше 12 числа місяця, наступного за звітним місяцем з урахуванням щомісячного індексу інфляції.

3.6. Надміру сплачена сума плати за суборенду, що надійшла *Орендарю*, підлягає в установленому порядку заліку в рахунок наступних платежів, а у разі неможливості такого заліку з припиненням суборендних відносин – поверненню *Суборендарю*. Для забезпечення повернення зазначених коштів *Сторони* керуються вимогами Порядку повернення коштів, помилково або надміру зарахованих *Орендарю*, затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 03.09.2013 року №787 та постанови Кабінету Міністрів України від 16.02.2011 року №106 (зі змінами).

3.7. Плата за суборенду, перерахована несвоєчасно або не в повному обсязі *Орендарю*, підлягає індексації і стягується відповідно до чинного законодавства України з урахуванням пені в розмірі подвійної облікової ставки НБУ на дату нарахування пені від суми заборгованості за кожний день прострочення, включаючи день оплати.

3.8. У разі припинення (розірвання) Договору *Суборендар* сплачує плату за суборенду до дня повернення Об'єкта суборенди за Актом прийому-передачі включно. Закінчення строку дії Договору не звільняє *Суборендаря* від обов'язку сплатити заборгованість плати за суборенду, якщо така виникла, у повному обсязі, враховуючи санкції.

4. ВИКОРИСТАННЯ АМОРТИЗАЦІЙНИХ ВІДРАХУВАНЬ.

4.1. Амортизаційні відрахування на Об'єкт суборенди нараховує і залишає у своєму розпорядженні *Орендар*.

4.2. Обов'язок по відновленню Об'єкта суборенди покладається на Суборендаря.

4.3. Поліпшення Об'єкта суборенди здійснюється Суборендарем за згодою *Орендаря* та *Регіонального відділення ФДМУ по Полтавській області*. Для отримання згоди *Орендаря* та *Регіонального відділення ФДМУ по Полтавській області* на здійснення поліпшень, *Суборендар* подає заяву та матеріали згідно з «Порядком надання орендарю згоди орендодавця державного майна на здійснення невід'ємних поліпшень орендованого державного майна», затвердженим наказом Фонду державного майна України від 25 травня 2018 року № 686.

5. ОБОВ'ЯЗКИ СУБОРЕНДАря

Суборендар зобов'язаний:

5.1. Використовувати і утримувати Об'єкт суборенди у відповідності до його призначення та умов Договору.

5.2. Своєчасно і в повному обсязі сплачувати плату за суборенду.

5.3. Своєчасно здійснювати за власний рахунок капітальний та поточний ремонт Об'єкта суборенди.

Ця умова Договору не розглядається як дозвіл на здійснення поліпшень і не тягне за собою зобов'язання *Орендаря* щодо компенсації вартості поліпшень.

5.4. У разі припинення дії Договору в 15-денний термін повернути *Орендарю* Об'єкт суборенди в належному стані.

5.5. З 16 червня 2019 року застрахувати Об'єкт суборенди не менше ніж на його вартість за висновком про вартість відповідно п.1.2 Договору на користь *Регіонального відділення ФДМУ по Полтавській області*, яке бере на себе ризик випадкової загибелі чи пошкодження Об'єкта суборенди, та в цей же термін надати *Орендарю* та *Регіональному відділенню ФДМУ по*

Полтавській області копію договору страхування та копію платіжного документу щодо сплати страхового внеску. Постійно поновлювати договір страхування таким чином, щоб увесь строк суборенди Об'єкт суборенди був застрахований.

5.6. Нести відповідальність за дотримання правил експлуатації інженерних мереж, пожежної безпеки і санітарії згідно із законодавством.

5.7. Щомісячно, до 20 числа кожного місяця подавати *Орендарю* розрахунок плати за суборенду за попередній місяць та документи, що підтверджують факт перерахування *Суборендарем* плати за суборенду за попередній місяць. Керівник та головний бухгалтер *Суборендаря* несуть персональну відповідальність та подання звітності про перерахування плати за суборенду.

