ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області

26.12.2019 № 1756

Міський голова

В.О. Малецький

26.12.2019

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор комунального підприємства «Теплоенерго»

В.М. Одношевний

"21" 11 2019 року

М.П.

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

комунального підприємства «Теплоенерго» на 2020 рік

Кременчук 2019

ЗМІСТ

1. Додаток 3. Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2020 рік.	с.3
2. Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми.	с.5
3. Додаток 4. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік.	с.7
4. Додаток 5. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців.	с.11
5. Додаток 5.1. Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік	с.14
6. Додаток 6. План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців.	с.15
7. Пояснювальна записка Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік.	с.17
8. Додаток 7. Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання КП «Теплоенерго» м. Кременчук.	с.20
9. Опис заходів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік:	с.24
9.1. Реконструкція центральних теплових пунктів із встановленням системи автоматизації виробничих процесів.	с.25
9.2. Придбання частотних перетворювачів.	с.33
9.3. Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них.	с.37
9.4. Придбання зварювального агрегату.	с.44
9.5. Придбання апарату для зварювання встик поліетиленових труб.	с.44
10. Копія документів фінансової звітності за 2017, 2018 роки (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал).	с.51
11. Додаток 8. Інформаційна згода посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних.	с.67

Додаток 3
до Інвестиційної програми
КП «Теплоенерго» на 2020 рік

Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2020 рік
(строк)

Комунальне підприємство «Теплоенерго»
м. Кременчук

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	Комунальне підприємство «Теплоенерго»
Рік заснування	2001р.
Форма власності	комунальна
Місце знаходження	39600, вул. Софіївська, 68, м. Кременчук, Полтавської обл.
Код за ЄДРПОУ	31700972
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Одношевний Віталій Миколайович - директор
Тел., факс, e-mail	тел. 8 (0536) 758722, тел/факс 8 (0536) 758719 E-Mail: office@kremenchuk-teplo.org.ua
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	№286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на постачання теплової енергії	№286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії)	№286 від 17.08.2012 видана Полтавською обласною державною адміністрацією
Ліцензія на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії	відсутня
Ліцензія на господарську діяльність, пов'язану із створенням об'єктів архітектури	відсутня

Статутний капітал ліцензіата, тис. грн. (станом на 01.01.2019)	70418

Балансова вартість активів, тис. грн. (станом на 01.01.2019)	174315
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн.. (станом на 01.01.2019)	10333
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	відсутня

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

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

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)	**10674,32**
власні кошти	10674,32
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	71%
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	9%
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	20%

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість (тис. грн.)	9162,51
Внутрішня норма дохідності, %	69,98
Дисконтований період окупності, років	1,1
Індекс прибутковості, коеф	1,665

Керівник ліцензіата _____ В.М. Одношевний

(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

М.П.

ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972 ПІДПРИЄМСТВО

Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми

Розрахунок оцінки економічної ефективності Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік виконано за прикладом, який наведено на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Розрахунок прогнозованих показників ефективності інвестиційної програми

- інвестиційні витрати (загальна сума інвестицій Додатку 4 Порядку) – 10674,32 тис.грн.;
- річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів становить –Додатку 4 Порядку – 9009,53 тис.грн.;
- ставка дисконтування – 16,5%; (ставка НБУ - затверджено Рішенням Правління Національного банку України від 5 вересня 2019 року № 645-рш "Про розмір облікової ставки").

1) Чиста приведена вартість (NPV)

Чиста приведена вартість розраховується за формулою, грн.:

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

де CF_k – потік коштів (доходів) (річний економічний ефект) від впровадження інвестиційного заходу у k-му році, грн.,
r – ставка дисконтування,
I_k – інвестиційні витрати у k-му році, грн.

NPV = *9162,51 тис.грн.*

2) Внутрішня норма дохідності (IRR)

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

IRR=функціяВСД(-10674,32;8207,43+7045,01)=69,98%

3) Дисконтований період окупності (DPP)

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

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

PV_1=(9162,51 /(1+0,165)^1= 8207,43 тис.грн.,

PV_2=(9162,51 /(1+0,165)^2= 7045,01 тис.грн.

Сума PV_1-PV_2 = 15252,44 тис.грн., що більше розміру дисконтованих інвестицій (9162,51 тис.грн.) на 6089,93 тис.грн., таким чином відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться за 1,1 року.

4) Індекс прибутковості проекту (Інвестиційної програми)

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

PI=15252,44 тис.грн./ 9162,51 тис.грн.= 1,665.

Начальник ФЕВ **Н.В.Гладкова**

Додаток 4
до Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік

ЗАТВЕРДЖЕНО
Директор
КП "Теплоенерго"
_____ В.М. Одношевний
(посадова особа ліцензіата)
"26" 12 2019 р.

ПОГОДЖЕНО
Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області
26.12.2019 № 1256
Міський голова В.О. Малецький
26.12.2019
М.П.

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік

Комунальне підприємство "Теплоенерго"
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменуван-ня заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців) **	№ аркуша обгрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			загальна сума	з урахуванням:						господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підряд-ний	плано-ваний період	прогнозний період						
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають повернен-ню)				плано-ваний період +1	плано-ваний період +n*					
							підлягають поверненню	не підлягають повернен-ню											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
I	**Виробництво теплової енергії**																		
1.1	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																		
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.1.1			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00

2

Продовження додатка 4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.1.2			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Інші заходи, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.1.3			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00

	Усього за пунктом 1.1		0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.2	**Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																		
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 1.2.1		0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 1.2.2		0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 1.2.3		0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 1.2.4		0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Інші заходи, з них:																		
1.2.5.1	-	-	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 1.2.5		0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.2		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**##**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Усього за розділом I		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**—**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
II	**Транспортування теплової енергії**																		
2.1	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																		
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 2.1.1		0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	—	x	0,00	x
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 2.1.2		0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2.1.3	Інші заходи, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 2.1.3		0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.1		**0,00**	**x**	**x**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**—**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.2	**Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																		
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
2.2.1.1	**Реконструкція центральних теплових пунктів із встановленням системи автоматизації виробничих процесів**	20 буд.	6305,62	6305,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6305,62	6305,62	0,00	0,00	11,05	-	0,00	5273,35	6849,76

2.2.1.2	**Придбання частотних перетворювачів**	**24 од.**	1015,05	252,03	763,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1015,05	252,03	0,00	0,00	8,53	-	0,00	0,00	**1427,77**
	Усього за підпунктом 2.2.1		7320,67	6557,65	763,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7320,67	6557,65	0,00	0,00	10,61	-	0,00	5273,35	8277,53
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
2.2.2.1	**Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них**	**75 од.**	1225,45	0,00	1225,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1225,45	1225,45	0,00	0,00	48,00	-	0,00	0,00	**306,36**
	Усього за підпунктом 2.2.2		1225,45	0,00	1225,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1225,45	1225,45	0,00	0,00	48,00	—	0,00	0,00	306,36
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 2.2.3		0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 2.2.4		0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Інші заходи, з них:																		
2.2.5.1	**Придбання зварювального агрегату**	**4 од.**	1828,52	0,00	1828,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1828,52	1828,52	0,00	0,00	60,00	-	0,00	0,00	**365,70**
2.2.5.2	**Придбання апарату для зварювання встик поліетиленових труб**	**1 од.**	299,69	0,00	299,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	299,69	299,69	0,00	0,00	60,00	-	0,00	0,00	**59,94**
	Усього за підпунктом 2.2.5		2128,21	0,00	2128,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2128,21	2128,21	0,00	0,00	60,00	—	0,00	0,00	425,64
	Усього за пунктом 2.2		10674,32	6557,65	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10674,32	10674,32	0,00	0,00	14,22	-	0,00	5273,35	9009,53
	Усього за розділом II		10674,32	6557,65	3892,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10674,32	10674,32	0,00	0,00	14,22	-	0,00	5273,35	9009,53
III	**Постачання теплової енергії**																		
3.1	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																		
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.1.1		0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.1.2		0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 3.1.3		0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.1		**0,00**	**x**	**x**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**—**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.2	**Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																		
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		

—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.1			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
-	-	-	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.2			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.3			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.4			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи, з них:																		
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.5			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 3.2			**0,00**	x	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	—	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Усього за розділом III			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	—	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Усього за інвестиційною програмою			**10674,32**	**6557,65**	**3892,67**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**10674,32**	**10674,32**	**0,00**	**0,00**	**14,22**	—	**0,00**	**5273,35**	**9009,53**

Примітки: n* – кількість років інвестиційної програми.

** Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

*** Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів ураховувати без ПДВ.

x - ліцензіатом не заповнюється.

Директор з інвестицій _____ **А.Ю. Гриценко**

(посада відповідального виконавця) (підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

Додаток 5
до Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області
26.12.2019 № 1756

Міський голова В.О. Малецький
М.П.
26.12.2019

ЗАТВЕРДЖЕНО
Директор
КП "Теплоенерго"
_____ В.М. Одношевський
(посадова особа ліцензіата)
"21" 11 2019 р.
М.П.

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

Комунальне підприємство "Теплоенерго"
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)							Сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Кошти, що враховуються у структурі тарифів гр.5+гр.6. + гр.11+гр.12, тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований період, тис. грн. (без ПДВ)				Строк окупності (місяців) *	№ аркуша обгрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.) **
			загальна сума	з урахуванням:									господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.					
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти, отримані у плановаому: що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
I	Виробництво теплової енергії																						
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																						
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.1.1			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.1.2			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Інші заходи, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.1.3			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 1.1			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																						

1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.1			0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.2			0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.3			0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.4			0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Інші заходи, з них:																						
-	-	-	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.2.5			0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 1.2			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,80**	—	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Усього за розділом I			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,80**	—	**0,00**	**0,00**	**0,00**
II	**Транспортування теплової енергії**																						
2.1	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																						
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.1.1			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.1.2			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Інші заходи, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.1.3			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 2.1			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
2.2	**Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																						
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
2.2.1.1	**Реконструкція центральних теплових пунктів із встановленням системи автоматизації виробничих процесів**	20 буд.	6305,62	6305,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6305,62	0,00	6305,62	1576,40	1576,41	1576,40	1576,41	11,05	—	0,00	5273,35	6849,76
2.2.1.2	**Придбання частотних перетворювачів**	24 од.	1015,05	252,03	763,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1015,05	0,00	1015,05	0,00	507,53	507,52	0,00	8,53	—	0,00	0,00	1427,77
Усього за підпунктом 2.2.1			7320,67	6557,65	763,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7320,67	0,00	7320,67	1576,40	2083,94	2083,92	1576,41	10,61	—	0,00	5273,35	8277,53
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																						
2.2.2.1	**Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них**	75 од.	1225,45	0,00	1225,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1225,45	0,00	1225,45	306,36	306,36	306,36	306,36	48,00	—	0,00	0,00	306,36
Усього за підпунктом 2.2.2			1225,45	0,00	1225,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1225,45	0,00	1225,45	306,36	306,36	306,36	306,36	48,00	—	0,00	0,00	306,36
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.2.3			0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00

	Усього за підпунктом 2.2.4		0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Інші заходи, з них:																							
2.2.5.1	Придбання зварювального агрегату	4 од.	1828,52	0,00	1828,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1828,52	0,00	1828,52	457,13	457,13	457,13	457,13	60,00	—	0,00	0,00	365,70
2.2.5.2	Придбання апарату для зварювання встик поліетиленових труб	1 од.	299,69	0,00	299,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	299,69	0,00	299,69	0,00	299,69	0,00	0,00	60,00	—	0,00	0,00	59,94
Усього за підпунктом 2.2.5			2128,21	0,00	2128,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2128,21	0,00	2128,21	457,13	756,82	457,13	457,13	60,00	—	0,00	0,00	425,64
Усього за пунктом 2.2			**10674,32**	**6557,65**	**3892,67**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**10674,32**	**0,00**	**10674,32**	**2339,89**	**3147,12**	**2847,41**	**2339,90**	**14,22**	—	**0,00**	**5273,35**	**9009,53**
Усього за розділом II			**10674,32**	**6557,65**	**3892,67**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**10 674,32**	**0,00**	**10674,32**	**2339,89**	**3147,12**	**2847,41**	**2339,90**	**14,22**	—	**0,00**	**5273,35**	**9009,53**
III	**Постачання теплової енергії**																							
3.1	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																							
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																							
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.1			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.2			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи, з них:																							
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.3			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 3.1			**0,00**	**x**	**x**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	—	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.2	**Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																							
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																							
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.1			1225,45	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1225,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00

Продовження додатка 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																						
-	-	-	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.2			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.3			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.4			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи, з них:																						
—	—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.5			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	—	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 3.2			**0,00**	**x**	**x**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**x**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	—	**0,00**	**0,00**	0,00
Усього за розділом III			**0,00**	**0**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	—	**0,00**	**0,00**	0,00
Усього за інвестиційною програмою			**10674,32**	**6557,65**	**3892,67**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**10674,32**	**0,00**	**10674,32**	**2339,89**	**3147,12**	**2847,41**	**2339,90**	**14,22**	—	**0,00**	**5273,35**	**9009,53**

Примітки:

* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

** Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів ураховувати без ПДВ.

x - ліцензіатом не заповнюється.

