

СХВАЛЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сфері комунальних послуг

від _____ № _____

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор комунального
підприємства «Теплоенерго»



Д.М. Питулько
(П.І.Б.)

" _____ " 20 _____ року
М.П.

ПОГОДЖЕНО

Рішення Кременчуцької міської ради в
Полтавській області

_____ від _____ № _____

М.П.

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА Комунального підприємства «Теплоенерго» на 2016 рік

Зміст

1. Додаток 3. Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2016 рік.	с.3
2. Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми.	с.5
3. Розрахунок обсягу фінансування інвестиційної програми на 2016 рік.	с.7
4. Додаток 5.1. Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2016 рік.	с.8
5. Додаток 4. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2016 рік.	с.9
6. Додаток 5. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців.	с.13
7. Додаток 6. План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців.	с.16
8. Додаток 7. Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання КП «Теплоенерго» м. Кременчука.	с.18
9. Додаток 8. Інформаційна згода посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних.	с.22
10. Пояснювальна записка.	с.23
11. Облаштування системи обліку газу автоматичним коректором з системою диспетчеризації на котельні.	с.26
11.1. Цінові пропозиції постачальників обладнання.	с.28
11.2. Зведений кошторисний розрахунок вартості об'єкта будівництва та відомість ресурсів.	с.30
11.3. Припис з ПАТ «Кременчукгаз».	с.34
12. Облаштування системи безпеки водогрійного котла на котельні.	с.35
12.1. Цінові пропозиції постачальників обладнання.	с.36
12.2. Зведений кошторисний розрахунок вартості об'єкта будівництва та відомість ресурсів.	с.38
12.3. Акт виявлення порушення в роботі.	с.45
12.4. Копія журналу перевірки автоматики безпеки котлів.	с.46
12.5. Копія журналу дефектів КІП.	с.49
13. Облаштування приладів обліку теплової енергії системою передачі даних в житлових будинках.	с.52
13.1. Цінові пропозиції постачальників обладнання.	с.54
13.2. Зведений кошторисний розрахунок вартості об'єкта будівництва та відомість ресурсів.	с.56
13.3. Інформація щодо кількості приладів обліку теплової енергії для встановлення на вводи в житлові будинки в м. Кременчук з метою забезпечення 100% обліку теплової енергії.	с.60
14. Довідка про розрахунок амортизації заходів запланованих в інвестиційній програмі.	с.65
15. Копія документів фінансової звітності за 2014 та 2015 роки (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал)	с.66

Додаток 3
до Порядку розроблення,
погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів
господарювання у сфері
теплопостачання

Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми
на 2016 р.

(строк)

Комунальне підприємство «Теплоенерго»
м.Кременчук

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	Комунальне підприємство «Теплоенерго»
Рік заснування	2001р.
Форма власності	комунальна
Місце знаходження	39617, вул. Софіївська (Чапаєва), 68, м. Кременчук, Полтавської обл.
Код за ЄДРПОУ	31700972
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Питулько Дмитро Миколайович - директор
Тел., факс, e-mail	тел. 8 (05366) 20487, тел/факс 8 (05366) 29065 E-Mail: tepen@.ukr.net
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	Серія АД №041776 , видана 17.08.2012р., строк дії з 23.08.2012р. по 22.08.2017р.
Ліцензія на постачання теплової енергії	Серія АД №041777 , видана 17.08.2012р., строк дії з 23.08.2012р. по 22.08.2017р.
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)	Серія АД №041775 , видана 17.08.2012р., строк дії з 23.08.2012р. по 22.08.2017р.
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 01.01.2016)	20105,4
---	---------

Балансова вартість активів, тис. грн. (станом на 01.01.2016)	22971,2
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. 2рн.. (станом на 01.01.2016)	6590,7
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	відсутня

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Модернізація та заміна старого зношеного обладнання, а також покращення якості послуг
Строк реалізації інвестиційної програми	Протягом 12 місяців
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Закупівля матеріалів для впровадження заходу.
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Закупівля та встановлення обладнання для впровадження заходів.

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)	2982,84
власні кошти	2982,84
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	0
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	2632,70 (88%)
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	350,14 (12%)

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість (тис. грн.)	384,07
Внутрішня норма дохідності	4,5%
Дисконтований період окупності	1,3 рік
Індекс прибутковості	2,5

Керівник ліцензіата

М.П.



Д.М.Питулько

(прізвище, ім'я, по батькові)

Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми

Розрахунок оцінки економічної ефективності інвестиційної програми на 2016 рік КП «Теплоенерго» виконано за прикладом, який наведено на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

1) Чиста приведена вартість (NPV)

- інвестиційні витрати становлять – 298,28 тис. грн.;
- річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів становить – 745,72 тис. грн.;
- ставка дисконтування – 16,5 %; (ставка НБУ)
- нормативний період експлуатації проекту – 1 рік.

Чиста приведена вартість розраховується за формулою, тис. грн.:

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

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

r – ставка дисконтування,

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

$$NPV = ((745,72 / (1+0,165)^1) - (298,28 / (1+0,165)^1)) = 640,10 - 256,03 = 384,07 \text{ тис. грн.}$$

2) Внутрішня норма дохідності (IRR)

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

$$IRR = \text{функція ВСД}(-298,28 + 745,72) = 4,5 \%$$

3) Дисконтований період окупності (DPP)

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

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

$$PV_1 = (745,72 / (1+0,165)^1) = 640,10 \text{ тис. грн.},$$

$$PV_2 = (745,72 / (1+0,165)^2) = 549,44 \text{ тис. грн.}$$

Сума дисконтованих доходів складе, тис.грн.:

$$640,10 + 549,44 = 1189,54 \text{ тис.грн.}$$

що більше розміру дисконтованих інвестицій (256,03 тис.грн.).

Це означає, що відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться раніше 2-х років:

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

Залишок 2-го року становить: $1 - (640,10 - 256,03) / 549,44 = 1 - 0,699 = 0,301$

Таким чином дисконтований період окупності складе менше 2-х років, а саме:

$$DPP = 1 + 0,301 = 1,301 \text{ роки}$$

4) Індекс прибутковості проекту (Інвестиційної програми)

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

$$PI = 640,10 / 256,03 = 2,50.$$

Розрахунок інвестиційних витрат КП «Теплоенерго»

Інвестиційні витрати	Сума, грн
1. Передінвестиційні дослідження й підготовчі роботи	-
2. Освоєння земельної ділянки	-
3. Інфраструктура	-
4. Технологія	-
5. Устаткування	298 284,00
6. Будівельні роботи	-
7. Пусконаладжувальні роботи	-
8. Підготовка кадрів	-
9. Накладні витрати	-
10. Обігові кошти	-
Усього	298 284,00

По статті «Устаткування» плануємо витрати на придбання встаткування (по первісній вартості), ухвалюємо їх 10 % від вартості встаткування.

Начальник
планово – економічного відділу



Ю.О. Биков

№ з/п	Найменування показників	одиниця виміру	1 квартал	січень	лютий	березень	2 квартал	квітень	травень	червень	3 квартал	липень	серпень	вересень	4 квартал	жовтень	листопад	грудень	рік
1	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам ліцензіата всього, у т. ч. на потреби:	тис.Гкал	79,329	30,562	26,571	22,196	14,928	8,458	2,513	3,957	16,660	5,028	5,587	6,045	77,884	16,304	27,951	33,629	188,801
1.1.	населення	тис.Гкал	65,302	25,213	21,381	18,708	12,551	6,553	2,172	3,826	15,972	4,850	5,338	5,784	61,159	12,625	22,462	26,072	154,984
1.2.	бюджетних установ*	тис.Гкал	8,542	3,294	3,099	2,149	1,498	1,360	0,096	0,042	0,162	0,030	0,058	0,074	11,196	2,734	3,548	4,914	21,398
1.3.	інших споживачів	тис.Гкал	5,485	2,055	2,091	1,339	0,879	0,545	0,245	0,089	0,526	0,148	0,191	0,187	5,529	0,945	1,941	2,643	12,419
2	Джерела фінансування інвестиційної програми всього, у т. ч.:	тис. грн	1640,20	629,77	568,39	442,04	276,64	190,71	32,17	53,76	4,25	1,10	1,54	1,61	103,36	22,74	33,92	46,70	2982,84
2.1.	Амортизаційні відрахування всього, у т. ч.:	тис. грн	86,69	33,06	32,07	21,56	14,69	11,77	2,11	0,81	4,25	1,10	1,54	1,61	103,36	22,74	33,92	46,70	1167,38
2.1.1.	бюджетні установи	тис. грн	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
2.1.2.	інші споживачі	тис. грн	52,790	20,357	19,152	13,281	9,258	8,405	0,593	0,260	1,001	0,185	0,358	0,457	69,191	16,896	21,927	30,369	132,310
2.1.3.	населення	тис. грн	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
3	Виробничі інвестиції з прибутку на обсяг реалізації власним споживачам ліцензіата всього, у т. ч. для населення ***	тис. грн	1553,51	596,71	536,31	420,48	261,95	178,93	30,06	52,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1815,46
3.1.	населення ***	тис. грн	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,84
3.2.	бюджетні установи***	тис. грн	903,78	348,95	295,91	258,92	173,71	90,69	30,06	52,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1077,49
3.3.	інші споживачі ***	тис. грн	46,32	46,32	46,32	46,32	46,32	46,32	46,32	46,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,32
		тис. грн	254,07	95,19	96,86	62,02	25,24	25,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	279,31
		тис. грн	958,280																

Керівник

Виконавець

Гриценко (05366) 2-00-81

підпис

Патухівко Д.М.



**"Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2016 рік
Комуніальне підприємство КП "Теплоенерго"**
(набережний лінійний)

Комп'ютеризоване підприємство КП "Теплоенерго"																			
(найменування ліцензіата)																			
№ з/п	Найменування заходів (проектів)	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	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива/прогнозований період)	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн.)	Економія фонду зарплатної 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 аварій 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		
					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	
Виробництво теплової енергії																			
Інші заходи (не звільняються від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																			
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
1.2																			
1.2.1	облаштування системи обліку газу автоматичним користором з системою диспетризації на котельні	11 шт	175,22	175,220	175,22	0	48	0	0	0	0	43,81	0	0	43,81	43,81	43,81	не відображає тех. виконання згідно Плану обліку та/або його транслювання, п.7.8.11	відображає технічним виконанням
Усього за підпунктом 1.2.2																			
			175,22	175,220	175,22	0	48	0	0	0	0	43,81	0	0	43,81	43,81	43,81	х	
1.2.5	облаштування системи безпеки водотривного котла на котельні	3 шт.	174,92	174,92	174,92	0,00	48,00	0	0	0	0	43,73	0	0	43,73	43,73	43,73	обладнання вироблено	відображає технічним виконанням
1.2.5.1																		х	
	Усього за підпунктом 1.2.5		174,92	174,92	174,92	0,00	48	0	0	0	0	43,73	0	0	43,73	43,73	43,73	х	
	Усього за пунктом 1.2		350,14	350,14	350,14	0,00	96	0	0	0	0	87,54	0,00	0,00	87,54	87,54	87,54	х	
	Усього за розділом I		350,14	350,14	350,14	0,00	96	0	0	0	0	87,54	0,00	0,00	87,54	87,54	87,54	х	
Транспортування теплової енергії																			
II	Усього за розділом II		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	х	
Постачання теплової енергії																			
III	Інші заходи (не звільняються від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
3.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
3.2.2																			
3.2.2.1	облаштування приладів обліку теплової енергії системою передачі даних в житлових будинках	222 шт	2632,7	2 632,70	2632,7	0	48	0,00	0,00	0,00	0,00	658,18	0,00	0,00	658,18	658,18	658,18	відсутність системи передачі даних з приладів обліку теплової енергії в житлових будинках	система передачі даних з приладів обліку теплової енергії в житлових будинках
	Усього за підпунктом 3.2.2		2632,7	2 632,70	2632,7	0,00	48,00	0,00	0,00	0,00	0,00	658,18	0,00	0,00	658,18	658,18	658,18	х	
	Усього за розділом III		2632,70	2 632,70	2632,70	0,00	48,00	0,00	0,00	0,00	0,00	658,18	0,00	0,00	658,18	658,18	658,18	х	
	Усього за інвестиційною програмою		2982,84	2 982,84	2982,84	0,00	96,00	0,00	0,00	0,00	0,00	745,72	0,00	0,00	745,72	745,72	745,72	х	

Примітки:

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

** Складові розрахунку економічного ефекту від впровадження заходів урахувати без ПДВ.

головний інженер

(посада відповідального виконавця)

А.В.Кічигін

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор
КП "Теплоенерго"

Проголошено і підписано (підписати особу, відповідальну за виконання)

М.П. _____

- 2016 p.