5.8. На вимогу *Орендаря* проводити звірку взаєморозрахунків по платежах за суборенду і оформляти відповідні акти зіврки.

5.9. У повному обсязі та своєчасно вносити плату за суборенду незалежно від наслідків господарської діяльності та фінансового стану.

5.10. У разі зміни рахунку, назви підприємства, телефону, юридичної адреси повідомляти про це *Орендаря* у тижневий строк.

5.11. У разі припинення дії або розірвання Договору повернути *Орендарю* Об'єкт суборенди, у належному стані, не гіршому ніж на момент передачі його в суборенду, з урахуванням нормального фізичного зносу, та відшкодувати *Орендарю* збитки у разі погіршення стану або втрати (повної або його частини) Об'єкта суборенди з вини *Суборендаря*.

5.12. Щомісячно, протягом 10 (десяти) календарних днів, наступних за останнім календарним днем звітного періоду (який дорівнює календарному місяцю), шляхом перерахування грошових коштів у розмірі 1/12 частини річної суми орендної плати на рахунок *Орендаря*, відшкодувати сплачену *Орендарем* оренди плати за користування земельними ділянками, на яких розташований Об'єкт суборенди. Річна сума орендної плати визначається відповідно до умов укладених договорів оренди земельних ділянок з урахуванням коефіцієнтів індексації, визначених законодавством та поданої до Кременчуцької ОДПІ річної декларації (копія буде надана *Суборендарю* до двадцятого числа лютого місяця кожного року суборенди). За грудень 2018 року та січень 2019 року, орендна плата за землю відшкодовується *Суборендарем* шляхом перерахування грошових коштів на рахунок *Орендаря* згідно з рахунком. Рахунок-фактура підлягає сплаті протягом 3 (трьох) банківських днів з моменту отримання його від *Орендаря*. Дія цього пункту втрачає чинність з моменту укладення *Суборендарем* договорів суборенди (оренди) земельних ділянок на яких розташований Об'єкт суборенди.

6. ПРАВА СУБОРЕНДАРЯ

Суборендар має право:

6.1. Самостійно здійснювати господарську діяльність в межах, визначених його статутом, чинним законодавством України та цим Договором.

6.2. За згодою *Орендаря* та *Регіонального відділення ФДМУ по Полтавській області* відчужувати, позичати, іншим чином розпоряджатися матеріальними цінностями, які входять до складу Об'єкта суборенди, передавати свої права та обов'язки за Договором щодо цих цінностей іншій особі за умови, що це не спричинить зміни вартості Об'єкта суборенди і не порушує інших положень Договору.

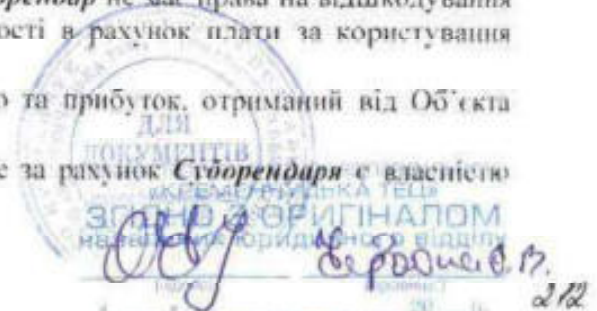
Кошти, отримані від цих операцій, крім плати за суборенду, є власністю держави і направляються до державного бюджету.

Плату за суборенду в розмірі, що не перевищує плати за суборенду за Об'єкт суборенди, отримує *Орендар*, а решта плати за суборенду спрямовується до державного бюджету.

6.3. В разі, якщо поліпшення Об'єкта суборенди здійснені за згодою *Орендаря* та *Регіонального відділення ФДМУ по Полтавській області*, за рахунок інвестиційної складової з прибутку у складі тарифу на електричну енергію, то *Суборендар* не має права на відшкодування вартості здійснених витрат або на зарахування їх вартості в рахунок плати за користування Об'єктом суборенди.

