

**ПОГОДЖЕНО**

Рішення виконавчого комітету  
Кременчуцької міської ради  
Полтавської області

28.12.2018 № 1752

Міський голова



В.О. Малецький

28.12.2018

**ЗАТВЕРДЖЕНО**

Директор комунального  
підприємства «Теплоенерго»

В.М. Одношевний



" 18 " 2018 року

## **ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА**

комунального підприємства «Теплоенерго» на 2019 рік

## ЗМІСТ

|   |      |
|---|------|
| 1. Додаток 3. Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2019 рік.   | с.3  |
| 2. Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми.   | с.5  |
| 3. Додаток 4. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік.   | с.7  |
| 6. Додаток 5. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців.                    | с.11 |
| 7. Додаток 5.1. Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік   | с.14 |
| 8. Додаток 6. План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців.                     | с.16 |
| 9. Пояснювальна записка Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік.  | с.18 |
| 10. Додаток 7. Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання КП «Теплоенерго» м. Кременчук.   | с.22 |
| 11. Опис заходів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік:   | с.26 |
| 11.1. Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталу 142-143 по вул. Мічуріна, 89-А  | с.27 |
| 11.2. Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталу 176 по вул. М. Говорова, 28-А.  | с.37 |
| 11.3. Капітальний ремонт мережі трубопроводу гарячого водопостачання кварталу 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул. Велика Набережна м. Кременчук.     | с.42 |
| 11.4. Придбання спеціалізованого вахтового автомобіля на шасі КрАЗ-5401Н2-500.  | с.55 |
| 11.5. Придбання колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача JCB 3CX SITEMASTER.   | с.55 |
| 12. Копія документів фінансової звітності за 2016, 2017 роки (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал). | с.67 |
| 13. Додаток 8. Інформаційна згода посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних.   | с.83 |

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

**Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми  
на 2019 рік**

(строк)

Комунальне підприємство «Теплоенерго»  
м. Кременчук

**1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА**

|   |   |
|---|---|
| Найменування ліцензіата   | Комунальне підприємство «Теплоенерго»   |
| Рік заснування  | 2001р.  |
| Форма власності   | комунальна  |
| Місце знаходження   | 39617, вул. Софіївська, 68,<br>м. Кременчук, Полтавської обл.   |
| Код за ЄДРПОУ   | 31700972  |
| Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада  | Одношевний Віталій Миколайович -<br>директор  |
| Тел., факс, e-mail  | тел. 8 (0536 ) 758722, тел/факс 8 (0536) 758719<br>E-Mail: <a href="mailto:office@kremenchuk-teplo.org.ua">office@kremenchuk-teplo.org.ua</a> |
| Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами   | №286 від 17.08.2012 видана Полтавською<br>обласною державною адміністрацією   |
| Ліцензія на постачання теплової енергії   | №286 від 17.08.2012 видана Полтавською<br>обласною державною адміністрацією   |
| Ліцензія на виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії) | №286 від 17.08.2012 видана Полтавською<br>обласною державною адміністрацією   |
| Ліцензія на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії   | відсутня  |
| Ліцензія на господарську діяльність, пов'язану із створенням об'єктів архітектури   | відсутня  |

|   |         |
|---|---------|
| Статутний капітал ліцензіата, тис. грн.<br>(станом на 01.01.2018) | 56818,3 |
|---|---------|

|   |          |
|---|----------|
| Балансова вартість активів, тис. грн. (станом на 01.01.2018)                            | 133447,1 |
| Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн. (станом на 01.01.2018) | 8231,3   |
| Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)                       | відсутня |

## 2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

|   |  |
|---|--|
| Цілі інвестиційної програми   | Зменшення споживання енергоресурсів, зниження експлуатаційних витрат при обслуговуванні теплових мереж та підвищення якості надання послуг |
| Строк реалізації інвестиційної програми   | Протягом 12 місяців  |
| На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат | Проектування, планування   |
| Головні етапи реалізації інвестиційної програми   | Будівельно-монтажні роботи   |

## 3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

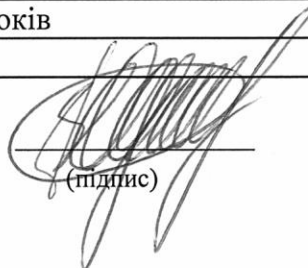
|   |          |
|---|----------|
| Загальний обсяг інвестицій, тис. грн (без ПДВ)  | 10674,32 |
| власні кошти  | 10674,32 |
| позичкові кошти   | 0        |
| залучені кошти  | 0        |
| бюджетні кошти  | 0        |
| <b>Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):</b>                         |          |
| Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів  | 23%      |
| Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів                             | 4%       |
| Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій   | 0        |
| Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення | 73%      |
| Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища                          | 0        |
| Інші заходи   | 0        |

## 4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

|                                       |        |
|---------------------------------------|--------|
| Чиста приведена вартість (тис. грн.)  | 588,06 |
| Внутрішня норма дохідності, %         | 86,6   |
| Дисконтований період окупності, років | 5      |
| Індекс прибутковості, коеф            | 1,065  |

Керівник ліцензіата



  
(підпис)

В.М. Одношевний  
(прізвище, ім'я, по батькові)

## Пояснювальна записка до розрахунку оцінки економічної ефективності інвестиційної програми

Розрахунок оцінки економічної ефективності Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік виконано за прикладом, який наведено на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

### Розрахунок прогнозованих показників ефективності інвестиційної програми

- інвестиційні витрати (загальна сума інвестицій колонка 4 Додатку 5.1 Порядку) – 10674,32 тис.грн.;
- річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів становить – колонка 17 Додатку 5.1 Порядку – 3088,77 тис.грн.;
- ставка дисконтування – 18,0%; (ставка НБУ - затверджено Рішенням Правління Національного банку України від 6 вересня 2018 року № 593-рш "Про розмір облікової ставки".).
- нормативний період експлуатації проекту – 5 років.

#### 1) Чиста приведена вартість (NPV)

Чиста приведена вартість розраховується за формулою, грн.:

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

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

$r$  – ставка дисконтування,

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

$$NPV = 588,06 \text{ тис.грн.}$$

#### 2) Внутрішня норма дохідності (IRR)

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

$$IRR = \text{функція ВСД}(-10674,32; 3088,77 + 3080,77 + 3080,77 + 3080,77 + 3080,77) = 86,6\%$$

#### 3) Дисконтований період окупності (DPP)

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

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

$$PV_1 = (3088,77 / (1+0,18))^1 = 2610,82 \text{ тис.грн.},$$

$$PV_2 = (3088,77 / (1+0,18))^2 = 2212,56 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_3 = (3088,77 / (1+0,18)^3) = 1875,05 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_4 = (3088,77 / (1+0,18)^4) = 1589,03 \text{ тис.грн.}$$

$$PV_5 = (3088,77 / (1+0,18)^5) = 1346,63 \text{ тис.грн.}$$

Сума PV1-PV5 = 9634,09 тис.грн., що більше розміру дисконтованих інвестицій (9046,03 тис.грн.) на 588,06 тис.грн., таким чином відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться за 5 років.

**4) Індекс прибутковості проекту (Інвестиційної програми)**

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

$$PI = 9634,09 \text{ тис.грн.} / 9046,03 \text{ тис.грн.} = 1,065.$$

Начальник ФЕВ



Н.В.Гладкова

Додаток 1

до Порядку розподілення, поділяється на  
затвердження інвестиційних програм суспільного  
господарювання у сфері теплопостачання

ПОГОДЖЕНО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області

28.12.2018 N 1752

Міський голова

В.О. Малецький

М.П.

28.12.2018

В.М. Одношевний

Директор

КП "Теплоенерго"



2018 р.

**Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік**

Комунінальне підприємство "Теплоенерго"  
(найменування ліцензіата)

| № з/п  | Найменування заходів (пооб'єктно) | Кількісний показник (одиниця виміру) | Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ) |   |                                 |    |                 |    |                             |      |   |      | За способом виконання, тис. грн (без ПДВ) | Графік здійснення заходів та використання коштів на планованні та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ) | Строк окупності (місяців) ** | № аркуша об'єднанувочних матеріалів | Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період) | Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозний період) | Економічний ефект (тис. грн) *** |
|--|-----------------------------------|--------------------------------------|---|---|---------------------------------|----|-----------------|----|-----------------------------|------|---|------|---|---|------------------------------|-------------------------------------|--|---|----------------------------------|
|  |                                   |                                      | з урахуванням:  |   |                                 |    |                 |    |                             |      |   |      |   |   |                              |                                     |  |   |                                  |
|  |                                   |                                      | амортизаційні відрахування  |   | виробничі інвестиції з прибутку |    | позичкові кошти |    | інші залучені кошти, з них: |      | бюджетні кошти (не підлягають поверненню) |      |   |   |                              |                                     |  |   |                                  |
| 4  | 5                                 | 6                                    | 7   | 8 | 9                               | 10 | 11              | 12 | 13                          | 14   | 15  | 16   | 17  | 18  | 19                           | 20                                  |  |   |                                  |
| 1  | 2                                 | 3                                    | 4   | 5 | 6                               | 7  | 8               | 9  | 10                          | 11   | 12  | 13   | 14  | 15  | 16                           | 17                                  | 18   | 19  | 20                               |
| I  |                                   |                                      |   |   |                                 |    |                 |    |                             |      |   |      |   |   |                              |                                     |  |   |                                  |
| I.1  |                                   |                                      |   |   |                                 |    |                 |    |                             |      |   |      |   |   |                              |                                     |  |   |                                  |
| I.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                             |
| Усього за підпунктом I.1.1   |                                   |                                      | 0,00  | 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                             |
| <b>Виробництво теплової енергії</b>                                |                                   |                                      |   |   |                                 |    |                 |    |                             |      |   |      |   |   |                              |                                     |  |   |                                  |
| Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них: |                                   |                                      |   |   |                                 |    |                 |    |                             |      |   |      |   |   |                              |                                     |  |   |                                  |
| I  | 2                                 | 3                                    | 4   | 5 | 6                               | 7  | 8               | 9  | 10                          | 11   | 12  | 13   | 14  | 15  | 16                           | 17                                  | 18   | 19  | 20                               |
| I.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 I.1.2   |                                   |                                      | 0,00  | 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                             |
| I.1.3  |                                   |                                      |   |   |                                 |    |                 |    |                             |      |   |      |   |   |                              |                                     |  |   |                                  |
| —  | —                                 | —                                    | 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                             |

2

Продовження додатка 4

Усього за підпунктом 1.1 0,00 | x | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00

Інші заходи (по збільшенню витрат на оподаткування витрати з п. 19 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:

Базили та інше: витрати на енергетичні витрати з п. 19 статті 154 Податкового кодексу України, з урахуванням:

|                            |   |             |        |      |      |      |      |      |      |        |        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |        |
|----------------------------|---|-------------|--------|------|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|------|------|------|------|------|------|------|--------|
| 1.2.1                      | —   | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |        |
| Усього за підпунктом 1.2.1 |   |             |        |      |      |      |      |      |      |        |        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |        |
| 1.2.2                      | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:                             |             |        |      |      |      |      |      |      |        |        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |        |
| 1.2.2.1                    | Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталі 142-143 по вул. Мічуріна, 89-А                  | 1 лічильник | 191,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00   | 191,67 | 191,67 | 0,00   | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 457,66 |
| 1.2.2.2                    | Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталі 176 по вул. М. Говорова, 28-А                   | 1 лічильник | 210,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 210,46 | 210,46 | 210,46 | 210,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 251,90 |
| Усього за підпунктом 1.2.2 |   |             |        |      |      |      |      |      |      |        |        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |        |
| 1.2.3                      | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:   |             |        |      |      |      |      |      |      |        |        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |        |
| —                          | —   | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00   |
| Усього за підпунктом 1.2.3 |   |             |        |      |      |      |      |      |      |        |        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |        |
| 1.2.4                      | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них: |             |        |      |      |      |      |      |      |        |        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |        |
| —                          | —   | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00   |
| Усього за підпунктом 1.2.4 |   |             |        |      |      |      |      |      |      |        |        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |        |
| 1.2.5                      | Інші заходи, з них:   |             |        |      |      |      |      |      |      |        |        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |        |
| 1.2.5.1                    | —   | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00   |
| Усього за підпунктом 1.2.5 |   |             |        |      |      |      |      |      |      |        |        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |        |
| Усього за пунктом 1.2      |   |             |        |      |      |      |      |      |      |        |        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |        |
| Усього за розділом I       |   |             |        |      |      |      |      |      |      |        |        |        |        |      |      |      |      |      |      |      |        |

**ІІ 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:

Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:

|                            |   |   |   |   |   |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |
|----------------------------|---|---|---|---|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 2.1.1                      | — | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Усього за підпунктом 2.1.1 |   |   |   |   |   |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 2.1.2                      | — | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Усього за підпунктом 2.1.2 |   |   |   |   |   |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |

Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:

|       |                     |   |   |   |   |   |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |
|-------|---------------------|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 1     | 2                   | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 2.1.3 | Інші заходи, з них: |   |   |   |   |   |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |

Продовження додатка 4

3



| Усього за підпунктом 2.2.1  |  | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00    | 0,00     | 0,00    | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00  | 0,00  |         |
|---|--|--|---------|---------|---------|------|------|------|------|------|---------|----------|---------|----------|---------|------|-------|-------|---------|
| Усього за пунктом 2.2   |  | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00    | 0,00     | 0,00    | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00  | 0,00  |         |
| <b>Інші заходи (не підлягають від об'єкту доходу від операцій з нерухомістю, згідно з п. 19 статті 254 Податкового кодексу України), з урахуванням:</b> |  |  |         |         |         |      |      |      |      |      |         |          |         |          |         |      |       |       |         |
| <b>Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:</b>   |  |  |         |         |         |      |      |      |      |      |         |          |         |          |         |      |       |       |         |
| 2.2.1   | Капітальний ремонт мережі трубопроводу гарячого водопостачання кварталу 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул. Велика Набережна м. Кременчук | 0,12 км/ однострубний/ Ø110; 0,23 км/ однострубний/ Ø140; 0,12 км/ однострубний/ Ø160; 0,23 км/ однострубний/ Ø180 | 2463,86 | 1950,67 | 513,19  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2463,86 | 0,00     | 2463,86 | 0,00     | 2463,86 | 0,00 | 35,75 | 97,43 | 809,55  |
| Усього за підпунктом 2.2.1  |  | 2463,86  | 1950,67 | 513,19  | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2463,86 | 0,00     | 2463,86 | 0,00     | 2463,86 | 0,00 | 35,75 | 97,43 | 809,55  |
| <b>Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:</b>  |  |  |         |         |         |      |      |      |      |      |         |          |         |          |         |      |       |       |         |
| 2.2.2   | —  | —  | 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    |
| Усього за підпунктом 2.2.2  |  | 0,00   | 0       | 0       | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00    | 0,00     | 0,00    | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00  | 0,00  | 0,00    |
| <b>Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:</b>  |  |  |         |         |         |      |      |      |      |      |         |          |         |          |         |      |       |       |         |
| 2.2.3   | —  | —  | 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    |
| Усього за підпунктом 2.2.3  |  | 0,00   | 0       | 0       | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00    | 0,00     | 0,00    | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00  | 0,00  | 0,00    |
| <b>Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:</b>                                  |  |  |         |         |         |      |      |      |      |      |         |          |         |          |         |      |       |       |         |
| 2.2.4   | Придбання спеціалізованого вахтового автомобіля на шасі КРАЗ-540 ПН2-500   | 2 од   | 3975,00 | 3975,00 | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3975,00 | 0,00     | 3975,00 | 0,00     | 3975,00 | 0,00 | 60,00 | 0,00  | 795,00  |
| Усього за підпунктом 2.2.4  |  | 2 од   | 3975,00 | 3975,00 | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3975,00 | 0,00     | 3975,00 | 0,00     | 3975,00 | 0,00 | 60,00 | 0,00  | 795,00  |
| 2.2.4.1   | Придбання колісного багатofункціонального екскаватора-навантажувача JCB 3CX SITEMASTER   | 2 од   | 3833,33 | 453,85  | 3379,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3833,33 | 453,85   | 3833,33 | 0,00     | 4428,85 | 0,00 | 60,00 | 0,00  | 766,67  |
| Усього за підпунктом 2.2.4  |  | 2 од   | 3833,33 | 453,85  | 3379,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3833,33 | 453,85   | 3833,33 | 0,00     | 4428,85 | 0,00 | 60,00 | 0,00  | 766,67  |
| <b>Інші заходи, з них:</b>  |  |  |         |         |         |      |      |      |      |      |         |          |         |          |         |      |       |       |         |
| 2.2.5   | —  | —  | 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    |
| Усього за підпунктом 2.2.5  |  | —  | 0       | 0       | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00    | 0,00     | 0,00    | 0,00     | 0,00    | 0,00 | 0,00  | 0,00  | 0,00    |
| Усього за пунктом 2.2   |  | 10272,19   | 6379,52 | 3892,67 | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7808,33 | 10272,19 | 7808,33 | 10272,19 | 7808,33 | 0,00 | 51,72 | 97,43 | 2371,22 |
| Усього за розділом II   |  | 10272,19   | 6379,52 | 3892,67 | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7808,33 | 10272,19 | 7808,33 | 10272,19 | 7808,33 | 0,00 | 51,72 | 97,43 | 2371,22 |
| <b>Постачання теплової енергії</b>  |  |  |         |         |         |      |      |      |      |      |         |          |         |          |         |      |       |       |         |