Комунальне підприємство "Теплоенерго"
(найменування ліцензіата)

(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 обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***		
			загальна сума	аморти-заційні відраху-вання	виробничі інвестиції з прибутку	позичко-ві кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	госпо-дарський (вартість матері-альних ресурсів)	підпри-ємний	прогнозний період									
							підля-гають повер-нення	не підлягають повернен-ню				планов-аний період								планов-аний період +1	планов-аний період + n*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																					
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																					
1.1	—	—	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		
1.1.1	Усього за підпунктом 1.1.1																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																					
1.1.2	—	—	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																					
1.1.3	Інші заходи, з них:																				

[illegible]

3.2.1		Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат 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:															
3.2.2.1	облаштування приладів обліку теплової енергії системою передачі даних в житлових будинках	222 шт	2632,70	x	x	x	x	x	x	2632,70	0,00	2632,70	0,00	0,00	0,00	0,00	658,18
Усього за підпунктом 3.2.2		2632,70	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2632,70	0,00	2632,70	0,00	0,00	0,00	0,00	658,18
3.2.3		Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:															
—	—	0,00	x	x	x	x	x	x	x	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	x	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	x	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		2632,70	x	x	0,00	0,00	0,00	0	0,00	2632,70	0,00	2632,70	0,00	0,00	0,00	0,00	658,18
Усього за розділом III		2632,70	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2632,70	0,00	2632,70	0,00	0,00	0,00	0,00	658,18
Усього за інвестиційною програмою		2982,84	1167,38	1815,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2982,84	0,00	2982,84	0,00	0,00	48,00	—	745,72

Примітки: п* – 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.

Головний інженер

(посада відповідального виконавця)



(підпис)

А.В.Кічигін

(прізвище, ім'я, по батькові)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор

Д.М.Питилько

(подготвено от Елена Миленичкова)

2016 p
KOD 31700972
MIL.

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

(найменування ліцензіата),

№ з/п	Найменування заходів (проеб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	затягнута сума	з урахуванням:							Сума позикових коштів та відсотків за їх використання	Сума інших залучених коштів, що враховуються у структурі тарифів гр.5+гр.6 + гр.11+гр.12, тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)	І графік здійснення заходів та використання коштів на планований період, тис. грн. (без ПДВ)				Строк окупності (місяців) *	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів умовного палива/прогнозний період) (тонни)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.) **	
				отримані у планованому періоді			отримані у планованому періоді		інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:														
				отримані у планованому періоді	отримані у планованому періоді	отримані у планованому періоді																	
							отримані у планованому періоді	отримані у планованому періоді															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Виробництво теплової енергії																							
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (заливається від оплатування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
Завод з зникнення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
1.1																							
1.1.1	—	—	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
Завод щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
1.1.2	—	—	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
Завод щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
1.1.3	—	—	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
Інші заводи, з них:																							
1.2	Інші заводи (не заливається від оплатування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																						
Завод з зникнення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
1.2.1	—	—	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
Завод щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
1.2.2	—	—	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

Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:

1

* Суми витрат по доходах та економічний ефект від їх упродовження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ
** Складові розрахунку економічного ефекту від упродовження заходів урахувати без ПДВ
x - ліцензіатом не заповнюється

Головний інженер
(посада відповідального виконавця)

(підпис)

А.В. Кічигін
(прізвище, ім'я, по батькові)

Додаток 6
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм суб'єктів
господарювання у сфері теплопостачання

**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 згідно з 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	175,22	175,22	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	174,92	174,92	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.2	350,14	350,14	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом I	350,14	350,14	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом II	0,00	0,00	0,00	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 витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.1	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 витрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	2632,70	817,24	1815,46	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	2632,70	817,24	1815,46	0,00	0,00
	Усього за розділом III	2632,70	817,24	1815,46	0,00	0,00
	Усього за інвестиційною програмою	2982,84	1167,38	1815,46	0,00	0,00

Директор КП "Теплоенерго"
(посадова особа ліцензіата)

Головний бухгалтер КП "Теплоенерго"

Головний інженер КП "Теплоенерго"
(посада відповідального виконавця)



Д.М. Питулько
(прізвище, ім'я, по батькові)

О.А. Книш
(прізвище, ім'я, по батькові)

А.В. Кічігін
(прізвище, ім'я, по батькові)

Додаток 7

до Порядку розроблення,
погодження та затвердження
інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у
сфері теплопостачання

Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання
КП «Теплоенерго» м. Кременчука
станом на 01.01.2016 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні ,ветхі
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	18	
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	11	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	4	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	1	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	
	дахових	шт.	2	
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	84,222	
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	7,882	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	51,44	
	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	10,72	
	у зимовий період	Гкал/год	44,70	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	57785,798	
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	42	5
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	42	
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	6	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	36	
	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	
	на твердому паливі	шт.	0	
	на рідкому паливі	шт.	0	
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	18,1	
	у зимовий період	%	70,3	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	0	
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	22	
	димососів	шт.	6	

	дутьєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	16	
3.2	Загальна установлена потужність тягодутьєвих установок	кВт	356,5	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	23	
	сталевих	шт.	20	
	цеглиних та/або залізобетонних	шт.	3	
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	1	
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.	101	
	живильних	шт.	0	
	мережних	шт.	45	1
	підживлювальних	шт.	31	2
	конденсаційних	шт.	0	
	рециркуляційних	шт.	12	
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	13	2
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	1281,845	
5	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	27	
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.	18	
	прямого включення	шт.	9	
	трансформаторного включення	шт.	9	
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 котельень, 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.	2	
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	145	
	на джерелах теплопостачання	шт.	18	
	комерційного (у споживача)	шт.	127	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	42	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	172	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	172	
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	8	
	спецтехніки	шт.	0	
	вантажних автомобілів	шт.	3	
	легкових автомобілів	шт.	5	

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 каналних	км	0
	підземних безканалних	км	3,27
	надземних	км	0
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	22
12	Місцеві (розподільчі) мережі		
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	47,21
	підземних	км	41,179
	надземних	км	6,031
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	297
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)		
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	13,74
	підземних	км	12,529
	надземних	км	1,211
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)		
	Загальна кількість ЦТП	шт.	6
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)		
	Загальна кількість ІТП	шт.	0
16	Обладнання ЦТП та ІТП		
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	11
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	12
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	31
	підживлювальних	шт.	6
	насосів ГВП	шт.	25
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	595,5
17	Електропостачання та системи управління		
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	11
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	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.	0
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	25
	на ЦТП	шт.	7
	у споживачів (у будинках)	шт.	18
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	0
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:		
	на ЦТП	%	100
	у споживачів (у будинках)	%	10,5
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	153
	на ЦТП	шт.	0
	у споживачів (у будинках)	шт.	153
19	Транспортні засоби		
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	15
	спецтехніки	шт.	11
	вантажних автомобілів	шт.	3
	легкових автомобілів	шт.	1
20	Будівлі та споруди виробничого призначення		

	Загальна кількість	шт.	6	
21	Опалювальна площа	тис. кв.м	703	
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	26,48	
23	Присуджане навантаження за категоріями:/покупне тепло/ від ТЕЦ ПАТ «КВБЗ»			
	населення	Гкал/год	97,74	
	бюджетні установи	Гкал/год	7,14	
	інші	Гкал/год	1,65	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії /котельні + ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» покупне тепло	тис. Гкал	16,672	
		%	11,3	



(посада відповідального виконавця)

(підпис)

Д.М.Питулько

(прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

О.А.Книш

(прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

А.В.Кічигін

(прізвище, ім'я, по батькові)

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, Питулько Дмитро Миколайович,

(прізвище, ім'я, по батькові)

при наданні даних до Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг

(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)
Директор
(посада посадової особи ліцензіата)

"__" ____ 20__ року

(дата)

Д.М.Питулько

(прізвище, ім'я, по батькові)

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА до Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» м. Кременчука на 2016 рік

КП «Теплоенерго» є потужним комплексом, що надає послуги з централізованого опалення та підігріву води населенню, об'єктам соціальної сфери та іншим споживачам. Також, підприємство забезпечує стабільне функціонування котельних, теплових пунктів, та теплових мереж, проводить поточний і капітальний ремонт об'єктів теплового господарства. Отже, КП «Теплоенерго» здійснює ліцензійну підприємницьку діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

На балансі підприємства станом на 01.01.2016 року знаходиться 18 котелень, в тому числі 2 дахові, 6 центральних теплових пунктів, 50,48 км. трубопроводів центрального опалення та 13,74 км. гарячого водопостачання в 2-х трубному обчисленні.

Поряд з цим, на 18 котельних встановлено 42 котли різної теплопродуктивності. Встановлена потужність котелень – 84,222 Гкал/год. Всі котельні працюють на газоподібному паливі, 10 котелень надають послугу тільки в опалювальний сезон, 8 котелень працюють протягом року.

Гаряче водопостачання кварталу 176 вул. Говорова 29А здійснюється від центрального теплового пункту, який побудовано поруч з котельною. На шести котельних водопідігрівальні установки змонтовані, безпосередньо, в котельних:

- вул. Мічуріна 89А;
- вул. Івана Приходько 104А;
- вул. Кузнечна 32А;
- вул. Щорса 68А (дахова);
- буд. 10-б квартал 101;
- вул. Цюрупі 20/3;
- вул. Приходька, 101А.

На котельні кварталу 17 вул. Івана Приходько 30А схема теплопостачання кварталу двохтрубна. Гаряче водопостачання кварталу здійснюється від індивідуальних теплових пунктів, які розташовані в підвалах житлових будинків. Індивідуальні теплові пункти знаходяться на балансі житлових організацій і обслуговуються їх персоналом.

Крім реалізації теплової енергії виробленої на власних джерелах, підприємство також закуповує теплову енергію у ТЕЦ ПАТ «Крюковський вагонобудівний завод» (далі ТЕЦ ПАТ «КВБЗ») та є виконавцем послуги з опалення та гарячого водопостачання для споживачів мікрорайону Раківка. Транспортування теплової енергії від ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» здійснюється по магістральним та розподільчим тепловим мережам, балансоутримувачем яких є КП «Теплоенерго». Для потреб гарячого водопостачання в мікрорайоні – 5 ЦТП, які теж є власністю підприємства.

Фактичний загальний обсяг надходження теплової енергії до власної теплової мережі в 2015р. склав 147724 Гкал, у тому числі з власних котелень – 64928 Гкал, з колекторів ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» - 82797 Гкал. Розрахункові втрати теплової енергії в теплових мережах становить 11%, а саме 16672 Гкал. Отже, обсяг реалізованої теплової енергії КП «Теплоенерго» власним споживачам в 2015р. був 130981 Гкал, у тому числі: на опалення – 99575 Гкал, на гаряче водопостачання – 31406 Гкал.

Разом з тим, на всіх джерелах теплопостачання встановлено прилади обліку теплової енергії, зокрема на власних котельнях в кількості – 18 шт., на ТЕЦ ПАТ «КВБЗ» - 1 шт.

Будівництво більшості котелень підприємства проводилось в 60-х роках минулого століття. Тобто обладнанню, що експлуатується вже понад 50 років. У зв'язку з цим виникає необхідність проведення робіт із заміни та модернізації устаткування, а саме контрольно – вимірювальних приладів і автоматики для підтримки безпечної та надійної експлуатації котелень.

На даний час КП «Теплоенерго» надає послуги з централізованого опалення 212 житловим будинкам. Серед яких 111 будинків вже обладнані приладами комерційного обліку теплової енергії і розрахунки наданих послуг здійснюється за показниками теплолічильників пропорційно опалювальній площі квартири. В усіх інших будинках нарахування виконується за нормативним тарифом – 16,29 грн за м², який затверджений НКРЕКП відповідною постановою. Як свідчить практика попередніх років у своїй основній масі в будинках обладнані приладами комерційного обліку тепловою енергією середньо зважений тариф в опалювальний період був значно нижчий за нормативний, що в свою чергу привело до упорядкування відносин та зменшення конфліктності між споживачем та теплопостачальним підприємством, а також з'явилась можливість здійснювати вимір температури та об'єм споживання води на теплових вводах будинків, що посприяло фіксуванню фактичних втрат теплової енергії при її транспортуванні від котельні до будинку споживача.

Разом з тим, після встановлення теплового лічильника необхідно з нього знімати показники, вести «Журнал обліку теплової енергії» та передавати цю інформацію в абонентський відділ теплопостачальної організації. Все це в теперішній час виконується людьми. Але все ж таки в умовах сучасного розвитку є можливість оснащувати лічильник теплової енергії обладнанням, яке дозволить автоматизувати процес зчитування та передачі даних, що дозволить знизити навантаження на працівників, а також виключити вплив «людського фактору».

