

ПОГОДЖЕНО

Рішення \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(найменування органу місцевого самоврядування)

від \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_

М. П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Т.в.о. Голови Правління  
ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

\_\_\_\_\_ Р.В. Стройний

" " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ року

Заступник фінансового директора  
ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

\_\_\_\_\_ В.Є. Стріков

" 02 " \_\_\_\_\_ 12 \_\_\_\_\_ 20 18 року

**ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА**  
**ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"**

на 2019 рік

у сфері теплопостачання

**Перелік документів, що надається у складі  
Інвестиційної програми ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік  
у сфері теплопостачання**

№ п/п	Зміст	№ сторінки
1	Інформаційна картка ліцензіата до Інвестиційної програми на 2019 рік ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»	5
2	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"	8
3	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"	11
4	План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців з ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"	14
5	Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" станом на 01 січня 2018 року	16
6	Інформаційна згода посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних	18
7	Пояснювальна записка	20
8	Довідка про балансову належність об'єктів, на яких будуть виконуватись роботи передбачені у заходах Інвестиційної програми	23
9	Довідка про зобов'язання ліцензіата щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" на 2019р.	24
	Техніко-економічне обґрунтування заходів інвестиційної програми ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" на 2019 рік (зі змінами), а саме:	
10	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 4/14, довжиною 489х2=978м)	26
11	Розрахунок економічного ефекту від впровадження заходу та терміну окупності	27
12	Копії технічних документів та матеріалів, що надаються для обґрунтування необхідності впровадження заходу, в тому числі аналіз можливості виконання інших технічних рішень	44
13	Копії кошторисних розрахунків на виконання робіт за заходом	91
14	Комерційні пропозиції	104
15	Нормативні документи	147
16	Придбання засувки Ду 800 Ру-25 для встановлення в тепловій камері ТК 20/6	162
17	Копії технічних документів та матеріалів, що надаються для обґрунтування необхідності впровадження заходу	164
18	Таблиця обґрунтування вибору типу обладнання з аналізом вартості технічних показників різних виробників по заходу "Придбання засувки Ду 800 Ру-25 для встановлення в тепловій камері ТК 20/6"	166
19	Комерційні пропозиції	167
20	Ліцензії	173
21	Баланс підприємства	174
22	Договір оренди державного майна № 1056 від 22.09.1999 року	186

**Інформаційна картка ліцензіата до Інвестиційної програми на 2019 рік  
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**

<b>1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ПІДПРИЄМСТВО</b>	
Назва підприємства	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
Рік заснування (дата проведення державної реєстрації)	26.05.1995 рік
Форма власності	Публічне акціонерне товариство
Місце знаходження (юридична адреса)	36022, Полтавська обл., місто Полтава, вул. Старий Поділ, будинок 5
Код ЄДРПОУ	00131819
Прізвище, ім'я, по-батькові керівника або уповноваженої особи, посада	Стройний Руслан Вікторович, Г.в.о. Голови Правління
	Стріков Владислав Євгенович Заступник фінансового директора
Тел., факс, E-mail	(0532) 516-359, kanc04@pl.energy.gov.ua
Ліцензія НКРЕКП на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	Без номеру (затверджено рішенням № 10 від 01.02.2013р., переформлено рішенням №2277 від 08.09.2015р.)
	безстрокова
Ліцензія НКРЕКП на постачання теплової енергії	Без номеру (затверджено рішенням № 10 від 01.02.2013р., переформлено рішенням №2277 від 08.09.2015р.)
	безстрокова
Статутний фонд підприємства, тис. грн	Статутний капітал Товариства становить 55 240 000 (п'ятдесят п'ять мільйонів двісті сорок тисяч) гривень 00 копійок
Балансова вартість активів, тис. грн	Станом на 31.12.2016 р. - 2 459 340,00
	Станом на 31.12.2017 р. - 2 540 734,00
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	Всього за 2016 р. - 95 454,00
	Всього за 2017 р. - 134 222,00
Заборгованість по сплаті податків, зборів (обов'язкових платежів), тис. грн.	Станом на 31.12.2016 р. - 8 149,00
	Станом на 31.12.2017 р. - 20 984,00
<b>2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ</b>	
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)	За всіма заходами інвестиційної програми проведено тендери на виконання робіт та закупівлю товарно-матеріальних цінностей
Головні етапи реалізації програми	1) Закупівля обладнання та матеріалів для впровадження заходів
	2) Виконання робіт з модернізації, реконструкції, монтажу, налагодження та введення в експлуатацію об'єкту, запланованого у програмі. Розробка робочих

<b>3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ</b>	
<b>Загальний обсяг інвестицій, тис. грн. без ПДВ</b>	<b>8 506,09</b>
власні кошти	8 506,09
позичкові кошти	x
залучені кошти	x
бюджетні кошти	x
<b>Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):</b>	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	8014,21 (94,22%)
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	0 (0%)
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0 (0%)
Інші заходи (придбання приборного комплексу для визначення поривів та свищів, агрегату насосного):	491,88 (5,78%)
<b>4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ</b>	
Чиста приведена вартість	60,33

Внутрішня норма дохідності	13%
Дисконтований період окупності	13,626
Індекс прибутковості	1,008

Заступник директора з капітального  
будівництва та інвестицій з інвестицій

А.В. Чуйко



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>Транспортування теплової енергії</b>																			
<b>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно зі статтею 154.9 Податкового кодексу), у т.ч.:</b>																			
2.1																			
2.1.1																			
	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
	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 2.1.1			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
2.1.2																			
	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
	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 2.1.2			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
2.1.3																			
	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 заходи, у т.ч.:																		
	Усього за підпунктом 2.1.3			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
2.2																			
	<b>Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:</b>																		
2.2.1																			
	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
2.2.1.1	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 978 п.м. у одност. вим.	Х	8 014,21	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	8 014,21	8 014,21	8 014,21	0,00	73,19		63,01	0,00	1 247,14
	Усього за підпунктом 2.2.1																		
		Х	8 014,21	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 014,21	8 014,21	8 014,21	0,00	73,19	Х	63,01	0,00	1 247,14
2.2.2																			
	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
2.2.2.1																			
	Х	0,00	0,00	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 2.2.2																		
		Х	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
2.2.3																			
	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
2.2.3.1																			
	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	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
2.2.4																			
	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
2.2.4.1																			
	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 2.2.4																		
		Х	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
2.2.5																			
	Інші заходи, з них:																		
2.2.5.1	Придбання засувки ДУ 800 Ру-25 для встановлення в теплової камері ТК 20/6	Х	491,88	Х	Х	Х	Х	Х	Х	491,88	0,00	491,88	491,88	0,00	144,56	Х	0,00	0,00	40,83
	Усього за підпунктом 2.2.5																		
		Х	491,88	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	491,88	0,00	491,88	491,88	0,00	144,56	Х	0,00	0,00	40,83
	Усього за пунктом 2.2																		
		Х	8 506,09	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	8 506,09	8 014,21	8 506,09	8 506,09	0,00	75,46	Х	63,01	0,00	1 287,97
	Усього за розділом II																		
		Х	8 506,09	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	8 506,09	8 014,21	8 506,09	8 506,09	0,00	75,46	Х	63,01	0,00	1 287,97

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
III	<b>Постачання теплової енергії</b>																		
3.1	<b>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:</b>																		
3.1.1	Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
x			0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.1.1		0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
x			0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.1.2		0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи, з них:																		
x			0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.1.3		0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.1		0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
3.2	<b>Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:</b>																		
3.2.1	Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
x			0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.2.1		0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
x			0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.2.2		0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Інші заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
x			0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.2.3		0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
x			0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.2.4		0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи, з них:																		
x			0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.2.5		0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.2		0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом III		0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00
	Усього за інвестиційною програмою:	8 506,09	1 877,49	6 628,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 014,21	8 506,09	8 506,09	75,46	0,00	0,00	1 287,97



Заступник директора з капітального будівництва та інвестицій з інвестицій

Л.В. Чуйко

Інженер I категорії відділу по роботі з інвестиційною програмою

О.О. Зось-Кітор



ПОГОДЖЕНО

Додаток 5



П.В. Стройний

В.Є. Стрakov

МП від \_\_\_\_\_ року № \_\_\_\_\_ р

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та розумової структури тарифів на 12 місяців ПАТ «ПОЛТАВАЕНЕРГО»

№ з/п	Найменування цілей (об'єктів)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
<b>Виробництво теплової енергії</b>																							
<b>1.1 Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (включається від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:</b>																							
<b>1.1.1 Заходи зі зняття питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 1.1.1	0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
<b>1.1.2 Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єкта ресурсів, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 1.1.2	0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
<b>1.1.3 Інші заходи, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 1.1.3	0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.1	0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
<b>1.2 Інші заходи (не включається від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:</b>																							
<b>1.2.1 Заходи зі зняття питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 1.2.1	0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
<b>1.2.2 Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єкта ресурсів, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 1.2.2	0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
<b>1.2.3 Інші заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 1.2.3	0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.2	0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
<b>1.2.4 Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 1.2.4	0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
<b>1.2.5 Інші заходи, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 1.2.5	0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.2	0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00
	<b>Усього за розділом 1</b>	<b>0,00</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>X</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>



І	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
III	<b>Постачання теплової енергії</b>																							
3.1	<b>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (включається від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:</b>																							
3.1.1	<b>Заходи зі зняття шпунтових витрат, а також витрат ресурсів, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00	
	<b>Усього за підпунктом 3.1.1</b>																							
3.1.2	<b>Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єкту ресурсів, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00	
	<b>Усього за підпунктом 3.1.2</b>																							
3.1.3	<b>Інші заходи, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00	
	<b>Усього за підпунктом 3.1.3</b>																							
3.2	<b>Інші заходи (не включається від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:</b>																							
3.2.1	<b>Заходи зі зняття шпунтових витрат, а також витрат ресурсів, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00	
	<b>Усього за підпунктом 3.2.1</b>																							
3.2.2	<b>Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єкту ресурсів, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00	
	<b>Усього за підпунктом 3.2.2</b>																							
3.2.3	<b>Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00	
	<b>Усього за підпунктом 3.2.3</b>																							
3.2.4	<b>Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00	
	<b>Усього за підпунктом 3.2.4</b>																							
3.2.5	<b>Інші заходи, з них:</b>																							
X		0,00	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,00	0,00	0,00	
	<b>Усього за підпунктом 3.2.5</b>																							
	<b>Усього за пунктом 3.2</b>																							
	<b>Усього за розділом III</b>																							
	<b>Усього за інвестиційною програмою:</b>		8 506,09	1 877,49	6 628,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 506,09	491,85	8 014,21	4 007,11	4 498,98	0,00	75,46	0,00	63,01	0,00	1 287,97	

Заступник директора з капітального будівництва та інвестицій з інвестицій

А.В. Чудіко

Інженер І категорії відділу по роботі з інвестиційною програмою

О.О. Зось-Кіор



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

**ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"**

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
		загальна сума	у тому числі:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх користування, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
<b>I</b>	<b>Виробництво теплової енергії</b>					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Усього за розділом I</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>II</b>	<b>Транспортування теплової енергії</b>					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.1	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	8 014,21	1 768,92	6 245,29	0,00	0,00
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Інші заходи	491,88	108,57	383,31	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.2	<b>8 506,09</b>	<b>1 877,49</b>	<b>6 628,60</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>Усього за розділом II</b>	<b>8 506,09</b>	<b>1 877,49</b>	<b>6 628,60</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>III</b>	<b>Постачання теплової енергії</b>					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.1	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Усього за пунктом 3.2</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>Усього за розділом III</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>Усього за інвестпрограмою</b>	<b>8 506,09</b>	<b>1 877,49</b>	<b>6 628,60</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Т.в.о. Голови Правління

Заступник Фінансового директора



 Р.В. Стройний  
 В.Є. Стріков  
 М. П.

## Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання

## ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

станом на 01 січня 2018 року

№ з/п	Найменування та характеристика обладнання об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
1	2	3	4	5
<b>I. Виробництво теплової енергії</b>				
<b>1</b>	<b>Джерела теплової енергії</b>	-	-	-
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
	дахових	шт.	0	0
1.2	Загальна установлена 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
	дахових	Гкал/год	0	0
1.3	Середнє навантаження котельні:	-	-	-
	у неопалювальний період	Гкал/год	-	-
	у зимовий період	Гкал/год	-	-
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	-	-
<b>2</b>	<b>Котли та хвостові поверхні нагріву</b>	-	-	-
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	0	0
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	0	0
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	0	0
	водогрійних з ККД більше 86 %	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 установлених виробничих потужностей котлів:	-	-	-
	у неопалювальний період	%	-	-
	у зимовий період	%	-	-
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	0	0
<b>3</b>	<b>Газопровідний тракт, димові труби, очистка димових газів</b>	-	-	-
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	0	0
	димососів	шт.	0	0
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	0	0
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	0	0
3.3	Загальна кількість золошлакоудовнювачів	шт.	0	0
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	0	0
	сталевих	шт.	0	0
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	0	0
<b>4</b>	<b>Допоміжне обладнання</b>	-	-	-
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	0	0
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	0	0
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	0
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	0	0
	живильних	шт.	0	0
	мережних	шт.	0	0
	підживлювальних	шт.	0	0
	конденсаційних	шт.	0	0
	рециркуляційних	шт.	0	0
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	-	-
	циркуляційних (ГВП)	шт.	-	-
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	-	-
<b>5</b>	<b>Водопідготовка і водно-хімічний режим</b>	-	-	-
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	0	0
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	0	0
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	0	0
<b>6</b>	<b>Електропостачання та електротехнічні пристрої</b>	-	-	-
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	0	0
	прямого включення	шт.	0	0
	трансформаторного включення	шт.	0	0
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	0	0
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	0	0
	потужністю до 630 кВА	шт.	0	0
	потужністю понад 630 кВА	шт.	0	0
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:	-	-	-
	у неопалювальний період	%	0	0
	у зимовий період	%	0	0
<b>7</b>	<b>Автоматизація</b>	-	-	-
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 параметрів робочого процесу	шт.	0	0
<b>8</b>	<b>Прилади обліку теплової енергії</b>	-	-	-
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	0	0
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	0
	комерційного (у споживача)	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 % оснашеності, у тому числі:	шт.	0	0
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	0
	комерційного обліку	шт.	0	0
9	<b>Транспортні засоби</b>	-	-	-
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	0	0
	спецтехніки	шт.	0	0
	вантажних автомобілів	шт.	0	0
	легкових автомобілів	шт.	0	0
10	<b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>	-	-	-
	Загальна кількість	шт.	0	0
<b>II. Транспорткування та постачання теплової енергії</b>				
11	<b>Магістральні теплові мережі</b>	-	-	-
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	60,269	44,043
	- підземних каналних	км	48,815	33,525
	- підземних безканалних	км	0,000	0,000
	- надземних	км	11,454	10,518
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	369	0
12	<b>Місцеві (розподільчі) мережі</b>	-	-	-
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	0,634	0,420
	- підземних	км	0,554	0,340
	- надземних	км	0,080	0,080
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	10	0
13	<b>Мережі гарячого водопостачання (ГВП)</b>	-	-	-
13.1	Протяжність мереж ГВП, у тому числі:	км	0,056	0,000
	- підземних	км	0,056	-
	- надземних	км	0,000	-
14	<b>Центральні теплові пункти (ЦТП)</b>	-	-	-
	Загальна кількість ЦТП	шт.	-	-
15	<b>Індивідуальні теплові пункти (ІТП)</b>	-	-	-
	Загальна кількість ІТП	шт.	1	0
16	<b>Обладнання ЦТП та ІТП</b>	-	-	-
16.1	Загальна кількість водопідігрівачів установок	шт.	3	-
16.2	Загальна кількість баків-аккумуляторів гарячої води	шт.	-	-
16.3	Загальна кількість насосів, у тому числі:	шт.	5	0
	- підживлюючих	шт.	2	0
	- насосів ГВП	шт.	3	0
	- циркуляційних (ГВП)	шт.	-	-
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	9,7	-
17	<b>Електропостачання та системи управління</b>	-	-	-
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	<b>Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП</b>	-	-	-
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	0	0
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, у тому числі:	шт.	22	0
	- на ЦТП	шт.	0	0
	- у споживачів (у будинках)	шт.	22	0
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	-	-
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, у тому числі:	%	3	0
	- на ЦТП	%	-	-
	- у споживачів (у будинках)	%	3	0
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100% оснашеності	шт.	-	-
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100% оснашеності, у тому числі:	шт.	658	-
	- на ЦТП	шт.	-	-
	- у споживачів (у будинках)	шт.	658	-
19	<b>Транспортні засоби</b>	-	-	-
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	5	0
	- спецтехніки	шт.	5	0
	- вантажних автомобілів	шт.	0	0
	- легкових автомобілів	шт.	0	0
20	<b>Будівлі та споруди</b>	-	-	-
	Загальна кількість будинків (населення)	шт.	907	-
21	<b>Опалювальна площа (населення)</b>	тис. кв. м	3073,1	-
22	<b>Забезпечення гарячою водою (населення)</b>	тис. жителів	106,014	-
23	<b>Приднічне навантаження за категоріями:</b>	-	-	-
	- населення	Гкал/год	441,250	0,0
	- бюджетні установи	Гкал/год	52,677	0,0
	- інші	Гкал/год	291,801	0,0
24	<b>Фактичні річні втрати теплової енергії</b>	тис. Гкал	226,011	0,0
		%	15,04%	0,0

Т.в.о. Голови Правління

Заступник Фінансового директора



М. П.

**ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА**  
**посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних**

Я, Стройний Руслан Викторович, 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 ліцензіата.

  
(підпис)



**Т.в.о. Голови Правління**  
(посада посадової особи ліцензіата)

" 07 " 12 20 18 року  
(дата)

**Стройний Р.В.**  
(прізвище, ім'я, по батькові)



**ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА**  
**посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних**

Я, Стріков Владислав Євгенович, 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 ліцензіата.

  
(підпис)



**Заступник фінансового директора**  
(посада посадової особи ліцензіата)

" 07 " 12 20 18 року  
(дата)

**Стріков В.Є.**  
(прізвище, ім'я, по батькові)

## ДОВІДКА

Об'єкти основних засобів, на яких будуть виконуватися роботи, передбачені у складі Інвестиційної програми, знаходяться на балансі ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», як балансоутримувача, та орендується у Фонда державного майна України (договір №1056 від 22.09.1999р.), а саме:

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

Згідно п.5 Договору №1056 від 22.09.1999р. до обов'язків орендаря належить п.п.5.3 «Своєчасно здійснювати капітальний та поточний ремонт орендованих основних фондів».

Т.в.о. Голови Правління  
ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Р.В. Стройний

Заступник фінансового директора  
ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

В.Є. Стріков



## ДОВІДКА

### про зобов'язання ліцензіата щодо досягнення очікуваних результатів реалізації Інвестиційної програми ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік

Відповідно до Інвестиційної програми ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік заплановано здійснити реконструкцію ділянки 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 ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2018 рік має відбутися:

- економія природного газу в обсязі – 40,305 тон умовного палива;
- економія електроенергії в обсязі – 22,71 тон умовного палива;
- зменшення викидів забруднюючих речовин у навколишнє середовище, а саме діоксиду вуглецю в кількості – 107,0 тон/рік, оксидів азоту (у перерахунку на діоксид азоту) – 0,161 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.

Т.в.о. Голови Правління

Р.В. Стройний

Заступник фінансового директора

В.Є. Стріков



**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 4/14, довжиною 489х2=978м)**

**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 4/14, довжиною 489х2=978м)**

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 4/14 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 1010х2=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 426х10 мм ГОСТ 20295-85 з граничними параметрами Р=25 кгс/см<sup>2</sup>, 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 1010х2=2020 м.п», а саме в частині робіт на ділянці від ТК4/5 до ТК 4/10, довжиною 489х2=978м зменшить кількість пошкоджень на тепловій мережі даної ділянки, а також значно поліпшить надійність та безаварійність теплозабезпечення споживачів центральної частини міста.

### Температурний графік магістральних теплових мереж

	Температурний графік зі зломом					Температурний графік без зламу					
	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 в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, 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 холодної п"ятиденки	-23,0	115,00	65,0	0,00	0,0						
	-22,0	112,70	63,92	0,35	0,35						
	-21,0	110,41	62,85	0,71	0,71						
	-20,0	108,11	61,77	1,06	1,06						
	-19,0	105,81	60,69	1,42	1,42						
	-18,0	103,51	59,60	1,78	1,78						
	-17,0	101,20	58,52	2,14	2,14						
	-16,0	98,90	57,43	2,50	2,50						
	-15,0	96,59	56,35	2,87	2,87						
	-14,0	94,28	55,26	3,24	3,24						
	-13,0	91,97	54,17	3,61	3,61						
	-12,0	89,66	53,07	3,98	3,98						
	-11,0	87,35	51,98	4,36	4,36						
	-10,0	85,03	50,88	4,73	4,73						
	-9,0	82,71	49,78	5,11	5,11						
	-8,0	80,39	48,68	5,50	5,50						
	-7,0	78,07	47,58	5,88	5,88						
	-6,0	75,74	46,47	6,27	6,27						
	-5,0	73,41	45,36	6,66	6,66						
	-4,0	71,08	44,25	7,06	7,06						
	-3,0	70,00	44,39	7,46	7,46						
	-2,0	70,00	45,61	7,86	7,86						
	-1,0	70,00	46,83	8,27	8,27						
	0,0	70,00	48,05	8,68	8,68						
	1,0	70,00	49,27	9,10	9,10						
	2,0	70,00	50,49	9,52	9,52						
	3,0	70,00	51,71	9,95	9,95						
	4,0	70,00	52,93	10,38	10,38						
	5,0	70,00	54,15	10,82	10,82						
	6,0	70,00	55,37	11,26	11,26						
	7,0	70,00	56,59	11,72	11,72						
	8,0	70,00	57,80	12,18	12,18						
	9,0	70,00	59,02	12,65	12,65						
	10,0	70,00	60,24	13,13	13,13						
	11,0	70,00	61,46	13,62	13,62						
	12,0	70,00	62,68	14,13	14,13						
	13,0	70,00	63,90	14,66	14,66						
	<b>Нормативна температура зовнішнього повітря, град С</b>	<b>Температура в подавальному трубопроводі, град С</b>	<b>Температура в зворотному трубопроводі, град С</b>	<b>Температура в подавальному трубопроводі, град С</b>	<b>Температура в зворотному трубопроводі, град С</b>	<b>Нормативна кількість днів роботи системи теплопостачання</b>					
Січень	-5,0	73,41	45,36	6,66	6,66	31,0					
Лютий	-4,0	71,08	44,25	7,06	7,06	28,0					
Березень	0,7	70,00	48,90	8,97	8,97	31,0					
Квітень (ОП)	8,9	70,00	58,90	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	57,68	12,13	12,13	16,0					
Листопад	2,0	70,00	50,49	9,52	9,52	30,0					
Грудень	-2,7	70,00	44,76	7,58	7,58	31,0					
<b>Для середніх за рік показників трубопроводів, які працюють цілорічно (магістраль)</b>	<b>6,2</b>	<b>70,4</b>	<b>48,3</b>	<b>35,4</b>	<b>25,8</b>	<b>316,0</b>					
<b>Для показників трубопроводів, які працюють опалювальний період</b>	<b>-0,3</b>	<b>70,8</b>	<b>48,5</b>	<b>8,6</b>	<b>8,6</b>	<b>178,0</b>					

## Примітки до форми "Температурний графік магістральних теплових мереж"

1. "Температура зовнішнього повітря, град С" (комірка В5). Наводиться розрахункова температура зовнішнього повітря для розрахунку опалення згідно з додатком І 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 С5), "Температура в зворотному трубопроводі, град С" (комірка Е5). Наводяться відповідні температури теплоносія у трубопроводах згідно з температурним графіком якісного регулювання теплових мереж (зі зломом).

3. "Нормативна температура зовнішнього повітря, град С" (комірки В45:В58) та "Нормативна кількість днів роботи системи тепlopостачання" (комірки І45:І58). 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 2019 році - 49 діб згідно з графіком проведення ремонтів на 2019 рік.

### Розрахунок нормативних втрат теплової енергії з охолодженням за нормами СНіПу

#### Температурний графік магістральних теплових мереж

	Для мереж, які працюють цілодобово	Для мереж, які працюють О.П.
Вихідні дані для розрахунку:		
Температура в подавальному трубопроводі, град С (дані з листа "тем.граф")	70,43	8,63
Температура в зворотному трубопроводі, град С	48,29	8,63
Температура в трубопроводі ГВП, град С	55	
Температура в циркуляційному трубопроводі ГВП, град С	40	
Температура зовнішнього повітря, град С	6,21	-0,25
Температура ґрунту, град С	10,00	10,00
Температура системи теплопостачання	316,00	178,00
Кількість днів роботи системи теплопостачання	7,00	7,00
Температура повітря, виходячи з якої проєктувалася площа трубопроводів, град С	7,00	7,00
Температура ґрунту, виходячи з якої проєктувалася площа трубопроводів, град С	5,00	5,00

Магістральні теплові мережі в непрохідних каналах, по яким транспортується теплова енергія і на потребі ГВП (передбачається цілісрічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина попередньо розрахованих трубопроводів (тем.граф 1)		Довжина попередньо розрахованих трубопроводів (тем.граф 1)	Питома втрата т.с. попередньо розрахованих трубопроводів (тем.граф 1)		Питома втрата т.с. попередньо розрахованих трубопроводів (тем.граф 1)	Питома втрата т.с. попередньо розрахованих трубопроводів (тем.граф 1)	Витрати т.с. з охолодженням попередньо розрахованих трубопроводів (тем.граф 1)	Витрати т.с. з охолодженням попередньо розрахованих трубопроводів (тем.граф 1)	Витрати т.с. з охолодженням попередньо розрахованих трубопроводів (тем.граф 1)	Витрати т.с. з охолодженням попередньо розрахованих трубопроводів (тем.граф 1)	Витрати т.с. з охолодженням попередньо розрахованих трубопроводів (тем.граф 1)
	М	М		ккал/М/год	Мкал/М/год							
25,00	0,00	0,00	0,00	25,09	12,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40,00	0,00	0,00	0,00	28,84	14,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50,00	0,00	0,00	0,00	31,42	15,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65,00	0,00	0,00	0,00	36,66	18,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
80,00	0,00	0,00	0,00	39,24	23,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
100,00	0,00	0,00	0,00	43,85	26,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
125,00	0,00	0,00	0,00	47,21	28,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
150,00	0,00	0,00	0,00	49,25	29,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
200,00	0,00	0,00	0,00	59,88	41,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
250,00	0,00	0,00	0,00	68,87	48,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
300,00	0,00	0,00	0,00	76,06	53,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
350,00	0,00	0,00	0,00	83,17	66,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
400,00	0,00	0,00	0,00	88,49	70,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
450,00	0,00	0,00	0,00	100,52	80,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
500,00	0,00	0,00	0,00	103,81	83,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
600,00	0,00	0,00	0,00	117,49	93,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
700,00	0,00	0,00	0,00	131,63	105,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
800,00	0,00	0,00	0,00	145,39	116,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
900,00	0,00	0,00	0,00	158,21	126,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1000,00	0,00	0,00	0,00	170,09	136,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Усього магістраль підземної прокладки у непрох. каналах</b>			489,00	101,76	0,00	0,00	0,00	377,38	0,00	377,38	0,00	7,374
<b>Загальні втрати теплової енергії у теплових мережах, приєднаних до котельної з охолодженням теплоносія, Гкал</b>												<b>7,374</b>



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 нерухомої опори Н2 по вул. Шевченко, вул. 1905р., довжиною  $1010 \times 2 = 2020$  м.п. ( I етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/14, довжиною  $489 \times 2 = 978$ м)" з заміною трубопроводу підземної прокладки в непрохідних каналах з умовним діаметром 400 мм довжиною  $489 \times 2 = 978$  п.м., яка виконана до 1988 року, та яку планується замінити на ділянку трубопроводу з умовним діаметром 400 мм аналогічної довжини  $489 \times 2 = 978$  п.м.

2. "Температура ґрунту, град С" (комірка I38, 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 1)" (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 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 489х2=978м)

№ з/п	Трубопроводи, робота яких передбачена протягом усього року		Існуюча схема прокладки теплової мережі			Пропонована схема після реалізації ІП		
	Показник	од. виміру	Прокладка підземна в непрохідних каналах	Підземна безка нальна прокладка	Надземна прокладка	Прокладка підземна в непрохідних каналах	Підземна безка нальна 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	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43
9	Температура води у зворотному трубопроводі	град С	48,29	48,29	48,29	48,29	48,29	48,29
10	Температура зовнішнього повітря	град С	X	X	6,21	X	X	6,21
11	Температура повітря в каналі	град С	37,18	X	X	21,88	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	X	2,2	X	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.лог	127,26	0,00	0,00	55,62	0,00	0,00
22	Питомі теплові втрати зворотного трубопроводу	ккал/год/м.лог		0,00	0,00		0,00	0,00

Примітка до форми "Розрахунок зниження втрат теплової 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 489х2=978м)"

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). Напрацювання трубопроводів на сьогоднішній день становить для ділянки від ТК4/5 до ТК 4/14 - 40 років, тому стан існуючої ізоляції незадовільний. Матеріал ізоляції, яка була встановлена при прокладанні трубопроводів — мати з скловолокна товщиною 0,040 м на подавальному та зворотному 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\*°С).

Для нової ізоляції використовується матеріал - мати прошивні теплоізоляційні мінераловатні в обкладці скловолокном з двох сторін із коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м\*°С) 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\*°С) 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\*°С) відповідатиме товщина ізоляційного матеріалу із коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м\*°С) наступна:  $0,0012 / 0,001 * 0,045 = 0,054$  м;

- сумарна умовна товщина ізоляційного матеріалу із коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м\*°С) 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\*°С) відповідатиме товщина ізоляційного матеріалу із коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м\*°С) наступна:  $0,0008 / 0,001 * 0,045 = 0,036$  м;

- сумарна умовна товщина ізоляційного матеріалу із коефіцієнтом теплопровідності 0,045 Вт/(м\*°С) 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 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 489х2=978м)

без ПДВ

№з/п	Показник	Фактичні умови роботи	Нормативні показники роботи до	Показники роботи після введення ІП
	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	978,00	978,00	978,00
3	Середня фактична вартість палива за попередній рік, грн./кг.у.п.	5,782140	5,78	5,78
4	Прогнозна вартість палива на поточний рік, грн./кг.у.п.	9,228213	9,23	9,23
5	Нормативна питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал	151,70	151,70	151,70
6	Втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати у розрахунку на рік, Гкал	471,96	377,38	206,27
7	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи,	X	X	40 304,91
8	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, грн/рік	X	X	371 942,29
9	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X	X	25 956,81
10	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи, грн/рік	X	X	239 534,99
11	Кількість аварій на теплових мережах за рік відношенні до 1 км.теплових мереж аварія/км	1,821	2	0
12	Середня вартість усунення 1 аварії, грн.	4 696,18	4 696,18	0,00
13	Вартість усунення аварій на ділянці, що підлягає заміні	8 365,87	8 365,87	0,00
14	Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн	X	X	407 360,00
15	Середня балансова вартість теплової мережі, грн	147 872,71	147 872,71	8 014 211,50
16	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік, грн.	29 192,02	29 192,02	320 568,46
17	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої теплової мережі	X	X	671 684,60
18	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої теплової мережі	X	X	946 637,30
19	Вартість реалізації заходу ІП	X	X	8 014 211,50
20	Термін окупності заходу ІП	X	X	14,11

**Примітка до форми "Розрахунок економічного ефекту при зниженні втрат теплової 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 489x2=978м)":**

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 2017 році, згідно з формою 1-НКРЕ.
2. "Прогнозна вартість палива на поточний рік, грн./кг.у.п." (комірка С8). Вказана ціна природного газу з 14.11.2018 р. без ПДВ, згідно з даними сайту НАК «Нафтогаз України» (<http://naftogaztrading.com.ua/cina-gazu>) 10150,00 грн./тис. куб. м (без ПДВ) та враховуючи вартість транспортування природного газу магістральними та розподільними трубопроводами (732,70 грн./тис. куб. м (без ПДВ)) повна ціна - 10882,70 грн./тис. куб. м без ПДВ. Середньозважена калорійність природного газу за 2017 рік становить 8255 ккал/куб. м. Тому прогнозна вартість палива на поточний рік становитиме:  
 $10882,70 * 7000 / 8255 / 1000 = 9,228213$  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 2019 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 однострубіному 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/м<sup>3</sup>. Ділянки подавального та зворотнього трубопроводів з зовнішнім діаметром 426 мм, сумарною довжиною 978 м та товщиною стінки 6 мм важитимуть 60,8 т. Ціна тони металобрухту становить 6700 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 25 років, тому амортизаційні відрахування за рік після впровадження інвестпрограми приймаються, як двадцять п'ята частина від "Вартість реалізації заходу ПП" (комірка Е23).

**Розрахунок економії коштів за рахунок зниження втрат 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. Шевченко, вул. 1905 р. (1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/14, довжиною 489x2=978м)**

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:

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

де

$\lambda$  - коефіцієнт гідравлічного опору;

L - довжина ділянки трубопроводу, м;

$D_{\text{вн}}$  - внутрішній діаметр трубопроводу, мм;

V - швидкість рідини у трубопроводі, м/с;

g - прискорення вільного падіння, м/с<sup>2</sup>.

Для транспортування теплоносія використовується насосне обладнання. Режим роботи насосного обладнання обирається таким чином, щоб забезпечувати необхідний гідравлічний режим тепломереж для якісного теплопостачання 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-4/14 по вул. Шевченко, вул. 1905 р. (1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/14, довжиною 489x2=978м), 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:

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

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:

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

На сьогоднішній день 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 489x2=978м) 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 наведеному у таблиці використовуються наступна формула переведення {2} стор. 125:

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

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

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

Табличний трубопровід умовного діаметру 400 мм має наступні характеристики.

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

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

$e$  - товщина стінки труби, мм;

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

$$D_{\text{вн}} = D_{\text{зов}} - 2 * e = 0,426 - 0,014 = 0,412 \quad \text{м}.$$

**Існуючий трубопровід умовного діаметру 400 мм та довжиною по 489 м подавального та зворотнього трубопроводів має наступні характеристики.**

$$D_{\text{зов}} = 0,426 \quad \text{м}; \quad L = 978 \quad \text{м}; \quad e = 6 \quad \text{мм};$$

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

$$D'_{\text{вн}} = D_{\text{зов}} - 2 * e = 0,426 - 0,012 = 0,414 \quad \text{м}.$$

Площа перетину трубопроводу,  $S$ , м<sup>2</sup>, дорівнює:

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

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

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

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:

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

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 489 м подавального та зворотнього трубопроводів має наступні характеристики.**

$$D_{\text{зов}} = 0,426 \quad \text{м}; \quad L = 978 \quad \text{м}; \quad e = 6 \quad \text{мм};$$

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

$$D_{\text{вн}} = D_{\text{зов}} - 2 * e = 0,426 - 0,012 = 0,414 \quad \text{м}.$$

Площа перетину трубопроводу,  $S$ , м<sup>2</sup>, дорівнює:

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

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 489 м подавального та зворотнього трубопроводів має наступні характеристики.**

$$D_{\text{зов}} = 0,426 \quad \text{м}; \quad L = 978 \quad \text{м}; \quad e = 10 \quad \text{мм};$$

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

$$D_{\text{вн}} = D_{\text{зов}} - 2 * e = 0,426 - 0,02 = 0,406 \quad \text{м}.$$

Площа перетину трубопроводу,  $S$ , м<sup>2</sup>, дорівнює:

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

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 489 м подавального та зворотнього трубопроводів має наступні характеристики.

Згідно {1} (стр. 33) коефіцієнт гідрравлічного опору трубопроводу розраховуються за формулою:

$$\lambda = 0,11 * \left( \frac{\kappa_3}{D_{\text{вн}}} + \frac{68}{\text{Re}} \right)^{0,25} \quad (11)$$

де  $\kappa_3$  - еквівалентна шорсткість трубопроводу, мм;

Re - число Рейнольдса.

Згідно {2} (стр. 108) число Рейнольдса розраховується за формулою:

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

де  $\nu$  - кінематична в'язкість рідини в залежності від температури,

при 80°C дорівнює 0,000000365 м<sup>2</sup>/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  $\kappa_3$  (мм) для трубопроводів з сильною корозією:

$$\kappa_3 = 5,0 \text{ мм} = 0,005 \text{ м.}$$

Тоді коефіцієнт гідрравлічного опору трубопроводу  $\lambda$ , 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:

$$h = 0,03649 * \frac{978 * 3,17}{0,414 * 2 * 9,81} = 13,93 \text{ м} = 1,39 \text{ атм}$$

**Новий трубопровід умовного діаметру 400 мм та довжиною по 489 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  $\kappa_3$  (мм) для нових трубопроводів:

$$\kappa_3 = 0,5 \text{ мм} = 0,0005 \text{ м.}$$

Тоді коефіцієнт гідрравлічного опору трубопроводу  $\lambda$ , 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:

$$h = 0,020743 * \frac{978 * 3,46}{0,406 * 2 * 9,81} = 8,81 \text{ м} = 0,88 \text{ атм}$$

При реконструкції вказаної ділянки трубопроводу втрати тиску зменшаться на:

- на ділянці довжиною 489,0 м:

$$13,93 - 8,81 = 5,12 \text{ м}$$

## 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 СЕН-1А. 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 мережвий насос працює з електродвигуном, обладнаним частотним регулятором.



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

$$P = \frac{G \cdot H \cdot 1000 \cdot 1,02}{3600 \cdot 102 \cdot \eta_{\text{ш}} \cdot \eta_{\text{е}} \cdot \eta_{\text{м}} \cdot 0,96} \quad (13)$$

де G - продуктивність насоса, приймаємо	1200	т/год;
H - тиск при обраній продуктивності насосу буде	143	м вод. ст.;
$\eta_{\text{ш}}$ - ККД на валу насоса, приймаємо	0,79	;
$\eta_{\text{е}}$ - ККД електричного двигуна, приймаємо	0,94	;
$\eta_{\text{м}}$ - 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:

$$P_{\text{тек}} = \frac{1200 \cdot (143 - 5,1) \cdot 1000 \cdot 1,02}{3600 \cdot 102 \cdot 0,79 \cdot 0,94 \cdot 0,98 \cdot 0,96} = 657,9 \quad \text{кВт*год}$$

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

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

Зменшення витрати електроенергії на транспортування теплоносія дорівнює:

$$\Delta P_{\text{е}} = P_{\text{тек}} - P_{\text{нов}} = 682,3 - 657,9 = 24,4 \quad \text{кВт*год}$$

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

$$178 \cdot 24 = 4272 \quad \text{годин}$$

Під час роботи даного насосу в неопалювальний період втрата тиску відбувається у подавальному 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:

$$P_{\text{тек}} = \frac{1200 \cdot (143 - 5,1) \cdot 1000 \cdot 1,02}{3600 \cdot 102 \cdot 0,79 \cdot 0,94 \cdot 0,98 \cdot 0,96} = 657,9 \quad \text{кВт*год}$$

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

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

Зменшення витрати електроенергії на транспортування теплоносія дорівнює:

$$\Delta P_{\text{е}} = P_{\text{тек}} - P_{\text{нов}} = 682,3 - 657,9 = 24,4 \quad \text{кВт*год}$$

Приймаємо час роботи насосу в неопалювальний період для даної ділянки трубопроводу без урахування 49 діб ремонту трубопроводу у 2019 р.:

$$\begin{aligned} 365 - 178 - 49 &= 138 \quad \text{дів або} \\ 138 \cdot 24 &= 3312 \quad \text{годин} \end{aligned}$$

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:

$$W_{\text{е}} = \sum \Delta P_{\text{е}} \cdot T = 24,4 \cdot 4272 + 24,4 \cdot 3312 = 185\,050 \quad \text{кВт*год}$$

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:

$$\begin{aligned} B_e &= W_e * E_{e.e} \\ E_{e.e} &= B_e * Ц \end{aligned} \quad (17)$$

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

$E_{e.e}$  - коефіцієнт переводу фізичних величин згідно з додатком 1 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 -  $1 \text{ кВт*год} = 0,00012274 \text{ туп}$

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

Ц - прогнозована ціна умовного палива у 2019 році. Вказана ціна природного газу з 01.05.2018 р. без ПДВ, згідно з даними сайту НАК «Нафтогаз України» (<http://naftogaztrading.com.ua/cina-gazu>) 10150,00 грн./тис. куб. м (без ПДВ) та враховуючи вартість транспортування природного газу магістральними та розподільними трубопроводами (732,70 грн./тис. куб. м (без ПДВ)) повна ціна - 10882,70 грн./тис. куб. м без ПДВ. Середньозважена калорійність природного газу за 2017 рік становить 8255 ккал/куб. м. Тому прогнозна вартість палива на поточний рік становитиме:

$10882,70 * 7000 / 8255 / 1000 = 9,228213 \text{ грн./кг.у.п. без ПДВ}$

Приймається -  $9\,228,213 \text{ грн./туп}$

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

$$B_e = 185\,050 * 0,00012274 = 22,71 \text{ туп}$$

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

$$E_{e.e} = 22,71 * 9\,228,213 = 209\,572,72 \text{ грн. на рік без ПДВ}$$

Економія умовного палива становитиме:

$$22,71 \text{ туп на рік}$$

**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 489х2=978м)**

Таблиця №1

№ п/п	Найменування ділянки	Параметри труби						Параметри води			Гідрравлічні коефіцієнти		Втрата тиску		
		Зовнішній діаметр, D <sub>зов.</sub> , м	Товщина стінки труби, с, мм	Внутрішній діаметр, D <sub>вн.</sub> , м	Площа перетину труби, S, м <sup>2</sup>	Довжина ділянки, L, м	Еквівалентна шорсткість, k <sub>ср</sub> , м	Швидкість води у трубі, V, м/с	Витрата води через трубу, G, м <sup>3</sup> /с	Кінематична в'язкість води, ν, м <sup>2</sup> /с	Число Рейнольдса, Re	Коефіцієнт гідрравлічного опору труби, λ	Втрата тиску, h, м	Втрата тиску, h, атм	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	0.426	6	0.414	0.135	978	0.005	1.78	0.24	0.000000365	2018959	0.036491	13.93	1.393	5.12
	після ПП	0.426	10	0.406	0.129	978	0.0005	1.86	0.24	0.000000365	2068932	0.020743	8.81	0.881	

Продовження таблиці №1

№ п/п	Найменування ділянки	Параметри роботи насоса										Період роботи					Розрахунок економії			
		Продуктивність насоса, G, т/год	Тиск насоса з урахуванням зниження тиску, м	ККД на валу насоса, η <sub>в</sub>	ККД електричного двигуна, η <sub>е</sub>	ККД механічної передачі, η <sub>м</sub>	ККД частотно регулятор, η <sub>ч</sub>	Споживана потужність насоса, кВт*год	Зниження споживання е.е. до та після ПП, кВт*год	Кількість роботи, діб	Кількість годин роботи, год	Сумарна економія е.е. за період роботи, кВт*год	Коефіцієнт переводу фізичних величин в туп, В <sub>е.е.</sub>	Економія ПЕР при впровадженні туп	Прогнозна ціна умовного палива на поточний рік, грн/туп	Економія при впровадженні 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	1200	143	0.79	0.94	0.98	0.96	682.3	24.4	316	7 584	185 050	0,00012274	22,71	9 228,213	209 572,72				
	після ПП	1200	137,9	0,79	0,94	0,98	0,96	657,9												
Всього:												<b>22,71</b>			<b>209 572,72</b>					

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

№ з/п	Найменування	Одиниця виміру	Значення
		2	3
1	Економія палива при впровадженні ІІ 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 489х2=978м)	туп/рік	40,305
		тис. куб. м/рік	34,2
3	Економія палива при впровадженні ІІ 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 489х2=978м)	туп/рік	22,71
		тис. куб. м/рік	19,3
4	Сумарна економія палива при впровадженні ІІ	туп/рік	<b>63,015</b>
		тис. куб. м/рік	<b>53,5</b>

Примітка:

При середньозваженій калорійності природного газу за 2017 рік - 8255 ккал/куб. м.

**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 <sub>2</sub> ]	т/рік	0,161	0,003	2451,84	393,520
2	0337	оксид вуглецю		0,032	0,000600	92,37	2,965
3	0410	метан		0,002	0,000030	138,57	0,222
4	---	азоту(I) оксид [ N <sub>2</sub> O]		0,0002	0,000003	2451,84	0,394
5	---	етан		0,011	0,000200	138,57	1,483
6	---	вуглецю діоксид		107,000	2,000	0,41	43,870
7		<b>Всього</b>		<b>107,205</b>			

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 ПП 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 ПП. Для переводу умовного палива у натуральне приймається калорійність умовного палива 7000 ккал/кг та середньозважена калорійність природного газу за 2017 рік - 8255 ккал/тис. куб. м.
2. Для визначення зниження обсягу викидів забруднюючих речовин (стовчик 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 по інвентаризації викидів забруднюючих речовин на ТОВ "КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ" (Проммайданчик № 1)".
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 (стовчик 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 489х2=978м) має відбутися наступна економія енергоресурсів та зниження викидів забруднюючих речовин у повітря

№ п/п	Найменування	Од. виміру	Усього за проектом
		1	2
1.	Економія палива при впровадженні ПІ 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 489х2=978м)	туп/рік	40,305
		грн/рік	371 942,29
2.	Економія палива при впровадженні ПІ 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 489х2=978м)	туп/рік	22,71
		грн/рік	209 572,72
3.	Сумарний ефект <u>зниження викидів забруднюючих речовин у повітря</u> за рахунок зниження споживання палива від впровадження ПІ відносно умов роботи існуючої теплової мережі	т/рік	107,205
		грн/рік	442,454
3.1.	Зниження викидів оксидів азоту (в перерахунку на діоксид азоту) (NO <sub>2</sub> )	т/рік	0,161
		грн/рік	393,520
3.2.	Зниження викидів оксиду вуглецю	т/рік	0,032
		грн/рік	2,965
3.3.	Зниження викидів метану	т/рік	0,002
		грн/рік	0,222
3.4.	Зниження викидів азоту (I) оксиду (N <sub>2</sub> O)	т/рік	0,000
		грн/рік	0,394
3.5.	Зниження викидів етан	т/рік	0,011
		грн/рік	1,483
3.6.	Зниження викидів вуглецю діоксиду	т/рік	107,000
		грн/рік	43,870

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер Кременчугской ТЭЦ

  
О. В. Веретенный  
22.08. 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. Головкин



Т.Н. Артеменко



В.Л. Костенко



«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 Бр. 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. 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 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.ч.г. в 2015г., материал имеется. На обратном трубопроводе необходима замена трубы 426x8 длиной 1,6м.

Председатель комиссии



Головки А.И.

Члены комиссии



Лаповок А.А.



Костенко В.Л.



Балым А.Г.

АКТ № 999  
от " 14 " 07 20 15 г.