Види і показники витрат в разі витрат ресурсів, з них:

| Код                                      | Види і показники витрат в разі витрат ресурсів, з них:  |                |                |             |             |             |             |             |             |             |                |                |                 |             |             |              |               |             |             |                |
|--|---|----------------|----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------------|----------------|-----------------|-------------|-------------|--------------|---------------|-------------|-------------|----------------|
|  | 1   | 2              | 3              | 4           | 5           | 6           | 7           | 8           | 9           | 10          | 11             | 12             | 13              | 14          | 15          | 16           | 17            | 18          | 19          | 20             |
| 3.1.2                                    | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:   |                |                |             |             |             |             |             |             |             |                |                |                 |             |             |              |               |             |             |                |
| —  | 0,00  | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00           | 0,00           | 0,00            | 0,00        | 0,00        | 0,00         | 0,00          | 0,00        | 0,00        | 0,00           |
| Усього за підпунктом 3.1.2               | 0,00  | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00           | 0,00           | 0,00            | 0,00        | 0,00        | 0,00         | 0,00          | 0,00        | 0,00        | 0,00           |
| 3.1.3                                    | Інші заходи, з них:   |                |                |             |             |             |             |             |             |             |                |                |                 |             |             |              |               |             |             |                |
| —  | 0,00  | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00           | 0,00           | 0,00            | 0,00        | 0,00        | 0,00         | 0,00          | 0,00        | 0,00        | 0,00           |
| Усього за підпунктом 3.1.3               | 0,00  | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00           | 0,00           | 0,00            | 0,00        | 0,00        | 0,00         | 0,00          | 0,00        | 0,00        | 0,00           |
| <b>Усього за пунктом 3.1</b>             | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>    | <b>0,00</b>    | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b>    | <b>0,00</b>    | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b>  | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b>    |
| 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, з них:  |                |                |             |             |             |             |             |             |             |                |                |                 |             |             |              |               |             |             |                |
| —  | 0,00  | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00           | 0,00           | 0,00            | 0,00        | 0,00        | 0,00         | 0,00          | 0,00        | 0,00        | 0,00           |
| Усього за підпунктом 3.2.1               | 0,00  | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00           | 0,00           | 0,00            | 0,00        | 0,00        | 0,00         | 0,00          | 0,00        | 0,00        | 0,00           |
| 3.2.2                                    | Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:   |                |                |             |             |             |             |             |             |             |                |                |                 |             |             |              |               |             |             |                |
| -  | 0,00  | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00           | 0,00           | 0,00            | 0,00        | 0,00        | 0,00         | 0,00          | 0,00        | 0,00        | 0,00           |
| Усього за підпунктом 3.2.2               | 0,00  | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00           | 0,00           | 0,00            | 0,00        | 0,00        | 0,00         | 0,00          | 0,00        | 0,00        | 0,00           |
| 3.2.3                                    | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:   |                |                |             |             |             |             |             |             |             |                |                |                 |             |             |              |               |             |             |                |
| —  | 0,00  | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00           | 0,00           | 0,00            | 0,00        | 0,00        | 0,00         | 0,00          | 0,00        | 0,00        | 0,00           |
| Усього за підпунктом 3.2.3               | 0,00  | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00           | 0,00           | 0,00            | 0,00        | 0,00        | 0,00         | 0,00          | 0,00        | 0,00        | 0,00           |
| 3.2.4                                    | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:               |                |                |             |             |             |             |             |             |             |                |                |                 |             |             |              |               |             |             |                |
| —  | 0,00  | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00           | 0,00           | 0,00            | 0,00        | 0,00        | 0,00         | 0,00          | 0,00        | 0,00        | 0,00           |
| Усього за підпунктом 3.2.4               | 0,00  | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00           | 0,00           | 0,00            | 0,00        | 0,00        | 0,00         | 0,00          | 0,00        | 0,00        | 0,00           |
| 3.2.5                                    | Інші заходи, з них:   |                |                |             |             |             |             |             |             |             |                |                |                 |             |             |              |               |             |             |                |
| —  | 0,00  | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00           | 0,00           | 0,00            | 0,00        | 0,00        | 0,00         | 0,00          | 0,00        | 0,00        | 0,00           |
| Усього за підпунктом 3.2.5               | 0,00  | 0,00           | 0,00           | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00        | 0,00           | 0,00           | 0,00            | 0,00        | 0,00        | 0,00         | 0,00          | 0,00        | 0,00        | 0,00           |
| <b>Усього за пунктом 3.2</b>             | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>    | <b>0,00</b>    | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b>    | <b>0,00</b>    | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b>  | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b>    |
| <b>Усього за розділом III</b>            | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>    | <b>0,00</b>    | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b>    | <b>0,00</b>    | <b>0,00</b>     | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b>  | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b>    |
| <b>Усього за інвестиційною програмою</b> | <b>10674,32</b>   | <b>6781,65</b> | <b>3892,67</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>2463,86</b> | <b>8210,46</b> | <b>10674,32</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>41,38</b> | <b>207,28</b> | <b>0,00</b> | <b>0,00</b> | <b>3080,78</b> |

Примітки: п\* - кількість років інвестиційної програми.

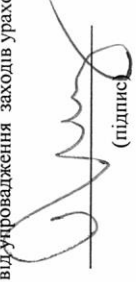
\*\* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх впровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

\*\*\* Складає розрахунок економічного ефекту від впровадження заходів урахувати без ПДВ.

х - ліцензіатом не заповнюється.

**Директор з будівництва та інвестицій**

(посада відповідального виконавця)



**А.Ю. Грищенко**

(прізвище, ім'я, по батькові)

**ПОГОДЖЕНО**

Рішення виконавчого комітету Кременчуцької міської ради Полтавської області

28.12.2018 N 1752

Міський голова *В.О. Малецький*

М.П.

*28.12.2018*

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

Комунальне підприємство "Теплоенерго"  
(найменування ліцензата)

Директор  
КРЕМЕНУЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ  
*В.М. Одношенин*  
(Підписати особа ліцензіата)



| № з/п | Найменування заходів (пооб'єктно)  | Кількісний показник (одиниця виміру) | Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ) |                    |                    |                       |                       |                       |                     |                     |                     |    |      |      | 14   | 15   | 16   | 17   | 18   | 19   | 20   | 21   | 22   | 23   | 24 |    |    |    |    |    |    |    |    |    |                     |
|-------|--|--------------------------------------|--|--------------------|--------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|---------------------|---------------------|---------------------|----|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|---------------------|
|       |  |                                      | з урахуванням:   |                    |                    | Сума позички          |                       |                       | Сума інших          |                     |                     | 13 | 14   | 15   |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |    | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |                     |
|       |  |                                      | отримані у періоді   | отримані у періоді | отримані у періоді | використані за період | використані за період | використані за період | зачленені за період | зачленені за період | зачленені за період |    |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    | зачленені за період |
| 1     | 2  | 3                                    | 4  | 5                  | 6                  | 7                     | 8                     | 9                     | 10                  | 11                  | 12                  |    |      |      | 13   | 14   | 15   | 16   | 17   | 18   | 19   | 20   | 21   | 22   | 23 |    |    |    |    |    |    |    |    |    | 24                  |
| I     |  |                                      |  |                    |                    |                       |                       |                       |                     |                     |                     |    |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |                     |
| 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 |  |                                      |  |                    |                    |                       |                       |                       |                     |                     |                     |    |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |                     |
| —     |  |                                      | 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 | 0,00 |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |                     |
| 1.1.2 | Усього за підпунктом 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 | 0,00 |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |                     |
| —     |  |                                      | 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 | 0,00 |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |                     |
| 1.1.3 | Усього за підпунктом 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 | 0,00 |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |                     |
| —     |  |                                      | 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 | 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 |  |                                      |  |                    |                    |                       |                       |                       |                     |                     |                     |    |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |                     |
| —     |  |                                      | 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 | 0,00 |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |                     |
| 1.2.2 | Усього за підпунктом 1.2.1   |                                      | 0,00   | 0                  | 0                  | 0                     | 0                     | 0                     | 0                   | 0                   | 0                   | 0  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |                     |

| Код     | Назва  | Площа   | Категорія   | Забезпечення енергетичних потреб населення міської територіальної громади м. Миколаїв, ПА |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
|---------|--|---------|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|--------|------|---------|------|---------|------|---------|------|-------|------|--------|------|--------|--|--|--|--|
|         |  |         |   | 01  | 02 | 03 | 04 | 05 | 06 | 07 | 08 | 09 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17     | 18   | 19      | 20   | 21      | 22   | 23      | 24   |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| 1.2.2.2 | Реконструкція вузла обліку природного газу на котельній кварталу 176 по вул. М. Говорова, 28-А   | 210,46  | 1   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    | 210,46 | 0,00 | 210,46  | 0,00 | 402,13  | 0,00 | 402,13  | 0,00 | 10,03 | 0,00 | 35,95  | 0,00 | 251,90 |  |  |  |  |
|         | Усього за підпунктом 1.2.2   | 402,13  |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    | 402,13 | 0,00 | 402,13  | 0,00 | 402,13  | 0,00 | 402,13  | 0,00 | 6,80  | 0,00 | 109,85 | 0,00 | 709,56 |  |  |  |  |
| 1.2.3   |  |         |   | Забезпечення енергетичних потреб населення міської територіальної громади м. Миколаїв, ПА |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
|         |  | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
|         | Усього за підпунктом 1.2.3   | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| 1       | 2  | 3       | 4   | 5   | 6  | 7  | 8  | 9  | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21     | 22   | 23      | 24   |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| 1.2.4   |  |         |   | Забезпечення енергетичних потреб населення міської територіальної громади м. Миколаїв, ПА |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
|         |  | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
|         | Усього за підпунктом 1.2.4   | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| 1.2.5   |  |         |   | Забезпечення енергетичних потреб населення міської територіальної громади м. Миколаїв, ПА |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| -       |  | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
|         | Усього за підпунктом 1.2.5   | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
|         | Усього за пунктом 1.2  | 402,13  |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
|         | Усього за розділом I   | 402,13  |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| II      |  |         |   | Забезпечення енергетичних потреб населення міської територіальної громади м. Миколаїв, ПА |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| 2.1     | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням: |         |   | Забезпечення енергетичних потреб населення міської територіальної громади м. Миколаїв, ПА |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| 2.1.1   |  |         |   | Забезпечення енергетичних потреб населення міської територіальної громади м. Миколаїв, ПА |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| -       |  | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
|         | Усього за підпунктом 2.1.1   | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| 2.1.2   |  |         |   | Забезпечення енергетичних потреб населення міської територіальної громади м. Миколаїв, ПА |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| -       |  | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
|         | Усього за підпунктом 2.1.2   | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| 2.1.3   |  |         |   | Забезпечення енергетичних потреб населення міської територіальної громади м. Миколаїв, ПА |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| -       |  | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
|         | Усього за підпунктом 2.1.3   | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
|         | Усього за пунктом 2.1  | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| 2.2     | Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:  |         |   | Забезпечення енергетичних потреб населення міської територіальної громади м. Миколаїв, ПА |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| 2.2.1   |  |         |   | Забезпечення енергетичних потреб населення міської територіальної громади м. Миколаїв, ПА |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| 2.2.1.1 | Капітальний ремонт мережі однострумбний/ Ø110; 0,23кВ/ трубопроводу гарячого водопостачання кварталу 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул.Велика Набережна м.Кременчук      | 2463,86 | 0,12км/ однострумбний/ Ø140; 0,12кВ/ однострумбний/ Ø160; 0,23кВ/ однострумбний/ Ø180 |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    | 513,19 |      | 2463,86 |      | 2463,86 |      | 2463,86 |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
|         | Усього за підпунктом 2.2.1   | 2463,86 |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    | 513,19 |      | 2463,86 |      | 2463,86 |      | 2463,86 |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| 2.2.2   |  |         |   | Забезпечення енергетичних потреб населення міської територіальної громади м. Миколаїв, ПА |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| -       |  | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
|         | Усього за підпунктом 2.2.2   | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| 2.2.3   |  |         |   | Забезпечення енергетичних потреб населення міської територіальної громади м. Миколаїв, ПА |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
| -       |  | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |
|         | Усього за підпунктом 2.2.3   | 0,00    |   |   |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |      |         |      |         |      |         |      |       |      |        |      |        |  |  |  |  |

| Код     | Назва  | 2019     |         |         |      |      |      |      |      |      |      |      |      | 2020     |         |         |      |        |         |         |         |       |      |      |         |         |
|---------|--|----------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|----------|---------|---------|------|--------|---------|---------|---------|-------|------|------|---------|---------|
|         |  | 1        | 2       | 3       | 4    | 5    | 6    | 7    | 8    | 9    | 10   | 11   | 12   | 13       | 14      | 15      | 16   | 17     | 18      | 19      | 20      | 21    | 22   | 23   | 24      |         |
| 2.2.4.2 | Придбання колісного багатифункціонального екскаватора-навантажувача JCB 3CX SITEMASTER   | 3833,33  | 453,85  | 3379,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3833,33  | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 3833,33 | 60,00   | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 766,67  |         |
| 2.2.5   | Усього за підпунктом 2.2.4   | 7808,33  | 4428,85 | 3379,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7808,33  | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 3975,00 | 3833,33 | 60,00 | 0,00 | 0,00 | 1561,67 |         |
| 2.2.5   | Усього за підпунктом 2.2.5   | 0,00     | 0       | 0       | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 2.2     | Усього за пунктом 2.2  | 10272,19 | 6379,52 | 3892,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10272,19 | 2463,86 | 7808,33 | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 6438,86 | 3833,33 | 51,72 | 0,00 | 0,00 | 97,43   | 2371,23 |
| III     | Усього за розділом III   | 10272,19 | 6379,52 | 3892,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10272,19 | 2463,86 | 7808,33 | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 6438,86 | 3833,33 | 51,72 | 0,00 | 0,00 | 97,43   | 2371,23 |
| 3.1     | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (збільшення від опалювання згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням: Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них: |          |         |         |      |      |      |      |      |      |      |      |      |          |         |         |      |        |         |         |         |       |      |      |         |         |
| 3.1.1   | —  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.1.2   | Усього за підпунктом 3.1.1   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.1.2   | —  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.1.2   | Усього за підпунктом 3.1.2   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.1.3   | —  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.1.3   | Усього за підпунктом 3.1.3   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.1     | Усього за пунктом 3.1  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.2     | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (збільшення від опалювання згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням: Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них: |          |         |         |      |      |      |      |      |      |      |      |      |          |         |         |      |        |         |         |         |       |      |      |         |         |
| 3.2.1   | —  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.2.1   | Усього за підпунктом 3.2.1   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.2.2   | —  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.2.2   | Усього за підпунктом 3.2.2   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.2.3   | —  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.2.3   | Усього за підпунктом 3.2.3   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.2.4   | —  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.2.4   | Усього за підпунктом 3.2.4   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.2.5   | —  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.2.5   | Усього за підпунктом 3.2.5   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.2     | Усього за пунктом 3.2  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.2     | Усього за розділом III   | 0,00     | 0       | 0,00    | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00   | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    |         |
| 3.2     | Усього за інвестиційною програмою  | 10674,32 | 6781,65 | 3892,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10674,32 | 2463,86 | 8210,46 | 0,00 | 402,13 | 6438,86 | 3833,33 | 41,38   | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 207,28  | 3080,78 |

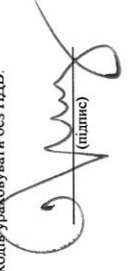
Примітки:

\* Сума витрат по заходах та економічний ефект від їх управління при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

\*\* Складові розрахунку економічного ефекту від управління заходами враховувати без ПДВ.

x - ліцензіатом не заповнюється.