Для підвищення рівня надійності та забезпечення ефективної роботи систем централізованого теплопостачання Інвестиційною програмою на 2016 рік у складі тарифу на теплову енергію передбачені фінансові кошти у розмірі 2982,84 тис.грн. без ПДВ на модернізацію, реконструкцію об'єктів у цій сфері, підвищення надійності виробничих потужностей, а також поліпшення якості надання послуг. Крім того, джерелами фінансування заходів запланованими для впровадження у 2016 році є амортизаційні відрахування у розмірі 1167,38

тис. грн. без ПДВ, а також виробничі інвестиції з прибутку в обсязі 1815,46 тис. грн. без ПДВ.

Виходячи з вищевикладеного, можна зробити висновок, що в першу чергу вважаємо за потрібне сфокусувати увагу на заходи по роботі із заміни контрольно – вимірювальних приладів і автоматики, що забезпечують надійну та безпечну експлуатацію котелень, та на облаштуванні приладів обліку теплової енергії системою передачі даних в житлових будинках, що дозволить покращити якість наданих послуг.

Облаштування системи обліку газу автоматичним коректором з системою диспетчеризації на котельні

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2016 рік заплановано впровадження заходу із заміни контрольно – вимірювальних приладів, а саме облаштування системи обліку газу автоматичним коректором з системою диспетчеризації на 11 котельнях на загальну суму 175,22 тис. грн. без ПДВ.

На даний час вузли обліку газу в котельнях підприємства облаштовані коректорами СПГ-741, які використовують застарілу методику розрахунку коефіцієнту стисливості газу наведену в Рд-50-213-80, що втратила чинність ще 01.01.2014р. Також коректори СПГ-741 не відповідають ряду технічних вимог, що наведені в «Правилах обліку природного газу під час його транспортування», а саме п.7, п.8, п.11.

У зв'язку з цим, газорозподільна організація має право вважати вузли обліку газу такими, що не відповідають чинним технічним вимогам, та обліковувати спожитий газ згідно Кодексу газорозподільних систем за номінальною приєднаною потужністю. Враховуючи, що кожна котельня проектувалась із запасом потужності, то такий метод обліку природного газу призведе до величезних збитків з боку КП «Теплоенерго».

Отже, враховуючи вищенаведене, підприємству вкрай необхідно виконати роботи із заміни застарілих коректорів газу СПГ-741 (які не відповідають чинним технічним вимогам) на більш сучасні коректори Тандем.

Разом з тим, перевагою впровадження такого заходу можна вважати ще зменшення кількості державних повірок, так як окремі елементи, що входять до складу автоматичного коректора СПГ-741, проходять державну повірку, а саме :

- датчик тиску – 1 одиниця, з періодичністю 1 раз на рік;
- датчик температури – 1 одиниця, з періодичністю 1 раз на рік;
- коректор газу СПГ-741 – 1 одиниця, з періодичністю 1 раз в 2 роки.

Коректор газу Тандем проходить державну повірку в комплексі з датчиками з періодичністю тільки 1 раз в 2 роки.

У такий спосіб, економія КП «Теплоенерго» на державних повірках становить 873,70 грн. з ПДВ за 2 роки (згідно кошторису КФ ДП «Полтавастандартметрологія»).

Розрахунок терміну окупності заходу «Облаштування системи обліку газу автоматичним коректором з системою диспетчеризації на котельні» наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2016 рік КП «Теплоенерго»», та складає 4 роки (або 48 місяців) та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів. Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено у відповідності до вимог законодавчих актів та національних положень

(стандартів) бухгалтерського обліку держави (малооцінні необоротні матеріальні активи).

ПОСТАЧАЛЬНИК ПП "НВФ Тандем"
 Адреса: Вул.Хмельницьке шосе 53, к.69, м.Вінниця, 21036
 Пошт.адреса: пров.Толбухіна,7 м.Вінниця, 21036, УВАГА! Змінилась поштова адреса
 Телефон: 0432 437-474, 557154, код ЄДРПОУ 35763114
 Розр/рахунок: 26005177374500 в АТ "Укрсиббанк", м.Харків, МФО 351005
 Реквізити ПДВ: ІПН: 357 631 102 283
 E-mail: tandem_nvfu@ukr.net, http: www.tandem.vn.ua

ПОКУПЕЦЬ: КП "Теплоенерго"
 Адреса: м.Кременчук, Вул.Чапаєва,68, 39617
 Телефон: 0536629065

РАХУНОК № 261
 від 02 серпня 2016 р.

№п/п	Найменування	Од.виміру	Кількість	Ціна	Сума
1	2	3	4	5	
1	Коректор ТАНДЕМ-ТР в комплекті-600кПа	шт.	1 12070	12070,00	12070,00
2	Модуль модемного зв'язку ТАНДЕМ	шт	1 3500	3500,00	3500,00
	Всього			X	15570,00
	ПДВ			X	3114,00
	Загальна сума			X	18684,00

Всього на суму:
 вісімнадцять тисяч шістьсот вісімдесят чотири гривні 00 копійок
 у тому числі ПДВ 3114,00 грн.

Виписав:  директор Бартов А.П.

Одріано

15570



Рахунок на оплату № 813 від 22.07.2016 р.

стачальник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КЛАС-ЛЮКС"

Р/р 2600701415 в ПАТ КБ «ПРИВАТБАНК» центральна філія м.Львова, МФО 320649. 79005, м.Львів, вул.К.Левицького, 15-А/оф.1, код за ЄДРПОУ 31896698.

Є платником податку на прибуток на загальних підставах

купець: КП "ТЕПЛОЕНЕРГО"

№	Товар	Кількість	Ціна з ПДВ	Сума з ПДВ
1	Коректор газу "Тандем", Р=600 кПа	1	14220,00	14220,00
2	GSM-модем	1	4500,00	4500,00

Разом: 18720,00 грн.

У тому числі ПДВ: 3120,00 грн.

дпис

Нуцковський П.С.



(найменування організації, що затверджує)



290,514 тис.грн.

0,000 тис.грн.

(посилання на документ про затвердження)

"3" серпня 2016 року

**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК
ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА № 61**

Облаштування системи обліку газу автоматичним коректором з системою диспетчизації на котельні КП " Теплоенерго"

(найменування об'єкта будівництва)

Складений в поточних цінах станом на "3" серпня 2016 року

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
		<u>Глава 2. Об'єкти основного призначення</u>				
1	02-1	Котельня КП " Теплоенерго"	235,638			235,638
		<u>Разом по главі 2</u>	<u>235,638</u>			<u>235,638</u>
		<u>Разом по главах 1- 2</u>	<u>235,638</u>			<u>235,638</u>
		<u>Разом по главах 1- 7</u>	<u>235,638</u>			<u>235,638</u>
		<u>Разом по главах 1- 8</u>	<u>235,638</u>			<u>235,638</u>
		<u>Разом по главах 1- 9</u>	<u>235,638</u>			<u>235,638</u>
		<u>Разом по главах 1-12</u>	<u>235,638</u>			<u>235,638</u>
2	ДСТУ-Н Б Д.1.1-3:2013 П.6.2	Кошторисний прибуток (П) (2,71 грн/люд-год)	4,441			4,441
3	ДСТУ-Н Б Д.1.1-3:2013 П.5.2	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ) (1,23 грн/люд-год)			2,016	2,016
		<u>Всього (гл.1-12+П+АВ+Р+І)</u>	<u>240,079</u>		<u>2,016</u>	<u>242,095</u>
4	ДСТУ-Б Д.1.1-1:2013 П.5.8.17	Податок на додану вартість (20,00%)			48,419	48,419
		<u>Всього по зведеному кошторисному розрахунку з ПДВ</u>	<u>240,079</u>		<u>50,435</u>	<u>290,514</u>

Примітки:

1. Примірну номенклатуру зведеного кошторисного розрахунку вартості об'єкта будівництва та порядок його заповнення наведено в додатку К.

--	--	--	--

2. Загальна кошторисна вартість, вказана в графі 7, складається з кошторисної вартості будівельних робіт, устаткування, меблів, інвентарю та інших витрат (гр.4 + гр.5 + гр.6).

ВІДОМІСТЬ РЕСУРСІВ ДО ЛОКАЛЬНОГО КОШТОРИСУ № 61 - 02 - 1 - 1

Облаштування системи обліку газу автоматичним коректором з системою диспетчизації на котельні КП "Теплоенерго"

Складений в поточних цінах станом на 03/08/16

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю.		у тому числі		
					Разом	відпускна ціна, разом	транспорт-на складова, разом	заготівель-но-складські разом	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
I. Витрати праці									
1	1,27	Витрати труда робітників-будівельників та робітників-монтажників	люд.-год.	1555	25,98 40386				
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками та робітниками-монтажниками	розряд	5,50					
3	3	Витрати труда робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні машин	люд.-год.	4	20,21 81				
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні машин	розряд	3,73					
5		Витрати труда робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні автотранспорту при перевезенні ґрунту та будівельного сміття	люд.-год.	0	0,00 0				
6		Витрати труда робітників, заробітна плата яких передбачена в загальновиробничих витратах	люд.-год.	80	32,32 2583 43050				
Разом кошторисна трудомісткість				1639					
Середній розряд робіт				5,50					
II. Будівельні машини та механізми									
1	СН201-11	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 3 т	маш-год	2,332	85,37 199				
2	СН233-325	Установки для свердлення отворів в залізобетоні діаметром до 160 мм	маш-год	0,913	28,73 26				
Разом:					225				
III. Будівельні машини, враховані в складі загальнобудівельних витрат (інструменти)									
3	СНУ200-61	Гайковерт пневматичний	маш-год	11	-				
4	СНУ200-68	Пістолет монтажний	маш-год	0,8096	-				

5	СНУ270-115	Дрилі електричні	маш-год	5,0996	-	-	-	-
IV. Будівельні матеріали, вироби та конструкції								
6	1504-19178	Коректор газу "Тандем"	шт	11	12134,95	12070,00	1,25	63,70
					133484	132770	14	701
7	1715-8002	Пристрій перетворення сигналів модем	шт	11	3901,69	3500,00	0,76	400,93
					42919	38500	8	4410
8	15093-34013	Двожильний кабель напругою до 660в періодом 2,1,5мм2 ВВГ	1000 м	0,22	5082,79	4974,60	8,53	99,66
					1118	1094	2	22
9	С111-115	Гвинти з напівкруглою головкою, довжина 50 мм	т	0,00055	17300,34	16858,72	102,40	339,22
					10	9	0	0
10	С111-310	Каніфоль соснова	т	0,000528	107299,09	105025,29	169,90	2103,90
					57	55	0	1
11	С111-1479	Шрупи з напівкруглою головкою, діаметр стрижня 3,5 мм, довжина 30 мм	т	0,00022	23970,10	23397,70	102,40	470,00
					5	5	0	0
12	С111-1769	Свердла кільцеві алмазні, діаметр 80 мм	шт	0,022	7595,37	7446,34	0,10	148,93
					167	164	0	3
13	С111-1848	Болти будівельні з гайками та шайбами	т	0,0055	32227,13	31492,83	102,40	631,90
					177	173	1	3
14	С1113-37	Діхлоретан технічний, I сорт	т	0,000352	6566,77	6261,31	176,70	128,76
					2	2	0	0
15	С1113-180	Спирт етиловий ректифікований технічний, I сорт	т	0,001056	20806,87	20215,40	183,49	407,98
					22	21	0	0
16	С1522-25	Притої олов'яно-свинцеві безсум'яністі в чушках, марка ПОС61	т	0,002464	529228,67	518771,69	79,95	10377,03
					1304	1278	0	26
17	С1545-4	Бірка маркувальна	100 шт	17,6	42,00	41,15	0,03	0,82
					739	724	1	14
18	С1545-42	Дюбелі У658, У661	100 шт	1,782	138,73	135,92	0,09	2,72
					247	242	0	5
19	С1545-44	Дюбель-цвях ДГПШ 4,5х50 мм	100 шт	0,187	312,92	306,69	0,09	6,14
					59	57	0	1
20	С1545-262	Трубка ПВХ, діаметр 4-6 мм	кг	0,704	27,64	26,99	0,11	0,54
					19	19	0	0

21	C1546-30	Лак ВЛ-2, НЦ-62	т	0,000528	40002,02	25	40002,02	111,50	0	0
22	C1546-54	Пароніт	т	0,00033	51008,61	17	49858,93	149,51	0	1000,17
23	СП1-393	Вимикачі автоматичні	шт	11	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00
24	СП1-640	Штепсельні розетки	шт	11,11	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00
25	СП1-718	Короба	м	111,1	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00

Матеріали, вибрані з будівельних машин, врахованих в складі загальнобудівельних витрат (інструментів)

26	C1999-9010	Стиснене повітря	м3	693	0,072230	0,072230	0,00	0,00
27	C1999-9015	Електроенергія	квт-год	2,141832	1,589400	1,589400	0,00	0,00
28	C1999-9017	Масляні матеріали	кг	0,22	54,36	54,36	0,00	0,00
Разом:				180437	175222	26	5189	0

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "3" серпня 2016 року

Склад: Ніколенко С.В.