по результатам визуально-оптического и измерительного контроля

Объект РТС, Тепломагистраль №4, подающий и обратный тр-ы 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:

Лупа х4, Л-155 мм

Способ освещения Комбинированное

Освещенность, лк 400

**РЕЗУЛЬТАТЫ ВИЗУАЛЬНОГО ОСМОТРА**

Проведен визуальный осмотр наружной поверхности подающего и обратного тр-ов в местах заделки под УЗТ втк 4/10, тк 4/17, ТК 4/17А

В ходе осмотра выявлено сплошная неравномерная коррозия. (см. заяв. по УЗТ №127 от 14.07.15)

Начальник лаборатории металлов

[Подпись]  
подпись

Артеменко Т.Н.

Ф.И.О.

Контроль произвели:

Дефектоскопист

[Подпись]  
подпись

Цюра Г.В. уг. VT-II № 31332

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 127**  
 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 сталь 3

Измерение проводилось согласно: РД 34.39.-501-85

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

**Аппаратура измерения**

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

Преобразователь типа ПЭП 5М14 погрешность прибора ± 0,05 мм

Настройка выполнена с помощью СОП зав. № Р0-2

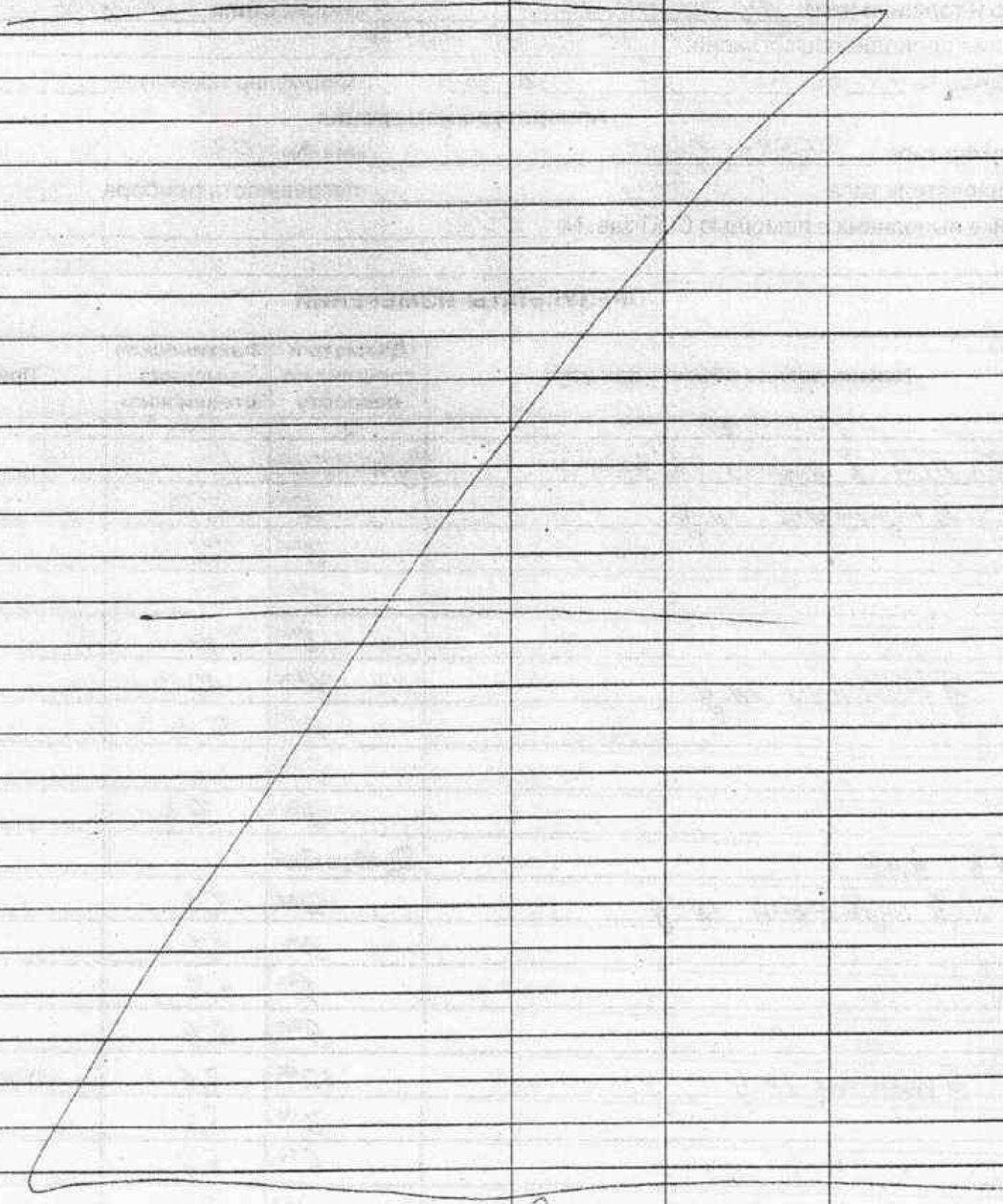
**РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ**

№ 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:	Ду 400x10 мм		
	1) подающий тр-г	12 <sup>00</sup>	7,7	
		3 <sup>00</sup>	7,2	
		6 <sup>00</sup>	7,5	
		9 <sup>00</sup>	7,9	
	2) обратный тр-г	12 <sup>00</sup>	10,3	
		3 <sup>00</sup>	10,2	
		6 <sup>00</sup>	—	
		9 <sup>00</sup>	9,8	
2	ТК 4/17	Ду 400x10 мм		
	1) подающий тр-г	12 <sup>00</sup>	6,8	
		3 <sup>00</sup>	7,1	
		6 <sup>00</sup>	6,8	
		9 <sup>00</sup>	6,9	
	2) обратный тр-г	12 <sup>00</sup>	7,1	латка
		3 <sup>00</sup>	5,6	
		6 <sup>00</sup>	5,7	
		9 <sup>00</sup>	5,4	
3	ТК 4/17А отбойка на магистраль №8	Ду 400x10 мм		
	1) подающий тр-г (отбой)	12 <sup>00</sup>	3,3	
		3 <sup>00</sup>	4,4	
		6 <sup>00</sup>	8,1	
		9 <sup>00</sup>	4,0	

2) обратный тр-д (отрос)	12 <sup>00</sup>	3,4	
	3 <sup>00</sup>	7,1	
	6 <sup>00</sup>	6,9	
	9 <sup>00</sup>	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

Артеменко Т.Н.

Ф.И.О.

Контроль произвели:

Дефектоскопист \_\_\_\_\_

*[Signature]*  
Подпись


Цюра С.В. уг. УТ-II №31339

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение

Заключение по результатам толщинометрии. Типография ПАО "ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО". Сан. №18670

«Утверждаю»  
Заместитель главного инженера  
Кременчугской ГЭЦ  
 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 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 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 п.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		Головки А.И.
Члены комиссии		Лаповок А.А.
		Костенко В.Л.
		Балым А.Г.

«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/магистральной №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 окончании предыдущего ремонта 8016 часов.

3. При проведении ГИ тепломагистральной №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 п.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.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 124**  
 " 10 " 07 20 15 г.  
 по результатам толщинометрии

Объект РТС Т.М. №4 линиям ТК 4/10 и 4/11.

Название элемента труба

Диаметр и толщина (мм) 426x10мм марка стали ст3

Измерение проводилось согласно: РД 34.39-501-85

Наряд-заказ № 389 от "03" 07 2015 г. Формуляр (схема) № —

**Аппаратура измерения**

Толщиномер типа УТ-98, Селт зав. № 030

Преобразователь типа ПЭП-5МП4 погрешность прибора ±0,05 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	Подата	426x10	12" 11,6-10,2	Утонение >20%
			3" 9,3-8,8	—
			6" 4,6-6,7	—
			9" 8,9-8,7	—
2	Обратка	—	12" 6,4-7,1	—
			3" 6,1-6,7	—
			6" 5,2-6,1	—
			9" 6,0-6,6	—
<p>Учитывая проверку в течение пробурки                  детальной поэлементно и образцов пр-ва</p>				

Начальник лаборатории металлов Артемченко Т.Н. (подпись) Ф.И.О.

Контроль произвели: Васильковский (подпись) Волова А.В. (подпись) Ф.И.О.

Березинский (подпись) Цюра С.В. №. УИД 51939 (подпись) Ф.И.О.

должность подпись Ф.И.О. удостоверение

АКТ № 613  
от "25" 06 20 14 г.

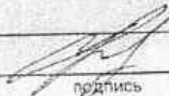
по результатам визуально-оптического и измерительного контроля

Объект РТС: Температурный узел №4 ТК 4/5  
Наименование элемента основной металл  
Типоразмер и марка стали Ø420x8mm 53ст.  
Наряд-заказ № 96 от "12" 06 2014 г. Формуляр (схема) № ЖКЦ  
Визуальный осмотр проведен согласно РАДАОН 0.000-1.11-98  
Контроль проводился с применением мерительного инструмента в соответствии с ГОСТом 23479-79:  
Лупах 4 1.155  
Способ освещения Калибровочное, Естественное Освещенность, лк 300

РЕЗУЛЬТАТЫ ВИЗУАЛЬНОГО ОСМОТРА

Проведен визуальный осмотр наружной поверхности  
или поверхности обращенной стороны ТК 4/5.  
В ходе осмотра обнаружена одна наружная  
коррозия с глубиной глубиной 30 Чм. На обра-  
тке ТК-002 на размещенной раме обнаружены  
случай Ø 30 5mm Ø конической Чм.

Начальник лаборатории металлов

  
подпись

Артёмов А.Н.  
Ф.И.О.

Контроль произвели:

Ведущий мастер

  
подпись

Александр Р.А.  
ИС. ВТД/Р4043  
Ф.И.О. удостоверение

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение



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

Объект РТС Татомашинсервис №4 ТК 4/5

Название элемента труба

Диаметр и толщина (мм) ∅ 426x8на марка стали ст3сп

Измерение проводилось согласно: СТНД 3.05.03-85

Наряд-заказ № 96 от "12" Рв 2014 г. Формуляр (схема) № Жиз

**Аппаратура измерения**

Толщиномер типа УТ-99т "кап" зав. № 030

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

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	Подводящий тр-ог. (горелка)	426x8	р.з. 4,6 л.н. 6,0 п.н. 8,7	Уменьши 44%
2	Обратный тр-ог. (горелка)	426x8	р.з. 2,2 л.н. 2,2 п.н. 3,8	Уменьши 72,5%
<p>Жиз:</p>				

Начальник лаборатории металлов \_\_\_\_\_ А.И.Савченко Ф.И.О.

Контроль произвели: \_\_\_\_\_ В.И.Савченко \_\_\_\_\_ Воложин Р.В.

\_\_\_\_\_ 48. УТД № 25367

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение

АКТ № 186  
от "11" 06 20 13 г.

по результатам визуально-оптического и измерительного контроля

Объект РТС. Подводящий и обратный трубопровод ТК 4/10  
Название элемента труба  
Типоразмер и марка стали φ 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:  
лук х 4, линейка 150 мм  
Способ освещения комбинированное Освещенность, лк 300

РЕЗУЛЬТАТЫ ВИЗУАЛЬНОГО ОСМОТРА

Проведен визуальный осмотр наружной поверхности подводящего и обратного трубопровода ТК 4/10 φ 426 × 9 мм

В ходе осмотра обратного трубопровода обнаружен участок коррозии ~ 500 × 400 мм на 12 часов со сформировавшимися коррозионными повреждениями см фото N 1, 2. - не годен

При осмотре подводящего трубопровода коррозионных повреждений не обнаружено. - годен

Начальник лаборатории металлов \_\_\_\_\_

[Подпись]  
подпись

Артемченко Т.И.  
Ф.И.О.

Контроль произвели:

Дефектоскопист ср.  
Дефектоскопист ср.

[Подпись]  
[Подпись]  
подпись

Вологдин Р.А. № VT-II N 24643  
Лушкаев А.П.  
Ф.И.О. удостоверение

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение

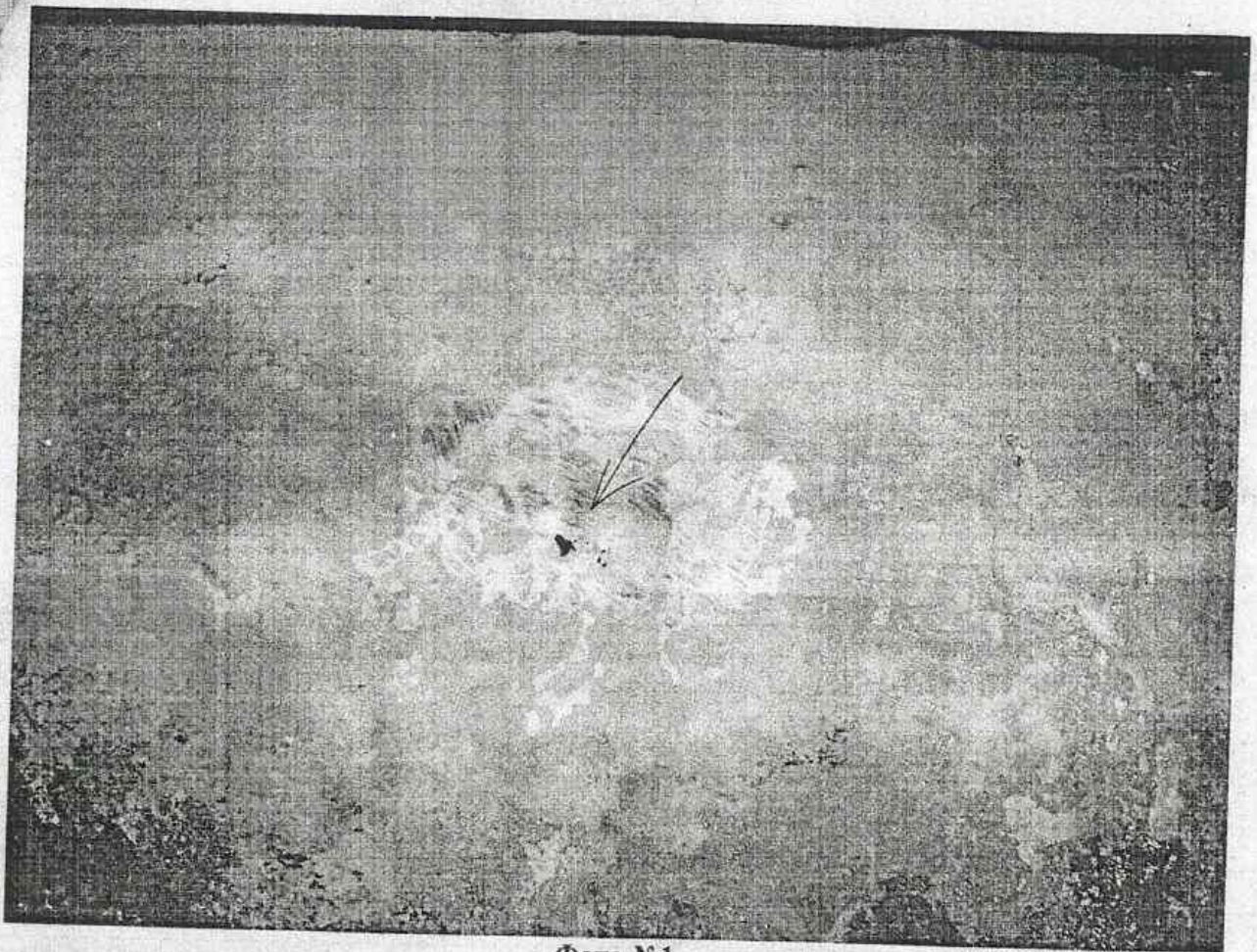


Фото №1

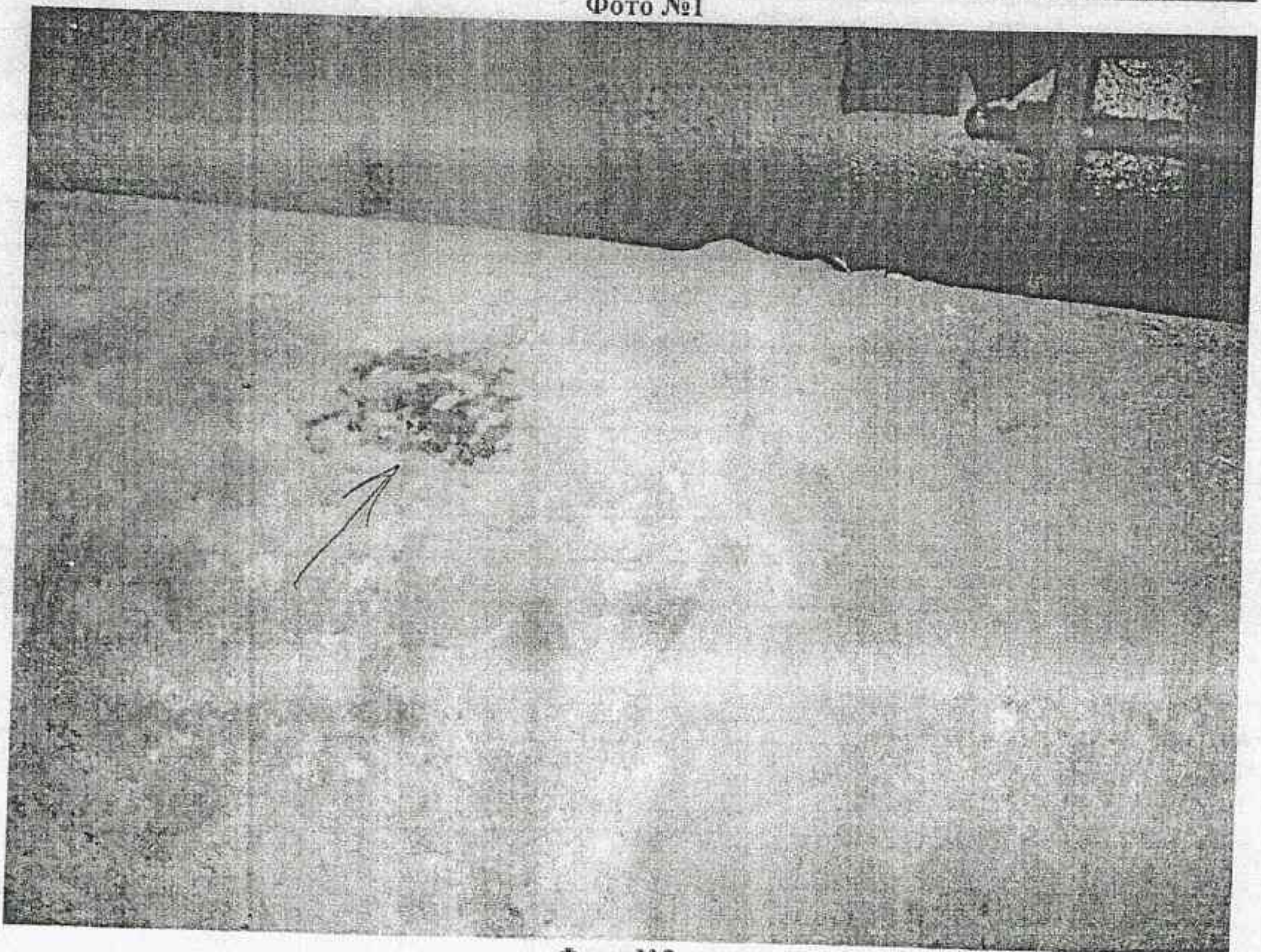


Фото №2

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

Объект РТС. Подводящий и обратный трубопровод ТК 4110  
 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

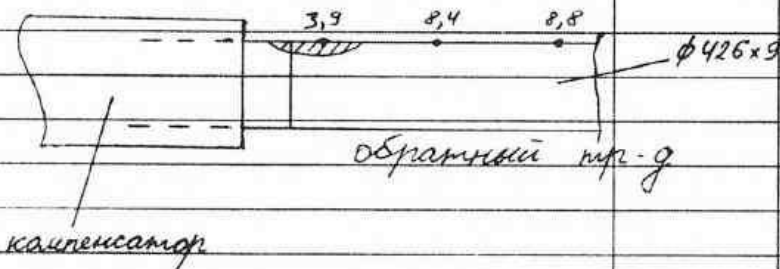
**Аппаратура измерения**

Толщиномер типа T-Scope III зав. № 012814  
 Преобразователь типа ПЭП-5МГц погрешность прибора ±0,1мм  
 Настройка 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	Подводящий трубопровод. Участок - 0,9 м	φ426×9 мм	12° - 8,2 9° - 7,6	утолщение 16% не соотв. РД.. М.К. > 10%
2	Обратный трубопровод. Участок - 0,9 м	— 11 —	12° 3,9; 8,4; 8,8 3° 9,1; 8,8 6° 8,0 9° 9,0; 8,2; 9,1	утолщение 5% не соотв.

Эскиз:



Подводящий тр-г и обратный тр-г имеют повреждение в виде трещины и коррозии; обратный тр-г имеет повреждение в виде коррозии.

Начальник лаборатории металлов Т. Н. Артемченко Ф.И.О.  
 Контроль произвели:  
Дефектоскопист С.Р. Вологай Р.А. Ф.И.О. №25367  
Дефектоскопист З.Р. Лушкеев А.П.

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение

АКТ № 187  
от "11" 06 20 13 г.

по результатам визуально-оптического и измерительного контроля

Объект РТС. Подводящий трубопровод ТК 4/14  
Название элемента св. соедин. осн. металл  
Типоразмер и марка стали ф 426x9мм ст. 3СП2  
Наряд-заказ № 827 от "10" 06 20 13 г. Формуляр (схема) № сфото  
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 150мм  
Способ освещения комбинированное Освещенность, лк 300

РЕЗУЛЬТАТЫ ВИЗУАЛЬНОГО ОСМОТРА

Произведен визуальный осмотр наружной поверхности подводящего трубопровода ТК 4/14 ф 426x9мм.  
В ходе осмотра подводящего трубопровода обнаружена сплошная коррозия на 12 часов на участке трубопровода ~ 200мм длиной см фото. (Фактически толщина металла на этом участке не измерялась)  
При осмотре стального св. соедин. обнаружен свищ ф 1мм на 12 часов не годен

Начальник лаборатории металлов

[Подпись]  
подпись

Артюшенко Т.Н.  
Ф.И.О.

Контроль произвели:

Дефектоскопист 5р.  
Дефектоскопист 3р.

[Подпись]  
подпись

Валюсай Р.А. ул. VT-II №24643  
Пущкевич А.П.

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение

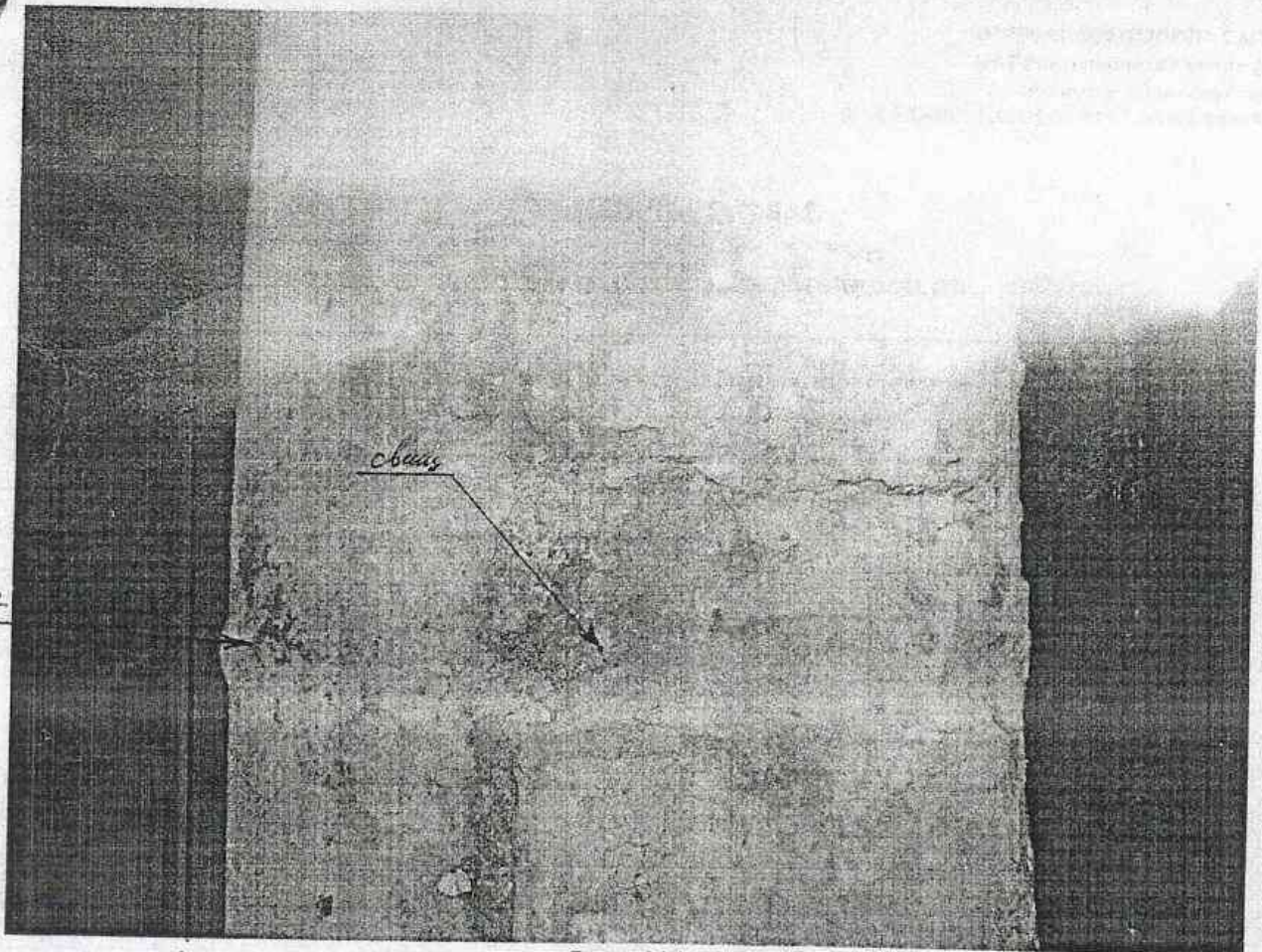


Фото №1

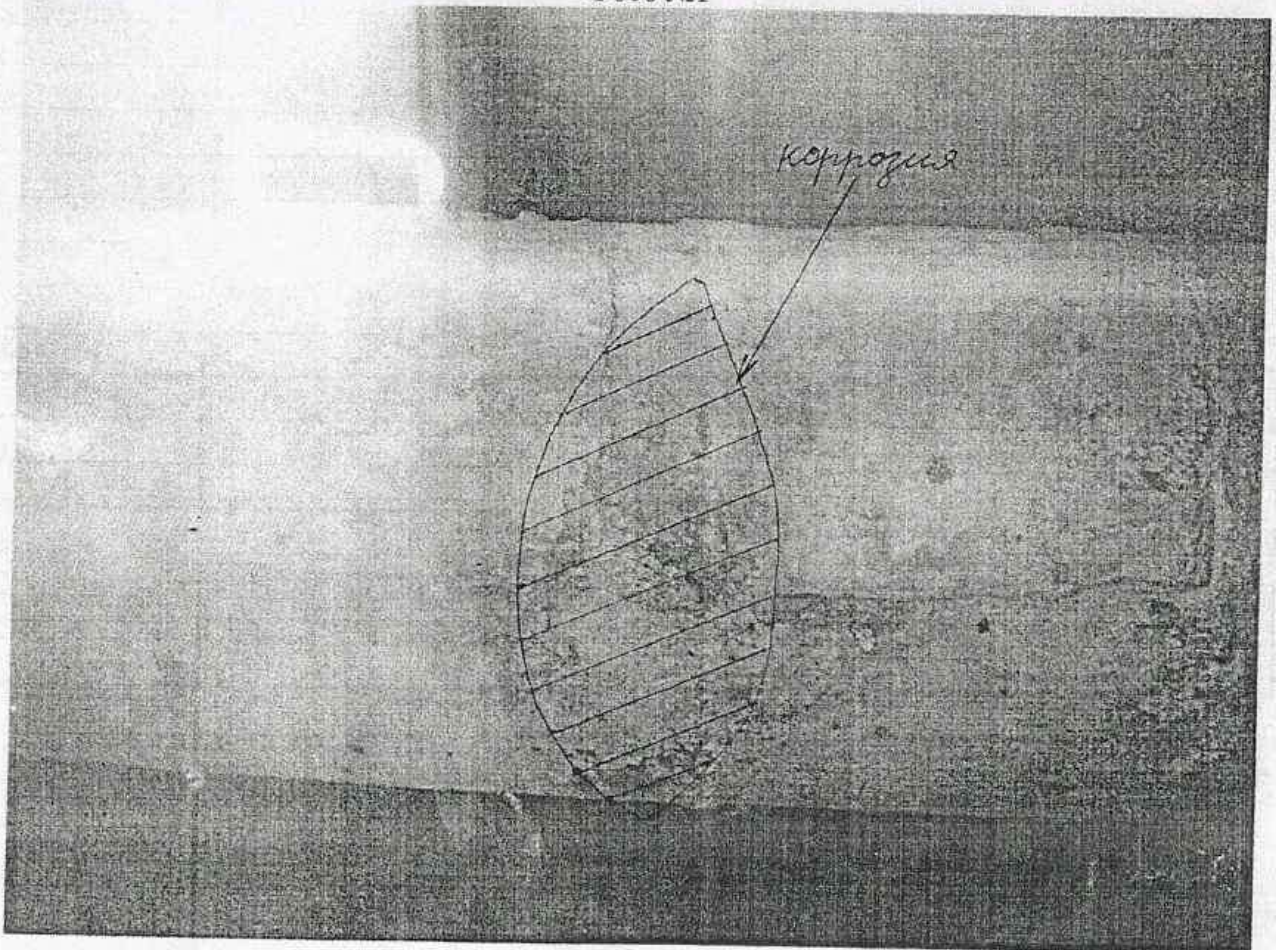


Фото №2

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 470  
 от " 11 " 06 20 13 г.  
 по результатам толщинометрии

Объект РТС. Подводящий трубопровод ТК 4/4

Название элемента труба

Диаметр и толщина (мм) ∅ 426 x 9 мм марка стали Ст 3-п2

Измерение проводилось согласно: ГОСТ 14782-86; РД 34.39-501-85

Наряд-заказ № 827 от " 10 " 06 20 13 г. Формуляр (схема) № Эскиз

Аппаратура измерения

Толщиномер типа T-Scope III зав. № 01284T

Преобразователь типа ПЭП-5МГц 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 N1</u>	<u>∅426 x 9 мм</u>	12° <u>8,8</u> 3° <u>8,5</u> 9° <u>9,1</u>	<u>соотв.</u>
	<u>   — Участок N2</u>	<u>—    —</u>	12° <u>9,5</u> 3° <u>8,8</u> 9° <u>9,2</u>	<u>соотв.</u>
<p>Эскиз:</p> <p>нарушенная коррозия (см акт N187)</p> <p>участок N1      участок N2</p>				

Начальник лаборатории металлов \_\_\_\_\_

Контроль произвели:

Дефектоскопист 5р.

Дефектоскопист 3р.

должность

[Signature]  
подпись

[Signature]

[Signature]

подпись

Артеменко Т.Н.  
Ф.И.О.

Валогай Р.А. 49 УТ-II №25367

Тумкаев А.П.

Ф.И.О. удостоверение

АКТ № 116  
от "04" "07" 20 12 г.

по результатам визуально-оптического и измерительного контроля

Объект РТЕ Обратный трубопровод в ТК 4/10  
Название элемента Подающий п.р. Г (центр.)  
Типоразмер и марка стали 426 x 8  
Наряд-заказ № 24 от "06" "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

Выполнен визуальный осмотр обратного тр.да в ТК 4/10 по ул. 1905 года.

В результате осмотра обнаружено 4 царапины на обратном трубопроводе; косынки маркировки "интерпродирование" и не выполняющей свою функцию. Наружные коррозии обнаружены также и на подающем п.р.де. Коррозия составляет от 1,5 до 2-2,5 мм глубиной. Частичок трубопровода погребен дачами. Приложение: фотога.

Начальник лаборатории металлов \_\_\_\_\_

[Подпись]  
подпись

Григоренко Г.И.  
Ф.И.О.

Контроль произвели:

Дефектоскопист 5р.

[Подпись]  
подпись

Валочкай Р.А.  
уд. N VT / 17772  
Ф.И.О. удостоверение

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение



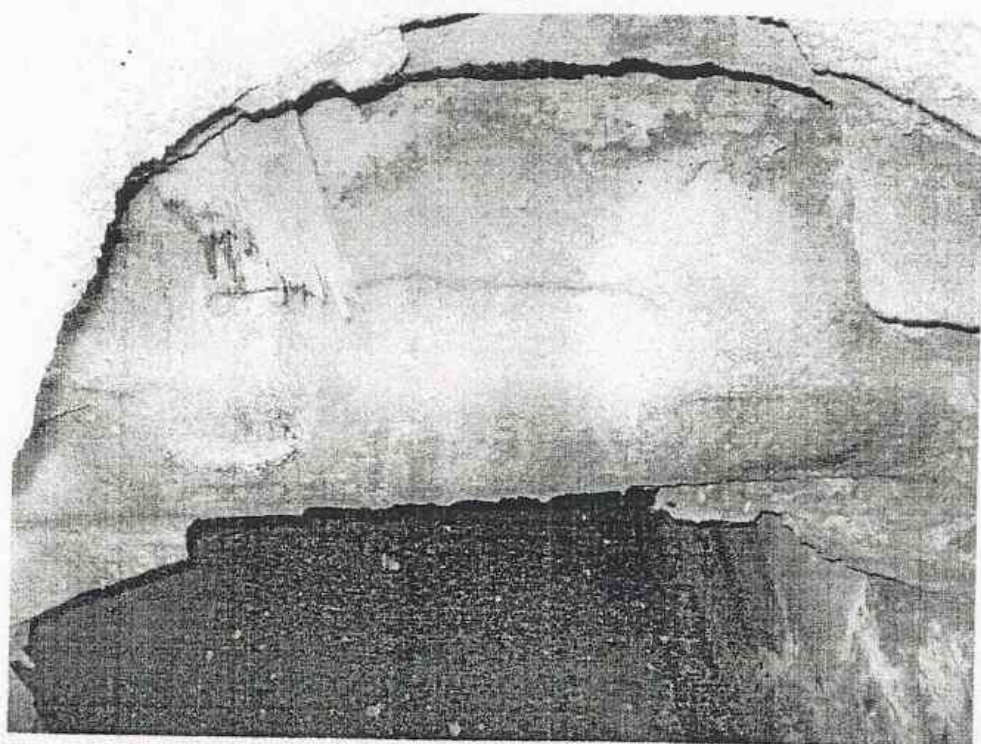
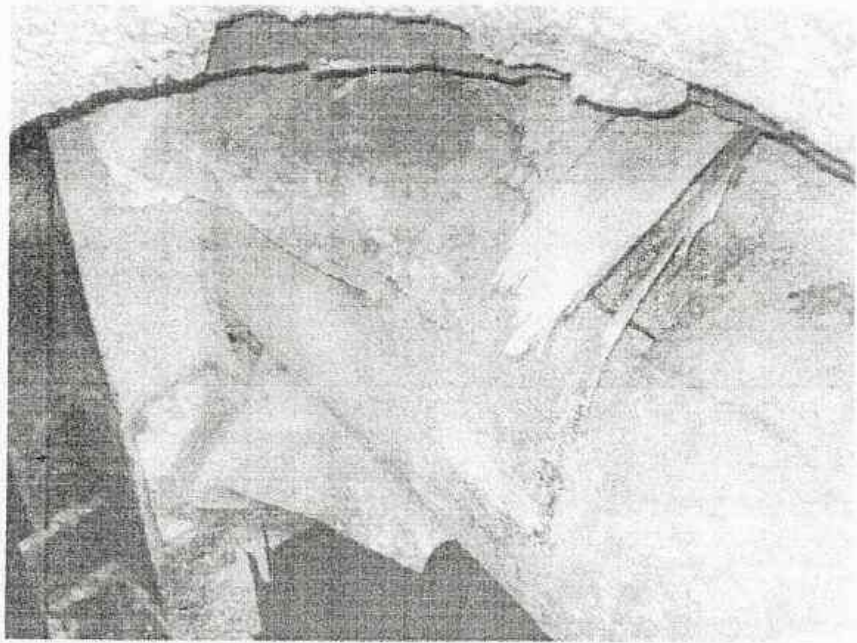


Фото 1

"Лампы" на обратной  
стороне



Фотос.  
корреция на кассетках  
"меридиан" север.

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 142 от "15" 08 20 11 г. по результатам толщинометрии

Объект РТС. Отайка от подачи и обратной бур-суда ДТК 4/14.  
 Название элемента трубопровод.  
 Диаметр и толщина (мм) 273x9 марка стали 20  
 Измерение проводилось согласно: ГОСТ 14482-86  
 Наряд-заказ № 56 от "10" 08 20 11 г. Формуляр (схема) № —

#### Аппаратура измерения

Толщинометр типа УТ-982 "Союз" зав. № 030  
 Преобразователь типа ПЭП-5М14 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	Отайка на подаче (прямой участок)	273x9	12 <sup>••</sup> 6.0 3 <sup>••</sup> 4.2 9 <sup>••</sup> 4.0	Уменьше > 20%
	Отвод	273x9	р.з. 4.2	
2	Отайка на обратной (прямой участок)	273x9	12 <sup>••</sup> 5.7 3 <sup>••</sup> 5.7	
	Отвод	273x9	р.з. 6.7	
<div style="font-size: 2em; opacity: 0.5; text-align: center;">X</div>				
			Уменьше > 20% - требуется замена	

Начальник лаборатории металлов \_\_\_\_\_

[Подпись]  
подпись

\_\_\_\_\_ Т.М.  
Ф.И.О.

Контроль произвели:

Сережко Татьяна

[Подпись]

\_\_\_\_\_ Р.А.

49. UT-ПН/2051

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение

АКТ № 103

от "20" "06" 2012 г.

по результатам визуально-оптического и измерительного контроля

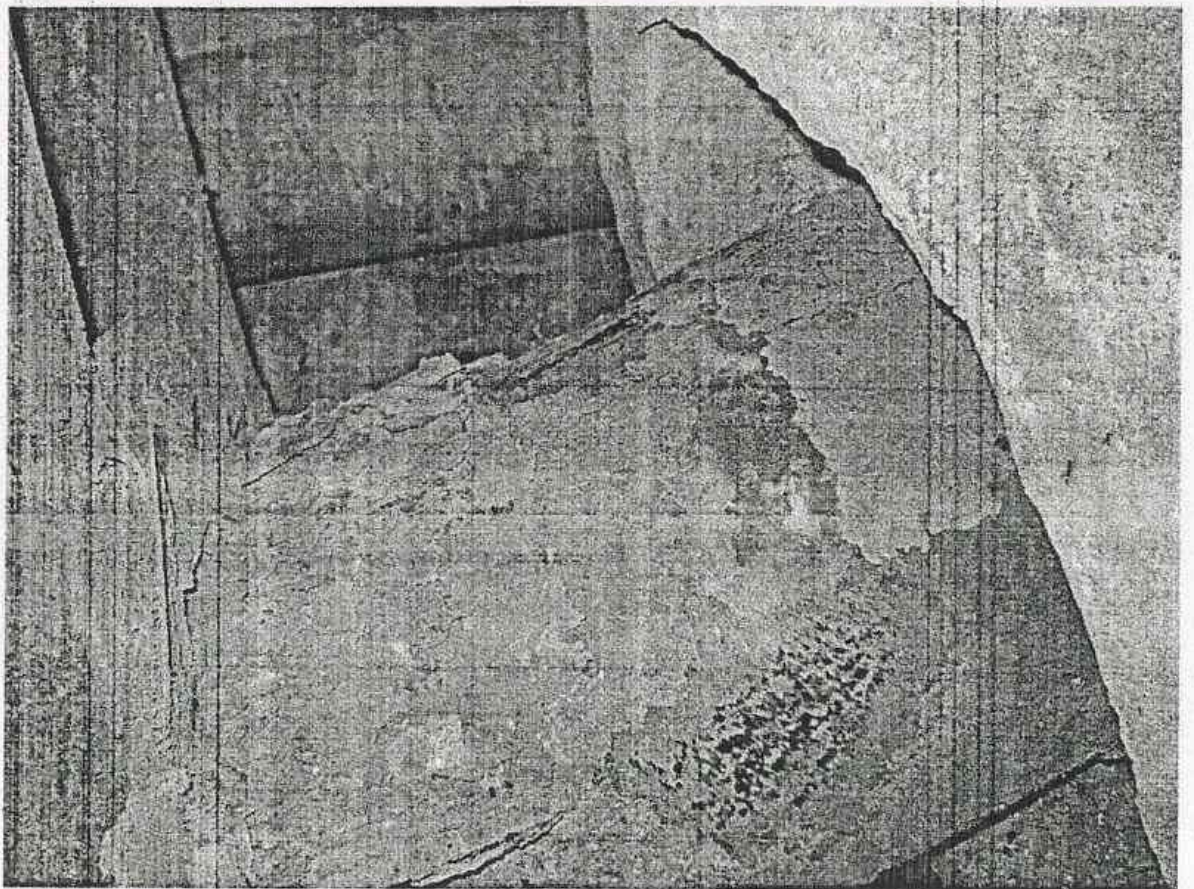
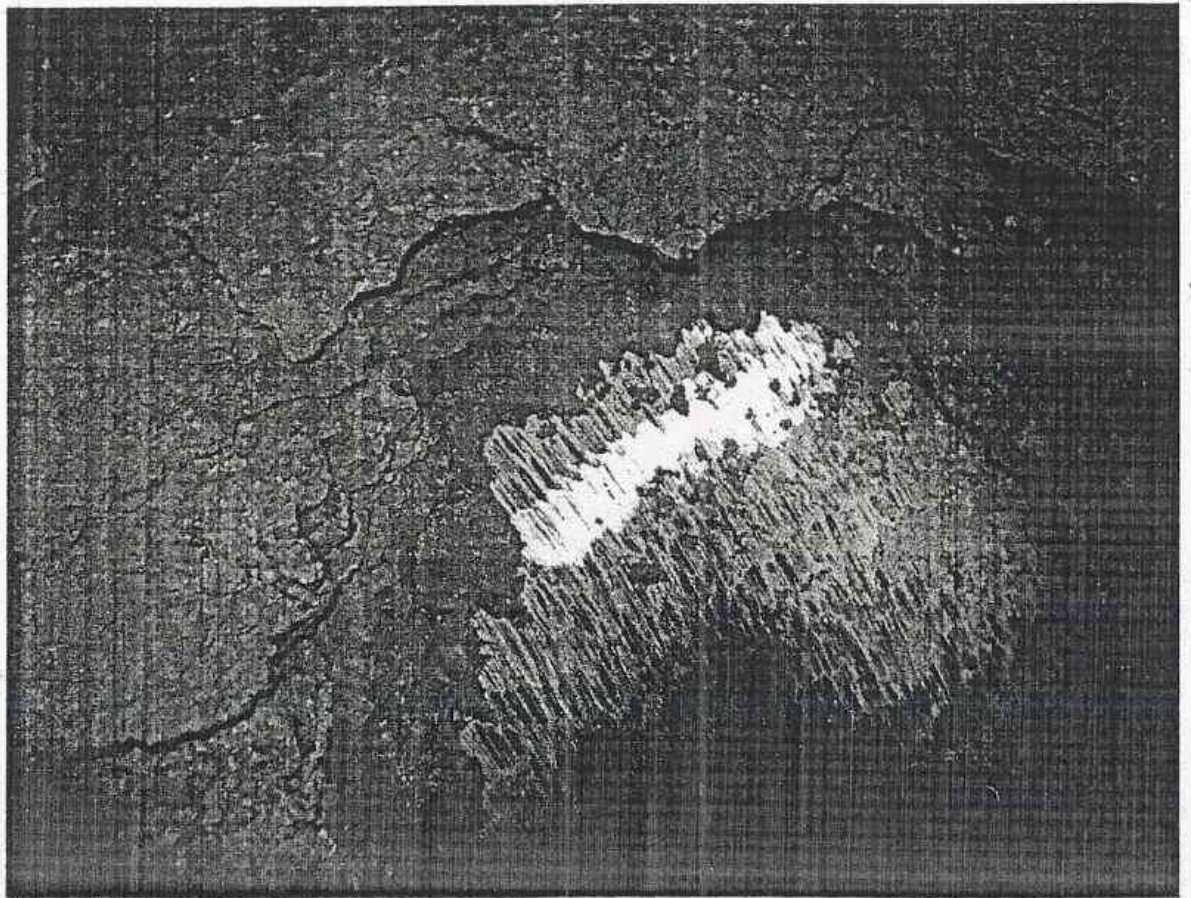
Объект РТС Подземный и надземный пр-ва ТК 4/12  
Название элемента трубопровод  
Типоразмер и марка стали Ø 225x8 мм С15  
Наряд-заказ № 69 от "12" "06" 2012 г. Формуляр (схема) № 3005 (Рис)  
Визуальный осмотр проведен согласно СНиП 3.05.03-85  
Контроль проводился с применением мерительного инструмента в соответствии с ГОСТом 23479-79: Лупа x4 л-155  
Способ освещения Калиброванное Освещенность, лк 300

РЕЗУЛЬТАТЫ ВИЗУАЛЬНОГО ОСМОТРА

Проведен визуальный осмотр наружной поверхности подземного и надземного пр-ва ТК 4/12. В ходе осмотра трубопроводов на наружной поверхности обнаружена локальная сплошная коррозия (Рис.1,2)

Начальник лаборатории металлов \_\_\_\_\_ [Подпись] Артемченко Т.Н.  
подпись Ф.И.О.

Контроль произвели:  
Бегинишвили [Подпись] Василий Р.В.  
\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_  
должность подпись Ф.И.О. удостоверение



**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 67**  
**от " 20 " 06 20 12 г.**  
**по результатам толщинометрии**

Объект РТС. Инсталляция обратный пр.огр ТК 4/117  
 Название элемента шарфа  
 Диаметр и толщина (мм) φ 325x8 мм марка стали ст3  
 Измерение проводилось согласно: СНиП 3.05.03-85, ГОСТ 14792.  
 Наряд-заказ № 69 от " 12 " 06 20 12 г. Формуляр (схема) № 70005

**Аппаратура измерения**

Толщиномер типа F-Score III зав. № 012815  
 Преобразователь типа ПЭП-5 МРЧ погрешность прибора ±0.1 мм  
 № стройка выполнена с помощью СОП зав. № 0012

**РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ**

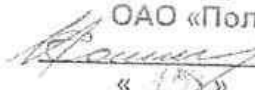
№ п/п	Наименование объекта или узла	Диаметр и толщина по паспорту	Фактическая толщина стенки в мм	Примечание
1	2	3	4	5
1	Позага	325x8	12" 3,2 3" 4,3 6" 5,5 9" 3,2	Уменьше 50%
2	Обращки	-11-	12" 4,5 3" 5,2 6" 5,6 9" 5,0	Уменьше 45%
<p><u>70005</u></p> <p><u>ТК 4/117</u> <u>бетонная стена.</u></p>				

Начальник лаборатории металлов \_\_\_\_\_ Григорьев Т.Н. Ф.И.О.  
 Контроль произвели: \_\_\_\_\_ Воловский Р.В. Ф.И.О.  
 \_\_\_\_\_ 44 УТД 117051

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение

«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 Лаповок 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 разъему 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.