6.4. *Суборендар* має право на виготовлену продукцію та прибуток, отриманий від Об'єкта суборенди.

6.5. Основні фонди та інше майно, яке було придбане за рахунок *Суборендаря* є власністю *Суборендаря*.



7. ОРЕНДАР ЗОБОВ'ЯЗАНИЙ

7.1. Передати *Суборендарю* в суборенду Об'єкт суборенди згідно з розділом 1 цього Договору по Акту прийому-передачі Об'єкта суборенди в суборенду.

8. ОРЕНДАР МАЄ ПРАВО

8.1. Контролювати наявність, стан, напрямки та ефективність використання державного майна, переданого в суборенду.

8.2. Виступати з ініціативою щодонесення змін до Договору або його розірвання у разі погіршення стану Об'єкта суборенди, внаслідок його неналежного використання, невиконання умов Договору тощо.

8.3. Здійснювати контроль за станом Об'єкту суборенди шляхом візуального обстеження зі складанням акта обстеження.

9. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

9.1. За невиконання або неналежає виконання зобов'язань згідно з Договором *Сторони* несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

9.2. Спори, що виникають у ході виконання Договору, вирішуються за згодою *Сторін*. Якщо згоди не буде досягнуто, спір передається на розгляд до Господарського суду.

10. СТРОК ДІЇ ТА УМОВИ ЗМІНИ, РОЗІРВАННЯ ДОГОВОРУ

10.1. Цей Договір набирає чинності з моменту підписання його уповноваженими представниками *Сторін* і скріплення печатками *Сторін* та діє до 22 вересня 2019 року.

10.2. Умови Договору зберігають силу протягом всього строку дії, в тому числі у випадках, коли після його укладання законодавством встановлено правила, що погіршують становище *Суборендаря*, а в частині зобов'язань *Суборендаря* щодо плати за суборенди - до виконання зобов'язань.

10.3. Зміни і доповнення або розірвання Договору допускається за взаємною згодою *Сторін* та за погодженням *Регіонального відділення ФДМУ по Полтавській області*. Зміни та доповнення, що пропонуються внести, розглядаються протягом 20 днів з дати їх подання до розгляду іншої *Сторони*. Зазначені дії оформляються додатковою угодою або Договором про внесення змін, які є невід'ємною частиною цього Договору.

10.4. Договір може бути розірваний на вимогу однієї із *Сторін* за рішенням суду у випадках, передбачених чинним законодавством.

10.5. У разі припинення або розірвання Договору, поліпшення суборендованого майна (в.т.ч. і здійсненні протипожежні заходи, що потребували капітальних вкладень), здійснені *Суборендарем* за рахунок власних коштів з дозволу *Орендаря* та *Регіонального відділення ФДМУ по Полтавській області*, які можливо відокремити від суборендованого майна не завдаючи йому шкоди, визнаються власністю *Суборендаря*, а невідокремлювані поліпшення - власністю Держави. Питання компенсації витрат на проведені зазначені невідокремлювані поліпшення вирішуються відповідно до цього Договору та згідно чинного законодавства.

10.6. У разі відсутності заяви однієї із *Сторін* про припинення або зміну Договору після закінчення строку його дії протягом одного місяця, Договір підлягає продовженню на той самий термін і на тих самих умовах, які були передбачені цим Договором, з урахуванням змін у законодавстві на дату продовження Договору.

10.7. Реорганізація *Орендаря* не є підставою для зміни умов або припинення цього Договору.

10.8. Дія Договору припиняється внаслідок:

- закінчення строку, на який його було укладено;
- приватизації Об'єкта суборенди (за участю *Суборендаря*);
- загибелі Об'єкта суборенди;
- достроково за згодою *Сторін* або за рішенням суду;
- банкрутства *Суборендаря*.