[Госада, підпис (ініціал, прізвище)]

Перевірив:

[Госада, підпис (ініціал, прізвище)]

* Поточна ціна за одиницю зазначається франко-приоб'єктний склад



Публічне акціонерне товариство «КРЕМЕНЧУКГАЗ»

39601, м. Кременчук, Полтавської обл., пров. Героїв Бреста, 46, код ЄДРПОУ 03351734,
р/р 26004704055516 в ПАТ «Раффайзен Банк Аваль» МФО 380805
тел. (0536)77-24-19, факс (0536)77-27-67, 77-27-78, e-mail: office@kgaz.com.ua

26.07.2016 № 15/2381

Директору
КП «Теплоенерго»
Питульку Д.М.

ПАТ «Кременчукгаз» повідомляє, що станом на 01 липня 2016 року вузли обліку газу в одинадцяти котельнях КП «Теплоенерго» облаштовані коректорами СПГ-741, які використовують застарілу методику розрахунку коефіцієнту стисливості газу, наведену в РД-50-213-80, що втратила чинність ще 01.01.2014р. Також коректори СПГ-741 не відповідають ряду технічних вимог, що наведені в «Правилах обліку природного газу під час його транспортування», а саме п.7, п.8, п.11.

У зв'язку з цим, наше підприємство має право вважати вузли обліку газу такими, що не відповідають чинним технічним вимогам та обліковувати спожитий природний газ відповідно до «Правил обліку природного газу під час його транспортування» за номінальною потужністю газового обладнання.

Отже, враховуючи вищенаведене, Вашому підприємству необхідно терміново виконати роботи із заміни застарілих коректорів газу СПГ-741, які не відповідають чинним технічним вимогам на більш сучасні коректори, які відповідають чинним нормативам.

Заступник голови правління
ПАТ «Кременчукгаз»
з обліку природного газу



Л.В.Щербак

Облаштування системи безпеки водогрійного котла на котельні

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2016 рік заплановано впровадження заходу із заміни контрольно – вимірювальних приладів і автоматики, а саме облаштування системи безпеки водогрійного котла на 2 котельнях в кількості 3 одиниці на загальну суму 174,923 тис. грн. без ПДВ.

Впровадження такого заходу пов'язано із вироботкою робочого ресурсу автоматики безпеки КСУ-9М, а також з метою забезпечення безаварійності роботи котлів необхідно замінити застарілу автоматику КСУ-9М, що використовується в системі захисту та керування виробничого процесу на котельнях: «Хлібна база» - котлоагрегат №2, на котельні сш. № 7 – котлоагрегати №1,2, на автоматику «Альфа».

Заміна існуючої автоматики передбачає заміну блоків формування команд, блока формування імпульсів, материнської плати, блоку геконових реле та інших окремих блоків, що використовуються в КСУ-9М, на один блок керування та блок клемників, які входять до складу автоматики «Альфа». Використання «Альфи» убезпечить обслуговуючий персонал від додаткових ризиків пов'язаних з обслуговуванням окремих блоків та підвищить рівень автоматизації, захисту котлоагрегатів. Додаткові можливості автоматики «Альфа» дозволять розширити кількість контрольованих та регульованих технологічних процесів.

Водночас, ремонт застарілої автоматики КСУ-9М ускладнюється у зв'язку з використанням напівпровідникових елементів ще радянського зразка, на які вже немає навіть сучасних аналогів. Такий чинник може призвести до неможливості усунення несправності в роботі обладнання в опалювальний період, що в свою чергу може призвести до зупинки котельні.

Отже, зважаючи на вищевикладене, КП «Теплоенерго» має на меті першочерговий захід із заміни вищенаведеної автоматики.

Розрахунок терміну окупності заходу «Облаштування системи безпеки водогрійного котла» наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2016 рік КП «Теплоенерго»», та складає 4 роки (або 48 місяців) та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів. Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено у відповідності до вимог законодавчих актів та національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку держави (малооцінні необоротні матеріальні активи).

Рахунок на оплату № 814 від 22.07.2016 р.

Застачальник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КЛАС-ЛЮКС"

Р/р 2600701415 в ПАТ КБ «ПРИВАТБАНК» центральна філія м.Львова, МФО 320649. 79005, м.Львів, вул.К.Левицького, 15-А/оф.1, код за ЄДРПОУ 31896698.

Є платником податку на прибуток на загальних підставах

Покупець: КП "ТЕПЛОЕНЕРГО"

№	Товар	Кількість	Ціна з ПДВ	Сума з ПДВ
1	БАУ-ТП-1-2 "АЛЬФА-М" XXI	✓ 1	46575,60	46575,60
2	БК-1	✓ 1	10026,00	10026,00
2	Фотодатчик ФДА	✓ 1	7238,40	7238,40

Разом: 63840,00 грн.

У тому числі ПДВ: 10640,00 грн.

Підпис



Нуцковський П.С.



РАХУНОК-ФАКТУРА № 00700-4

1 липня 2016 р.

Постачальник ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "БУДТЕХКОМ"

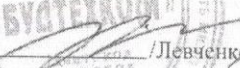
Рах. № 26003799951094 код ЄДРПОУ 37596525 ІПН 375965216035 № свідоцтва 200135473 ПАТ КБ "ПРАВЕКС-БАНК" м. Київ МФО 380838

Телефон 0536791650(факс), 0536703863

платник податку на загальних підставах

Платник :КП "Теплоенерго"

№	Найменування	Од.вим.	Кількість	Ціна,грн	Сума
1	2	3	4	5	6
1	БАУ-ТП-1-2 "АЛЬФА-М" ХХІ	шт	1.000	39600.00	39600.00
2	БК-1	шт	1.000	8400.00	8400.00
3	Фотодатчик ФДА	шт	1.000	5760.00	5760.00
Разом з ПДВ (прописом) шістдесят чотири тисячі п'ятсот дванадцять гривень 00 копійок				Разом	53 760.00
Рахунок дійсний протягом 3 банківських днів				ПДВ (20%)	10 752.00
				Разом з ПДВ	64 512.00

Директор  /Левченко В.В./Головний бухгалтер  Смоляр О./

М.П.



(найменування організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок в сумі

В тому числі зворотних сум

217,153 тис.грн.
0,000 тис.грн.

(посилання на документ про затвердження)

"3" серпня 2016 року

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК 60
ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА № 60

Оплатування системи безпеки водопрійного котла на котельні

(найменування об'єкта будівництва)

Складений в поточних цінах станом на "3" серпня 2016 року

№ п/п	Номери кошторисів і розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
		Глава 2. Об'єкти основного призначення				
1	02-1	Котельня	180,356			180,356
		Разом по главі 2	180,356			180,356
		Разом по главах 1-2	180,356			180,356
		Разом по главах 1-7	180,356			180,356
		Разом по главах 1-8	180,356			180,356
		Разом по главах 1-9	180,356			180,356
		Разом по главах 1-12	180,356			180,356
2	ДСТУ-Н Б Д.1.1-3:2013 П.6.2	Кошторисний прибуток (П) (2,71 грн/год-год)	0,416			0,416
3	ДСТУ-Н Б Д.1.1-3:2013 П.5.2	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організації (АВ) (1,23 грн/год-год)			0,189	0,189
		Всього (гл.1-12+П+АВ+Р+Ч)	180,772		0,189	180,961
4	ДСТУ-Б Д.1.1-1:2013 П.5.8.17	Податок на додану вартість (20,00%)			36,192	36,192
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку з ПДВ	180,772		36,381	217,153

Примітки:

1. Примірну номенклатуру зведеного кошторисного розрахунку вартості об'єкта будівництва та порядок його заповнення наведено в додатку К.

2. Загальна кошторисна вартість, вказана в графі 7, складається з кошторисної вартості будівельних робіт, устаткування, меблів, інвентарю та інших витрат (гр.4 + гр.5 + гр.6).

Замовник КП Теплоенерго
Будівництво: Олаштування системи безпеки водогрійного котла на котельні
Об'єкт: Котельня

ВІДОМІСТЬ РЕСУРСІВ ДО ЛОКАЛЬНОГО КОШТОРИСУ № 60 - 02 - 1 - 1
Облаштування системи безпеки водогрійного котла на котельні

Складений в поточних цінах станом на 02/08/16

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна		у тому числі		
					за одиницю,	Разом	відпускна ціна, разом	транспортна складова, разом	заготівельно-складські разом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
I. Витрати праці									
1	1,27	Витрати труда робітників-будівельників та робітників-монтажників	люд.-год.	141	20,63	2902			
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками та робітниками-монтажниками	розряд	3,91		20,39			
3	3	Витрати труда робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні машин	люд.-год.	5		92			
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні машин	розряд	3,81	0,00				
5		Витрати труда робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні автотранспорту при перевезенні ґрунту та будівельного сміття	люд.-год.	0		0			
6		Витрати труда робітників, заробітна плата яких передбачена в загальновиробничих витратах	люд.-год.	8		32,30			
Разом кошторисна трудомісткість				154		270			
Середній розряд робіт				3,91		3265			
II. Будівельні машини та механізми									
1	СН201-11	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 3 т	маш-год	3,4872	85,37	298			
2	СН204-502	Установка для зварювання ручного дугового [постійного струму]	маш-год	6,0435	13,57	82			
3	СН204-1201	Установки з гнучким індуктором для індукційного нагрівання струмами частотою 50 Гц	маш-год	0,144	40,79	6			
4	СН233-201	Машини свердлильні електричні	маш-год	0,48	2,12	1			
5	СН233-1002	Верстати свердлильні	маш-год	0,24	1,78	0			
Разом:						387			

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

6	СНУ200-64	Перфоратор електромагнітний	маш-год	0,6003	-				
7	СНУ200-68	Пістолет монтажний	маш-год	0,792	-				
8	СНУ203-204	Домкрати гідравлічні, вантажопідйомність до 100 т	маш-год	10,2	-				
9	СНУ203-405	Лібідки електричні, тягове зусилля до 49,05 кН [5 т]	маш-год	10,2	-				
10	СНУ204-900	Трансформатори зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш-год	1,581	-				
11	СНУ233-900	Ножіці листові криволінійні [гільйотинні]	маш-год	0,24	-				