Тепломагистрали 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.

Тепломагистрали 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.




Лаловок А. А.



Яковлев Е. К.



« УТВЕРЖДАЮ »:  
 Главный инженер Кременчугской ТЭЦ  
 ПАО «Полтаваоблэнерго»  
  
 Солдатов С.С.  
 « 27 » 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 ТК15/8), 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  
 Филиппа 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

Тепломагистрали 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.

Тепломагистрали 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 «Полтаваоблэнерго»

Вертепный О.В.

« 06 » 06 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 ТК15/8), 15, 18, 23, 25.

г.Кременчуг

06.06.2013 г.

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  $P=18 \text{ кг/см}^2$  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.	1/8-1/9	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 грундбоксы задвижки №178 Ду500.
6.	2/2	Прокапывает дренажная задвижка №183 Ду50.
7.	2/2	Прокапывает грундбоксы задвижки №179 Ду100.
8.	2/5	Прокапывают грундбоксы задвижек №183, 184 Ду200.
9.	2/7	Прокапывает компенсатор ДУ400 на подающем трубопроводе. Прокапывает грундбоксы задвижки №185 Ду350.
10.	2/12	Прокапывают компенсаторы ДУ350 на подающем и обратном трубопроводах.
11.	4/1	Течь по разьему секционной задвижки № 157 Ду 400.
12.	4/8	Свищ на отводе подающего трубопровода ДУ300 на отпайке на кв. №88.
13.	4/10	Свищ на обратном трубопроводе ДУ400.
14.	4/11	Прокапывает компенсатор ДУ400 на подающем трубопроводе.
15.	4/13	Течь по разьему секционной задвижки № 173 Ду50.
16.	4/14	Прокапывают грундбоксы задвижек №165, 166 Ду200.
17.	4/14	Запотевание подающего трубопровода ДУ400 на 12ч.
18.	4/20	Прокапывает по разьему секционная задвижка № 252 Ду200.
19.	5/1	Запотевание корпуса задвижки №215 Ду100.
20.	6/1	Прокапывает грундбоксы задвижки №245 Ду200.
21.	8/1	Прокапывает грундбоксы задвижки №329 Ду100.
22.	15/8	Свищ на байпасе ДУ50 секционной задвижки №347 со стороны ТК15/9.
23.	15/13	Прокапывает компенсатор ДУ500 на подающем трубопроводе.
24.	15/22	Свищ на сварочном шве дренажной задвижки №169 ДУ150 в месте врезки в основной трубопровод.
25.	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.

Подписи:

Председатель комиссии

Члены комиссии

Лазоренко В. Н.

Костенко В.Л

Филипп Д. В.

Баранник Р.В.

« УТВЕРЖДАЮ»:

Главный инженер  
Кременчугской ТЭЦ

Вертенный О.В.

« 13 » 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 ТК-15/8), 15, 23, 25.

г.Кременчуг

09.06.2014г.

Комиссия в составе: председателя комиссии - начальника РТС Близинок 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  $P=18 \text{ кг/см}^2$  с выдержкой 20 минут и фактическим расходом подпитки -  $9 \text{ м}^3/\text{ч}$  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.	1/8-1/9	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 грундбуксе 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 выведены в ремонт с 02.06.2014г. согласно графика. Диаграммы гидравлических испытаний прилагаются.

Председатель комиссии

Члены комиссии


Близнюк В.Г.

Костенко В.Л.

Лаповок А.А.

Чильдинов А.В.

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер  
Кременчугской ТЭЦ

  
О.В. Вергений  
«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  
Лановок 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  $P=16 \text{ кг/см}^2$  произведен осмотр т/магистралей.

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

№ п/п	№ ТК	Наименование дефектов
1.	1/15	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 Свиц на корпусе дренажной задвижки Др 193 Ду100
14.	4/14	Прокапывает по сальнику задвижка № 175 Ду150
15.	4/17	Свиц 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 12.00час 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.И. Костенко

  
\_\_\_\_\_ А.А. Лаповок

  
\_\_\_\_\_ А.В. Чильдников

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 Чильдинова 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.	1/6 - 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 № 8.
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.

Тепломагистрали 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 тепломатриали 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.

УТВЕРЖДАЮ:  
 Главный инженер  
 Кременчугской ТЭЦ

  
 О.В. Веретинный  
 « 16 » 06 2017г.

**АКТ № 03/17**

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

15.06.2017г.

**Комиссия в составе:** председателя комиссии - начальника РТС Головки А.И.  
 членов комиссии: зам. начальника РТС Сафоркина 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 кг/см<sup>2</sup> с выдержкой 20 минут и фактическим расходом подпитки - 8 м<sup>3</sup>/ч при норме  
 4м<sup>3</sup>/ч. После снижения давления до P=12 кг/см<sup>2</sup> 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 врезки 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

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 19.06.2017г. согласно графику. Диаграммы гидравлических испытаний прилагаются.

Председатель  
комиссии  
Члены комиссии

 А.И. Головкин  
 В.В. Сафонкин  
 В.И. Костенко  
 А.А. Лаповок

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер  
Кременчугской ТЭЦ

О.В. Вертепный  
«14» 07 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 Коетенко 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 11 часов.
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 бчас. до задвижки №267 Ду80.
13.	15/22	Свищ на сварочном шве заглушки подающего трубопровода Ду500.

Тепломагистралы 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. Тепломагистралы центральной части города выведены 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. Коетенко  
 А.А. Лаповок  
 Е.К. Яковлев

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер  
Кременчугской ТЭЦ

  
О.В. Веретенный

«    »    2018г.

**АКТ № 04/18**

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 ТК15/8), 15, 23, 25.

г. Кременчуг

16.08.2018 г.

Комиссия в составе: председателя комиссии - начальника РТС Головки 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  $P=12 \text{ кгс/см}^2$  произведен осмотр т/магистралей.

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

№ п/п	№ ТК	Наименование дефектов
1.	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

Тепломагистраль центральной части города от ТК 10/65 № 1 (от ТК 1/7а до ТК 1/23), 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 тепломагистрали включены в работу 16.08.2018 г., кроме участка тепломагистрали № 1 от ТК 1/1 до ТК 1/7а в связи с проведением ремонта (замена трубопроводов) на данном участке тепломагистрали. Диаграммы гидравлических испытаний прилагаются.

Подписи:

Председатель комиссии



А.И. Головки

Члены комиссии



В.Л. Костенко



А.А. Лаповок



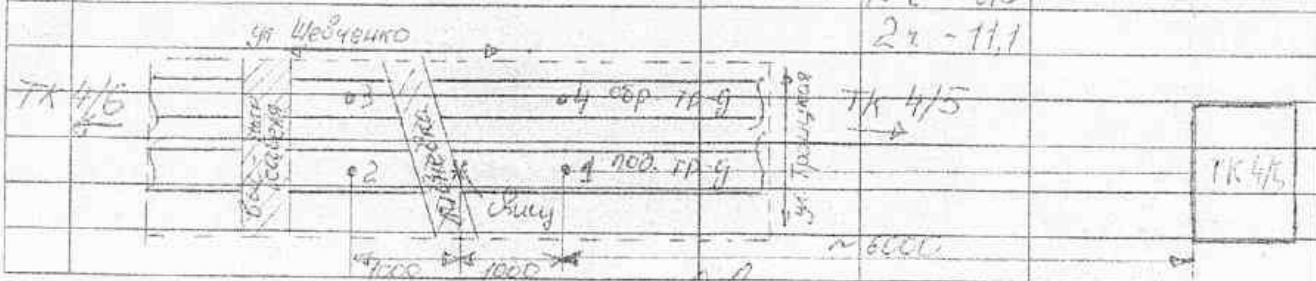
Е.К. Яковлев

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 140**  
 " 10 " 10 20 18 г.  
 по результатам толщинометрии

Объект РПТ ТМХ<sup>2</sup>4 Подводящий и обратный тр-г от между ТК 4/5 и ТК 4/6  
 Название элемента Труба  
 Диаметр и толщина (мм) 426 x 8 мм марка стали Ст 3сп  
 Измерение проводилось согласно: РД 34.39.501-85, СТТУ НК 01-03  
 Наряд-заказ № 104 от "08" 10 2018 г. Формуляр (схема) № 20043  
**Аппаратура измерения**  
 Толщиномер типа УТ 98 "Скат" зав. № 1034  
 Преобразователь типа П-112-5 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	Подводящий тр-г			
1.1	сечение 1	426 x 8	12ч - 10,8 10ч - 4,1	утолщение 49%
1.2	сечение 2	—	2ч - 5,3 12ч - 8,0 10ч - 10,5	утолщение 34% Измерения выполнены на
2	Обратный тр-г	—	2ч - 6,3	тр-гах со средой с $t \approx 100^\circ C$
2.1	сечение 3	—	12ч - 11,5 10ч - 9,1	
2.2	сечение 4	—	12ч - 11,5 10ч - 8,5 2ч - 11,1	



Начальник лаборатории металлов Артеменко Т.Н. Ф.И.О.  
 Контроль произвели:  
Дефектоскопист Цюра Д.В.  
 № 11757.УТ.2/18  
 \_\_\_\_\_ Ф.И.О. удостоверение

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 107**  
 "16" 08 2018 г.  
 по результатам толщинометрии

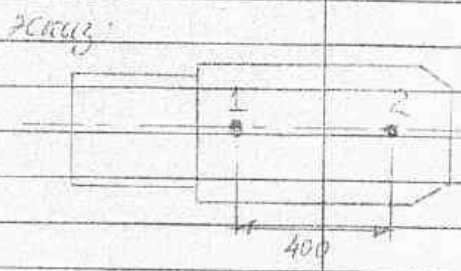
Объект РТС Сальниковый компенсатор Ду 400, обратный тр-д ТК 4/6  
 Название элемента Основной металл фланцевой части компенсатора  
 Диаметр и толщина (мм) 426 x 8 мм марка стали Ст 20  
 Измерение проводилось согласно: РД 39.34.501-85, СТЧ НК 01-03  
 Наряд-заказ № 9 от "14" 08 2018 г. Формуляр (схема) № Эскиз

**Аппаратура измерения**

Толщиномер типа УТ-98Т "Скат" зав. № 030  
 Преобразователь типа П-112-5 МГц погрешность прибора ±0,05 мм  
 Частройка 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	Сальниковый компенсатор	426 x 8		Измерения
1.1	сечение 1		12ч - 8,1 3ч - 6,8 6ч - 3,0	выполнены в 4х диаметральных противоположных точках в 2х сечениях.
1.2	сечение 2		12ч - 2,6 3ч - 3,3 6ч - 2,3 9ч - 7,5	Максимальное утонение состав. лаят 71%.



Начальник лаборатории металлов \_\_\_\_\_

Контроль произвели:  
Дефектоскопист

Подпись

Аргентачко Т.И.  
 Ф.И.О.

Цыра С.В.  
 Уд № 117.57.УТ 2/18

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение



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

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 68**  
 " 13 " 07 20 18 г.  
 по результатам толщинометрии

Объект РТС ТМ №4 Подающий и обратный тр-дны между ТК 4/5 и ТК 4/6  
 Название элемента (пересечение ул. Шевченко и ул. Трудовой) основной металл

Диаметр и толщина (мм)  $\phi 426 \times 8$  марка стали Ст. 307  
 Измерение проводилось согласно: РД.34.39.501-85 СТУ НК 01-03  
 Наряд-заказ № 8 от "12" 07 20 18 г. Формуляр (схема) № \_\_\_\_\_

**Аппаратура измерения**

Толщиномер типа УТ-98Т "Скат" зав. № 030  
 Преобразователь типа П-112-10 МГЧ погрешность прибора  $\pm 0,05 \text{ мм}$   
 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	Подающий трубопровод	426x8	12ч - 8,2 10ч - 7,1 2ч - 2,6	угонение 11% угонение 67%
2	Обратный трубопровод: сечение 1	426x8	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 \_\_\_\_\_  
 Контроль произвели:  
 Дефектоскопист \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

подпись \_\_\_\_\_ Ф.И.О. Аргемченко Т.И.  
 подпись \_\_\_\_\_ Ф.И.О. Цюра С.В.  
 Уд. № 11757. УТ. 2/18  
 \_\_\_\_\_

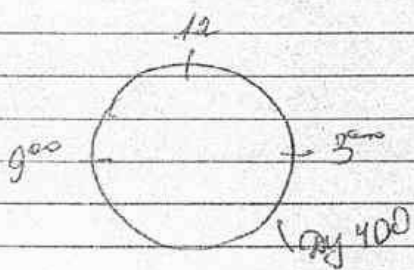
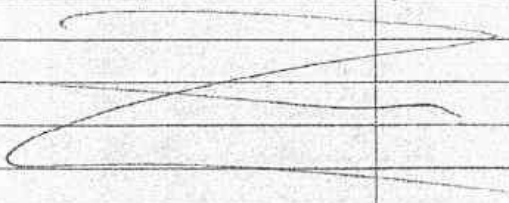
должность \_\_\_\_\_ подпись \_\_\_\_\_ Ф.И.О. удостоверение \_\_\_\_\_

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

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

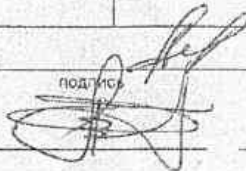
Объект РТС Тараканский тр-д между ТК 4/8-25/6 Ду400  
 Название элемента Веновний металл  
 Диаметр и толщина (мм) Ф 426 x 8 мм марка стали С10 3Сн  
 Измерение проводилось согласно: РД 34.39.501-85 СТГУ НК 01-03  
 Наряд-заказ № 2 от "02" 07 2018 г. Формуляр (схема) № Эскиз  
 Аппаратура измерения  
 Толщиномер типа УТ98Т "Скаш" зав. № 030  
 Преобразователь типа ПЭП-511Гу 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	2	3	4	5
1	Тараканский тр-д	Ф426x8	12 <sup>00</sup> - 3,5 9 <sup>00</sup> - 3,8 3 <sup>00</sup> - 3,6	макс. утонение ниже 3,5 мм ниже соств. 56,25% (учт. трубопровода последней замены)
				Примечание: рассечение от камер на котором выполнена проверка в к/д не указаны
				

Начальник лаборатории металлов \_\_\_\_\_

Контроль произвели:  
Кереманко Е.С.

подпись 

Кереманко Е.С.  
 Ф.И.О.

УТВЕРЖДЕНО  
 № 34462-150

должность

подпись

Ф.И.О. удостоверение

# 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 нерухомої 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. Машталір

Для регулирования pH питательной воды организовать подачу в конденсат перед ПНД.

При консервации оборудования осуществлять ввод гидразин-амина во всасывающий коллектор бустерных питательных

Схема дозирования гидразин-гидрата и амина в теплоноситель энергоблока СКД должна быть автоматизирована.

Заступитель начальника  
технического управления  
эксплуатации энергосистем

Д.Я. ШМАРАНОВ

### 6. ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ ЦИРКУЛЯР

№ Т - 6/80

ОБ ОСНАЩЕНИИ ТУРБИНЫ СИСТЕМОЙ ЗАЩИТЫ  
ОТ РАЗВИТИЯ ПОЖАРА МАСЛА -

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

### 7. ПРОТИВОАВАРИЙНЫЙ ЦИРКУЛЯР

№ Т - 1/80

О ПОВЫШЕНИИ НАДЕЖНОСТИ РАБОТЫ  
ТЕПЛОФИКАЦИОННЫХ ТРУБОПРОВОДОВ  
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ

28 мая 1980 г.

*СДМ  
и. 3.9 за  
Повышение  
надежности  
системы теплосе*

В отопительный сезон 1979/80 г. на двух электростанциях Мосэнерго произошли тяжелые аварии с разрывом напорных трубопроводов горячей воды большого диаметра.

Причинами разрывов являлись повреждения трубопроводов наружной поверхностью из-за попадания на их поверхности влаги и даже растворов солей. При расследовании аварий выявлялись многочисленные недо-

татки в организации эксплуатации трубопроводов воды теплофикационных установок. Трубопроводы своевременно не подвергаются технической освидетельствованию в необходимом объеме, техническая документация ведется с отступлениями от требований правил и инструкций, допускается длительная эксплуатация трубопроводов с парениями и течи, с поврежденной изоляцией, неудовлетворительным состоянием компенсаторов, опор и подвесок. Схемы трубопроводов, их компоновка, оснащенность электроприводами отключающей арматуры не обеспечивает надежной эксплуатации, предотвращении развития и ликвидации аварий.

С целью обеспечения надежности и безопасности эксплуатации теплофикационных трубопроводов, находящихся на территории электрических станций, Главному управлению разъясняется, что глава 27 действующих Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей (далее - Правила) применяется на все теплофикационные трубопроводы независимо от их принадлежности к электростанции, а также предлагает:

I. Главным инженерам электрических станций:

I.1. Ежегодно поворачивать техническому освидетельствованию трубопроводов пара и горячей воды Госгортехнадзора СССР все теплофикационные трубопроводы воды, находящиеся на балансе электростанции независимо от температуры рабочей среды.

I.2. В ремонтную кампанию 1980 г. и в дальнейшем при каждом ежегодном осмотре теплофикационных трубопроводов обрабатывать особое внимание на места возможной наружной коррозии трубопроводов. Места и участки трубопроводов, подвергавшиеся увлажнению из-за парения течи или затопления, должны быть освобождены от изоляции и подвергнуты тщательному визуальному осмотру. При наличии заметных признаков коррозии производить зачистку поверхностей труб и выполнить мерные толшины стенки с помощью ультразвуковых толщиномеров "Кварц-6" или ТК-3. При отсутствии указанных толщиномеров допускается применение ультразвуковых дефектоскопов типа УДМ или ДУИ.

При результатах измерений, вызвавших сомнения, и при выявлении угнетения стенки на 10% и более проводить контрольные замеры и определять фактическую толщину стенки.

I.3. При выявлении местного угнетения стенки на 10% проектной (первоначальной) значения эти участки подвергать полному контролю в ремонтную кампанию следующего года. Угнетен в угнетенных участках трубопровода на 20% и более подлежат замене.

Подготовке к зиме 1980/81 г. проверить состояние насосов и компенсаторов трубопроводов воды и их соответствие требованиям надежности компенсации их увлажнений. Диктовать акты и течи, увлажняющие изоляцию трубопроводов, исключить возможность попадания на поверхность трубопроводов кислот и щелочей, вызывавших ускоренное протекание коррозии.

Производить ремонт и восстановление изоляции, выполнить мероприятия по предотвращению затопления каналов с трубопроводами горячей воды.

Внести в обязанности дежурного персонала осмотр по маршруту руководителем электростанции графику и маршруту теплофикационных трубопроводов с занесением замечаний по их состоянию в дефектов.

Один раз в месяц осмотр производить лицом, ответственным за состояние и безопасную эксплуатацию трубопроводов. Принимать оперативные меры по устранению выявленных дефектов эксплуатации трубопроводов.

С привлечением проектных организаций выполнить анализ состояния теплофикационных трубопроводов и в 1980-1981 гг. разработать планы мероприятий по улучшению условий их обслуживания и ремонта.

Указанным районным энергетическим управлением, генеральным директорам производственных энергетических объединений в 1980 г. обеспечить на электростанциях технической документации по состоянию трубопроводов, качество и полноту эксплуатации по обслуживанию теплофикационных установок.

Инженер

В. И. ПИКОСОВ

10

( назва організації, що затверджує )

**Затверджено**

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 9617,052 тис. грн.  
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

( посилання на документ про затвердження )

" " 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. Шевченко, вул. 1905р., довжиною 1010х2=2020 м.п. ( I етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/14, довжиною 489х2=978м)**

Складений в поточних цінах станом на 1 жовтня 2018, р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	3	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	Кošторисна вартість, тис.грн. устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2		4	5	6	7
1	2-1	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	7269,117	-	-	7269,117
		<b>Глава 2. Об'єкти основного призначення</b>				
		I етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/14, довжиною 489х2=978м	7269,117	-	-	7269,117
		Разом по главі 2:	7269,117	-	-	7269,117
		Разом по главах 1-7:	7269,117	-	-	7269,117
		Разом по главах 1-8:	7269,117	-	-	7269,117
2	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 27	<b>Глава 9. Кошти на інші роботи та витрати</b> Додаткові витрати при виконанні будівельних робіт у літній період	19,627	-	-	19,627
3	Розрахунок N П-929	Кошти на відрядження працівників будівельних організацій на об'єкт будівництва	-	-	497,101	497,101

1	2	3	4	5	6	7
	Разом по главі 9: Разом по главах 1-9:		19,627 7288,744	- -	497,101 497,101	516,728 7785,845
4	ДСТУ Б Д 1.1-1.2013 Дод. К п. 5.4	Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд Кошти на здійснення авторського нагляду (0,1 %)	-	-	7,786	7,786
	Разом по главі 12: Разом по главах 1-12: Кошторисний прибуток (П)		- 7288,744 185,909	- - -	7,786 504,887 -	7,786 7793,631 185,909
	ДСТУ Б Д 1.1-1.2013 п.5.8.16	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	34,670	34,670
	ДСТУ Б Д 1.1-1.2013 п.5.8.16	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)	-	-	-	-
	Разом		7474,653	-	539,557	8014,210
	Податок на додану вартість		-	-	1602,842	1602,842
	Всього по зведеному кошторисному розрахунку		7474,653	-	2142,399	9617,052

Директор філії Кременчуцька

Заст. головного інженера

Начальник ВПР

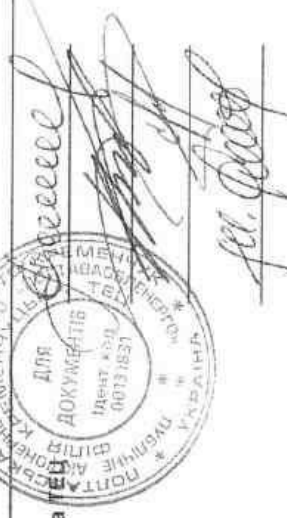
Інженер ВПР

О.М. Алексєєнко

М.А. Іванов

С.М. Марченко

І.І. Мілашенко



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. (1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/14, довжиною 489x2=978м)

### Підсумкова відомість ресурсів

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транспортна складова, грн.	заготовельно-складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	17909,08	32,25				
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	3,9					
3	27	Витрати труда робітників-монтажників	люд-год	1490,7	35,95				
4		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-монтажниками	розряд	4,5					
5		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд-год	2864,46	39,58				
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	389,12	37,51				
8		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується в складі							
8.1		загальновиробничих витрат	люд-год	2220,31	52,54				
8.2		коштів на виконання будівельних робіт у літній період	люд-год	249,19					
		Разом кошторисна трудомісткість	люд-год	25122,86					
		Середній розряд робіт	розряд	4,0					



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		<b>II. Будівельні машини і механізми</b>							
9	+СН212-202	Автогрейдери середнього типу, потужність 99 кВт [135 к.с.]	маш-год	1,639668	<u>292,69</u> 479,91				
10	СН212-203	Автогрейдери середнього типу, потужність 121 кВт [165 к.с.]	маш-год	2,5840305	<u>627,14</u> 1620,55				
11	+СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	396,849546	<u>123,26</u> 48915,68				
12	+СН203-101	Автовантажувачі, вантажопідйомність 5 т	маш-год	29,588	<u>150,48</u> 4452,40				
13	+СН204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	880,62754	<u>78,71</u> 69314,19				
14	+СН212-2000	Асфальтоукладальники, продуктивність 100 т/год	маш-год	6,059106	<u>164,49</u> 996,66				
15	+СН207-121	Бульдозери при роботі на спорудженні магістральних трубопроводів, потужність 303 кВт [410 к.с.]	маш-год	1,5504	<u>1066,97</u> 1654,23				
16	+СН207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт [80 к.с.]	маш-год	24,0312	<u>176,64</u> 4244,87				
17	СН207-150	Бульдозери, потужність 96 кВт [130 к.с.]	маш-год	3,267165	<u>435,11</u> 1421,58				
18	+СН206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколесному ході, місткість ковша 0,25 м <sup>3</sup>	маш-год	103,4177936	<u>141,32</u> 14615,00				
19	+СН215-2701	Електростанції пересувні (при роботі на спорудженні магістральних трубопроводів), потужність 60 кВт	маш-год	7,8	<u>265,66</u> 2072,15				
20	+СН205-101	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 2,2 м <sup>3</sup> /хв	маш-год	76,09737	<u>103,22</u> 7854,77				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
21	+CH205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м <sup>3</sup> /хв	маш-год	33,6966	<u>117,6</u> 3962,72				
22	+CH205-401	Компресори пересувні з електродвигуном, тиск 600 кПа [6 ат], продуктивність 0,5 м <sup>3</sup> /хв	маш-год	187,159	<u>17,16</u> 3211,65				
23	+CH212-906	Котки дорожні самохідні вібраційні гладковальцеві, маса 8 т	маш-год	9,544082	<u>130,4</u> 1244,55				
24	+CH212-907	Котки дорожні самохідні вібраційні гладковальцеві, маса 13 т	маш-год	35,3744865	<u>160,11</u> 5663,81				
25	+CH202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш-год	546,00808	<u>211,04</u> 115246,43				
26	+CH202-1243	Крани на гусеничному ході, вантажопідйомність до 16 т	маш-год	475,038	<u>201,34</u> 95644,15				
27	+CH215-702	Крани-трубоукладальники для труб діаметром до 700 мм, вантажопідйомність 12,5 т	маш-год	2,42	<u>361,22</u> 874,15				
28	+CH212-1601	Машини поливальні-мийні, місткість 6000 л	маш-год	6,93035	<u>255,87</u> 1773,27				
29	+CH233-603	Молотки відійні пневматичні, при роботі від пересувних компресорних станцій	маш-год	71,02674	<u>2,22</u> 157,68				
30	+CH219-101	Насосні станції електричні стаціонарні, подача 50 м <sup>3</sup> /год, напір 50 м	маш-год	67,03848	<u>73,2</u> 4907,22				
31	+CH203-1080	Підіймачі щоглові будівельні, вантажопідйомність 0,5 т	маш-год	13,0674	<u>44,22</u> 577,84				
32	+CH204-1000	Перетворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш-год	16,26414	<u>31,41</u> 510,86				
33	+CH211-901	Розчинозмішувачі пересувні, місткість 65 л	маш-год	2,9	<u>34,38</u> 99,70				
34	CH233-1681	Щітки дорожні навісні на бази трактора	маш-год	0,712836	<u>212,08</u> 151,18				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
35	+С311-10 варіант 6	Перевезення ґрунту до 10 км (без погрузки)	Т	2128,05	58,25				
36	+С311-30-М варіант 7	Перевезення сміття до 30 км (без погрузки)	Т	113,192	123958,91				
37	С331-12-1	Перевезення труб сталевих діаметром менше 500 мм транспортом загального призначення з причепом на відстань 30 км	Т	103,68	158,86				
		<b>Разом по розділу II</b>	<b>грн.</b>		17981,68				
		<b>в тому числі енергоносії:</b>			54,44				
		Дизельне паливо	кг	76,746	5644,34				
		Мастильні матеріали	кг	4,197					
		Гідравлічна рідина	кг	1,267					
		<b>III. Будівельні машини, враховані в складі загальноновиробничих витрат</b>							
38	СН270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш-год	23,78					
39	СН212-500	Гудронатори ручні	маш-год	2,97015					
40	+СН204-1801	Дефектоскопи ультразвукові імпульсні для просвічування виробу товщиною до 5000 мм	маш-год	406					
41	СН270-108	Котли бітумні пересувні, місткість 400 л	маш-год	2,934					
42	СН270-29	Котли бітумні пересувні, місткість 800 л	маш-год	162,824					
43	+СН203-405	Лебідки електричні, тягове зусилля до 49,05 кН [5 т]	маш-год	29,588					
44	+СН233-302	Машини шліфувальні кутові	маш-год	535,9					
45	СН209-1400	Розпушувачі причіпні [без трактора]	маш-год	1,938486					
46	СН233-1100	Трамбівки пневматичні при роботі від компресора	маш-год	162,792					

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		<b>IV. Будівельні матеріали, виробі і конструкції</b>							
47	C111-10	Азбест хризолітовий, марка К-6-45	т	0,1859	<u>4613,62</u> 857,67	<u>4430,09</u> 823,55	<u>93,07</u> 17,30	<u>90,46</u> 16,82	30 км.
48	+C111-72	Бітуми нафтові ізоляційні, марка БНІ-IV-3, БНІ-IV, БНІ-V	т	0,09291	<u>6739,27</u> 626,15	<u>6500,00</u> 603,92	<u>107,13</u> 9,95	<u>132,14</u> 12,28	30 км.
49	C111-1561	Бітуми нафтові дорожні МГ і СГ, рідкі	т	0,02257314	<u>10762,25</u> 242,94	<u>10433,47</u> 235,52	<u>117,76</u> 2,66	<u>211,02</u> 4,76	30 км.
50	C111-69	Бензин авіаційний Б-70	т	0,05577	<u>15504,63</u> 864,69	<u>15096,49</u> 841,93	<u>104,13</u> 5,81	<u>304,01</u> 16,95	30 км.
51	C111-1848	Болти будівельні з гайками та шайбами	т	0,006567	<u>53090,99</u> 348,65	<u>51990,98</u> 341,42	<u>59,01</u> 0,39	<u>1041</u> 6,84	30 км.
52	C112-25	Бруски обрізні з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 40-75 мм, III сорт	м3	0,1485075	<u>4407,51</u> 654,55	<u>4275,55</u> 634,95	<u>45,54</u> 6,76	<u>86,42</u> 12,84	30 км.
53	C1534-11 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	<u>52,23</u> 417,84	<u>51,13</u> 409,04	<u>0,08</u> 0,64	<u>1,02</u> 8,16	30 км.
54	C1534-34 варіант 1	Відводи гнуті під кутом 90 град, із сталі марки 20, діаметр 159х8мм (ГОСТ 17375-2001)	шт	4	<u>409,62</u> 1638,48	<u>400,86</u> 1603,44	<u>0,73</u> 2,92	<u>8,03</u> 32,12	30 км.
55	C1534-36 варіант 1	Відводи гнуті під кутом 90 град, із сталі марки 20, зовнішній діаметр 159 мм, товщина стінки 10 мм (ГОСТ 17375-2001)	шт	6	<u>493,88</u> 2963,28	<u>483,29</u> 2899,74	<u>0,91</u> 5,46	<u>9,08</u> 58,08	30 км.
56	C1534-44 варіант 1	Відводи гнуті під кутом 90 град, із сталі марки 20, зовнішній діаметр 219 мм, товщина стінки 10 мм (УІСН 17375-2001)	шт	4	<u>886,8</u> 3547,20	<u>867,65</u> 3470,60	<u>1,76</u> 7,04	<u>17,39</u> 69,56	30 км.
57	+C1532-26 варіант 2	Відводи гнуті під кутом 90 град, діаметр 89 мм, товщина стінки 8 мм (ГОСТ 17375-2001)	шт	2	<u>150,08</u> 300,16	<u>147,00</u> 294,00	<u>0,14</u> 0,28	<u>2,94</u> 5,88	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
58	+С1534-18 варіант 2	Відводи гнуті під кутом 90 град., діаметр 108x6 мм (ГОСТ 17375-2001)	шт	2	<u>188,87</u> 377,74	<u>185,00</u> 370,00	<u>0,17</u> 0,34	<u>3,7</u> 7,40	<u>30</u> 30 км.
59	+С1534-42 варіант 1	Відводи гнуті під кутом 90 град., діаметр 219 мм, товщина стінки 8 мм (ГОСТ 17375-2001)	шт	4	<u>899,02</u> 3596,08	<u>880,00</u> 3520,00	<u>1,39</u> 5,56	<u>17,63</u> 70,52	<u>30</u> 30 км.
60	+С1534-49 варіант 1	Відводи гнуті під кутом 90 град., діаметр 273 мм, товщина стінки 10 мм (ГОСТ 17375-2001)	шт	5	<u>1736,81</u> 8684,05	<u>1700,00</u> 8500,00	<u>2,75</u> 13,75	<u>34,06</u> 170,30	<u>30</u> 30 км.
61	+С1534-64 варіант 1	Відводи гнуті під кутом 90 град., діаметр 426 мм, товщина стінки 10 мм (ГОСТ 17375-2001)	шт	14	<u>5057,6</u> 70806,40	<u>4950,00</u> 69300,00	<u>8,43</u> 118,02	<u>99,17</u> 1388,38	<u>30</u> 30 км.
62	С111-254	Вално хлорне, марка А	т	0,0394453	<u>8519,78</u> 336,07	<u>8256,89</u> 325,70	<u>95,84</u> 3,78	<u>167,05</u> 6,59	<u>30</u> 30 км.
63	С142-10-2	Вода	м3	652,356	<u>23,32</u> 15212,94	<u>23,32</u> 15212,94	- -	- -	- -
64	+С111-1564	Гідроізол	м2	1859	<u>37,51</u> 69731,09	<u>36,69</u> 68206,71	<u>0,08</u> 148,72	<u>0,74</u> 1375,66	<u>30</u> 30 км.
65	С111-322	Газ для технічних цілей, марка КТ-1, КТ-2	т	0,00277214	<u>13134,17</u> 36,41	<u>12781,73</u> 35,43	<u>94,91</u> 0,26	<u>257,53</u> 0,72	<u>30</u> 30 км.
66	С111-811	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,1 мм	т	0,113332	<u>41048,78</u> 4652,14	<u>40189,46</u> 4554,75	<u>54,44</u> 6,17	<u>804,88</u> 91,22	<u>30</u> 30 км.
67	С111-812	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,6 мм	т	0,093792	<u>34150,85</u> 3203,08	<u>33426,79</u> 3135,17	<u>54,44</u> 5,11	<u>669,62</u> 62,80	<u>30</u> 30 км.
68	С111-1608	Дрантя	кг	112,2954	<u>8,44</u> 947,77	<u>8,12</u> 911,84	<u>0,15</u> 16,84	<u>0,17</u> 19,09	<u>30</u> 30 км.
69	+С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,6705806	<u>26591,93</u> 17832,03	<u>26000,00</u> 17435,10	<u>70,52</u> 47,29	<u>521,41</u> 349,64	<u>30</u> 30 км.
70	+С1630-72 варіант 5	Засувка клинова з висуванням шпинделя 31с539нж, тиск 2,5 МПа, діаметр 400 мм	шт	2	<u>90824,46</u> 181648,92	<u>89000,00</u> 178000,00	<u>43,59</u> 87,18	<u>1780,87</u> 3561,74	<u>30</u> 30 км.
71	С1630-66 варіант 1	Засувки сталеві 31с39нж для води та пари, діаметр 80 мм	шт	2	<u>1404,12</u> 2808,24	<u>1374,27</u> 2748,54	<u>2,32</u> 4,64	<u>27,53</u> 55,06	<u>30</u> 30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
72	+С1630-1573 варіант 1	Засувки сталеві 31с39нж для води, нафти та масла, тиск 1 6 МПа [16 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр 50 мм	шт	4	3571,36 14285,44	3500,00 14000,00	1,33 5,32	70,03 280,12	30 мм
73	+С1630-1769 варіант 1	Засувки сталеві 31с39нж, діаметр 150 мм	шт	4	17857,46 71429,84	17500,00 70000,00	7,31 29,24	350,15 1400,60	30 мм
74	+С1630-1379 варіант 4	Засувки сталеві з висувним шлінделем 31с39нж для води, пари тиск 2.5 МПа [25 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр 200 мм	шт	4	21696 86784,00	21247,50 84990,00	23,09 92,36	425,41 1701,64	30 мм
75	+С1630-1379 варіант 3	Засувки сталеві фланцеві з висувним шлінделем 30с76нж для води, пари тиск 2.5 МПа [25 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр 100 мм	шт	2	7543,5 15087,00	7372,50 14745,00	23,09 46,18	147,91 295,82	30 мм
76	+С1630-1379 варіант 5	Засувки сталеві фланцеві з висувним шлінделем 31с39нж для води, пари тиск 2.5 МПа [25 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр 250 мм	шт	4	31618,05 126472,20	30975,00 123900,00	23,09 92,36	619,96 2479,84	30 мм
77	С111-324	Кисень технічний газоподібний	м3	30,824	4,41 135,93	3,18 98,02	1,14 35,14	0,09 2,77	30 мм
78	+С1630-169	Компенсатори сальникові [однобічні] із сталевих електрозварних та безшовних труб, для теплових мереж, діаметр 400 мм	шт	20	23673,05 473461,00	23185,00 463700,00	23,87 477,40	464,18 9263,60	30 мм
79	С111-620	Крейда природна мелена	т	0,1218	339,41 41,34	239,69 29,19	93,07 11,34	0,66 0,81	30 мм
80	+С111-1639	Круги армовані абразивні зачисні, діаметр 180х6 мм	шт	54,864	22,53 1236,09	22,04 1209,20	0,05 2,74	0,44 24,15	30 мм
81	С1113-95-П варіант 5	Лак №317 ТУ МХП-1329-49	л	3,9	77,76 303,26	76,13 296,91	0,11 0,43	1,52 5,92	30 мм
82	С1113-79	Лак БТ-577	т	0,00978	17260,28 168,81	16805,73 164,36	116,11 1,14	338,44 3,31	30 мм
83	+С113-753 варіант 2	Люк чавунний важкий (ГОСТ 3634-2001) Ду700	шт	29	2962,53 85913,37	2900,00 84100,00	4,44 128,76	58,09 1684,61	30 мм
84	С111-622	Міталь "Т-2" сировий [сурове]	10м	7,511	215,2 1616,37	209,91 1576,63	1,07 8,04	4,22 31,70	30 мм

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
85	C111-585	Масло дизельне моторне М-10ДМ	Т	0,05887	21722,04 1278,78	21169,21 1246,23	126,91 7,47	425,92 25,08	30 км.
86	+C111-612	Мастика морозостійка бітумно-масляна МБ-50	Т	0,96822	25351,21 24545,55	24750,00 23963,45	104,13 100,82	497,08 481,28	30 км.
87	+C114-4-У варіант 8	Мати прошиті теплоізоляційні в обкладці склотканиною ММПБ 75-2-СХ- (2000x1000x50)	м3	73,7	1609,92 118651,10	1570,00 115709,00	8,35 615,40	31,57 2326,70	30 км.
88	+C1415-8338 варіант 4	Металлический П-профиль для паронитовой прокладки	шт	46	12 552,00	7,88 362,48	3,88 178,48	0,24 11,04	30 км.
89	C121-788	Опори ковзні	Т	0,83104	46830,41 38917,94	46408,72 38567,50	73,08 60,73	348,61 289,71	30 км.
90	C121-789	Опори нерухомі	Т	0,00372	46830,41 174,21	46408,72 172,64	73,08 0,27	348,61 1,30	30 км.
91	C121-789 варіант 1	Опори нерухомі Ду 400 тип 7	Т	0,025	46830,41 1170,76	46408,72 1160,22	73,08 1,83	348,61 8,71	30 км.
92	C121-789 варіант 2	Опори нерухомі Ду 400 тип Т5	Т	0,15	46830,41 7024,56	46408,72 6961,31	73,08 10,96	348,61 52,29	30 км.
93	+C1421-9551- 1 варіант 1	Пісок природний, рядовий	Т	499,37	106,92 53392,64	90,00 44943,30	14,62 7400,66	2,1 1048,68	5 км.
94	C1546-54	Пароніт	Т	0,0276	84060,9 2320,08	82311,28 2271,79	101,37 2,80	1648,25 45,49	30 км.
95	+K585521- П079 варіант 9	Плиты перекрытия каналов 740x1480x160 (П12д-15)	шт	37	1526,76 56490,12	1280,80 47389,80	216,02 7992,74	29,94 1107,78	30 км.
96	C111-782	Поковки з квадратних заготовок, маса 1,8 кг	Т	0,00613831	24843,68 152,50	24267,27 149,08	69,28 0,43	487,13 2,99	30 км.
97	C1546-66	Пропан-бутан технічний	м3	5,304	25,96 137,69	23,74 125,92	1,71 9,07	0,51 2,70	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
98	+С1425-11681	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М50	м3	24,3886	<u>818,79</u> 19969,14	<u>658,33</u> 16055,75	<u>144,41</u> 3521,96	<u>16,05</u> 391,43	30 км.
99	С1425-11683	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М100	м3	0,232	<u>1080,51</u> 250,68	<u>914,91</u> 212,26	<u>144,41</u> 33,50	<u>21,19</u> 4,92	30 км.
100	+С111-844	Розчинник для лакофарбових матеріалів N 646	т	0,624	<u>24445,43</u> 15253,95	<u>23850,00</u> 14882,40	<u>116,11</u> 72,45	<u>479,32</u> 299,10	30 км.
101	+С114-104 варіант 30	Стеклопластик РСТ-200	м2	2050,16	<u>24,39</u> 50003,40	<u>23,90</u> 48998,82	<u>0,01</u> 20,50	<u>0,48</u> 984,08	30 км.
102	+С111-540	Стрчка сталева пакувальна м'яка, нормальної точності 0,7х(20-50) мм	т	0,484228	<u>28837,3</u> 13963,83	<u>28210,00</u> 13660,07	<u>61,86</u> 29,95	<u>565,44</u> 273,81	30 км.
103	+С1421-9837	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів дрібнозернисті, тип Б, марка 1	т	187,56	<u>1632,74</u> 306236,71	<u>1533,33</u> 287591,37	<u>67,4</u> 12641,54	<u>32,01</u> 6003,80	30 км.
104	С1424-11621	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону В15 [М20], крупність заповнювача більше 10 до 20 мм	м3	0,20895	<u>1633,03</u> 341,22	<u>1443,47</u> 301,61	<u>157,54</u> 32,92	<u>32,02</u> 6,69	30 км.
105	+С111-234-П варіант 6	Теплозащитная композиция "ТСМ-керамический"	л	934,8	<u>217,71</u> 203515,31	<u>213,33</u> 199420,88	<u>0,11</u> 102,83	<u>4,27</u> 3991,60	30 км.
106	С1528-1 варіант 3	Труби електрозварні Ду 108х6 (ГОСТ 20295-85)	10м	0,2	<u>1568,36</u> 313,67	<u>1537,36</u> 307,47	<u>0,25</u> 0,05	<u>30,75</u> 6,15	30 км.
107	С1528-1 варіант 1	Труби електрозварні Ду 219х10 (ГОСТ 20295-85)	10м	0,6	<u>1568,36</u> 941,02	<u>1537,36</u> 922,42	<u>0,25</u> 0,15	<u>30,75</u> 18,45	30 км.
108	С1528-1 варіант 2	Труби електрозварні Ду 250х10 (ГОСТ 20295-85)	10м	0,6	<u>1568,36</u> 941,02	<u>1537,36</u> 922,42	<u>0,25</u> 0,15	<u>30,75</u> 18,45	30 км.
109	С113-140 варіант 1	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 8 мм (ГОСТ 20295-85)	м	10	<u>138,54</u> 1385,40	<u>137,23</u> 1372,30	<u>0,28</u> 2,80	<u>1,03</u> 10,30	30 км.



1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
110	С113-157	Труби сталеві електроварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стінки 5 мм	М	1	257,61 257,61	255,12 255,12	0,57 0,57	1,92 1,92	30 км
111	+С113-180 варіант 1	Труби сталеві електроварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 159 мм, товщина стінки 10 мм	М	11	1319,03 14509,33	1307,59 14383,49	1,62 17,82	9,82 108,02	30 км
112	+С113-198 варіант 1	Труби сталеві електроварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 273 мм, товщина стінки 10 мм (ГОСТ 20295-85)	М	6	2328,13 13968,78	2307,95 13847,70	2,85 17,10	17,33 103,98	30 км
113	+С113-226 варіант 4	Труби сталеві електроварні прямошовні та спіральшовні з опором розриву не менше 38 кгс/мм2, зовнішній діаметр 426 мм, товщина стінки 10 мм	М	978	3437,82 3362187,96	3407,53 3332564,34	4,7 4596,60	25,59 25027,02	30 км
114	С1546-28	Фарба маркувальна МКЕ	Т	0,00203	50835,77 103,20	49737,62 100,97	101,37 0,21	996,78 2,02	30 км
115	+С1421-1 варіант 1	Щебнь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 40-70 мм	Т	467,798625	292,51 136835,78	208,35 97465,84	78,42 36684,77	5,74 2685,17	30 км
116	+С1113-204 варіант 2	Щебнь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 10-20 мм	Т	22,276125	292,51 6515,99	208,35 4641,23	78,42 1746,89	5,74 127,87	30 км
117	С1999-9001	Електроенергія	кВт-год	527,6286	0,956 504,41	0,956 504,41			
118	С1999-9005	Мастильні матеріали	кг	11,0139	13,00 143,18	13,00 143,18			
119	С1999-9009	Дрова	м3	24,7757	119,13 2951,53	119,13 2951,53			
	Разом		грн.		3599,12	3599,12			
	<b>Разом по розділу IV</b>		<b>грн.</b>		<b>5725170,27</b>	<b>5577751,70</b>	<b>77351,74</b>	<b>70066,83</b>	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин							
	Електроенергія		кВт-год	527,629					
	Масляні матеріали		кг	15,211					
	Гідравлічна рідина		кг	1,267					
	Дрова		м3	24,776					
	Дизельне паливо		л	90,289					

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "1 жовтня" 2018 р.

Символ "+" визначає, що параметри, які впливають на кошторисну ціну ресурсу, змінні користувачем

Символ "\*" визначає, що устаткування є немонтованим

Директор філії Кременчуцька ТЕЦ

Заст. головного інженера

Начальник ВПР

Інженер ВПР



О.М. Алксссенко

М.А. Іванов

С.М. Марченко

І.І. Мігашенко



# ПРОМСАНТЕХНІКА-1

ТОВ «ТД «ПРОМСАНТЕХНІКА-1»  
39610, Україна, м. Кременчук, вул. Свіштовська, 3-А  
тел. (067) 5323883  
e-mail: [promsan1@i.ua](mailto:promsan1@i.ua)

№ 09/10-1 від 09.10.2018р.

Філія Кременчуцька ТЕЦ ПАТ  
"Полтаваобленеро"

У відповідь на Ваш запит повідомляю, ціни на деталі трубопроводів:

№	Назва	Ед. вим.	Кількість	Ціна без ПДВ, грн.
1.	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, Ру 16 МПа [160 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр 108х6 мм	шт	2	185,00
2.	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр 108х6 мм	шт	2	185,00
3.	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр умовного проходу 200 мм, зовнішній діаметр 219 мм, товщина стінки 8 мм	шт	7	880,00
4.	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр умовного проходу 250 мм, зовнішній діаметр 273 мм, товщина стінки 10 мм	шт	5	1700,00
5.	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 10 МПа [100 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр умовного проходу 400 мм, зовнішній діаметр 426 мм, товщина стінки 10 мм	шт	6	4950,00

Умови поставки-СРТ- м.Кременчук

Термін постачання - 10 кал. Діб.