Директор з будівництва та інвестицій (посада відповідального виконавця)

  
(підпис)

А.Ю. Гринченко (прізвище, ім'я, по батькові)

Надання до фінансового плану виконання робіт з модернізації та заміни теплоізоляції в системі опалення житлових будинків м. Ужгород

Комунальне підприємство "Теплоенерго"  
(об'єднаннями ліцеїстів)

| № з/п   | Найменування заходів (пооб'єктно)  | 3  | 4       | 5       | 6                                    |  | 7       | 8     | 9      | 10     | 11     | 12     | 13     | 14    | 15    | 16     | 17     | 18   |   | 19 |  |                                    |
|---------|--|--|---------|---------|--------------------------------------|--|---------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|--------|--------|--|---|----|--|------------------------------------|
|         |  |  |         |         | Кількісний показник (одиниця виміру) | Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за державними фінансуваннями, тис. грн (без ПДВ) |         |       |        |        |        |        |        |       |       |        |        | Котити, що враховуються у структурі тарифів тис. грн. (без ПДВ)  | За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)   |    | Срок окупності (місяць)<br>(1+гр+рп16) / рп17 * 12<br>(об'єднаннями ліцеїстів) | № аркуша об'єднаннюючих матеріалів |
| I       |  |  |         |         |                                      |  |         |       |        |        |        |        |        |       |       |        |        |  |   |    |  |                                    |
| I.1     |  |  |         |         |                                      |  |         |       |        |        |        |        |        |       |       |        |        |  |   |    |  |                                    |
| I.1.2   |  |  |         |         |                                      |  |         |       |        |        |        |        |        |       |       |        |        |  |   |    |  |                                    |
| I.1.2.1 | Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні квартири 142-143 по вул. Мічуріна, 89-А   | 1 лічильник  | 191,67  | 191,67  | 0,00                                 | 191,67   | 5,03    | x     | 73,90  | 409,74 | 0,00   | 47,92  | 0,00   | 0,00  | 0,00  | 457,66 | 457,66 | Облік газу в нилькому діапазоні вимірювання в міжопалювальний період   | Достовірний облік газу  |    |  |                                    |
| I.1.2.2 | Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні квартири 176 по вул. М. Говорова, 28-А  | 1 лічильник  | 210,46  | 210,46  | 0,00                                 | 210,46   | 10,03   | x     | 35,95  | 199,29 | 0,00   | 52,62  | 0,00   | 0,00  | 0,00  | 251,90 | 251,90 | Облік газу в нилькому діапазоні вимірювання в міжопалювальний період   | Достовірний облік газу  |    |  |                                    |
|         | Усього за пунктом 1.2.2  |  | 402,13  | 402,13  | 0,00                                 | 402,13   | 6,80    | x     | 109,85 | 609,03 | 0,00   | 100,53 | 0,00   | 0,00  | 0,00  | 709,56 | 709,56 |  |   | x  |  |                                    |
|         | Усього за пунктом 1.2  |  | 402,13  | 402,13  | 0,00                                 | 402,13   | 6,80    | x     | 109,85 | 609,03 | 0,00   | 100,53 | 0,00   | 0,00  | 0,00  | 709,56 | 709,56 |  |   | x  |  |                                    |
|         | Усього за розділом I   |  | 402,13  | 402,13  | 0,00                                 | 402,13   | 6,80    | x     | 109,85 | 609,03 | 0,00   | 100,53 | 0,00   | 0,00  | 0,00  | 709,56 | 709,56 |  |   | x  |  |                                    |
| II      |  |  |         |         |                                      |  |         |       |        |        |        |        |        |       |       |        |        |  |   |    |  |                                    |
| II.2    |  |  |         |         |                                      |  |         |       |        |        |        |        |        |       |       |        |        |  |   |    |  |                                    |
| II.2.1  | Капітальний ремонт мережі трубопроводу гарячого водопостачання квартири 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул.Велика Набережна м.Кременчук | 0,12км/ однокрутний/ Ø110; 0,23км/ однокрутний/ Ø140; 0,12км/ однокрутний/ Ø160; 0,23км/ однокрутний/ Ø180 | 2463,86 | 2463,86 | 2463,86                              | 0,00   | 2463,86 | 35,75 | x      | 97,43  | 546,67 | 0,00   | 246,39 | 52,03 | 16,50 | 861,58 | 809,55 | Прокладені повітряним способом сталеві труби в ізоляції з мінеральної вати. Знос трубопроводів гарячого водопостачання пошкоджена. | Прокладання повітряним способом сталеві труби в ізоляції з мінеральної вати. Знос трубопроводів гарячого водопостачання пошкоджена. |    |  |                                    |
|         | Усього за пунктом 2.1.1  |  | 2463,86 | 2463,86 | 2463,86                              | 0,00   | 2463,86 | 35,75 | x      | 97,43  | 546,67 | 0,00   | 246,39 | 52,03 | 16,50 | 861,58 | 809,55 |  |   | x  | x  |                                    |
| 2.2.4   |  |  |         |         |                                      |  |         |       |        |        |        |        |        |       |       |        |        |  |   |    |  |                                    |

| Код     | Назва операції   | Сума  | 1        | 2       | 3       | 4     | 5    | 6    | 7    | 8       | 9     | 10    | 11   | 12   | 13      | 14    | 15    | 16   | Витрати на придбання та розробку програмного забезпечення |         | Витрати на придбання та розробку програмного забезпечення |      |
|---------|--|-------|----------|---------|---------|-------|------|------|------|---------|-------|-------|------|------|---------|-------|-------|------|---|---------|---|------|
|         |  |       |          |         |         |       |      |      |      |         |       |       |      |      |         |       |       |      | К   | Х       | К   | Х    |
| 2.2.4.2 | Придбання копісного багатofункціонального екскаватора навантажувача JCB 3CX SITEMASTER | 2 000 | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00    | 0,00  | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    | 0,00  | 0,00  | 0,00 | 0,00  | 0,00    | 0,00  |      |
|         | Усього за підпунктом 2.2.4   |       | 7808,33  | 0,00    | 7808,33 | 60,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1561,67 | 0,00  | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 1561,67 | 0,00  | 0,00  | 0,00 | 0,00  | 1561,67 | 0,00  | 0,00 |
|         | Усього за пунктом 2.2  |       | 10272,19 | 2463,86 | 7808,33 | 51,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1808,05 | 52,03 | 16,50 | 0,00 | 0,00 | 2423,24 | 52,03 | 16,50 | 0,00 | 0,00  | 2371,21 | 0,00  | 0,00 |
|         | Усього за розділом II  |       | 10272,19 | 2463,86 | 7808,33 | 51,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1808,05 | 52,03 | 16,50 | 0,00 | 0,00 | 2423,24 | 52,03 | 16,50 | 0,00 | 0,00  | 2371,21 | 0,00  | 0,00 |
| III     | Усього за розділом III   |       | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00    | 0,00  | 0,00  | 0,00 | 0,00 | 0,00    | 0,00  | 0,00  | 0,00 | 0,00  | 0,00    | 0,00  | 0,00 |
|         | Усього за інвестиційною програмою  |       | 10674,32 | 2463,86 | 8210,46 | 41,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1908,58 | 52,03 | 16,50 | 0,00 | 0,00 | 3132,80 | 52,03 | 16,50 | 0,00 | 0,00  | 3080,77 | 0,00  | 0,00 |

Примітки:  
\* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх утворення при розрахунку строків збуточності враховувати без ПДВ.  
\*\* Складові розрахунку економічного ефекту від утворення заходів враховувати без ПДВ.

Директор з будівництва та інвестицій \_\_\_\_\_  
(посада відповідального виконавця)

\_\_\_\_\_ (підпис)  
А.Ю. Гриценко  
(прізвище, ім'я, по батькові)

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

з джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів  
на 12 місяців  
Комунальне підприємство "Теплоенерго" м.Кременчук  
(найменування ліцензіата)

| Найменування заходів  | Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування,<br>тис. грн (без ПДВ) |                               |                                       |  |   |
|---|---|-------------------------------|---------------------------------------|--|---|
|   | загальна<br>сума  | з урахуванням:                |                                       |  |   |
|   |   | амортизаційні<br>відрахування | виробничі<br>інвестиції з<br>прибутку | сума позичкових<br>коштів та відсотків за<br>їх використання, що<br>підлягає поверненню у<br>планованому періоді | сума інших<br>залучених коштів,<br>що підлягає<br>поверненню у<br>планованому періоді |
| 2   | 3   | 4                             | 5                                     | 6  | 7   |
| <b>Виробництво теплової енергії</b>   |   |                               |                                       |  |   |
| Виробництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням : |   |                               |                                       |  |   |
| зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів   | 0,00  | 0,00                          | 0,00                                  | 0,00   | 0,00  |
| забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів   | 0,00  | 0,00                          | 0,00                                  | 0,00   | 0,00  |
| Інші заходи   | 0,00  | 0,00                          | 0,00                                  | 0,00   | 0,00  |
| <b>Усього за пунктом 1.1</b>  | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>                   | <b>0,00</b>                           | <b>0,00</b>  | <b>0,00</b>   |
| Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:   |   |                               |                                       |  |   |
| зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів   | 0,00  | 0,00                          | 0,00                                  | 0,00   | 0,00  |
| забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів   | 402,13  | 402,13                        | 0,00                                  | 0,00   | 0,00  |
| заводи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій   | 0,00  | 0,00                          | 0,00                                  | 0,00   | 0,00  |
| заводи щодо модернізації та закупівлі експортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення   | 0,00  | 0,00                          | 0,00                                  | 0,00   | 0,00  |
| Інші заходи   | 0,00  | 0,00                          | 0,00                                  | 0,00   | 0,00  |
| <b>Усього за пунктом 1.2</b>  | <b>402,13</b>   | <b>402,13</b>                 | <b>0,00</b>                           | <b>0,00</b>  | <b>0,00</b>   |
| <b>Усього за розділом I</b>   | <b>402,13</b>   | <b>402,13</b>                 | <b>0,00</b>                           | <b>0,00</b>  | <b>0,00</b>   |
| <b>Транспортування теплової енергії</b>   |   |                               |                                       |  |   |
| Виробництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:  |   |                               |                                       |  |   |
| зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів   | 0,00  | 0,00                          | 0,00                                  | 0,00   | 0,00  |
| забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів   | 0,00  | 0,00                          | 0,00                                  | 0,00   | 0,00  |
| Інші заходи   | 0,00  | 0,00                          | 0,00                                  | 0,00   | 0,00  |
| <b>Усього за пунктом 2.1</b>  | <b>0,00</b>   | <b>0,00</b>                   | <b>0,00</b>                           | <b>0,00</b>  | <b>0,00</b>   |
| Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:   |   |                               |                                       |  |   |
| зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів   | 2463,86   | 1950,67                       | 513,19                                | 0,00   | 0,00  |

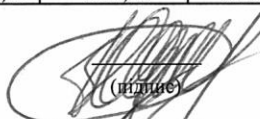


|  |          |         |         |      |      |
|--|----------|---------|---------|------|------|
| забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 |      |
| щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 |
| щодо модернізації та закупівлі експортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення   | 7808,33  | 4428,85 | 3379,48 | 0,00 | 0,00 |
| Інші заходи  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 |
| Усього за пунктом 2.2  | 10272,19 | 6379,52 | 3892,67 | 0,00 | 0,00 |
| Усього за розділом II  | 10272,19 | 6379,52 | 3892,67 | 0,00 | 0,00 |
| <b>Постачання теплової енергії</b>   |          |         |         |      |      |
| будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням: |          |         |         |      |      |
| зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 |
| забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 |
| 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 |
| Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:  |          |         |         |      |      |
| зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 |
| забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 |
| щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 |
| щодо модернізації та закупівлі експортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 |
| Інші заходи  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 |
| Усього за пунктом 3.2  | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 |
| Усього за розділом III   | 0,00     | 0,00    | 0,00    | 0,00 | 0,00 |
| Усього за інвестиційною програмою  | 10674,32 | 6781,65 | 3892,67 | 0,00 | 0,00 |

Директор КП "Теплоенерго"  
осадова особа ліцензіата)

го директора фінансового

ректор з будівництва та інвестицій  
ада відповідального виконавця)

  
(підпис)

  
(підпис)

  
(підпис)

В.М. Одношевний  
(прізвище, ім'я, по батькові)

О.В. Бірюкова  
(прізвище, ім'я, по батькові)

А.Ю. Гриценко  
(прізвище, ім'я, по батькові)

Комунальне підприємство «Теплоенерго»

## **ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2019 рік**

(відповідно до Наказу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14.12.2012 № 630 та Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг від 14.12.2012 № 381 «Про порядок розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання»)

Кременчук 2018

Дотепер, теплопостачання м. Кременчук, житловий фонд якого налічує 1218 житлових будинків, здійснюється централізованими та помірноцентралізованими системами від ТЕЦ, промислово-опалювальними і опалювальними котельнями, та, в значній кількості, децентралізованими системами. Найбільш значними джерелами централізованого теплопостачання житлово-комунального сектору міста є Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «Полтавообленерго», Крюківська ТЕЦ ПАТ «Крюківський вагонобудівний завод» (ПАТ «КВБЗ»), опалювальні котельні КП «Теплоенерго».

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

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

На балансі КП «Теплоенерго» знаходиться 18 котелень, на яких, в свою чергу, 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.

Кременчуцька ТЕЦ ПАТ «Полтавообленерго» - теплоелектроцентральною з комбінованим виробництвом електричної і теплової енергії, яка забезпечує потреби в тепловій енергії на 2/3 споживачів м. Кременчук.

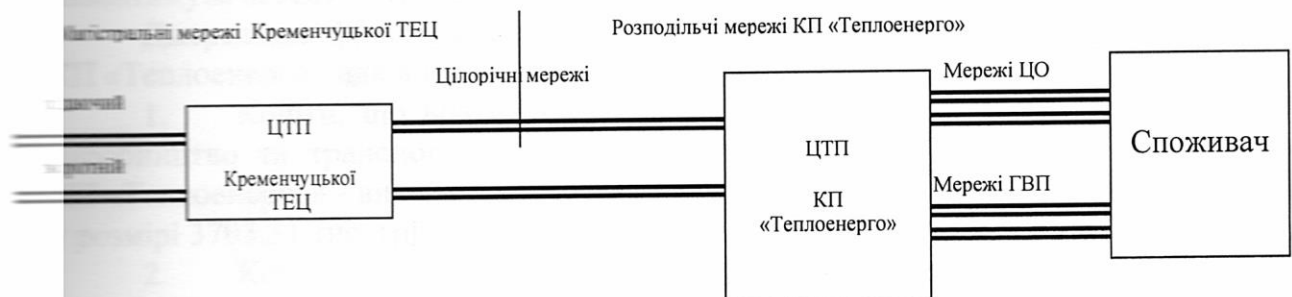
Теплові мережі, які передають теплову енергію від виробника – Кременчуцька ТЕЦ до споживача складаються з двох частин:

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

Теплоенергія до житлово-комунальних споживачів міста надходить по магістральних теплових мережах, що знаходяться в оренді у ПАТ «Полтавообленерго» з 1999 року, загальною довжиною у двохтрубному вимірі 60,2688 км та по внутрішньоквартальних мережах системи теплопостачання, що належать КП «Теплоенерго» загальною довжиною 167,1388 км у двохтрубному

мері. Загальна довжина теплових мереж в процентному відношенні 26% - магистральні мережі, 74% - розподільчі мережі.