IV. Будівельні матеріали, вироби та конструкції

12	1504-1002	Вимикач автоматичний кількість полюсів-2, виконання розчіплювачів 1, 2 номінальний струм 0,63 0,8 1,0 1, 25 1,6 2,0 3, 2 4,0 5,0 6,0 8,0 10 АК-25-2 ОМ5	шт	3	300,77 902	294,80 884	0,07 0	5,90 18
13	1504-1003	Вимикач автоматичний кількість полюсів-2 виконання розчіплювачів 1, 2 номінальний струм 0,63 0,8 1,0 1, 25 1,6 2,0 2,5 3, 2 4,0 5,0 6,0 8,0 10 АК-25-3 ОМ5	шт	6	412,04 2472	403,87 2423	0,09 1	8,08 48
14	1504-4001	Пускач електромагнітний 10 А П6-11УЧ	шт	3	76,74 230	75,17 226	0,07 0	1,50 5
15	1504-12026	Реле проміжне РПК1-4-контактів, до 440 В постійного струму та до 660 В змінного струму частотою 50 та 60 Гц, номінальний струм контактів реле 16А, кількість контактів реле, що замикають-Ч размикаючих-0 РПК1-011УЧ	шт	18	288,87 5200	283,12 5096	0,09 2	5,66 102
16	1504-15220	Блок керування БАУ	шт	3	38829,69 116489	38813,00 116439	0,75 2	15,94 48
17	1504-19178	БК-1	шт	3	8419,95 25260	8355,00 25065	1,25 4	63,70 191
18	15093-34013	Двожильний кабель напругою до 660В перерізом 2,1,5мм2 ВВГ	1000 м	0,006	5082,79 30	4974,60 30	8,53 0	99,66 1
19	15093-35012	Трижильний кабель напругою до 660В перерізом 3,1,5мм2 ПСВГ	1000 м	0,084	8261,44 694	8088,50 679	10,95 1	161,99 14
20	15093-35013	Трижильний кабель напругою до 660В перерізом 3,1,5мм2 ВВГ	1000 м	0,015	8674,46 130	8492,91 127	11,46 0	170,09 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
21	15093-35023	Трижильний кабель напругою до 660в перерізом 3,2,5мм ² ВВГ	1000 м	0,018	10124,55 ----- 182	9908,21 ----- 178	17,82 ----- 0	198,52 ----- 4
22	15096-11211	Кабель перерізом 4,1,5мм ² КВВГ	1000 м	0,12	8061,75 ----- 967	7886,11 ----- 946	17,57 ----- 2	158,07 ----- 19
23	15096-11221	Кабель перерізом 5,1,5мм ² КВВГ	1000 м	0,012	9508,85 ----- 114	9301,78 ----- 112	20,62 ----- 0	186,45 ----- 2
24	17064-1569	Термометр максимальний ТСМ100М	шт	12	68,47 ----- 822	67,13 ----- 806	0,00 ----- 0	1,34 ----- 16
25	С111-98	Болти із шестигранною головкою оцинковані, діаметр різьби 12-114 мм	т	0,00156	26609,54 ----- 42	25985,38 ----- 41	102,40 ----- 0	521,76 ----- 1
26	С111-115	Гвинти з напівкруглою головкою, довжина 50 мм	т	0,00156	17300,34 ----- 27	16858,72 ----- 26	102,40 ----- 0	339,22 ----- 1
27	С111-310	Каніфоль соснова	т	0,000153	107299,09 ----- 16	105025,29 ----- 16	169,90 ----- 0	2103,90 ----- 0
28	С111-390	фарба олійна та алкідна густотерта для внутрішніх робіт МА-025 бежева, світло-бежева	т	0,00048	17143,78 ----- 8	16656,76 ----- 8	150,87 ----- 0	336,15 ----- 0
29	С111-1292	Уайт-спірит	т	0,00003	1211,49 ----- 0	1004,25 ----- 0	183,49 ----- 0	23,75 ----- 0
30	С111-1374	Шпагат паперовий	т	0,00012	14763,93 ----- 2	14371,12 ----- 2	103,32 ----- 0	289,49 ----- 0
31	С111-1504	Електроди, діаметр 2 мм, марка Э42	т	0,00063	40348,38 ----- 25	39453,01 ----- 25	104,23 ----- 0	791,14 ----- 0
32	С111-1522	Електроди, діаметр 5 мм, марка Э42А	т	0,001415	21647,44 ----- 31	21118,75 ----- 30	104,23 ----- 0	424,46 ----- 1
33	С111-1658	Лак бітумний, марка БТ-123	т	0,000153	37256,48 ----- 6	36354,70 ----- 6	171,26 ----- 0	730,52 ----- 0
34	С111-1683	Стрічка поліетиленова з липким шаром, марка А	кг	0,15	238,98 ----- 36	234,07 ----- 35	0,22 ----- 0	4,69 ----- 1
35	С111-1804	Сталь листова	т	0,009	15591,92 ----- 140	15395,90 ----- 139	79,95 ----- 1	116,07 ----- 1
36	С111-1848	Болти будівельні з гайками та шайбами	т	0,00075	32227,13 ----- 24	31492,83 ----- 24	102,40 ----- 0	631,90 ----- 0
37	С113-3	Труби сталеві зварні водогазопровідні з різьбою, чорні легкі нецинковані, діаметр умовного проходу 25 мм, товщина стінки 2,8 мм	м	0,1404	35,51 ----- 5	35,08 ----- 5	0,17 ----- 0	0,26 ----- 0

38	C121-782	Металеві конструкції	т	0,000538	15	31583,53	14	31240,75	107,67	235,11	0
39	C121-783	Металокопструкції індивідуальні	т	0,0654	2066	1,57	2043	7	0,00	15	0,03
40	C181-5-418	Трубка гофрована ПВХ с протяжкой, 32мм, ГОСТ 12.1.044-89	пор. м	30	47	46	16969,73	101,12	341,42	1	
41	C1110-111	Дріт сталевий оцинкований, діаметр 2 мм	т	0,000291	17412,27	5	15020,55	79,95	302,01	0	
42	C1110-171	Сталь штабова 40x4 мм	т	0,000096	15402,51	1	1	0	0,15	0	
43	C1110-177	Втулки ущільнювальні	шт	1,62	7,78	13	7,62	0,01	0	0	
44	C1113-21	Ґрунтовка Ґф-021 червоно-коричнева	т	0,00033	25782,03	9	25105,24	171,26	505,53	0	
45	C1113-156	Розчинник, марка Р-4	т	0,00018	15748,74	3	15268,68	171,26	308,80	0	
46	C1113-227	Емаль ХВ-124 захисна, зелена	т	0,00042	23089,32	10	22465,33	171,26	452,73	0	
47	C1113-246	Емаль антикорозійна ПФ-115 сіра	т	0,00009	31391,02	3	30604,25	171,26	615,51	0	
48	C1113-253	Емаль КО-811 кремній-органічна чорна	т	0,000024	116647,29	3	114188,83	171,26	2287,20	0	
49	C1493-370	Затискач набірний	100 шт	0,03	73,91	2	72,46	0,00	1,45	0	
50	C1517-164	Листи свинцеві марки СО, нормальної точності, товщина 1,0 мм	т	0,00204	105785,22	216	103631,05	79,95	2074,22	4	
51	C1544-89	Скляна плівка ізоляційна на полікасиновому компаунді, марка ЛСЭПД, ширина 20-30 мм, товщина від 0,14 до 0,19 мм	кг	0,03	299,88	9	293,77	0,23	5,88	0	
52	C1545-4	Бірка маркувальна	100 шт	0,37944	42,00	16	41,15	0,03	0,82	0	
53	C1545-23	Втулка В54, В59	100 шт	0,102	32,45	3	31,74	0,07	0,64	0	
54	C1545-42	Дюбелі У658, У661	100 шт	0,1716	138,73	24	135,92	0,09	2,72	0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
67	C1545-209	Рамка для написів РПМ55Х15	100 шт	0,03	77,78 2	75,87 2	0,38 0	1,53 0	
68	C1545-241	Скобки для проводів кабелів дволапкові К729, К730	100 шт	0,099	249,60 25	244,66 24	0,05 0	4,89 0	
69	C1545-279	Хомут Х25У1	100 шт	0,03	171,55 5	167,63 5	0,56 0	3,36 0	
70	C1545-285	Швелер перфорований ШЛ60Х35	М	2,49	26,85 67	26,05 65	0,27 1	0,53 1	
71	C1546-7	Вазелін технічний	Т	0,00012	38601,79 5	37688,58 5	156,31 0	756,90 0	
72	C1546-20	Клей БМК5	КГ	0,018	112,56 2	110,21 2	0,14 0	2,21 0	
73	C1546-35	Лак електроізоляційний N318	Т	0,00012	71009,22 9	69445,62 8	171,26 0	1392,34 0	
74	C1546-63	Припой ПОС-18	Т	0,001275	189384,91 241	185535,56 237	135,92 0	3713,43 5	
75	C1546-83	Тавот	КГ	21,012	11,15 234	10,77 226	0,16 3	0,22 5	
76	СП1-638	Фотодагчик ФДА	ШТ	3	6152,64 18458	6032,00 18096	0,00 0	120,64 362	
Матеріали, вибрані з будівельних машин, врахованих в складі загальнобудівельних витрат (інструментів)									
77	C1999-9015	Електроенергія	кВт-год	21,661551	1,589400 34,43	1,589400 34,43	0,00 0	0,00 0	
78	C1999-9017	Масляні матеріали	КГ	0,225606	54,36 12	54,36 12	0,00 0	0,00 0	
79	C1999-9018	Гідравлічна рідина	КГ	0,204	48,25 10	48,25 10	0,00 0	0,00 0	
Разом:					175829	174923	27	879	

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "2" серпня 2016 року

Склад: Ніколенко С.В.

Перевірив:

Снежко Л.И. (посада, підпис (ініціал, прізвище))
[посада, підпис (ініціал, прізвище)]

* Поточна ціна за одиницю зазначається франко-приоб'єктний склад

Україна
Полтавська область
Комунальне підприємство
«ТЕПЛОЕНЕРГО»

39600, вул. Софіївська, 68 м. Кременчук, Полтавської обл.,
тел. (05366) 20487, тел/факс (05366) 29065, E-Mail: tepen@ukr.net
Р/р № 26003011467885 у ПАТ „Укрсоцбанк”, МФО 300023, код 31700972

АКТ

Ми, що нижче підписалися, представники КП “Теплоенерго”: головний інженер - Кічігін А.В., начальник дільниці КВП і А Ворожбітов В.В., слюсар КВП і А Шевченко О.М., склали цей акт про те, що автоматика безпеки водогрійних котлів, що встановлені в котельні СШ №7 не виконує своїх функцій щодо автоматичного розпалювання котлоагрегатів.

Виявлені порушення в роботі:

1. Не витримується період вентиляції топки, (несправність блоку програмованих таймерів)
2. Не спрацьовує клапан “великого” горіння (несправність в блоці герконових реле)
3. Самовільна (без виходу за параметри робочого режиму) відключення котлоагрегату.

Висновок: Необхідна заміна окремих блоків автоматики безпеки. Ці блоки зняті з виробництва ще в 1993 році. Необхідно замінити автоматику безпеки вцілому.



А.В. Кічігін

В.В.Ворожбітов

О.М. Шевченко

КП "Теплоенерго"

ЖУРНАЛ
перевірки автоматики безпеки
котлів
котельні СМ - 7

Початок 22.11.2012



Згідно з протоколом
[Signature]

ПРОВЕРКА АВТОМАТИКИ БЕЗОПАСНОСТИ

котлов № 1 м2 n 46; 2 м2 n 44

по следующим параметрам

- Повышение давления воды в котле выше 5 кгс/см²
- Понижение давления воды в котле ниже 0,8 кгс/см²
- Снижение расхода воды в котле ниже м³/ч
- Погасание факела
- Повышение температуры воды в котле выше 95 °C
- Понижение разрежения в топке котла ниже 8 мм.в.ст.
- Повышение давления газа 300 кгс/м²
- Понижение давления газа 5 мм.в.ст.
- Понижение давления воздуха за дутьевым вентилем ниже 30 мм.в.ст.
- Взрывы газа в топке 100 кгс/м²

Исчезновение напряжения

Автоматически проверка при вкл. КИП и А. Замечаний нет

1 цикл - в работе

2 цикл - в работе (нарушена работа автоматического сброса газа)

Автоматика безопасности котлов, звуковая и световая сигнализация работает без замечаний.

За исключением периодически возникающей вкл. в работе

программы автоматического сброса газа

Произведена проверка герметичности отсечных клапанов газа. Замечаний нет.

«30» 03 2016 г.

Машинист котлов

Слесарь КИП и А

Начальник котельной

Начальник участка КИП и А



В цій книзі пронумеровано, прошнуровано та
скріплено печаткою 100 документів арк.

Підпис

“ 22 ”

20 12 р



ПРЕДПРИЯТИЕ "КРЕМНУГТЕПЛОКОМУНАБЕРГО"

ЖУРНАЛ

дефектов КИП и А

Цех № 7^{мис}

КОПИЛОВАТОР



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

[illegible]

Neeraj Kumar Zaveri

10027114208-1002711

В журнале про-
изводства
подписано
50 (подпись)
10027114208-1002711



Облаштування приладів обліку теплової енергії системою передачі даних в житлових будинках

Відповідно до проекту Меморандуму про економічну та фінансову політику, схваленого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 27.02.2015 № 129-р, згідно якого Україною взято на себе зобов'язання щодо досягнення 100% обліку споживання теплової енергії до кінця 2016 року, **НКРЕКП прийнято рішення щодо першочергового включення до інвестиційних програм ліцензіатів заходів стосовно оснащення житлових будинків приладами комерційного обліку споживання теплової енергії.**

Враховуючи зазначене, за рахунок коштів інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2015 рік було заплановано впровадження заходу з встановлення приладів комерційного обліку теплової енергії в житлових будинках на суму 5325,69 тис. грн. без ПДВ з урахуванням забезпечення 100% обліку споживання теплової енергії.

Встановлення теплового лічильника – це тільки перший крок на шляху економії. Після цього необхідно знімати показники лічильника тепла, вести «Журнал обліку теплової енергії» та передавати цю інформацію в абонентський відділ теплопостачальної організації. Все це в теперішній час виконується людьми. Але все ж таки в умовах сучасного розвитку є можливість оснащувати лічильник теплової енергії обладнанням, яке дозволить автоматизувати процес зчитування та передачі даних до диспетчерської компанії теплопостачання.