Директор з інвестицій (посада відповідального виконавця) _____ (підпис) **А.Ю. Гриценко** (прізвище, ім'я, по батькові)

Додаток 5.1

"Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік"

Комунальне підприємство "Теплоенерго "

(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Кошти, що враховуються у структурі тарифів тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Строк окупності (місяців)* (1+(гр4-гр16) / гр17)*12	№ кроку обгрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонн умовного палива/прогнозний період)	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн.)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/рік)	Економічні вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) (тис.грн./рік)	Планова вартість зворотних матеріалів, отриманих з демонтованого обладнання, (тис.грн.)	Вартість усунення аварії на ділянці, що підлягає заміні, тис	Економічний ефект за перший рік з урахуванням вартості зворотних матеріалів (тис. грн.)**	Економічний ефект за другий та наступні роки (тис. грн.)**	Стан основного обладнання	
			загальна сума		господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний											До впровадження заходу	Після впровадження заходу
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I	Виробництво теплової енергії																	
Усього за розділом I			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
II	Транспортування теплової енергії																	
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																	
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																	
2.2.1.1	Реконструкція центральних теплових пунктів із встановленням системи автоматизації виробничих процесів	20 буд.	6305,62	6305,62	0,00	6305,62	11,05	x	0,00	0,00	5273,35	1576,41	0,00	0,00	6849,76	6849,76	Принципи організації роботи ЦТП застарілі та економічно необгрунтовані.	Автоматизована система роботи ЦТП (без операторів) з єдиним диспетчерським пунктом.
2.2.1.2	Придбання частотних перетворювачів	24 од.	1015,05	1015,05	0,00	1015,05	8,53	x	0,00	1174,01	0,00	253,76	0,00	0,00	1427,77	1427,77	Нераціональне споживання електричної енергії.	Зменшення споживання електричної енергії.
Усього за підпунктом 2.2.1			7320,67	7320,67	0,00	7320,67	10,61	x	0,00	1174,01	5273,35	1830,17	0,00	0,00	8277,52	8277,52	x	x
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																	
2.2.2.1	Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них	75 од	1225,45	1225,45	0,00	1225,45	48,00	x	0,00	0,00	0,00	306,36	0,00	0,00	306,36	306,36	Встановлені лічильники застарілого зразка, які не відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку ел/ен.	Встановлені лічильники, які забезпечують комерційний облік ел/ен.
Усього за підпунктом 2.2.2			1225,45	1225,45	0,00	1225,45	48,00	x	0,00	0,00	0,00	306,36	0,00	0,00	306,36	306,36	x	x
2.2.5	Інші заходи, з них:																	
2.2.5.1	Придбання зварювального агрегату	4 од.	1 828,52	1 828,52	0,00	1 828,52	60,00	x	0,00	0,00	0,00	365,70	0,00	0,00	365,70	365,70	Зношеність агрегату. Строк експлуатації більш ніж 20 років.	Новий агрегат для зварювання труб.
2.2.5.2	Придбання апарату для зварювання встик поліетиленових труб	1 од.	299,69	299,69	0,00	299,69	60,00	x	0,00	0,00	0,00	59,94	0,00	0,00	59,94	59,94	Зношеність апарату. Апарат в оренді.	Новий апарат для зварювання поліетиленових труб.
Усього за підпунктом 2.2.5			2128,21	2128,21	0,00	2128,21	60,00	x	0,00	0,00	0,00	425,64	0,00	0,00	425,64	425,64	x	x
Усього за пунктом 2.2			10674,32	10674,32	0,00	10674,32	14,22	x	0,00	1174,01	5273,35	2562,17	0,00	0,00	9009,52	9009,52	x	x
Усього за розділом II			10674,32	10674,32	0,00	10674,32	14,22	x	0,00	1174,01	5273,35	2562,17	0,00	0,00	9009,52	9009,52	x	x
III	Постачання теплової енергії																	
Усього за розділом III			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
Усього за інвестиційною програмою			10674,32	10674,32	0,00	10674,32	14,22	x	0,00	1174,01	5273,35	2562,17	0,00	0,00	9009,52	9009,52	x	x

Примітки:

* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

** Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів ураховувати без ПДВ.

Директор з інвестицій		А.Ю. Гриценко
(посада відповідального виконавця)	(підпис)	(прізвище, ім'я, по батькові)

14

Додаток 6
до Інвестиційної програми КП "Теплоенерго" на 2020 рік

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

Комунальне підприємство "Теплоенерго" м.Кременчук
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	**Виробництво теплової енергії**					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням :					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідноз пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	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
	Усього за розділом I	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
II	**Транспортування теплової енергії**					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	7544,67	6781,65	763,02	0,00	0,00

2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	1001,45	0,00	1001,45	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	2128,21	0,00	2128,21	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.2	**10674,32**	6781,65	**3892,67**	0,00	0,00
	Усього за розділом II	**10674,32**	**6781,65**	**3892,67**	**0,00**	**0,00**
III	**Постачання теплової енергії**					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом III	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Усього за інвестиційною програмою	**10674,32**	**6781,65**	**3892,67**	**0,00**	**0,00**

Директор КП "Теплоенерго" — В.М. Одношевний
(посадова особа ліцензіата) (підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

Директора фінансовий — О.В. Бірюкова
(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

Директор з інвестицій — А.Ю. Гриценко
(посада відповідального виконавця) (підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

Комунальне підприємство «Теплоенерго»

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2020 рік

(відповідно до Наказу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14.12.2012 № 630)

Кременчук 2019

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

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

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

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

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

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

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

Теплоенергія до споживачів міста надходить по магістральним тепловим мережам, що знаходяться в оренді у ПАТ «Полтаваобленерго» з 1999 року, загальною довжиною у двохтрубному вимірі 60,2688 км та по внутрішньоквартальним мережам системи теплопостачання, що належать КП «Теплоенерго» загальною довжиною 167,1388 км у двотрубному вимірі. Загальна довжина теплових мереж в процентному відношенні 26% - магістральні мережі, 74% - розподільчі мережі.

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

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

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

Отже, Інвестиційною програмою КП «Теплоенерго» на 2020 рік плануються заходи з реконструкції та оновлення основних фондів, що задіяні у процесі виробництва та транспортування теплової енергії, а саме:

1. Реконструкція центральних теплових пунктів із встановленням системи автоматизації виробничих процесів.
2. Придбання частотних перетворювачів.
3. Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них.
4. Придбання зварювального агрегату.
5. Придбання апарату для зварювання встик поліетиленових труб.

Джерелами фінансування заходів, запланованих в Інвестиційній програмі КП «Теплоенерго» для впровадження у 2020 році, є:

1. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на виробництво та транспортування теплової енергії - амортизаційні відрахування у розмірі 6781,650 тис. грн. без ПДВ.
2. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на виробництво та транспортування теплової енергії - виробничі інвестиції з прибутку у розмірі 3892,670 тис. грн. без ПДВ.

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік становить 10674,320 тис. грн без ПДВ.

Додаток 7
до Інвестиційної програми
КП «Теплоенерго» на 2020 рік

Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання КП «Теплоенерго» м. Кременчука

станом на 01.01.2019 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
	І. Виробництво теплової енергії			
1	***Джерела теплової енергії***			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	18	
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	11	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	4	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	1	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	
	дахових	шт.	2	
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	77,114	
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	7,734	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	44,48	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	23,8	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	
	дахових	Гкал/год	1,1	
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	22,06	
	у зимовий період	Гкал/год	57,89	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	61847,632	
2	***Котли та хвостові поверхні нагріву***			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	42	7
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	42	
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	2	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	40	7
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	42	
	на газоподібному паливі	шт.	42	7
	на твердому паливі	шт.	0	
	на рідкому паливі	шт.	0	
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	26,19	
	у зимовий період	%	68,74	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	0	
3	***Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів***			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	29	27
	димососів	шт.	6	

	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	21	
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	338,2	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	23	
	сталевих	шт.	20	1
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	3	
4	***Допоміжне обладнання***			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	3	
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	7	
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	102	
	живильних	шт.	0	
	мережних	шт.	45	7
	підживлювальних	шт.	31	
	конденсаційних	шт.	0	
	рециркуляційних	шт.	16	1
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	14	1
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	1257,515	
5	***Водопідготовка і водно-хімічний режим***			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	27	1
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	13	
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	55,40	
6	***Електропостачання та електротехнічні пристрої***			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	24	
	прямого включення	шт.	14	
	трансформаторного включення	шт.	10	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	0	
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	0	
	потужністю до 630 кВА	шт.	0	
	потужністю понад 630 кВА	шт.	0	
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	25	
	у зимовий період	%	65	
7	***Автоматизація***			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	18	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	3	
	з частковою автоматизацією	шт.	15	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	3	
8	***Прилади обліку теплової енергії***			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	221	
	на джерелах теплопостачання	шт.	18	
	комерційного (у споживача)	шт.	203	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	92	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	15	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	15	
9	***Транспортні засоби***			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	3	2
	спецтехніки	шт.	0	
	вантажних автомобілів	шт.	1	1
	легкових автомобілів	шт.	2	1

10	***Будівлі та споруди виробничого призначення***			
	Загальна кількість	шт.	18	
	II. Транспортування та постачання теплової енергії			
11	***Магістральні теплові мережі***			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	3,27	
	підземних канальних	км	0	
	підземних безканальних	км	3,27	1,32
	надземних	км	0	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	22	
12	***Місцеві (розподільчі) мережі***			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому	км	165,809	
	підземних	км	154,087	1,85
	надземних	км	11,722	
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	1500	
13	***Мережі гарячого водопостачання (ГВП)***			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	62,561	
	підземних	км	57,917	2,722
	надземних	км	4,644	
14	***Центральні теплові пункти (ЦТП)***			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	46	
15	***Індивідуальні теплові пункти (ІТП)***			
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	
16	***Обладнання ЦТП та ІТП***			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	806	44
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	17	2
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	305	
	підживлювальних	шт.	124	
	насосів ГВП	шт.	181	18
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	
16.4	Загальна установлена потужність насосів	кВт	3674,3	
17	***Електропостачання та системи управління***			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	123	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому	шт.	0	
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0	
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	0	
18	***Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП***			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	12	
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП,з них:	шт.	0	
	на ЦТП	шт.	39	
	у споживачів	шт.	77	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	58,69	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:			
	на ЦТП	%	84,78	
	у споживачів	%	34	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	34	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100	шт.	46	
	на ЦТП	шт.	46	
	у споживачів	шт.	0	
19	***Транспортні засоби***			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	31	
	спецтехніки	шт.	12	3
	вантажних автомобілів	шт.	12	4
	легкових автомобілів	шт.	7	1
20	***Будівлі та споруди виробничого призначення***			

2

Продовження додатка 7

	Загальна кількість	шт.	46	
21	***Опалювальна площа (населення)***	тис.кв.м	681,6	
22	***Забезпечення гарячою водою (населення)***	тис. жителів	24,3	
23	***Приєднане навантаження за категоріями:***			
	населення	Гкал/год	97,74	
	бюджетні установи	Гкал/год	7,25	
	інші	Гкал/год	1,60	
24	***Фактичні річні втрати теплової енергії /котельні + ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» покупне тепло + Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «Полтаваобленерго»***	тис.Гкал	101,951	
		%	15,066	

Директор
(посадова особа ліцензіата) (підпис) В.М. Одношевний
(прізвище, ім'я, по батькові)

Головний інженер
(посадова особа ліцензіата) (підпис) Р.І. Радченко
(прізвище, ім'я, по батькові)

Директор з інвестицій
(посада відповідального виконавця) (підпис) А.Ю. Гриценко
(прізвище, ім'я, по батькові)

Комунальне підприємство «Теплоенерго»

ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2020 рік

(відповідно до Наказу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14.12.2012 № 630)

Кременчук 2019

Реконструкція центральних теплових пунктів із встановленням системи автоматизації виробничих процесів

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік планується впровадження заходу зі зниження питомих витрат, а саме: реконструкція 20 центральних теплових пунктів із встановленням системи автоматизації виробничих процесів на загальну суму 6305,618 тис. грн без ПДВ.

В сучасному світі перевагу отримують ті підприємства, які використовують сучасні засоби автоматизації виробничих процесів. Такі засоби підвищують надійність та точність регулювання, накопичують детальні дані вимірюваних параметрів, що дає можливість проведення поглибленого аналізу та зрештою суттєво підвищити ефективність використання обладнання та знизити собівартість виробництва.

Спеціалісти КП «Теплоенерго» вивчали досвід інших теплогенеруючих підприємств України та іноземних партнерів, аналізували недоліки та переваги впроваджених ними засобів автоматизації та обрали оптимальний варіант обладнання для впровадження на підприємстві.

Для впровадження засобів автоматизації КП «Теплоенерго» обрали 20 ЦТП де існують одні і ті ж самі недоліки:

- відсутність комплексних систем автоматизації реєстрації параметрів, які до теперішнього часу проводяться вручну записами у відповідних журналах з періодичністю 1 раз на 4 години, а це - катастрофічно великий часовий діапазон;
- величезні похибки при реєстрації параметрів, які надалі дублюються у всіх розрахунках та призводить до таких наслідків, як невірно розраховані тарифи і невірно підібране обладнання;
- побудова неточних графіків залежності та аналітики;
- регулювання температури ГВС проводиться шляхом зниження циркуляції теплоносія засувкою "вручну";
- відсутність систем віддаленого контролю за параметрами інженерних систем;
- відсутність сучасних систем моніторингу та оповіщення при відхиленні технологічних параметрів від норми та як наслідок не своєчасне реагування на виникнення аварійних ситуацій що призводить до збитків.