Структурна схема теплових мереж має вигляд:



Внутрішньоквартальні теплові мережі – водяні, замкненого типу, дво- або чотири-трубного виконання з трубопроводами діаметром від 15мм до 325мм. Схема розподільчих тепломереж включає 41 центральний тепловий пункт (ЦТП) в розподільчих мережах, в тому числі один індивідуальний тепловий пункт (ІТП), та 4 насосних станції. Мережі надземного прокладання складають 4% від загальної кількості.

Будівництво більшої частини теплових мереж як і котельнь проводилось з 1964 року. Тобто деякі ділянки тепломереж та деяке котельне обладнання експлуатуються понад 50 років.

Поряд з цим, виходячи з терміну експлуатації окремих ділянок теплових мереж та способу їх прокладання за застарілими технологіями проблемним є питання великих втрат теплової енергії в мережах теплопостачання (фактично більше 20%).

В результаті збільшення поривів на теплових мережах та з метою оперативного проведення аварійних робіт і якісного обслуговування інженерних мереж централізованого опалення та гарячого водопостачання є необхідність в оновленні транспортного парку КП «Теплоенерго».

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

Отже, Інвестиційною програмою КП «Теплоенерго» на 2019 рік плануються заходи з реконструкції та оновлення основних фондів, що задіяні у процесі виробництва та транспортування теплової енергії, з підвищення надійності теплових мереж та з економії паливно - енергетичних ресурсів, а саме:

1. Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталу 142-143 по вул. Мічуріна, 89-А.
2. Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталу 176 по вул. М. Говорова, 28-А.

3. Капітальний ремонт мережі трубопроводу гарячого водопостачання кварталу 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул. Велика Набережна м. Кременчук.

4. Придбання спеціалізованого вахтового автомобіля на шасі ЗІЛ АЗ-5401Н2-500.

5. Придбання колісного багатофункціонального екскаватора - гвинтажувача JCB 3CX SITEMASTER.

Джерелами фінансування заходів запланованих в Інвестиційній програмі КП «Теплоенерго» для впровадження у 2019 році є:

1. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на виробництво та транспортування теплової енергії від ПАТ «КВБЗ» і котельні КП «Теплоенерго» - виробничі інвестиції з прибутку та амортизаційні відрахування у розмірі 3703,31 тис. грн без ПДВ.

2. Кошти, що враховуються у структурі тарифу КП «Теплоенерго» на транспортування теплової енергії від Кременчуцької ТЕЦ - виробничі інвестиції з прибутку та амортизаційні відрахування у розмірі 6971,01 тис. грн. без ПДВ.

Загальна сума фінансування Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік становить 10674,320 тис. грн без ПДВ.

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 01.01.2018 рік**

| Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання          | Одиниця виміру | Показник  |                       |
|--|----------------|-----------|-----------------------|
|  |                | загальний | з них аварійні, ветхі |
| <b>I. Виробництво теплової енергії</b>                           |                |           |                       |
| <b>Джерела теплової енергії</b>                                  |                |           |                       |
| 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         |                       |
| дехових  | шт.            | 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         |                       |
| дехових  | Гкал/год       | 1,1       |                       |
| Середнє навантаження котелень:                                   |                |           |                       |
| неопалувальний період  | Гкал/год       | 22,06     |                       |
| зимовий період   | Гкал/год       | 57,89     |                       |
| Річний обсяг відпуску теплової енергії                           | Гкал           | 61847,632 |                       |
| <b>Котли та хвостові поверхні нагріву</b>                        |                |           |                       |
| Загальна кількість котлів:                                       | шт.            | 42        | 9                     |
| за видом теплоносія, з них:                                      | шт.            | 42        |                       |
| водогрійних з ККД менше 86 %                                     | шт.            | 6         |                       |
| водогрійних з ККД більше 86 %                                    | шт.            | 36        | 9                     |
| парових з ККД менше 89 %   | шт.            | 0         |                       |
| парових з ККД більше 89 %  | шт.            | 0         |                       |
| за видом палива, з них:  | шт.            | 42        |                       |
| на газоподібному паливі  | шт.            | 42        | 9                     |
| на твердому паливі   | шт.            | 0         |                       |
| на рідкому паливі  | шт.            | 0         |                       |
| <b>Використання установлених виробничих потужностей котлів:</b>  |                |           |                       |
| неопалувальний період  | %              | 26,19     |                       |
| зимовий період   | %              | 68,74     |                       |
| Загальна кількість економайзерів                                 | шт.            | 0         |                       |
| <b>Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів</b> |                |           |                       |
| Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:                | шт.            | 29        |                       |
| димососів  | шт.            | 6         |                       |

|     |   |     |          |   |
|-----|---|-----|----------|---|
|     | дутичних вентиляторів (установлених окремо)   | шт. | 23       |   |
| 3.2 | Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок  | кВт | 338,2    |   |
| 3.3 | Загальна кількість золошлакоуловлювачів   | шт. | 0        |   |
| 3.4 | Загальна кількість димових труб, з них:   | шт. | 23       |   |
|     | стальних  | шт. | 20       | 1 |
|     | чугунних та/або залізобетонних  | шт. | 3        |   |
| 4   | <b>Динамічне обладнання</b>   |     |          |   |
| 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. | 102      |   |
|     | цивільних   | шт. | 0        |   |
|     | мережних  | шт. | 45       | 7 |
|     | підживлювальних   | шт. | 31       |   |
|     | конденсаційних  | шт. | 0        |   |
|     | циркуляційних   | шт. | 12       | 1 |
|     | насосів гарячого водопостачання (ГВП)   | шт. | 14       | 1 |
|     | циркуляційних (ГВП)   | шт. | 0        |   |
| 4.5 | Загальна установлена потужність насосів   | кВт | 1257,515 |   |
| 5   | <b>Водопідготовка і водно-хімічний режим</b>  |     |          |   |
| 5.1 | Загальна кількість водопідготовчих установок  | шт. | 27       | 2 |
| 5.2 | Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок                                   | шт. | 13       |   |
| 5.3 | Загальна установлена потужність насосів   | кВт | 55,40    |   |
| 6   | <b>Електропостачання та електротехнічні пристрої</b>  |     |          |   |
| 6.1 | Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:                                      | шт. | 24       |   |
|     | прямого включення   | шт. | 14       |   |
|     | трансформаторного включення   | шт. | 10       |   |
| 6.2 | Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)                 | шт. | 0        |   |
| 6.3 | Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:                                   | шт. | 0        |   |
|     | потужністю до 630 кВА   | шт. | 0        |   |
|     | потужністю понад 630 кВА  | шт. | 0        |   |
| 6.4 | Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:                  |     |          |   |
|     | у неопалювальний період   | %   | 25       |   |
|     | у зимовий період  | %   | 65       |   |
| 7   | <b>Автоматизація</b>  |     |          |   |
| 7.1 | Загальна кількість автоматизованих котельнь, у тому числі                                       | шт. | 18       |   |
|     | повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)                              | шт. | 3        |   |
|     | частковою автоматизацією  | шт. | 15       |   |
| 7.2 | Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу                 | шт. | 3        |   |
| 8   | <b>Прилади обліку теплової енергії</b>  |     |          |   |
| 8.1 | Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:                                     | шт. | 221      |   |
|     | на джерелах тепlopостачання   | шт. | 18       |   |
|     | комерційного (у споживача)  | шт. | 203      |   |
| 8.2 | Забезпеченість приладами обліку на джерелах тепlopостачання                                     | %   | 100      |   |
| 8.3 | Забезпеченість приладами комерційного обліку  | %   | 92       |   |
| 8.4 | Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі: | шт. | 15       |   |
|     | на джерелах тепlopостачання   | шт. | 0        |   |
|     | комерційного обліку   | шт. | 15       |   |
| 9   | <b>Транспортні засоби</b>   |     |          |   |
| 9.1 | Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:           | шт. | 3        | 2 |
|     | техніки   | шт. | 0        |   |
|     | вантажних автомобілів   | шт. | 1        | 1 |
|     | легкових автомобілів  | шт. | 2        | 1 |

|  |     |         |       |
|--|-----|---------|-------|
| <b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>  |     |         |       |
| Загальна кількість   | шт. | 18      |       |
| <b>II. Транспортування та постачання теплової енергії</b>  |     |         |       |
| <b>Магістральні теплові мережі</b>   |     |         |       |
| Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:  | км  | 3,27    |       |
| земних каналних  | км  | 0       |       |
| земних безканалних   | км  | 3,27    | 1,32  |
| земних   | км  | 0       |       |
| Загальна кількість теплових камер  | шт. | 22      |       |
| <b>Місцеві (розподільчі) мережі</b>  |     |         |       |
| Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:  | км  | 214,371 |       |
| земних   | км  | 196,698 | 1,85  |
| земних   | км  | 17,673  |       |
| Загальна кількість теплових камер  | шт. | 1500    |       |
| <b>Мережі гарячого водопостачання (ГВП)</b>  |     |         |       |
| Протяжність мереж ГВП, з них:  | км  | 76,882  |       |
| земних   | км  | 71,027  | 2,722 |
| земних   | км  | 5,855   |       |
| <b>Центральні теплові пункти (ЦТП)</b>   |     |         |       |
| Загальна кількість ЦТП   | шт. | 46      |       |
| <b>Індивідуальні теплові пункти (ІТП)</b>  |     |         |       |
| Загальна кількість ІТП   | шт. | 5       |       |
| <b>Обладнання ЦТП та ІТП</b>   |     |         |       |
| Загальна кількість водопідігрівальних установок  | шт. | 806     | 44    |
| Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води   | шт. | 17      | 2     |
| Загальна кількість насосів, з них:   | шт. | 305     |       |
| живильовальних   | шт. | 124     |       |
| насосів ГВП  | шт. | 181     | 18    |
| циркуляційних (ГВП)  | шт. | 0       |       |
| Загальна встановлена потужність насосів  | кВт | 3674,3  |       |
| <b>Електропостачання та системи управління</b>   |     |         |       |
| Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:   | шт. | 123     |       |
| Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:                                       | шт. | 0       |       |
| систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія   | шт. | 0       |       |
| Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки                                     | шт. | 0       |       |
| <b>Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП</b>  |     |         |       |
| Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП   | шт. | 27      |       |
| Загальна кількість лічильників ГВП, з них:   | шт. | 116     |       |
| на ЦТП   | шт. | 39      |       |
| споживачів   | шт. | 77      |       |
| Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП  | %   | 58,69   |       |
| Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:  |     |         |       |
| на ЦТП   | %   | 84,78   |       |
| споживачів   | %   | 34      |       |
| Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності | шт. | 19      |       |
| Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:          | шт. | 160     |       |
| на ЦТП   | шт. | 7       |       |
| споживачів   | шт. | 152     |       |
| <b>Транспортні засоби</b>  |     |         |       |
| Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:                           | шт. | 31      |       |
| специалізованих  | шт. | 12      | 3     |
| вантажних автомобілів  | шт. | 12      | 4     |
| легкових автомобілів   | шт. | 7       | 1     |
| <b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>  |     |         |       |



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

Директор  
(підпис)

Технічний інженер  
(підпис)

Директор з будівництва та інвестицій  
(підпис)

(підпис)

(підпис)

(підпис)

В.М. Одношевний  
(прізвище, ім'я, по батькові)

Р.І. Радченко  
(прізвище, ім'я, по батькові)

А.Ю. Гриценко  
(прізвище, ім'я, по батькові)

Комунальне підприємство «Теплоенерго»

## **ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ КП «ТЕПЛОЕНЕРГО» на 2019 рік**

(відповідно до Наказу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14.12.2012 № 630 та Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг від 14.12.2012 № 381 «Про порядок розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання»)

Кременчук 2018

## Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні квартир 142-143 по вул. Мічуріна, 89-А

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік планується впровадження заходу з реконструкції вузла обліку природного газу на котельні квартир 142-143 по вул. Мічуріна, 89-А із заміною лічильника газу в кількості 1 одиниці на загальну суму 191,67 тис. грн без ПДВ.

В котельні квартир 142-143 змонтований вузол обліку природного газу на базі лічильника газу ЛГ-200-1000 з діапазоном вимірювання від 80 до 1600 м<sup>3</sup>/год.

Згідно наказу Міністерства палива та енергетики від 27.12.2005 №618 у разі використання лічильників газу за умови, якщо поточне значення об'ємної витрати газу за робочих умов було менше мінімальної, чисельне значення якої наведено в експлуатаційній документації на лічильник газу (у нашому випадку  $q_{\min}=80$  м<sup>3</sup>/год), під час проведення розрахунків об'єму газу рекомендується за результати вимірювань приймати значення, що дорівнює мінімальній витраті.

Таким чином, в 2017 році в міжопалювальний період об'єм нарахованого, але невитраченого природного газу на котельні квартир 142-143 був 63,088 тис. м<sup>3</sup>, (73,903 тис. т умовного палива), в результаті зменшення навантаження теплоагрегатів, які в літній період роблять виключно для виробництва гарячої води.

На період будівництва вузла обліку природного газу не існувало приладів обліку з діапазоном вимірювання, який би охоплював мінімальну та максимальну витрату газу в робочому діапазоні вимірювань. Нині існують сучасні лічильники газу робота яких базується на ультразвуковому принципі вимірювання, робочий діапазон вимірювання яких складає від 4 до 1600 м<sup>3</sup>/год.

Проаналізувавши роздруківки добового споживання природного газу за 2017 рік, можна визначити економію паливно-енергетичних ресурсів, яку КП «Теплоенерго» може отримати після реконструкції вузла обліку природного газу на котельні квартир 142-143 із застосуванням сучасних приладів обліку.

Згідно актів розподілу споживання теплової енергії за категоріями споживачів доля населення складає близько 90%, а доля інших споживачів близько 10% від загального споживання. Враховуючи наведене, та обсяг нарахованого але невитраченого природного газу за 2017 рік можна визначити:

1) 56,779 тис. м<sup>3</sup> – об'єм невитраченого, але нарахованого природного газу для категорії «населення», вартість якого складає 5,798 тис. грн без ПДВ за 1 тис. м<sup>3</sup> (ціна станом на 01.10.18) з урахуванням транспортування магістральними та розподільчими мережами.

2) 6,309 тис. м<sup>3</sup> – об'єм невитраченого, але нарахованого природного газу для категорії «бюджет» та «інші споживачі», вартість якого складає 12,765 тис. грн без ПДВ за 1 тис. м<sup>3</sup> (ціни станом на 01.10.18) з урахуванням транспортування магістральними та розподільчими мережами.

Отже, проведення реконструкції вузла обліку природного газу в котельні квартир 142-143 дозволить економити кожен рік 329,205 тис. грн без ПДВ по категорії «населення» та 80,534 тис. грн без ПДВ по категорії «бюджет» та «інші споживачі».

Загалом по котельні квартир 142-143 економія коштів за спожитий природний газ складе 409,739 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок строку окупності заходу з реконструкції вузла обліку природного газу на котельні кварталу 142-143 по вул. Мічуріна, 89-А наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік КП «Теплоенерго», та складає 5 місяців та має відбутися за рахунок економічної ефекту 457,66 тис. грн. без ПДВ на перший, другий та наступні роки.

Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено у відповідності до вимог законодавчих актів та національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку держави (інструменти, прилади інвентар - 48 місяців).

Приватне Акціонерне Товариство  
**КРЕМЕНЧУКНАФТОГАЗ**

ПрАТ «Кременчукнафтогаз»  
УКРАЇНА, 39626  
м. Кременчук, вул. Київська 65  
ІДР №26007001044642  
ПБЛТ «КРИСТАЛБАНК»  
КДР №339050, ЄДРПОУ 13940288  
ІДН 139402816038  
Ліцензій №200076764  
Тел. +38(0536)700264 +38(098)0516060  
+38(098)0516060  
+380982222120 гол.бухгалтер  
e-mail: kremenchnaftogas@ukr.net

PrJSC «Kremenchuknaftogas»  
UKRAINE, 39626,  
Kremenchuk, Kyivska str. 65  
Account №26007001044642  
in PublicJSC «CRYSTALBANK»  
Bank code 339050, EDRPOU 13940288  
Tax ID number 139402816038  
Licence № 200076764  
Phone № +38(0536)700264  
  
+380982222120 chief accountant  
e-mail: kremenchnaftogas@ukr.net

визк. № 452 від 28.09.2018р.