Саме тому інвестиційною програмою КП «Теплоенерго» на 2016 рік запланований захід з облаштуванням приладів обліку теплової енергії системою передачі даних в житлових будинках на суму 2632,70 тис. грн. без ПДВ, в процесі здійснення якого буде змонтовано обладнання на 222 тепловілічильника в 212 житлових будинків міста Кременчука.

Разом з тим, процедура зняття показників лічильника тепла контролерами комунального підприємства ускладнюється ще й тим, що ключі від приміщень, в якому розташовані прилади обліку тепла, є власністю керуючої компанії, тому доступ до приміщення потребує попереднього погодження маршрутів обходу працівників керуючих компаній та контролерів КП «Теплоенерго».

Впровадження системи передачі даних Enco Reader забезпечить дистанційне, та без погоджень з іншими установами, знімання даних з лічильників тепла та своєчасне надходження їх до диспетчерського пункту, що дозволить формувати без затримок рахунки за спожиту теплову енергію і результатом цього буде упорядкування розрахунків та фінансових взаємовідносин між теплопостачальною організацією та споживачем теплової енергії.

Також, для перевірки реальних теплових навантажень житлових будинків система Enco Reader може формувати звіти про спожиту теплову енергію за будь-який період часу. Програма, що розроблена заводом-

виробником, дозволяє формувати списки за будь-якими критеріями пошуку та фільтрації, наприклад: кількість будинків, які не споживали теплову енергію за звітний період, кількість будинків, на яких за звітний період виявлено помилки в роботі приладів обліку, та багато іншого. Сформовані таблиці можна експортувати в офісні програми, що полегшує процес формування рахунків за спожиту теплову енергію. Сигналізація в програмі може своєчасно проінформувати про будь-які події щодо обліку теплової енергії. Всі ці можливості сприяють проведенню більш детального аналізу споживання та втрат теплової енергії, а також підвищують якість надання послуг з опалення, що вкрай необхідне теплопостачальному підприємству.

Поряд з цим, в ході впровадження заходу «Облаштування приладів обліку теплової енергії системою передачі даних в житлових будинках» буде спостерігатися позитивний економічний ефект, а саме працівники, які будуть залучатись для зняття показників лічильників тепла, будуть потребувати додаткової заробітної плати (10 працівників з додатковим навантаженням у зв'язку з позаурочною роботою з додаткової заробітною платою 1000 грн/міс враховуючи податки), отже економія буде складати 10000 грн/міс.

Розрахунок терміну окупності заходу «Облаштування приладів обліку теплової енергії системою передачі даних в житлових будинках» наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2016 рік КП «Теплоенерго»», та складає 4 роки (або 48 місяців) та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів. Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено у відповідності до вимог законодавчих актів та національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку держави (малооцінні необоротні матеріальні активи).

Постачальник

ТОВ "ФІТОФЮЕЛС"

ЄДРПОУ 40103056, тел. 0951684763

Р/р 26008016415242 в Ф-Я АТ"УКРЕКСІМБАНК"В М.ПОЛТАВІ МФО 331649

ІПН 401030516013, номер свідоцтва

платник ПДВ на загальних підставах

Адреса ПОЛТАВСЬКА ОБЛ., М. ПОЛТАВА, ВУЛ. МАРШАЛА БІРЮЗОВА, 27 ОФІС 143

Одержувач

КП "ТЕПЛОЕНЕРГО"

тел. 0536624525

Платник

той самий

Замовлення

Без замовлення

Рахунок-фактура № СФ-0000013

від 3 Серпня 2016 р.

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Концентратор даних EN Reader з антеною	шт	1.000	10261.49	10261.49
2	Модуль M-bus	шт	1.000	1036.51	1036.51
Разом без ПДВ:					11298.00
ПДВ:					2259.60
Всього з ПДВ:					13557.60

Всього на суму:

Тринадцять тисяч п'ятсот п'ятдесят сім гривень 60 копійок

ПДВ: 2259.60 грн.

Виписав(ла):



Рахунок дійсний до сплати до ...



Надправник ТОВ «ПРЕМІОРИ»
09108 вул.Леваневського,б.91
м.Біла Церква, Київська обл.
код ОКПО 39848510
№26004015002602 МФО 300346
банк ПАТ «Альфа-Банк»
платник КП "ТЕПЛОЕНЕРГО"

РАХУНОК №2699 від 21.07.16

№	Назва	Кількість	Од.вимір.	Ціна ГРН	Сума ГРН
1	Концентратор даних EN Reader з антеною	1	ШТ.	10570.00	10570.00
2	Модуль M-bus	1	ШТ.	930.00	930.00
ВСЬОГО				11500.00	11500.00

Сума продукції без ПДВ: 11500.00

ПДВ 20%: 2300.00

Сума продукції з ПДВ: 13800.00

Бухгалтер

Півкіна О.М.



55

Затверджено
Зведений кошторисний розрахунок в сумі
В тому числі зворотних сум

3710,392 тис.грн.
0,000 тис.грн.

"3" серпня 2016 року

(посилає на документ про затвердження)



**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК
ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА № 5**

Облаштування приладів обліку теплової енергії системою передачі даних в житлових будинках
(найменування об'єкта будівництва)

Складений в поточних цінах станом на "3" серпня 2016 року

№ п/п	Номери кошторисів і розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
		Глава 2. Об'єкти основного призначення				
1	02-5	Житловий будинок	3048,080			3048,080
		Разом по главі 2	<u>3048,080</u>			<u>3048,080</u>
		Разом по главах 1-2	<u>3048,080</u>			<u>3048,080</u>
		Разом по главах 1-7	<u>3048,080</u>			<u>3048,080</u>
		Разом по главах 1-8	<u>3048,080</u>			<u>3048,080</u>
		Разом по главах 1-9	<u>3048,080</u>			<u>3048,080</u>
		Разом по главах 1-12	<u>3048,080</u>			<u>3048,080</u>
2	ДСТУ-Н Б Д.1.1-3:2013 П.6.2	Кошторисний прибуток (П) (2,71 грн/мод-тод)	30,204			30,204
3	ДСТУ-Н Б Д.1.1-3:2013 П.5.2	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ) (1,23 грн/мод-тод)			13,709	13,709
		Всього (сл.1-12+П+АВ+Р+П)	<u>3078,284</u>		<u>13,709</u>	<u>3091,993</u>
4	ДСТУ-Б Д.1.1-1:2013 П.5.8.17	Податок на додану вартість (20,00%)			618,399	618,399
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку з ПДВ	<u>3078,284</u>		<u>632,108</u>	<u>3710,392</u>

Примітки:

- Примірку номенклатуру зведеного кошторисного розрахунку вартості об'єкта будівництва та порядок його заповнення наведено в додатку К.
- Загальна кошторисна вартість, вказана в графі 7, складається з кошторисної вартості будівельних робіт, устаткування, меблів, інвентарю та інших витрат (гр.4 + гр.5 + гр.6).

ВІДОМІСТЬ РЕСУРСІВ ДО ЛОКАЛЬНОГО КОШТОРИСУ № 5 - 02 - 5 - 1

Облаштування приладів обліку теплової енергії системою передачі даних в житлових будинках

Складений в поточних цінах станом на 26/07/16

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю		у тому числі	
					Разом	відпускна ціна, разом	транспортна складова, разом	загальна-но-складські разом
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. Витрати праці								
1	1,27	Витрати труда робітників-будівельників та робітників-монтажників	люд.-год.	10598	24,53			
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками та робітниками-монтажниками	розряд	5,13	259985			
3	3	Витрати труда робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні машин	люд.-год.	41	19,99			
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні машин	розряд	3,64	815			
5		Витрати труда робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні автотранспорту при перевезенні ґрунту та будівельного сміття	люд.-год.	0	0,00			
6		Витрати труда робітників, заробітна плата яких передбачена в загальноновиробничих витратах	люд.-год.	548	32,31			
Разом кошторисна трудомісткість				11186	17692			
Середній розряд робіт				5,13	278492			

II. Будівельні машини та механізми

1	СН201-11 (зам.)	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 3 т	маш-год	15,096	85,37			
2	СН233-325 (зам.)	Установки для свердлення отворів в залізобетоні діаметром до 160 мм	маш-год	18,426	28,73			
Разом:					529			

В тому числі машини та механізми замовника:
В тому числі електроенергія в механізмах замовника:

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

1818
1818
47,35

18	C1545-42	Дюбелі У656, У661	100 шт	71,928	----- 9976	----- 9776	----- 4	----- 196
19	C1545-44	Дюбель-цвях ДГПШ 4,5х50 мм	100 шт	7,548	312,89 ----- 2362	306,69 ----- 2315	0,06 ----- 0	6,14 ----- 46
20	C1545-70	Кнопка К227	100 шт	8,88	5,21 ----- 46	5,08 ----- 45	0,03 ----- 0	0,10 ----- 1
21	C1545-101	Стрічка монтажна ЛМ	100 м	2,22	152,56 ----- 339	149,49 ----- 332	0,08 ----- 0	2,99 ----- 7
22	C1545-161	Патрони Д або К довгі	100 шт	7,548	92,02 ----- 695	90,01 ----- 679	0,21 ----- 2	1,80 ----- 14
23	C1545-180	Полоски К-404	100 шт	11,544	9,29 ----- 107	9,08 ----- 105	0,03 ----- 0	0,18 ----- 2
24	C1545-208	Пряжки К-405	100 шт	11,544	13,89 ----- 160	13,59 ----- 157	0,03 ----- 0	0,27 ----- 3
25	C1545-262	Трубка ПВХ, діаметр 4-6 мм	кг	0,7104	27,60 ----- 20	26,99 ----- 19	0,07 ----- 0	0,54 ----- 0
26	СП1-393	Вимикачі автоматичні	шт	222	42,84 ----- 9510	42,00 ----- 9324	0,00 ----- 0	0,84 ----- 186
27	СП1-624	Провід	м	4573,2	8,36 ----- 38232	8,20 ----- 37500	0,00 ----- 0	0,16 ----- 732
28	СП1-640	Штепсельні розетки	шт	222	42,84 ----- 9510	42,00 ----- 9324	0,00 ----- 0	0,84 ----- 186
29	СП1-718	Короба	м	4484,4	10,35 ----- 46414	10,15 ----- 45517	0,00 ----- 0	0,20 ----- 897

Матеріали, вибрані з будівельних машин, врахованих в складі загальнобудівельних витрат (інструментів)

30	C1999-9015	Електроенергія	кВт-год	83,692224	1,589400 ----- 133,02	1,589400 ----- 133,02	0,00 ----- 0	0,00 ----- 0
Разом:					2690645	2632701	2633	56311

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "26" липня 2016 року

Склад:

Ніколенко С.В.

Перевірив:

[посада, підпис (ініціали, прізвище)]
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

* Поточна ціна за одиницю зазначається франко-приб'єктний склад

**Інформація щодо кількості систем передачі даних необхідних для
встановлення на прилади обліку теплової енергії в житлових будинках
м.Кременчука**

Ж/будинки № п/п	Адреса ж/будинку	Лічильник, система передачі даних № п/п
кот. хлеб/базы		
1	ВУЛ. ЮРІЯ КОНДРАТЮКА (РЕВЕНКА) Дом 10	1
2	ВУЛ. ЮРІЯ КОНДРАТЮКА (РЕВЕНКА) Дом 14	2
3	ВУЛ. ЮРІЯ КОНДРАТЮКА (РЕВЕНКА) Дом 18	3
4	ВУЛ. ЮРІЯ КОНДРАТЮКА (РЕВЕНКА) Дом 2	4
5	ВУЛ. ЮРІЯ КОНДРАТЮКА (РЕВЕНКА) Дом 22	5
6	ВУЛ. ЮРІЯ КОНДРАТЮКА (РЕВЕНКА) Дом 24	6
7	ВУЛ. ЮРІЯ КОНДРАТЮКА (РЕВЕНКА) Дом 26	7
8	ВУЛ. ЮРІЯ КОНДРАТЮКА (РЕВЕНКА) Дом 28	8
9	ВУЛ. ЮРІЯ КОНДРАТЮКА (РЕВЕНКА) Дом 4	9
10	ВУЛ. ЮРІЯ КОНДРАТЮКА (РЕВЕНКА) Дом 6	10
11	ВУЛ. ЮРІЯ КОНДРАТЮКА (РЕВЕНКА) Дом 8	11
котельная 176		
12	ВУЛ. МАРШАЛА ГОВОРОВА Дом 29	12
13	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 1	13
		14
14	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 10	15
15	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 11	16
16	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 13	17
17	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 15	18
18	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 17	19
19	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 17А	20
20	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 19	21
21	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 21	22
22	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 27	23
23	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 29	24
24	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 31	25
25	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 33	26
26	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 35	27
27	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 39	28
		29
28	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 41	30
29	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 41А	31
30	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 45	32
31	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 47	33
32	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 49	34
33	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 5	35
34	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 55	36
35	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 57	37
36	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 7	38
37	ВУЛ. ВЕЛИКА НАБЕРЕЖНА (50-РІЧЧЯ СРСР) Дом 9	39
ТЭЦ КВСЗ		
38	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 1	40
39	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 10	41