Також, для управління 20 ЦТП задіяно 42 працівника (оператори). Середня заробітна плата одного оператора ЦТП за вересень 2019 року склала 8577,09 грн, плюс 22% єдиного соціального внеску. Взагалі витрати комунального підприємства на заробітну плату 42 операторів ЦТП становить 439,446 тис. грн в місяць (10463грн/міс х 42 операторів). Так як після автоматизації ЦТП не потрібно буде постійного чергування персоналу на кожному об'єкті, річна економія фонду заробітної плати КП «Теплоенерго» складатиме 5273,352 тис.грн. Натомість потрібна буде лише група слюсарів оперативного реагування.

З метою організації ефективної експлуатації центральних теплових пунктів, які належать КП «Теплоенерго» необхідно встановити засоби дистанційного моніторингу та телеметрії. Впровадження даних технологій дозволить відстежувати роботу всіх ЦТП в режимі реального часу та віддалено керувати його роботою.

Разом з тим, системи автоматизації дозволять архівувати всі параметри роботи ЦТП для подальшого аналізу, а також більш точно та ефективно регулювати технологічні процеси, уникаючи похибок (людського фактору).

Враховуючи технічні завдання та надані комерційні пропозиції, автоматизація одного ЦТП коштуватиме 302 тис. грн/буд без ПДВ, розробка програмного забезпечення для всіх ЦТП - 180 тис грн без ПДВ, а установка автоматизованого клієнтського робочого місця - 85 618 грн без ПДВ.

Таким чином, для забезпечення повної автоматизації робочих процесів в 20 центральних теплових пунктах підприємства необхідно передбачити кошти в розмірі **6305,618 тис. грн без ПДВ**.

Розрахунок строку окупності заходу з реконструкції центральних теплових пунктів із встановленням системи автоматизації виробничих процесів наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік КП «Теплоенерго»», та складає 11 місяців.

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

КСК АВТОМАТИЗАЦІЯ

ООО «КСК-Автоматизация»

(Винницкий филиал)

Коммерческое предложение на реконструкцию центральных тепловых пунктов с установкой системы автоматизации производственных процессов

г. Винница
2019

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР ВМ ОЛІЙНИКОВЕВНИЙ
21 01 2019

КРЕМЕНЧУК * УКРАЇНА * ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
ТЕПЛОЕНЕРГО
ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972

ООО «КСК-Автоматизация» Винницкий филиал 21007 г. Винница, ул.Красноармейская, 16-А
тел.(0432)-509110, факс (0432)-509101, e-mail: info@csc.vn.ua

СТОИМОСТЬ ОБОРУДОВАНИЯ И РАБОТ

Стоимость оборудования и работ приведены в табл. 1

Таблица 1

Стоимость оборудования и работ

№ п.п	Наименование оборудования и работ	Цена, грн. без НДС	Кол.	Стоимость, грн. без НДС
	Автоматизированная система ЦТП			
1.1.	Разработка рабочей документации	25000,00	1	25000,00
1.2.	Поставка оборудования			
1.3.1.	Датчики (см. спецификацию к схеме автоматизации)			30000,00
1.3.2.	Шкаф управления теплопунктом (укомплектованный контроллером MaxyCon Flexy-S с модулями расширения MC-s ADxD, модемом 3G)	50000,00	1	50000,00
1.3.3.	Клапан на регулирование уровня в баке запаса LD КШЦФЭ під електропривод из Ст.20 Ду80/70, Ру1,6МПа електропривод ГЗ-ОФ-110/11М	24000,00	1	24000,00
1.3.4.	Клапан на регулирование температуры ГВС шаровый LD КШЦФЭ под электропривод из Ст.20 Ду150/125, Ру1,6МПа електропривод ГЗ-ОФ-300/28М	35000,00	1	35000,00
1.3.5.	Видеокамера	3000,00	1	3000,00
1.3.6.	Шкаф серверный напольный (укомплектованный сервером, источником бесперебойного питания, модемом 3G)	90000,00	1	90000,00
1.4.	Монтажные работы и материалы	30000,00	1	30000,00
1.5.	Наладочные работы	10000,00	1	10000,00
1.6.	Обучение персонала Заказчика	5000,00	1	5000,00
	Всего, грн. без НДС			**302 000,00**
	Итого, грн. с НДС			**362 400,00**

Дополнительно необходимо выполнить следующие мероприятия:

* Разработка программного обеспечения (для контроллеров, сервера и клиентского рабочего места) – работа выполняемая едино разово для всех ЦТП стоимостью 180 000 грн без НДС.

Установка автоматизированного клиентского рабочего места – устанавливается на рабочем месте оператора системы. Стоимостью 85618 грн без НДС.

УКРАЇНА * ПОЛТАВСЬКА ОБЛ. * КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ПОЛТАВОЕНЕРГО СЕРТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972

З ОРИГІНАЛОМ ВІРНО
ДИРЕКТОР ВИКОНУЮЧИЙ
21 11 2019

28

Стоимость, модели оборудования и работ уточняется после разработки технического проекта и рабочей документации АСУ.

Предложение составлено на основании курса доллара 26.6. При изменении курса доллара цена предложения будет пересчитана.

Для выполнения перечисленных работ у нашей фирмы есть все необходимые лицензии, опыт и трудовые ресурсы.

Срок действия предложения

Предложение действительно в течении 30 дней от даты представления.

Условия оплаты оборудования и работ

Оплата за поставляемое оборудование производится в два этапа:

1 этап – авансовый платеж 70 (семьдесят) % от стоимости оборудования в течении 5 (пяти) банковских дней на основании счета, выставляемого продавцом;

2 этап – окончательный расчет 30 (тридцать) % от стоимости оборудования в течении 5 (пяти) банковских от даты поставки оборудования на основании счета, выставляемого продавцом.

Оплата за выполняемые работы производится в два этапа:

1 этап – авансовый платеж 30 (тридцать) % от стоимости работ в течении 5 (пяти) банковских дней на основании счета, выставляемого исполнителем;

2 этап – окончательный расчет на основании актов выполнения соответствующего этапа работ в течении 5 (пяти) банковских от даты подписания актов на основании счета, выставляемого исполнителем.

Условия поставки оборудования

Оборудование поставляется на условии склад Покупателя. Ориентировочный срок поставки оборудования – 4..6 недель (уточняется в момент подписания договора). Хотим обратить внимание, что все оборудование официально ввезено в Украину с уплатой всех налогов и таможенных пошлин.

Сроки поставки оборудования и выполнения проектных работ (от момента уведомления о возможности начала работ)

Сроки выполнения работ:
- по разработке технического проекта и рабочей документации – 4-6 недель от момента подписания договора;
- монтаж, пусконаладочные работы, ввод в эксплуатацию – 6-8 недель.

Гарантийные обязательства

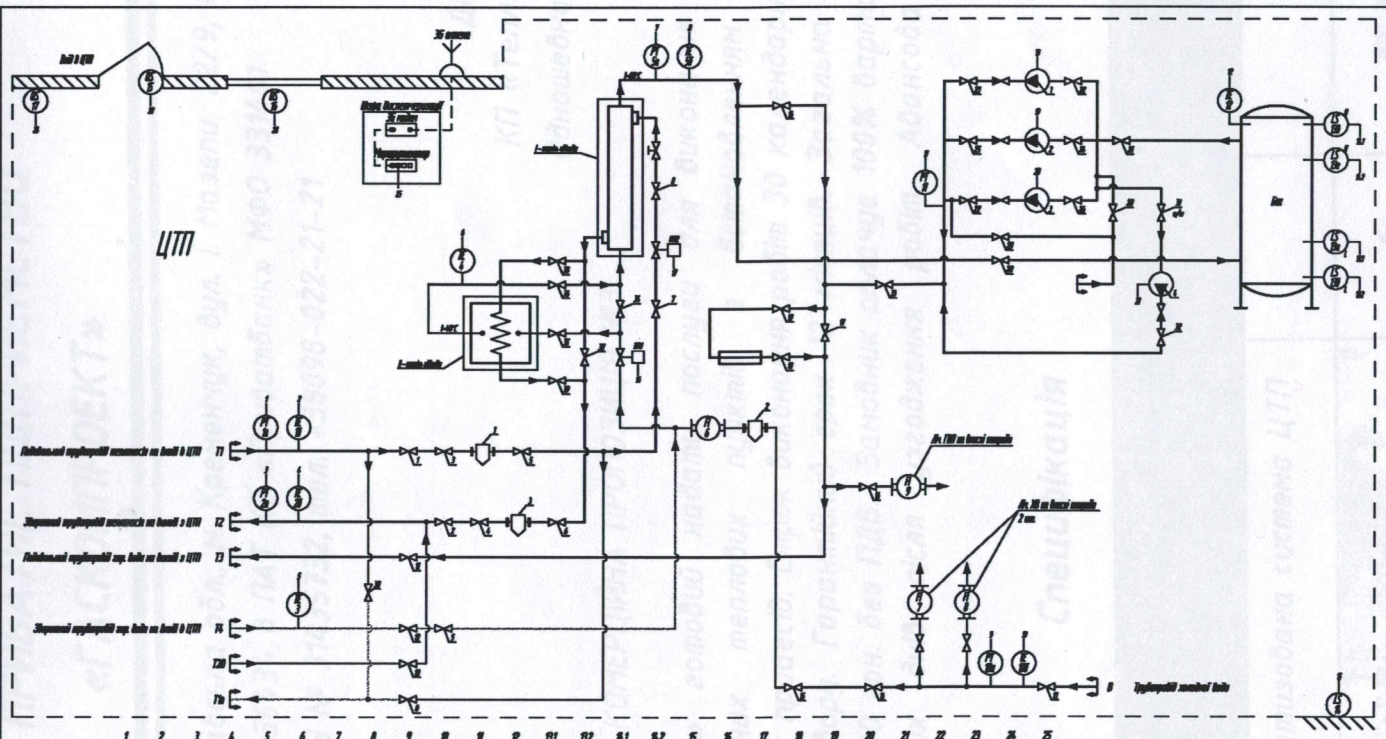
Гарантийный срок эксплуатации системы составляет 12 месяцев с момента ввода системы автоматизации в эксплуатацию, но не более 24 месяцев со дня отгрузки. В течении гарантийного срока заказчик не имеет права вносить изменения как аппаратное, так и в программное обеспечение системы без согласования с фирмой «КСК-Автоматизация». По истечении гарантийного срока фирма «КСК-Автоматизация» может осуществляет авторский надзор и послегарантийное сопровождение системы по отдельному договору.

С уважением директор
ВФ ООО«КСК-Автоматизация»: **Бугаёв Ю.В.**

Подготовил: Крыжановский Р.Е.
тел. моб.: 050-461-02-42
mail: roman.kryzhanovskiy@csc.vn.ua

З ОРИГІНАЛОМ ВІРНО
ДИРЕКТОР ВАСИЛЬОШЕВНИЙ
21 11 2019

28



Поз.	Найменування	Кіл.	Примітка
Т1, Т2, Т3	Перетворювач тиску, вхід, Вихідний діапазон 0...5 бар Абсолютний тиск	5	
Т4а, Т7	Опосадний сенсор 4...20 мА, приєднаний до приладу ОВА		
	монтажні приєднувальні корпус, сенсор		
	AMPHO/PBB-A40-A05-S00-30-04/000, AMPHO		
Т5, Т6, Т8 Ц	Термометр опору з НСХ PT1000, Вихідний діапазон 0...100°С	7	
S2, S4б, S7	Вибірник температурний з частотою 100гц, приєднаний до приладу Р420х/С5		
	STV-04, Bint Automatic		
G	Регулюючий запорний вентиль, СТВР-100	1	Існуючий
Z, U	Регулюючий запорний вентиль, СТВР-40	2	Існуючий
V	Регулюючий запорний вентиль, СТВР-80	1	Існуючий
Н1, Н2	Лічильник ультразвуковий з стаціонарним монтажним комплектом	4	
Н3, Н4	ДЕКО-04/2, ЕВЕН		
N	Лічильник теплової енергії в бездротовому виконанні, стаціонарне приєднання вентилів	1	
	Встановлюється на вільному		
	Аналог ЗЕРТ		
S	Лічильник Міжрівня Міжрівня Ідентиф. ЗОЧЕ-ТЕЦ, НЕ «Електрика»	1	
S	Лічильник розрахунковий сумі, ІС-02000, ІВС	1	
S7	Лічильник струму, ІС-100, ІВС	1	
L41, L42	Реле контролю рівня, ГУРОЗМЕР, ЦЕНАЛ ЕЛЕКТРИС	1	
S7	Лічильник струму, ІС-100, ІВС	1	
Р	Перетворювач частоти	1	Існуючий
	ЗБ Перетворювач промислового виконання, ABPF000 ЗБ reader, ЗЕТ.ПОВХА	1	

Примітка
1 – Існуючий прилад, пристрій

Розробив	Ковальський					ЦТП вул. 244	
Перевірив	Ковальський					Автоматизація вимірювання	Стадія: Р; Аркуш: 1; Аркушів:
Н. контр.	Рабінович					Схема функціональна автоматизації та вимірювання	ТОВ НСК-АВТОМАТИЗАЦІЯ м. Полтава

МАЛЕ ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«ГАСКОМПРОЕКТ»

39600, Україна, Полтавська обл., м. Кременчук, вул. І. Мазепи, 22/9, кв.1
Р/р 26002054636434 в ПАТ КБ «Приватбанк» МФО 331401
ЄДРПОУ № 31435732, тел. +38098-022-21-21

Вих. №15 від 22.10.2019р.