Умови оплати- по факту поставки на протязі 10 календарних діб.

З повагою,

Директор

Мартинюк О.О.

## Рахунок на оплату № 784 від 15 листопада 2018 р.

Постачальник: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕСЕМ-ГРУП"**  
П/р 26007055735252, Банк ПАТ "ПРИВАТБАНК", м.Запоріжжя, МФО 313399  
Україна, 69065, Запорізька область, м.Запоріжжя, Електрозаводська, будинок № 3,  
код за ЄДРПОУ 40432669, ІПН 404326608281

Покупець: **ФІЛІЯ КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА  
"ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"**

Договір: Договір №2090 від 26.06.2018 р.

№	Товари (роботи, послуги)	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Електроди АНО-6 ф 4,0 мм	300	кг	26,000	7 800,00

Всього: 7 800,00  
Сума ПДВ: 1 560,00  
Всього із ПДВ: 9 360,00

Всього найменувань 1, на суму 9 360,00 грн.

**Дев'ять тисяч триста шістдесят гривень 00 копійок**

**У т.ч. ПДВ: Одна тисяча п'ятсот шістдесят гривень 00 копійок**

Виписав(ла):

  
Директор Ципляков Олександр Михайлович





# ТОВ «ТЕМ ЕНЕРГО»

84500, Україна, Донецька область,  
м. Бахмут, вул. Салтова, буд. 78-А  
р/р № 2600743285 в ПАТ «ПУМБ»  
МФО 334851, код ЄДРПОУ 42020129

№194 від 15.11.18р.

Директору  
Кременчуцької ТЕЦ  
Алексєнко А.Н.

## КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Наше підприємство має можливість здійснити поставку продукції за цінами та приведеними  
нижче:

№ п/п	Найменування	Од. вим.	К- сть	Ціна грн. без ПДВ	Ціна грн. з ПДВ	Вартість, грн., без ПДВ	Вартість, грн., з ПДВ
	Засувка 30с 507нж Ду400 Ру25 (засувка під приварення з конічним редуктором В)	шт.	2	89 000.00	106 800.00	178 000.00	213 600.00
						Всього без ПДВ	178 000.00 грн.
							ПДВ 35 600.00 грн.
						Всього без ПДВ	213 600.00 грн.

Директор



Кашка В.В.



КОРПОРАЦІЯ «МАСТ-ІПРА»  
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«ХАРКІВСЬКИЙ КОТЕЛЬНО-МЕХАНІЧНИЙ ЗАВОД»  
Україна, 61036, м. Харків, вул. Енергетична, 11  
тел./факс: (057) 719-41-60  
тел.: (057) 738-13-77, 719-44-10  
р/р 26002011334500 ПАТ «Укросцбанк»  
МФО 300023 код ЄДРПОУ 24330995  
ІПН:243309920396

16.00.18, № 18-432

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Начальнику ОМТС  
Кременчугской ТЭЦ  
ПАО «ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО»  
Константиновой Т.Н.

Об изготовлении продукции

ПАО «Харьковский котельно-механический завод» имеет возможность изготовить следующую продукцию:

№	Наименование	Чертёж	К-во, шт	Цена, грн. с НДС	Сумма, грн. с НДС
1	Компенсатор сальниковый односторонний Ду400 Ру25	ТС-579.00.000-11	12	27 822,00	333 864,00
	Всего:				333 864,00

Общая стоимость заказа – 333 864,00 грн. с НДС.

Срок изготовления: 7 шт – декабрь 2018 г., 5 шт – январь 2018 г.

Условия оплаты: аванс – 50% от стоимости заказа; окончательный расчёт – в течении 10 дней с момента поставки.

Условия поставки – FCA (г. Харьков).

Срок действия предложения – до 20.04.2018 г.

С уважением,  
Председатель правления

А.А. Приболовец

Исп. Зюба В.И.  
(057) 719-43-68

Рахунок на оплату № 530 від 17 жовтня 2018 р.

Постачальник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ТОРГІВЕЛЬНА КОМПАНІЯ РЕГІОН КОМПЛЕКТ"



Р/р 26008206519001, Банк АТ "ТАСКОМБАНК", МФО 339500  
Україна, 61035, Харківська обл., м. Харків, вул. Каштанова, буд. 29, тел. 0577427852,  
код за ЄДРПОУ 34633286, ІПН 346332820323, № свід. 100001621,  
Є платником податку на прибуток на загальних підставах

*Увага! Нові Банківські реквізити!*

Покупець: ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" Філія Кременчуцька ТЕЦ

Код ЄДРПОУ 00131831, ІПН 001318116330, № св-ва 100337640, 36022, Полтавська обл., м. Полтава, вул. Старий Поділ, буд. 5., Тел.: +38 (0536) 760646.

Підстава: рах. №530 від 17.10.2018р.

№	Товар	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Лок. каналаційний тип Т	2	шт	2 900,00	5 800,00

Всього: 5 800,00

Сума ПДВ: 1 160,00

Всього із ПДВ: 6 960,00

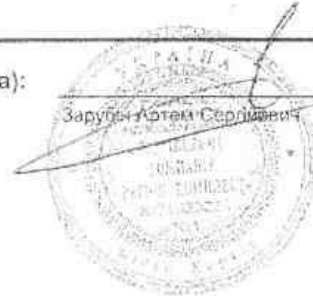
Всього надіманувати: 1, на суму 6 960,00 грн.

Шість тисяч дев'ятсот шістдесят гривень 00 копійок

У т.ч. ПДВ: Одна тисяча сто шістдесят гривень 00 копійок

Виписав(ла):

Зарубин Артем Сергійович



**Рахунок на оплату № 0207-05 від 02 липня 2018 р.**

Постачальник: Товариство з обмеженою відповідальністю "Оптово-роздрібна компанія "Інгул"  
Р/р 26000053512828, Банк КРИВОРІЗЬКА ФІЛІЯ ПАТ КБ "ПРИВАТБАНК", МФО 305750  
вулиця Миколи Світальського, буд. 7Б, Покровський р-н, м. КРИВИЙ РІГ,  
ДНІПРОПЕТРОВСЬКА обл., 50085, тел. 4882112  
код за ЄДРПОУ 40532440, ІПН 405324404833, № свід. 200270923,  
Філія -  
загальна система оподаткування

Покупець: ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"  
Тел. -

Договір: № - від -

№	Товар	Кіл-сть	Од.	Код одиниці	Ціна без ПДВ	Знижка	Сума без ПДВ
1	Мастина бітумно-полімерна IZOPAST (20кг) (Україна)	1 500,00	кг	-	24,75	-	37 125,00

Знижка: -  
Всього: 37 125,00  
У тому числі  
ПДВ: 7 425,00  
Всього із ПДВ: 44 550,00

Всього найменувань 1, на суму 44 550,00 грн.

Сорок чотири тисячі п'ятсот п'ятдесят гривень 00 копійок

У т.ч ПДВ Сім тисяч чотириста двадцять п'ять гривень 00 копійок

Виписав(ла): директор Макаєв Андрій Олександрович



Рахунок дійсний до -



ТОВ ВКП «Чернівецький завод  
теплоізоляційних матеріалів»  
58007 Україна, м. Чернівці,  
вул. Заводська, 41  
тел. (0372) 52-91-25, 52-94-25;  
код ЄДРПОУ 00292818



«Chernivtsi Insulation  
Material Factory» LLC  
58007, Ukraine, Chernivtsi,  
Zavodskaya 41  
tel. (0372) 52-91-25, 52-94-25;  
USREOU 00292818

№ 1376 від 15.11.2018 року.

Начальнику ОМТС Кременчугской ТЭЦ

ПАО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Константинова Т.Н.

### 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:

№ з/п	Найменування згідно ТУ виробника (ТУ У В.2.7-23.9-00292818-001:2012)	Од. вим.	Ціна, грн. без ПДВ
1	Мати прошивні теплоізоляційні мінераловатні будівельні в обкладці склополотном з двох боків ММПБ-75-СП-2000x1000x50-2	М3	1570.00

Виробник: ТОВ ВКП "Чернівецький завод теплоізоляційних матеріалів"

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

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

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

Директор

С. В. Тимчинні

# УВАГА!!! ЦІНА ДІЙСНА НА ПРОТЯЗІ ОДНОГО ДНЯ!!!

**Постачальник: ТОВ «Торговий Дім «МЕТАЛ-ПЛЮС»**

02660, м. Київ, вул. М.Расковой 23 кім. № 525 Рах. № 26002801363010 в ЗАТ «ОТП БАНК» м. Києва  
МФО 300528, ЄДРПОУ 38576426, ПІН 385764226535, Свідоцтво № 200109834 т/ф. (044) 517-58-55, 5370417

<b>РАХУНОК-ФАКТУРА № 0910-31</b>	<b>11/15/2018</b>						
<b>Платник: Кременчуцька ТЕЦ</b>							
телефон /факс							
<p><i>Рахунок-фактура має бути оплачена на протязі 1-го банківського дня шляхом перерахування безготівкових коштів на розрахунковий рахунок постачальника. При зміні кількості металопрокату ціна змінюється відповідно.</i></p> <p>При сплаті обов'язково посилатись на номер рахунку! Відвантаження товару тільки при наявності копії рахунку-фактури, оригіналу вірно оформленої довіреності та копії свідоцтва про реєстрацію ПДВ. <b>Порізка металу виконується наступної доби після надходження коштів та телефонного підтвердження замовлення клієнтом.</b></p> <p><b>Замовлення порізки "сьогодні на сьогодні" не приймаються!</b></p>							
<p><b>Рахунок дійсний з: 11/15/2018 по : 11/15/2018</b></p> <p>В разі сплати після зазначеного терміну, метал відпускається за цінами на момент відвантаження.</p> <p><b>За несвочасний самовивіз товару на протязі 4 днів наявність товару на складі не гарантується.</b></p> <p>Термін самовивозу на протязі <b>4 днів</b> з дня надходження коштів. Відвантаження здійснюється лише у <b>відкриті машини</b>. Після виїзду машини за територію бази претензії за кількістю та якістю товару <b>не приймаються</b>.</p>							
<b>Постачальник є платником податку на прибуток на загальних умовах</b>							
№	Найменування товару	Од-ця виміру	Кількість	Ціна (грн.) без ПДВ	Сума без ПДВ (грн.)	Код УКТ ЗЕД	Примітки
1	Опора ковзна під трубу 426	Т	0.831	46408.70	38565.63	7217	
<b>Разом без ПДВ:</b>					38565.63		
<b>ПДВ:</b>					7713.13		
<b>Всього до сплати з ПДВ:</b>					<b>46278.76</b>		

**Всього до сплати :**

**46278.76**

Виписав(ла)



Дякуємо за замовлення

З повагою, відділ з продажу  
тел/факс (044) 537-04-17.

**Адреса складу:**

**вул. Саперно-Слобідська, 55**

Склад №1  
Чорний метал



Склад  
8.00-16.30  
Суб, Нед  
Вихідний

Адрес : ул. Саперно - Слободская 55

**Рахунок дійсний протягом 1 (одного) дня!** Після закінчення вищевказаного терміну для сплати рахунку, фірма-продавець не несе відповідальність за збереження ціни та наявності товару на складі. Для отримання товару необхідно подати **оригінал довіреності, наявність інформації пропасаду в довіреності — обов'язкова, копію свідоцтва про реєстрацію платника ПДВ, рахунок-фактуру.**

**Початальник** Приватне акціонерне товариство "Кременчуцький річковий порт"  
 Адреса 39630, Полтавська обл., м. Кременчук, вул. Флотська, буд. 2, тел. (0536)78-03-87, (0536)78-09-87  
 ЄДРПОУ 05428292, ІПН 054282916300, номер свідоцтва 200050967  
 Є платником податку на прибуток на загальних підставах

**Одержувач** ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" ф-я КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ, тел. 0536760559

**Платник** той самий

**Умова продажу** Безготівковий розрахунок Автомашина: 71-85 ПОТ Помуран

**Видаткова накладна № РН-0008577  
 від 1 Серпня 2018 р.**

№	Товар	Од.	Кількість	Ціна з ПДВ	Сума без ПДВ	ПДВ	Сума з ПДВ
1	Пісок річковий	т	8.137	108.00	732.30	146.46	878.76
				<b>Разом:</b>	<b>732.30</b>	<b>146.46</b>	<b>878.76</b>

Всього на суму **Вісімсот сімдесят вісім гривень 76 копійок**  
 ПДВ: 146.46 грн

Відвантажив(ла) **Шенрай Н.А.**  
 відповідальна особа від ПАТ "Крегі"



Отримав(ла) *[Signature]* **Хмарська Т.С.**  
 за дов. № 546 від 23.07.18

*34004060*

**Постачальник** ТОВ "НОВОМОСКОВСЬКИЙ ЗАВОД ЗАЛІЗОБЕТОННИХ ВИРОБІВ 17"  
ЄДРПОУ 41191248, тел. 05693-75388  
Р/р 26001050338003 в КБ "ПРИВАТБАНК" М.ДНІПРОПЕТРОВСЬК МФО 305299  
ІПН 411912404080, номер свідоцтва

Адреса м.Новомосковськ вул. Гетьманська ,буд.29 офіс 223

**Одержувач** Кременчугська ТЕЦ  
тел.

**Платник** той самий

**Замовлення** Без замовлення

**Рахунок-фактура № СФ-0001068**  
**від 15 Листопада 2018 р.**

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Плита перекриття теплотраси П11д-8 (740*1480*100)	шт.	9.000	1280.80	11527.20
Знижка:					0.00
Разом без ПДВ:					11527.20
ПДВ:					2305.44
Всього з ПДВ:					13832.64

Всього на суму:

Тринадцять тисяч вісімсот тридцять дві гривні 64 копійки

ПДВ: 2305.44 грн.

Виписав(ла):



Рахунок дійсний до сплати до 05.10.18



### ООО «СМЕНА»

03150, Украина, Киев, ул. Деловая, 5, корпус 2

Импортер широкого спектра материалов из  
стекловолокна

Зам. директора  
по вопросам регионального развития  
Остапенко Павел Андреевич  
+38 095 742 17 64; +38 044 501 78 77  
Email: [tov.smena@gmail.com](mailto:tov.smena@gmail.com)

### КРЕМЕНЧУГЦКАЯ ТЭЦ

Г. Кременчуг

Людмила Хамула  
экономист ОМТС  
Кременчугская ТЭЦ  
ПАО "Полтаваоблэнерго"

## Коммерческое предложение

ООО «СМЕНА», як дистриб'ютор широкого асортименту матеріалів зі скловолокна та виробів з нього:

Найменування за запитом	Найменування за пропозицією	Шир, см	Кол-во, м.п.	Цена с НДС, грн/м.п.
Стеклопластик РСТ -200	Склопластикрулонний РСТ-200 Л (100)	100	1000	28,68

- Умови оплати: 50%передоплата, 50% протягом 7банківських днів з моменту поставки товару
- Строк поставки: на протязі 10 днів після отримання передоплати
- Пропозиція дійсна протягом 7 днів.
- Умови доставки: Доставка за рахунок Постачальника на склад Покупця.

С Уважением,  
Зам. директора по вопросам регионального развития  
ООО «СМЕНА»



Остапенко П.А.

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

Зразок заповнення платіжного доручення

Одержувач		КРЕДИТ рах. N	
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "РІСТЕЙЛ ГРУП"		26004878852311	
Код	42405794	Код банку	351005
Банк одержувача	ПАТ "УКРСИББАНК", м.Київ		

Рахунок на оплату № 391 від 15 листопада 2018 р.

**Постачальник:** ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "РІСТЕЙЛ ГРУП"  
П/р 26004878852311, Банк ПАТ "УКРСИББАНК", м.Київ, МФО 351005  
03115, м. Київ, проспект Перемоги, буд № 118, оф.511, тел.: (044) 206-08-51,52,53,  
код за ЄДРПОУ 42405794, ІПН 424057926574

**Покупець:** ФІЛІЯ КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА  
"ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

Договір: Основной договор

№	Товари (роботи, послуги)	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Стрічка пакувальна м'яка 0,7*20мм	300 кг	28,21	8 463,00

Разом: 8 463,00  
Сума ПДВ: 1 692,60  
Усього з ПДВ: 10 155,60

Всього найменувань 1, на суму 10 155,60 грн.

Десять тисяч сто п'ятдесят п'ять гривень 60 копійок

У т.ч. ПДВ: Одна тисяча шістсот дев'яносто дві гривні 60 копійок

Виписав(ла):



**Прайс-лист на 17.10.2018р. від ТОВ «БІРЕЙН», м. Київ**

№ п/п	Найменування продукції	Позначення	Од. вим.	Ціна, грн. (з ПДВ)
1	Асфальтобетонна суміш дрібнозерниста, тип Б, марка I	Б-20	тн.	1 840,00
2	Асфальтобетонна суміш дрібнозерниста, тип В, марка I	В-10	тн.	1 858,00
3	Асфальтобетонна суміш піщана, тип Г, марка I	Г-4	тн.	2 056,00
4	Асфальтобетонна суміш дрібнозерниста пориста, марка I	А-2 (ДЗ-4)	тн.	1 678,00
5	Асфальтобетонна суміш дрібнозерниста щільна, марка I	А-20	тн.	1 920,00
6	Асфальтобетонна суміш крупнозерниста пориста, марка I	А-3(КЗ-10)	тн.	1 582,00
7	Асфальтобетонна суміш для ниж. шарів крупнозерниста щільна, тип А, марка I	А-40	тн.	1 778,80
8	Суміш щебіньова (чорний щебінь), фр. 20*40	Ч/щ	тн.	1 222,00
9	Суміш щебіньова (чорний щебінь), фр. 10*20	Ч/щ	тн.	1 246,68
10	Асфальтобетонна суміш дрібнозерниста, тип Б, марка I	Б-10	тн.	1 840,00
11	Асфальтобетонна суміш для ниж. шарів крупнозерниста щільна, тип Б, марка I	Б-40	тн.	1 828,90
12	Щебенево-мастикова а/бетонна суміш ЩМА-15	ЩМА-15МКА	тн.	2 955,98
13	Щебенево-мастикова а/бетонна суміш ЩМА-10	ЩМПА-10МКА	тн.	2 783,86
15	Щебенево-мастикова а/бетонна суміш ЩМПА-20	ЩМПА-20МКА	тн.	2 717,21
16	Асфальтобетонна суміш дрібнозерниста, тип Б, марка I з полімером	Б-20МКА	тн.	2 589,13
17	Асфальтобетонна суміш дрібнозерниста, тип В, марка I з полімером	В-10 МКА	тн.	2 576,66
18	Асфальтобетонна суміш дрібнозерниста, тип Б, марка I з полімером	Б-10 МКА	тн.	2 594,80
19	Асфальтобетонна суміш піщана, тип Г, марка I з полімером	Г-4 МКА	тн.	2 601,60
20	Асфальтобетонна суміш для ниж. шарів крупнозерниста щільна, тип Б, марка I, з полімером	Б-40 МКА	тн.	2 542,64

21	Лита асфальтобетонна суміш	АЛІТ	тн.	3 246,85
22	Асфальтобетонна суміш для ниж. шарів крупнозерниста щільна, тип А, марка І з полімером	А-40МКА	тн.	2 455,89
23	Асфальтобетонна суміш для ниж. шарів крупнозерниста щільна, тип А, марка І з ПАР	А-40 МА (ПАР)	тн.	1 967,70
24	Асфальтобетонна суміш дрібнозерниста, тип Б, марка І модифікований полімером	Б-10 МСЛН	тн.	2 346,39
25	Асфальтобетонна суміш дрібнозерниста, тип Б, марка І модифікований полімером	Б-20 МСЛН	тн.	2 322,64
26	Холодна асфальтобетонна суміш	ЩМАх	тн.	2 995,67
27	Гусаасфальт	МА-10	тн.	4 655,28
28	Гусаасфальт	МА-15	тн.	4 431,88
29	Чорний щебінь гарячий 5x10	-	тн.	1 596,88
30	Асфальтобетонна суміш для ниж. шарів крупнозерниста пориста, тип А, марка І з ПАР	А-3 МА (ПАР)	тн.	1 778,13
31	Асфальтобетонна суміш дрібнозерниста щільна, марка І, з полімером	А-20 МКА	тн.	2 623,15

Директор



Кравченко О.Л.





**ІНВЕНТУМ**  
УКРАЇНА

Вих. № 960/17 від 29.11.2017

Керівництву Кременчуцької ТЕЦ

**Комерційна пропозиція!**

Цим листом компанія **ТОВ «Інвентум Україна»** повідомляє, що є ексклюзивним офіційним дистриб'ютором рідкого керамічного покриття «ТСМ Керамічний» на території України. Наше підприємство уповноважене реалізовувати матеріал, обчислювати товщину ізоляційного шару, виконувати роботи з нанесення покриття, навчати замовників роботі з «ТСМ Керамічний», виконувати гарантійне та післягарантійне обслуговування ізольованих об'єктів.

Звертаємо Вашу увагу, що «ТСМ Керамічний» виробляється за оригінальною рецептурою (Патент «16368 від 22.12.2005 р.), з імпорتنих компонентів (BASF) з 2002 року. Виробництво сертифіковане за стандартом ISO 9001.

**ТОВ «Інвентум Україна»** готово поставити Вашому підприємству матеріал «ТСМ Керамічний» по 256 грн./літр, з ПДВ у кількості 800 л.

Просимо Вас розглянути нашу пропозицію та завчасно повідомити про прийняте рішення. Сподіваємося на довгострокове та взаємовигідне співробітництво.

Директор

Ж.В. Талац

Вик. Тарасенко Олександр  
+380675429665

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІНВЕНТУМ УКРАЇНА»

р/рах 26001060313190 СФ ПАТ КБ «Приватбанк» м. Суми, МФО 337546 ЄДРПОУ 36437713 ІПН 364377118195

м. Суми, вул. Машинобудівників, 1

тел./факс: +38 0542 77 44 12

[www.inventum.com.ua](http://www.inventum.com.ua)

м. Київ, вул. Професора Підвисоцького, 5

тел./факс: +38 044 585 99 59

e-mail: [info@inventum.com.ua](mailto:info@inventum.com.ua)

# Рахунок на оплату № 1837М від 22 листопада 2018 р.

Постачальник: **ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ГЕТЬМАН ТРЕЙД"**  
Р/р 26007010018487, Банк ПАТ «АКЦЕНТ-БАНК», МФО 307770  
49000, Дніпропетровська обл., м.Дніпро, вул. Панікахи, будинок 2, корпус 9, поверх 4, офіс 7, тел.: +38 (056)  
740-91-23,  
код за ЄДРПОУ 40657074, ІПН 406570704635,  
Є платником податку на прибуток на загальних підставах

Покупець: **Філія Кременчуцька ТЕЦ ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"**  
Тел.: (0536) 76-07-09

Договір: № 3857 від 25.10.2018

№	Товар	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	труба 159x10 мм сталь 20	0,410 т	35 600,00	14 596,00
2	труба 273x10 мм сталь 20	0,390 т	35 600,00	13 884,00

Разом: 28 480,00  
Сума ПДВ: 5 696,00  
Усього з ПДВ: 34 176,00

Всього найменувань 2, на суму 34 176,00 грн.

Тридцять чотири тисячі сто сімдесят шість гривень 00 копійок  
У т.ч. ПДВ: П'ять тисяч шістсот дев'яносто шість гривень 00 копійок



Виписав(ла):

Нежаций Михайло

**УВАГА! Оплата товару та дата відвантаження попередньо узгоджується з менеджером**

Відповідальний менеджер: Нежаций Михайло Анатолійович, тел.(095)908-33-60

## Зразок заповнення платіжного доручення

Одержувач	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНТЕРОС-ГРУПП"	
Код	39555810	КРЕДИТ рах. N
Банк одержувача	ПАТ КБ" ПРИВАТБАНК"	26006052764520
	Код банку	
	300711	

**Рахунок на оплату № 497 від 16 листопада 2018 р.**

Постачальник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНТЕРОС-ГРУПП"  
 П/р 26006052764520, Банк ПАТ КБ" ПРИВАТБАНК", МФО 300711  
 03113, м.Київ, ПРОСПЕКТ ПЕРЕМОГИ, будинок 62-Б, офіс 2, тел.: (044) 2234272,  
 код за ЄДРПОУ 39555810, ІПН 395558126582

Покупець: Кременчугська ТЕЦ

Договір:

№	Товари (роботи, послуги)	Кіл-сть	Од.	Ціна з ПДВ	Сума з ПДВ
1	Труба сталевая 426x10 ст.20	1,250	т	39 858,00	49 822,50

Всього: 49 822,50  
 У тому числі ПДВ: 8 303,75

Всього найменувань 1, на суму 49 822,50 грн.

Сорок дев'ять тисяч вісімсот двадцять дві гривні 50 копійок  
 У т.ч. ПДВ: вісім тисяч триста три гривні 75 копійок

Виписав(ла):





**ПрАТ "Гірник"**

ВКФО 13928815 р/р 26001878801053  
в ПАТ "Укрсиббанк" МФО 351005

РАХУНОК № 350 від 31 травня 2018 р.

Постачальник **ПрАТ "Гірник"**, тел. (05366)51869

Платник **ПАТ "Полтаваобленерго" Кременчуцька ТЕЦ**

Найменування	Од.вим.	К-кість	Ціна	Сума
Щебінь фр. 5-20 мм	т	100	208,35	20 835,00

Підсумок: 20 835,00

ПДВ: 4 167,00

**Загальна сума: 25 002,00**

Сума прописом: Двадцять п'ять тисяч дві грн. 00 коп.

Керівник

Гол. бухгалтер



JSC PROMARMATURA  
 17, Simferopolskaya Str, Dnipro, UKRAINE, 49005  
 tel.: +38 (0562) 356601, 356624, 356604  
 tel./fax: +38 (0562) 356632  
 e-mail: [pa@promarmatura.ua](mailto:pa@promarmatura.ua), [sales@promarmatura.ua](mailto:sales@promarmatura.ua)  
[www.promarmatura.ua](http://www.promarmatura.ua)



АО ПРОМАРМАТУРА  
 УКРАИНА, 49005, г. Днепр, ул. Симферопольская, 17  
 тел.: +38 (0562) 356601, 356624, 356604  
 тел./факс: +38 (0562) 356632  
 e-mail: [pa@promarmatura.ua](mailto:pa@promarmatura.ua), [sales@promarmatura.ua](mailto:sales@promarmatura.ua)  
[www.promarmatura.ua](http://www.promarmatura.ua)

18.10.18 № 2611-ЗТ/ОП

Начальнику ОМТС  
 Кременчугской ТЭЦ  
 Константиновой Т. Н.  
[omts18@tec.poe.pl.ua](mailto:omts18@tec.poe.pl.ua)

О поставках трубопроводной арматуры

На Ваш запрос направленный по электронной почте от 18.10.18 сообщаем, что АО «Промарматура» имеет возможность поставить интересующую Вас трубопроводную арматуру по цене указанной ниже:

№	Наименование	Производитель	Кол-во	Срок поставки	Цена за ед. с НДС
1	Засувки паралельні фланцеві з висувним шпінделем 30ч6бр для води та пари, тиск 1 МПа [10 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр 400 мм	АО "Арматром"	2	в наявності	38 034,00
2	Засувки сталеві з висувним шпінделем 31с39нж для води, пари тиск 2,5 МПа [25 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр 200 мм	АО "Арматром"	6	в наявності	25 497,00
3	Засувки сталеві фланцеві з висувним шпінделем 31с39нж для води, пари тиск 2,5 МПа [25 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр 250 мм	АО "Арматром"	2	в наявності	37 170,00
4	Засувки сталеві фланцеві з висувним шпінделем 31с39нж для води, пари тиск 2,5 МПа [25 кгс/см <sup>2</sup> ], діаметр 100 мм	АО "Арматром"	4	в наявності	8 847,00

Условия оплаты – отсрочка платежа 30 календарных дней

С уважением,

Заместитель генерального директора

С.В. Похилько

Исп. Панков А.О.  
 Тел.(0562) 35-66-24  
 Факс (0562) 35-66-32  
[pankov@promarmatura.ua](mailto:pankov@promarmatura.ua)



**Постачальник** Товариство з обмеженою відповідальністю "Перший дім"  
ЄДРПОУ 35116943, тел. (044) 290-95-79 (бухгалтерія)  
Р/р 26008305509100 в АТ "УкрСиббанк", м Київ МФО 351005  
ІПН 351169415531, номер свідоцтва 100041330  
Юридична адреса: 65125 м. Одеса, вул. Осіпова, 10  
Адреса офісу: 36002, м. Полтава, вул. Сосюри, 35, тел. (053) 262-52-77  
Адреса складу: 36002, м. Полтава вул. Сосюри, 35, тел. (053) 262-52-77  
Час роботи офісу і складу в робочі дні з 9:00 до 18:00 без перерви на обід. [www.1d.ua](http://www.1d.ua)

**Покупець** ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО", ФІЛІЯ  
КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА  
"ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"  
тел. 0266760559

**Підстава** Договір №2094 від 26.06.18

**Рахунок-фактура № П-ПД-02877  
від 20 Вересня 2018 р.**

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Рулонний матеріал Бікроеласт ЕКП 4,0 сланець сірий (10)	кв.м	520.00000	45.20	23504.00
2	Рулонний матеріал Бікроеласт ЕПП 2,5 (15) (Україна)	кв.м	495.00000	✓ 36.69	18161.55
<b>Разом без ПДВ:</b>					<b>41665.55</b>
<b>ПДВ:</b>					<b>8333.11</b>
<b>Всього з ПДВ:</b>					<b>49998.66</b>

Всього на суму:

Сорок дев'ять тисяч дев'ятсот дев'яносто вісім гривень 66 копійок

ПДВ: 8333.11 грн.

Виписав(ла):

менеджер із збуту  
Селемоненко В.О.

Рахунок дійсний до сплати до 21.09.18

**УВАГА! Призначення платежу:**

**Оплата за буд.матеріали згідно р/ф № П-ПД-02877 від 20.09.18р. в т.ч. ПДВ 20% - 8333.11 грн.**

При неправильно вказаному призначенні платежу, оплата зараховується після листа із зміною призначення платежу.

1. Рахунок дійсний до 21.09.18
2. Товар знаходиться в резерві протягом 7 календарних днів з дати оплати, далі нова дата відвантаження уточнюється у менеджера.
3. Відпуск товару зі складу продавця проводиться тільки за наявності ОРИГІНАЛУ доручення і копій св-ва платника ПДВ і св-ва про державну реєстрацію.
4. Покупець зобов'язується здійснити прийом матеріалу (товару) по кількості та якості в момент його отримання.
5. Завантаження товару проводиться автозавантажувачем. Прохання прислати машини пристосовані до цього.  
У разі неможливості завантаження автомобіля автозавантажувачем, автомобіль завантажуватиметься в останню чергу.
6. Оплата рахунку означає згоду з вищепереліченими умовами та згаданими в них документами.

Основні продукти, які пропонує наша компанія:

Керамічна і ЦП черепиця	Свароруберойд	Мастики, праймери	Бітумна черепиця	Профліст	Металлочерепиця
Теплоізоляція для покрівлі	Полікарбонат	Водостічні системи	Мансардні вікна	Гестекстиль	Сайдинг
Теплоізоляція фасадна	Ондулін	Бітумні стрічки	Підпокрівельні плівки	Герметики	Газобетон

# ХІМРЕЗЕРВ

## Товариство з обмеженою відповідальністю "ХІМРЕЗЕРВ-ПОЛТАВА"

Україна, 36007, м. Полтава, вул. Ковпака, 21, Р/р 26001491638 в ПАТ "РАЙФФАЙЗЕН  
БАНК АВАЛЬ" МФО 380805 Код ЄДРПОУ 30485934

15.06.2018 р.

### Комерційна пропозиція

ТОВ "ХІМРЕЗЕРВ-ПОЛТАВА" має можливість здійснити поставку для Вашого підприємства наведений нижче товар за вказаними цінами.

№	Найменування	Од. вим.	Кількість	Ціна		Сума без ПДВ
				без ПДВ	з ПДВ	
1	Розчинник на основі Уайт-спириту (1л) WIN 550г	пляш	360.000	19.40	23.28	6 984.00
2	Розчинник Р-647 БП (1л) WIN 620г	пляш	181.000	20.00	24.00	3 620.00
3	Розчинник Р-646 БП (1л) WIN 660г	пляш	25.000	23.85	28.62	596.25
4	Розчинник Р-4 БП	л	4 450.000	29.70	35.64	132 165.00
5	Розчинник Сольвент (1л) WIN 550г	пляш	20.000	21.15	25.38	423.00
6	Розчинник Р-60 БП	л	50.000	56.00	67.20	2 800.00
7	Сквітцлар (0.5 л)	пляш	19.000	103.60	124.32	1 968.40
Разом без ПДВ						148 556.65
ПДВ						29 711.33
Разом з ПДВ						178 267.98

Всього до сплати: Сто сімдесят вісім тисяч двісті шістьдесят  
сім гривень 98 коп

Виробник: ТОВ «Кіровоградпостач», Україна код ЄДРПОУ 37168244  
Виробник: ТОВ «ВП Технобудресурс», Україна код ЄДРПОУ 39257084

Директор  
ТОВ «Хімізрезерв-Полтава»



Рибка П.В.

# КОЛЕКТИВНЕ ПІДПРИЄМСТВО

## «ЗАВОД ЗАЛІЗОБЕТОННИХ ВИРОБІВ № 1»

39600 м. Кременчук, вул. Ярмаркова, 23

тел. 74-88-22; тел./факс 74-88-33

ЦНИ на бетон, розчин

З 29.01.2018 року

### БЕТОН

Марка бетона Фр 10/20 о.к. 2-5	Ціна з ПДВ в грн.	Марка бетона Фр. 20/40 о.к. 6 і біл.	Ціна з ПДВ в грн.
50	1695-00	50	1770-00
100	1815-00	100	1925-00
150	1915-00	150	1995-00
200	2050-00	200	2140-00
250	2200-00	250	2225-00
300	2290-00	300	2350-00
350	2410-00	350	2485-00
400	2520-00	400	2595-00
450	2615-00	450	2720-00

РОЗЧИН марка	Ціна з ПДВ в грн.
25	690-00
50	790-00
75	900-00
100	1030-00
150	1170-00
200	1380-00

Оплата продукції – 100% передоплата.

Постачання а/транспортом «Продавця» за рахунок «Покупця» (міксером 720 грн. за годину  $V=6\text{м}^3$ ; за 1 км – 27-00 грн. при проїзді міксера більше 110 км.)

Контактні телефони:

098 962 51 58;

066 619 67 16.







Товариство з обмеженою відповідальністю  
**«Класика Комфарту»**

01042, м. Київ, вул Патриса Лумумби 20, оф. 41 Тел: +38(044) 379-25-00

Керівнику  
ПАТ «Полтаваобленерго»

**Комерційна пропозиція**

№ п/п	Найменування продукції, повна її характеристика	Од. виміру	Кіл-сть	Ціна за м2, без ПДВ	Ціна за м2, з ПДВ	Всього з ПДВ
1	Бітумакс ЕПП 2,5 (15 кв.м)	м2	3330	57,28	68,74	228 904,20
2	Бітумакс ЕКП 4,0 сл (10 кв.м)	м2	3330	63,72	76,46	254 611, 80
<b><u>Всього:</u></b>						483 516, 00

Директор

М.П.



А.В. Михальченко

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**

Одержувач **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЗАВОД КИЇВСПЕЦСТАЛЬ"**

Код **39377370**

Банк одержувача

**ПАТ "УКРСИББАНК", м. Харків**

Код банку

**351005**

КРЕДИТ рах. N

**26001878816736**

**Рахунок на оплату № 3515 від 15 листопада 2018 р.**

Постачальник: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЗАВОД КИЇВСПЕЦСТАЛЬ"**

П/р 26001878816736, Банк ПАТ "УКРСИББАНК", м. Харків, МФО 351005  
04107 ,М.КИЇВ, ШЕВЧЕНКІВСЬКИЙ Р-Н, ВУЛ. ОТТО ШМІДТА, БУД. 35-37, тел.: 0445931176,  
код за ЄДРПОУ 39377370, ІПН 393773726598

Покупець:

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО", ФІЛІЯ КРЕМЕНЧУЦЬКА  
ТЕЦ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"**

Тел.: ф0536760646 0536641010

Договір: рахунок

№	Товари (роботи, послуги)	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Електроди зварювальні АНО-6 ф4мм ул/5,0кг Э.Ст.	300 кг	32,50	9 750,00

Разом: **9 750,00**  
Сума ПДВ: **1 950,00**  
Усього з ПДВ: **11 700,00**

Всього найменувань 1, на суму 11 700,00 грн.

Одинадцять тисяч сімсот гривень 00 копійок

У т.ч. ПДВ: Одна тисяча дев'ятсот п'ятдесят гривень 00 копійок

Виписав(ла):



Михайлов Леонід Юрійович

Офіс компанії та склад знаходяться за адресою: 03680,Київ, вул. Пшенична, 9, оф. 501



# ООО "Айрадэль Комплект"

Юридический адрес: 61001 Украина, г. Харьков, ул. Богдана Хмельницкого, 24  
ОКПО 35576884, ИНН 355768827051 свидетельство № 100096029  
р/с 26008013038664 в ПАО «СБЕРБАНК»  
Тел. +38(057) 780-59-93, м.т.+38 (050) 407-45-99, м.т.+38 (068) 766-76-59  
e-mail: ayradel@ukr.net <http://www.ooo-airadel.com.ua>

Исх. № 84 от 16.11.2018

Начальнику ОМТС  
ЧАО «ПОЛТАВАЭНЕРГО»  
филиала Кременчугской ТЭЦ  
тел. +38 (0536) 760-704  
[omts18@tec.pl.energy.gov.ua](mailto:omts18@tec.pl.energy.gov.ua)

Согласно Вашей Заявке наше предприятие имеет возможность изготовить и поставить в Ваш адрес следующую продукцию:

№ п/п	Наименование	Серия	Кол-во, шт.	Цена без НДС, грн	Сумма без НДС, грн
1	Компенсатор сальниковый Ду 400мм ТС-579.00.000-11	5.903-13 в.4	4	36 064,	144 256,00
<b>Итого:</b>					144 256,00
<b>НДС 20%:</b>					28 851,20
<b>Всего к оплате:</b>					<b>173 107,20</b>

**Срок изготовления:** 25-27 рабочих дней с момента предоплаты продукции.

**Порядок оплаты:** Предоплата в размере 60% от стоимости продукции на основании счета. Оставшиеся 40% перечисляются в течении 5 банковских дней с момента уведомления о готовности продукции к отгрузке.

Поставляемая продукция удостоверяется паспортами качества, сертификатами на материал.

**Условия поставки:** СРТ, г. Кременчуг

С уважением,

Директор



С.Е. Мартыненко

Исполнитель: Анатолий  
м.т.+38 (050) 407-45-99

**Постачальник**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
"СТУДІЯ ЦИКІВКА"  
ЄДРПОУ 40724522, МФО 351005, в АТ "УкрСиббанк", Р/р  
26002626142800, ІПН 407245216274, Є платником податку  
на загальних підставах  
Адреса: 37800, Полтавська обл., м.Хорол, вул.  
Котляревського, б.9, тел.: 0532670820

**Одержувач**

Філія "Кременчуцька ТЕЦ" ПАТ "Полтаваобленерго"

**Платник  
Замовлення**

той самий  
без замовлення

**Рахунок-фактура**

№ 171001

від 17 жовтня 2018

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Люк каналізаційний важкий тип Т	шт	2	3 780,00	7 560,00
<b>Разом без ПДВ:</b>					<b>7 560,00</b>
<b>ПДВ:</b>					<b>1 512,00</b>
<b>Всього з ПДВ:</b>					<b>9 072,00</b>

Всього на суму:

Дев'ять тисяч сімдесят дві гривні 00 копійок

ПДВ:

1 512,00 грн.

Виписав(ла):

д-р Олійник О.В.

Рахунок дійсний до сплати до



Товариство з обмеженою відповідальністю

Society with limited responsibility

**PIT**

Юридична адреса: 69035, Україна,  
м. Запоріжжя, вул. Лермонтова, буд. 14 кв.3  
Поштова адреса: 69035, Україна  
м. Запоріжжя вул. Лермонтова буд. 14 кв. 3  
Тел./факс (061)213-37-56, E-mail: RIT22@meta.ua  
Р/р 26004055896570 в ЗРУ КБ Приватбанк МФО 380805  
Код за ЄДРПОУ 32242883, ІПН 322428808293  
Свідоцтво платника ПДВ № 11845501

**RIT**

Legal address: 3, h. 14, Lermontova St Zaporozhye,  
Ukraine, 69035  
Postal address: 3, h, 14, Lermontova St. Zaporozhye  
Ukraine, 69035  
Phone/fax (061)213-37-56, E-mail: RIT22@meta.ua  
26004055896570 at ZRMCB Privatbank MFO313399  
Code GSREU 32242883, ITN 322428808293  
certificates of payer a VAT 1184550

Исх. № 30 от 22 июня 2018г

Руководителю предприятия

*ООО «РИТ» имеет возможность поставки в Ваш адрес следующих строительных материалов:*

Мастика Техноколь № 21 по цене 56,00 грн за 1 кг

*Цена указана с учётом НДС и с учётом доставки..*

С уважением директор ООО «РИТ»



Тупчий И.В.

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](mailto: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](mailto:ukrizol@ukr.net)  
ЄДРПОУ 37807011  
т/с 26002060762884  
ПАО КБ «ПРИВАТБАНК»  
г. Днепропетровск  
МФО 305299

Исх. № 297 от 15.11.2018

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 мінераловатні прошивні в двосторонній обкладці з склополотна ММПБ 75-2-СХ (2000*1000*50) ТУ У В.2.7-23.9-33792007-001:2013	м3	31,5	1 890,00

Условия поставки: доставка на склад Покупателя за счет Продавца.

Условия оплаты: отсрочка платежа 14 календарных дней с момента поставки.

Директор ООО «Укрпромизол ЛТД»



В.Н. Демидов

Контактное лицо:  
Казимир Ян Константинович  
+380966807498

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**

<b>Одержувач</b>	<b>ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АРС ПРОМ"</b>		
<b>Код</b>	35208138	<b>КРЕДИТ п/р. N</b>	2600081275
<b>Банк одержувача</b>	380805	<b>Код банку</b>	
<b>Раифайзен банк аваль</b>			

### Рахунок на оплату № 307 від 15 листопада 2018 р.

**Постачальник:** ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АРС ПРОМ"  
 П/р 2600081275 . Банк Раифайзен банк аваль, МФО 380805  
 02160, м Київ, вул. Березнева, 10, оф. 108, тел.: (044) 5732009.  
 код за ЄДРПОУ 35208138, ІПН 352081326533

**Покупець:** КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ

**Договір:** Основний договір

№	Товари (роботи, послуги)	Кіл-сть	Од.	Ціна з ПДВ	Сума з ПДВ
1	Опора ковзна під трубу D 426	1		57 790,51	57 790,51


**Всього:** 57 790,51  
**У тому числі ПДВ:** 9 631,81

Всього найменувань 1, на суму 10 500,00 грн.

Десять тисяч п'ятсот гривень 00 копійок

У т.ч. ПДВ: Одна тисяча сімсот п'ятдесят гривень 00 копійок

Виписав(ла):



Котезан М.К

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 "Мало-Кохнівський кар'єр"		
Одержувач	Кохнівський кар'єр	КРЕДИТ рах. N
Код	38952905	26008015804301
Банк одержувача	ПАТ "Альфа-Банк" м.Київ	Код банку
		300346

**Рахунок на оплату № 2450 від 18 жовтня 2018 р.**

**Постачальник:** Товариство з обмеженою відповідальністю "Мало-Кохнівський кар'єр"  
Р/р 26008015804301, Банк ПАТ "Альфа-Банк" м.Київ, МФО 300346  
39000, Полтавська область, м. Кременчук, вулиця Ярмаркова, буд. 15, тел.: 0675395252;  
код за ЄДРПОУ 38952905, ІПН 389529016035, № свід. 200147733,  
Є платником податку на прибуток на загальних підставах

**Покупець:** ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" / ФІЛІЯ КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ  
ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"  
Тел.: 05325516359

Договір: № 51 від 18.03.2018

№	Товар	Кількість	Ціна з ПДВ	Сума з ПДВ
1	Пісок з відсівів дроблення(митий)	12 т	120,00	1 440,00

Разом: 1 440,00  
У тому числі ПДВ: 240,00

Всього найменувань 1, на суму 1 440,00 грн.  
Одна тисяча чотириста сорок гривень 00 копійок  
У т.ч. ПДВ: Двісті сорок гривень 00 копійок

Виписав(ла): Тимошенко Олександр Геннадійович



**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОНКРЕЙТ ГРУП"**ЄДРПОУ 38862356, р/р 26002055908131, 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

ПостачальникАдреса e-mail для податкової звітності:  
Одержувачconcreit-grup@ukr.net

Кременчуцька ТЕЦ-5

тел.:

*Примітка: Доставка м. Кременчук, Полтавська обл.*Платник  
Замовлення  
Договір поставки

той самий

Без замовлення

**РАХУНОК - ФАКТУРА № 991**

від 15.11.2018 року

№ з/п	Найменування	Од. вим.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	П 12д-15 плита лотка (740*1480*160)	шт.	9	1559,00	14031,00

<u>Загальна кількість</u>	<u>Дев'ять</u>	ВСЬОГО без ПДВ (грн.)	<u>14031,00</u>
		ПДВ <u>20</u> % (грн.)	<u>2806,20</u>
		ВСЬОГО до сплати (грн.)	<u>16837,20</u>

Сума до сплати

шістнадцять тисяч вісімсот тридцять сім гривень 20 копійок  
(прописом)

Підпис відповідальної особи



\* 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!**

**Постачальник** ТОВ "Дніпровський лакофарбовий завод"  
ЄДРПОУ 38361416, тел. 0562324211  
Р/р 26004060807769 в КБ "ПРИВАТБАНК" М.ДНІПРОПЕТРОВСЬК  
МФО 305299, ІПН 383614104657, номер свідоцтва 200082574  
Є платником податку на прибуток на загальних підставах  
Адреса 49000, Дніпропетровська обл. м. Дніпропетровськ, вул. Ю. Савченко, 96/4

**Одержувач** ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"  
тел. 0532516182

**Платник** той самий  
**Замовлення** Без замовлення

**Рахунок-фактура № АР1-00665**  
**від 13 Лютого 2018 р.**

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Розчинник А-Р-646 (код УКТЗЕД: 3814 00 90 19)	кг	3,200	32,50	104,00
2	Розчинник А-Р-647 (код УКТЗЕД: 3814 00 90 19)	кг	37,000	32,50	1202,50
3	Розчинник А-Р-4 (код УКТЗЕД: 3814 00 90 19)	кг	54,000	33,34	1800,36
4	Фарба водноемulsionна біла "АКВА ІНТЕР'ЄР" для внутрішніх робіт фас. 14кг	кг	126,000	14,88	1874,88
5	Емаль ПФ-115 зелена фас. 2,8 кг	кг	134,400	34,51	4638,14
6	Емаль ПФ-115 сіра фас.- 2,8 кг	кг	39,200	31,07	1217,94
7	Емаль ПФ-115 синя, фас.- 2,8 кг	кг	19,600	33,12	649,15
8	Емаль ПФ-115 червона 0,9 кг.	кг	0,900	34,47	31,02
9	Емаль ПФ-115 червоно-коричнева фас. 2,8	кг	5,600	31,00	173,60
<b>Знижка:</b>					<b>0,00</b>
<b>Разом без ПДВ:</b>					<b>11691,59</b>
<b>ПДВ:</b>					<b>2338,32</b>
<b>Всього з ПДВ:</b>					<b>14029,91</b>

Всього на суму:

**Чотирнадцять тисяч двадцять дев'ять гривень 91 копійка**

ПДВ: 2338.32 грн.