40	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 11	42
41	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 12	43
42	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 13	44
43	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 15	45
44	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 18	46
45	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 19	47
46	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 1А	48
47	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 20	49
48	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 20А	50
49	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 21	51
50	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 22	52
51	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 23	53
52	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 24/36А	54
53	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 28	55
54	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 30	56
55	ВУЛ. ГЕНЕРАЛА МАНАГАРОВА Дом 8	57
56	ВУЛ. СХІДНА Дом 14/22	58
57	ВУЛ. СХІДНА Дом 16	59
58	ВУЛ. СХІДНА Дом 16А	60
59	ВУЛ. СХІДНА Дом 18	61
60	ВУЛ. СХІДНА Дом 18А	62
61	ВУЛ. СХІДНА Дом 18Б	63
62	ВУЛ. СХІДНА Дом 20	64
63	ВУЛ. СХІДНА Дом 20А	65
64	ВУЛ. СХІДНА Дом 20Б	66
65	ВУЛ. СХІДНА Дом 22	67
66	ВУЛ. СХІДНА Дом 24	68
67	ВУЛ. СХІДНА Дом 26	69
68	ВУЛ. СХІДНА Дом 28	70
		71
69	ВУЛ. СХІДНА Дом 30	72
70	ВУЛ. СХІДНА Дом 32	73
71	ВУЛ. СХІДНА Дом 34	74
72	ВУЛ. СХІДНА Дом 36	75
73	ВУЛ. СХІДНА Дом 38	76
74	ВУЛ. ДЕКАБРИСТІВ Дом 4А	77
75	ВУЛ. КОСМІЧНА Дом 1	78
76	ВУЛ. КОСМІЧНА Дом 3	79
77	ВУЛ. КОСМІЧНА Дом 5	80
78	ВУЛ. КОСМІЧНА Дом 7	81
79	ВУЛ. КОСМІЧНА Дом 7А	82
80	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 140	83
81	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 142	84
82	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 144	85
83	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 146	86
84	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 65	87
85	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 67	88
86	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 69	89
87	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 71	90
88	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 73	91
89	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 75	92
90	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 77	93
91	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 79	94
92	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 81	95

93	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 89	96
94	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 91	97
95	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 93	98
96	ВУЛ. РЕСПУБЛІКАНСЬКА Дом 95	99
97	ВУЛ. ШКІЛЬНА Дом 13/10	100
98	ВУЛ. ШКІЛЬНА Дом 15	101
99	ВУЛ. ШКІЛЬНА Дом 15А	102
100	ВУЛ. ШКІЛЬНА Дом 15Б	103
101	ВУЛ. ШКІЛЬНА Дом 17	104
102	ВУЛ. ШКІЛЬНА Дом 2А	105
103	ВУЛ. ШКІЛЬНА Дом 4	106
104	ВУЛ. СОНЯЧНА (НОВОЧЕРВОНОАРМІЙСЬКА) Дом 31	107
105	ВУЛ. ОЛЕКСАНДРА БІЛАША (ДЕМ'ЯНА БІДНОГО) Дом 12	108
	ВУЛ. ОЛЕКСАНДРА БІЛАША (ДЕМ'ЯНА БІДНОГО) Дом 12	109
106	ВУЛ. ОЛЕКСАНДРА БІЛАША (ДЕМ'ЯНА БІДНОГО) Дом 18	110
107	ВУЛ. ОЛЕКСАНДРА БІЛАША (ДЕМ'ЯНА БІДНОГО) Дом 8	111
	транзит	
	транзит	
108	ВУЛ. ПРАВОБЕРЕЖНА (ЧЕРВОНОАРМІЙСЬКА) Дом 31	112
109	ВУЛ. ПРАВОБЕРЕЖНА (ЧЕРВОНОАРМІЙСЬКА) Дом 33	113
110	ВУЛ. ПРАВОБЕРЕЖНА (ЧЕРВОНОАРМІЙСЬКА) Дом 40А	114
111	ВУЛ. ПРАВОБЕРЕЖНА (ЧЕРВОНОАРМІЙСЬКА) Дом 42А	115
112	ВУЛ. ПРАВОБЕРЕЖНА (ЧЕРВОНОАРМІЙСЬКА) Дом 44	116
113	ВУЛ. ПРАВОБЕРЕЖНА (ЧЕРВОНОАРМІЙСЬКА) Дом 44А	117
114	ВУЛ. ПРАВОБЕРЕЖНА (ЧЕРВОНОАРМІЙСЬКА) Дом 46	118
115	ВУЛ. ПРАВОБЕРЕЖНА (ЧЕРВОНОАРМІЙСЬКА) Дом 48	119
116	ВУЛ. ПРАВОБЕРЕЖНА (ЧЕРВОНОАРМІЙСЬКА) Дом 50	120
117	ВУЛ. ПРАВОБЕРЕЖНА (ЧЕРВОНОАРМІЙСЬКА) Дом 57/2	121
118	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 46	122
119	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 48	123
120	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 48А	124
121	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 52	125
		126
122	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 54	127
123	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 54А	128
124	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 58	129
125	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 60	130
126	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 64	131
127	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 64А	132
128	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 66	133
129	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 70	134
130	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 72	136
	транзит	
	транзит	
	транзит	
131	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 76	137
132	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 76А	138
133	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 78	139
134	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 80	140
135	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 82	141
136	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 84	142
137	ПРОВ. ЗОРЯНИЙ Дом 3	143
138	ПРОВ. ЗОРЯНИЙ Дом 5	144
139	ПРОВ. ЗОРЯНИЙ Дом 5/1	145

140	ПРОВ. ЗОРЯНИЙ Дом 7	146
141	ПРОВ. ЗОРЯНИЙ Дом 9	147
142	ПРОВ. ПРАВОБЕРЕЖНИЙ (ЧЕРВОНОАРМІЙСЬКИЙ) Дом 12	148
143	ПРОВ. ПРАВОБЕРЕЖНИЙ (ЧЕРВОНОАРМІЙСЬКИЙ) Дом 16	149
144	ПРОВ. ПРАВОБЕРЕЖНИЙ (ЧЕРВОНОАРМІЙСЬКИЙ) Дом 18	150
145	ПРОВ. ПРАВОБЕРЕЖНИЙ (ЧЕРВОНОАРМІЙСЬКИЙ) Дом 20	151
146	ПРОВ. ПРАВОБЕРЕЖНИЙ (ЧЕРВОНОАРМІЙСЬКИЙ) Дом 4	152

Крышн.котельная 10Б

147	КВТ. 101 Дом 10Б	153
-----	------------------	-----

Котельная 17

148	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 11	154
149	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 13	155
150	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 15	156
151	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 17	157
152	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 19	158
153	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 23	159
154	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 25	160
155	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 26	161
156	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 27	162
157	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 28	163
158	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 29	164
159	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 30	165
160	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 31	166
161	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 32	167
162	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 34/5	168
163	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 35	169
164	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 36	170
165	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 37	171
166	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 58	172
167	ВУЛ. ЧУМАЦЬКИЙ ШЛЯХ (СЕРБІЧЕНКО) Дом 1	173
	транзит	
	транзит	
168	ВУЛ. ЧУМАЦЬКИЙ ШЛЯХ (СЕРБІЧЕНКО) Дом 11	174
169	ВУЛ. ЧУМАЦЬКИЙ ШЛЯХ (СЕРБІЧЕНКО) Дом 1А	175
170	ВУЛ. ЧУМАЦЬКИЙ ШЛЯХ (СЕРБІЧЕНКО) Дом 3	176
171	ВУЛ. ЧУМАЦЬКИЙ ШЛЯХ (СЕРБІЧЕНКО) Дом 5	177
172	ВУЛ. ЧУМАЦЬКИЙ ШЛЯХ (СЕРБІЧЕНКО) Дом 7	178
173	ВУЛ. ЧУМАЦЬКИЙ ШЛЯХ (СЕРБІЧЕНКО) Дом 9	179
174	ПРОВ. ТОПОЛЕВИЙ Дом 3	180
175	ПРОВ. ТОПОЛЕВИЙ Дом 4	181
176	ПРОВ. ІВАНА КОЖЕДУБА (КУЧЕРОВА) Дом 2	182
		183

Котельная 620

177	ВУЛ. ОЛЕКСАНДРІЙСЬКА Дом 2	184
178	ВУЛ. ОЛЕКСАНДРІЙСЬКА Дом 5	185
179	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 103	186
180	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 104	187
		188
181	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 105	189
182	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 106/9	190
183	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 107	191
184	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 109	192
185	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 111	193

186	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 91	194
187	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 95	195
188	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 97	196
189	ВУЛ. (КАРЛА ЛІБКНЕХТА) ПРИХОДЬКА Дом 99	197
Кот. оросит.		
190	ВУЛ. ЦЕЛІНОГРАДСЬКА Дом 3	198
191	ВУЛ. ЦЕЛІНОГРАДСЬКА Дом 5	199
192	ВУЛ. ЦЕЛІНОГРАДСЬКА Дом 7	200
Котельная ЖБШ		
193	ВУЛ. МІЧУРІНА Дом 68	201
194	ВУЛ. МІЧУРІНА Дом 72	202
195	ВУЛ. МІЧУРІНА Дом 73	203
196	ВУЛ. МІЧУРІНА Дом 74	204
197	ВУЛ. МІЧУРІНА Дом 76	205
198	ВУЛ. МІЧУРІНА Дом 77	206
199	ВУЛ. МІЧУРІНА Дом 78	207
200	ВУЛ. МІЧУРІНА Дом 79	208
201	ВУЛ. МІЧУРІНА Дом 80	209
202	ВУЛ. МІЧУРІНА Дом 83	210
203	ВУЛ. МІЧУРІНА Дом 85	211
204	ВУЛ. МІЧУРІНА Дом 87	212
205	ВУЛ. МІЧУРІНА Дом 89	213
206	ВУЛ. МІЧУРІНА Дом 91	214
ПОЖДЕПО		
207	НАБ. ЛЕЙТЕНАНТА ДНІПРОВА Дом 12А	215
Крышн.котельная 68А		
208	ВУЛ. ЄВРОПЕЙСЬКА (ЩОРСА) Дом 68А	216
Котельная 21шк.		
209	ВУЛ. ЧКАЛОВА Дом 184	217
210	ВУЛ. ЧКАЛОВА Дом 186	218
211	ВУЛ. ЧКАЛОВА Дом 188	219
		220
212	ВУЛ. ЧКАЛОВА Дом 190	221
		222

Начальник відділу теплової інспекції



Л.В. Леванда

Україна
Полтавська область
Комунальне підприємство
«ТЕПЛОЕНЕРГО»

39600, вул. Софіївська, 68 (Чапаєва, 68,) м. Кременчук, Полтавської обл.,
тел. (05366) 20487, тел/факс (05366) 29065, E-Mail: tepen@ukr.net
Р/р № 26003011467885 у ПАТ „Укрсоцбанк”, МФО 300023, код 31700972

Довідка
про розрахунок амортизації заходів запланованих в інвестиційній програмі

Розрахунок амортизації заходів запланованих в Інвестиційній програмі на 2016 рік КП «Теплоенерго» здійснювався керуючись Податковим кодексом України ст. 145 «Класифікація груп основних засобів та інших необоротних активів. Методи нарахування амортизації.»