Директору
КП «Теплоенерго»
Одношевному В. М.

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ №3

МПП «Гаскомпроект» готовий надати послуги для виконання робіт з рекострукцією центральних теплових пунктів з встановленням системи автоматизації виробничих процесів. Строк виконання робіт 30 календарних днів з моменту підписання договору. Гарантійний срок 12 місяців. Загальна вартість робіт становить 402 980,00 грн. без ПДВ. Замовник оплачує 100% вартість робіт протягом 10 календарних днів після узгодження робіт. Авансова оплата передбачається 100%.

Специфікація

п.п.	Найменування обладнання та робіт	Кіл	Вартість, грн. без ПДВ
	Автоматизована система ЦТП		
1.	Розробка робочої документації	1	37 300,00
2.	Поставка обладнання		
3.	Датчики (див. Специфікацію до схеми автоматизації)	1	42 450,00
4.	Шафа управлення теплопунктом (укомплектований контролером	1	65 124,00

З ОРИГІНАЛОМ ВІРНО
ДИРЕКТОР ОДНОШЕВНИЙ
24 10 2019

	МахуСоп Пеху-5 з модулями розширення МС-5 АОхЮ, модемом 3О)		
5.	Клапан на регулювання рівня в баці запасу І_О КШЦФЗ під електропривід з Ст.20 Ду80 / 70, Ру1,6МПа електропривід ГЗ-оф- 110 / 11М	1	35 700,00
6.	Клапан на регулювання температури ГВП кульовий І_О КШЦФЗ під злектропрівод з Ст.20 Ду150 / 125, Ру1,6МПа електропривід ГЗ-ОФ-300 / 28М	1	48 450,00
7.	Відеокамера	1	3 124,00
8.	Шафа серверна на підлогу (укомплектований сервером, джерелом безперебійного живлення, модемом 3G)	1	103 780,00
9.	Монтажні роботи та матеріали	1	42 400,00
10.	налагоджувальні роботи	1	22 000,00
11.	Навчання персоналу замовника	1	5 580,00
		Всього:	402 908,00

Директор Гарус В. К.

З ОРИГІНАЛОМ ВІРНО
ДИРЕКТОР ВИКОНАВЧИЙ
21.11.2019

Придбання частотних перетворювачів

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік планується впровадження заходу зі зниження питомих витрат та втрат ресурсів, а саме: придбання частотних перетворювачів з подальшим їх встановленням, загальною кількістю 24 од. на загальну суму 1015,048 тис. грн без ПДВ.

Перевагами використання частотних перетворювачів є зменшення споживання електроенергії шляхом виключення втрат енергії, які виникають через створення надлишкового тиску перед різними дросельними пристроями на подолання їхнього гідравлічного опору (до 60 %), запобігання гідроударів, що дозволяє різко збільшити термін служби трубопроводів, запірної арматури і зниження аварійності на мережах (не менш ніж у 5–10 разів) та пряма економія за рахунок зниження непродуктивних витоків води при оптимізації тиску в напірному трубопроводі (не менше 25–30 % від загального обсягу витоків).

Також, аналіз технологічних процесів в системі теплопостачання при транспортуванні теплової енергії від джерела до споживачів показує, що теплові навантаження абонентів неоднорідні та не постійні, змінюються в залежності від температури зовнішнього повітря, режиму витрат на гаряче водопостачання, технологічного обладнання та інших факторів. Враховуючи такі фактори впливу на режим центрального якісного регулювання відпуску тепла є нагальна потреба та доцільність застосування більш прогресивного режиму регулювання відпуску тепла, а саме: кількісно-якісного регулювання теплових мереж.

Застосування вищезазначеного режиму регулювання забезпечить зниження витрат електроенергії на перекачку теплоносія на 78,267 тис. кВт*год в опалювальний період (див. таблицю нижче). Так як ціна 1 кВт*год електричної енергії в середньому становить 2,50 грн без ПДВ, то економія паливно-електричних ресурсів для КП «Теплоенерго» становитиме 1174, 005 грн без ПДВ в рік.

Разом з тим, в 2018 році на ЦТП-117 КП «Теплоенерго» був встановлений перетворювач частоти на насос центрального опалення. Витрати електричної енергії до встановлення складали 50 тис. кВт*год в рік (150 тис. грн з ПДВ) після встановлення 29 тис. кВт*год в рік (87 тис. грн з ПДВ).

На теперішній час на ринку України найпоширеніші частотні перетворювачі компаній ABB та Schneider, але останній має найгнучкішу політику сервісного обслуговування та найпростіше налаштування.

Виходячи із вищезазначеного, пропонується здійснити регулювання теплового потоку за рахунок встановлення частотних перетворювачів Schneider Electric ATV630.

Розрахунок строку окупності заходу з придбання частотних перетворювачів наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік КП «Теплоенерго»», та складає 8,5 місяців.

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

Таблиця споживання електричної енергії до і після встановлення частотних перетворювачів

№	Об'єкти	№ двигуна	кВт	кіл-сть, од	Тип частотного перетворювача	Споживання в місяць зараз, кВт*год	Прогнозоване споживання після встановлення в місяць, Вт*год
1	ЦТП-18	1; 2.	7,5	1	ATV630U75N4	4320	2592
2	ЦТП-55-2	№3 після заміни	37	1	ATV630D37N4	21312	12787
3	ЦТП-57-1	1;2	30	1	ATV630D30N4	17280	10368
4	ЦТП-59	5;6 ц.о	35	1	ATV630D37N4	20160	12096
5	ЦТП-63	3; 2.	15	1	ATV630D15N4	8640	5184
6	ЦТП-88	7; 9.	4	1	ATV630U40N4	2304	1382
7	ЦТП-98	4; 5.	11	1	ATV630D11N4	6336	3802
8	ЦТП-101	4; 5.	15	1	ATV630D15N4	8640	5184
9	ЦТП-108	2; 3.	7,5	1	ATV630U75N4	4320	2592
10	ЦТП-117	6;7.	7,5	1	ATV630U75N4	4320	2592
11	ЦТП-121	1; 3.	18,5	1	ATV630D18N4	10656	6394
12	ЦТП-123	1; 2.	11	1	ATV630D11N4	6336	3802
13	ЦТП-134	1; 3.	18,5	1	ATV630D18N4	10656	6394
14	ЦТП-274	2;3.	5,5	1	ATV630U55N4	3168	1901
15	ЦТП-287	3,4після заміни	23,7	1	ATV630D30N4	13651	8191
16	ЦТП-289-2	1; 3.	15	1	ATV630D15N4	8640	5184
17	ЦТП-290	15; 16.	7,5	1	ATV630U75N4	4320	2592
18	ЦТП-291	1; 2.	11	1	ATV630D11N4	6336	3802
19	ЦТП-304	3;4	13	1	ATV630D15N4	7488	4493
20	ЦТП-305	5; 6.	7,5	1	ATV630U75N4	4320	2592
21	Насосна 287	1	4	1	ATV630U40N4	2304	1382
22	Котельня 142	Живильний№1	9	1	ATV630D11N4	5184	3110
23	Котельня ПОЖДЕПО	Мережний №1	11	1	ATV630D11N4	6336	3802
24	Котельня СШ №7	Мережний №2	15	1	ATV630D15N4	8640	5184
	Разом:			**24**		**195667**	**117400**

ПП «БУДМАКС»

09100, Київська область, м. Біла Церква, бул. Олександрійський, 29

№ 01/04/19 від 01.04.2019 року

Комерційна пропозиція для КП «Теплоенерго» м. Кременчука

Доброго дня!

ПП «Будмакс» надає комерційну пропозицію на частотні перетворювачі, а саме:

1. FR200-4T-5.5G/7.5PB – 25 016, 00 грн. з ПДВ (1 шт.)
2. FR200-4T-7.5G/011PB – 28 698,00 грн. з ПДВ (1 шт.)
3. FR200-4T-011G/015PB – 35 120,00 грн. з ПДВ за 1 шт. (6 шт.)
4. FR200-4T-011G/015PB – 35 120,00 грн. з ПДВ (1 шт.)
5. FR200-4T-015G/018PB – 41 170, 00 грн. з ПДВ за 1 шт. (4 шт.)
6. FR200-4T-015G/018PB – 41 170, 00 грн. з ПДВ (1 шт.)
7. FR200-4T-018G/022PB – 49 320,00 грн. з ПДВ (4 шт.)
8. FR200-4T-022G/030PB – 57 113,00 грн. з ПДВ за 1 шт. (2 шт.)
9. FR200-4T-030G/037PB – 81 164,00 грн. з ПДВ (1 шт.)
10. FR200-4T-037G/045P – 96 957, 00 грн. з ПДВ (1 шт.)
11. FR200-4T-045G/055P – 111 513,00 грн. з ПДВ (1 шт.)
12. FR200-4T-045G/055P - 111 513,00 грн. з ПДВ (1 шт.)

Отже, загальна обладнання (частотних перетворювачів) становить **1 218 057, 00 грн. з ПДВ**.

Директор ПП «Будмакс» І.І. Соломаха

Україна Київська область Приватне підприємство ПП «БУДМАКС» Ідентифікаційний код 35986221 місто Біла Церква

Україна Полтавська область Кременчуцьке комунальне підприємство ТЕПЛОЕНЕРГО ідентифікаційний код 31700972

З ОРИГІНАЛОМ ВІРНО
ДИРЕКТОР ОДНОШЕВНИЙ
21 11 2019

Товариство з Обмеженою Відповідальністю
«Науково-Виробниче Підприємство
«ТЕРМОБУДМОНТАЖ»

Україна, м. Київ, 02140 вул. Гришка, 9, кв. 114
тел. /ф +38 044 563-44-77

№130319

Комерційна пропозиція

№ з/п	Найменування товару	Кількість	Ціна, грн (з ПДВ)	Загальна вартість, грн (з ПДВ)
1	Частотний перетворювач 5.5G/7.5PB (4 кВт)	1	26 313,00	26 313,00
2	Частотний перетворювач 7.5G/011PB(5,5 кВт)	1	28 710,00	28 710,00
3	Частотний перетворювач 011G/015PB (7,5 кВт)	6	35 877,00	215 262,00
4	Частотний перетворювач 015G/018PB (9 кВт)	1	42 963,00	42 963,00
5	Частотний перетворювач 015G/018PB (11 кВт)	4	42 963,00	171 852,00
6	Частотний перетворювач 015G/018PB (13 кВт)	1	42 963,00	42 963,00
7	Частотний перетворювач 018G/022PB (15 кВт)	4	50 140,00	200 560,00
8	Частотний перетворювач 022G/030PB (18,5 кВт)	2	58 600,00	117 200,00
9	Частотний перетворювач 030G/037PB (23,7 кВт)	1	81 564,00	81 564,00
10	Частотний перетворювач 037G/045P (30 кВт)	1	98 150,00	98 150,00
11	Частотний перетворювач 045G/055P (35 кВт)	1	113 777,00	113 777,00
12	Частотний перетворювач 045G/055P (37 кВт)	1	113 777,00	113 777,00
Загальна вартість: 1 253 091, 00 грн. з ПДВ				

Директор **Руль В.М.**

м.п.

З ОРИГІНАЛОМ ВІРНО
ДИРЕКТОР ВИКОНАВЧИЙ
21 11 2019

УКРАЇНА * ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ * ЛУБЕНСЬКА МІСЬКА РАДА * КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31708972

Придбання лічильників електричної енергії та модемів до них

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік планується впровадження заходу з забезпечення комерційного обліку електричної енергії, а саме: придбання лічильників електричної енергії з подальшим їх встановленням, загальною кількістю 75 од. та модемів до них загальною кількістю 49 од. на загальну суму 1225,447 тис. грн без ПДВ.

Метою організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії є надання Учасникам ринку повної та достовірної інформації про обсяги виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої, а також спожитої електричної енергії у певний проміжок часу з метою її подальшого використання для здійснення розрахунків між Учасниками ринку.

Відповідно до п.6 та п.8 глави 6 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії (Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018 №311) споживач, під час купівлі або використання лічильника електричної енергії повинен керуватися наступними рекомендаціями:

- лічильники для юридичних осіб повинні відповідати наступним вимогам:

1. Номінальна напруга та струм лічильника повинні відповідати параметрам мережі та величині дозволеної потужності. Лічильник (рекомендовано) може мати універсальний блок живлення з можливістю вмикання, як в мережу 380В, так і в мережу 100В.
2. Робоча частота змінного струму – 50 Гц.
3. Клас точності лічильника – 0,5S-2.0.
4. Діапазон робочих температур – -30 ….. +55 °С.
5. Чутливість лічильника –не гірше 0,2 % від номінального струму.
5. Міжповірочний інтервал – не менше 8 років для 1 фазних лічильників та не меньше 6 років для 3 фазних лічильників.
6. Лічильник повинен мати програмний (парольний) та механічний (пломбування) захист параметризації.
7. Лічильник повинен вести графік споживаної потужності з періодом інтеграції 60-хв з глибиною збереження не менше 180 діб.
8. Лічильник повинен підтримувати DLMS протокол та мати інтерфейс RS-485 в випадку його включення в АС підприємства.
9. Наявність на території України організації, яка проводить ремонт таких електролічильників.