Виписав(ла): \_\_\_\_\_



*[Handwritten signature]*

Рахунок дійсний до сплати до 19.02.18



СОВРЕМЕННАЯ ИЗОЛЯЦИЯ – НА ЗЕМЛЕ, ВОДЕ И НЕБЕ

### ООО «ТД ИНКРАФТ»

код ЄГРПОУ 40530354  
ИНН 405303515546

65003, г. Одесса, Украина  
пр. Газовый, д. 8, офис 211

тел.: (048) 788-25-35, (050) 515-49-05

почта: inkraft.office@gmail.com

наши сайты: <https://inkraft.com.ua>, <http://bazalt.in.ua/>, <https://goo.gl/hexdmC>,  
[https://www.instagram.com/bazalt\\_in\\_ua/?hl=ru](https://www.instagram.com/bazalt_in_ua/?hl=ru)

Индивидуальное изготовление базальтовой изоляции для труб и оборудования с доставкой по Украине  
Реализуем огнеупорную продукцию



№-12/09-2

«12» сентября 2018 год

Руководству компании  
Филиал Кременчугская ТЭЦ  
ПАО «ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО»

#### КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ ИСХОДЯ ИЗ ЗАПРОСА:

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Цена с НДС, грн	Сумма с НДС, грн
1	Стеклопластик РСТ-200	м <sup>2</sup>	1000	30,00	30 000,00
<b>Всего с НДС:</b>					<b>30 000,00</b>

Цена указана с НДС, с учетом доставки в г. Кременчуг.

Работаем на условиях 100% предоплаты.

Сейчас на складе в наличии 1 рулон стеклопластика РСТ-200, т.е. 100 м<sup>2</sup>, в полном объеме он будет на следующей неделе (до 21.09). Для того чтобы зарезервировать данный объем, необходимо оплатить от 50% стоимости всего объема. На момент отгрузки товара должна быть оплачена вся стоимость материала.

Директор ООО «ТД Инкрафт»



Скворцов Е.А.



**Зразок заповнення платіжного доручення**

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНТЕРОС-  
ГРУПП"**

Одержувач  
Код 39555810 КРЕДИТ рах. N  
Банк одержувача 26006052764520  
Код банку 300711  
**ПАТ КБ" ПРИВАТБАНК"**

### **Рахунок на оплату № 57 від 11 листопада 2018 р.**

Постачальник: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНТЕРОС-ГРУПП"**  
 П/р 26006052764520, Банк ПАТ КБ" ПРИВАТБАНК", МФО 300711  
 03113, м.Київ, ПРОСПЕКТ ПЕРЕМОГИ, будинок 62-Б, офіс 2, тел.: (044) 2234272,  
 код за ЄДРПОУ 39555810, ІПН 395558126582

Покупець: **Кременчуцька ТЕЦ**

Договір:

№	Товари (роботи, послуги)	Кіл-сть	Од.	Ціна з пдв	Сума з ПДВ
1	Стрічка пакувальна м'яка 0,7*20 мм	300,00	кг	40,22	12 066,00

**Всього: 12 066,00**  
**У тому числі ПДВ: 2011,00**

Всього найменувань 1, на суму 12066,00 грн.

**Дванадцять тисяч шістдесят шість гривень 00 копійок**  
**У т.ч. ПДВ: Дві тисячі одинадцять гривень 00 копійок**

Виписав(ла): \_\_\_\_\_



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 довіренності та паспорта.

**Зразок заповнення платіжного доручення**

<b>Одержувач</b>	<b>ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНТЕРА-СТРОЙ"</b>		
<b>Код</b>	38132470		<b>КРЕДИТ рах. N</b>
<b>Банк одержувача</b>	<b>ПАТ "МТБ БАНК"</b>	<b>Код банку</b>	26005722641
		328168	

### Рахунок на оплату № 24/07-2 від 24 липня 2018 р.

**Постачальник:** ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ІНТЕРА-СТРОЙ"

П/р 26005722641, Банк ПАТ "МТБ БАНК", МФО 328168  
39600, Полтавська обл., м.Кременчук, вул.Першотравнева, буд.20А, оф.505,  
код за ЄДРПОУ 38132470, ІПН 381324716032

**Покупець:** ФІЛІЯ КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

**Договір:** Основний договір

№	Товари (роботи, послуги)	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Асфальт дрібнозернистий	19	т	2 041,67	38 791,73

**Всього:** 38 791,73  
**Сума ПДВ:** 7 758,35  
**Всього із ПДВ:** 46 550,08

Всього найменувань 1, на суму 46 550,08 грн.

**Сорок шість тисяч п'ятсот п'ятдесят гривень 08 копійок**

**У т.ч. ПДВ: Сім тисяч сімсот п'ятдесят вісім гривень 35 копійок**

Виписав(ла):



Шабанов Вячеслав Володимирович

**Постачальник**

Приватне підприємство "Сучасні технології нагрівання плюс"  
 ЄДРПОУ 34977266, тел. 80523574555  
 Р/р 26009101330984 в АТ "ОТП Банк" м.Київ МФО 300528  
 ІПН 349772611261, номер свідоцтва 100144643

Адреса пр. Леніна 51 оф.29 м.Олександрія, Кіровоградська обл, 28000

**Одержувач**

ТЕЦ ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"  
 тел.

**Платник**

той самий

**Замовлення**

Без замовлення

**Рахунок-фактура № СФ-0000107**  
**від 19 Лютого 2018 р.**

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	ТСМ Керамічний	л.	100.000	236.00	23600.00
<b>Знижка:</b>					<b>0.00</b>
<b>Разом без ПДВ:</b>					<b>23600.00</b>
<b>ПДВ:</b>					<b>4720.00</b>
<b>Всього з ПДВ:</b>					<b>28320.00</b>

Всього на суму:

Двадцять вісім тисяч триста двадцять гривень 00 копійок

ПДВ: 4720.00 грн.

Випи



Висний до сплати до 25.02.18

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 " РОЯЛ МЕТАЛ"	
Код	39578450	КРЕДИТ рах. N	
Банк одержувача		26007552558400	
ПАТ "УкрСибБанк"	Код банку	351005	

Рахунок на оплату по замовленню № 265 від 22 листопада 2018 р.

Постачальник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ " РОЯЛ МЕТАЛ"

П/р 26007552558400, Банк ПАТ "УкрСибБанк", МФО 351005  
02218, м.Київ, вул. Райдужна, дом № 41, кв.2, тел.: 044-338-27-16,  
код за ЄДРПОУ 39578450, ІПН 395784526533,  
Є платником податку на прибуток на загальних підставах

Покупець: ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО", ФІЛІЯ КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

Договір: Договір

№	Товар	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	ГОСТ 8732 Труба 159x10 ст20	0,45 т	45 083,33	20 287,50
2	ГОСТ 8732 Труба 273x10 ст20 (ндл)	0,4 т	45 083,33	18 033,33

Разом: 38 320,83  
Сума ПДВ: 7 664,17  
Усього з ПДВ: 45 985,00

Всього найменувань 2, на суму 45 985,00 грн.

Сорок п'ять тисяч дев'ятсот вісімдесят п'ять гривень 00 копійок

У т.ч. ПДВ: Сім тисяч шістсот шістдесят чотири гривні 17 копійок

Виписав(ла):



## Рахунок на оплату № 6951М від 16 листопада 2018р.

Постачальник: **ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ГЕТЬМАН ТРЕЙД"**

Р/р 26007010018487, Банк ПАТ «АКЦЕНТ-БАНК», МФО 307770  
49000, Дніпропетровська обл., м.Дніпро, вул. Панікахи, будинок 2, корпус 9, поверх 4, офіс 7, тел.: +38 (056)  
740-91-23,  
код за ЄДРПОУ 40657074, ІПН 406570704635,  
Є платником податку на прибуток на загальних підставах

Покупець: **Філія Кременчуцька ТЕЦ ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"**

Тел.: (0536) 76-07-09

Договір:

№	Товар	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Труба сталевая 426x10 сталь 20	1,000  т	34 540,00	34 540,00

Разом: **34 540,00**  
Сума ПДВ: **6 908,00**  
Усього з ПДВ: **41 448,00**

Всього найменувань 1, на суму 41 448,00 грн.

**Сорок одна тисяча чотириста сорок вісім гривень 00 копійок**

**У т.ч. ПДВ: Шість тисяч дев'ятсот вісім гривень 00 копійок**



Виписав(ла):

Нежаций Михайло

**УВАГА! Оплата товару та дата відвантаження попередньо узгоджується з менеджером**

**Відповідальний менеджер: Нежаций Михайло Анатолійович, тел.(095)908-33-60**





ТОВ «Леґіон Трейд»  
49125, Україна, м. Дніпро  
Тел./факс: +38 (056) 732-45-35  
+38 (056) 732-45-59  
+38 (056) 732-45-60  
e-mail: legion-trade@ukr.net

р/р 26001287831 в АТ «Райффайзен Банк Аваль», МФО 380805  
ЄДРПОУ 37070162  
ПІН 370701604616  
Свід. № 100284042



Вих. № 1119 від 07.11.2018 р.

ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"  
Директору підприємства

Наше підприємство має можливість поставити наступну продукцію:

№ п/п	Номенклатура	Кількість	Од. виміру	Ціна без ПДВ
1	Труба 325x8 мм сталь 20	1,000	т	32 000,00
2	Труба 426x10 мм сталь 20	1,000	т	32 000,00
3	Труба 530x9 мм сталь 20	1,000	т	34 000,00
<b>Всього:</b>		<b>3,000</b>		

**Умови оплати:** За домовленістю.

**Умови поставки:** EXW м. Дніпро (склад Постачальника) згідно тлумачень Інкотермс – 2010 р.

**Строки поставки:** 2-3 робочих дня з моменту підписання Специфікації.

Наявність на складі:

ф325x8 ст.20 - 42 т

ф426x10 ст.20 - 31 т

ф530x9 ст.20 - 10 т

Можливо виготовлення продукції під замовлення.

Можлива доставка продукції на склад Покупця.

Директор ТОВ «ЛЕГІОН ТРЕЙД»

Кочерга Ю. Л.



Ваш менеджер Костянтин  
095-242-01-05

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. Постаачальника, самовивозом, за наявності довіреності та паспорту.

**Зразок заповнення платіжного доручення**

Товариство з обмеженою відповідальністю "Мало-Кохнівський кар'єр"		КР/ДПТ рах. №	
Код	38952905	26008015804301	
Банк одержувача		Код банку	
ПАТ "Альфа-Банк" м.Київ		300346	

**Рахунок на оплату № 537 від 05 травня 2018 р.**

**Постаачальник:** 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.: 0675395252,  
 код за ЄДРПОУ 38952905, ІПН 389529016035, № свід. 200147733,  
 Є платником податку на прибуток на загальних підставах

**Покупець:** ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" / ФІЛІЯ КРЕМЕНЧУЦЬКА ТЕЦ  
 ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"  
 Тел. 05325516359

Договір: № 51 від 16.03.2016

№	Товар	Кількість	Ціна з ПДВ	Сума з ПДВ
1	Щебінь 10-20	5 т	270,00	1 350,00
2	Щебінь 5-20	13 т	270,00	3 510,00

Разом: **4 860,00**  
 У тому числі ПДВ: **810,00**

Всього найменувань 2, на суму 4 860,00 грн.  
 Чотири тисячі вісімсот шістдесят гривень 00 копійок  
 У т.ч. ПДВ: Вісімсот десять гривень 00 копійок

Виписав(ла):  Тимошенко Олександр Геннадійович

№ 385/1 от "26" октября 2018г.

Начальнику ОМТС  
 Кременчугской ТЭЦ  
 Константиновой Т.Н.

Вниманию Ризнык С.А.  
 E-mail: [omts18@tec.pl.energy.gov.ua](mailto:omts18@tec.pl.energy.gov.ua)

В ответ на Ваш запрос от 26.10.2018г. сообщаем, что Концерн «СоюзЭнерго» 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 чугунная с выдвижным шпинделем фланцевая с маховиком СЭ.ЗКЛ.4.1.2.400.10.2 (30ч66р) Ду400 Ру1,0МПа, среда – вода, пар	ТУ У28.1-31965106-013:2017	ООО «ПО «СЭМ» ЕГРПОУ 32947973	2	36 580,00	В наличии
2	Задвижка стальная клиновая с выдвижным шпинделем фланцевая с маховиком СЭ.ЗКЛ.1.3.2.200.63.2 (30с76нж) Ду200 Ру6,3МПа, среда – вода, пар	ТУ У28.1-31965106-013:2017	ООО «ПО «СЭМ» ЕГРПОУ 32947973	6	33 860,00	В наличии
3	Задвижка стальная клиновая с выдвижным шпинделем фланцевая с маховиком СЭ.ЗКЛ.1.3.2.250.25.2 (30с64нж) Ду250 Ру2,5МПа, среда – вода, пар	ТУ У28.1-31965106-013:2017	ООО «ПО «СЭМ» ЕГРПОУ 32947973	2	31 920,00	В наличии
4	Задвижка стальная клиновая с выдвижным шпинделем фланцевая с маховиком СЭ.ЗКЛ.1.3.2.100.63.2 (30с76нж) Ду100 Ру6,3МПа, среда – вода, пар	ТУ У28.1-31965106-013:2017	ООО «ПО «СЭМ» ЕГРПОУ 32947973	4	13 650,00	В наличии

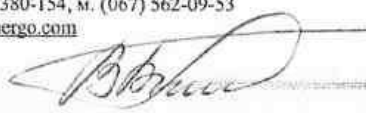
Данное оборудование имеет паспорта заводов-изготовителей с указанием ГОСТ-ов и ТУ.  
 Год выпуска: 2018г.,  
 Условия оплаты: 100 % - по факту поставки товара в течение 30 календарных дней.  
 Условия поставки: DDP ( incoterms 2000), склад Заказчика.  
 Цены действительны в течение 30-ти календарных дней с даты окончания приема предложений.

С уважением,  
 Директор департамента ТПА

А.С. Лушников



ДТПА - Бельий Геннадий Викторович  
 т/ф. (0569) 380-160, 380-154, м. (067) 562-09-53  
 E-mail : [ypp@souzenergo.com](mailto:ypp@souzenergo.com)



КОНЦЕРН «СОЮЗЕНЕРГО»  
 51200, Украина, м. Новомосковськ, вул. Спаська,8  
 Тех/Факс:+38 (0569) 380-160...168, [www.souzenergo.com](http://www.souzenergo.com), [concern@souzenergo.dp.ua](mailto:concern@souzenergo.dp.ua)

Р/р 26007122897001 в ПАТ КБ «ПриватБанк», м. Дніпропетровськ, МФО 305299, ЄДРПОУ 31965106



№ 499/1 от "15" ноября 2018г.

Начальнику ОМТС  
Кременчугской ТЭЦ  
Константиновой Т.Н.

Вниманию Ризнык С.А.  
E-mail: [omts18@tec.pl.energy.gov.ua](mailto:omts18@tec.pl.energy.gov.ua)

В ответ на Ваш запрос от 15.11.2018г. сообщаем, что Концерн «СоюзЭнерго» имеет возможность 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 стальная клиновая с выдвижным шпинделем фланцевая с ручным редуктором СЭ.ЗКС.1.3.2.400.25.5 306538 Ду400 Ру2,5МПа	ТУ У29.1-05744691-016:2007	ООО «ПО «СЭМ» ЕГРПОУ 32947973	2	106 765,00	В наличии
	Задвижка стальная клиновая с выдвижным шпинделем с концами под приварку с ручным редуктором СЭ.ЗКС.1.3.3.400.25.5 306542 Ду400 Ру2,5МПа				99 890,00	В наличии

Данное оборудование имеет паспорта заводов-изготовителей с указанием ГОСТ-ов и ТУ.

Год выпуска: 2018г..

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

Условия поставки: DDP ( incoterms 2000), склад Заказчика.

Цены действительны в течение 30-ти календарных дней с даты окончания приема предложений.

С уважением,  
Директор департамента ТПА

А.С. Лушников

ДТПА - Белый Геннадий Викторович  
т/ф. (0569) 380-160, 380-154, м. (067) 562-09-53  
E-mail: [vnv@souzenergo.com](mailto:vnv@souzenergo.com)



ПАТ «КРЕМЕНЧУЦЬКИЙ РІЧКОВИЙ ПОРТ»

Р/р № 2600915044 в відділенні  
КРУ ПАТ „Полтава-Банк“  
МФО 331489, ЄДРПОУ 05428292  
Св.ПДВ 200050967, ПІН 054282916360

39630, м. Кременчук, вул. Флотська, 2.  
E-mail: info@krrp.net  
Веб-сторінка: www.krrp.net  
Тел/ф (0536) 79-36-24, 067-540-60-42

**Бетон**

**ПРАЙС ЛИСТ**  
**3 02.04.2018р.**

**Розчин**

Марка бетону (за шебелі фр. 10-20)	Клас бетону за міцністю (згідно ДСТУ БВ 2.7-43-96)	Ціна за 1 м <sup>3</sup> грн з ПДВ		
		OK 5-9 (P-2)	OK 10-15 (P-3)	OK 16-20 (P-4)
M100	B7,5	1041,00	1080,00	1116,00
M150	B12,5	1116,00	1125,00	1140,00
M200	B15	1173,00	1176,00	1215,00
M250	B20	1260,00	1260,00	1311,00
M300	B25	1335,00	1365,00	1410,00
M350	B25	1389,00	1470,00	1503,00
M400	B30	1464,00	1530,00	1554,00

Марка розчину OK 4-8 (P-8)	Ціна за 1 м <sup>3</sup> грн з ПДВ
M25	708,00
M50	834,00
M75	963,00
M100	1176,00
M150	1296,00
M200	1416,00

**Вартість транспортних послуг складає:**

Найменування автобетонозмішувача	Вантажопід йомність	Вартість 1 години у межах м.Кременчук, грн з ПДВ	Вартість 1км за межами м.Кременчук, грн з ПДВ
SCANIA, IVECO	9м <sup>3</sup> -10м <sup>3</sup>	840,00	30,00
КАМАЗ	7м <sup>3</sup>	750,00	27,00

Доставка бетону здійснюється як власними автобетонозмішувачами в V=7м<sup>3</sup>, V=9м<sup>3</sup>, V=10м<sup>3</sup> так і орендованими.

Вартість транспортних послуг на орендовані міксера узгоджується додатково.

При доставці бетонної суміші за межі м. Кременчук оплаті підлягає подвійна відстань від місця навантаження до місця доставки. На вивантаження автобетонозмішувача надається:

- 30 хвилин - вантажопідйомністю 7м<sup>3</sup>;
- 60 хвилин - вантажопідйомністю 9 м<sup>3</sup> та 10м<sup>3</sup>.

Продукція відповідає вимогам ДСТУ. Надається повний пакет документів.

Контактний тел. (0536) 78-09-08, 067-542-89-45, 067-542-89-43.

Генеральний директор



Т.І. Жданова

МІНІСТЕРСТВО ПРОМИСЛОВОЇ ПОЛІТИКИ УКРАЇНИ

НОРМАТИВНИЙ ДОКУМЕНТ

ТРУБОПРОВІДИ ПАРИ ТА ГАРЯЧОЇ ВОДИ  
ПРОМИСЛОВИХ ПІДПРИЄМСТВ

ІНСТРУКЦІЯ  
З ЕКСПЕРТНОГО ОБСТЕЖЕННЯ  
(ТЕХНІЧНОГО ДІАГНОСТУВАННЯ)

*Смешано  
акт 1.03.07*



Регістраційний номер

*168*

(М.п.)

Без оригіналу печаті Інструкцію вважати недійсною

Харків  
2006

## 5 ОСНОВНІ ПОЛОЖЕННЯ ЕКСПЕРТНОГО ОБСТЕЖЕННЯ

### 5.1 Загальні положення

5.1.1 Організація проведення експертного обстеження трубопроводу посилається 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 надзвичайного 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 припиняє його експлуатацію до одержання результатів експертного обстеження.

5.1.5 Розрахунковий ресурс чи граничний строк експлуатації трубопроводу віраховується 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-виготовлявачем.

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).

**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 "Донтех-  
энерго" Производственного объединения по наладке, совершенст-  
вованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей  
"Союзтехэнерго"

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

**УТВЕРЖДЕНО** Главным техническим управлением по эксплуа-  
тации энергосистем 02.07.85 г.

Заместитель начальника Д.Я.ШАМАРАКОВ

Ответственный редактор Н.А.Натансон  
Литературный редактор З.И.Игнаткова  
Технический редактор Т.Д.Савина  
Корректор В.И.Шахнович

---

Подписано к печати 26.09.85	Формат 60x84 1/16
Печать офсетная Уск.печ.л.1,86 Уч.-изд.л. 2,1	Тираж 1100 экз.
Заказ № 104/85	Издат. № 198/85
	Цена 31 коп.

---

Производственная служба передового опыта и информации Союзтехэнерго  
105023, Москва, Семеновский пер., д.15

Участок оперативной полиграфии СПО Союзтехэнерго  
109432, Москва, 2-й Колуховский проезд, д.29, строение 6

© СПО Союзтехэнерго, 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).

**П р и м е ч а н и е .** Одновременное проведение испытаний на расчетную температуру и плотность не разрешается;

г) один раз в год (посередно 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 подвергать 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 парной, 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

МІНІСТЕРСТВО ПРОМИСЛОВОЇ ПОЛІТИКИ УКРАЇНИ

НОРМАТИВНИЙ ДОКУМЕНТ

ТРУБОПРОВІДИ ПАРИ ТА ГАРЯЧОЇ ВОДИ  
ПРОМИСЛОВИХ ПІДПРИЄМСТВ

ІНСТРУКЦІЯ  
З ЕКСПЕРТНОГО ОБСТЕЖЕННЯ  
(ТЕХНІЧНОГО ДІАГНОСТУВАННЯ)

*Смислов*  
*акт 1.03.07*



*Р/З № 33006538*

Регістраційний номер \_\_\_\_\_

(М.п.)



Без оригінала печаті Інструкцію вважати недейсною

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 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).

ПОГОДЖЕНО:  
Заступник головного інженера  
Кременчуцької ТЕЦ по ремонту

  
М.А. Іванов  
2018 р.

ЗАТВЕРДЖУЮ:  
Головний інженер  
Кременчуцької ТЕЦ

  
О.В. Вертепний  
2018 р.

ТЕХНІЧНЕ ЗАВДАННЯ  
на закупівлю робіт (послуг)

- 1. Назва виконуваної роботи (послуги, що надасться):** 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. ( 1 етап: ділянка від ТК4/5 до ТК 4/14, довжиною 489х2=978м)
- 2. Інвентарний номер об'єкту: інв. № 70002503**
- 3. Кодифікація за класифікатором (з коротким описом):**
- 4. Підстава для закупівлі робіт (послуг):**  
Вичерпання терміну служби (40 роки замість нормативних 25 років).  
Усталений знос металу труб, нерухомих опор, компенсаторів, запірної арматури і будівельних конструкцій.
- 5. Мета роботи:**  
Забезпечення надійності трубопроводів для безперебійного теплопостачання споживачів міста.
- 6. Умови виконання роботи:**
  - 6.1. Роботи виконати згідно проектно-кошторисної документації « Проект з реконструкції 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 1010\*2=2020 м.п.»
  - 6.2. Технічна характеристика існуючої ділянки тепломережі № 4 діаметром 426, мм від ТК 4/5 до ТК 4/14 по вул. Шевченко, вул. 1905р. ( включаючи ТК4/14):
    - вид мережі – водяна;
    - вид прокладки – підземна в непрохідних каналах;
    - розташування – проїжджа частина вулиці Шевченко, проїжджа частина вулиці 1905р.;
    - джерело теплопостачання – Кременчуцька ТЕЦ;
    - загальна ділянка тепломережі, що підлягає заміні – 489 п.м
    - теплоносій – мережна вода, температурний графік 70-150 °С;
    - розрахункові параметри: тиск 16 кгс/см<sup>2</sup>; температура 150 °С;
    - рік введення в експлуатацію – 1978 рік.
  - 6.3. Механічне устаткування (існуюче):

Номер камери	Засувки		Компенсатори		Дренажні вентиля		Воздушники		
	Ду. мм	Кількість, шт.		Умовний діаметр, мм	Кількість шт.	Умовний діаметр, мм	Кількість шт.	Умовний діаметр, мм	Кількість шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ТК-4-6	200	2	-	400	2	-	-	-	-
ТК-4-7	400	2	-	-	-	-	-	-	-
ТК-4-8	250	2	-	400	2	-	-	-	-
ТК-4-9	-	-	-	400	4	100	2	-	-
ТК-4-10	-	-	-	400	2	80	2	-	-

TK-4/11	200	2	-	400	2	-	-	-	-
TK-4/12	50	2	-	400	2	-	-	-	-
TK-4/13	50	2	-	400	4	-	-	-	-
TK-4/14	200	2	-	-	-	-	-	-	-
	150	2	-	-	-	-	-	-	-

#### 6.4. Канали (існуючі).

Найменування ділянки мережі	Тип каналу (або номер креслення)	Внутрішні розміри, мм		Товщина стінки мм	Конструкція перекриття
		Висота	Ширина		
1	2	3	4	5	6
TK 4/5÷ TK 4/6	Не прохідний	860	1200	100	ЖБ плити ПЗ □=160 мм
TK 4/6÷ TK 4/7	Не прохідний	860	1200	100	ЖБ плити ПЗ □=160 мм
TK 4/7÷ TK 4/8	Не прохідний	860	1200	100	ЖБ плити ПЗ □=160 мм
TK 4/8÷ TK 4/9	Не прохідний	860	1200	100	ЖБ плити ПЗ □=160 мм
TK 4/9÷ TK 4/10	Не прохідний	860	1500	100	ЖБ плити ПЗ □=160 мм
TK 4/10÷ TK 4/11	Не прохідний	860	1500	100	ЖБ плити ПЗ □=160 мм
TK 4/11÷ TK 4/12	Не прохідний	860	1500	100	ЖБ плити ПЗ □=160 мм
TK 4/12÷ TK 4/13	Не прохідний	860	1500	100	ЖБ плити ПЗ □=160 мм
TK 4/13÷ TK 4/14	Не прохідний	860	1500	100	ЖБ плити ПЗ □=160 мм

#### 6.5. Теплові камери (існуючі).

№ камери	Внутрішні розміри, мм			Товщина стінки, мм	Конструкція перекриття	Наявність нерухомих опор	Наявність гідроізоляції	Наявність дренажу (воздушника)	Матеріал стінки
	Висота	Довжина	Ширина						
TK-4/6	1500	4000	2500	200	ЖБ моноліт	встановлена	так	так	ЖБ моноліт
TK-4/7	1500	3000	2500	200	ЖБ моноліт	встановлена	так	так	ЖБ моноліт
TK-4/8	2000	3000	2500	200	ЖБ моноліт	встановлена	так	так	ЖБ моноліт
TK-4/9	2000	3500	2500	200	ЖБ моноліт	встановлена	так	ні	ЖБ моноліт
TK-4/10	2000	3500	2500	200	ЖБ моноліт	встановлена	так	ні	ЖБ моноліт
TK-4/11	2000	3500	2500	200	ЖБ моноліт	встановлена	так	ні	ЖБ моноліт
TK-4/12	2000	3500	2500	200	ЖБ моноліт	встановлена	так	ні	ЖБ моноліт
TK-4/13	2000	3500	2500	200	ЖБ моноліт	встановлена	так	ні	ЖБ моноліт
TK-4/14	2000	4055	2500	200	ЖБ моноліт	встановлена	так	ні	ЖБ моноліт

#### 6.6. Ізоляція (існуюча).

Найменування ділянки траси (номер камери)	Ізоляційний матеріал	Товщина ізоляції, мм	Наружне покриття		Матеріал антикорозійного слою
			Матеріал	Товщина слою, мм	
TK 4/5÷ TK 4/14	Мінеральна вата, стекловолокно, мати прошивні, каркас з драночного коврика покритий лакостеклотканью по рубероїду	40	Рубероїд, стекловолокно	4,0	Горячий бітум в два слою, ґрунт І38А, два слою ізола на бітумній мастиці

- 6.7. При заміні ділянки теплової магістралі передбачити застосування сталевих не ізованих труб діаметром 426x10 мм ГОСТ 20295-85 з граничними параметрами  $P=25$  кгс/см<sup>2</sup>,  $t=150^{\circ}\text{C}$  і які відповідають "Правила охорони праці під час експлуатації обладнання, що працює під тиском"
- 6.8. При виконанні робіт передбачити заміну ділянки тепломережі від стінки ТК 4/5 (не включаючи ТК) до ТК 4/14 (включаючи ТК).
- 6.9. Всі роботи виконуються з матеріалів виконавця, на які надаються сертифікати якості та відповідності.
- 6.10. Всі роботи виконуються за допомогою інструменту, пристроїв та спеціалізованої техніки виконавця.
- 6.11. Вивіз сміття виконує виконавець транспортом за свій рахунок на звалище для будівельних відходів - Крюків «Деївська гора» (орієнтовна відстань до звалища 22 км).
- 6.12. Вивіз та здачу металобрухту на склад Кременчуцької ТЕЦ виконує виконавець транспортом за свій рахунок. (орієнтовна відстань від місця проведення робіт до Кременчуцької ТЕЦ 15 км).
- 6.13. Прибирання робочих місць виконує виконавець.
- 6.14. Виконавець повинен гарантувати якість виконаних робіт протягом 12 місяців.

## **7. Терміни виконання робіт:**

### **7.1 Підготовчі:**

- розкриття асфальтового покриття, виїмка ґрунту, розкриття лотків - з 27.05.2019р. (орієнтовно).

### **7.2. Основні роботи:**

- з 10.06.2019 р. (після гідравлічних випробувань теплових мереж центральної частини міста).

### **7.3. Закінчення монтажних робіт:**

- 26.07.2019р.(орієнтовно)./

### **7.4. Повне закінчення робіт (благоустрій):**

- 10.08.2019 р. (орієнтовно).

## **8. Технічні вимоги (склад робіт):**

- 8.1. Розробка проекту проведення робіт (ППР) з заміни ділянки тепломережі .
- 8.2. Зведення огорожі навколо будівельного майданчика з виконанням сигнального освітлення в темний час доби за рахунок виконавця.
- 8.3. Демонтаж асфальтового покриття.
- 8.4. Вивіз демонтованого асфальту транспортом за рахунок виконавця - на звалище для будівельних відходів (Крюків, "Деївська гора").
- 8.5. Виїмка ґрунту з траншеї та перевезення транспортом виконавця - орієнтовна відстань 10 км в обидва боки.
- 8.6. Демонтаж перекриття лотків. Дефектні плити перекриття вивозити транспортом за рахунок виконавця на смітник для будівельних відходів (Крюків, "Деївська гора").
- 8.7. Розкриття теплових камер та розкриття лотків.
- 8.8. Демонтаж трубопроводів, сальникових компенсаторів, засувок, тощо.
- 8.9. Зняття ізоляції з демонтованих труб і вивіз її на смітник для будівельних відходів (Крюків, "Деївська гора") транспортом за рахунок виконавця.
- 8.10. Демонтовані металеві труби і вироби здати по акту на центральний склад Кременчуцької ТЕЦ. Металеві труби та вироби повинні бути очищені від залишків теплової ізоляції та залишків гідроізоляції.
- 8.11. Перевезення демонтованих металевих труб і виробів робиться транспортом під'рядчика.



- 8.12. Очищення, виїмку і транспортування бруду і мулу з теплових камер і каналів робить підрядник.
- 8.13. Відкачку води з теплових камер і траншеї під час підготовки робочого місця (виведення у ремонт) робиться устаткуванням і обслуговуючим його персоналом РТМ.
- 8.14. Відкачку води з теплових камер і траншеї, яка утворилась під час роботи (опаді, ґрунтові води та інше) робиться устаткуванням і обслуговуючим його персоналом підрядника.
- 8.15. Труби перед монтажем покрити керамічною рідкою теплозахисною композицією «ТСМ Керамічний», на подаючому трубопроводі товщиною 1,2 мм, на зворотному 0,8 мм.
- 8.16. Монтаж трубопроводу діаметром 426x10 мм довжиною 489x2=978 м.
- 8.17. Теплоізоляцію металевих труб виконати з матів мінераловатних прошивних в двосторонній обкладці з склополотна ММПБ 75-2-СХ-(2000\*1000\*50) товщиною 50 мм, захисне покриття – склотканина.
- 8.18. Заміна обладнання теплової камери ТК 4/5(матеріали - люк чавунний важкий (ГОСТ 3634-2001) Ду700 для колодязів – 1шт.).
- 8.19. Заміна обладнання теплової камери ТК 4/6 (матеріали - компенсатори сальникові односторонні Ду400 (серія 5.903-13 вип.4; тип ТС-579.00.000-11) - 2шт.; нерухома опора Ду400 тип Т5 (серія 4.903-10 вип.4) - 1шт.; засувка сталева (31С39НЖ) Ду200– 2шт.; відводи 90 град. (ГОСТ 17375-2001) діаметром 219x8мм – 4 шт. люки чавунні важкі (ГОСТ 3634-2001) Ду700 для колодязів – 2шт.).
- 8.20. Заміна обладнання теплової камери ТК 4/7 (матеріали - засувка сталева фланцева (31С539НЖ) Ду400 Ру25 з не видвижним шпинделем з редуктором– 2шт.; відводів 90 град. (ГОСТ 17375-2001) діаметром 426x10 мм – 6шт.; люки чавунні важкі (ГОСТ 3634-2001) Ду700 для колодязів – 3шт.).
- 8.21. Заміна обладнання теплової камери ТК 4/8 (матеріали - засувка сталева (31С39НЖ) Ду250– 2шт.; труби електрозварні (ГОСТ 20295-85) діаметром 273x10 – 6м; компенсатори сальникові односторонні Ду400 (серія 5.903-13 вип.4; тип ТС-579.00.000-11) - 2шт.відводів 90 град. (ГОСТ 17375-2001) діаметром 273x10 мм – 5 шт.).люки чавунні важкі (ГОСТ 3634-2001) Ду700 для колодязів – 3шт.).нерухома опора Ду400 (серія 4.903-10 вип.4) — 1шт.;
- 8.22. Заміна обладнання теплової камери ТК 4/9 (матеріали - засувка сталева (31С39НЖ) Ду100– 2шт.; труби електрозварні (ГОСТ 20295-85) 108x6 – 2м; компенсатори сальникові односторонні Ду400 (серія 5.903-13 вип.4; тип ТС-579.00.000-11) — 4шт. відводів 90 град. (ГОСТ 17375-2001) діаметром 426x10 мм – 4шт.; відводів 90 град. (ГОСТ 17375-2001) діаметром 108x6 мм – 2 шт.).люки чавунні важкі (ГОСТ 3634-2001) Ду700 для колодязів – 4шт.).нерухома опора Ду400 (серія 4.903-10 вип.4) — 1шт.;
- 8.23. Заміна обладнання теплової камери ТК 4/10(матеріали — труба діаметром 89x8 Ст. 20 ГОСТ 20295-85— 1м, люк чавунний важкий (ГОСТ 3634-2001) Ду700 для колодязів – 3шт., компенсатори сальникові односторонні Ду400 (серія 5.903-13 вип.4; тип ТС-579.00.000-11) — 4шт., відводів 90 град. (ГОСТ 17375-2001) діаметром 426x10 мм – 4шт.; відводів 90 град. (ГОСТ 17375-2001) діаметром 89x8 мм – 2 шт.) нерухома опора Ду400 (серія 4.903-10 вип.4) — 1шт.; засувка сталева (31С39НЖ) Ду80– 2шт.;
- 8.24 Заміна обладнання теплової камери ТК 4/11(матеріали - труба діаметром 159x10 Ст. 20 ГОСТ 20295-85— 5м, компенсатори сальникові односторонні Ду400 (серія 5.903-13 вип.4; тип ТС-579.00.000-11) - 2шт.; нерухома опора Ду400 тип Т5 (серія 4.903-10 вип.4) - 1шт.; засувка сталева (31С39НЖ) Ду150– 2шт.; відводи 90 град. (ГОСТ 17375-2001) діаметром 159x8мм – 4 шт. люки чавунні важкі (ГОСТ 3634-2001) Ду700 для колодязів – 3шт.).
- 8.25. Заміна обладнання-теплової камери ТК 4/12 (матеріали - труба діаметром 57x8 Ст. 20 ГОСТ 20295-85—5м, компенсатори сальникові односторонні Ду400 (серія 5.903-13 вип.4; тип ТС-579.00.000-11) — 2шт., засувка сталева (31С39НЖ) Ду50– 2шт.;

відводів 90 град. (ГОСТ 17375-2001) діаметром 57x8 мм – 4шт.; нерухома опора Ду400 тип Т5 (серія 4.903-10 вип.4) — 1шт., люки чавунні важкі (ГОСТ 3634-2001) Ду700 для колодязів – 3шт.).

8.26. Заміна обладнання теплової камери ТК 4/13 (матеріали - труба діаметром 57x8 Ст. 20 ГОСТ 20295-85— 5м, засувка сталева (ЗІСЗ9НЖ) Ду50– 2шт.; відводів 90 град. (ГОСТ 17375-2001) діаметром 57x8 мм – 4шт., компенсатори сальникові односторонні Ду400 (серія 5.903-13 вип.4; тип ТС-579.00.000-11) — 4шт. люки чавунні важкі (ГОСТ 3634-2001) Ду700 для колодязів – 3шт.).нерухома опора Ду400 (серія 4.903-10 вип.4) — 1шт.;

8.27. Заміна обладнання теплової камери ТК 4/14 (матеріали - засувка сталева (30С76НЖ) Ду250– 2шт.; засувка сталева (ЗІСЗ9НЖ) Ду150– 2шт.; труби електрозварні (ГОСТ 20295-85) 159x10– 6м; труби електрозварні (ГОСТ 20295-85) 273x10 – 6м; відводів 90 град. (ГОСТ 17375-2001) діаметром 159x10 мм – 6шт.; відводів 90 град. (ГОСТ 17375-2001) діаметром 219x10 мм – 4шт.).люки чавунні важкі (ГОСТ 3634-2001) Ду700 для колодязів – 4шт.)

8.28. Монтаж нерухомих опор в лотках шириною 1200мм – 2шт.

8.29. Монтаж подушок під рухомі опори – 40 шт., рухомих опор (тип Т14.28) – 40 шт.

8.30. Монтаж перекриттів теплотраси з ущільненням швів цементним розчином, передбачити заміну плит перекриття лотків розміром 740X1480x160 серії 3.006.1-2.87 П12д-3 в кількості 20 штук.

8.31. Гідроізоляція лотків і перекриття лотків бітумною мастикою.

8.32. Ветановлення люків. .

8.33. Зворотнє засипання піском з проливанням водою та трамбуванням.

8.34. Відновлення асфальтового покриття згідно технічних умов

8.34. Приведення до ладу газонної частини після проведення земляних робіт.

8.36. Демонтаж огорожі.

#### **9. Вимоги до виконавчої документації, що надається Виконавцем:**

Згідно:

- ГКД 34.20.661-2003 „Правил організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж” розділ 9.10. „Приймання з ремонту, контроль і оцінка якості”;
- “Правила охорони праці під час експлуатації обладнання, що працює під тиском”
- ГКД 34.20.504-94 «Теплові мережі. Інструкція з експлуатації»
- ДБН В. 2.5-39:2008 «Теплові мережі».
- РД 34.15.027-93 «Руководящий документ. Сварка, термообработка и контроль трубных систем котлов и трубопроводов при ремонте оборудования электростанций (РТМ-1с-93)».

Для оформлення декларації на право проведення робіт підрядник до початку робіт повинен надати наступні документи:

- Свідоцтво про державну реєстрацію юридичної особи та довідку з єдиного державного реєстру підприємств та організацій України (ЄДРПОУ) підрядника;
- Інформацію про керівника підрядника (посада, прізвище, ім'я, по батькові, номер телефону);
- Документ про призначення осіб, відповідальних за виконання робіт, номер телефону;
- Кваліфікаційний сертифікат підрядника.

#### **10. Порядок контролю та приймання роботи:**

10.1. Перед початком робіт виконавець повинен надати замовнику документи (сертифікати, паспорти) на матеріали, які будуть використані під час виконання робіт для вхідного контролю.

10.2. По закінченні етапів і роботи в цілому виконавець надає замовнику звітні документи згідно НТД, у тому числі акти (сертифікати) про якість застосовуваних матеріалів і виконаних робіт.

10.3. Контроль і приймання змонтованих зварених стиків трубопроводів виконує підрядчик своїми засобами і приладами в повному обсязі і відповідно до вимог НТД і представляє замовнику відповідну документацію. Замовник здійснює вибірковий контроль якості стиків своїми неруйнівними засобами контролю.

10.4. Приймання робіт здійснюється згідно:

- ГКД 34.20.661-2003 „Правил організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж” розділ 9.10. „Приймання з ремонту, контроль і оцінка якості”;
- “Правила охорони праці під час експлуатації обладнання, що працює під тиском”
- ГКД 34.20.504-94 «Теплові мережі. Інструкція з експлуатації»
- ДБН В. 2.5-39:2008 «Теплові мережі».
- РД 34.15.027-93 «Руководящий документ. Сварка, термообработка и контроль трубных систем котлов и трубопроводов при ремонте оборудования электростанций (РТМ-1с-93)».

#### **11. Інші специфічні вимоги:**

11.1. Усі роботи вести згідно СНП, ДБН під контролем району теплових мереж.

11.2. Виконавець повинен мати ліцензію на право виконання даної роботи та дозвіл Територіального Управління Держгірпромнагляд на виконання робіт та експлуатацію об'єктів підвищеної небезпеки (вантажно-розвантажні роботи за допомогою машин та механізмів, зварювальні та газополум'яні роботи, роботи з ремонту та реконструкції трубопроводів пари та гарячої води з робочим тиском понад 0,07 МПа і температурою води вище 115°C), також дозвільні документи згідно чинного законодавства.

11.3. Виконавцю необхідно надати документи підтверджуючи якість матеріалів : сертифікат, сертифікат якості, сертифікат відповідності, декларація про відповідність, свідоцтво на виготовлення тощо. У випадку надання копій документів на підтвердження якості використаних матеріалів, копії мають бути якісними (текст має бути чітким, без виправлень, закреслень, змін), з обов'язковим зазначенням дати, посади, прізвища та підпису особи, що засвідчила копію та завірені печаткою Виконавця.

11.4. Контроль якості матеріалів на підприємстві-виробника повинен бути виконаний персоналом та лабораторіями, які мають акредитацію згідно вимог ISO 9001, а для продукції на яку розповсюджуються вимоги правил Держпраці персонал виконуючий неруйнівний контроль додатково повинен мати сертифікацію відповідно до НПАОП 0.00-1.63-13, ДСТУ EN ISO 9712:2014 або документів що їх замінюють.

11.5. Роботи виконуються за актом-допуском. Підрядник зобов'язаний дотримуватися заходів пожежної безпеки, безпеки виконання робіт, вимог нормативних документів з охорони навколишнього середовища.

11.6. Не пізніше чим за дві доби до закінчення ремонту підрядник повинен надати виконавчу документацію.

11.7. Матеріали, що використовуються під час ремонту повинні бути новими і раніше ніде не використовуватися, повинні відповідати НД та мати сертифікати якості.

11.8. Організація і проведення робіт проводиться згідно ППР, який повинен бути погодженим з замовником до початку виконання робіт.

- 11.9. Виконавець повинен мати досвід робіт з заміни теплових мереж протягом 2013 – 2018 років.
- 11.10. Виконавець повинен мати навчений та атестований персонал.
- 11.11. Виконавець повинен мати позитивну репутацію (Надати відгуки замовників по раніше виконаних роботах на подібному обладнанні з вказівкою адреси та телефону, по якому можливо уточнити надану інформацію).
- 11.12. Технічні умови за розробку схеми перекриття руху від Управління патрульної поліції одержує виконавець, оплата за рахунок виконавця, погоджує в Управлінні патрульної поліції персонал виконавця;
- 11.13. Технічні умови на проведення земляних робіт поблизу кабелів зв'язку одержує виконавець, оплата за рахунок виконавця, погоджує персонал виконавця;
- 11.14. У разі пошкодження комунікацій інших підприємств під час виконання робіт (кабелі, газопроводи, водоводи...), роботи по їх відновленню проводить виконавець;
- 11.15. Виконавець повинен гарантувати якість виконаних робіт протягом 12 місяців.
- 11.16. До укладення договору виконавець обов'язково повинен ознайомитися з об'єктом.

Начальник РТМ



А. І. Головка

Начальник ВІР



С.М. Марченко

**Придбання засувки Ду 800 Ру-25  
для встановлення в тепловій камері ТК 20/6**

## **Придбання засувки Ду 800 Ру-25 для встановлення в тепловій камері ТК 20/6**

В даний час основним джерелом тепло забезпечення міста Кременчук є Кременчуцька ТЕЦ, яка розташована на Північному промисловому вузлі поряд з нафтопереробним заводом та заводом технічного вуглецю. Філія Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» забезпечує парою та гарячою водою промислові підприємства Молодіжного району, а також гарячою водою житлово-комунальних споживачів Молодіжного, Нагірної та Центральної частини міста.

Транспортування теплоносія від джерела тепла Кременчуцька ТЕЦ до споживачів здійснюється по магістральним тепловим мережам з двома виходами від ТЕЦ: тепломагістраль № 10 Ду800 та тепломагістраль № 20 Ду1000.

Тепломагістраль № 20 Ду1000 збудована за проектами Київським відділенням ТЕЦ та Харківським відділенням ТЕЦ та здана в експлуатацію в 1979 році. Термін експлуатації 39 років.

В 2004 році під час ремонтної компанії виявлено пошкодження засувки Ду800 на подававочому трубопроводі, яке не вдалося усунути, тому для можливості подавання теплоносія споживачам, було прийняте рішення про демонтаж засувки та монтаж замість неї "котушки", що підтверджується записом у Журналі реєстрації ремонтних робіт тепломереж №№ 20-25 від 26.09 – 03.10.2004 року (витяг додається).