№	Найменування заходів	К-сть, шт.	Загальна сума, тис.грн. (без ПДВ)	Група ОЗ	Термін амортизації, міс.	Амортизаційні відрахування, грн./рік
1	Облаштування системи обліку газу автоматичним коректором з системою диспетчеризації на котельні	11	175222	6	48	43806
2	Облаштування системи безпеки водогрійного котла на котельні	3	174923	6	48	43731
3	Облаштування приладів обліку теплової енергії системою передачі даних в житлових будинках	222	2632701	6	48	658175

Головний бухгалтер



О.А. Книш

Дата (рік, місяць, число) _____ за ЄДРПОУ _____
_____ за КОАТУУ _____
_____ за КОПФГ _____
_____ за КВЕД _____

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"**
Регіон **ПОЛТАВСЬКА**
Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство**
Код економічної діяльності **Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря**
Середня кількість працівників **1 188**
Адреса, телефон **вулиця Чапаєва, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617** **24525**
Величина виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма 2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)
Вкладено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку _____
за міжнародними стандартами фінансової звітності _____

КОДИ		
2016	01	01
31700972		
5310436500		
150		
35.30		

V
-

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на **31 грудня 2015** 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	13	16
первісна вартість	1001	23	27
накопичена амортизація	1002	10	11
Незавершені капітальні інвестиції	1005	337	1098
Основні засоби	1010	29632	22971
первісна вартість	1011	86013	86285
знос	1012	56381	63314
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	29982	24085
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	523	722
Виробничі запаси	1101	523	722
Незавершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестрахування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	23706	22435
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	-	-
з бюджетом	1135	4105	3435
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахований доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	1020	876
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	251	2602
Готівка	1166	1	-
Рахунки в банках	1167	-	-
Витрати майбутніх періодів	1170	19	16
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в:	1181	-	-
резервах довгострокових зобов'язань	-	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-



ЗГІДНО З РЕЗУЛЬТАТОМ
П.Б.С.Х.А. Кривоносов О.А.

інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	7243	7818
Усього за розділом II	1195	36867	37964
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	66849	62049

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	-	20105
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	26151	873
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(6821)	(9859)
Неоплачений капітал	1425	()	()
Вилучений капітал	1430	()	()
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	19330	11119
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань		-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	-	-
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	41181	46436
розрахунками з бюджетом	1620	936	89
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	479	298
розрахунками з оплати праці	1630	1152	436
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	-	-
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	3771	3671
Усього за розділом III	1695	47519	50930
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	66849	62049

Керівник

Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер

Книш Олег Андрійович

¹ Визначається в порядку, встановленому державним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.



Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за Рік 2015 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	70220	47101
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	(83101)	(61526)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(12881)	(14425)
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	10826	14468
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(3308)	(3181)
Витрати на збут	2150	(1047)	(954)
Інші операційні витрати	2180	(2828)	(1773)
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(9238)	(5865)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	-	-
Інші доходи	2240	6205	3805
у тому числі:	2241	-	-
дохід від благодійної допомоги			
Фінансові витрати	2250	(2710)	(2710)
Витрати від участі в капіталі	2255	(120)	(120)
Інші витрати	2270	(164)	(164)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-



ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ

Головний бухгалтер: [Підпис]

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(3038)	(2240)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	(610)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(3038)	(2850)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(3038)	(2850)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	65026	45518
Витрати на оплату праці	2505	10245	10571
Відрахування на соціальні заходи	2510	3666	3791
Амортизація	2515	6951	4756
Інші операційні витрати	2520	4397	2798
Разом	2550	90285	67434

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

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

Керівник

Головний бухгалтер



Питулько Дмитро Миколайович

Книш Олег Андрійович



Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за **Рік 2015** 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	70 297	38 367
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	26 120	39 840
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	26 120	39 840
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
Надходження від повернення авансів	3020	-	-
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	-	-
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	12	6
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	687	851
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(77 478)	(65 108)
Праці	3105	(8 851)	(8 053)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(4 215)	(3 996)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(3 294)	(3 016)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(206)	(1 682)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(3 088)	(1 334)
Витрачання на оплату авансів	3135	(-)	(-)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(-)	(-)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(98)	(108)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(769)	(791)
Істий рух коштів від операційної діяльності	3195	2 411	2 008
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
Фінансових інвестицій	3200	-	-
Необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
Відсотків	3215	-	-
Дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-



ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Відомості

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(-)	(-)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(-)	(-)
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-	-
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	-	1 930
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	-	2 930
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-)	27
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	-	-1 027
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	2 411	-3 035
Залишок коштів на початок року	3405	251	3 286
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	2 662	251

Керівник

Головний бухгалтер



Питулько Дмитро Миколайович

Книш Олег Андрійович



ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
20
Книш

Підприємство

Комунальне підприємство "Теплоенерго"

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

(найменування)

Звіт про власний капітал

за Рік 2015

р.

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

КОДИ

2016

01

01

31700972

Стаття	Код ряд- ка	Зареє- строван- ний (пайовий) капітал	Капітал у дооцін- ках	Додат- ковий капітал	Резер- вний капітал	Нерозпо- ділений прибуток (непокри- тий збиток)	Нео- пла- чений капітал	Вилу- чений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	-	-	26 151	-	(6 821)	-	-	19 330
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	20 105	-	(25 278)	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	-	-	-	-	(6 821)	-	-	19 330
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(3 038)	-	-	-
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	(6 153)
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і пов'язаних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:									980
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Траншування прибутку зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Траншування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Траншування чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Траншування чистого прибутку на створення спеціальних (резервних) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-



ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ

Розрахунок за 2015 рік
Книжка

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників:									
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу:									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	-	-	-	-	-	-
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	20 105	-	(25 278)	-	(3 038)	-	-	(8 211)
Залишок на кінець року	4300	20 105	-	873	-	(9 859)	-	-	11 119

Керівник

Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер

Книш Олег Андрійович



ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Гр. Бугай О. А. 20 р.

Підприємство **Комунальне підприємство "Теплоенерго"** Дата (рік, місяць, число) **2015 01 01**
Регістратор **ПОЛТАВСЬКА** за ЄДРПОУ **31700972**
Організаційно-правова форма господарювання **Комунальне підприємство** за КОАТУУ **5310436500**
Діяльність **Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря** за КОПФГ **150**
Середня кількість працівників **1 201** за КВЕД **35.30**
Адреса, телефон **вулиця Чапаєва, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617** 24525
Місця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма 2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)
Підприємство (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):
Підприємство, що працює за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку
Підприємство, що працює за міжнародними стандартами фінансової звітності

КОДИ		
2015	01	01
31700972		
5310436500		
150		
35.30		

V
-

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на **31 грудня 2014** 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	15	13
єрвісна вартість	1001	23	23
накопичена амортизація	1002	8	10
завершені капітальні інвестиції	1005	351	337
нові засоби	1010	34 248	29 632
єрвісна вартість	1011	86 288	86 013
нос	1012	52 040	56 381
єстиційна нерухомість	1015	-	-
єрвісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
нос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
гострокові біологічні активи	1020	-	-
єрвісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
гострокові фінансові інвестиції:			
обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
і фінансові інвестиції	1035	-	-
гострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
тронені податкові активи	1045	-	-
іл	1050	-	-
тронені аквізційні витрати	1060	-	-
шок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
необоротні активи	1090	-	-
го за розділом I	1095	34 614	29 982
II. Оборотні активи			
и	1100	458	523
бничі запаси	1101	458	523
вершене виробництво	1102	-	-
ва продукція	1103	-	-
и	1104	-	-
ні біологічні активи	1110	-	-
ити перестрахування	1115	-	-
лі одержані	1120	-	-
орська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	10 341	23 706
орська заборгованість за розрахунками:			
иданими авансами	1130	-	-
бджетом	1135	52	4 105
му числі з податку на прибуток	1136	-	-
орська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
орська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
точна дебіторська заборгованість	1155	499	1 020
ні фінансові інвестиції	1160	-	-
та їх еквіваленти	1165	3 286	251
а	1166	1	1
и в банках	1167	-	-
и майбутніх періодів	1170	9	19
перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
числ в:	1181	-	-
ах довгострокових зобов'язань			
ах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
ах незароблених премій	1183	-	-



Ю. С. К.

інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	8 641	7 243
Усього за розділом II	1195	23 286	36 867
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	57 900	66 849

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	-	-
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	30 089	26 151
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(25 989)	(6 821)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	4 100	19 330
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань			
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	-	-
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	1 000	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	49 294	41 181
розрахунками з бюджетом	1620	888	936
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	305	479
розрахунками з оплати праці	1630	677	1 152
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	-	-
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	1 636	3 771
Усього за розділом III	1695	53 800	47 519
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	57 900	66 849

Керівник

Головний бухгалтер

Питулько Д.М.

Книш О.А.

¹ Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.



Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за **Рік 2014** 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	47 101	43 007
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестраховування	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(61 526)	(63 168)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	(14 425)	(20 161)
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	14 468	17
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(3 181)	(2 953)
Витрати на збут	2150	(954)	(948)
Інші операційні витрати	2180	(1 773)	(3 696)
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(5 865)	(27 741)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	1	-
Інші доходи	2240	3 805	4 849
у тому числі:	2241	-	-
дохід від благодійної допомоги			
Фінансові витрати	2250	(27)	(26)
Втрати від участі в капіталі	2255	()	()
Інші витрати	2270	(154)	(221)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-



Головний бухгалтер *В. Кришак*

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(2 240)	(23 139
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(610)	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(2 850)	(23 139

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(2 850)	(23 139)

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	45 518	47 064
Витрати на оплату праці	2505	10 571	9 663
Відрахування на соціальні заходи	2510	3 791	3 502
Амортизація	2515	4 756	5 637
Інші операційні витрати	2520	2 798	4 899
Разом	2550	67 434	70 765

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

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

Керівник

Головний бухгалтер

Питулько Д.М.

Книш О.А.



підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"

(найменування)

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2015	01	01
31700972		

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за **Рік 2014** 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	38 367	49 897
повернення податків і зборів	3005	-	-
з чого: на суму числі податку на додану вартість	3006	-	-
цільового фінансування	3010	39 840	4 140
надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	39 840	4 140
надходження авансів від покупців і замовників	3015	-	-
надходження від повернення авансів	3020	-	-
надходження від відсотків за залишками коштів на банківських рахунках	3025	-	-
надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	6	10
надходження від операційної оренди	3040	-	-
надходження від отримання роялті, авторських відрахувань	3045	-	-
надходження від страхових премій	3050	-	-
надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
інше надходження	3095	851	327
зачепок на оплату:			
робіт (робіт, послуг)	3100	(65 108)	(37 386)
на соціальні заходи	3105	(8 053)	(10 402)
зачепок на оплату зобов'язань з податків і зборів	3110	(3 996)	(3 691)
зачепок на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3115	(3 016)	(986)
зачепок на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3116	(-)	(641)
зачепок на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3117	(1 682)	(317)
зачепок на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(1 334)	(28)
зачепок на оплату авансів	3135	(-)	(-)
зачепок на оплату повернення авансів	3140	(-)	(-)
зачепок на оплату цільових внесків	3145	(108)	(-)
зачепок на оплату зобов'язань за страховими рахунками	3150	(-)	(-)
зачепок фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
витрачання	3190	(791)	(251)
чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-2 008	1 658
Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
нематеріальних активів	3205	-	-
надходження від отриманих:			
дивідендів	3215	-	-
надходження від деривативів	3220	-	-
надходження від погашення позик	3225	-	-
надходження від вибуття дочірнього підприємства та господарської одиниці	3230	-	-
надходження	3235	-	-
надходження	3250	-	-



Головний бухгалтер: *[Signature]*

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(-)	(-)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	-	-
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-	-
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	1 930	1 200
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	2 930	600
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(27)	(26)
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	-1 027	574
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-3 035	2 232
Залишок коштів на початок року	3405	3 286	1 054
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	251	3 286

Керівник

Питулько Д.М.

Головний бухгалтер

Книш О.А.



Головний бухгалтер О.А. Книш

підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

(найменування)

Звіт про власний капітал

за

Рік 2014

р.

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

КОДИ

2015

01

01

31700972

Стаття	Код ряд- ка	Зареє- строван- ний (пайовий) капітал	Капітал у дооцін- ках	Додат- ковий капітал	Резер- вний капітал	Нерозпо- ділений прибуток (непокри- тий збиток)	Нео- пла- чений капітал	Вилу- чений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
алишок на початок року	4000	-	-	30 089	-	(25 989)	-	-	4 100
коригування:									
міна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
управління помилок	4010	-	-	-	-	22 018	-	-	22 018
ші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
коригований залишок на початок року	4095	-	-	30 089	-	(3 971)	-	-	26 118
истий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(2 850)	-	-	(2 850)
иший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
оцінка (уцінка) оборотних активів	4111	-	-	(3 938)	-	-	-	-	(3 938)
оцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
копичені курсові зміни	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
стка іншого сукупного доходу асоційованих і пов'язаних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
иший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
зподіл прибутку:									
иплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
прямування прибутку зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
драхування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
ма чистого прибутку, належна до бюджету (повідно до законодавства)	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
ма чистого прибутку створення спеціальних (резервних) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	-	-	-	-	-	-
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	-	-	(3 938)	-	(2 850)	-	-	(6 788)
Залишок на кінець року	4300			26 151	-	(6 821)	-	-	19 330

Керівник

Питулько Д.М.

Головний бухгалтер

Книш О.А.



Р.А. Бухгалтер Книш О.А.