Директору  
КП «Теплоенерго»  
Одношевному В.М.

## КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Наше компанія має багаторічний успішний досвід виконання робіт з реконструкції котельень, налагодженню систем автоматизації робочих процесів та систем обліку тепло-газо постачання.

Пропонуємо Вам наші послуги щодо реконструкції вузла обліку природного газу на об'єкті замовника: **«Котельня кварталу 142-143 по вул. Мичуріна 89-А».**

Після попереднього обстеження об'єкту можемо запропонувати наступні роботи:

1. Розробка проектно-кошторисної та виконавчої документації, погодження та експертизи(орієнтовною вартістю 15 500 грн. з ПДВ)
2. Закупівля необхідних матеріалів та обладнання орієнтовною вартістю 168 460 грн. з ПДВ.
3. Вартість робіт – 38 644 грн. з ПДВ.

29.09.2018 р.  
Директор В.М. Одношешнюк

4. Проведення метрологічних експертиз та пред'явлення вузла обліку природного газу на пломбування оператору газорозподільних мереж (загальною вартістю близько 7400грн. з ПДВ).

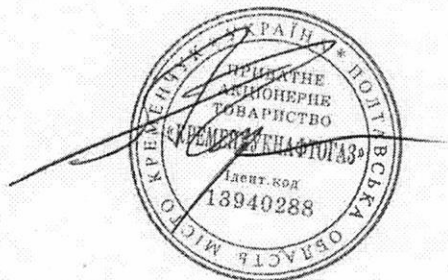
Загальна вартість запропонованої реконструкції «під ключ» складає **230 004 грн. з ПДВ.**

Термін виконання робіт не перевищує одного календарного місяця.  
Зазначені роботи пропонуємо виконати «під ключ» нашим висококваліфікованим персоналом та обладнанням.

Наша компанія має всі необхідні дозволи та ліцензії для виконання зазначених робіт.

Сподіваємось на плідну співпрацю.

З повагою  
Директор



О.І. Гаращенко



29 12 2018 р.  
Директор *[Signature]*

УКРАЇНА



м. КРЕМЕНЧУК

« Е К О Г А З »

Мале колективне підприємство

Адреса: 39627, Кременчук, вул. Молодогвардійців 5 0536-72-45-39  
e-mail: mkreko gaz@ukr.net  
р/р 26001019406910 в РВ АКБ "Індустріалбанк" в м.Кременчук  
МФО 313849 І.П.Н. 210749516353 Свід.24093698

вих. № 213 від 18.09.2018р.

Директору  
КП «Теплоенерго»  
Одношевному В.М.

### КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Наше підприємство має бажання та можливість виконати роботи з реконструкції вузла обліку природного газу на об'єкті: **«Котельня кварталу 142-143 по вул. Мічуріна, 89-А».**

Орієнтовна вартість робіт на даному об'єкті складає:

1. Робочий проект – 16500,00 (П'ятнадцять тисяч грн. 00 коп.)
2. Лічильник газу – 120000,00 (Сімдесят тисяч грн. 00 коп.)
3. Виконання робіт – 48500,00 (Тридцять п'ять тисяч грн. 00 коп.)
4. Вартість матеріалів – 45000,00 (Двадцять тисяч грн. 00 коп.)

Загальна вартість зазначених робіт складає: 230 000 грн. з ПДВ.

Наше підприємство має досвід виконання подібних робіт, та має позитивні відгуки від Замовників.

Директор



С.В.Велігоцька



Згідно з оригіналом  
29 2018 р.  
Директор [Signature]

Корректор "ТАНДЕМ" № 4881  
 Период с 01.04.17 по 14.05.17  
 за период случившихся аварий - в, вместительности - в, коэффициент - в, температур - в, давление, в, время работы, в, дата

| Дата           | Время работы, час. | Давление, кПа | Темпер., °С | Коэф. кор | Объем, куб. м | Объем за сутки в куб. м/сутки | Объем, куб. м | Объем за сутки в куб. м/сутки | Объем ЗИП при РУ, куб. м | Объем ЗИП при СУ, куб. м | Дополнительный объем в ЗИП при СУ, куб. м | Объем газа, куб. м в аварийном режиме, куб. м | Время аварийно в работе, час |
|----------------|--------------------|---------------|-------------|-----------|---------------|-------------------------------|---------------|-------------------------------|--------------------------|--------------------------|---|---|------------------------------|
| 01.04.17 07:00 | 5251,69            | 394,48        | 19,78       | 3,920     | 376074,0      | 1541446,6                     | 1541446,6     | 7519,8                        | 120098,0                 | 537980,6                 | 71280,2                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 02.04.17 07:00 | 5275,69            | 395,32        | 20,64       | 3,917     | 377516,0      | 1442,0                        | 1442,0        | 5448,9                        | 121540,0                 | 545500,3                 | 73152,4                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 03.04.17 07:00 | 5299,70            | 395,80        | 24,62       | 3,868     | 378592,0      | 1076,0                        | 1076,0        | 5448,9                        | 122616,0                 | 550949,2                 | 74415,0                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 04.04.17 07:00 | 5323,70            | 396,12        | 28,68       | 3,817     | 378952,0      | 360,0                         | 360,0         | 1690,0                        | 122972,0                 | 552624,1                 | 74709,8                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 05.04.17 07:00 | 5347,70            | 396,80        | 29,62       | 3,812     | 379325,0      | 373,0                         | 373,0         | 1824,0                        | 123341,0                 | 554432,9                 | 75088,8                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 06.04.17 07:00 | 5371,70            | 396,12        | 29,82       | 3,803     | 379769,0      | 444,0                         | 444,0         | 1928,9                        | 123780,0                 | 556343,0                 | 75295,6                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 07.04.17 07:00 | 5395,71            | 394,92        | 28,78       | 3,805     | 380247,0      | 478,0                         | 478,0         | 2061,1                        | 124254,0                 | 558389,0                 | 75503,5                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 08.04.17 07:00 | 5419,71            | 394,80        | 27,79       | 3,817     | 380673,0      | 426,0                         | 426,0         | 1877,6                        | 124676,0                 | 560251,5                 | 75725,2                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 09.04.17 07:00 | 5443,72            | 395,24        | 26,37       | 3,839     | 381095,0      | 422,0                         | 422,0         | 1856,2                        | 125094,0                 | 562092,3                 | 75935,6                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 10.04.17 07:00 | 5467,72            | 396,28        | 25,71       | 3,858     | 381583,0      | 488,0                         | 488,0         | 2144,4                        | 125578,0                 | 564221,4                 | 76169,7                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 11.04.17 07:00 | 5491,72            | 395,88        | 27,02       | 3,837     | 382046,0      | 463,0                         | 463,0         | 1997,0                        | 126037,0                 | 566220,3                 | 76361,0                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 12.04.17 07:00 | 5515,73            | 395,40        | 27,03       | 3,832     | 382524,0      | 478,0                         | 478,0         | 2056,0                        | 126511,0                 | 568244,0                 | 76557,6                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 13.04.17 07:00 | 5539,73            | 395,52        | 26,57       | 3,840     | 382953,0      | 429,0                         | 429,0         | 1871,6                        | 126936,0                 | 570100,4                 | 76756,2                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 14.04.17 07:00 | 5563,73            | 394,36        | 26,85       | 3,824     | 383502,0      | 549,0                         | 549,0         | 2401,6                        | 127481,0                 | 572486,8                 | 77028,6                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 15.04.17 07:00 | 5587,74            | 394,56        | 27,03       | 3,824     | 383926,0      | 424,0                         | 424,0         | 1854,3                        | 127901,0                 | 574325,8                 | 77236,9                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 16.04.17 07:00 | 5611,74            | 395,32        | 25,95       | 3,846     | 384486,0      | 560,0                         | 560,0         | 2406,5                        | 128457,0                 | 576716,9                 | 77459,3                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 17.04.17 07:00 | 5635,74            | 396,08        | 25,87       | 3,854     | 384845,0      | 359,0                         | 359,0         | 1581,8                        | 128812,0                 | 578283,4                 | 77635,8                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 18.04.17 07:00 | 5659,75            | 396,08        | 26,03       | 3,852     | 385386,0      | 541,0                         | 541,0         | 2371,8                        | 129339,0                 | 580601,0                 | 77892,6                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 19.04.17 07:00 | 5683,75            | 394,04        | 23,82       | 3,876     | 385846,0      | 460,0                         | 460,0         | 1584,5                        | 129781,0                 | 582740,4                 | 78309,6                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 20.04.17 07:00 | 5707,75            | 394,72        | 23,23       | 3,876     | 386414,0      | 568,0                         | 568,0         | 2617,7                        | 130343,0                 | 585335,0                 | 78704,8                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 21.04.17 07:00 | 5731,76            | 393,00        | 20,36       | 3,897     | 387709,0      | 1295,0                        | 1295,0        | 6966,6                        | 131635,0                 | 592290,1                 | 80620,6                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 22.04.17 07:00 | 5755,76            | 391,52        | 22,05       | 3,860     | 388632,0      | 923,0                         | 923,0         | 5418,0                        | 132554,0                 | 597692,9                 | 82460,3                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 23.04.17 07:00 | 5779,76            | 393,52        | 23,67       | 3,858     | 389473,0      | 841,0                         | 841,0         | 4911,8                        | 133590,0                 | 602585,7                 | 84111,7                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 24.04.17 07:00 | 5803,77            | 395,24        | 25,36       | 3,853     | 390264,0      | 791,0                         | 791,0         | 4570,6                        | 134177,0                 | 607141,1                 | 85611,1                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 25.04.17 07:00 | 5827,77            | 395,28        | 24,65       | 3,863     | 390995,0      | 731,0                         | 731,0         | 4311,2                        | 134904,0                 | 611436,9                 | 87078,5                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 26.04.17 07:00 | 5851,77            | 396,20        | 24,20       | 3,877     | 391796,0      | 801,0                         | 801,0         | 4916,3                        | 135701,0                 | 616337,9                 | 88874,3                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 27.04.17 07:00 | 5875,78            | 396,24        | 25,97       | 3,854     | 392485,0      | 687,0                         | 687,0         | 4024,2                        | 136380,0                 | 620331,5                 | 90232,6                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 28.04.17 07:00 | 5899,78            | 396,88        | 29,70       | 3,812     | 392887,0      | 404,0                         | 404,0         | 2160,2                        | 136780,0                 | 624766,6                 | 90829,5                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 29.04.17 07:00 | 5923,78            | 397,20        | 29,71       | 3,815     | 393267,0      | 380,0                         | 380,0         | 1961,5                        | 137154,0                 | 624415,4                 | 91317,9                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 30.04.17 07:00 | 5947,79            | 397,24        | 30,61       | 3,804     | 393751,0      | 484,0                         | 484,0         | 2501,9                        | 137634,0                 | 626902,1                 | 91950,8                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 01.05.17 07:00 | 5971,79            | 397,76        | 32,20       | 3,788     | 394141,0      | 390,0                         | 390,0         | 1942,9                        | 138020,0                 | 628830,0                 | 92389,1                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 02.05.17 07:00 | 5995,79            | 398,16        | 31,18       | 3,806     | 394605,0      | 464,0                         | 464,0         | 2360,8                        | 138480,0                 | 631175,7                 | 92937,8                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 03.05.17 07:00 | 6019,80            | 397,84        | 30,52       | 3,811     | 395027,0      | 422,0                         | 422,0         | 2135,4                        | 138900,0                 | 633303,7                 | 93459,9                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 04.05.17 07:00 | 6043,80            | 396,92        | 29,90       | 3,810     | 395491,0      | 464,0                         | 464,0         | 2313,4                        | 139356,0                 | 635586,8                 | 93983,8                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 05.05.17 07:00 | 6067,80            | 396,84        | 31,00       | 3,795     | 395871,0      | 380,0                         | 380,0         | 1913,5                        | 139732,0                 | 637485,2                 | 94433,1                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 06.05.17 07:00 | 6091,81            | 396,92        | 30,58       | 3,801     | 396316,0      | 445,0                         | 445,0         | 2287,8                        | 140171,0                 | 639750,2                 | 95008,5                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 07.05.17 07:00 | 6115,81            | 396,52        | 30,70       | 3,796     | 396680,0      | 364,0                         | 364,0         | 1789,8                        | 140532,0                 | 641528,8                 | 95394,7                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 08.05.17 07:00 | 6139,81            | 396,12        | 31,94       | 3,776     | 397092,0      | 412,0                         | 412,0         | 2119,0                        | 140938,0                 | 643625,2                 | 95936,4                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 09.05.17 07:00 | 6163,82            | 396,08        | 31,54       | 3,781     | 397478,0      | 386,0                         | 386,0         | 1887,3                        | 141320,0                 | 645497,4                 | 96343,7                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 10.05.17 07:00 | 6187,82            | 396,48        | 30,51       | 3,798     | 397919,0      | 441,0                         | 441,0         | 2256,6                        | 141757,0                 | 647738,9                 | 96905,1                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 11.05.17 07:00 | 6211,82            | 396,32        | 27,50       | 3,835     | 398360,0      | 441,0                         | 441,0         | 2258,2                        | 142191,0                 | 649970,4                 | 97455,3                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 12.05.17 07:00 | 6235,83            | 396,64        | 27,08       | 3,844     | 398818,0      | 458,0                         | 458,0         | 2387,1                        | 142643,0                 | 652334,7                 | 98063,5                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 13.05.17 07:00 | 6259,83            | 396,76        | 28,54       | 3,826     | 399190,0      | 372,0                         | 372,0         | 1893,3                        | 143009,0                 | 654205,0                 | 98515,8                                   | 0,0   | 70,82                        |
| 14.05.17 07:00 | 6283,83            | 396,64        | 28,42       | 3,826     | 399579,0      | 389,0                         | 389,0         | 1960,0                        | 143389,0                 | 656130,6                 | 98969,8                                   | 0,0   | 70,82                        |