10.9. Взаємовідносини *Сторін*, не врегульовані цим Договором, регламентуються чинним законодавством.



10.10. Якщо *Суборендар* не виконує обов'язку щодо повернення Об'єкта суборенди *Орендар* має право вимагати сплати неустойки у розмірі подвійної орендної плати за користування Об'єктом суборенди за час прострочення.

10.11. Договір складено в двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

10.12. До цього Договору додається: Додаток № 1 «Перелік державного майна, що передається в суборенду».

II. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН.

СТОРОНА 1:

Орендар:

ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
36022, м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5
код ЄДРПОУ 00131819
Р/р № 26004157808003 в
АТ «ГАСКОМБАНК»,
МФО 339500

СТОРОНА 2:

Суборендар:

ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ»
39610, м. Кременчук,
вул. Світловська, 2
код ЄДРПОУ 42225136
Р/р № 26008000001286 в
ПАТ «Банк Дніпро»,
МФО 305749

Т.в.о Голови Правління

В.В. Стройний

Заступник Фінансового директора

В.С. Стризов

Генеральний директор

О.М. Алексєнко



**Додаткова угода № 3
до договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.18 р.**

Місце укладення: м. Полтава

Дата укладення: 28.12.18 року

СТОРОНА 1: Юридична особа за законодавством України – ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», надалі за текстом «Орендар», в особі т.в.о. Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Заступника Фінансового директора Стрікова Владислава Євгеновича, які діють на підставі Статуту з одного боку.

СТОРОНА 2: Юридична особа за законодавством України – Товариство з обмеженою відповідальністю «Кременчуцька ТЕЦ», надалі за текстом «Суборендар», в особі Генерального директора Алексєніка Олексія Миколайовича, який діє на підставі Статуту, з другого боку, надалі іменовані разом «Сторони», а окремо «Сторона».

керуючись умовами Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.2018 року за згодою Регіонального відділення Фонду державного майна України по Полтавській області уклали цю додаткову угоду (далі – додаткова угода) до Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.18 (далі – Договір) про наступне:

1. Сторони домовились доповнити перелік майна, що знаходиться в суборенді майном згідно з переліком, що викладений в Додатку № 1 до додаткової угоди «Перелік державного майна, що передається в суборенду» до Договору загальною вартістю 63 175 851,00 (шістдесят три мільйона сто сімдесят п'ять тисяч вісімсот п'ятдесят одна гривня 00 копійок) гривень, яка визначена за незалежною оцінкою станом на 31 жовтня 2018 року.

Суборендар набуває право користування майном згідно з Додатком № 1 до додаткової угоди до Договору в 00 годин 00 хвилин 25 квітня 2019 року.

2. Сторони домовились викласти пункт 1.3. Договору в наступній редакції:

«1.3. Адреси за якими знаходиться Об'єкт суборенди:

- Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Свіштовська, 2 (в тому числі: турбіна парова з генератором № 2 інв.№ 0000811; турбіна парова з генератором № 3 інв. № 0000911; турбіна парова з генератором № 4 інв. № 0006011; котельний агрегат барабанний газомазутний № 3 інв.№ 0000511; котельний агрегат барабанний газомазутний № 4 інв. № 0000611; водогрійний котел інв. № 0006811; котел водогрійний П/Я А-7413 інв. № 0014911);

- Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Гранітна, 16А;

- Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Свободи, 8;

- Полтавська обл., м. Кременчук, пр. Гомельський, 24;

- Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Цюлковського;

- Полтавська обл., Кременчуцький р-н, с. Потоки, вул. Лісова, 20.»