На теперішній час на об'єктах КП «Теплоенерго» встановлені лічильники застарілого зразка, які не відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії. Вищезазначеним вимогам відповідають електролічильники типу:

- LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D4-06001H-F50/Q (кл.точності 1,0);
- LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50/Q (кл.точності 1,0);
- MTX3G30.DH.4L1-DOG4;
- MTX3G20.DD.3M1-DOG4.

Разом з тим, на базі електролічильників MTX3G30.DH.4L1-DOG4 та MTX3G20.DD.3M1-DOG4 немає можливості облаштувати ЛУЗОД (Локальне

Устаткування Збору та Обробки Даних) тому КП «Теплоенерго» взяло до уваги електролічильники типу LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D4-06001H-F50/Q та LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50/Q.

Таблиця об'єкти КП «Теплоенерго», на яких планується заміна електролічильників та встановлення модемів

№ п/п	Об'єкт	№ засобу обліку	LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D4-06001H-F50/Q	LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50/Q	модем
1	01 ЦТП-244 вул. Східна, 26-а	013083		1	1
2	03 ЦТП-248 вул. Республіканська, 87	49246884		1	1
3	03 ЦТП-248 вул. Республіканська, 87	49733789		1	
4	04 ЦТП-74 пров.Зоряний, 2 а	0116329	1		1
5	04 ЦТП-74 пров.Зоряний, 2 а	357926	1		
6	05 Котельна СШ №21 ТП-173 вул. Чкалова, 217-а	1043492		1	1
7	06 Котельня ЗОШ №7 вул. Пілотів, 43-а	428206	1		1
8	07 Котельня квт 620 вул. Приходько, 101-а	49244921	1		1
9	07 Котельня квт 620 вул. Приходько, 101-а	49244659	1		
10	08 Котельня квт 142-143 вул. Мічурина, 89-а	54845	1		1
11	08 Котельня квт 142-143 вул. Мічурина, 89-а	54827	1		
12	09 Дахова котельня, вул.Європейська,68-а	0983202		1	1
13	10 Дахова котельня квт.101 д.10	1097058		1	1
14	11 ЦТП-63 ТП-119 проспект Свободи, 130-а	0790505		1	1
15	12 ЦТП-4 ЦТП 4 вул.Василя Сухомлинського, 2-а	0834366		1	1
16	12 ЦТП-4 ЦТП 4 (вул.Василя Сухомлинського, 2-а	7886651		1	
17	13 ЦТП-94 вул. Лентенанта Дніпрова, 60-а	0950031	1		1
18	13 ЦТП-94 ЦТП 94 вул. Лентенанта Дніпрова, 60-а	19843	1		
19	16 Котельня квт 176 вул. Велика набережна 15	48245	1		1
20	16 Котельня квт 176 вул. Велика набережна 15	48253	1		
21	17 Котельня Пождепо вул. Кузнечна, 32-а	033144		1	1
22	17 Котельня Пождепо вул. Кузнечна, 32-а	025736		1	
23	18 Насосна ж/б ТП-534 вул. Лентенанта Дніпрова, 66-а	787857		1	1
24	19 Газ.кот.упр.зрош.сис.ТП-671 вул.Целіноградська, 3-б	012020		1	1
25	20 Адмінбудинок вул. Софіївська 68	1099825		1	1
26	21 ЦТП-95 пр.Лікаря О.Богаєвського, 60/1	0087953		1	1
27	22 Газова котельня Хлібної бази №81 вул. Ю.Кондратюка 7-б	0980037		1	1

28	22 Газова котельня Хлібної бази №81 вул. Ю.Кондратюка 7-б	0906298		1	
29	23 Котельня вул.академіка Герасимовича, 2-а	0691196		1	1
30	24 ЦТП-18 ТП-252 вул. Київська, 91-Б	49804446		1	1
31	27 ЦТП-57.1 ТП-202 пров. Г. Бреста, 37-А	49074801	1		1
32	27 ЦТП-57.1 ТП-202 пров. Г. Бреста, 37-А	49245109	1		
33	29 ЦТП-59 ТП-94вул. В. Бойко, 23-А	013349	1		1
34	31 ЦТП-61 ТП-195 вул. Г. Родімцева, 5-А	07286	1		1
35	31 ЦТП-61 ТП-195 вул. Г. Родімцева, 5-А	11165	1		
36	32 ЦТП-62 ТП-70 вул. Московська, 15-А	011592	1		1
37	33 ЦТП-63 ТП-119 вул. Л. Толстого, 36	8984474	1		
38	34 ЦТП-88 ТП-61 вул. Пролетарська, 54-А	49005263		1	1
39	34 ЦТП-88 ТП-61 вул. Пролетарська, 54-А	49004846		1	
40	35 ЦТП-95 ТП-218 пр.Лікаря О.Богаєвського, 60/1	012490		1	
41	37 ЦТП-100 ТП-40 вул. Лікаря О.Богаєвського, 8-Б	169063		1	1
42	38 ЦТП-101 ТП-245 квартал 101, 1-А	012650	1		1
43	38 ЦТП-101 ТП-245 квартал 101, 1-А	012695	1		
44	40 ЦТП-108 ТП-186 вул. Івана Мазепи, 30-А	6116967		1	1
45	42 ЦТП-113 ТП-185 вул. Івана Мазепи, 56	49245490		1	1
46	43 ЦТП-116 ТП-129 (вул. Перемоги, 3-Б	49575117		1	1
47	44 ЦТП-117 ТП-232 вул. Квартальна 13-А	011176	1		1
48	44 ЦТП-117 ТП-232 вул. Квартальна 13-А	011749	1		
49	45 ЦТП-119 ТП-10 вул. Першотравнева, 31-б	49005916		1	1
50	46 ЦТП-121 ТП-1 вул. Гагаріна, 14-А	012871	1		1
51	47 ЦТП-123 ТП-234 вул. Генерала Жадова, 5 -А	0034740	1		1
52	47 ЦТП-123 ТП-234 вул. Генерала Жадова, 5 -А	100515	1		
53	48 ЦТП-130 ТП-188 вул.Гагаріна,13-А	010670		1	1
54	48 ЦТП-130 ТП-188 вул.Гагаріна,13-А	7293871		1	
55	49 ЦТП-134.1 ТП-87 вул.Європейська, 41-В	023298	1		1
56	49 ЦТП-134.1 ТП-87 вул.Європейська, 41-В	342687	1		
57	50 ЦТП-274 ТП-652 кв.274, 8-А	49245548		1	1
58	50 ЦТП-274 ТП-652 кв.274, 8-А	49004513		1	
59	53 ЦТП-287 РП-17 кв.287, 19-А	026817	1		1
60	53 ЦТП-287 РП-17 кв.287, 19-А	039850	1		
61	54 ЦТП-288 ТП-645 просп. Лесі Українки, 72-А	043529	1		1
62	54 ЦТП-288 ТП-645 просп. Лесі Українки, 72-А	013702	1		
63	57 ЦТП-290 ТП-600 пр. Лесі Українка, 36-А	49574465		1	1
64	57 ЦТП-290 ТП-600 пр. Лесі Українка, 36-А	49575145		1	
65	58 ЦТП-291 ТП-613 вул. Тараса Бульби, 9-А	012479	1		
66	61 ЦТП-297 ТП-704 вул. Молодіжна, 2-Б	031976	1		1

22

67	61 ЦТП-297 ТП-704 вул. Молодіжна, 2-Б	08894	1		
68	62 ЦТП-304 ТП-657 вул. Олексія Древаля, 87-А	7404916		1	1
69	62 ЦТП-304 ТП-657 вул. Олексія Древаля, 87-А	8880605		1	
70	63 ЦТП-305 ТП-608 вул. Олексія Древаля, 25-Б	055285	1		1
71	64 Насосна 57-1 14 ет.житл. будинок, вул.Європейська, 76	49076033		1	1
72	65 Насосна 57-2 ТП-179 14 ет.житл. будинок, пров.Г.Бреста, 101	010639		1	1
73	68 Насосна 66-68 ТП-84 просп.Свободи, 102	8984473	1		1
74	69 Насосна 78 ТП-165 просп.Свободи, 30	49004962		1	1
75	71 Насосна 287 ТП-664 14 ет.житл. будинок, просп.Лесі Українки, 61/2	7404688		1	1
			36	39	49

Отже, враховуючи вищевикладену інформацію, в 49 об'єктів КП «Теплоенерго» планується встановити 36 лічильників електричної енергії типу LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D4-06001H-F50/Q загальною вартістю 501,480 тис. грн без ПДВ, 39 лічильників електричної енергії типу LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50/Q загальною вартістю 495,300 тис. грн без ПДВ, та 49 одиниць модуль-модемів Variomod XS загальною вартістю 228,667 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок строку окупності заходу з придбання лічильників електричної енергії та модемів до них наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік КП «Теплоенерго»», та складає 48 місяців, та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань).

Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено у відповідності до вимог законодавчих актів та національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку держави (інструменти, прилади інвентар - 48 місяців) та складає 306,362 тис. грн. без ПДВ за перший, другий та наступні роки.

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

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 "Профенергоснаб"		
Код	37481868	Рахунок №	26002345363
Банк одержувача	АТ"Райффайзен банк Аваль"	Код банку	380805

Рахунок на оплату № 297 від 14 червня 2019 р.

Постачаль: **Товариство з обмеженою відповідальністю "Профенергоснаб"**
Р/р 26002345363, Банк АТ"Райффайзен банк Аваль", МФО 380805
52200, Дніпропетровська обл., м. Жовті Води, вул. Петровського, буд. № 40, кв.8, тел. (05652) 55584,
код за ЄДРПОУ 37481868, ІПН 374818604044, № свід. 200029075

Покупець: **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**

Договір: Основной договор

№	Товари (роботи, послуги)	Код УКТЗЕД	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Лічильник LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D4-06001H-F50/Q		3	шт	13 930,00	41 790,00
2	Лічильник LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50/Q		8	шт	12 700,00	101 600,00

Всього: 143 390,00
Сума ПДВ: 28 678,00
Всього із ПДВ: 172 068,00

Всього найменувань 2, на суму 172 068,00 грн.
Сто сімдесят дві тисячі шістдесят вісім гривень 00 копійок
У т.ч. ПДВ: Двадцять вісім тисяч шістсот сімдесят вісім гривень 00 копійок

Виписав(ла)

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРОФЕНЕРГОСНАБ» ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 37481868 ДНІПРОПЕТРОВСЬКА

УКРАЇНА КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 41700972 ЗЕМЕНЧУК

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ ВІРНО
ДИРЕКТОР ВМ ОДНОШЕВНИЙ
21 11 2019

Товариство з обмеженою відповідальністю
«ЕНЕРГОПРОМСИС»
Адреса: 01014, м. Київ, вул. Звіринецька, буд. 63
код за ЄДРПОУ 38864924, ІПН 388649226554, № свід. 200142565,
р/р 26009010065259, у АТ «Укрексімбанк» м. Київ, МФО 322313

Вих. № 53/2 від 10.06.2019 р. КП «Теплоенерго»

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Пропонуємо розглянути комерційну пропозицію з поставки обладнання для обліку електричної енергії.

№ з/п	Найменування	Од. вим.	К-ть	Ціна з ПДВ, грн.
1	Комунікаційний GSM/GPRS модуль-модем Variomod XC	шт.	1	5 600,00

Директор
ТОВ «Енергопромсис» О.Є. Милосердов

З ОРИГІНАЛОМ ВІРНО
ДИРЕКТОР ВИКОНАВЧИЙ
21 11 2019

Постачальник ТОВ "КРЕМЕЛЕКТРО"
Код ЄДРПОУ 37411298
Рах. № 26005455021233 в ПАТ "ОТП БАНК"
М.КИЇВ
МФО 300528
Вантажовідправник _____він же _____

РАХУНОК-ФАКТУРА
№ 1274
від 4 червня 2019р

КРЕМЕЛЕКТРО

Платник КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО"
Код ЄДРПОУ 31700972
Договір 1 від 11.01.2019

№	Артикул	Найменування	УКТ ЗЕД	Од. вим.	Кіл-ть	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	31339	Лічильник електричної енергії трифазний багатофунціональний LZQJ-XC-S1F6-AB-FPB-D6-06001H-F50/Q (кл.точності 1.0)		шт	3	14 058 90	42 176 [illegible]
2	10355	Лічильник електричної енергії трифазний LZQJ-XC-S1DV-AB-FPB-D4-060010-F50/Q	9028301900	шт	8	12 818 45	102 547 60
3	11558	Модуль модем Variomod XS		шт	1	9 750 00	9 750 00
Разом							154 474 30
ПДВ							30 894 86
Разом до сплати:							***185 369 16***

До сплати : Сто вісімдесят п'ять тисяч триста шістдесят дев'ять гривень 16 коп. в т.ч. ПДВ 20% тридцять тисяч вісімсот дев'яносто чотири гривні 86 коп.