Корректор "ТАНДЕМ" № 4881

Отчет с сугонного архива

20.10.2018 10:56:22  
 Директор П.И. Гаврилов



|                |         |        |       |       |          |        |          |          |          |          |     |       |
|----------------|---------|--------|-------|-------|----------|--------|----------|----------|----------|----------|-----|-------|
| 13.05.17.07.00 | 6355,84 | 997,00 | 30,67 | 3,801 | 400803,0 | 1773,3 | 149661,0 | 149661,0 | 103403,5 | 103403,5 | 0,0 | 70,82 |
| 17.05.17.07.00 | 6379,85 | 396,68 | 29,43 | 3,813 | 401200,0 | 193,0  | 148001,0 | 148001,0 | 103563,9 | 103563,9 | 0,0 | 70,82 |
| 18.05.17.07.00 | 6403,85 | 396,44 | 28,29 | 3,826 | 401593,0 | 393,0  | 146317,0 | 146317,0 | 103728,3 | 103728,3 | 0,0 | 70,82 |
| 19.05.17.07.00 | 6427,85 | 396,24 | 28,54 | 3,821 | 401981,0 | 388,0  | 145767,0 | 145767,0 | 104094,7 | 104094,7 | 0,0 | 70,82 |
| 20.05.17.07.00 | 6451,86 | 396,08 | 28,07 | 3,825 | 402364,0 | 383,0  | 145146,0 | 145146,0 | 104429,6 | 104429,6 | 0,0 | 70,82 |
| 21.05.17.07.00 | 6475,86 | 396,84 | 29,93 | 3,809 | 402823,0 | 459,0  | 146599,0 | 146599,0 | 104797,3 | 104797,3 | 0,0 | 70,82 |
| 22.05.17.07.00 | 6499,86 | 396,32 | 29,77 | 3,805 | 403177,0 | 354,0  | 146949,0 | 146949,0 | 105146,6 | 105146,6 | 0,0 | 70,82 |
| 23.05.17.07.00 | 6523,87 | 396,68 | 29,85 | 3,808 | 403617,0 | 440,0  | 147385,0 | 147385,0 | 105553,3 | 105553,3 | 0,0 | 70,82 |
| 24.05.17.07.00 | 6547,87 | 396,48 | 31,75 | 3,782 | 403971,0 | 354,0  | 147735,0 | 147735,0 | 105959,9 | 105959,9 | 0,0 | 70,82 |
| 25.05.17.07.00 | 6571,87 | 396,48 | 31,83 | 3,781 | 404400,0 | 429,0  | 148160,0 | 148160,0 | 106382,0 | 106382,0 | 0,0 | 70,82 |
| 26.05.17.07.00 | 6595,88 | 396,40 | 31,72 | 3,781 | 404746,0 | 346,0  | 148502,0 | 148502,0 | 106799,9 | 106799,9 | 0,0 | 70,82 |
| 27.05.17.07.00 | 6619,88 | 396,84 | 30,75 | 3,798 | 405168,0 | 422,0  | 148917,0 | 148917,0 | 107243,2 | 107243,2 | 0,0 | 70,82 |
| 28.05.17.07.00 | 6643,88 | 397,72 | 31,90 | 3,792 | 405546,0 | 378,0  | 149289,0 | 149289,0 | 107649,2 | 107649,2 | 0,0 | 70,82 |
| 30.05.17.07.00 | 6667,89 | 396,72 | 33,23 | 3,765 | 405923,0 | 377,0  | 149661,0 | 149661,0 | 108055,5 | 108055,5 | 0,0 | 70,82 |
| 31.05.17.07.00 | 6691,89 | 396,08 | 33,38 | 3,757 | 406267,0 | 344,0  | 150001,0 | 150001,0 | 108459,7 | 108459,7 | 0,0 | 70,82 |
| 01.06.17.07.00 | 6715,90 | 395,64 | 34,22 | 3,742 | 406602,0 | 335,0  | 150334,0 | 150334,0 | 108868,8 | 108868,8 | 0,0 | 70,82 |
| 02.06.17.07.00 | 6739,90 | 395,64 | 33,65 | 3,750 | 406909,0 | 307,0  | 150637,0 | 150637,0 | 109279,9 | 109279,9 | 0,0 | 70,82 |
| 03.06.17.07.00 | 6763,90 | 396,16 | 31,47 | 3,782 | 407265,0 | 356,0  | 150987,0 | 150987,0 | 109691,1 | 109691,1 | 0,0 | 70,82 |
| 04.06.17.07.00 | 6787,90 | 397,32 | 30,13 | 3,810 | 407564,0 | 299,0  | 151284,0 | 151284,0 | 110103,5 | 110103,5 | 0,0 | 70,82 |
| 05.06.17.07.00 | 6811,91 | 398,36 | 31,39 | 3,804 | 407903,0 | 339,0  | 151617,0 | 151617,0 | 110514,3 | 110514,3 | 0,0 | 70,82 |
| 06.06.17.07.00 | 6835,91 | 396,76 | 33,39 | 3,764 | 408214,0 | 311,0  | 151926,0 | 151926,0 | 110924,3 | 110924,3 | 0,0 | 70,82 |
| 07.06.17.07.00 | 6859,92 | 395,72 | 34,81 | 3,736 | 408556,0 | 342,0  | 152262,0 | 152262,0 | 111331,1 | 111331,1 | 0,0 | 70,82 |
| 08.06.17.07.00 | 6883,92 | 395,60 | 35,92 | 3,721 | 408833,0 | 277,0  | 152535,0 | 152535,0 | 111737,3 | 111737,3 | 0,0 | 70,82 |
| 09.06.17.07.00 | 6907,92 | 395,04 | 36,09 | 3,714 | 409133,0 | 300,0  | 152831,0 | 152831,0 | 112145,5 | 112145,5 | 0,0 | 70,82 |
| 10.06.17.07.00 | 6931,92 | 395,96 | 33,64 | 3,753 | 409425,0 | 292,0  | 153121,0 | 153121,0 | 112553,3 | 112553,3 | 0,0 | 70,82 |
| 11.06.17.07.00 | 6955,93 | 396,64 | 31,58 | 3,785 | 409745,0 | 320,0  | 153435,0 | 153435,0 | 112961,1 | 112961,1 | 0,0 | 70,82 |
| 12.06.17.07.00 | 6979,93 | 396,92 | 32,54 | 3,776 | 410079,0 | 334,0  | 153765,0 | 153765,0 | 113369,9 | 113369,9 | 0,0 | 70,82 |
| 13.06.17.07.00 | 7003,94 | 391,96 | 33,40 | 3,718 | 410419,0 | 340,0  | 154101,0 | 154101,0 | 113778,6 | 113778,6 | 0,0 | 70,82 |
| 14.06.17.07.00 | 7027,94 | 391,36 | 32,94 | 3,717 | 410714,0 | 295,0  | 154392,0 | 154392,0 | 114187,3 | 114187,3 | 0,0 | 70,82 |
| 15.06.17.07.00 | 7051,94 | 391,24 | 31,72 | 3,731 | 411034,0 | 320,0  | 154678,0 | 154678,0 | 114596,1 | 114596,1 | 0,0 | 70,82 |
| 16.06.17.07.00 | 7075,94 | 391,72 | 30,17 | 3,756 | 411404,0 | 370,0  | 154964,0 | 154964,0 | 115004,8 | 115004,8 | 0,0 | 70,82 |
| 17.06.17.07.00 | 7099,95 | 391,96 | 31,64 | 3,740 | 411703,0 | 299,0  | 155250,0 | 155250,0 | 115413,5 | 115413,5 | 0,0 | 70,82 |
| 18.06.17.07.00 | 7123,95 | 392,20 | 33,21 | 3,722 | 411995,0 | 292,0  | 155536,0 | 155536,0 | 115822,2 | 115822,2 | 0,0 | 70,82 |
| 19.06.17.07.00 | 7147,96 | 392,96 | 33,16 | 3,730 | 412332,0 | 337,0  | 155822,0 | 155822,0 | 116230,9 | 116230,9 | 0,0 | 70,82 |
| 20.06.17.07.00 | 7171,96 | 391,88 | 34,14 | 3,708 | 412644,0 | 312,0  | 156108,0 | 156108,0 | 116639,6 | 116639,6 | 0,0 | 70,82 |
| 21.06.17.07.00 | 7195,96 | 390,96 | 35,46 | 3,682 | 412934,0 | 290,0  | 156394,0 | 156394,0 | 117048,3 | 117048,3 | 0,0 | 70,82 |
| 22.06.17.07.00 | 7219,96 | 391,16 | 35,25 | 3,687 | 413217,0 | 283,0  | 156680,0 | 156680,0 | 117457,0 | 117457,0 | 0,0 | 70,82 |
| 23.06.17.07.00 | 7243,97 | 391,60 | 33,79 | 3,709 | 413542,0 | 325,0  | 156966,0 | 156966,0 | 117865,7 | 117865,7 | 0,0 | 70,82 |
| 24.06.17.07.00 | 7267,97 | 391,24 | 34,04 | 3,703 | 413830,0 | 288,0  | 157252,0 | 157252,0 | 118274,4 | 118274,4 | 0,0 | 70,82 |
| 25.06.17.07.00 | 7291,98 | 391,88 | 33,41 | 3,717 | 414129,0 | 299,0  | 157538,0 | 157538,0 | 118683,1 | 118683,1 | 0,0 | 70,82 |
| 26.06.17.07.00 | 7315,98 | 392,00 | 34,46 | 3,704 | 414422,0 | 293,0  | 157824,0 | 157824,0 | 119091,9 | 119091,9 | 0,0 | 70,82 |
| 27.06.17.07.00 | 7339,98 | 390,28 | 35,44 | 3,676 | 414711,0 | 189,0  | 158110,0 | 158110,0 | 119499,9 | 119499,9 | 0,0 | 70,82 |
| 28.06.17.07.00 | 7363,98 | 390,36 | 37,09 | 3,657 | 414888,0 | 277,0  | 158396,0 | 158396,0 | 119908,6 | 119908,6 | 0,0 | 70,82 |
| 29.06.17.07.00 | 7387,99 | 390,68 | 37,38 | 3,657 | 415184,0 | 296,0  | 158682,0 | 158682,0 | 120317,3 | 120317,3 | 0,0 | 70,82 |
| 30.06.17.07.00 | 7411,99 | 389,80 | 37,69 | 3,645 | 415411,0 | 227,0  | 158968,0 | 158968,0 | 120726,0 | 120726,0 | 0,0 | 70,82 |
| 01.07.17.07.00 | 7436,00 | 389,84 | 37,32 | 3,649 | 415659,0 | 248,0  | 159254,0 | 159254,0 | 121134,8 | 121134,8 | 0,0 | 70,82 |
| 02.07.17.07.00 | 7460,00 | 389,52 | 37,46 | 3,645 | 415922,0 | 263,0  | 159540,0 | 159540,0 | 121543,5 | 121543,5 | 0,0 | 70,82 |
| 03.07.17.07.00 | 7484,00 | 391,00 | 35,48 | 3,683 | 416210,0 | 288,0  | 159826,0 | 159826,0 | 121952,2 | 121952,2 | 0,0 | 70,82 |
| 04.07.17.07.00 | 7508,00 | 389,92 | 35,07 | 3,678 | 416544,0 | 244,0  | 160112,0 | 160112,0 | 122360,9 | 122360,9 | 0,0 | 70,82 |

Корректор "ГАНДЕМ" № 4881

Отчет с сугочного архива



33

| Дата           | Счет    | Сумма  | Курс   | Сумма в руб. | Сумма в евро | Сумма в долл. | Сумма в фунт. | Сумма в иен. | Сумма в юань. | Сумма в руб. | Сумма в евро | Сумма в долл. | Сумма в фунт. | Сумма в иен. | Сумма в юань. |
|----------------|---------|--------|--------|--------------|--------------|---------------|---------------|--------------|---------------|--------------|--------------|---------------|---------------|--------------|---------------|
| 08.07.17 07:00 | 7390,01 | 790,48 | 116,71 | 92,11        | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 116,71       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 07.07.17 07:00 | 7380,02 | 193,44 | 1,843  | 105,00       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 105,00       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 08.07.17 07:00 | 7604,02 | 102,40 | 0,984  | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 09.07.17 07:00 | 7628,02 | 102,28 | 0,985  | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 10.07.17 07:00 | 7652,03 | 102,32 | 0,988  | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 11.07.17 07:00 | 7676,03 | 102,64 | 0,987  | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 12.07.17 07:00 | 7700,03 | 102,52 | 0,980  | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 13.07.17 07:00 | 7724,04 | 102,08 | 0,975  | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 14.07.17 07:00 | 7748,04 | 101,64 | 0,979  | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 15.07.17 07:00 | 7772,04 | 101,88 | 0,990  | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 16.07.17 07:00 | 7796,05 | 102,28 | 0,995  | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 17.07.17 07:00 | 7820,05 | 102,72 | 0,996  | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 18.07.17 07:00 | 7844,05 | 102,84 | 0,994  | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,57       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 19.07.17 07:00 | 7868,06 | 102,72 | 0,990  | 101,58       | 1,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 20.07.17 07:00 | 7892,06 | 102,60 | 0,986  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 21.07.17 07:00 | 7916,06 | 102,32 | 0,981  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 22.07.17 07:00 | 7940,07 | 102,28 | 0,975  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 23.07.17 07:00 | 7964,07 | 102,16 | 0,969  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 24.07.17 07:00 | 7988,07 | 102,32 | 0,981  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 25.07.17 07:00 | 8012,08 | 101,96 | 0,979  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 26.07.17 07:00 | 8036,08 | 101,48 | 0,970  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 27.07.17 07:00 | 8060,08 | 101,44 | 0,966  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 28.07.17 07:00 | 8084,09 | 101,40 | 0,965  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 29.07.17 07:00 | 8108,09 | 101,00 | 0,966  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 30.07.17 07:00 | 8132,09 | 101,24 | 0,974  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 31.07.17 07:00 | 8156,10 | 102,12 | 0,990  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 01.08.17 07:00 | 8180,10 | 102,76 | 0,990  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 02.08.17 07:00 | 8204,10 | 103,08 | 0,985  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 03.08.17 07:00 | 8228,11 | 102,76 | 0,978  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 04.08.17 07:00 | 8252,11 | 102,24 | 0,968  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 05.08.17 07:00 | 8276,11 | 102,00 | 0,963  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 06.08.17 07:00 | 8300,12 | 102,12 | 0,962  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 07.08.17 07:00 | 8324,12 | 102,44 | 0,966  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 08.08.17 07:00 | 8348,12 | 102,24 | 0,966  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 09.08.17 07:00 | 8372,13 | 102,60 | 0,981  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 10.08.17 07:00 | 8396,13 | 102,92 | 0,984  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 11.08.17 07:00 | 8420,13 | 102,88 | 0,981  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 12.08.17 07:00 | 8444,14 | 102,48 | 0,976  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 13.08.17 07:00 | 8468,14 | 102,12 | 0,971  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 14.08.17 07:00 | 8492,14 | 101,92 | 0,968  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 15.08.17 07:00 | 8516,15 | 102,12 | 0,970  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 16.08.17 07:00 | 8540,15 | 102,56 | 0,975  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 17.08.17 07:00 | 8564,15 | 102,68 | 0,978  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 18.08.17 07:00 | 8588,16 | 102,64 | 0,977  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 19.08.17 07:00 | 8612,16 | 102,68 | 0,978  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 20.08.17 07:00 | 8636,16 | 102,76 | 0,978  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 21.08.17 07:00 | 8660,17 | 102,48 | 0,975  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 22.08.17 07:00 | 8684,17 | 101,84 | 0,970  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 23.08.17 07:00 | 8708,18 | 101,36 | 0,978  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |
| 24.08.17 07:00 | 8732,18 | 101,88 | 0,991  | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          | 101,58       | 0,00         | 0,00          | 0,00          | 0,00         | 0,00          |

Корректор "ТАНДЕМ" № 4881

Отчет с текущего архива

16.10.2018 10:36:22  
 ТАНДЕМ  
 МЕДИАСЕРВИСЫ  
 КОМПЬЮТЕРНО-ТЕЛЕВИЗИОННО-РАДИОТЕЛЕВИЗИОННО-ИНТЕРНЕТНЫЕ СЕРВИСЫ  
 ООО "ТАНДЕМ" № 4881

24



| период         | объем  | стандартные условия | объем   | стандартные условия | объем     | стандартные условия | объем    | стандартные условия |
|----------------|--------|---------------------|---------|---------------------|-----------|---------------------|----------|---------------------|
| 18.10.17 07:00 | 390,10 | 3,878               | 41831,0 | 166,0               | 1740630,1 | 080,8               | 161877,0 | 744430,1            |
| 19.10.17 07:00 | 390,10 | 3,878               | 41831,0 | 166,0               | 1740630,1 | 080,8               | 161877,0 | 744430,1            |
| 20.10.17 07:00 | 390,10 | 3,878               | 41831,0 | 166,0               | 1740630,1 | 080,8               | 161877,0 | 744430,1            |
| 21.10.17 07:00 | 390,10 | 3,878               | 41831,0 | 166,0               | 1740630,1 | 080,8               | 161877,0 | 744430,1            |
| 22.10.17 07:00 | 390,10 | 3,878               | 41831,0 | 166,0               | 1740630,1 | 080,8               | 161877,0 | 744430,1            |
| 23.10.17 07:00 | 390,10 | 3,878               | 41831,0 | 166,0               | 1740630,1 | 080,8               | 161877,0 | 744430,1            |
| 24.10.17 07:00 | 390,10 | 3,878               | 41831,0 | 166,0               | 1740630,1 | 080,8               | 161877,0 | 744430,1            |
| 25.10.17 07:00 | 390,10 | 3,878               | 41831,0 | 166,0               | 1740630,1 | 080,8               | 161877,0 | 744430,1            |
| 26.10.17 07:00 | 390,10 | 3,878               | 41831,0 | 166,0               | 1740630,1 | 080,8               | 161877,0 | 744430,1            |
| 27.10.17 07:00 | 390,10 | 3,878               | 41831,0 | 166,0               | 1740630,1 | 080,8               | 161877,0 | 744430,1            |
| 28.10.17 07:00 | 390,10 | 3,878               | 41831,0 | 166,0               | 1740630,1 | 080,8               | 161877,0 | 744430,1            |
| 29.10.17 07:00 | 390,10 | 3,878               | 41831,0 | 166,0               | 1740630,1 | 080,8               | 161877,0 | 744430,1            |
| 30.10.17 07:00 | 390,10 | 3,878               | 41831,0 | 166,0               | 1740630,1 | 080,8               | 161877,0 | 744430,1            |
| 31.10.17 07:00 | 390,10 | 3,878               | 41831,0 | 166,0               | 1740630,1 | 080,8               | 161877,0 | 744430,1            |

Таблица, сведенная за период

| Показатели счетчика, м3 | Объем, СУ, м3 | Объем досчит. в ЗНП, м3 | Время авар. работы, год | Объем при авар., м3 |
|-------------------------|---------------|-------------------------|-------------------------|---------------------|
| На начало периода       | 8267007,0     | 1541446,6               | 71280,2                 | 70,82               |
| На конец периода        | 8329291,0     | 1844116,1               | 134368,5                | 70,82               |
| Сумма за период         | 62284,0       | 302669,5                | 63088,3                 | 0,00                |

Представитель  
ПОСТАВЩИКА

Представитель  
ПОТРЕБИТЕЛЯ

РУ - рабочие условия  
СУ - стандартные условия  
ЗНП - зона контролируемой надежности (СУ-Знп)



Корректор "ТАНДЕМ" № 4881

Отчет с сугочного архива

## Реконструкція вузла обліку природного газу на котельні кварталу 176 по вул. М. Говорова, 28-А

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік планується впровадження заходу з реконструкції вузла обліку природного газу на котельні кварталу 176 по вул. М. Говорова, 28-А із заміною лічильника газу в кількості 1 одиниці на загальну суму 210,46 тис. грн без ПДВ.