3. Плата за суборенду визначається на підставі Методики розрахунку орендної плати за державне майно та пропозиції її розподілу, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 04.10.1995 № 786 зі змінами (далі – Методикою), і згідно з Додатком №2 до додаткової угоди «Розрахунок плати за суборенду окремого індивідуально визначеного майна (групи інвентарних об'єктів) Кременчуцької ТЕЦ ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в складі будівель, споруд кабельних пристроїв, передавальних пристроїв, обладнання, інших основних засобів, що перебуває на балансі ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за базовий місяць суборенди жовтень 2018 року» до Договору становить без ПДВ за базовий місяць розрахунку жовтень



2018 року - 2 238 268,36 (два мільйона двісті тридцять вісім тисяч двісті шістьдесят вісім гривень 36 копійок), крім того ПДВ - 20%, всього з врахуванням ПДВ 20% - 2 685 922,03 грн. (два мільйона шістьсот вісімдесят п'ять тисяч дев'ятсот двадцять дві гривні 03 копійки).

3. Ця додаткова угода набирає чинності з моменту її підписання уповноваженими представниками Сторін і скріплення їх печатками та є невід'ємною частиною Договору.

4. Ця додаткова угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної Сторони.

5. До цієї додаткової угоди додається:

- Додаток № 1 «Перелік державного майна, що передається в суборенду»;
- Додаток № 2 «Розрахунок плати за суборенду окремого індивідуально визначеного майна (групи інвентарних об'єктів) Кременчуцької ТЕЦ ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в складі будівель, споруд кабельних пристроїв, передавальних пристроїв, обладнання, інших основних засобів, що перебуває на балансі ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за базовий місяць суборенди жовтень 2018 року».

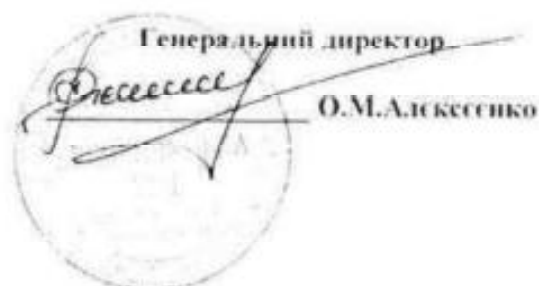
ОРЕНДАР:
ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Т.в.о. Голови Правління
Р.В.Стройний
Заступник Фінансового директора
В.Є.Стріков



СУБОРЕНДАР:
ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»

Генеральний директор
О.М.Алексєєнко



Згідно з оригіналом
О.В.Родик, О.В.



**Додаткова угода №
до договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.18 р.**

Місце укладення: м. Полтава

Дата укладення: 09.10.19

СТОРОНА 1: Юридична особа за законодавством України – АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», надалі за текстом «Орендар», в особі Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Фінансового директора Дубініної Наталі Вікторівни, які діють на підставі Статуту з одного боку,

СТОРОНА 2: Юридична особа за законодавством України – ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ», надалі за текстом «Суборендар», в особі Генерального директора Щербаня Андрія Павловича та Фінансового директора Ревеги Ольги Іванівни, які діють на підставі Статуту, з другого боку, надалі іменовані разом «Сторони», а окремо «Сторона»,

керуючись умовами Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.2018 року уклали цю додаткову угоду (далі – додаткова угода) до Договору суборенди державного майна № 2861 від 17.08.18 (далі – Договір) про наступне:

1. Сторони погодилися внести зміни до п. 10.1. договору, виклавши його у новій редакції: «Цей Договір набирає чинності з моменту підписання його уповноваженими представниками Сторін і скріплення печатками Сторін та діє до 30 квітня 2020 року.»

2. Ця додаткова угода набирає чинності з моменту її підписання уповноваженими представниками Сторін і скріплення їх печатками та є невід'ємною частиною Договору.

3. Ця додаткова угода укладена у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної Сторони.

ОРЕНДАР: АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»	СУБОРЕНДАР: ТОВ «КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»
Голова Правління Р.В.Стройний	Генеральний директор А.П.Щербань
Фінансовий директор Н.В.Дубініна	Фінансовий директор О.І.Ревага

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ»
ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
начальник юридичного відділу
ДОК. № 13/19