Рахунок дійсний протягом 3 -х банківських днів.
При оплаті рахунку після 3-х банківських днів підприємство не гарантує збереження цін та наявність товару на складі.

«Увага! Відвантаження товару здійснюється тільки при пред`явленні представником вантажоотримувача оригіналу доручення.»

Виписав _____ Рощенко Анна Анатоліївна

м. Кременчук вул. Чкалова, буд.1Б, м. Кременчук, Полтавська обл., 39600

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
ДИРЕКТОР ВМ ОДНОШЕВНИЙ
21 11 2019

42

Придбання зварювального агрегату та придбання апарату для зварювання встик поліетиленових труб

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2020 рік заплановано виконати закупівлю зварювального агрегату SHINDAIWA DGW310MC/RS в кількості 4 одиниці на загальну суму 1828,516 тис. грн без ПДВ та апарату для зварювання встик поліетиленових труб WIDOS 4400 в кількості 1 одиниці на загальну суму 299,691 тис. грн без ПДВ.

У зв'язку зі зростання кількістю аварій на теплових мережах та постійним обслуговуванням трубопроводів є необхідність в оновленні обладнання КП «Теплоенерго» за допомогою якого здійснюється ремонт трубопроводів.

На балансі КП «Теплоенерго» знаходиться 6 зварювальних агрегатів фірми АДД, строк експлуатації яких складає більше 25 років. Обладнання фізично зношене та потребує постійного ремонту: двигуни постійно перегріваються, мають погану компресію, потребують багато мастила. Проведення капітального ремонту вищезазначених агрегатів неефективне та економічно не доцільне.

Разом з тим, ремонтна-аварійна дільниця КП «Теплоенерго», виконуючи ремонтні роботи по заміні сталевих трубопроводів на поліпропіленові, використовує зварювальний апарат WIDOS 4400, який вже довгий час знаходиться в оренді у КП «Теплоенерго». На жаль, апарат вже виробив свій ресурс та не витримує обсяг навантаження, що приводить к зриву графіків запланованих робіт.

Для виконання планових ремонтних робіт у міжопалювальний період та для проведення аварійних ремонтних робіт на протязі року, зварювальний агрегат SHINDAIWA DGW310MC/RS повною мірою забезпечить всі необхідні потреби.

Також, опираючись на позитивні відгуки інших енергокомпаній, які використовують у своїй діяльності зварювальний агрегат SHINDAIWA DGW310MC/RS, технічні спеціалісти КП «Теплоенерго» зупинили свій вибір саме на цій марці техніки.

Поряд з цим, для забезпечення оперативного вирішення аварійних ситуацій, що трапляються на ділянках теплових мереж і проведення планових робіт з метою збереження дієздатності комунального підприємства, а також для зміцнення матеріально-технічної бази потрібен новий, власний апарат для зварювання встик поліетиленових труб WIDOS 4400.

Отже, ґрунтуючись думкою та рекомендаціями партнерів, КП «Теплоенерго» в рамках Інвестиційної програми планує закупити спеціалізоване обладнання і це дасть змогу:

- здійснити удосконалення та модернізацію ремонтно-аварійної дільниці комунального підприємства;
- зекономити кошти, які комунальне підприємство витрачає на постійні ремонти та обслуговування наявної техніки;
- зекономити кошти на паливі за рахунок сучасних двигунів, функціональних можливостей техніки;
- суттєво прискорити час виконання ремонтних робіт та обслуговування теплових мереж.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання зварювального агрегату SHINDAIWA DGW310MC/RS та апарату для зварювання встик поліетиленових труб WIDOS 4400 наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік

КП «Теплоенерго»», та складає 60 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань).

Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено у відповідності до вимог законодавчих актів та національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку держави (машини й устаткування - 60 місяців).

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

ТЕПЛОЕНЕРГО

З ОРИГІНАЛОМ ВІРНО

ЗАВІРЕНО ПРИМІРНИКОВИЙ

21 / 11 / 2019

ПІ5

ULF Finance

Експерт з фінансування

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ З ФІНАНСОВОГО ЛІЗИНГУ #97876 від 09.09.2019

ІНФОРМАЦІЯ ЩОДО ПРЕДМЕТА ЛІЗИНГУ

Марка та модель	Shindaiwa DGW310MC/RS		
Вартість предмета лізингу	548 555,00 грн	Вартість додаткового обладнання	0,00 грн
Вартість предмета лізингу, включаючи реєстрацію з ПДВ	548 555,00 грн		

Ціни вказані з урахуванням ПДВ.

УМОВИ ФІНАНСУВАННЯ

Аванс	50,00%	274 277,50 грн	Одноразова комісія	13 713,88 грн
Викупна вартість	0,00%	0,00 грн		
Графік платежів	класичний		Термін фінансування	12 міс.
Страхування	на весь термін			
Витрати на реєстрацію, страхування			Включені в графік	

Валюта фінансування

Гривня без прив'язки до курсу валют

Середньомісячний платіж **23 405,02 грн**

Ціни вказані з урахуванням ПДВ. Дана комерційна пропозиція дійсна протягом 14 днів за виключенням випадків зміни вартості техніки, додаткового обладнання до нього та змін у законодавстві України. Остаточна комерційна пропозиція буде сформована після аналізу документів клієнта.

ПРО КОМПАНІЮ

ULF Finance працює на фінансовому ринку України з 2011 року. На сьогодні компанія є одним з лідерів на ринку лізингу. Кожен 5-ий автомобіль, придбаний в лізинг, фінансується ULF Finance. Пропонуємо комплексну послугу фінансування автотранспорту незалежно від його типу, марки та вартості. Кожен клієнт зможе знайти оптимальний для себе спосіб придбання: фінансовий лізинг, фінансовий лізинг з сервісом, оперативний лізинг, зворотний лізинг, фінансування авто з пробігом після лізингу.

Лісневський Олег Леонідович
УЛФ-ФІНАНС ТОВ
+380674018629 | o.lisnevsky@ulf.ua

www.ulf.ua

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСНА ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972 ПІДПРИЄМСТВО

З ОРИГІНАЛОМ ВІРНО
ДИРЕКТОР ВАСИЛЮШЕВНИЙ
21 11 2019

4/6

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРОФТЕХСИСТЕМА»

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

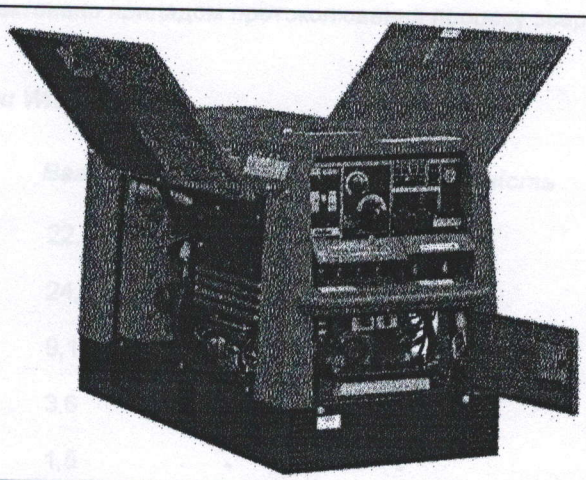
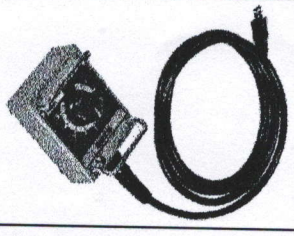
ПРОФТЕХСИСТЕМА

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОФТЕХСИСТЕМА»

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

КП «Теплоенерго» Кременчук **27 вересня 2019 року**

Шановні панове,
Висилаємо Вам на розгляд комерційну пропозицію, щодо постачання зварювального агрегату **DGW310MC/RS** виробництва компанії **SHINDAIWA** (Японія) та комплекту супутнього обладнання:

Опис	К-сть
Зварювальний агрегат **SHINDAIWA DGW310MC/RS** 	1
Shindaiwa RB-400/EM - Пульт дистанційного керування з кабелем, магнітом фіксації і системою індикації аварійного стану. Комплект зварювальних кабелів КГ-1*25 з електродотримачем та зажимом маси, довжиною 10м 	1
Одноосный прицеп грузоподъемностью 750 кг с ящиком для инструмента. Документы для оформления в МРЭВ. Зацеп – тип кольцо (ЗИЛ). Опорные стойки – 4 шт. Колесо отката. Свето-техника – LED, 12В.	1
Всього, грн з ПДВ: 553 440,00	

З повагою,
Юрлов Євген
Директор, ТОВ «Профтехсистема»

ПРОФТЕХСИСТЕМА * Україна * Товариство з обмеженою відповідальністю * м. Київ * Ідентифікаційний код 39082426

КРЕМЕНЧУК * УКРАЇНА * ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ * КОМУНАЛЬНЕ ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 03417019 72

З ОРИГІНАЛОМ ТОЧНО
ДИРЕКТОР ЛИ ВАНОШЕВНИЙ
21 11 2019

Офіційний представник WIDOS GmbH
м. Київ, Україна
тел.: +38 067 656 14 59, 099 202 98 18
moveogroup.com, moveogroup@gmail.com

Комерційна пропозиція №: 1001 від 08.10.2019 **Замовник:** Кременчуг Теплоенерго, **Контактна особа:**
тел: 097 930 1447, **email:**

WIDOS 4400

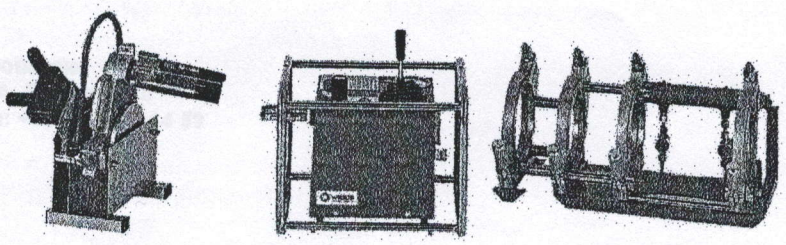
Апарат для зварювання встик поліетиленових труб WIDOS 4900 (Ø50-160 мм) для зварювання нагрітим інструментом встик та фітингів з труб поліэтилену (PE), поліпропілену (PP) и полівінілдентилфториду (PVDF), всі SDR.

Функціональні можливості апарату WIDOS 4400:

- Гідравлічний привід
- Апарат може бути укомплектовано нагрівачем WIDOS MACO
- Апарат може бути доукомплектовано приладом протоколювання процесу зварювання WIDOS SPA 600

Основні технічні характеристики WIDOS 4400:

Найменування	*Вага, кг*	*Напруга*	*Потужність*	*Кількість*
Позиціонер	22,5	230 V	-	1
Гідроагрегат	24,0	230 V	315 W	1
Торцюватель	9,1	230 V	950 W	1
Нагрівач	3,6	230 V	800 W	1
Гідрошланги	1,5	-	-	2
Підставка	4,2	-	-	1
Транспортувальний ящик	28,5	-	-	1
Ящик для редукційних вставок	-	-	-	-
Інструкція по експлуатації	-	-	-	1
Сумарна вага	110,00			1
Сумарна потужність			2,1 kW	



З ОРИГІНАЛОМ ВІРНО
ДИРЕКТОР ВМ ОДНОШЕВНИЙ
21 11 2019

48

Офіційний представник WIDOS GmbH
м. Київ, Україна
тел.: +38 067 656 14 59, 099 202 98 18
moveogroup.com, moveogroup@gmail.com

Комерційна пропозиція №: 1001 від 08.10.2019 **Замовник:** Кременчуг Теплоенерго, **Контактна особа:**
тел: 097 930 1447, **email:**

Комплект поставки WIDOS 4400:

- Позиціонер WI-PRECISION® (основний блок)
- Гідроагрегат WI-FORCE® (гідравлічний блок управління)
- Торцюватель WI-CUTTING®
- Нагрівальний елемент WI-HEAT®, або революційний нагрівальний елемент MACO
- Підставка для нагрівального елементу та торцювателя
- Редукційні вставки WI-FIX®
- Транспортувальні ящики з дерева для установки та редукційних вставок
- Керівництво по експлуатації українською/ російською мовою

Ціна та умови оплати:

- Вартість комплекту, при відвантаженні з заводу в Німеччині: **8858,00 євро, що складає 256882,00 грн України (згідно курсу на 08.10.2019)**
- Вартість комплекту, при відвантаженні зі складу в Україні (включаючи 20% ПДВ): **12401,00 євро, що складає 359 629, 00 гривень України (згідно курсу на 08.10.2019).**
- 100% передплата.

Інші умови:

- Ціна вказана в євро (включаючи ПДВ), оплата в грн. України, згідно виставленого рахунку/договору.
- Термін постачання: 4- 6 тижнів (підлягає уточненню), з моменту надходження оплати на розрахунковий рахунок Постачальника.
- В ціну входить постачання на об'єкт замовника, пусконаладочні роботи та навчання персоналу роботі на установці.
- При купівлі з заводу, ми підготуємо весь пакет документів для відвантаження з заводу. Логістика та розмитнення за рахунок замовника.
- Більше інформації, щодо обладнання WIDOS 4900 дивіться також за посиланням: http://moveogroup.com/widos-4400
- Офіційна гарантія від виробника- 12 місяців. Гарантійне та сервісне обслуговування в Україні.