Схема теплопостачання, що утворилася з 2004 року після демонтажу засувки Ду800 не надійна, так наприклад у разі пошкодження падаючого трубопроводу Ду800 ділянки тепломережі між тепловими камерами ТК20/5 і ТК20/6 в зимовий період, доведеться відключити ділянку тепломережі від ТК20/4 до ТК20/14 довжиною 3,45 км що призведе до повного припинення теплопостачання кварталу 297 с. Молодіжне (7 багатоповерхових житлових будинків) до зміни гідравлічного режиму теплоносія, так як теплозабезпечення міста залишиться тільки через тепломагістраль № 10 Ду800, до часткового відключення обладнання на ТЕЦ, що негативно може позначитись на всіх споживачах міста.

Після усунення дефекту потрібно заповнювати дану ділянку тепломережі, а це приблизно 2717м<sup>3</sup> мережевої води і приблизно 24 години на заповнення (при 100т підживлення).

Виходячи з вище зазначеного є необхідність в придбанні фланцевої сталльної засувки 31С939НЖ Ду 800 Ру-25 з електроприводом (або аналогу). Але після проведення аналізу ринкових пропозицій більш пріоритетною для надійності в експлуатації теплових мереж є засувка 31С939НЖ виготовлена з литого корпусу з висувним шпинделем. Наприклад, засувка 30С927НЖ Ду 800 Ру-25 має невисувний шпиндель, який не ідеально підходить для цілей з перекриття основної магістралі трубопроводу, оскільки в засувках з невисувними шпинделем утруднені спостереження і догляд за ходовим вузлом та вони не рекомендуються для відповідальних об'єктів. Перевагами засувки із висувним шпинделем (31С939НЖ) є відсутність шкідливої дії робочого середовища на ходової вузол і вільний доступ для його технічного обслуговування, а отже менший знос сальникового ущільнення і більш висока надійність різьбовій парі і сальника.

Також засувка 31С939НЖ має литий корпус, в засувка 30С907НЖ виготовлена з штампованого корпусу, що по досвіду експлуатації зменшує її характеристики надійності у умовах клімату м. Кременчука та в передбачуваних умовах експлуатації (спостерігається виникнення іржі на стиках корпусу).

Після відновлення проектної схеми в тепловій камері ТК 20/6 значно поліпшиться надійність теплозабезпечення споживачів (у разі виникнення пошкодження на ділянці від ТК 20/5 до ТК 20/6 не доведеться відключати споживачів).

16

# ЖУРНАЛ

РЕГИСТРАЦИИ РЕМОНТНЫХ  
РАБОТ ТЕПЛОМАГИСТРАЛЕЙ

№№ 20-25

НАЧАТ: 10.05.97г.

трубопроводе Ду 1000.  
- ТК-20/9 - Прокачивает конденсат Ду 1000 на конденсатный трубопровод со стороны цеха.

- ТК 20/18 - Прокачивает конденсат № 78 Ду 50,  
Заказчик временно: Бегун А.В. ст. Б.р., Афанасьев С.П.  
Донин П.И. ст. Б.р., Кошкин В.В. ст. ч.р.

26.09 - 3.10.09г. - Введена в эксплуатацию циркуляционная № 265 Ду 1000 мм. Произведен демонтаж трубопровода и установка катушки Ду 800  $R = 1,5$  м.

Введено в эксплуатацию; Королюк И.В., Фетисов Д.В. ст. Б.р., Фролов В.В. ст. ч.р., Савинко А.И. ст. Б.р., Курьянов В.А. ст. ч.р. - без с предельно возможной скоростью работы.

4.10.09г. - Донин П.И. ст. Б.р. № 20 введена в работу.  
мастер Ф. Ковтун  
2005г.

5-6.09.05г. - Проводимы П.И. перед демонтажем  $R = 20$  м.р. с Водяной 20 м. от ТЭЦ до ТК 20/25. Введены следующие конденсатные

- ТК 20/1 - Прокачивает конденсат № 69 Ду 50 на цеховый

- ТК 20/2 - Прокачивает конденсат Ду 1000 на цеховый трубопровод.

- ТК 20/3-20/4 - Прокачивает конденсат В.В. № 75 Ду 40 в цехе Водяной № 87 Ду 50.

- ТК 20/8-20/9 - Перед на конденсатный трубопроводе Ду 1000 на расстоянии  $\approx 2,5$  м от ТК 20/9 в сторону ТК 20/8.

- ТК 20/23 - Тель Конденсаторе Ду 1000 на конденсатный трубопроводе.

- ТК 16/5+20/25 - Прокачивает конденсат № 87 Ду 100.

- ТК 20/13 - Прокачивает конденсат Водяной № 88 Ду 40

9.09 - 29.09.05г. Проводимые работы по  
устройству котельной мощностью 709,50 -  
пробег 9 Ду 1000 м.р. от ТК 20/8 - 20/9



Таблиця обґрунтування вибору типу обладнання із аналізом вартості та технічних показників різних виробників по заходу "Придбання засувки Ду 800 Ру-25 для встановлення в теплової камері ТК 20/6"

№ з/п	Параметри	Орієнтовна вартість, згідно КП, тис. грн. без ПДВ	Компанія	Додаткова інформація, згідно КП	Тип шпинделя (для контролю за положенням шпинделя (замкненодіафрагма) пріоритет за засувками з висуванням шпинделя)	Тип виготовлення корпусу засувки (пріоритет за засувками з литого корпусу)	Приднання до трубопроводу	Номинальний тиск	Температура робочого середовища	Матеріал корпусу	Матеріал шпинделя	Габаритні розміри (L, мм)	Маса, кг
1	Засува 31С939нж Ду800 Ру25	491,88	АТ "ПРОМАРМАТУРА"	Поставка DDP, оплата - відстрочка платежу 30 к.д.	висувний	литий	Фланцеве або під приварку	2,5 Мпа	від -30С до +425С	20Х13	20Х13	1000	2210
		416,66	ТОВ "ТЕМ ЕНЕРГО"	Виробник Україна, 2018. Термін постачання 10 к.д. Гарантія - 12 міс.	не висувний	литий	Фланцеве	2,5 Мпа	від -40С до +300С	Сталь25П	20Х13	1000	2850/2481
2	Засува 30С927нж Ду800 Ру25	408,33	ТОВ "Арматурний завод "АДМІРАЛ"	DDP			Під приварку						
		387,50											
3	Засува 30С964нж Ду800 Ру25	574,65	Коцери "СОЮЗЕНЕРГО"	Рік випуску - 2018. Поставка протягом 15 днів, оплата по факту просягом 30 к.д., поставка DDP.	висувний	литий	Фланцеве	2,5 Мпа	від -70С до +450С	Сталь25П	20Х13	1000	2210
		404,17	ТОВ "ГБ "ХАРКІВМАШ"	Строк виготовлення 60 к.д., DDP, відстрочка платеж 60			Під приварку						
4	Засува 30С907нж Ду800 Ру25	406,16	ПАТ "Івано-Франківський арматурний завод"	Термін виготовлення 90 к.д., Аванс 50%, оплата по факту готовності продукції до відвантаження	висувний	штамповарний	Фланцеве	2,5 Мпа	до +300 С	Сталь	20Х13	1200	2437
		483,66											

Засува 30С927НЖ має не висувний шпиндель.

Засува 30С964НЖ має високу ціну.

Засува 30С907НЖ виготовлена з штамповарного корпусу (що зменшує надійність засувки).

Аналізуя вищевказані типи засувок, більш пріоритетною для надійності в експлуатації теплових мереж є засува 31С939НЖ виготовлена з литого корпусу з висуванням шпинделем.



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ТОРГОВИЙ БУДИНОК  
«ХАРКІВМАШ»

61099, м. Харків, вул. Лодзька, буд. 7А Код ЄДРПОУ 37876085  
Тел. (057)759-13-79, 759-13-87, 759-13-85, 714-76-76

<http://www.kharmash-trade.com>, [kharkovmash@mail.ru](mailto:kharkovmash@mail.ru)

№ 322

от 29.10.2018г

Директору  
ПАО «ПОЛТАВАОБЛЭНЕРГО»  
Кременчугская ТЭЦ  
Алексенко А.Н.

В ответ на ваш запрос сообщаем, что ООО «ТД «ХАРКОВМАШ», имеет возможность поставить в адрес вашего предприятия задвижку 30с907нж Ду800 Ру25 с электроприводом (взамен задвижек 30с964нж Ду800 Ру25 с электроприводом и 31с939нж Ду800 Ру25 с электроприводом) в количестве 1 шт. по цене 485000,00 грн./шт. з ПДВ.

Срок изготовления - 60 календарных дней с даты письменной заявки.

Условия поставки - DDP, Кременчугская ТЭЦ (Инкотермс 2010).

Условия оплаты – отсрочка платежа 60 дней с даты отгрузки.

Директор



Скрипка А.А.



# ТОВ «ТЕМ ЕНЕРГО»

84500, Україна, Донецька область,  
м.Бахмут, вул.Садова, буд. 78-А  
р/р № 2600743285 в ПАТ «ПУМБ»  
МФО 334851, код ЄДРПОУ 42020129

№120 від 05.09.18р.

Директору  
Кременчуцької ТЕЦ  
Алексєєнко А.Н.

## КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Наше підприємство має можливість здійснити поставку продукції за цінами та умовами приведеними нижче:

№ п/п	Найменування	Од. вим	К-сть	Сума грн. без ПДВ	Сума грн. з ПДВ
1	Засувка клинова 30с927нж Ду80 Ру2,5МПа (25кгс/см <sup>2</sup> )	шт	1	416 684,00	500 020,80
				Разом:	416 684,00
				Сума ПДВ:	83 336,80
				Усього з ПДВ:	500 020,80

Термін постачання: 10к.д. з моменту укладання договору

Виробник: Україна, 2018р.

Гарантійні зобов: протягом 12 місяців з моменту поставки продукції

Якість продукції відповідає: ГОСТ,ТУ

З повагою,

Директор



В.В.Кашка



№ 219/1 от "19" сентября 2018г.

Начальнику ОМТС  
Кременчугской ТЭЦ  
Константиновой Т.И.

Вниманию Ризнык С.А.  
E-mail: [omts18@tec.poe.pl.ua](mailto:omts18@tec.poe.pl.ua)

В ответ на Ваш запрос от 18.09.2018г. сообщаем, что Концерн «СоюзЭнерго» 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 стальная с выдвигаемым штоком фланцевая СЭ.ЗКЛ.1.3.2.800.25.9 (30с964мм) Ду800 Ру2,5МПа с электроприводом в общепромышленном исполнении	ТУ У28.1-31965106-013:2017	ООО «ПО «СЭМ» ЕП РПОУ 32947973	1	574 650,00	В течение 15 дней

Данное оборудование имеет паспорта заводов-изготовителей с указанием ГОСТ-ов и ТУ.

Год выпуска: 2018г..

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

Условия поставки: DDP ( incoterms 2000), склад Заказчика.

Цены действительны в течение 30-ти календарных дней с даты окончания приема предложений.

С уважением,  
Директор департамента ТПА

А.С. Лушников

ДТПА - Белый Геннадий Викторович  
т/ф. (0569) 380-160, 380-154, м. (067) 562-09-53  
E-mail : [vnp@soyuzenergo.com](mailto:vnp@soyuzenergo.com)



229, вул. Є. Коновальця, Івано-Франківськ, 76014, Україна  
тел/факс: (+38 0342) 77-53-60, тел. (+38 0342) 77-54-11  
E-mail: [mail@ifaz.com.ua](mailto:mail@ifaz.com.ua) [www.ifaz.com.ua](http://www.ifaz.com.ua)



229, ул. Е. Коновальца, Ивано-Франковск, 76014, Украина  
тел/факс: (+38 0342) 77-53-60, тел. (+38 0342) 77-54-11  
E-mail: [mail@ifaz.com.ua](mailto:mail@ifaz.com.ua) [www.ifaz.com.ua](http://www.ifaz.com.ua)

*16.09.2018 р. № 33106-6992*

**Кременчуцька ТЕЦ**  
39000, Полтавська обл.,  
м. Кременчук, вул. Свіштовська, 2  
Тел./факс: (0536) 76-05-69, 76-06-42  
e-mail: [omts18@tec.poe.pl.ua](mailto:omts18@tec.poe.pl.ua)

**комерційна пропозиція**

У відповідь на Ваш запит від 18.09.2018 року, повідомляємо про можливість виготовлення та поставки наступної трубопровідної арматури в 2018 році:

№ п/п	Найменування	К-сть	Ціна за одиницю, грн без ПДВ	Ціна за одиницю, грн з ПДВ
1	Засувка клинова з висувним шпинделем ИА11072-800М-03 (30с907нж3) DN 800 PN 25 під приварку в комплекті з електроприводом Н-Г-12У2 (4,25 кВт)	1 шт	406 163,00	487 395,60
2	Засувка клинова з висувним шпинделем ИА11072-800М-04 (30с907нж4) DN 800 PN 25 фланцева в комплекті з КМЧ та електроприводом Н-Г-12У2 (4,25 кВт)	1 шт	493 663,00	592 395,60

1. Завод-виробник - ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКИЙ АРМАТУРНИЙ ЗАВОД» (код ЄДРПОУ – 00218271), Україна.
2. Термін виготовлення -90 днів.
3. Умови оплати - 50% передоплата, 50% по факту готовності продукції до відвантаження.
4. Умови поставки – DDP - склад Вантажоодержувача, м. Кременчук.

**Заступник Голови Правління  
ПрАТ «Івано-Франківський арматурний завод»**



**Фіцак П.В.**

Вик. Морісан Юлія  
Роб. тел.: +380(342)77-54-11  
e-mail: [julija.moritsan.ifaz@gmail.com](mailto:julija.moritsan.ifaz@gmail.com)  
<http://ifaz.com.ua>

JSC PROMARMATURA  
 17, Simferopolskaya Str, Dnipro, UKRAINE, 49005  
 tel.: +38 (0562) 356601, 356624, 356604  
 tel./fax: +38 (0562) 356632  
 e-mail: [pr@promarmatura.ua](mailto:pr@promarmatura.ua), [sales@promarmatura.ua](mailto:sales@promarmatura.ua)  
[www.promarmatura.ua](http://www.promarmatura.ua)



АО ПРОМАРМАТУРА  
 УКРАИНА, 49005, г. Днепр, ул. Симферопольская, 17  
 тел.: +38 (0562) 356601, 356624, 356604  
 тел./факс: +38 (0562) 356632  
 e-mail: [pr@promarmatura.ua](mailto:pr@promarmatura.ua), [sales@promarmatura.ua](mailto:sales@promarmatura.ua)  
[www.promarmatura.ua](http://www.promarmatura.ua)

20.09.18 № 2339-3740П

Начальнику ОМТС  
 Кременчугской ТЭЦ  
 Константиновой Т. Н.  
[omts18@tec.poe.pl.ua](mailto:omts18@tec.poe.pl.ua)

О поставках трубопроводной арматуры

На Ваш запрос направленный по электронной почте от 20.09.18 сообщаем, что АО «Промарматура» имеет возможность поставить интересующую Вас трубопроводную арматуру по цене указанной ниже:

№	Наименование	Производитель	Кол-во	Срок поставки	Цена за ед. с НДС	Цена за ед. без НДС
1	Затяжка с выдвинутым шпindelем 31с939нж Ду800 Ру25 с з/ор НДС	АО *Армалпром	1	в наличии	590 254,20	491 878,50

Условия оплаты – отсрочка платежа 30 календарных дней

С уважением,

Заместитель генерального директора

С.В. Похилько

Исп. Панков А.О.  
 Тел. (0562) 35-66-24  
 Факс (0562) 35-66-32  
[pankov@promarmatura.ua](mailto:pankov@promarmatura.ua)





## ООО «АРМАТУРНЫЙ ЗАВОД «АДМИРАЛ»

код ОКПО 31158157, ИНН 311581504656, свид. № 200087613  
р/с 26000050230812 в ПАО КБ «Приватбанк» г. Днепр, МФО 305299  
Украина, 49055 г. Днепр, ул. Академика Белелюбского, 14  
т/ф: +38 (056) 370-71-60 www.admiralzavod.com

Исх. № 1636/09 от 03.09.2018 г.

Кременчугская ТЭЦ

### Коммерческое предложение

ООО «Арматурный завод «Адмирал» имеет возможность предложить Вам следующую продукцию:

№ п/п	Наименование	Кол-во, шт.	Цена, грн. с НДС за ед	Сумма, грн. с НДС
1.	Задвижка 30с927нж Ду 800 Ру 25 фланцевая	1	398 000,00	398 000,00
2.	Задвижка 30с927нж Ду 800 Ру 25 под приварку	1	373 000,00	373 000,00
3.	Электропривод планетарный	1	43 000,00	43 000,00
4.	Электропривод кубический	1	92 000,00	92 000,00

Условия поставки – DDP склад Покупателя.

Директор


Коммерческий директор  
Краснобаева О.Ю.  
тел. +38(050)342-33-60  
e-mail: [7969080@mail.ru](mailto:7969080@mail.ru)



Вернигора А.Н.



## ЛІЦЕНЗІЯ

Найменування органу ліцензування	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
Номер і дата прийняття рішення	№ 10 01.02.2013 (переоформлено рішенням від 08.09.2015 № 1277)
Дата і номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб та фізичних осіб- підприємців про видачу ліцензії*	
Вид господарської діяльності (повністю або частково)	транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами
Найменування юридичної особи, (її філій, інших відокремлених підрозділів) або прізвище, ім'я по батькові фізичної особи-підприємця	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"
Код згідно з ЄДРПОУ юридичної особи, реєстраційний номер платника податків ліцензіата-фізичної особи-підприємця або серія, номер та дата видачі паспорта фізичної особи- підприємця, яка через свої релігійні переконання відмовилася від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків, повідомила про це відповідний контролюючий орган та має відмітку в паспорті	00131819
Місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця	м. Полтава, вулиця Старий Поділ, будинок 5
Посада особи органу ліцензування, яка підписала рішення про видачу ліцензії	Голова Комісії
 <small>Підпис керівника органу ліцензування або уповноваженої ним особи</small>	<u>Бовк Д.В.</u> <small>Особа, яка підписала</small>

М. П.



Додаток 1

до Фінансового звіту за період з 31 грудня 2016 року до 31 грудня 2017 року

згідно з національними стандартами фінансової звітності

Підприємство	Ідентифікаційний код	Дата звіт. періоду	Кількість		
			2016	12	11
Підприємство "ВУЛТРА" АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВА ОБЛАСТІ"	440204105	31 грудня 2016 року	607	518	39
Територія	Полтавська	№ К0261237	5200416700		
Форма правління	Акціонерне товариство	№ К041041	250		
Відкритий/закрытий	публічне/приватне	№ К040171	3513		

Місце реєстрації: вул. Старий Полтавський, 26/22, м. Полтава, Полтавська обл., 36022, тел. 246-267

Єдиний державний реєстр юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (Звіт про фінансові результати) (Звіт про фінансові результати форма № 21, звітний період якого повністю включено в звітний період у компанії).

Складено згідно з правилами "Х" у доповідній статистичній звітності

в відповідності зі стандартами бухгалтерського обліку

згідно з національними стандартами фінансової звітності

✓
---

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)  
на 31 грудня 2016 р.**

Форм № 1 Кварт. ІКЗ.І 1801001

Актив	Код рядка	На початок звіт. періоду	На кінець звіт. періоду
	2	3	4
<b>I. Немобільні активи</b>			
Немає матеріальних засобів	1090	6 924	7 485
Немає нерухомі активи	101	2 234	30 259
Немає інше нерухомі активи	102	4 690	2 226
Немає фінансові активи	1007	145 192	135 015
Немає інші активи	1010	944 976	935 570
Немає інші активи	1011	3 130 439	3 217 788
Немає інші активи	1012	6 785 460	7 232 218
Немає інші активи	1015		
Немає інші активи	1016		
Немає інші активи	1017		
Немає інші активи	1018		
Немає інші активи	1019		
Немає інші активи	1020		
Немає інші активи	1021		
Немає інші активи	1022		
Немає інші активи	1023		
Немає інші активи	1024		
Немає інші активи	1025		
Немає інші активи	1026		
Немає інші активи	1027		
Немає інші активи	1028		
Немає інші активи	1029		
Немає інші активи	1030		
<b>Усього за рядком I</b>	<b>1095</b>	<b>1 288 894</b>	<b>1 394 733</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
Немає інші активи	1100	72 882	81 927
Немає інші активи	1101	72 033	90 141
Немає інші активи	1102	231	1 786
Немає інші активи	1110		
Немає інші активи	1120	2 060	2 000
Немає інші активи	113	1 459 761	781 139
Немає інші активи	1130	8 511	2 660
Немає інші активи	1135		715
Немає інші активи	1136		1 094
Немає інші активи	1135	394	513
Немає інші активи	1160	3 014	
Немає інші активи	1165	807 542	82 527
Немає інші активи	1170	37	72
Немає інші активи	1190	68 567	134 955
<b>Усього за рядком II</b>	<b>1195</b>	<b>2 158 576</b>	<b>1 264 607</b>
<b>III. Немобільні активи у тривалій депозитній операції</b>	<b>1200</b>		
<b>Баланс</b>	<b>1300</b>	<b>3 447 470</b>	<b>2 659 340</b>

Назва	Код	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Класичні капітали</b>			
Виробничий (промисловий) капітал	1400	222 967	222 967
Капітал з довгостроку	1405	204 788	187 547
Довгостроковий капітал	1410	14 614	14 483
Резервний капітал	1415	28 068	28 068
Переводний капітал (незмінний об'єкт)	1420	744 873	491 917
Поземельний капітал	1425		
Відсутчий капітал	1430		
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>4 226 310</b>	<b>954 982</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання з забезпечення</b>			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500		
Довгострокові кредитні банків	1510		
Інші довгострокові зобов'язання	1515	8 934	6 625
Довгострокові забезпечення	1520		
Цінові фінансуваня	1525		
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	<b>8 934</b>	<b>6 625</b>
<b>III. Поточні зобов'язання з забезпечення</b>			
Скорочений кредитний банків	1600		
Векселі банків	1605	10 000	
Поточні кредитні банків (заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями)	1610	2 708	3 761
Товари, роботи, послуги	1615	1 114 448	735 405
Зобов'язання за договорами	1620	546 460	119
У тому числі з відшкодування пробок	1621	53 946	
розрахунками з страхування	1625	8 983	3 805
розрахунками з оплати праці	1630	18 768	15 692
Поточні кредитні банків (заборгованість за короткостроковими банками)	1635	3 18 411	122 001
Поточні кредитні банків з забезпеченням за розрахунками з банківськими	1640	3 951	7 938
Поточні забезпечення	1645	23 001	7 112
Відстрочені податки	1650		
Відстрочені податки	1655		
Відстрочені податки	1660		
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1665</b>	<b>2 182 710</b>	<b>1 49 733</b>
<b>IV. Зобов'язання пошуку нових засобів фінансування, утримувані для продажу, та зобов'язання пошуку</b>			
Даліше	1700		
<b>Усього за розділом IV</b>	<b>1700</b>	<b>3 417 170</b>	<b>2 459 340</b>

Керівник

Затисенко Євген Ігоревич

Головний бухгалтер

Будіна Настасія Вікторівна

Додаток № 1 до фінансової звітності за звітний період

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)  
за рік 2016 р.**

Форма Код за ДКУД

1801003

**I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код решення	За звітний період	За відповідний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2030	5 964 719	6 912 566
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 5 896 175 )	( 6 614 147 )
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	<b>68 544</b>	<b>298 419</b>
збиток	2095	( )	( )
Інші операційні доходи	2120	65 898	44 959
Адміністративні витрати	2130	( 119 512 )	( 99 630 )
Витрати на збут	2150	( )	( )
Інші операційні витрати	2180	( 228 921 )	( 105 029 )
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190		<b>137 819</b>
збиток	2195	( 213 991 )	( )
Доходів від фінансової діяльності	2200		
Інші фінансові доходи	2220	0	
Інші доходи	2240	2 236	1 858
Фінансові витрати	2250	( )	( )
Витрати податків в валюті	2255	( )	( )
Інші витрати	2270	( 19 485 )	( 60 379 )
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290		<b>79 298</b>
збиток	2295	( 230 194 )	( )
Витрати податків з податку на прибуток	2300	( 40 003 )	( 15 257 )
Прибуток (збиток) від операційної діяльності після оподаткування	2305	( )	
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350		<b>64 061</b>
збиток	2355	( 270 197 )	( )

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рр/кк	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Доходівка (уника) необоротних активів	2400		95
Доходівка (уника) фінансових інструментів	2405		
Накопичені курсові різниці	2410		
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415		
Інший сукупний дохід	2445		
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	<b>0</b>	<b>95</b>
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455		
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	<b>0</b>	<b>95</b>
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>( 270 197 )</b>	<b>64 156</b>

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рр/кк	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні витрати	2500	2 037 579	2 204 894
Витрати на оплату праці	2505	482 834	358 915
Відрахування на соціальний захист	2510	101 630	122 822
Амортизація	2515	95 454	89 963
Інші операційні витрати	2520	481 656	417 140
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>3 249 123</b>	<b>3 193 735</b>

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ШИВІ КОЛОСТІ КРІВ

Назва статті	Код рр/кк	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	220 960 000	220 960 000
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	220 960 000	220 960 000
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	( 1,22 )	0,29
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	( 1,22 )	0,29
Дивіденди на одну просту акцію	2650		

Керівник

Засіменко Євген Юрійович

Головний бухгалтер

Львівська Наталія Вікторівна

Підприємство

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАН-ВІДРОДА" КОД ЄДРНОУ

Формат № 3 КОДЕКС ДКУД

Звіт		
2016	12	31
2017		

**ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ (ЗА ПРЯМИМ МЕТОДОМ)**

за 2016 р.

Формат № 3

КОДЕКС ДКУД

1801/04

Стаття	Код рядка	За період період	За аналітичний період попереднього року
1	2	3	4
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від:			
Результат операційної діяльності, тобто:			
Результат операційної діяльності	3080	7 454 128	7 062 082
Поворотний податок з обороту	3085	-	-
Відсоток банківських депозитів	3090	-	-
Відсоток банківських депозитів	3095	-	-
Надходження від операційної діяльності	3020	-	-
Надходження від операційної діяльності за звичайними операціями операційної діяльності	3025	57 664	21 152
Надходження від операційної діяльності операційної діяльності, неоподаткованої	3035	14 581	11 884
Відсоток банківських депозитів	3055	161 898	77 946
Відсоток банківських депозитів			
Товари (крім нерухомості)	3105	6 362 952	6 047 248
Прото	3110	342 672	295 982
Відсоток банківських депозитів	3115	60 179	145 733
Відсоток банківських депозитів	3125	-	220 164
Відсоток банківських депозитів за операціями	3135	122 449	21 159
Відсоток банківських депозитів по операціях банківських депозитів	3145	214 888	134 587
Відсоток банківських депозитів за операціями банківських депозитів	3155	113 509	73 468
Відсоток банківських депозитів за операціями банківських депозитів	3165	-	-
Відсоток банківських депозитів за операціями банківських депозитів	3175	109 538	110 938
Відсоток банківських депозитів за операціями банківських депозитів	3185	-	-
<b>Чистий рух коштів у результаті операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>365 625</b>	<b>344 719</b>
<b>II. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від:			
Фінансові результати	3200	-	-
Фінансові результати	3205	-	-
Надходження від операційної діяльності	3215	-	-
Надходження від операційної діяльності	3220	-	-
Надходження від операційної діяльності	3225	-	-
Відсоток банківських депозитів	3230	-	-
Відсоток банківських депозитів	3235	-	-
Відсоток банківських депозитів	3240	-	-
Відсоток банківських депозитів	3245	-	-
Відсоток банківських депозитів	3250	-	-
Відсоток банківських депозитів	3255	-	-
Відсоток банківських депозитів	3260	114 370	109 138
Відсоток банківських депозитів	3265	-	-
Відсоток банківських депозитів	3270	-	-
Відсоток банківських депозитів	3275	-	-
<b>Чистий рух коштів у результаті операційної діяльності</b>	<b>3285</b>	<b>-114 370</b>	<b>-109 138</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
Надходження від:			
Відсоток банківських депозитів	3300	-	-
Відсоток банківських депозитів	3305	-	-
Відсоток банківських депозитів	3310	-	-
Відсоток банківських депозитів	3315	-	-
Відсоток банківських депозитів	3320	-	-
Відсоток банківських депозитів	3325	-	-
Відсоток банківських депозитів	3330	-	-
Відсоток банківських депозитів	3335	-	-
Відсоток банківських депозитів	3340	-	-
Відсоток банківських депозитів	3345	-	-
Відсоток банківських депозитів	3350	-	-
Відсоток банківських депозитів	3355	-	-
Відсоток банківських депозитів	3360	-	-
Відсоток банківських депозитів	3365	-	-
Відсоток банківських депозитів	3370	-	-
Відсоток банківських депозитів	3375	-	-
Відсоток банківських депозитів	3380	-	-
Відсоток банківських депозитів	3385	-	-
Відсоток банківських депозитів	3390	-	-
Відсоток банківських депозитів	3395	-	-
<b>Чистий рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>	<b>3400</b>	<b>-13</b>	<b>-14 880</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3410</b>	<b>6 420 618</b>	<b>620 702</b>
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3415	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3420	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3425	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3430	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3435	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3440	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3445	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3450	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3455	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3460	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3465	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3470	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3475	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3480	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3485	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3490	6 420 618	620 702
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3495	6 420 618	620 702

Керівник:

Голова Свієї Дирекції

Голова Дирекції

Голова Дирекції

Историческая

Исторические акционерные товарищества "Полтавобитсервис"

Дата (пр. месяц, год) 2016 12 31  
 и С/П/О/О

К0_111
2016 12 31
131819

**ВНЕШНИЙ ФИНАНСИРОВАНИЕ**  
 за 2016 год

ФОРМА № 4

Код по ОКЗ Д

1801005

Статья	Код статьи	Зарегистрированный капитал	Капитал в долях	Дополнительный капитал	Резервный капитал	Периодический приток (отток) капитала	Переоценочный капитал	Восстановленный капитал	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Баланс на начало года	4000	232 967	204 788	14 614	28 068	744 873	-	-	1 225 310
Контингент									
Амортизация по объектам	4001								
Износ по объектам	4010								
Износ по...	4020								
Сквозной поправкой к балансу на начало года	4095	232 967	204 788	14 614	28 068	744 873			1 225 310
Изменение прибыли (убытка) за отчетный период	4100					(270 197)			(270 197)
Изменение курсовых разниц за отчетный период	4110								
Изменение курсовых разниц по операциям	4111								
Результат от продаж									
Изменение в оценке дебиторской задолженности	4200								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4205								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4210								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4215								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4220								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4225								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4230								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4235								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4240								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4245								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4250								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4255								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4260								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4265								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4270								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4275								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4280								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4285								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4290								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4295								
Изменение в оценке дебиторской задолженности по операциям	4300	232 967	187 847	14 483	28 068	491 917			954 982

Кериниш

Застава Євген Юрчишин

Бухгалтер

Діброва Наталія Вікторівна

до (Панельного управління (стандарту) бухгалтерського обліку  
1 "Загальні вимоги до фінансової звітності")

Цілі підприємства: **ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ГОЛІАВЛЮКТЕПЕРГО"**

Довідник: місяць, півріччя

КЄДІД		
2017	12	31
00131819		
5310136700		
230		
25.13		

Територія: Полтавська

в ЄДРПОУ

Організаційно-правова форма власності підприємства:

Акціонерне товариство

в КРАДРС

Вид економічної діяльності: розподілення електричної енергії

в КОДІД

Середня кількість працівників: 5 (29)

в КВЗД

Адреса: телефон: вул. Старий Нісний, 5, м. Полтава, Полтавська обл., 38922, тел. 516-267

Єдиний звіту: поз. при обліку фінансової звітності (форм розкладу IV Звіту про фінансові результати Звіту про сукупний дохід (форма № 2) з річної звітності якого надається в три частини з коментарями)

Єдиний звіт: роботи, послуги "н" у відношенні клієнтів

на по-аженом стандарті: стандарту бухгалтерського обліку

на міжнародних стандартах фінансової звітності

V

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)**

**на 31 грудня 2017 р.**

Форма № 1 Код за ДКУД

1801001

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	7 485	12 044
некласифіковані	1001	30 259	37 709
накопичена амортизація	1002	( 22 774 )	( 25 665 )
об'єкти незавершені в плані інвестицій	1005	135 015	145 065
Осередні засоби	1010	945 570	1 004 340
періодна вартість	1011	5 217 788	3 392 659
знос	1012	( 2 272 218 )	( 2 588 319 )
1013			
інвестиційні верховення	1020		
довгострокові фінансові активи	1030		
згідно з методом участі в капіталі інших підприємств	1035		
інші фінансові активи	1040		
довгострокова зобов'язаність оборотності	1045	6	5 326
Відстрочені податкові активи	1090	106 657	110 550
інші оборотні активи	1095	4 194 733	4 277 325
<b>усього за розділом I</b>			
<b>II. Оборотні активи</b>			
Залишки	1100	91 927	92 564
виробничі запаси	1101	90 141	89 712
товари	1104	1 786	2 852
поточні фінансові активи	1110		
ресурси отримані	1120	2 000	2 000
дебіторська заборгованість за продукцією, товарами, роботами, послугами	1125	781 459	864 417
дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за вищими органами	1130	29 600	8 008
за бюджетом	1135	91 356	68 095
у тому числі з податку на прибуток	1136	68 094	68 094
інша поточна дебіторська заборгованість	1155	513	636
поточні фінансові активи	1160		
коти на їх еквіваленти	1165	82 527	44 630
збитки майбутніх періодів	1170	72	66
інші оборотні активи	1190	184 953	182 993
<b>усього за розділом II</b>	1195	1 264 607	1 263 469
<b>III. Необоротні активи, отримані в та продані, та групи майбутніх</b>			
Залишки	1200	2 459 346	2 540 734

Части	Код р/кв	На период звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	232 967	232 967
Капітал у дооцінках	1405	187 547	168 191
Додатковий капітал	1410	14 487	17 394
Резервний капітал	1415	28 068	28 068
Черговий збиток (непокрита збиток)	1420	491 917	641 916
Неоплачений капітал	1425		
Видуваний капітал	1430		
<b>сього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>954 982</b>	<b>1 084 436</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
Відстрочені податки зобов'язання	1500		
Довгострокові кредити банків	1510		
Інші довгострокові зобов'язання	1515	6 625	4 058
Довгострокові забезпечення	1520		
Інше фінансування	1525		
<b>сього за розділом II</b>	<b>1595</b>	<b>6 625</b>	<b>4 058</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
Короткострокові кредити банків	1600		
Ресурси відан	1605		
Зобов'язання кредиторська зборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	1610	2 564	2 752
товари, роботи, послуги	1612	746 495	571 947
розрахунками з бюджетом	1620	8 149	20 984
з чому числять податки на прибуток	1621		
розрахунками з страхування	1622	3 865	6 294
розрахунками з оплати праці	1630	15 697	23 756
зобов'язання кредиторська зборгованість за отриманими авансами	1635	422 001	496 572
зобов'язання кредиторська зборгованість за розрахунками з працівниками	1640	3 938	3 933
Поточні забезпечення	1660	72 112	82 974
розрахунки майбутніх періодів	1665		
Інші поточні зобов'язання	1690	222 912	243 027
<b>сього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>1 497 733</b>	<b>1 452 240</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, із зрунами вибуття</b>			
збиток	1700		
<b>сього за розділом IV</b>	<b>1900</b>	<b>2 459 340</b>	<b>2 540 734</b>

керівник

Ангелюга Олена Петрівна

головний бухгалтер

Дубініна Наталія Вікторівна

Згідно з актом перевірки, складеному державним ревізором  
на підставі звіту про результати перевірки бухгалтерської звітності



Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)  
за рік 2017 р.

Форма

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 проєктів (товарів, робіт, послуг)	2000	6 693 102	5 964 719
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 6 498 615 )	( 5 896 175 )
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	<b>193 487</b>	<b>68 544</b>
збиток	2095	( )	( )
Інші операційні доходи	2120	96 508	65 898
Адміністративні витрати	2130	( 127 854 )	( 119 512 )
Витрати на збут	2150	( )	( )
Інші операційні витрати	2180	( 38 772 )	( 228 921 )
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	<b>123 369</b>	
збиток	2195	( )	( 213 991 )
Дохід від участі в капіталі	2200		
Інші фінансові доходи	2220	2 731	1046
Інші доходи	2240	( 881 )	( 2 236 )
Фінансові витрати	2250	( )	( )
Витрати від участі в капіталі	2255	( )	( )
Інші витрати	2270	( 1 546 )	( 19 485 )
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	<b>126 435</b>	
збиток	2295	( )	( 230 194 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	3 893	( 40 003 )
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	( )	( )
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	<b>130 328</b>	
збиток	2355	( )	( 270 197 )

## II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Доходи (уцінки) на оборотних акціях	2400	215	
Доходи (уцінки) фінансових інструментів	2405		
Накопичені курсові різниці	2410		
Частка іншого сукупного доходу, асоційованих та спільних підприємств	2415		
Інший сукупний дохід	2445		
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	<b>215</b>	<b>0</b>
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455		
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	<b>215</b>	<b>0</b>
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>130 543</b>	<b>270 197</b>

## III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні витрати	2500	2 441 525	2 087 579
Витрати на оплату праці	2505	524 481	482 804
Відрахування на соціальні заходи	2510	111 550	101 630
Амортизація	2515	134 222	95 454
Інші операційні витрати	2520	341 151	481 656
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>3 552 929</b>	<b>3 249 123</b>

## IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	220 960 000	220 960 000
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	220 960 000	220 960 000
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0,59	( 1,22 )
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0,59	( 1,22 )
Дивіденди на одну просту акцію	2650		

Керівник

\_\_\_\_\_ Анделова Олена Петрівна

Головний бухгалтер

\_\_\_\_\_ Дубінська Наталія Вікторівна

Підприємство

ПРАЙВІ АСІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "Ю ПІАВІОК-ЕНЕРДІ"

Дата (рок, місяць, час):

2017	12	31
00131819		

м. СДРІЩОУ

**ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ (ЗА ПРЯМИМ МЕТОДОМ)**

за 2017 р.

Форма № 3

мод. 33 ПКУ

1801/014

Стаття	Код стаття	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Налювання грошей			
Решти грошових коштів (гроші в касі)	3000	7 532 320	7 535 170
Потрачено грошима з банків	3005	-	-
у тому числі заборгованості банків	3006	-	-
Цьлі грошові фінансування	3010	-	-
Налювання грошей (інше)	3020	-	-
Налювання грошей (інше) за операціями банків (включно з банківськими)	3025	21 725	37 663
Налювання грошей (інше) (включно з банківськими)	3035	19 625	14 551
Інші надходження	3095	179 516	161 896
Витрати на оплату			
товарів (робіт, послуг)	3100	6 278 748	6 262 952
Платі	3105	392 277	342 662
Відрахувань на соціальні заходи	3110	168 314	99 171
Зобов'язань з податку з обороту	3115	221 829	460 537
Зобов'язань з податку на прибуток	3116	-	122 040
Зобов'язань з податку на додану вартість	3117	91 450	214 888
Зобов'язань з інших податків з обороту	3118	130 379	113 609
Витрати на оплату звантів	3135	-	-
Інші витрати	3190	128 512	398 558
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>204 872</b>	<b>308 625</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Налювання грошей (включно з банківськими)			
доходів від інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Налювання грошей (включно з банківськими)			
від продажів	3215	-	-
активів	3220	-	-
Налювання грошей (включно з банківськими)	3225	-	-
Інші надходження	3250	-	-
Витрати на придбання			
фінансових інструментів	3255	-	-
необоротних активів	3260	245 090	114 877
Виплати за деривативами	3270	-	-
Інші платі	3280	-	-
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	<b>-245 090</b>	<b>-114 877</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
Налювання грошей			
Власних цінних паперів	3300	-	-
Стрімких позик	3305	-	-
Інші надходження	3310	2 731	-
Витрати на			
Внесок в капітал інших підприємств	3315	-	-
Позички (включно з банківськими)	3320	-	-
Сплату податків	3325	5	17
Інші платі	3330	-	-
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3335</b>	<b>2 726</b>	<b>17</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>57 897</b>	<b>-120 018</b>
Відміння грошових коштів на початок року	3405	82 527	82 527
Відміння грошових коштів на кінець року	3410	24 630	62 509

Керівник

Андрій Олександр Петрович

Головний бухгалтер

Юлія Павла Вікторівна

**ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ**  
за 2017 рік

ФОРМА № 4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рейтингу	Балансова класифікація	Класифікація показника	Людський капітал	Резервний капітал	Відомо- леність прибутку оподаткованого прибутку	Неоплаче- ний капітал	Висуве- ний капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Баланс на початок року	4000	232 967	187 547	14 483	28 068	491 917	-	-	954 982
Коригувальні:									
Зміна відносно початку	2003								
Виправлення помилок	4010								
Інші зміни	4030								
Скоригований баланс на початок року	4095	232 967	187 547	14 483	28 068	491 917	-	-	954 982
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	130 328	-	-	130 328
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	215	-	-	-	-	-	215
Дивиденди (збитки) по акціях акціонерів	4111	-	215	-	-	-	-	-	215
Розподіл прибутку:									
Виплати в частковий лінійний капітал	4201								
Спрямування прибутку до нерозподіленого прибутку	4202								
Відрахування до резервного капіталу	4210								
Внески учасників:									
Внески до капіталу	4240								
Позитивні збитки згідно з капіталом	4245								
Висування капіталу:									
Висування з капіталу	4250								
Перенесення кошти з інших статей звітності	4260								
Висування з капіталу згідно з акціями акціонерів	4270								
Висування з капіталу згідно з акціями акціонерів	4275								
Інші зміни в капіталі	4290		(19 071)	(1 089)	-	149 671	-	-	(1 089)
Розум зміни в капіталі	4295		(19 071)	(1 089)	-	149 671	-	-	(1 089)
Баланс на кінець року	4300	232 967	168 091	13 394	28 068	641 916	-	-	1 084 456

Керівник:

Головний бухгалтер

Антоніна Олена Петрівна

Головний бухгалтер

## Договір оренди державного майна №1056

м. Київ, двадцять друге вересня 1999 року

Фонд державного майна України (у подальшому "Орендодавець") в особі Голови Фонду **Бондаря Олександра Миколайовича**, який діє на підставі Тимчасового положення про Фонд державного майна України, затвердженого Постановою Верховної Ради України від 07.07.92 №2558-ХІІ та наказу Фонду державного майна України від 27.10.98р. №1155 з одного боку, та відкрите акціонерне товариство "Полтаваобленерго" (в подальшому "Орендар") в особі Голови Правління **Попова Бориса Анатолійовича**, який діє на підставі Статуту ВАТ, зареєстрованого виконкомом Полтавської міської ради 16 грудня 1998 року за №1628, з другого боку уклали цей Договір про наведене нижче.

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Орендодавець передає, а Орендар приймає в строкове платне користування окреме індивідуально визначене майно (групу інвентарних об'єктів) державного підприємства Кременчуцька ТЕЦ, склад і вартість якого визначено відповідно до експертної оцінки державного майна, складеної станом на 01 вересня 1999 року і становить 67 387 297 грн.

В тому числі:

Нерухоме майно вартістю 60 518 902 грн.;

Інше окреме індивідуально визначене майно вартістю 6 868 395 грн.

1.1.2. Орендар стає правонаступником прав та обов'язків державного підприємства.

2. УМОВИ ПЕРЕДАЧІ ТА ПОВЕРНЕННЯ  
ОРЕНДОВАНОГО МАЙНА

2.1. Вступ Орендаря у користування майном настає одночасно із підписанням сторонами Договору та Акта прийому-передачі вказаного майна.

2.2. Передача майна в оренду не припиняє права власності на це майно. Власником орендованого майна залишається держава, а Орендар користується ним протягом строку оренди.

2.3. Передача майна в оренду здійснюється за вартістю, визначеною експертною оцінкою, відповідно до чинного законодавства.

2.4. Вартість майна, що повертається Орендарем Орендодавцю, визначається на підставі передаточного балансу та Акта оцінки, складеного за даними інвентаризації майна на момент припинення цього договору, звіреного з Актом прийому-передачі державного майна в оренду. Майно вважається поверненим Орендодавцю з моменту підписання сторонами Акта прийому-передачі.

## 3. ОРЕНДНА ПЛАТА

3.1. Орендна плата визначається на підставі чинної Методики розрахунку і порядку використання плати за оренду державного майна, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України, і складає 255 564 грн, а з ПДВ – 306 677 грн. за базовий місяць (серпень 1999 року).

3.2. Розмір оплати за перший місяць (вересень 1999 року) визначатиметься шляхом коригування орендної плати за базовий місяць на індекс інфляції за вересень 1999 року.

3.3. Розмір орендної плати за кожний наступний місяць визначається шляхом коригування місячної орендної плати за попередній місяць на індекс інфляції за поточний місяць.

3.4. Розмір орендної плати буде переглянуто на вимогу однієї із сторін у разі зміни методики її розрахунку, змін централізованих цін і тарифів та в інших випадках, передбачених законодавством України.

3.5. Орендна плата перераховується до державного бюджету щоквартально рівними частинами не пізніше 10 числа місяця наступного за звітним кварталом.

3.6. Наднормативна сума орендної плати, що надійшла до бюджету (Орендодавцеві), підлягає в установленому порядку поверненню Орендареві, або заліку в рахунок наступних платежів.

#### 4. ВИКОРИСТАННЯ АМОРТИЗАЦІЙНИХ ВІДРАХУВАНЬ

4.1. Амортизаційні відрахування на орендоване майно нараховуються балансоутримувачем, залишаються в розпорядженні Орендаря і використовуються на повне відновлення орендованих основних фондів.

Поліпшення орендованого майна, здійснені за рахунок амортизаційних відрахувань, є власністю Орендодавця.

#### 5. ОBOB'ЯЗКИ ОРЕНДАРЯ

Орендар зобов'язується:

5.1. Використовувати і утримувати орендоване майно у відповідності до його призначення та умов цього Договору.

5.2. Своєчасно і в повному обсязі вносити до Державного бюджету орендну плату.

5.3. Своєчасно здійснювати капітальний і поточний ремонт орендованих основних фондів.

5.4. У разі припинення Договору оренди в місячний термін повернути Орендодавцю орендоване майно в належному стані.

5.5. Застрахувати в місячний термін орендоване майно на повну його вартість за погодженням з Орендодавцем на користь Орендодавця і передати Орендодавцю нотаріально засвідчену копію страхового полісу.

5.6. Забезпечити пожежну безпеку орендованого майна відповідно до чинного законодавства.

5.7. Щомісячно до 10 числа кожного місяця подавати Орендодавцю розрахунок орендної плати за попередній місяць та щоквартально подавати документи, що підтверджують факт перерахування Орендарем орендної плати за попередній квартал. Керівник підприємства та головний бухгалтер підприємства несуть персональну відповідальність за подання звітності про перерахування до бюджету орендної плати.