В котельні кварталу 176 змонтований вузол обліку природного газу на базі лічильника газу ЛГ-200-1000 з діапазоном вимірювання від 80 до 1600 м<sup>3</sup>/год.

Згідно наказу Міністерства палива та енергетики від 27.12.2005 №618 у разі використання лічильників газу за умови, якщо поточне значення об'ємної витрати газу за робочих умов було менше мінімальної, чисельне значення якої наведено в експлуатаційній документації на лічильник газу (у нашому випадку  $\text{min}=80 \text{ м}^3/\text{год}$ ), під час проведення розрахунків об'єму газу рекомендується за результати вимірювань приймати значення, що дорівнює мінімальній витраті.

Таким чином, в 2017 році в міжопалювальний період об'єм нарахованого, але невитраченого природного газу на котельні кварталу 176 був 30,685 тис. м<sup>3</sup> (25,945 тис. т умовного палива), в результаті зменшення навантаження теплоагрегатів, які в літній період роблять виключно для виробництва гарячої води.

На період будівництва вузла обліку природного газу не існувало приладів обліку з діапазоном вимірювання, який би охоплював мінімальну та максимальну витрату газу в робочому діапазоні вимірювань. Нині є сучасні лічильники газу, робота яких базується на ультразвуковому принципі вимірювання, робочий діапазон вимірювання яких складає від 4 до 1600 м<sup>3</sup>/год.

Проаналізувавши роздруківки добового споживання природного газу за 2017 рік можна визначити економію паливно-енергетичних ресурсів, яку КП «Теплоенерго» отримає після реалізації заходу з реконструкції вузла обліку природного газу на котельні кварталу 176 із застосуванням сучасних приладів обліку.

Згідно актів розподілу споживання теплової енергії за категоріями споживачів доля населення складає близько 90%, а доля інших споживачів близько 10% від загального споживання. Враховуючи наведене, та обсяг нарахованого але, невитраченого природного газу за 2017 рік можна визначити:

- 1) 27,617 тис. м<sup>3</sup> – об'єм невитраченого, але нарахованого природного газу для категорії «населення», вартість якого складає 5,798 тис. грн без ПДВ за 1 тис. м<sup>3</sup> (ціни станом на 01.10.18) з урахуванням транспортування магістральними та розподільчими мережами.
- 2) 3,068 тис. м<sup>3</sup> – об'єм невитраченого, але нарахованого природного газу для категорії «бюджет» та «інші споживачі», вартість якого складає 12,765 тис. грн без ПДВ за 1 тис. м<sup>3</sup> (ціни станом на 01.10.18) з урахуванням транспортування магістральними та розподільчими мережами.

Отже, проведення реконструкції вузла обліку природного газу на котельні кварталу 176 дозволить економити кожен рік 160,123 тис. грн без ПДВ по категорії «населення» та 39,163 тис. грн без ПДВ по категорії «бюджет» та «інші споживачі».

Загалом по котельні кварталу 176 економія коштів за спожитий природний газ складає 199,286 тис. грн без ПДВ.

Розрахунок строку окупності заходу з реконструкції вузла обліку природного газу на котельні кварталу 176 по вул. М. Говорова, 28-А наведено у Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік КП «Теплоенерго», та складає 10 років та має відбутися за рахунок економічної ефекту 251,90 тис. грн. без ПДВ в перший, другий та наступні роки.

Розрахунок значення амортизаційних відрахувань здійснено у відповідності до вимог законодавчих актів та національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку держави (інструменти, прилади інвентар - 48 місяців).

Приватне Акціонерне Товариство  
**КРЕМЕНЧУКНАФТОГАЗ**

ПрАТ «Кременчукнафтогаз»  
УКРАЇНА, 39626  
Кременчук, вул. Київська 65  
Тел: +38(0536)700264  
Факс: +38(098)0516060  
E-mail: kremenchnaftogas@ukr.net

PrJSC «Kremenchuknaftogas»  
UKRAINE, 39626,  
Kremenchuk, Kyivska str. 65  
Account №26007001044642  
in PublicJSC «CRYSTALBANK»  
Bank code 339050, EDRPOU 13940288  
Tax ID number 139402816038  
Licence № 200076764  
Phone № +38(0536)700264  
  
+380982222120 chief accountant  
e-mail: kremenchnaftogas@ukr.net

Вих. № 451 від 28.09.2018р.

Директору  
КП «Теплоенерго»  
Одношевному В.М.

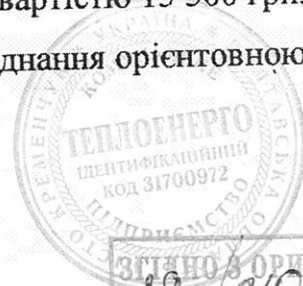
### КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Наше компанія має багаторічний успішний досвід виконання робіт з реконструкції котельень, налагодженню систем автоматизації робочих процесів та систем обліку тепло-газо постачання.

Пропонуємо Вам наші послуги щодо реконструкції вузла обліку природного газу на об'єкті замовника: *«Котельня кварталу 176 по вул. М Гоморова, 28-А»*.

Після попереднього обстеження об'єкту можемо запропонувати наступні роботи:

1. Розробка проектно-кошторисної та виконавчої документації, погодження та експертизи (орієнтовною вартістю 15 500 грн. з ПДВ)
2. Закупівля необхідних матеріалів та обладнання орієнтовною вартістю 187 102 грн. з ПДВ.
3. Вартість робіт – 42 550 грн. з ПДВ.



Згідно з оригіналом  
29.09.18  
Директор В.М. Одношевний

4. Проведення метрологічних експертиз та пред'явлення вузла обліку природного газу на пломбування оператору газорозподільних мереж (загальною вартістю близько 7400грн. з ПДВ).

Загальна вартість запропонованої реконструкції «під ключ» складає **152 552 грн. з ПДВ.**

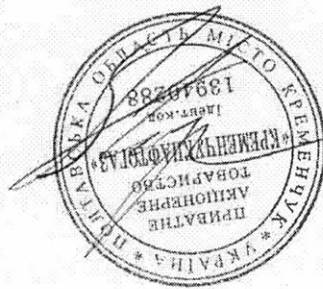
Термін виконання робіт не перевищує одного календарного місяця.

Зазначені роботи пропонуємо виконати «під ключ» нашим висококваліфікованим персоналом та обладнанням.

Наша компанія має всі необхідні дозволи та ліцензії для виконання зазначених робіт.

Сподіваємось на плідну співпрацю.

З повагою  
Директор



О.І. Гаращенко



29 / 10 / 2018 р.  
Директор *[Signature]* В.М. Гонимовий



УКРАЇНА



м. КРЕМЕНЧУК

**« Е К О Г А З »**

Мале колективне підприємство

Адреса: 39627, Кременчук, вул. Молодогвардійців 5 0536-72-45-39  
e-mail: mkreko gaz@ukr.net  
р/р 26001019406910 в РВ АКБ "Індустріалбанк" в м.Кременчук  
МФО 313849 І.П.Н. 210749516353 Свід.24093698

вих. № 214 від 18.09.2018р.

Директору  
КП «Теплоенерго»  
Одношевному В.М.

### КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Наше підприємство має бажання та можливість виконати роботи з  
реконструкції вузла обліку природного газу на об'єкті: «*Котельня кварталу  
176 по вул. М Говорова, 28-А*».

Орієнтовна вартість робіт на даному об'єкті складає:

1. Робочий проект – 16500,00 (Шістнадцять тисяч п'ятсот грн. 00 коп.)
2. Лічильник газу – 130000,00 (Сімдесят тисяч грн. 00 коп.)
3. Виконання робіт – 55500,00 (Сорок п'ять тисяч п'ятсот грн. 00 коп)
4. Вартість матеріалів – 68000,00 (Двадцять вісім тисяч грн.. 00 коп)

Загальна вартість зазначених робіт складає: 270 000 грн. з ПДВ.

Наше підприємство має досвід виконання подібних робіт, та має

позитивні відгуки від Замовників.

Директор



С.В.Велігоцька



Директор В.М. Одношевному

**Капітальний ремонт мережі трубопроводу гарячого водопостачання  
кварталу 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул. Велика Набережна  
м. Кременчук.**

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік планується капітальний ремонт мережі трубопроводу гарячого водопостачання (ГВП) діаметром 110, 140, 160, 180 мм кварталу 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул. Велика Набережна загальною довжиною 700 м вартістю 1463,86 тис. грн без ПДВ.

Ділянка трубопроводу ГВП від ТК №24 до житлового будинку №39 по вул. Велика Набережна була прокладена повітряним способом на опорах та проходить вздовж огорожі середньої школи (СШ) №16.

Актом обстеження трубопроводу ГВП кварталу №176 прокладеного повітряним способом вздовж огорожі СШ №16 від 27.08.2018 було встановлено, що подаючий і зворотний трубопровід мережі вражені багат шаровою корозією, мають пробивні пошкодження, а теплове ізоляційне покриття та опори виробили свій фізичний ресурс і повністю втратили ремонтпридатність.

Також, за останній рік на ділянці трубопроводу ГВП, що розташована вздовж огорожі середньої школи №16, відбулися деяких значних пориви, що свідчить на незадовільний стан трубопроводу. Пориви були виявлені під час опалювального сезону, але споживачів не відключали тільки тому, що пошкодження (свищі) були усунені методом встановлення хомутів, й обладнання могло допрацювати до ремонтної компанії.

Подальша експлуатація даної ділянки трубопроводу ГВП без заміни може привести до значного збільшення аварійних ситуацій, а також, крім припинення гарячого водозабезпечення споживачів, до фінансових втрат під час виконання аварійних робіт:

- аварійні ремонти трубопроводу;
- відключення ділянки та злив теплоносія;
- великі втрати теплоносія (ділянка знаходиться на відкритому повітрі).

Під час виконання робіт по заміні ділянки трубопроводу гарячого водопостачання планується монтаж сталевих попередньоізольованих з поліуретанової ізоляцією труб, які виготовляються з екологічно чистих матеріалів, не схильні до корозії і мають стійкість до багатьох хімікатів, гнучкі і легко монтуються, герметичні за рахунок зварювання плавленням і легкі за вагою, що полегшує їх транспортування і роботу на місці.

Розрахунок строку окупності заходу з капітального ремонту мережі трубопроводу гарячого водопостачання кварталу 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул. Велика Набережна наведено у таблиці Додатку 5.1 Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік КП «Теплоенерго», та складає 36 місяців та має відбутися за рахунок економічної ефекту 861,58 тис. грн. без ПДВ за перший рік та 809,55 тис. грн. без ПДВ за другий та наступні роки.



КОРПОРАЦІЯ  
**ЕНЕРГОРЕСУРС  
ИНВЕСТ**

Корпорація «Енергоресурс-інвест»  
вул. Зелена, 131, м. Львів, 79035, Україна  
Код ЄДРПОУ 30336890

Ф.МЕІ 7.2-01/05  
Тел.: +38 032 225 54 37  
Тел./факс: +38 032 225

*від 10.10.2018р.*

**СПЕЦИФІКАЦІЯ №**  
до договору №  
Замовлення № 5916.04



Перший заступник президента  
Корпорації «ЕНЕРГОРЕСУРС-ИНВЕСТ»  
Вудомир А. В.

2018р.

Тепломережа ГВП

| Позначка      | Назва виробу   | Кіл-ть | Од.    | Ціна без ПДВ, грн. | Сума без ПДВ, грн. |
|---------------|--|--------|--------|--------------------|--------------------|
|               | Труба PE-RT/НМ Т=70, Р=0,6 МПа, клас2 S4/SDR9                        | 120    | М      | 1 011,95           | 121 434,00         |
| Співвиконання | Труба пряма PE-RT/НМ 110x12,3/200 (0)                                | 230    | М      | 1 414,88           | 325 422,40         |
| Співвиконання | Труба пряма PE-RT/НМ 140x15,7/200 (0)                                | 120    | М      | 1 700,93           | 204 111,60         |
| Співвиконання | Труба пряма PE-RT/НМ 160x17,9/225 (0)                                | 230    | М      | 2 075,35           | 477 330,50         |
|               | Труба пряма PE-RT/НМ 180x20,1/250 (0)                                |        |        |                    |                    |
|               | Коліно 90 PE-RT/НМ Т=70, Р=0,6 МПа, клас2 S4/SDR9                    | 10     | ШТ     | 2 080,60           | 20 806,00          |
| Співвиконання | Коліно 90 PE-RT/НМ 110x12,3/200 (0)                                  | 18     | ШТ     | 2 739,10           | 49 303,80          |
| Співвиконання | Коліно 90 PE-RT/НМ 140x15,7/200 (0)                                  | 10     | ШТ     | 3 345,06           | 33 450,60          |
| Співвиконання | Коліно 90 PE-RT/НМ 160x17,9/225 (0)                                  | 18     | ШТ     | 4 547,39           | 81 853,02          |
| Співвиконання | Коліно 90 PE-RT/НМ 180x20,1/250 (0)                                  |        |        |                    |                    |
|               | Опора ковзна стандартна  | 70     | ШТ     | 678,51             | 47 495,70          |
| 1-200         | Опора ковзна стандартна  | 25     | ШТ     | 892,47             | 22 311,75          |
| 1-225         | Опора ковзна стандартна  | 45     | ШТ     | 916,01             | 41 220,45          |
| 1-250         | Опора ковзна стандартна  |        |        |                    |                    |
|               | Комплект ізоляції стика (EP-3) з термоусадковою муфтою               | 28     | компл. | 420,09             | 11 762,52          |
| 4-3-108/200   | Комплект ізоляції стика (EP-3) з термоусадковою муфтою               | 54     | компл. | 420,09             | 22 684,86          |
| 4-3-140/200   | Комплект ізоляції стика (EP-3) з термоусадковою муфтою               | 28     | компл. | 466,13             | 13 051,64          |
| 4-3-160/225   | Комплект ізоляції стика (EP-3) з термоусадковою муфтою               | 54     | компл. | 513,06             | 27 705,24          |
| 4-3-180/250   | Комплект ізоляції стика (EP-3) з термоусадковою муфтою               |        |        |                    |                    |
|               | PE-RT-сталь неізольований з фланцем (тип 3)                          | 2      | компл. | 2 451,92           | 4 903,84           |
|               | 110x12,3-108x4,0 Перехід PE-RT-сталь неізольований з фланцем (тип 3) | 4      | компл. | 3 861,23           | 15 444,92          |
|               | 140x15,7-108x4,0 Перехід PE-RT-сталь неізольований з фланцем (тип 3) | 2      | компл. | 5 147,21           | 10 294,42          |
|               | 160x17,9-133x4,0 Перехід PE-RT-сталь неізольований з фланцем (тип 3) | 4      | компл. | 6 527,58           | 26 110,32          |
|               | 180x20,1-159x4,5 Перехід PE-RT-сталь неізольований з фланцем (тип 3) |        |        |                    |                    |
|               | Транспортні послуги  | 1      | рейс   | 20 000,00          | 20 000,00          |

Разом: 1 576 697,58  
Сума ПДВ: 315 339,52  
Усього з ПДВ: 1 892 037,10

Від Виконавця *[Signature]*  
Свищ Мирослав Петрович тел. +38(067)678-02-

*[Signature]*  
29.10.2018р.