З повагою,
Ю.А. Вигранченко
тел: +38 067 656 14 59

ЗОРИГІНАЛ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР ВМ ОДНОШЕВНИЙ
21 11 2019

49

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

Исх. от 08.10.2019г.

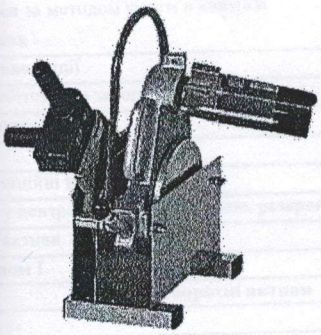
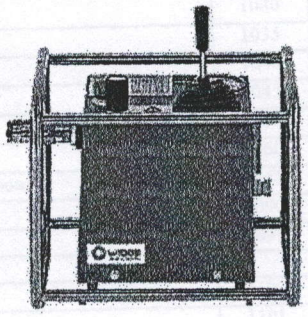
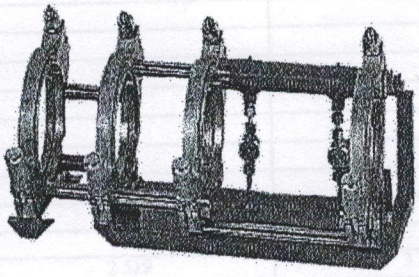
Относительно: оборудование стыковой сварки

Уважаемые Господа!

Прежде всего, хотим поблагодарить Вас за проявленный интерес к оборудованию представленному нашей компанией.

Согласно Вашему запросу, сообщаем Вам стоимость, условия поставки интересующего Вас оборудования:

Оборудование стыковой сварки Widos 4400

Описание	Кол-во
Widos 4400 Сварочная машина с нагревательным элементом для стыковой сварки ПЭ, ПП и ПВДФ труб и фитингов для диматетров от 50 до 160, макс. усилие 2,5 кН при 100 бар. **Комплект** Позиционер с базовыми кольцами, диаметр 160 мм + 1 22,5 160100 Гидравлический агрегат 230 V / 315 W + 1 24,0 1011230 Торцеватель 230 V/ 950 W + 1 9,1 1604220 Гибкие шланги с быстроразъемными соединениями (БРС) + 2 1,5 included in basic machine Нагревательный элемент 230 V / 800 W + 1 3,6 H4400E.    **Гарантия: 1 год!**	1
Цена комплекта, ГРН с НДС:	**461 605,00**

Условия оплаты: Договорные.
Условия поставки: DDP (склад заказчика).
Срок поставки: 14 рабочих дней (оборудование в наличии).
Производитель: WIDOS (Германия).
Гарантия: 1 год

С уважением,
Тарабаев Денис Евгеньевич
ООО «Индустриальное Оборудование», Украина
+38(067)5244225;
www.i-e.com.ua

З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ДИРЕКТОР ПМ ОДНОШЕВНИЙ
21 11 2019

50

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

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Дата (рік, місяць, число)	2018 01 01	
за ЄДРПОУ	31700972	
за КОАТУУ	5310436500	
за КОПФГ	150	
за КВЕД	35.30	

приємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**
торія ПОЛТАВСЬКА
анізаційно-правова форма господарювання Комунальне підприємство
економічної діяльності Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря
ня кількість працівників 377
са, телефон вулиця Софіївська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617 24525
ниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма
грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)
адено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):
положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку V
міжнародними стандартами фінансової звітності

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2017 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

А К Т И В	**Код рядка**	**На початок звітного періоду**	**На кінець звітного періоду**
1	**2**	**3**	**4**
I. Необоротні активи			
матеріальні активи	1000	17	14
первісна вартість	1001	32	32
накопичена амортизація	1002	15	18
завершені капітальні інвестиції	1005	1 334	2 634
новні засоби	1010	39 867	41 278
первісна вартість	1011	129 335	138 745
нос	1012	89 468	97 467
естиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
нос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
вгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
вгострокові фінансові інвестиції:			
і обліковуються за методом участі в капіталі	1030	-	-
ших підприємств	1035	-	-
ші фінансові інвестиції	1040	-	-
вгострокова дебіторська заборгованість	1045	-	-
строчені податкові активи	1050	-	-
двіл	1060	-	-
строчені аквізиційні витрати	1065	-	-
лишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1090	-	-
ші необоротні активи	**1095**	**41 218**	**43 926**
ього за розділом I			
II. Оборотні активи			
паси	1100	2 519	3 325
робничі запаси	1101	2 519	3 325
завершене виробництво	1102	-	-
това продукція	1103	-	-
вари	1104	-	-
точні біологічні активи	1110	-	-
позити перестрахування	1115	-	-
кселі одержані	1120	-	-
біторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	29 906	32 677
біторська заборгованість за розрахунками:			
а виданими авансами	1130	-	-
бюджетом	1135	3 673	2 960
тому числі з податку на прибуток	1136	787	787
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
ша поточна дебіторська заборгованість	1155	2 266	20 780
точні фінансові інвестиції	1160	-	-
роші та їх еквіваленти	1165	6 588	132
тівка	1166	-	-
кунки в банках	1167	-	119
трати майбутніх періодів	1170	-	8
стка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
тому числі в:	1181	-	-
ервах довгострокових зобов'язань	1182	-	-
ервах збитків або резервах належних виплат	1183	-	-
ервах незароблених премій			

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

УКРАЇНА * ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ * КРЕМЕНЧУЦЬКА МІСЬКА РАДА * КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ТЕПЛОЕНЕРГО" ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972

51

страхових резервах	1184	-	-
оротні активи	1190	13 587	29 639
о за розділом II	**1195**	**58 539**	**89 521**
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	**1200**	-	-
ас	**1300**	**99 757**	**133 447**

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
трований (пайовий) капітал	1400	41 642	56 818
до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
у дооцінках	1405	-	-
вий капітал	1410	2 335	2 209
ний дохід	1411	-	-
чені курсові різниці	1412	-	-
ний капітал	1415	-	-
ділений прибуток (непокритий збиток)	1420	(31 011)	(31 795)
чений капітал	1425	(-)	(-)
ний капітал	1430	(-)	(-)
серви	1435	-	-
о за розділом I	**1495**	**12 966**	**27 232**
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
рочені податкові зобов'язання	1500	-	-
ні зобов'язання	1505	-	-
трокові кредити банків	1510	-	-
вгострокові зобов'язання	1515	-	-
трокові забезпечення	1520	-	-
трокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
с фінансування	1525	-	-
дійна допомога	1526	-	-
ні резерви	1530	-	-
числі:	1531	-	-
довгострокових зобов'язань			
збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
незароблених премій	1533	-	-
страхові резерви	1534	-	-
тиційні контракти	1535	-	-
ний фонд	1540	-	-
на виплату джек-поту	1545	-	-
о за розділом II	**1595**	-	-
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
ткострокові кредити банків	1600	-	-
ні видані	1605	-	-
чна кредиторська заборгованість за:			
ностроковими зобов'язаннями	1610	-	-
ери, роботи, послуги	1615	80 456	81 830
рахунками з бюджетом	1620	235	-
му числі з податку на прибуток	1621	-	-
рахунками зі страхування	1625	140	-
рахунками з оплати праці	1630	847	-
точна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	-	-
точна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
точна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
точна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
чні забезпечення	1660	-	-
ди майбутніх періодів	1665	-	-
рочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
поточні зобов'язання	1690	5 113	24 385
ас за розділом III	**1695**	**86 791**	**106 215**
язані з необоротними активами, продажу, та групами вибуття	**1700**	-	-
з недержавного пенсійного фонду	**1800**	-	-
пасив	**1900**	**99 757**	**133 447**

Керівник ЕЦП Одношевний В.М. **Одношевний Віталій Миколайович**

Головний бухгалтер ЕЦП Солдатенко Р.П. **Солдатенко Раїса Петрівна**

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2018	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**
(найменування)

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

Форма N2 Код за ДКУД **1801003**

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	118 822	98 038
Чисті зароблені страхові премії	*2010*	-	-
премії підписані, валова сума	*2011*	-	-
премії, передані у перестрахування	*2012*	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	*2013*	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	*2014*	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів,робіт, послуг)	2050	(166 529)	(143 968)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	*2070*	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(47 707)	(45 930)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	*2105*	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	*2110*	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	*2111*	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	*2112*	-	-
Інші операційні доходи	2120	53 660	31 720
у тому числі: *дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю*	*2121*	-	-
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	*2122*	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	*2123*	-	-
Адміністративні витрати	2130	(5 296)	(4 358)
Витрати на збут	2150	(1 563)	(1 562)
Інші операційні витрати	2180	(4 082)	(988)
у тому числі: *витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю*	*2181*	-	-
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	*2182*	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(4 988)	(21 118)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	6	-
Інші доходи	2240	4 259	-
у тому числі: *дохід від благодійної допомоги*	*2241*	-	-
Фінансові витрати	2250	(-)	(-)
Витрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(61)	(11)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	*2275*	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

вий результат до оподаткування:			
ток	2290	-	-
	2295	(784)	(21 129)
дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
к (збиток) від припиненої діяльності після вання	2305	-	-
фінансовий результат:			
ток	2350	-	-
	2355	(784)	(21 129)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
(уцінка) необоротних активів	2400	-	-
(уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
ні курсові різниці	2410	-	-
шого сукупного доходу асоційованих та спільних ств	2415	-	-
купний дохід	2445	-	-
купний дохід до оподаткування	**2450**	-	-
на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
купний дохід після оподаткування	**2460**	-	-
й дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	**2465**	(784)	(21 129)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
ні затрати	2500	130 724	120 613
на оплату праці	2505	27 254	17 604
ння на соціальні заходи	2510	5 685	3 776
ція	2515	8 231	5 633
ційні витрати	2520	5 576	3 250
	2550	177 470	150 876

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

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

ЦП Одношевний В.М.

Одношевний Віталій Миколайович

Солдатенко Раїса Петрівна

ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2018	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**
(найменування)

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2017 р.

Форма N3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	94 659	61 540
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	92 239	79 002
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	92 239	79 002
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	166	-
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	-	-
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	105	23
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	3 943	6 172
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(161 648)	(119 637)
Праці	3105	(22 506)	(13 715)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(6 007)	(3 910)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(5 649)	(3 333)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(5 649)	(-)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(1)	(-)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(-)	(129)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(3 019)	(2 087)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	**3195**	-7 718	3 926
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від виручки від реалізації дочірнього підприємства та інших господарських одиниць	3235	-	-
Інші надходження	3250	6	-

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

55

Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(12 682)	(-)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(-)	( )
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	**3295**	-12 676	-
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	13 938	-
Отримання позик	3305	-	-
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	-	-
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-)	(-)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(-)	( )
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(-)	(-)
Інші платежі	3390	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	**3395**	13 938	-
Чистий рух грошових коштів за звітний період	**3400**	-6 456	3 926
Залишок коштів на початок року	3405	6 588	2 662
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	132	6 588

Керівник: Одношевний В.М. — **Одношевний Віталій Миколайович**

Головний бухгалтер: Солдатенко Р.П. — **Солдатенко Раїса Петрівна**

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2018	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

приємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"

(найменування)

Звіт про власний капітал

за Рік 2017 р.

Форма №4 **Код за ДКУД** **1801005**

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
лишок на початок ку	**4000**	41 642	-	2 335	-	(30 988)	-	-	12 989
ригування:									
на облікової тики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
правлення помилок	4010	-	-	-	-	(23)	-	-	(23)
і зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
ригований залишок на початок року	**4095**	41 642	-	2 335	-	(31 011)	-	-	12 966
стий прибуток иток) за звітний іод	**4100**	-	-	-	-	(784)	-	-	(784)
ший сукупний ід за звітний іод	**4110**	-	-	-	-	-	-	-	-
цінка (уцінка) оротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
цінка (уцінка) нсових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
пичені курсові ниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
ка іншого сукупного оду асоційованих і льних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
ий сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
поділ прибутку: плати власникам віденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
ямування прибутку зареєстрованого талу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
рахування до рвного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
а чистого прибутку, ина до бюджету ійного подавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
ТЕПЛОЕНЕРГО ворення ладних (пайових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ма чистого прибутку матеріальне охочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
ески учасників: ески до капіталу	4240	15 176	-	855	-	-	-	-	16 031
гашення заборго-сті з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
лучення капіталу: куп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
репродаж викуп-их акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
улювання викупле-х акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
дучення частки в піталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
еншення номіналь-вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
ші зміни в капіталі	4290	-	-	(981)	-	-	-	-	(981)
идбання (продаж) контрольованої стки в дочірньому приємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
ом змін у капіталі	**4295**	15 176	-	(126)	-	(784)	-	-	14 266
лишок (дефіцит) капіталу	**4300**	56 818	-	2 209	-	(31 795)	-	-	27 232

Одношевний
М.

Одношевний Віталій Миколайович

П Солдатенко
Г.