#### 6. ПРАВА ОРЕНДАРЯ

Орендар має право:

6.1. Самостійно здійснювати господарську діяльність в межах, визначених його статутом, чинним законодавством України та цим Договором.

6.2. Продавати, обмінювати, позичати за згодою Орендодавця окремі види орендованого майна, якщо ці дії не перешкоджають виконанню умов цього Договору. Кошти, отримані від цих операцій, є власністю Орендодавця і зараховуються до Державного позабюджетного фонду приватизації.

6.3. З дозволу Орендодавця вносити зміни до складу орендованого майна, проводити його реконструкцію, технічне переозброєння, що зумовлює підвищення його вартості.

6.4. Самостійно розподіляти доходи, створювати фонди (розвитку виробництва, соціально-культурних заходів та ін.).

6.5. Передавати окремі інвентарні об'єкти із складу орендованого майна в суборенду фізичним та юридичним особам в порядку, передбаченому чинним законодавством України та за умови погодження з Орендодавцем.

6.6. Орендар має право на виготовлену продукцію та прибуток, отриманий від орендованого майна.

6.7. Основні фонди та інше майно, яке було придбане за рахунок Орендаря є власністю Орендаря.

6.8. Списання Орендарем орендованого майна здійснюється з дозволу Орендодавця.

6.9. Орендар не відповідає за зобов'язаннями Орендодавця.

## 7. ОРЕНДОДАВЕЦЬ ЗОБОВ'ЯЗУЄТЬСЯ

7.1. Передати Орендарю в оренду державне майно згідно з розділом I цього Договору по Акту приймання-передачі майна, який підписується одночасно із цим Договором.

## 8. ОРЕНДОДАВЕЦЬ МАЄ ПРАВО

8.1. Контролювати наявність, стан, напрямки та ефективність використання державного майна, переданого в оренду.

8.2. Виступати з ініціативою щодо внесення змін у Договір оренди або його розірвання у разі погіршення стану орендованого майна, внаслідок його неналежного використання, невиконання умов Договору тощо.

8.3. Орендодавець не відповідає за зобов'язаннями Орендаря.

## 9. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

9.1. За невиконання або неналежне виконання зобов'язань згідно з Договором оренди сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

9.2. Спори, що виникають у ході виконання Договору оренди, вирішуються за згодою сторін. Якщо згоди не буде досягнуто, спір передається на розгляд до арбітражного суду (суду).

## 10. СТРОК ДІЇ ТА УМОВИ ЗМІНИ, РОЗІРВАННЯ ДОГОВОРУ

10.1. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання сторонами строком на 20 років.

10.2. Умови договору зберігають силу протягом всього строку дії договору та у випадках, коли після його укладення, законодавством встановлено правила, що погіршують становище Орендаря.

10.3. Зміна або розірвання Договору можуть мати місце за погодженням сторін. Зміни та доповнення, що вносяться, розглядаються сторонами протягом 20 днів. Одностороння відмова від виконання Договору та внесених змін не допускається.

10.4. Договір може бути розірваний на вимогу однієї із сторін за рішенням арбітражного суду у випадках, передбачених чинним законодавством.

10.5. У разі розірвання Договору, поліпшення орендованого майна, здійснені Орендарем за рахунок власних коштів з дозволу Орендодавця, визнаються власністю Орендаря.

10.6. У разі відсутності заяви однієї із сторін про припинення або зміну Договору після закінчення його строку протягом одного місяця, він вважається продовженим на той самий термін і на тих самих умовах, які були передбачені Договором.

10.7. Реорганізація Орендодавця не є підставою для зміни умов або припинення цього Договору.

10.8. Дія Договору оренди припиняється внаслідок:

- закінчення строку, на який його було укладено;
- приватизації об'єкта оренди (за участю Орендаря);
- загибелі об'єкта оренди;
- достроково за згодою сторін або за рішенням арбітражного суду (суду);
- банкрутства Орендаря.

10.9. Взаємовідносини сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються чинним законодавством.

11. Договір складено в 2-х примірниках, що мають однакову юридичну силу.

12. Юридичні адреси сторін:

**Орендодавець:**

Фонд державного майна України

Юридична адреса: Україна, 252133, м. Київ, вул. Кугузова, 18/9

Р/р 25305012024980 в КБ «Фінанси та кредит»



/ Бондар О.М. /

**Орендар:**

Відкрите акціонерне товариство "Полтаваобленерго"

Юридична адреса: Україна, 314022, м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5

Р/р 26002173285067 в ПРУ КБ "Приватбанк" МФО 331401



Попов Б. А./

М.П.



Додаток до Договору № 1056

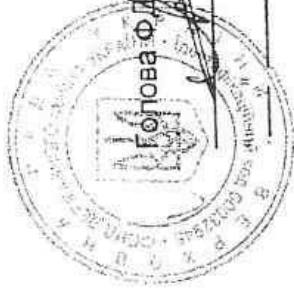
від "09" 09 1999 р.

«Погоджено»

Голова ФДМ України

О. М. Бондар

1999 р.



**РОЗРАХУНОК**

плати за оренду державного майна, що знаходиться на балансі Державного підприємства Кременчуцька ТЕЦ

№ п/п	Назва та адреса об'єкта оренди	Довідково площа об'єкта оренди, кв.м	Вартість об'єкта оренди за експертною оцінкою на 01.9.1999р. грн.	Застосовані			Орендна плата за базовий* місяць оренди		
				індекс інфляції	орендна ставка, %	зональний коефіцієнт	місяць, рік	орендна плата, грн.	орендна плата з ПДВ, грн.
1.	Будинки, споруди і право користування землею	217118,54	60 518 902		4,5		серпень 1999	226946	272335
2.	Устаткування	-	6 868 395		5		серпень 1999	28618	34342
3.	Разом		67 387 297					255564	306677

\* - орендна плата за перший місяць оренди - вересень 1999 р. визначатиметься шляхом коригування орендної плати за серпень 1999 р. на індекс інфляції за вересень 1999 р.

Г. Н. Польщиків

Директор ДП Кременчуцька ТЕЦ

М. А. Обланенко

Головний бухгалтер



ДОДАТКОВА УГОДА *А-11*  
до Договору оренди державного майна  
№ 1056 від 22.09.99

м. Київ

15 січня 2004р.

Фонд державного майна України, що далі іменується "ОРЕНДОДАВЕЦЬ", в особі Заступника Голови Фонду Лазаренка Сергія Жоржевича, який діє на підставі Тимчасового положення про Фонд державного майна України, затвердженого Постановою Верховної Ради України від 07.07.1992р. № 2558-XXII та наказу Фонду державного майна України від 19.09.03. №1326, з одної сторони, та

ВАТ «Полтаваобленерго», що далі іменується "ОРЕНДАР", в особі Виконавчого директора Ягтушенка Валерія Юрійовича, який діє на підставі Довіреності № 01-5/3445 від 19.06.03, з другої сторони, уклали цю Додаткову угоду про доповнення Договору №1056 від 22.09.99, укладеного між Фондом державного майна та ВАТ «Полтаваобленерго» про таке:

1. Орендодавець і Орендар у зв'язку з затвердженням Національною комісією регулювання електроенергетики України тарифу на виробництво електричної енергії, складовою частиною якого є кошти, які включаються до тарифу як інвестиційна складова фінансування інвестиційної програми, погодилися доповнити Договір № 1056 від 22.09.99.
2. Доповнити пункт 6.3. Договору № 1056 від 22 вересня 1999р. абзацом такого змісту:

„В разі, якщо поліпшення орендованого Майна здійснені за згодою Орендодавця, за рахунок інвестиційної складової з прибутку у складі тарифу на електричну енергію, то Орендар не має права на відшкодування вартості здійснених витрат або на зарахування їх вартості в рахунок плати за користування орендованим Майном”.

3. Інші умови вищевказаного договору, не доповнені цією Додатковою угодою, залишаються чинними.
4. Ця Додаткова угода укладена у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із сторін.

Юридичні адреси:


Орендодавець.

Фонд державного майна України  
Юридична адреса:  
01133, Київ, вул. Кутузова, 18/9  
р/р 25305012024980 в  
КБ "Фінанси та кредит"


Орендар

Відкрите акціонерне товариство  
"Полтаваобленерго"  
36022, м. Полтава,  
вул. Старий Поділ, 5  
р/р 26002173285067 в  
ПРУ КБ "Приватбанк", МФО 331401

Заступник Голови Фонду державного майна України  
*С.Ж.Лазаренко*  
С.Ж.Лазаренко



Виконавчий директор  
ВАТ "Полтаваобленерго"  
*В.Ю. Ягтушенко*  
В.Ю. Ягтушенко



Додаткова угода №1  
щодо внесення змін до договору оренди №1056 від 22.09.99р.

м.Полтава

" 11 " 15 2005р.

Регіональне відділення Фонду державного майна України по Полтавській області в особі начальника Проня Віктора Васильовича, що діє на підставі Положення про регіональне відділення Фонду державного майна України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 15 червня 1994р. №412, з одного боку та Відкрите акціонерне товариство "Полтаваобленерго" в особі виконавчого директора Явтушенка Валерія Юрійовича, який діє на підставі довіреності № 01-5/6205 від 06 жовтня 2004 року, з другого боку, уклали дану Додаткову угоду про наступне:

1. Преамбулу Договору оренди № 1056 від 22.09.99 викласти в наступній редакції:  
"Регіональне відділення Фонду державного майна України по Полтавській області (у подальшому "Орендодавець") в особі начальника Проня Віктора Васильовича, що діє на підставі Положення про регіональне відділення Фонду державного майна України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 15 червня 1994р. № 412, з одного боку, та Відкрите акціонерне товариство "Полтаваобленерго" (в подальшому "Орендар") в особі виконавчого директора Явтушенка В.Ю., який діє на підставі довіреності № 01-5/6205 від 06 жовтня 2004 року, з другого боку, уклали цей Договір про наведене нижче".

2. п. 12 Договору оренди № 1056 від 22.09.99 викласти в наступній редакції:  
"12. Юридичні адреси сторін:

Орендодавець:

Регіональне відділення Фонду державного майна України по Полтавській області,

Юридична адреса: Україна, 36000, м. Полтава, вул. Леніна, 1/23,

Код ЄДРПОУ22527015,

Банк одержувача: УДК в Полтавській області МФО 83 1019,

п/р 35229002000259.

Орендар:

Відкрите акціонерне товариство "Полтаваобленерго",

Юридична адреса: м.Полтава, вул.Старий Поділ,5

П/р 26009173285071 в ПРУ КБ "Приватбанк",

МФО 331401, код ЄДРПОУ 00131819".

Дана додаткова угода укладена в трьох примірниках: 2- Орендодавцю, 1- Орендарю.

Регіональне відділення Фонду  
Державного майна України  
По Полтавській області

Відкрите акціонерне товариство  
"Полтаваобленерго"

Начальник регіонального  
Відділення

Виконавчий директор

В.В.Пронь

В.Ю.Явтушенко

Додаткова угода *А.А.*  
щодо внесення змін до договору оренди  
№ 1056 від 22.09.99 р.

м. Полтава

*2007* 2007 року

Регіональне відділення Фонду державного майна України по Полтавській області (у подальшому іменованій «Орендодавець») в особі начальника регіонального відділення Фонду державного майна України по Полтавській області Білоного П.А., що діє на підставі Положення про регіональне відділення Фонду державного майна України, з одного боку, та Відкрите акціонерне товариство «Полтаваобленерго» (надалі іменованій «Орендар»), в особі виконавчого директора Явтушенка В. Ю., який діє на підставі Довіреності №01-6/6699 від 29 вересня 2006 року, з іншого боку, уклали дану додаткову угоду до договору оренди від 22.09.99р. №1056 про наступне:

1. Сторони домовились викласти пункт 5.5. договору оренди № 1056 від 22.09.1999р. в наступній редакції: «Застрахувати орендоване майно на суму не менше за його балансову вартість на користь Балансоутримувача в порядку, визначеному чинним законодавством, і передати Орендодавцю нотаріально завірєну копію договору страхування».
2. Сторони домовились доповнити Договір оренди № 1056 від 22.09.1999р. пунктом 3.7. в наступній редакції: Податок на додану вартість (ПДВ) за даним договором сплачується відповідно до чинного законодавства України.
3. Інші умови договору оренди № 1056 від 22.09.99, не доповнені та не змінені цією додатковою угодою, залишаються чинними.
4. Ця додаткова угода до договору оренди № 1056 від 22.09.99 набирає чинності з моменту її підписання представниками Орендаря та Орендодавця і скріплення печатками.
5. Цю додаткову угоду укладено у двох примірниках, що мають однакову юридичну чинність по одному для кожної із сторін.

**Орендодавець:**

Регіональне відділення Фонду  
державного майна України  
по Полтавській області

Начальник регіонального відділення

Білоного П.А.

М.П.

**Орендар:**

Відкрите акціонерне товариство  
«Полтаваобленерго»

Виконавчий директор

В.Ю. Явтушенко

М.П.

**Додаткова угода №3**  
**до договору оренди від 22.09.1999 року № 1056**  
**нерухомого майна, що є державною власністю**

м. Полтава  
(місцезнаходження об'єкту оренди)

14.09. 2007 р.

**СТОРОНА 1:** Юридична особа за законодавством України - **Регіональне відділення Фонду державного майна України по Полтавській області**, далі за текстом "**Орендодавець**", в особі **пачальника Білоного Петра Антоновича**, що діє на підставі Положення про регіональне відділення Фонду державного майна України, з одного боку, та

**СТОРОНА 2:** Юридична особа за законодавством України - **Відкрите акціонерне товариство "Полтаваобленерго"**, далі за текстом "**Орендар**", в особі виконавчого директора **Явтушенка Валерія Юрійовича**, який діє на підставі довіреності № 01-5/6205 від 06 жовтня 2004 року та Статуту відкритого акціонерного товариства "Полтаваобленерго", зареєстрованого Виконкомом Полтавської міської ради за № 1628, розпорядження від 16.12.98р. №916р., з другого боку, далі іменовані разом "**Сторони**", а окремо "**Сторона**", уклали дану додаткову угоду (далі за текстом - **Угода**) до договору оренди від 22.09.1999 року № 1056 про наступне:

Викласти в новій редакції наступні пункти Договору оренди нерухомого майна, що належить до державної власності від 22.09.1999 року за № 1056, укладеного між **Регіональним відділенням Фонду державного майна України по Полтавській області** та **Відкритим акціонерним товариством "Полтаваобленерго"**, (далі за текстом - **Договір**), а саме:

**1.1. П. 3.1. Розділу 3 "Орендна плата" Договору:**

"П. 3.1. За користування Об'єктом оренди Орендар щомісячно сплачує до Державного бюджету орендну плату, яка визначається на підставі Методики розрахунку орендної плати, затвердженої Кабінетом Міністрів України від 04.10.95р. № 786 (із змінами, внесеними постановою Кабінету Міністрів України від 27.12.2006 №1846) і становить без ПДВ за базовий місяць розрахунку - січень 2007 року - **1 701 464,60 грн.** (одна мільйон сімсот озина тисяча чотириста шістьдесят чотири грн. 60 коп.)

Нарахування та сплата ПДВ на суму орендної плати здійснюється у порядку, визначеному чинним законодавством."

**2. Розділ 3 "Орендна плата" доповнити п. 3.10. "Сторони домовилися новий розмір орендної плати, визначений Методикою розрахунку орендної плати, затвердженої Кабінетом Міністрів України від 04.10.95р. № 786 (із змінами, внесеними постановою Кабінету Міністрів України від 27.12.2006 №1846), застосовувати з 01.01 2007 року."**

**3. Всі інші умови Договору залишити без змін.**

**4. Дана Угода складена українською мовою в 2-х оригінальних примірниках: Орендодавцю та Орендарю, кожен з яких має однакову юридичну силу.**

**СТОРОНА 1.**

**Орендодавець:**

**Регіональне відділення ФДМУ  
по Полтавській області**

Адреса: Полтавська обл.,  
м. Полтава, вул. Леніна, 1/23  
код ЄДРПОУ 22527015

Начальник регіонального відділення ФДМУ по  
Полтавській області

М.П.

П.А. Білоного

**СТОРОНА 2.**

**Орендар:**

Назва: **Відкрите акціонерне товариство  
"Полтаваобленерго"**

Адреса: 36022, м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5

Код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_

Банківські реквізити: р/р: \_\_\_\_\_

М.П.



## Договір про внесення змін та доповнень

до договору оренди від 22.09.1999р. №1056 індивідуально визначеного майна (групи інвентарних об'єктів) державного підприємства «Кременчуцька ТЕЦ»

Україна, Полтавська область, місто Полтава, 10 червня дві тисячі одинадцятого року

**СТОРОНА 1:** Юридична особа за законодавством України - Регіональне відділення Фонду державного майна України по Полтавській області, далі за текстом «Орендодавець», в особі першого заступника начальника регіонального відділення **Калінчук Олени Анатоліївни**, що діє на підставі наказу №77-р від 12.04.2010 року про призначення на посаду, довіреності, посвідченої приватним нотаріусом Полтавського міського нотаріального округу Полежасвою Н.П. зареєстрованої в реєстрі за № 2087, Положення про регіональне відділення Фонду державного майна України, затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 15.06.1994 р. за № 412, з одного боку, та

**СТОРОНА 2:** Юридична особа за законодавством України – ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», надалі за текстом «Орендар», в особі Голови Правління Засіменка Євгена Юрійовича та Фінансового директора Мартинюка Сергія Івановича, які діють на підставі Статуту ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», затвердженого рішенням Загальних зборів акціонерного товариства від 20 квітня 2011 року (протокол №16) та зареєстрованим державним реєстратором від 05.05.2011р. за №15881050037002314, з другого боку, надалі іменовані разом «Сторони», а окремо «Сторона», уклали даний Договір про внесення змін та доповнень (надалі – «Договір про внесення змін та доповнень» до договору оренди від 22.09.1999 року №1056 (надалі - «Договір») про наступне:

### 1. Преамбулу Договору викласти в новій редакції:

«СТОРОНА 1: Юридична особа за законодавством України - Регіональне відділення Фонду державного майна України по Полтавській області, далі за текстом «Орендодавець», в особі першого заступника начальника регіонального відділення **Калінчук Олени Анатоліївни**, що діє на підставі наказу №77-р від 12.04.2010 року про призначення на посаду, довіреності, посвідченої приватним нотаріусом Полтавського міського нотаріального округу Полежасвою Н.П. і зареєстрованої в реєстрі за № 2087, Положення про регіональне відділення Фонду державного майна України, затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 15.06.1994 р. за № 412, з одного боку, та

**СТОРОНА 2:** Юридична особа за законодавством України – ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», надалі за текстом «Орендар», в особі Голови Правління Засіменка Євгена Юрійовича та Фінансового директора Мартинюка Сергія Івановича, які діють на підставі Статуту ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», затвердженого рішенням Загальних зборів акціонерного товариства від 20 квітня 2011 року (протокол №16) та зареєстрованим державним реєстратором від 05.05.2011р. за №15881050037002314, з другого боку, надалі іменовані разом «Сторони», а окремо «Сторона» уклали цей договір.»

### 2. Пункт 12 Договору викласти в новій редакції:

«СТОРОНА 1:

Орендодавець:

Регіональне відділення ФДМУ  
по Полтавській області

м. Полтава, вул. Леніна, 1/23  
Код за ЄДРПОУ 22527015

Перший заступник начальника  
регіонального відділення

О.А. Калінчук

М.П.

СТОРОНА 2:

Орендар:

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

м.Полтава, вул. Старий Поділ, 5  
Код за ЄДРПОУ 00131819  
Р/р № 26009173285017 в Полтавському ГРУ ПАТ КБ  
«Приватбанк», МФО 331401

М.П.»

3. Всі інші умови Договору не змінені цим Договором про внесення змін та доповнень і залишаються без змін та сторони підтверджують по ним свої зобов'язання.

4. Договір про внесення змін та доповнень до Договору складено і підписано у 2-х (двох) примірниках, які мають однакову юридичну силу.

5. Договір про внесення змін та доповнень до Договору є невід'ємною його частиною.

СТОРОНА 1:

Орендодавець:

Регіональне відділення ФДМУ  
по Полтавській області

м. Полтава, вул. Леніна, 1/23  
Код за ЄДРПОУ 22527015

Перший заступник  
начальника регіонального відділення

О.А. Калінчук

М.П.

СТОРОНА 2:

Орендар:

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

м.Полтава, вул. Старий Поділ, 5  
Код за ЄДРПОУ 00131819  
Р/р № 26009173285017 в Полтавському ГРУ ПАТ КБ  
«Приватбанк», МФО 331401

Голова Правління

Є.Ю.Засіменко

Фінансовий директор  
М.П.

С.І.Мартинюк

**Договір про внесення змін та доповнень**  
до договору оренди від 22.09.1999р. №1056 індивідуально визначеного майна  
(групи інвентарних об'єктів) Кременчуцької ТЕЦ

Україна, Полтавська область, місто Полтава, \_\_\_\_\_ дві тисячі чотирнадцятого року

СТОРОНА 1: Юридична особа за законодавством України - Регіональне відділення Фонду державного майна України по Полтавській області, далі за текстом "Орендодавець", в особі заступника начальника Регіонального відділення Каюріної Оксани Валеріївни, що діє на підставі Положення про Регіональне відділення Фонду державного майна України по Полтавській області, затвердженого Головою Фонду державного майна України 17.07.2012, наказу про призначення № 316-р від 22.12.2010, довіреності, посвідченої приватним нотаріусом Полтавського міського нотаріального округу Полежаєвою Н.П. і зареєстрованої в реєстрі за № 2214 від 15.10.2014, з одного боку, та

СТОРОНА 2: Юридична особа за законодавством України – Публічне акціонерне товариство «Полтаваобленерго», надалі за текстом «Орендар», в особі голови правління ПАТ «Полтаваобленерго» Засіменка Євгенія Юрійовича та Фінансового директора Мартинюка Сергія Івановича, які діють на підставі Статуту Публічного акціонерного товариства «Полтаваобленерго», затвердженого рішенням Загальних зборів акціонерного товариства від 20 квітня 2011 року (протокол №16) та зареєстрованим державним реєстратором від 05.05.2011 за № 15881050037002314, з другого боку, надалі іменовані разом «Сторони», а окремо «Сторона», уклали даний Договір про внесення змін та доповнень (надалі – «Договір про внесення змін та доповнень» до договору оренди від 22.09.1999 №1056 (надалі - «Договір») про наступне:

**1. Пункт 1.1 Розділу 1 «Предмет Договору» викласти в новій редакції:**

«1.1. Орендодавець передає, а Орендар приймає в строкове платне користування окреме індивідуально визначене державне майно (групу інвентарних об'єктів) Кременчуцької ТЕЦ, надалі за текстом – "Об'єкт оренди", вартість Об'єкта оренди визначена згідно з висновком про вартість станом на "30" червня 2014 року і становить відповідно 91670000 (дев'яносто один мільйон шістьсот сімдесят тисяч грн.00 коп.) грн.»

**2. Пункти 3.1, 3.2, 3.3, 3.5, 3.6 Розділу 3 «Орендна плата» викласти в новій редакції:**

«3.1. Орендна плата визначається на підставі Методики розрахунку орендної плати за державне майно та пропорції її розподілу, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 04.10.1995 № 786 зі змінами (далі – Методикою), і становить без ПДВ за базовий місяць розрахунку – листопад 2014 року 1245148,08 (один мільйон двісті сорок п'ять тисяч сто сорок вісім грн. 08 коп.) грн.

Нарахування та сплата ПДВ на суму орендної плати здійснюється у порядку, визначеному чинним законодавством.»

«3.2. Розмір орендної плати за перший місяць після укладення договору визначається шляхом коригування орендної плати за базовий місяць на індекс інфляції від за період від базового місяця до моменту укладення договору.»

«3.3. Орендна плата за кожен наступний місяць визначається шляхом коригування орендної плати за попередній місяць на індекс інфляції за наступний місяць. Оперативна інформація про індекси інфляції, розраховані Державною службою статистики України, розміщується на веб – сайті Фонду державного майна України.»

Від імені Орендодавця

Сторінка 1 з 5

(О.В. Каюріна)

Від імені Орендаря  
Засіменко Є.Ю.  
Мартинюк С.І.

Договір про внесення змін та доповнень № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ до договору оренди № 1056 від 22.09.1999, укладеного між Регіональним відділенням Фонду державного майна України по Полтавській області (Орендодавець) та ПАТ «Полтаваобленерго» (Орендар)

«3.5. Орендна плата перераховується до державного бюджету щомісяця не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним місяцем з урахуванням щомісячного індексу інфляції.»

«3.6. Надміру сплачена сума орендної плати, що надійшла до Державного бюджету, підлягає в установленому порядку заліку в рахунок наступних платежів, а у разі неможливості такого заліку у зв'язку з припиненням орендних відносин – поверненню Орендарю. Для забезпечення повернення зазначених коштів сторони керуються вимогами Порядку повернення коштів, помилково або надміру зарахованих до державного та місцевих бюджетів, затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 03.09.2013 № 787 та постанови Кабінету Міністрів України від 16.02.2011 №106 (зі змінами).

### 3. Розділ 3 «Орендна плата» доповнити пунктами 3.7, 3.8, 3.9, 3.10 наступного змісту:

«3.7 Орендна плата, перерахована несвочасно або не в повному обсязі, підлягає індексації і стягується до державного бюджету 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. Зобов'язання Орендаря за сплатою орендної плати забезпечується у вигляді завдатку, не меншому, ніж орендна плата за базовий місяць, який вноситься в рахунок орендної плати за останній місяць оренди.

У разі зміни розміру орендної плати проводиться відповідне коригування розміру завдатку.»

«3.9 У разі припинення (розірвання) договору оренди Орендар сплачує орендну плату до дня повернення Об'єкта оренди за актом приймання-передавання включно. Закінчення строку дії договору оренди не звільняє Орендаря від обов'язку сплатити заборгованість за орендною платою, якщо така виникла, у повному обсязі, урахуваючи санкції, до державного бюджету.»

«3.10. Сторони домовилися новий розмір орендної плати, визначений Методикою розрахунку орендної плати, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 04.10.1995 № 786 (із змінами, внесеними постановою Кабінету Міністрів України від 27.12.2006 №1846), застосовувати із дати підписання цього Договору про внесення змін та доповнень.»

### 4. Розділ 4 «Використання амортизаційних відрахувань» викласти у наступній редакції:

«4.1. Передбачені законодавством амортизаційні відрахування на Об'єкт оренди нараховуються його балансоутримувачем і використовуються на повне відновлення орендованих основних фондів.

4.2. Поліпшення Об'єкта оренди, здійснені за рахунок амортизаційних відрахувань, є власністю держави.

4.3. Відновлення Об'єкта оренди здійснюється орендарем відповідно до пунктів 5.3 та 6.3 договору оренди.

4.4. Для отримання згоди Орендодавця на здійснення поліпшень Орендар подає заяву і матеріали згідно з Порядком падання орендарю згоди орендодавця державного майна на здійснення невід'ємних поліпшень орендованого державного майна, затвердженим наказом Фонду державного майна України від 03.10.2006 N 1523 та зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 18.10.2006 за N 1123/12997.»

Від імені Орендодавця

Сторінка 2 з 5

Від імені Орендаря

Закладом С.Ю.І.  
Маршуків С.А.

Ю.В. Кошарні



Договір про внесення змін та доповнень № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ до договору оренди № 1056 від 22.09.1999, укладеного між Регіональним відділенням Фонду державного майна України по Полтавській області (Орендодавець) та ПАТ «Полтаваобленерго» (Орендар)

**5. Пункти 5.3, 5.4, 5.5, 5.6, 5.7 Розділу 5 «Обов'язки Орендаря» викласти в новій редакції:**

«5.3 Своєчасно здійснювати за власний рахунок капітальний, поточний та інші види ремонтів Об'єкта оренди. Ця умова договору оренди не розглядається як дозвіл на здійснення поліпшень і не тягне за собою зобов'язання Орендодавця щодо компенсації вартості поліпшень.

У разі, якщо Орендар подає заяву на погодження Орендодавцем здійснення невід'ємних поліпшень, він зобов'язаний надати експертний висновок на проектно-кошторисну документацію на здійснення невід'ємних поліпшень.»

«5.4. У разі припинення договору оренди в місячний термін повернути орендодавцю або юридичній особі, визначеній органом управління Об'єкт оренди в належному стані.»

«5.5. Протягом місяця після укладення цього Договору застрахувати Об'єкт оренди не менше ніж на його вартість за висновком про вартість відповідно п. 1.1 договору оренди на користь Орендодавця (для передачі Балансоутримувачу), який бере на себе ризик випадкової загибелі чи пошкодження об'єкта оренди та в цей же термін надати Орендодавцю копію договору страхування та копію платіжного документу щодо сплати страхового внеску. Постійно поновлювати договір страхування таким чином, щоб увесь строк оренди Об'єкт оренди був застрахованим.»

«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 Орендодавцю розрахунок орендної плати за попередній місяць та документи, що підтверджують факт перерахування Орендарем орендної плати за попередній місяць. Керівник підприємства та головний бухгалтер підприємства несуть персональну відповідальність та подання звітності про перерахування до бюджету орендної плати.

**6. Розділ 5 «Обов'язки Орендаря» доповнити пунктами 5.8, 5.9, 5.10, 5.11, 5.12 наступного змісту:**

«5.8. На вимогу Орендодавця проводити звіряння взаєморозрахунків по орендних платежах і оформляти відповідні акти звіряння.»

«5.9. У повному обсязі та своєчасно вносити орендні платежі незалежно від наслідків господарської діяльності та фінансового стану.»

«5.10. Протягом місяця після підписання цього Договору внести завдаток, передбачений цим Договором. Завдаток стягується до державного бюджету. Після закінчення основного строку договору оренди здійснюється перерахування орендної плати за останній місяць (останні місяці) з урахуванням внесеного Орендарем завдатку. У разі порушення Орендарем зобов'язання зі сплати орендної плати він має відшкодувати державному бюджету збитки в сумі, на яку вони перевищують розмір завдатку. Якщо в разі дострокового припинення Договору за згодою Сторін сума сплачених орендних платежів і завдатку перевищить передбачені Договором платежі за період фактичної оренди, то це перевищення розглядається як наднормативна сума орендної плати (див. п. 3.6 договору оренди).»

Від імені Орендодавця

Створінка 3 з 5

О.В. Которий

Від імені Орендаря

Васильченко Є.Ю.  
Марущинський С.І.

Договір про внесення змін та доповнень № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ до договору оренди № 1056 від 22.09.1999, укладеного між Регіональним відділенням Фонду державного майна України по Полтавській області (Орендодавець) та ПАТ «Полтаваобленерго» (Орендар)

«5.11. У разі зміни рахунку, назви підприємства, телефону, юридичної адреси повідомляти про це Орендодавця у тижневий строк.»

«5.12. У разі припинення або розірвання договору оренди повернути Орендодавцю або юридичній особі, визначеній органом управління, Об'єкт оренди, у належному стані, не гіршому ніж на момент передачі його в оренду, з урахуванням нормального фізичного зносу; та відшкодувати Орендодавцеві збитки у разі погіршення стану або втрати (повної або його частини) Об'єкту оренди з вини Орендаря

#### 7. Пункт 6.2 Розділу «Права орендаря» викласти в новій редакції:

«6.2. За згодою Орендодавця продавати, обмінювати, позичати, іншим чином розпоряджатися матеріальними цінностями, які входять до складу Об'єкта оренди, здавати їх у суборенду і передавати свої права та обов'язки за договором оренди щодо цих цінностей іншій особі за умови, що це не спричинить зміни вартості Об'єкта оренди і не порушує інших положень договору оренди.

Кошти, отримані від цих операцій, крім плати за суборенду, є власністю держави і направляються до державного бюджету.

Суборендну плату в розмірі, що не перевищує орендної плати за об'єкт суборенди, отримує орендар, а решта суборендної плати спрямовується до державного бюджету».

#### 8. Розділ 8 «Орендодавець має право» доповнити пунктом 8.4 наступного змісту:

«8.4. Здійснювати контроль за станом Об'єкту оренди шляхом візуального обстеження зі складанням акта обстеження.»

#### 9. Пункти 10.2, 10.3, 10.5, 10.6 Розділу 10 «Строк дії та умови зміни, розірвання договору» викласти в новій редакції:

«10.2. Умови договору оренди зберігають силу протягом усього строку, у тому числі у випадках, коли після його укладення законодавством встановлено правила, що погіршують становище Орендаря, а в частині зобов'язань Орендаря щодо орендної плати - до виконання зобов'язань.»

«10.3. Зміни і доповнення або розірвання договору оренди допускаються за взаємною згодою сторін. 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 договору оренди.»

«10.5. У разі припинення або розірвання договору оренди поліпшення орендованого майна, здійснені Орендарем за рахунок власних коштів, які можна відокремити від орендованого майна, не завдаючи йому шкоди, визнаються власністю Орендаря, а невідокремлювані поліпшення - власністю держави.»

«10.6. У разі відсутності заяви однієї із сторін про припинення або зміну договору оренди після закінчення строку його чинності 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 оренди.»

Від імені Орендодавця

Ю.В. Каюгіна

Сторінка 4 з 5

Від імені Орендаря

Василенко Є.Ю.  
Мартинов С.І.

Договір про внесення змін та доповнень № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ до договору оренди № 1056 від 22.09.1999, укладеного між Регіональним відділенням Фонду державного майна України по Полтавській області (Орендодавець) та ПАТ «Полтаваобленерго» (Орендар)

10. Розділ 10 «Строк дії та умови зміни, розірвання договору» доповнити пунктами 10.10, 10.11 наступного змісту:

«10.10. Об'єкт оренди вважається поверненням Орендодавцю або юридичній особі, визначеній органом управління з моменту підписання Сторонами акта приймання-передавання. Обов'язок щодо складання акта приймання-передавання про повернення Майна покладається на Орендаря.»

«10.11. Якщо Орендар не виконує обов'язку щодо повернення Об'єкта оренди, Орендодавець має право вимагати від Орендаря сплати неустойки у розмірі подвійної орендної плати за користування об'єктом оренди за час прострочення.»

11. Всі інші умови договору оренди залишити без змін.

12. Даний Договір про внесення змін та доповнень складений українською мовою в 2-х оригінальних примірниках: Орендодавцю, Орендарю, кожен з яких має однакову юридичну силу.

13. Додатки до цього договору є його невід'ємною і складовою частиною. До Договору додаються:

- Зміни до Розрахунку орендної плати;
- Висновок про вартість майна станом на 30.06.2014;
- Зміни до Акту приймання передачі – повернення державного майна.

СТОРОНА 1:

Орендодавець:

Регіональне відділення ФДМУ  
по Полтавській області

м. Полтава, вул. Леніна, 1/23

Код за ЄДРПОУ 22527015

Заступник начальника  
регіонального відділення

О.В. Каюріна

М.П.

СТОРОНА 2:

Орендар:

Публічне акціонерне товариство  
«Полтаваобленерго»

м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5

Код за ЄДРПОУ 00131819

Р/р № 26009173285071 в Полтавському

ГРУ ПАТ КБ «Приватбанк», МФО 331401

М.П.

**Зміни**  
до АКТУ приймання – передачі  
державного майна Кременчуцької ТЕЦ, який передається в оренду  
до договору оренди від 22.09.1999р. №1056 індивідуально визначеного майна  
(групи інвентарних об'єктів) Кременчуцької ТЕЦ

Україна, Полтавська область, місто Полтава, \_\_\_\_\_ дві тисячі чотирнадцятого року

СТОРОНА 1: Юридична особа за законодавством України - Регіональне відділення Фонду державного майна України по Полтавській області, далі за текстом "Орендодавець", в особі заступника начальника Регіонального відділення Каюріної Оксани Валеріївни, що діє на підставі Положення про Регіональне відділення Фонду державного майна України по Полтавській області, затвердженого Головою Фонду державного майна України 17.07.2012. наказу про призначення № 316-р від 22.12.2010, довіреності, посвідченої приватним нотаріусом Полтавського міського нотаріального округу Полежаєвою Н.П. і зареєстрованої в реєстрі за № 2214 від 15.10.2014, з одного боку, та

СТОРОНА 2: Юридична особа за законодавством України – Публічне акціонерне товариство «Полтаваобленерго», надалі за текстом «Орендар», в особі голови правління ПАТ «Полтаваобленерго» Засіменка Євгенія Юрійовича та Фінансового директора Мартинюка Сергія Івановича, які діють на підставі Статуту Публічного акціонерного товариства «Полтаваобленерго», затвердженого рішенням Загальних зборів акціонерного товариства від 20 квітня 2011 року (протокол №16) та зареєстрованим державним реєстратором від 05.05.2011 за № 15881050037002314, з другого боку, надалі іменовані разом «Сторони», а окремо «Сторона», домовились Акт приймання –передачі державного майна Кременчуцької ТЕЦ, який передається в оренду (надалі – «Акт» до договору оренди від 22.09.1999 №1056 (надалі - «Договір») викласти в наступній редакції:

«Орендодавець передає, а Орендар приймає в строкове платне користування окреме індивідуально визначене державне майно (групу інвентарних об'єктів) Кременчуцької ТЕЦ, надалі за текстом – "Об'єкт оренди", відповідно до додатку, що є невід'ємною частиною цього акту, вартість Об'єкта оренди визначена згідно з висновком про вартість станом на "30" червня 2014 року і становить відповідно 91670000 (дев'яносто один мільйон шістьсот сімдесят тисяч грн.00 коп.) грн.»

Дані Зміни до Акту складені українською мовою в 2-х оригінальних примірниках: Орендодавцю, Орендарю, кожен з яких має однакову юридичну силу.

СТОРОНА 1:

Орендодавець:

Регіональне відділення ФДМУ  
по Полтавській області

м. Полтава, вул. Леніна, 1/23

Код за ЄДРПОУ 22527015

Заступник начальника  
регіонального відділення

О.В. Каюріна

М.П.

СТОРОНА 2:

Орендар:

Публічне акціонерне товариство  
«Полтаваобленерго»

м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5

Код за ЄДРПОУ 00131819

Р/р № 26009173285071 в Полтавському

ГРУ ПАТ КБ «Приватбанк», МФО 331401

М.П.

Додаток до Договору оренди  
від 22.09.1999 № 1056

ЗАТВЕРДЖУЮ:

Заступник начальника  
РВ ФДМУ по Полтавській області

\_\_\_\_\_ О.В. Каюріна  
\_\_\_\_\_ 2014 р.

Зміни до Розрахунку орендної плати за базовий місяць (листопад 2014 року)  
до договору оренди №1056 від 22.09.1999 державного майна,  
що знаходиться на балансі ПАТ «Полтаваобленерго»

№ з/п	Назва об'єкта оренди	Вартість об'єкта оренди станом на 30.06.2014, грн.	Застосовані		Орендна плата	
			індекси інфляції	орендна ставка, %	місяць, рік	сума
1	Окреме індивідуально визначене державне майно (група інвентарних об'єктів) Кременчуцької ТЕД	91670000	07.2014-1,004 08.2014-1,008 09.2014-1,029 10.2014-1,024 11.2014-1,019	15	листопад 2014 року	1245148,08 грн.

Сума ЦДВ на орендну плату нараховується та сплачується згідно діючого чинного законодавства.

Голова правління ПАТ «Полтаваобленерго» \_\_\_\_\_ Засідменко Є.Ю./

Фінансовий директор ПАТ «Полтаваобленерго» \_\_\_\_\_ /Мартинюк С.І./  
М.П.



Додаток до зміни до Акту приймання-передачі  
державного майна Кременчуцької ТЕЦ, який передається в оренду  
до договору оренди від 22.09.1999р. №1056 індивідуально визначеного майна  
(групи інвентарних об'єктів) Кременчуцької ТЕЦ ( перелік орендованого майна)

№ з/п	Інвентарний номер	Найменування ОЗ	Первісна балансова вартість, грн. станом на 01.10.1999р.	Залишкова балансова вартість, грн. станом на 01.07.2014р.	Ринкова вартість (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6
1	0000101	Главный корпус	8,640,469,00	2,621,686,14	3,999,842,11
2	0000201	Газораспределительный пункт	37,223,00	4,458,94	54,177,24
3	0000301	Мазутонасосная	129,905,00	19,079,43	199,201,44
4	0000401	Здание главного щита управления	274,950,00	73,098,77	139,440,39
5	0000402	Мазутное хозяйство-строительная часть без баков	479,763,00	100,907,84	1,607,971,98
6	0000501	Здание главного распредустройства 6 кВ	396,715,00	105,772,03	368,535,04
7	0000601	Здание аппаратной маслохозяйства	16,329,00	2,337,32	43,985,95
8	0000701	Здание компрессорной электроцеха	21,474,00	3,559,02	89,239,29
9	0000901	Здание отпайки трансформатора огу-154 (24Т)	21,714,00	4,077,34	11,182,87
10	0001001	Здание электролизной	71,576,00	15,650,01	70,973,94
11	0001101	Здание насосной станции пожаротушения	6,948,00	1,326,34	33,175,84
12	0001201	Здание химводоочистки	750,610,00	129,721,18	1,250,561,82
13	0001301	Склад анионозных и катионозных материалов	16,497,00	0,00	324,827,15
14	0001401	Помещение КИП на эстакаде	13,308,00	1,866,22	27,531,49
15	0001801	Служебный корпус	477,902,00	134,013,74	372,447,78
16	0001901	Гараж на 8 автомашин	123,729,00	34,473,36	290,005,49
17	0002001	Склад противопожарного оборудования	14,397,00	2,067,55	346,037,89
18	0002101	Здание ацилено-генераторной станции	48,040,00	5,112,16	53,545,11
19	0002201	Насосная станция 2-го подъема	11,760,00	1,395,60	211,442,87
20	0002401	Спецпомещение ГО (наземная часть)	184,135,00	42,300,62	50,639,76
21	0002801	Здание душевой	37,365,00	0,00	50,639,76
22	0003001	Здание ОВК	408,835,00	65,569,73	613,697,08
23	0003101	Склад ГСМ	41,015,00	0,00	82,953,59
24	0003201	Склад оборудования	24,361,00	0,00	5,624,29
25	0003701	Здание насосной станции подпитки теплосетей	26,046,00	223,07	56,287,10
26	0003801	Здание главного корпуса	1,599,950,00	0,00	718,551,40
27	0003901	Здание гидрозолоудаления	80,766,00	0,00	89,818,92
28	0004001	Бытовые помещения	26,442,00	4,085,91	130,719,90
29	0004101	Здание конторы	10,138,00	535,37	28,579,70
30	0004201	Склад материалов	1,602,00	0,00	5,246,65
31	0004301	Здание насосной станции-2	138,692,00	29,167,47	116,320,94

32	0004401	Здание насосной станции-3	139,439,00	46,831,21	115,610,34
33	0005301	Административно-бытовой корпус	181,896,00	70,386,93	213,866,70
34	0005401	Мастерская СУ /ОГМ/	97,842,00	36,634,92	198,820,33
35	0005501	Мастерская УМСП	162,299,00	38,335,30	201,291,63
36	0005701	Центральный материальный склад	159,527,00	58,079,30	265,941,93
37	0005801	Опалубочная мастерская	44,689,00	16,270,04	153,578,06
38	0005901	Мастерская АТПО	150,171,00	58,212,69	249,899,09
39	0006001	Здание столярного цеха	108,223,00	30,337,97	258,165,01
40	0006301	Склад пропана	28,542,00	9,946,23	17,706,21
41	0006401	Здание РСЦ	1,083,380,00	473,185,53	789,456,26
42	0006501	Здание бетонно-растворного хозяйства	113,267,00	34,873,42	45,324,37
43	0006601	Здание компрессорной	92,260,00	36,266,02	156,754,80
44	0006701	Арматурная мастерская	95,294,00	37,458,95	148,841,70
45	0006801	Мастерская ЮТЭМ	355,336,00	139,675,83	357,560,74
46	0006901	Уборная на 4 очка	9,548,00	0,00	19,042,55
47	0007901	Производственно-бытовые помещения	125,995,00	0,00	190,953,74
48	0100165	Здание административного корпуса ДОЛ "Энергетик"	17,836,39	0,00	21,236,57
49	0100265	Здание столовой на 180 мест ДОЛ "Энергетик"	110,880,40	0,00	288,157,53
50	0100361	Здание лодочной станции	7,785,47	270,09	не значалась
51	0100465	Здание хозяйственного корпуса ДОЛ "Энергетик"	3,597,00	0,00	84,663,66
52	0100565	Здание пионерской комнаты ДОЛ "Энергетик"	3,538,00	0,00	46,708,61
53	0100765	Здание спального корпуса-1 ДОЛ "Энергетик"	24,179,51	0,00	114,540,98
54	0100965	Здание спального корпуса-3 ДОЛ "Энергетик"	17,683,55	0,00	149,465,03
55	0000102	Дымовая труба с газоходами	2,344,747,00	353,032,29	6,427,657,94
56	0000502	Бак для аварийного слива масла (подземный)	3,196,00	0,00	2,901,10
57	0000602	Противопожарная насосная мазутохозяйства(подземная)	8,185,00	0,00	2,450,13
58	0000702	Открытая площадка установки дымоходов	427,332,00	0,00	209,637,26
59	0000801	Переходный мост /главный корпус-ГЩУ/	47,892,00	12,288,07	782,224,79
60	0000802	Эстакада паромазутопроводов	392,700,00	0,00	35,215,83
61	0000902	Градирия №3	976,482,00	54,189,62	283,344,84
62	0001002	Открытая установка баков кислот и щелочей	126,933,00	22,357,75	7,975,66
63	0001102	Осветлители химводоочистки	781,838,00	91,452,93	14,506,22
64	0001202	Шламоотстойники	512,172,00	0,00	82,921,31
65	0001302	Установка емкостей для отстоя замазученных обмывочных вод	53,950,00	0,00	550,234,96
66	0001402	Маслоуловитель-1	5,385,00	0,00	982,27
67	0001501	Переходной мост-1	41,462,00	6,841,95	1,217,478,69
68	0001502	Маслоуловитель-2	5,385,00	0,00	804,99
69	0001602	Кабельные тоннели	287,744,00	72,297,84	1,857,205,65
70	0001702	Кабельные тоннели	89,624,00	21,529,10	1,857,072,85
71	0001802	Железнодорожные пути переноса трансформатора	77,545,00	0,00	65,302,18



72	0002102	Железнодорожные пути перекачки трансформатора	78,855,00	0,00	79,295,43
73	0002202	Резервуар запаса пенообразователя	9,902,00	887,33	33,830,36
74	0002301	Спецпомещение ГО (подземная часть)	205,929,00	60,273,97	137,904,20
75	0002302	Резервуар запаса воды 1 и 2	19,900,00	0,00	69,769,78
76	0002402	Внутриплощадочные автодороги	814,040,00	89,555,71	804,699,42
77	0002502	Подъездные железнодорожные пути	798,215,00	0,00	786,529,33
78	0002602	Открытый отводной канал промливневой канализации	398,077,00	0,00	144,372,78
79	0002802	Оранжерея для цветов	16,163,55	0,00	33,826,31
80	0003102	Емкости для ГСМ	9,172,00	0,00	2,293,79
81	0003502	Очистные сооружения химводочистки	193,929,00	15,098,55	77,969,85
82	0003602	Эстакада технологических трубопроводов	208,864,00	49,347,14	111,812,55
83	0003702	Шламонакопители	1,138,564,00	318,165,52	877,456,27
84	0004002	Внутриплощадочные автодороги	468,288,00	0,00	470,220,56
85	0004202	Емкость для хранения нефтепродуктов	22,591,00	0,00	39,661,84
86	0004302	Емкость для хранения нефтепродуктов	22,591,00	0,00	10,110,17
87	0004402	Известковое хозяйство	18,994,00	6,613,53	52,792,86
88	0004501	Склад арочный	87,286,00	16,278,31	143,472,20
89	0004502	Укрупнительно-складская площадка оборудования	255,719,00	68,155,64	923,202,69
90	0004602	Склад цемента	143,856,00	46,990,55	79,662,25
91	0004702	Склад светлых нефтепродуктов	14,837,00	3,744,23	79,662,25
92	0004902	Склад заполнителей	151,636,00	54,112,63	298,010,30
93	0005601	Склад-навес	57,533,00	20,946,10	54,646,53
94	0007001	Торговый павильон	5,625,00	0,00	7,287,02
95	0007101	Торговый павильон	5,625,00	0,00	6,418,47
96	0100661	Квартиры для приезжих	31,163,11	15,027,02	804,318,00
97	0200152	Теплица	67,186,96	12,311,46	724,517,98
98	0002002	Кабельные каналы ОРУ-15кВ	54,719,00	12,075,44	966,043,50
99	0001902	Наружное освещение промплощадки	69,843,00	9,571,52	88,074,36
100	0003003	Питание 1 секции РУСН-6 кВ/яч.-7 ГРУ-6кВ/	17,880,00	229,63	3,424,35
101	0003103	Питание 2 секции РУСН-6кВ/яч.-21ГРУ-6кВ/	17,880,00	229,63	3,604,58
102	0003203	Питание 3 секции РУСН-6кВ /яч.-46 ГРУ-6кВ/	14,304,00	183,75	5,406,88
103	0003303	Питание 4 секции РУСН-6кВ/яч.-59 гру-6кВ/	14,304,00	183,75	3,604,58
104	0003403	Резервное питание РУСН-6 кВ/яч.28 ГРУ-6кВ/	18,822,00	241,23	2,703,44
105	0003603	Гибкие связи турбогенератора-2	5,772,00	0,00	839,19
106	0003703	Гибкие связи турбогенератора-3	5,772,00	0,00	805,85
107	0003803	Рабочее питание трансформатора 40 т русн-6кВ	2,125,00	0,00	2,610,78
108	0003903	Рабочее питание трансформатора 41 т РУСН-6кВ	500,00	0,00	1,667,26
109	0004303	Рабочее питание трансформатора 45 т РУСН-6кВ	999,00	0,00	480,83
110	0004403	Рабочее питание трансформатора 60 т ХВО	5,001,00	63,96	4,422,59
111	0004503	Рабочее питание трансформатора 61 т мазутка	5,001,00	63,96	4,607,26

112	0004603	Рабочее питание трансформатора 62 т мазутка	5,001,00	63,96	4,607,26
113	0004703	Рабочее питание трансформатора 63 т ХВО	5,001,00	63,96	5,644,91
114	0004803	Рабочее питание трансформатора 64 т ХВО	5,001,00	63,96	5,644,91
115	0004903	Рабочее питание трансформатора 65 т ГЦУ	2,251,00	0,00	2,303,63
116	0005003	Рабочее питание трансформатора 66т СВК	3,751,00	0,00	4,447,51
117	0005103	Гибкая связь от трансформатора 11т 12т до выключателей типа МКП-35К	1,163,00	0,00	2,277,46
118	0000203	Газопровод природного газа от ГРМ на главный корпус	101,541,00	22,274,08	2,113,451,25
119	0000303	Мазутопровод от НПЗ до расходных баков ТЭЦ	65,726,00	0,00	17,786,70
120	0001411	Трубопроводы высокого давления котла №4	765,305,00	0,00	246,801,18
121	0001503	Наружная фекальная канализация, промплощадки	74,431,00	4,351,68	47,495,67
122	0001511	Станционные трубопроводы низкого давления котла №4	86,420,00	0,00	96,268,59
123	0001611	Трубопроводы низкого давления котла №3	86,420,00	0,00	85,509,25
124	0001711	Станционные трубопроводы низкого давления ТГ№3	290,940,00	0,00	184,598,13
125	0001811	Трубопроводы питательной установки №4	42,201,00	0,00	23,830,65
126	0002503	Теплотрасса по городу-центральная часть до тк 10/65	2,806,257,00	0,00	5,197,514,05
127	0002603	Теплотрасса по городу-нагорная часть от тк 10/33 до тк 10/65	8,810,402,00	0,00	4,892,836,44
128	0002703	Теплотрасса от ТЭЦ до тк-10/33	9,343,926,00	0,00	5,332,884,65
129	0002811	Трубопроводы высокого давления ТГ-3	215,930,00	0,00	154,463,00
130	0002903	Теплотрасса от ТЭЦ до КраЗа	6,957,513,00	210,155,67	10,390,713,82
131	0002911	Трубопроводы высокого давления котла №3	765,305,00	0,00	66,065,50
132	0003511	Трубопроводы высокого давления котла №2	849,842,00	0,00	45,774,17
133	0003811	Трубопроводы питательной установки №3	42,201,00	0,00	3,688,878,60
134	0005303	Теплотрасса в квартале-288	1,119,980,00	17,443,86	2,722,943,36
135	0005503	Внеквартальные сети теплоснабжения в 285-287 квартале	240,628,00	1,763,65	534,623,00
136	0005603	Теплотрасса в 285 квартале г.Кременчуга	99,199,00	15,939,87	314,015,06
137	0005703	Врезка теплопроводов пара, теплофикационной воды и конденсата	41,599,00	0,00	156,026,22
138	0005803	Теплотрасса в м/р-278 г.Кременчуга	371,575,00	80,054,18	635,393,24
139	0005903	Газопровод ф-325 мм.	10,504,00	0,00	909,474,85
140	0005311	Трубопроводы высокого давления ТГ-4	546,528,00	0,00	390,543,33
141	0006411	Станционные трубопроводы низкого давления ТГ-4	411,966,00	0,00	301,235,45
142	0029715	Усилительная установка УУ 1000	3,802,00	0,00	2,559,13
143	0029815	Усилительная установка УУ 1000	3,803,00	0,00	2,559,80
144	0035015	Аппаратура телемеханики: ТГФМЕ 1/2	2,769,00	0,00	3,727,63

145	0058515	Телефакс "Panasonic"	1,136,00	0,00	1,00
146	0058615	Телефакс "Panasonic"	1,136,00	0,00	1,00
147	0058735	Радиостанция "Сирень-1В"	650,00	0,00	1,00
148	0058815	Радиостанция "Сирень-1В"	650,00	0,00	1,00
149	0044615	Телефакс "Panasonic"	3,968,00	0,00	1,00
150	0025912	Воздухозборник	1,055,00	0,00	2,130,36
151	0000211	Быстродействующая редукционная установка №2	16,882,00	0,00	9,090,62
152	0000511	Котельный агрегат барабанный газомазутный №3	2,344,592,00	0,00	1,262,515,90
153	0000611	Котельный агрегат барабанный газомазутный №4	2,471,081,00	0,00	1,663,284,62
154	0000811	Турбина паровая с генератором №2	1,575,967,00	0,00	636,470,03
155	0000911	Турбина паровая с генератором №3	1,244,357,00	0,00	670,061,36
156	0001011	Тягодутьевое устройство котла №4	291,078,00	0,00	195,924,60
157	0001111	Деаэрационная установка с одной колонной №4	29,583,00	0,00	15,929,85
158	0001211	Деаэрационная установка с одной колонной №4	18,228,00	0,00	12,269,27
159	0001311	Электронасос питательный №4	97,961,00	0,00	65,937,55
160	0001911	Электрическая воздуходувка котла №3	4,148,00	0,00	2,233,62
161	0002011	Электрическая воздуходувка котла №4	4,148,00	0,00	2,792,02
162	0002111	Тягодутьевое устройство котла №3	291,078,00	0,00	156,739,68
163	0002311	Установка циркуляционных насосов ТГ-3	6,191,00	0,00	3,333,73
164	0002411	Деаэрационная установка с одной колонкой №3	29,583,00	0,00	15,929,85
165	0002511	Деаэрационная установка с одной колонкой №3	18,228,00	0,00	9,815,41
166	0002611	Редукционно-охладительная установка	5,569,00	0,00	2,249,10
167	0002711	Редукционно-охладительная установка	5,807,00	0,00	3,908,69
168	0003411	Электронасос питательный №3	169,596,00	0,00	68,493,04
169	0006011	Турбина паровая с генератором-4	3,168,423,00	0,00	1,421,777,01
170	0006111	Редукционно-охладительная установка ТГ-4	5,175,00	0,00	5,573,27
171	0006211	Электронасос питательный №5	95,228,00	0,00	102,556,75
172	0006511	Установка циркуляционных насосов ТГ№4	41,404,00	0,00	44,590,45
173	0006711	Теплофикационная установка ТГ-4	417,245,00	0,00	561,695,22
174	0006811	Водогрейный котел	1,200,375,00	0,00	807,972,41
175	0006911	Деаэрационная установка подпитки теплосети-2	41,390,00	0,00	83,578,83
176	0007011	Деаэрационная установка подпитки теплосети-1	27,647,00	0,00	55,827,59
177	0007111	Трансформатор	1,459,00	0,00	3,731,80
178	0014911	Котел водогрейный П/Я А-7413	1,734,308,00	0,00	2,918,406,79
179	0021912	Машина маслоочистительная	8,179,00	0,00	29,728,54
180	0022012	Машина маслоочистительная	8,179,00	0,00	29,728,54
181	0007311	Главное распределительное устройство-6 кВ	1,122,477,00	0,00	151,107,85
182	0009911	Коммутационная аппаратура 35 кВ трансформатора 11т	3,614,00	0,00	2,432,58
183	0010011	Коммутационная аппаратура 35 кВ трансформатора 12т	3,614,00	0,00	1,459,55
184	0010611	Силовой трансформатор связи 14т ОРУ-150 кВ.	166,111,00	0,00	178,894,90

185	0010711	Трансформатор собственных нужд, 24т ОРУ-154 кВ	63,043,00	0,00	67,894,79
186	0010911	Открытое распредустройство 154 кВ	87,044,00	0,00	93,742,91
187	0011011	Открытое отдельное маслохозяйство	69,850,00	0,00	9,403,21
188	0011211	Подстанция с КТП	1,170,00	0,00	1,260,04
189	0011311	Подстанция с КТП	1,684,00	0,00	1,813,60
190	0011411	Оборудование автоматического пенного пожаротушения	278,735,00	0,00	487,802,97
191	0015011	Трансформатор ТДТН-63000-150-70 У1 11т	130,997,00	0,00	352,696,32
192	0015211	Трансформатор связи ТДТН-63000-150-70У1 №13Т	319,432,00	0,00	946,042,59
193	0015411	Трансформатор силовой ТК-2 ПНС 1 РТС	2,233,00	0,00	7,815,77
194	0015911	Трансформатор ТДТН-63000-150-70У1 №12Т	143,592,00	0,00	386,607,10
195	0013411	Котел водогрейный ст.-2	158,051,00	0,00	85,107,30
196	0013711	Газораспределительный пункт	5,543,00	0,00	3,730,99
197	0014511	Оборудование насосной станции -2	109,975,00	0,00	148,048,35
198	0014611	Оборудование насосной станции-3	100,186,00	0,00	134,870,39
199	0026012	Воздухозборник	1,055,00	0,00	4,118,70
200	0035115	Стерилизатор	649,00	0,00	174,74
201	0012034	Крісло стоматологічне	251,00	0,00	202,74
202	0046515	Крісло стоматологічне	8,362,00	0,00	11,256,92
203	0046615	Стоматологічна установка "Практик"	25,536,00	0,00	34,376,56
204	0059715	Аппарат Ультрадент	347,00	0,00	116,78
205	70060015	Аппарат Глюкофот	267,00	0,00	89,86
206	0038515	Прилавок холодильный	507,00	0,00	113,75
207	1503865	Мясорубка электрическая	718,00	0,00	966,57
208	0032313	Преобразователь Е-830	373,00	0,00	376,60
209	0032413	Преобразователь Е-830	373,00	0,00	376,60
210	0032513	Преобразователь Е-830	373,00	0,00	376,60
211	0046513	Ампервольтметр самопишущий Н-339	414,00	0,00	371,55
212	0046613	Дефектоскоп	2,215,00	0,00	1,00
213	0049813	Прибор Ф-291	408,00	0,00	549,25
214	0051613	Газоанализатор ГТХ-1м11	1,987,00	0,00	3,566,53
215	0051713	Газоанализатор ГТХ-1м11	1,987,00	0,00	3,566,53
216	0051813	Осцилограф универсальный С1-117/1	646,00	0,00	521,79
217	0052713	Манометр грузопоршневой МП-60	3,016,00	0,00	2,436,08
218	0053713	Виброаппаратура ВВК-331/2 на БЩУ-1	255,00	0,00	274,62
219	0053813	Виброаппаратура ВВК-331/2 на БЩУ-2	255,00	0,00	274,62
220	0054313	Клеши Ц-4505	222,00	0,00	298,86
221	0055613	Манометр грузопоршневой МП-60	2,651,00	0,00	3,568,78
222	0047213	Ампервольтметр самопишущий	414,00	0,00	464,44
223	0052313	Прибор виброизмерительный ВВМ-337	945,00	0,00	763,30
224	0052613	Манометр грузопоршневой	3,016,00	0,00	2,436,08
225	0031413	Шумомер ШУМ-1М	372,00	0,00	1,00
226	0033913	Теодолит 2-Т-30	445,00	0,00	1,00
227	0045713	Вольтметр средних значений Ф-505Э	377,00	0,00	2,515,59
228	0048813	Калориметр фотоэлектрический КФК-2	997,00	0,00	1,00
229	0049713	Измеритель тока Ц-41160	333,00	0,00	1,00
230	0050613	Осцилограф С1-124	1,639,00	0,00	1,00

231	0051813	Водородомер	2,002,00	0,00	1,010,66
232	0052113	Теодолит	461,00	0,00	1,00
233	0052513	Манометр грузопоршневой МП-60	3,016,00	0,00	1,00
234	0052913	Счетчик образцовый ВХ-31	4,724,00	0,00	3,815,67
235	0053113	Прибор ЭА-1А	39,00	0,00	1,00
236	0053913	Кабелеискатель КАН-90	307,00	0,00	1,00
237	0054213	Клещи Ц-4505	222,00	0,00	1,00
238	0054413	Клещи Ц-4505	222,00	0,00	1,00
239	0054513	Клещи Ц-4505	222,00	0,00	1,00
240	0054913	Клещи Ц-4505	147,00	0,00	1,00
241	0055513	Манометр грузопоршневой МП-60	2,651,00	0,00	1,00
242	0023715	Прибор точного времени	414,00	0,00	92,89
243	0024915	Прибор точного времени	414,00	0,00	92,89
244	0024815	Прибор точного времени	414,00	0,00	92,89
245	0016212	Станок труборезный	859,00	0,00	578,19
246	0022112	Станок токарно-винторезный	1,102,00	0,00	1,730,76
247	0019812	Сварочный агрегат	1,827,00	0,00	2,459,51
248	0021212	Круглопильный станок	507,00	0,00	113,75
249	0021812	Станок деревообрабатывающий комбинированный	4,509,00	0,00	7,081,69
250	0022212	Трансформатор сварочный	1,174,00	0,00	1,843,85
251	0022312	Точильно-шлифовальное приспособление	1,222,00	0,00	2,193,41
252	0023512	Тельфер г/п 0,5 тн.	1,008,00	0,00	1,809,29
253	0023712	Ножницы НК-3418	11,497,00	0,00	9,286,36
254	0023812	Приспособление ПРМ РГ-8	4,539,00	0,00	3,666,24
255	0023912	Компрессор ПКСД-5.25Д	9,401,00	0,00	7,593,38
256	0024212	Станок деревообрабатывающий КС-1	2,409,00	0,00	1,945,80
257	0024812	Бетоносмеситель	221,00	0,00	238,01
258	0025612	Станок сверлильный ВСН	6,665,00	0,00	7,177,94
259	0026212	Насос ЭПВ-12х8	169,00	0,00	182,01
260	0028812	Насос ГНОМ-16х16	2,133,00	0,00	2,871,44
261	0028912	Насос ГНОМ-16х16	2,133,00	0,00	2,871,44
262	0029012	Насос ГНОМ-16х16	2,133,00	0,00	2,871,44
263	0029112	Насос ЦМК-16х27	1,850,00	0,00	2,490,47
264	0029212	Насос ЦМК-16х27	1,850,00	0,00	2,490,47
265	0031912	Выпрямитель ВДУ-304	2,083,00	0,00	2,804,13
266	0032112	Комплект аргоновой сварки П/Д-304	3,100,00	0,00	4,173,22
267	0005212	Аппарат МИКА	51,841,00	3,057,97	16,616,27
268	0030712	Электротельфер	3,290,00	0,00	4,429,00
269	0031412	Погрузчик МВС-4	15,182,00	0,00	1,00
270	0002112	Станок фрезерный горизонтальный настольный	469,00	0,00	420,91
271	0019012	Насос ГНОМ-40х18	420,00	0,00	376,94
272	0022612	Агрегат сварочный	1,870,00	0,00	1,00
273	0025712	Станок сверлильный ВСН	401,00	0,00	431,86
274	0025812	Станок сверлильный ВСН	401,00	0,00	431,86
275	0027912	Таль электрическая г/п-3,2 тн.	5,811,00	93,93	7,822,77
276	0028512	Таль электрическая г/п-0,5 тн.	985,00	20,70	1,326,01
277	0031212	Комплект аргоновой сварки П/Д-304	1,395,00	0,00	1,00
278	0031312	Сварочный выпрямитель ВДУ-306	837,00	0,00	1,126,77

279	0032612	Станок универсальный ИМ-160	1,131,00	0,00	1,827,06
280	0032712	Станок сверлильный	273,00	0,00	441,02
281	0032912	Станок сверлильный	273,00	0,00	441,02
282	0044013	Генератор	527,00	0,00	810,80
283	0044713	Установка У-5053	1,440,00	0,00	2,215,46
284	0047113	Стенд СЭА-71	565,00	0,00	507,07
285	0047513	Генератор ГТЧ-1	527,00	0,00	591,21
286	0048713	Установка ЭУ-5001	1,440,00	0,00	1,615,44
287	0049513	Генератор технической частоты ГТЧ-1	539,00	0,00	725,60
288	0049613	Установка ЭУ-5000	907,00	0,00	1,221,00
289	0050513	Установка ЭУ-5001	1,473,00	0,00	2,313,44
290	0055813	Трансформатор нагрузочный 10000 ампер	1,336,00	0,00	3,297,29
291	0005512	Вертикально-сверлильный станок	733,00	0,00	657,84
292	0028412	Станок балансировочный	5,240,00	0,00	7,054,09
293	0036512	Сварочный трансформатор ВДУ-506	1,201,00	0,00	1,347,32
294	0036612	Термостат ТХ-1	2,138,00	0,00	2,398,48
295	0036712	Термостат ТЭС-1	2,139,00	0,00	2,399,60
296	0036812	Сварочный трансформатор ТДНЖ-2002	2,030,00	0,00	2,732,79
297	0036912	Выпрямитель ВДМ-1204	1,697,00	0,00	3,046,00
298	0037012	Таль г/п 0.5тн.	576,00	0,00	1,00
299	0025112	Компрессор ВШ 1.6-3/46	21,489,00	0,00	23,142,79
300	0027412	Компрессор 3 ВШ 1.6-46	9,864,00	0,00	10,523,13
301	0027512	Компрессор 3 ВШ 1.6-46	9,864,00	0,00	10,523,13
302	0031712	Таль электрическая г/п-1 тн.	4,258,00	0,00	5,732,12
303	0011712	Компрессорная станция	1,377,00	0,00	2,780,58
304	0017912	Компрессор	3,176,00	0,00	2,850,35
305	0018012	Трансформатор сварочный	345,00	0,00	309,63
306	0018312	Токарно-винторезный станок	9,769,00	0,00	6,575,51
307	0019412	Сварочный агрегат	932,00	0,00	313,66
308	0019512	Токарно-винторезный станок	637,00	0,00	535,96
309	0022812	Сварочный агрегат АДД-400	1,624,00	0,00	1,311,74
310	0024012	Вертикально-фрезерный станок	249,00	0,00	201,12
311	0025012	Станок сверлильный	306,00	0,00	329,55
312	0027212	Компрессор Вихола	365,00	0,00	393,09
313	0028012	Таль электрическая г/п-3.2 тн.	5,811,00	0,00	7,822,77
314	0028612	Таль электрическая г/п-0,5 тн.	3,099,00	0,00	4,171,87
315	0031412	Сварочный выпрямитель ВДУ-306	837,00	0,00	1,126,77
316	0032312	Станок точильно-шлифовальный	804,00	0,00	1,298,81
317	0032812	Станок сверлильный	273,00	0,00	441,02
318	0044513	Индикатор повреждения трубопроводов	538,00	0,00	362,13
319	0044613	Индикатор повреждения трубопроводов	538,00	0,00	362,13
320	0053013	Течеискатель ТЕЛКОР-4000	950,00	0,00	767,33
321	0014414	Принтер EPSON-1000R	1,512,00	0,00	1,00
322	0014514	Принтер EPSON-1000R	1,512,00	0,00	1,00
323	0016514	Принтер EPSON-1000R	712,00	0,00	1,00
324	0016614	Принтер EPSON-1000R	712,00	0,00	1,00
325	0046915	Блок бесперебойного питания sp-250	592,00	0,00	1,00
326	0047015	Блок бесперебойного питания sp-250	592,00	0,00	1,00
327	0047115	Блок бесперебойного питания sp-250	592,00	0,00	1,00

328	0047215	Блок бесперебойного питания ср-250	592,00	0,00	1,00
329	0047315	Блок бесперебойного питания ср-250	592,00	0,00	1,00
330	0047415	Блок бесперебойного питания ср-250	592,00	0,00	1,00
331	0012114	Компьютер PCAT-386/387	17,903,00	0,00	1,00
332	0016714	Принтер EPSON-1000R	712,00	0,00	1,00
333	0017312	Станок ЦКБ-Р 108	326,00	0,00	1,00
334	0024112	Станок деревообрабатывающий	5,407,00	0,00	1,00
335	0024912	Станок сверлильный	306,00	0,00	1,00
336	0028112	Лебедка электрическая г/п-3,2 тн.	5,098,00	0,00	1,00
337	0028212	Лебедка электрическая г/п-3,2 тн.	5,098,00	0,00	1,00
338	0028312	Лебедка электрическая г/п-3,2 тн.	5,098,00	0,00	1,00
339	0028712	Таль электрическая г/п-0,5 тн.	3,099,00	0,00	1,00
340	0037112	Таль г/п 0,5тн.	3,407,00	0,00	1,00
341	0041115	Автозаправочный пункт	2,583,00	0,00	1,00
342	0056013	Термостат УТ-15	195,00	0,00	1,00
343	0025212	Компрессор ВШ 1.6-3/46	21,489,00	0,00	1,00
344	0015114	Принтер EPSON-1000R	539,00	0,00	1,00
345	0031612	Таль электрическая г/п-1 тн.	4,258,00	0,00	1,00
346	0031812	Таль электрическая г/п- тн.	4,258,00	0,00	1,00
347	0027812	Таль электрическая г/п-3,2 тн.	5,811,00	0,00	1,00
348	0037212	Машина для разгрузки сыпучих материалов	17,231,00	0,00	42,526,68
349	0003032	Электродрель	129,00	0,00	138,93
350	0003133	Верстак слесарный	43,00	0,00	34,73
351	0003233	Верстак слесарный	43,00	0,00	69,46
352	0010732	Электроножницы	160,00	0,00	258,47
353	0011132	Электродрель	94,00	0,00	151,85
354	0033613	Стабилизатор П-4105	735,00	0,00	494,73
355	0033713	Стабилизатор П-4105	735,00	0,00	494,73
356	0059315	Точило электрическое ЭТБ-2	72,00	0,00	116,31
357	0003033	Верстак слесарный	43,00	0,00	34,73
358	0008332	Электровиброножницы	180,00	0,00	242,32
359	0010832	Электроножницы	160,00	0,00	258,47
360	0059515	Точило электрическое	72,00	0,00	116,31
361	0001132	Молоток отбойный	65,00	0,00	70,00
362	0008532	Электровиброножницы	180,00	0,00	242,32
363	0010532	Отбойный молоток	147,00	0,00	197,89
364	0033513	Индикатор	550,00	0,00	370,21
365	0002832	Электродрель	129,00	0,00	1,00
366	0006832	Гайковерт	135,00	0,00	1,00
367	0006932	Гайковерт	135,00	0,00	1,00
368	0007032	Гайковерт	135,00	0,00	1,00
369	0007132	Гайковерт	135,00	0,00	181,74
370	0007232	Гайковерт	135,00	0,00	181,74
371	0009532	Отбойный молоток	147,00	0,00	197,89
372	0009732	Отбойный молоток	147,00	0,00	197,89
373	0010234	Манекен-тренажер	403,00	0,00	1,00
374	0011432	Электродрель	78,00	0,00	1,00
375	0023212	Машина шлифовальная	109,00	0,00	1,00
376	0026812	Установка электролино-волная УЭВ-130	63,00	0,00	1,00

377	0032412	Шлифмашина	129,00	0,00	1,00
378	0055013	Клещи	127,00	0,00	1,00
379	0055113	Клещи	127,00	0,00	1,00
380	0055213	Клещи	127,00	0,00	1,00
381	0055313	Клещи	127,00	0,00	1,00
382	0055413	Клещи	127,00	0,00	1,00
383	0059215	Точило электрическое	55,00	0,00	1,00
384	0059415	Точило электрическое ЭТБ-2	72,00	0,00	1,00
385	0023412	Машина шлифовальная	109,00	0,00	1,00
386	0009632	Отбойный молоток	147,00	0,00	1,00
387	0044215	Емкость для масла 3,8 м.куб.	2,032,00	0,00	1,00
388	0019734	Шкаф одежный с антресолю	45,00	0,00	48,46
389	0019834	Шкаф одежный с антресолю	45,00	0,00	48,46
390	0020134	Шкаф одежный с антресолю	85,00	0,00	114,43
391	0020234	Шкаф одежный с антресолю	85,00	0,00	114,43
392	0022934	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
393	0023034	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
394	0023134	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
395	0023234	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
396	0023334	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
397	0023434	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
398	0023534	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
399	0023634	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
400	0023734	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
401	0023834	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
402	0028534	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	134,08
403	0028634	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	134,08
404	0028734	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	134,08
405	0028834	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	134,08
406	0028934	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	134,08
407	0029034	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	134,08
408	0029134	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	134,08
409	0029234	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	134,08
410	0029334	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	134,08
411	0029434	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	134,08
412	0006414	Микрокалькулятор	476,00	0,00	28,76
413	0006714	Микрокалькулятор	476,00	0,00	28,76
414	0006814	Микрокалькулятор	476,00	0,00	28,76
415	0006914	Микрокалькулятор	476,00	0,00	28,76
416	0008614	Микрокалькулятор	476,00	0,00	28,76
417	0010514	Калькулятор	74,00	0,00	28,76
418	0010614	Калькулятор	74,00	0,00	28,76
419	0011114	Калькулятор	74,00	0,00	59,77
420	0011334	Шкаф одежный	133,00	0,00	107,43
421	0011414	Калькулятор	74,00	0,00	59,77
422	0011534	Шкаф плательный	133,00	0,00	71,62
423	0014014	Вычислительная машина "Электроника"	196,00	0,00	47,94
424	0014114	Вычислительная машина "Электроника"	196,00	0,00	47,94
425	0015414	Калькулятор CITIZEN SDC-4114	133,00	0,00	47,94
426	0015534	Шкаф спецовочный	32,00	0,00	29,62



427	0015614	Калькулятор CITIZEN SDC-4114	133,00	0,00	47,94
428	0015634	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	23,69
429	0015714	Калькулятор CITIZEN SDC-4114	133,00	0,00	179,04
430	0015734	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	23,69
431	0015814	Калькулятор CITIZEN SDC-4114	133,00	0,00	47,94
432	0015834	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
433	0015914	Калькулятор CITIZEN SDC-4114	133,00	0,00	47,94
434	0015934	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
435	0016014	Калькулятор CITIZEN SDC-4114	133,00	0,00	47,94
436	0016034	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
437	0017634	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
438	0017734	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
439	0017834	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
440	0017934	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
441	0018034	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
442	0018134	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
443	0018234	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
444	0018334	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
445	0018434	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
446	0018534	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
447	0018634	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
448	0018734	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
449	0018934	Шкаф одежный с антресолью	45,00	0,00	60,58
450	0019034	Шкаф одежный с антресолью	45,00	0,00	60,58
451	0019134	Шкаф одежный с антресолью	45,00	0,00	60,58
452	0019634	Шкаф одежный с антресолью	45,00	0,00	1,00
453	0019934	Шкаф одежный с антресолью	85,00	0,00	114,43
454	0020034	Шкаф одежный с антресолью	85,00	0,00	114,43
455	0021334	Шкаф плательный с антресолью	39,00	0,00	52,50
456	0024534	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
457	0024634	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
458	0024734	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
459	0024834	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
460	0024934	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
461	0025034	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
462	0025134	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
463	0025234	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
464	0025334	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
465	0025434	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
466	0025534	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
467	0025834	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
468	0026034	Шкаф одежный 2-х дверный	153,00	0,00	205,97
469	0026134	Шкаф одежный 2-х дверный	153,00	0,00	205,97
470	0026234	Шкаф одежный 2-х дверный	153,00	0,00	205,97
471	0026734	Шкаф одежный 2-х дверный	153,00	0,00	205,97
472	0029534	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
473	0045715	Кондиционер бытовой	582,00	0,00	783,49
474	1501261	Шкаф плательный	109,00	0,00	146,74
475	1501661	Мягкая мебель	388,00	0,00	522,39
476	1501761	Стенка	550,00	0,00	740,41

477	1502061	Шкаф одежный с антресолью	85,00	0,00	1,00
478	3400361	Набор кухонной мебели	384,00	0,00	516,94
479	0015334	Шкаф спецовочный	68,00	0,00	91,54
480	0023934	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
481	0024134	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
482	0024234	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
483	0024334	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
484	0026334	Шкаф одежный 2-х дверный	153,00	0,00	205,97
485	0026434	Шкаф одежный 2-х дверный	153,00	0,00	205,97
486	0026534	Шкаф одежный 2-х дверный	153,00	0,00	205,97
487	0026634	Шкаф одежный 2-х дверный	153,00	0,00	205,97
488	0027034	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
489	0027134	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
490	0027234	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
491	0027334	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
492	0027634	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
493	0027834	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
494	0028134	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
495	0028234	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
496	0028434	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
497	0029734	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
498	0029834	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
499	0029934	Стол двухтумбовый	44,00	0,00	59,23
500	0015234	Шкаф спецовочный	68,00	0,00	91,54
501	0015434	Шкаф спецовочный	68,00	0,00	91,54
502	0016134	Шкаф спецовочный	68,00	0,00	91,54
503	0008834	Бытовка передвижная	734,00	0,00	988,11
504	0016234	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
505	0016334	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
506	0016434	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
507	0016534	Шкаф спецовочный	22,00	0,00	29,62
508	0020434	Шкаф одежный с антресолью	85,00	0,00	114,43
509	0020534	Шкаф одежный с антресолью	85,00	0,00	114,43
510	0020634	Шкаф одежный с антресолью	85,00	0,00	114,43
511	0021734	Шкаф книжный	42,00	0,00	56,54
512	0046715	Аппара копировальный X-5317/1	15,465,00	0,00	1,00
513	0045015	Ксерокс Rх-5316	10,195,00	0,00	1,00
514	0008734	Машина пишущая	200,00	0,00	269,24
515	0019234	Шкаф одежный с антресолью	45,00	0,00	60,58
516	0019334	Шкаф одежный с антресолью	45,00	0,00	60,58
517	0045115	Ксерокс Rх-5316	10,195,00	0,00	13,724,51
518	0021434	Шкаф плательный с антресолью	39,00	0,00	52,50
519	0021534	Шкаф книжный	42,00	0,00	56,54
520	0025634	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
521	0025734	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
522	0007814	Микрокалькулятор МК-59	207,00	0,00	1,00
523	0008714	Микрокалькулятор	476,00	0,00	1,00
524	0015214	Калькулятор CITIZEN CT-700	109,00	0,00	47,94
525	0015314	Калькулятор CITIZEN CT-700	109,00	0,00	47,94
526	0024034	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31

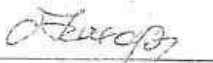
527	0024434	Шкаф спецовочный	24,00	0,00	32,31
528	0026934	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
529	0027434	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
530	0027534	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
531	0027734	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
532	0027934	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
533	0028034	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
534	0028334	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
535	0029634	Шкаф спецовочный металлический	83,00	0,00	111,73
536	0044015	Холодильник "Норд"	782,00	0,00	1,052,73
537	0039215	Холодильник "Днепр-2м"	287,00	0,00	386,36
538	0013815	Холодильник	378,00	0,00	508,86
539	0035615	Холодильник	367,00	0,00	494,06
540	0041915	Холодильник "Норд"	807,00	0,00	1,086,38
541	0042115	Видеодвойка	6,423,00	0,00	8,646,64
542	1502461	Холодильник "ЗИЛ"	379,00	0,00	510,21
543	1503465	Холодильник	591,00	0,00	795,60
544	3402665	Декоративная перегородка	525,00	0,00	706,76
545	0013915	Холодильник	378,00	0,00	508,86
546	0005734	Бюст Ленина	202,00	0,00	1,00
547	0044515	Видеокамера "Панасоник"	13,307,00	0,00	1,00
548	1501561	Холодильник	239,00	0,00	1,00
549	70020934	Самовар	191,00	0,00	1,00
550	0030234	Палатка	35,00	0,00	47,12
551	70038615	Магнитофон	699,00	0,00	1,00
552	0039715	Телевизор "Березка"	1,052,00	0,00	1,00
553	0042065	Холодильник "Норд"	807,00	0,00	1,00
554	0045315	Магнитофон "Протон"	109,00	0,00	1,00
555	0058015	Телевизор "Березка"	413,00	0,00	555,98
556	1502665	Электрокотел	436,00	0,00	1,00
557	1503265	Шкаф холодильный	357,00	0,00	1,00
558	1503365	Холодильник	301,00	0,00	1,00
559	1503965	Холодильник "Норд"	316,00	0,00	1,00
560	0040415	Электрокотел	237,00	0,00	1,00
561	0058315	Машина стиральная КП-121	2,033,00	0,00	1,00
562	0000141	Техническая литература	1,721,76	0,00	2,317,83
563	0000241	Техлитература	4,00	0,00	5,38
564	0000135	Озеленение промплощадки	4,534,00	0,00	6,103,67
565	0022715	Аппаратура уплотнения TN-12	33,851,00	0,00	1,00
566	0022815	Аппаратура уплотнения TN-12	33,851,00	0,00	1,00
567	0022915	Оборудование НУП	3,778,00	0,00	1,00
568	0001631	Автомобиль ЗИЛ-ММЗ-4502	7,286,00	0,00	29,198,00
569	0004231	Автоцистерна на шасси МАЗ-5337	62,569,00	0,00	50,888,00
570	0004731	Автомобиль КраЗ-250	69,108,00	0,00	40,605,00
571	0004931	Автомобиль КраЗ-256 Е1	58,342,00	0,00	56,823,00
572	0005031	Автомобиль КраЗ-258	58,341,00	0,00	37,145,00
573	0005231	Автомобиль КраЗ-256 51	56,081,00	0,00	56,823,00
574	0005431	Автомобиль ГАЗ-3307	5,740,00	0,00	25,669,00

575	0006031	Автомобиль КраЗ-250	25,036,00	0,00	51,212,00
576	0006131	Автомобиль КраЗ-256	20,798,00	0,00	57,171,00
577	0007031	Автомобиль ГАЗ-3307	10,540,00	0,00	27,675,00
578	0007131	Автомобиль ГАЗ-3307	10,540,00	0,00	26,153,00
579	0007731	Автомобиль ГАЗ-31029	8,295,00	0,00	20,953,00
580	0023012	Автоподъемник АП17А	10,156,00	0,00	39,009,00
581	0026512	Автокран КС 3575А	24,758,00	0,00	160,893,00
582	0021712	Автокран КС-4562	85,197,00	0,00	177,931,00
583	0003431	Автомобиль МАЗ-5334	11,789,00	0,00	32,091,00
584	0005531	Автомобиль ВАЗ-21061	8,654,00	0,00	16,084,00
585	0006531	Автомобиль ЗИЛ-431410	6,088,00	0,00	30,823,00
586	0007631	Автомобиль ЗИЛ-130	8,143,00	0,00	17,265,00
587	0003831	Автомобиль КраЗ-255	51,965,00	0,00	61,558,00
588	0020312	Автопогрузчик	7,606,00	0,00	27,885,00
589	0022712	Экскаватор	48,192,00	0,00	93,442,00
590	0022912	Трактор ЮМЗ-6	5,905,00	0,00	34,409,00
591	0023112	Экскаватор ЭО 4321	68,275,00	0,00	93,442,00
592	0026312	Трактор Т-156Кс ковшом	18,841,00	0,00	53,771,00
593	0000831	Прицеп-емкость 2 ПТС-4	5,635,00	0,00	9,365,00
594	0003531	Прицеп тракторный ОЗП1	10,308,00	0,00	5,261,00
595	0016412	Экскаватор ЭО 2621 ЮМЗ-6	10,711,00	0,00	46,300,00
596	0017812	Трактор Т-40	3,812,00	0,00	29,885,00
597	0003731	Полуприцеп ОДАЗ-9357	4,544,00	0,00	19,801,00
598	0019212	Скрепер ДЗ-78 на базе трактора Т-150К	18,318,00	0,00	67,977,00
599	0000231	Тепловоз ТГМ-236	57,637,00	0,00	227,250,00
600	0019312	Автопогрузчик "Балканкар"	14,905,00	0,00	42,407,00
601	0022512	Трактор Т-150	39,886,00	0,00	46,430,00
602	0044115	Цистерна для кваса 0,9 м.куб.	3,440,00	0,00	3,357,00
603	0022412	Самходное шасси Т-16	6,958,00	0,00	49,844,00
604	0027612	Трактор Т-150	20,966,00	0,00	23,960,00
605	0043715	Цистерна для кваса	1,333,00	0,00	3,357,00
		<b>Разом</b>	<b>82,742,885,70</b>	<b>6,278,946,17</b>	<b>91,669,973,05</b>

**Протокол розбіжностей**  
 до додаткової угоди № 2/11 від 26.06.2016  
 до договору оренди державного майна №1056 від 22.09.1999 року


№ п/п	Редакція Орендодавця	Узгоджена редакція
1	Преамбула по тексту Додаткової угоди	В преамбулі Додаткової угоди СТОРОНУ 2 викласти в наступній редакції: «СТОРОНА2: Юридична особа за законодавством України- Публічне акціонерне товариство «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надалі за текстом «Орендар», в особі Голови Правління Засіменка Свгена Юрійовича та т.в.о. Фінансового директора Стройного Руслана Вікторовича, що діють на підставі Статуту ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», №15881050037002314 від 05.05.2011 та наказів на призначення Голови Правління №170-к від 08.04.2013 року та т.в.о. Фінансового директора №304-к від 26.05.2016 року, з другого боку, надалі іменовані разом «Сторони», а окремо «Сторона», уклали дану Додаткову угоду (надалі за текстом-Угода) до договору оренди від 28 грудня 2006 року № 35/06 –с про наступне:»
2	Пункт .1 по тексту Додаткової угоди	Пункт 1 Додаткової угоди викласти в наступній редакції: «Розділ 5 «Права та обов'язки сторін» Договору доповнити п.5.13 наступного змісту: «5.13. Щомісячно проводити нарахування амортизації основних засобів в бухгалтерському обліку за методом, передбаченим Положенням (стандартом) бухгалтерського обліку 7 «Основні засоби». Використовувати амортизаційні відрахування на відновлення (ремонт) орендованого майна в повному обсязі. Щорічно, до 20-го числа місяця наступного за звітним роком надавати звіт Орендодавцеві, щодо використання амортизаційних відрахувань, із зазначенням мети та напрямку використання.»

СТОРОНА 1  
Орендодавець:

 О.В. Каюрін

СТОРОНА 2  
Орендар

  
С.Ю. Засіменко

  
Р.В. Стройний

п.



Договір про внесення змін та доповнень,  
до Договору оренди державного майна № 1056 від 22.09.1999  
(Стаття Договір)

м. Полтава

«19» 04 2016 р.

**СТОРОНА 1:** Юридична особа із законодавством України - Регіональне відділення Фонду державного майна України по Північній області, дані за текстом "Орендодавець", в особі заступника начальника Регіонального відділення Каюріної Оксани Валеріївни, що діє на підставі Веложження про Регіональне відділення Фонду державного майна України по Північній області, затвердженого Головою Фонду державного майна України 7.07.2012, наказу про призначення № 316-р від 22.12.2010, довіреності, посвідченої державним нотаріусом Полтавського міського нотаріального округу Полтавською П.П. Редестроюваною: реєстраційна № 2214 від 15.10.2014 з одного боку, та

**СТОРОНА 2:** Юридична особа із законодавством України - Публічне акціонерне товариство «Полтаваобленерго» (далі за текстом «Орендар»), в особі Голови правління Засіменка Євгена Юрійовича та фінансового директора Мартинюка Сергія Івановича, що діють на підставі статуту ПАТ «Полтаваобленерго» № 15881050037002314 від 05.05.2011 та наказів про призначення Голови правління № 170-р та фінансового директора № 171-к від 08.04.2013, з другого боку, на цій іменованій разом "Сторони", а окремо "Сторона", керуючись повноваженнями Закону України «Про Державний бюджет України на 2016 рік» та взаємною згодою, доводиться висловити наступні умови до Договору:

1. Зупинити індекс цін згідно статті 10 цього Договору в період з 01 січня по 31 грудня 2016 року.
2. Рента умов Договору змінюється невід'ємним і є обов'язковими до виконання Сторонами.
3. Договір про внесення змін та доповнень набирає чинності з моменту підписання і розповсюдження дію на відношення обох сторін між Сторонами з 01 січня 2016 року.
4. Договір про внесення змін та доповнень складений у двох примірниках, по одному для кожної із Сторін, які мають однакову юридичну силу і є невід'ємною частиною Договору.

СТОРОНА 1  
Орендодавець

Регіональне відділення Фонду державного майна  
України по Північній області  
Адреса: вул. Лєніна, 123, м. Полтава, 36000  
код за ЄДРНОУ 22527015



С. В. Кудряков

СТОРОНА 2  
Орендар:

ПАТ «Полтаваобленерго»  
Адреса: вул. С. Пола, 5, м. Полтава, 36022  
Код за ЄДРНОУ 00131819



С. Ю. Засіменко

С. І. Мартинюк

**ДОДАТКОВА УГОДА № 8/М**  
до Договору оренди державного майна № 1056 від 22.09.1999 року  
(далі - Договір)

м. Полтава

« 20 » червня 2016 р.

**СТОРОНА 1:** Юридична особа за законодавством України - Регіональне відділення Фонду державного майна України по Полтавській області, далі за текстом "Орендодавець", в особі заступника начальника Регіонального відділення Катеріної Оксани Валеріївни, що діє на підставі Положення про Регіональне відділення Фонду державного майна України по Полтавській області, затвердженого Головою Фонду державного майна України 17.07.2012, наказу про призначення № 316-р від 22.12.2010, довіреності, посвідченої приватним нотаріусом Полтавського міського нотаріального округу Полежаєвою Н.П. і зареєстрованої в реєстрі за № 2214 від 15.10.2014 з одного боку, та

**СТОРОНА 2:** Юридична особа за законодавством України – Публічне акціонерне товариство «Полтаваобленерго» надалі за текстом «Орендар», в особі Голови правління Засіменка Євгена Юрійовича та фінансового директора Мартинюка Сергія Івановича, що діють на підставі статуту ПАТ «Полтаваобленерго», № 15881050037002314 від 05.05.2011 та наказів про призначення голови правління № 170-к та фінансового директора № 171-к від 08.04.2013, з другого боку, надалі іменовані разом "Сторони", а окремо "Сторона", за взаємною згодою домовились внести наступні зміни до Договору:

**1. Розділ 5 «Обов'язки Орендаря» Договору доповнити п. 5.13 наступного змісту:**

«5.13. Щомісячно проводити нарахування амортизації основних засобів в бухгалтерському та податковому обліку за методом передбаченим Податковим Кодексом та Положенням (стандартом) бухгалтерського обліку 7 «Основні засоби».

Використовувати амортизаційні відрахування на відновлення (ремонт) орендованого майна в повному обсязі.

Щорічно, до 20-го числа місяця наступного за звітним роком надавати звіт Орендодавцеві, щодо використання амортизаційних відрахувань, із зазначенням мети та напрямку використання.».

**2. П. 10.5 Розділу 10 «Строк дії та умови зміни, розірвання договору» Договору викласти в новій редакції:**

«10.5. У разі припинення або розірвання Договору, поліпшення орендованого Майна (в т.ч. і здійснені протипожежні заходи, що потребували капітальних вкладень), здійснені Орендарем за рахунок власних коштів з дозволу Орендодавця, які можна відокремити від орендованого Майна не завдаючи йому шкоди, визнаються власністю Орендаря, а невідокремлювані поліпшення – власністю Держави. Питання компенсації витрат на проведені зазначені невідокремлювані поліпшення вирішуються відповідно до цього Договору та згідно чинного законодавства.».

**3. Всі інші умови Договору залишити без змін.**

**4. Дана Угода складена українською мовою в 2-х оригінальних примірниках: Орендодавцю та Орендарю кожен з яких має однакову юридичну силу.**

**СТОРОНА 1.**

Орендодавець:

Регіональне відділення Фонду державного майна України по Полтавській області  
Адреса: вул. Леніна, 1/23, м. Полтава, 36000  
код за ЄДРПОУ 22527015

Заступник начальника  
регіонального відділення

М.П.

О. В. Катеріна

Голова правління

Фінансовий директор

М.П.

**СТОРОНА 2:**

Орендар:

ПАТ «Полтаваобленерго»

Адреса: вул. С. Поділ, 5, м. Полтава, 36022

код за ЄДРПОУ 00131819

С. Ю. Засіменко

С. І. Мартинюк