Солдатенко Раїса Петрівна

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

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

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Дата (рік, місяць, число)	2019	01	01
за ЄДРПОУ	31700972
за КОАТУУ	5310436500
за КОПФГ	150
за КВЕД	35.30

Комунальне підприємство "Теплоенерго"
ПОЛТАВСЬКА
Організаційно-правова форма господарювання Комунальне підприємство
Вид економічної діяльності Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря
Середня кількість працівників[1] 376
Адреса вулиця Софіївська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617 758723
Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма показники якого наводяться в гривнях з копійками)
Складено (за потребою позначку "v" у відповідній клітинці):
за національними (стандартами) бухгалтерського обліку V
за міжнародними стандартами фінансової звітності

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2018 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	14	1 375
Накопичена амортизація	1001	32	1 401
Первісна вартість	1002	18	26
Незавершені капітальні інвестиції	1005	2 634	1 993
Основні засоби	1010	41 278	55 345
Первісна вартість	1011	138 745	153 905
Знос	1012	97 467	98 560
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Фінансові інвестиції:			
Облік за методом участі в капіталі	1030	-	-
Інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Гудвіл	1045	-	-
Відстрочені податкові активи	1050	-	-
Залишок коштів	1060	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Разом I	**1095**	**43 926**	**58 713**
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	3 325	2 707
Виробничі запаси	1101	3 325	2 707
Незавершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депоновані премії	1115	-	-
Дебіторська заборгованість	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	32 677	49 295
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	-	-
з бюджету	1135	2 960	2 575
з податку на прибуток	1136	787	111
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	20 780	44 826
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	132	561
Рахунки в банках	1166	-	-
Каса	1167	119	561
Витрати майбутніх періодів	1170	8	28
Частка перестрахувальників у страхових резервах	1180	-	-
Частка перестрахувальників у резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
Інші оборотні активи	1182	-	-
Усього за розділом II	1183	-	-

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

УКРАЇНА * ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО КРЕМЕНЧУК * КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972

ших страхових резервах	1184	-	-
ші оборотні активи	1190	29 639	15 610
ього за розділом II	**1195**	**89 521**	**115 602**
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	**1200**	-	-
ланс	**1300**	**133 447**	**174 315**

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
єстрований (пайовий) капітал	1400	56 818	70 418
ески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
пітал у дооцінках	1405	-	-
датковий капітал	1410	2 209	8 081
сійний дохід	1411	-	-
копичені курсові різниці	1412	-	-
ервний капітал	1415	-	-
розподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(31 795)	(40 167)
оплачений капітал	1425	(-)	(-)
лучений капітал	1430	(-)	(-)
ші резерви	1435	-	-
ього за розділом I	**1495**	**27 232**	**38 332**
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
строчені податкові зобов'язання	1500	-	-
нсійні зобов'язання	1505	-	-
вгострокові кредити банків	1510	-	-
ші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
вгострокові забезпечення	1520	-	-
вгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
льове фінансування	1525	-	-
агодійна допомога	1526	-	-
рахові резерви	1530	-	-
ому числі:	1531	-	-
ерв довгострокових зобов'язань	1532	-	-
ерв збитків або резерв належних виплат	1533	-	-
ерв незароблених премій	1534	-	-
ші страхові резерви	1535	-	-
естиційні контракти	1540	-	-
изовий фонд	1545	-	-
рв на виплату джек-поту	**1595**	-	-
ього за розділом II			
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
роткострокові кредити банків	1600	-	-
кселі видані	1605	-	-
оточна кредиторська заборгованість за:	1610	-	-
довгостроковими зобов'язаннями	1615	81 830	98 029
овари, роботи, послуги	1620	-	17
розрахунками з бюджетом	1621	-	-
тому числі з податку на прибуток	1625	-	3
розрахунками зі страхування	1630	-	41
розрахунками з оплати праці	1635	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1650	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1660	-	-
оточні забезпечення	1665	-	-
оходи майбутніх періодів	1670	-	-
дстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1690	24 385	37 893
ші поточні зобов'язання	**1695**	**106 215**	**135 983**
ього за розділом	**1700**	-	-
'язані з необоротними активами, продажу, та групами вибуття	**1800**	-	-
ista var з недержавного пенсійного фонду	**1900**	**133 447**	**174 315**

ЕП Одношевний В.М.

Одношевний Віталій Миколайович

ЕП Солдатенко Р.П.

Солдатенко Раїса Петрівна

ухгалтер

Визн... установленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972 ПІДПРИЄМСТВО

УКРАЇНА КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972 КРЕМЕНЧУЦЬКА МІСЬКА РАДА ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2019	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**
(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за Рік 2018 р.

Форма N2 Код за ДКУД **1801003**

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	190 123	118 822
Чисті зароблені страхові премії	*2010*	-	-
премії підписані, валова сума	*2011*	-	-
премії, передані у перестрахування	*2012*	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	*2013*	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	*2014*	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів,робіт, послуг)	2050	(210 971)	(166 529)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	*2070*	-	-
Валовий:	2090	-	-
прибуток	2095	(20 848)	(47 707)
збиток	*2105*	-	-
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	*2110*	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	*2111*	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	*2112*	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2120	38 990	53 660
Інші операційні доходи	*2121*	-	-
у тому числі: *дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю*	*2122*	-	-
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	*2123*	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2130	(9 858)	(5 296)
Адміністративні витрати	2150	(1 965)	(1 563)
Витрати на збут	2180	(11 594)	(4 082)
Інші операційні витрати	*2181*	-	-
у тому числі: *витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю*	*2182*	-	-
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції			
Фінансовий результат від операційної діяльності:	2190	-	-
прибуток	2195	(5 275)	(4 988)
збиток	2200	-	-
Доход від участі в капіталі	2220	36	6
Інші фінансові доходи	2240	-	4 259
Інші доходи	*2241*	-	-
Дохід від благодійної допомоги	2250	(-)	(-)
Фінансові витрати	2255	(-)	(-)
Витрати на оплату праці	2270	(1 480)	(61)
Інші витрати	*2275*	-	-
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті			

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

61

инансовий результат до оподаткування:			
рибуток	2290	-	-
биток	2295	(6 719)	(784)
трати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
рибуток (збиток) від припиненої діяльності після одаткування	2305	-	-
истий фінансовий результат:			
рибуток	2350	-	-
биток	2355	(6 719)	(784)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
ооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
ооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
ооблічені курсові різниці	2410	-	-
ка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
ий сукупний дохід	2445	-	-
ий сукупний дохід до оподаткування	**2450**	-	-
ток на прибуток, пов`язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
ий сукупний дохід після оподаткування	**2460**	-	-
упний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	**2465**	(6 719)	(784)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
теріальні затрати	2500	156 474	130 724
трати на оплату праці	2505	36 836	27 254
рахування на соціальні заходи	2510	7 903	5 685
ортизація	2515	10 333	8 231
операційні витрати	2520	22 842	5 576
ом	**2550**	234 388	177 470

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
редньорічна кількість простих акцій	2600	-	-
ригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-
ий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-	-
ований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-	-
ивідендів на одну просту акцію	2650	-	-

ЕП Одношевний В.М.

Одношевний Віталій Миколайович

ЕП Солдатенко

Солдатенко Раїса Петрівна

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2019	01	01
за ЄДРПОУ	31700972		

ДОКУМЕНТ ПРОШНУРОВАНО

...ємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"
(найменування)

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2018 р.

Форма N3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
...Рух коштів у результаті операційної діяльності			
...дження від:			
...ації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	127 285	94 659
...нення податків і зборів	3005	433	-
...числі податку на додану вартість	3006	-	-
...вого фінансування	3010	102 521	92 239
...дження від отримання субсидій, дотацій	3011	102 521	92 239
...дження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
...дження від повернення авансів	3020	1 514	166
...дження від відсотків за залишками коштів на ...них рахунках	3025	-	-
...дження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	243	105
...дження від операційної оренди	3040	-	-
...дження від отримання роялті, авторських ...нород	3045	-	-
...дження від страхових премій	3050	-	-
...дження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
...надходження	3095	12 675	3 943
...чання на оплату: ...ів (робіт, послуг)	3100	(200 829)	(161 648)
...ці	3105	(29 551)	(22 506)
...ахувань на соціальні заходи	3110	(7 852)	(6 007)
...язань з податків і зборів	3115	(7 969)	(5 649)
...чання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(111)	(-)
...чання на оплату зобов'язань з податку на додану ...сть	3117	(-)	(-)
...чання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(7 858)	(5 649)
...чання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
...чання на оплату повернення авансів	3140	(6)	(1)
...чання на оплату цільових внесків	3145	(10 423)	(-)
...чання на оплату зобов'язань за страховими ...ктами	3150	(-)	(-)
...чання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
...витрачання	3190	(1 248)	(3 019)
...ий рух коштів від операційної діяльності	**3195**	-13 207	-7 718
...Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
...дження від реалізації: ...нсових інвестицій	3200	-	-
...ротних активів	3205	-	-
...дження від отриманих:	3215	-	-
...	3220	-	-
...дження від деривативів	3225	-	-
...дження від повернення позик	3230	-	-
...дження від отримання дочірнього підприємства та ...подарованої продукції	3235	-	-
...дження	3250	-	6

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

чання на придбання:	3255	(-)	(-)
сових інвестицій	3260	(-)	(12 682)
ротних активів	3270	(-)	(-)
ати за деривативами	3275	(-)	(-)
чання на надання позик		( )	( )
чання на придбання дочірнього підприємства та	3280	-	-
господарської одиниці	3290	(-)	(-)
платежі	**3295**	-	-12 676
ий рух коштів від інвестиційної діяльності			
Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
дження від:	3300	13 600	13 938
ого капіталу	3305	-	-
мання позик			
дження від продажу частки в дочірньому	3310	-	-
ємстві	3340	36	-
надходження			
чання на:	3345	(-)	(-)
власних акцій	3350	-	-
ення позик	3355	(-)	(-)
у дивідендів	3360	(-)	(-)
чання на сплату відсотків	3365	(-)	(-)
чання на сплату заборгованості з фінансової			
чання на придбання частки в дочірньому	3370	(-)	(-)
ємстві			
чання на виплати неконтрольованим часткам у	3375	(-)	(-)
ніх підприємствах	3390	(-)	(-)
платежі	**3395**	13 636	13 938
ий рух коштів від фінансової діяльності	**3400**	429	-6 456
ий рух грошових коштів за звітний період	3405	132	6 588
ок коштів на початок року	3410	-	-
вплив курсів на залишок коштів	3415	561	132
ок коштів на кінець року			

Одношевний В. М.

Одношевний Віталій Миколайович

Солдатенко Р. П.

Солдатенко Раїса Петрівна

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2019	01 01
за ЄДРПОУ	31700972	

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

ємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"

(найменування)

Звіт про власний капітал

за Рік 2018 р.

Форма №4 **Код за ДКУД** 1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
шок на початок	**4000**	56 818	-	2 209	-	(31 795)	-	-	27 232
гування:									
облікової ики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
авлення помилок	4010	-	-	-	-	(1 037)	-	-	(1 037)
міни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
ригований залишок на початок року	**4095**	56 818	-	2 209	-	(32 832)	-	-	26 195
стий прибуток (збиток) за звітний рік	**4100**	-	-	-	-	(6 719)	-	-	(6 719)
ший сукупний дохід за звітний рік	**4110**	-	-	-	-	-	-	-	-
інка (уцінка) оборотних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
інка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
ичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
ка іншого сукупного доходу асоційованих і льних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
ший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
поділ прибутку:									
ати власникам дивіденди)	4200	-	-	-	-	(616)	-	-	(616)
рямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
рахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
ма чистого прибутку, спрямована в бюджет відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
ма чистого прибутку, спрямована на інші (крім обов'язкових) фонди	4220	-	-	-	-	-	-	-	-

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
чистого прибутку теріальне чення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
ски учасників: ски до капіталу	4240	13 600	-	21 773	-	-	-	-	35 373
щення заборго- сті з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
чення капіталу: ння акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
продаж викуп- их акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
ювання викупле- акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
чення частки в талі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
щення номіналь- ртості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
зміни в капіталі	4290	-	-	(15 901)	-	-	-	-	(15 901)
бання (продаж) контрольованої ки в дочірньому приємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
зміни у капіталі	**4295**	13 600	-	5 872	-	(7 335)	-	-	12 137
	4300	70 418	-	8 081	-	(40 167)	-	-	38 332

ЕП Одношевний
М.

Солдатенко
Т.

Одношевний Віталій Миколайович

Солдатенко Раїса Петрівна

КОМУНАЛЬНЕ ТЕПЛОЕНЕРГО ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31700972 ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ, МІСТО КРЕМЕНЧУК

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Головний бухгалтер І.Є.Малиш

Додаток 8
до Порядку розроблення, погодження
та затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
централізованого водопостачання
та водовідведення

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних

Я, Одношевний Віталій Миколайович,
(прізвище, ім'я, по батькові)

при наданні даних до органу місцевого самоврядування
(найменування уповноваженого органу)

даю згоду відповідно до Закону України "Про захист персональних даних" на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої інформації з питань діяльності ліцензіата.

(підпис) "21" 11 2019 року
(дата)

Директор В.М. Одношевний
(посада посадової особи ліцензіата) (прізвище, ім'я, по батькові)

Прошнуровано, пронумеровано
і скріплено печаткою 67
(шістдесят сім)
аркушів

Директор КП «Теплоенерго»

В.М. ОДНОШЕВНИЙ

25.12.19

67