**Постачальник**  
 ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "НК ОНІКС"  
 ЄДРПОУ 41856913, тел. 099-529-19-86  
 Р/р 26000924433250 в АБ "Укргазбанк" МФО 320478  
 ІПН 418569126579,  
 Є платником податку на прибуток на загальний підставах  
 Адреса 03134, м.Київ, вул. СімТ Сосніних, буд.3  
 E-mail: office@NK-Oniks.com.ua www.NK-Oniks.com.ua

Ваша компанія  
 той самий  
 Без замовлення

**Рахунок-фактура № СФ-0000165**  
**від 26 Жовтня 2018 р.**

| Позначка   | Назва виробу   | Кіл-сть | Од.    | Ціна без ПДВ, грн. | Сума без ПДВ, грн. |
|--|--|---------|--------|--------------------|--------------------|
| PE-RT/НМ Т=70, Р=0,6 МПа, клас2 S4/SDR9                |  |         |        |                    |                    |
| Труба виконання  | Труба пряма PE-RT/НМ 110x12,3/200 (0)                  | 120     | м      | 1 113,15           | 133 578,00         |
| Труба виконання  | Труба пряма PE-RT/НМ 140x15,7/200 (0)                  | 230     | м      | 1 556,37           | 357 965,10         |
| Труба виконання  | Труба пряма PE-RT/НМ 160x17,9/225 (0)                  | 120     | м      | 1 871,02           | 224 522,40         |
| Труба виконання  | Труба пряма PE-RT/НМ 180x20,1/250 (0)                  | 230     | м      | 2 282,89           | 525 064,70         |
| PE-RT/НМ Т=70, Р=0,6 МПа, клас2 S4/SDR9                |  |         |        |                    |                    |
| Коліно виконання                                       | Коліно 90 PE-RT/НМ 110x12,3/200 (0)                    | 10      | шт     | 2 247,05           | 22 470,50          |
| Коліно виконання                                       | Коліно 90 PE-RT/НМ 140x15,7/200 (0)                    | 18      | шт     | 2 958,23           | 53 248,14          |
| Коліно виконання                                       | Коліно 90 PE-RT/НМ 160x17,9/225 (0)                    | 10      | шт     | 3 612,66           | 36 126,60          |
| Коліно виконання                                       | Коліно 90 PE-RT/НМ 180x20,1/250 (0)                    | 18      | шт     | 4 911,18           | 88 401,24          |
| Опора  | Опора ковзна стандартна                                | 70      | шт     | 746,36             | 52 245,20          |
| Опора  | Опора ковзна стандартна                                | 25      | шт     | 981,72             | 24 543,00          |
| Опора  | Опора ковзна стандартна                                | 45      | шт     | 1 007,61           | 45 342,45          |
| Комплект ізоляції стику (EP-3) з термоусадковою муфтою |  |         |        |                    |                    |
| Комплект ізоляції стику (EP-3) з термоусадковою муфтою | Комплект ізоляції стику (EP-3) з термоусадковою муфтою | 28      | компл. | 470,50             | 13 174,00          |
| Комплект ізоляції стику (EP-3) з термоусадковою муфтою | Комплект ізоляції стику (EP-3) з термоусадковою муфтою | 54      | компл. | 470,50             | 25 407,00          |
| Комплект ізоляції стику (EP-3) з термоусадковою муфтою | Комплект ізоляції стику (EP-3) з термоусадковою муфтою | 28      | компл. | 522,07             | 14 617,96          |
| Комплект ізоляції стику (EP-3) з термоусадковою муфтою | Комплект ізоляції стику (EP-3) з термоусадковою муфтою | 54      | компл. | 574,63             | 31 030,02          |
| PE-RT-сталь неізоліований з фланцем (тип 3)            |  |         |        |                    |                    |
| 110x12,3-108x4,0 Перехід                               | PE-RT-сталь  | 2       | компл. | 2 672,59           | 5 345,18           |
| 140x15,7-108x4,0 Перехід                               | PE-RT-сталь  | 4       | компл. | 4 208,74           | 16 834,96          |
| 160x17,9-133x4,0 Перехід                               | PE-RT-сталь  | 2       | компл. | 5 610,46           | 11 220,92          |
| 180x20,1-159x4,5 Перехід                               | PE-RT-сталь  | 4       | компл. | 7 115,06           | 28 460,24          |
| Транспортні послуги                                    |  | 1       | рейс   | 25 000,00          | 25 000,00          |

Разом: 1 734 597,61  
 Сума ПДВ: 346 919,52  
 Усього з ПДВ: 2 081 517,13

Сума: 2 081 517,13  
 дві тисячі вісімдесят одна тисяча п'ятсот сімнадцять гривень 13 копійок

Виписав(ла)

Рахунок дійсний до сплати до 30.10.18



ЗІТНО З ОРІГІНАЛОМ  
 29/10/18  
 Директор П.М. Бондаренко

2066,63200 100 грн  
0,00000 1000 грн

(посилає на документ про затвердження)

В тому числі зворотних сум

"12" жовтня 2018 року

**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК 14-2  
ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №**

Капітальний ремонт мережі трубопроводу горячого водопостачання квартал 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул. Велика Набережна  
(найменування об'єкта будівництва)

Складений в поточних цінах станом на "12" жовтня 2018 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 |                                   |                  |                   | загальна вартість |
|-------|---|---|------------------------------|-----------------------------------|------------------|-------------------|-------------------|
|       |   |   | будівельних робіт            | устаткування, меблів та інвентарю | інших витрат     | 6                 |                   |
| 1     | 2   | 3   | 4                            | 5                                 | 6                | 7                 |                   |
|       |   | <b>Глава 2. Об'єкти основного призначення</b>   |                              |                                   |                  |                   |                   |
| 1     | 02-1  | Капітальний ремонт мережі трубопроводу горячого водопостачання кв-тл 176 від ТК №24 до жилого будинку № 39 по вул. Велика Набережна | 2463,86000                   |                                   |                  | 2463,86000        |                   |
|       |   | <u>Разом по главі 2</u>   | <u>2463,86000</u>            |                                   |                  | <u>2463,86000</u> |                   |
|       |   | <u>Разом по главах 1-2</u>  | <u>2463,86000</u>            |                                   |                  | <u>2463,86000</u> |                   |
|       |   | <u>Разом по главах 1-7</u>  | <u>2463,86000</u>            |                                   |                  | <u>2463,86000</u> |                   |
|       |   | <u>Разом по главах 1-8</u>  | <u>2463,86000</u>            |                                   |                  | <u>2463,86000</u> |                   |
|       |   | <u>Разом по главах 1-9</u>  | <u>2463,86000</u>            |                                   |                  | <u>2463,86000</u> |                   |
|       |   | <u>Разом по главах 1-12</u>   | <u>2463,86000</u>            |                                   |                  | <u>2463,86000</u> |                   |
| 2     | ДСТУ-Б Д.1.1-1:2013<br>П.5.8.17             | Податок на додану вартість (20,00%)   |                              |                                   | 492,77200        | 492,77200         |                   |
|       |   | <b>Всього по зведеному кошторисному розрахунку з ПДВ</b>  | <b>2463,86000</b>            |                                   | <b>492,77200</b> | <b>2956,63200</b> |                   |

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 ЗВЕДЕНОГО КОШТОРИСУ № 14-2 - 02 - 1 - 2**

м.Кременчук, Полтавська область

Складений в поточних цінах станом на 20/09/18

| № п/п                           | Шифр ресурсу | Найменування   | Одиниця виміру | Кількість | Поточна ціна    |       | у тому числі        |                           |
|---------------------------------|--------------|--|----------------|-----------|-----------------|-------|---------------------|---------------------------|
|                                 |              |  |                |           | за одиницю, грн | Разом | вдлугушка ціна, грн | транспортна складова, грн |
| 1                               | 2            | 3  | 4              | 5         | 6               | 7     | 8                   | 9                         |
| <b>I. Витрати праці</b>         |              |  |                |           |                 |       |                     |                           |
| 1                               | 1,27         | Витрати труда робітників-будівельників та робітників-монтажників   | люд.-год.      | 1350,85   |                 |       |                     |                           |
| 2                               |              | Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками та робітниками-монтажниками                                   | розряд         | 4,20      |                 |       |                     |                           |
| 3                               |              | Витрати труда робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні машин  | люд.-год.      | 172,70    | 0,00            |       |                     |                           |
| 4                               |              | Середній розряд ланки робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні машин  | розряд         | 0,00      | 0,00            |       |                     |                           |
| 5                               |              | Витрати труда робітників, зайнятих на керуванні та обслуговуванні автотранспорту при перевезенні ґрунту та будівельного сміття | люд.-год.      | 0,00      | 0,00            |       |                     |                           |
| 6                               |              | Витрати труда робітників, заробітна плата яких передбачена в загальновиборничих витратах                                       | люд.-год.      | 143,22    | 0,00            |       |                     |                           |
| Разом кошторисна трудомісткість |              |  |                |           | 1666,77         | 0,00  |                     |                           |
| Середній розряд робіт           |              |  |                |           | 4,20            |       |                     |                           |

**II. Будівельні машини та механізми**

|        |            |   |         |           |                 |  |  |  |
|--------|------------|---|---------|-----------|-----------------|--|--|--|
| 1      | СН202-1141 | Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т   | маш-год | 72,59375  | 0,00            |  |  |  |
| 2      | СН203-101  | Автовантажувачі, вантажопідйомність 5 т   | маш-год | 20,768885 | 200,85          |  |  |  |
| 3      | СН204-201  | Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А    | маш-год | 280,68096 | 4171,43         |  |  |  |
| 4      | СН205-102  | Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м³/хв | маш-год | 18,0159   | 167,55          |  |  |  |
| Разом: |            |   |         |           | 47028,09        |  |  |  |
|        |            |   |         |           | 135,78          |  |  |  |
|        |            |   |         |           | 2446,20         |  |  |  |
|        |            |   |         |           | <b>53645,72</b> |  |  |  |

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

| №  | Код товару | Назва товару  | Єд. вим. | К-ть    | Ціна за єд. | Вартість   | Єд. вим. | К-ть      | Ціна за єд. | Вартість |
|----|------------|---|----------|---------|-------------|------------|----------|-----------|-------------|----------|
| 6  | C111-324   | Кисень технічний газоподібний   | м3       | 1,198   | 5,68        | 6,80       | 1,000    | 3,70      | 1,87        | 0,11     |
| 7  | C111-1504  | Електроди, діаметр 2 мм, марка Э42  | т        | 0,00504 | 64609,65    | 325,63     |          | 63235,27  | 107,52      | 1266,86  |
| 8  | C111-1513  | Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42  | т        | 0,03627 | 70000,07    | 2538,90    |          | 318,71    | 0,54        | 6,38     |
| 9  | C113-917   | Труби прямі PE-RT/НМ 180X20,1/250   | м        | 230     | 5661,51     | 1302147,30 |          | 68520,00  | 107,52      | 1372,55  |
| 10 | C113-996   | Колена (Т-70) pe-rt/hm 110x12,3/200                                       | шт       | 10      | 2122,49     | 21224,90   |          | 2080,60   | 0,27        | 41,62    |
| 11 | C113-1031  | Колена (Т-70) PE-RT/НМ 140X15,7/200                                       | шт       | 18      | 2794,87     | 50307,66   |          | 20806,00  | 2,70        | 416,20   |
| 12 | C113-1505  | Труби прямі PE-RT/НМ 110X12,3/200   | м        | 120     | 1033,39     | 124006,80  |          | 49303,80  | 17,46       | 986,40   |
| 13 | C113-1506  | Труби прямі PE-RT/НМ 140X15,7/200   | м        | 230     | 1444,64     | 332267,20  |          | 1011,95   | 1,18        | 20,26    |
| 14 | C113-1507  | Труби прямі PE-RT/НМ 160X17,9/225   | м        | 120     | 1736,84     | 208420,80  |          | 121434,00 | 141,60      | 2431,20  |
| 15 | C113-1517  | Коліно (Т-70) PE-RT/НМ 160X17,9/2225                                      | шт       | 10      | 3420,30     | 34203,00   |          | 1414,88   | 1,43        | 28,33    |
| 16 | C113-1518  | Коліно (Т-70) PE-RT/НМ 180X20,1/250                                       | шт       | 18      | 4652,84     | 83751,12   |          | 325422,40 | 328,90      | 6515,90  |
| 17 | C113-1570  | Комплект ізоляції стиків EP-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізованих труб | шт       | 28      | 428,53      | 11998,84   |          | 1700,93   | 1,85        | 34,06    |
| 18 | C113-1572  | Комплект ізоляції стиків EP-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізованих труб | шт       | 54      | 428,53      | 23140,62   |          | 20411,60  | 222,00      | 4087,20  |
| 19 | C113-1573  | Комплект ізоляції стиків EP-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізованих труб | шт       | 28      | 475,49      | 13313,72   |          | 3345,06   | 8,18        | 67,06    |
|    |            |   |          |         |             |            |          | 33450,60  | 81,80       | 670,60   |
|    |            |   |          |         |             |            |          | 4547,39   | 14,22       | 91,23    |
|    |            |   |          |         |             |            |          | 81853,02  | 255,96      | 1642,14  |
|    |            |   |          |         |             |            |          | 420,09    | 0,04        | 8,40     |
|    |            |   |          |         |             |            |          | 11762,52  | 1,12        | 235,20   |
|    |            |   |          |         |             |            |          | 420,09    | 0,04        | 8,40     |
|    |            |   |          |         |             |            |          | 22684,86  | 2,16        | 453,60   |
|    |            |   |          |         |             |            |          | 466,13    | 0,04        | 9,32     |
|    |            |   |          |         |             |            |          | 13051,64  | 1,12        | 260,96   |

57

| №  | С113-1614   | Вимоги до складу елементів ЕР У Гирівському районі м. Гирів до теплоізоляційних труб | Шт | 20201,44          | 27206,24          | 2,16             | 604,04          |
|----|-------------|--|----|-------------------|-------------------|------------------|-----------------|
| 21 | С113-1500   | Перехід до теплоізоляційних труб, 110X12, 3/108X4 с фланцем                          | шт | 2501,55           | 2451,92           | 0,53             | 49,63           |
| 22 | С113-1602   | Перехід до теплоізоляційних труб, типорозмір 140X15,7/108X4 с фланцем                | шт | 5003,10           | 4903,84           | 1,16             | 98,10           |
| 23 | С113-1609   | Перехід до теплоізоляційних труб, типорозмір 160X17,9/133,4 с фланцем                | шт | 3940,13           | 3861,23           | 1,64             | 77,26           |
| 24 | С113-1610   | Перехід до теплоізоляційних труб, типорозмір 180X20,1/159X4,5 с фланцем              | шт | 15760,52          | 15444,92          | 6,56             | 309,04          |
| 25 | С181-13-373 | Опора скользящая   | шт | 5254,68           | 5147,21           | 4,44             | 103,03          |
| 26 | С181-13-373 | Опора скользящая   | шт | 10509,36          | 10294,42          | 8,88             | 206,06          |
| 27 | С181-13-373 | Опора скользящая   | шт | 6663,29           | 6527,58           | 5,06             | 130,65          |
|    |             |  |    | 26653,16          | 26110,32          | 20,24            | 522,60          |
|    |             |  |    | 692,08            | 678,51            | 0,00             | 13,57           |
|    |             |  |    | 48445,60          | 47495,70          | 0,00             | 949,90          |
|    |             |  |    | 910,32            | 892,47            | 0,00             | 17,85           |
|    |             |  |    | 22758,00          | 22311,75          | 0,00             | 446,25          |
|    |             |  |    | 934,33            | 916,01            | 0,00             | 18,32           |
|    |             |  |    | 42044,85          | 41220,45          | 0,00             | 824,40          |
|    |             |  |    | <b>2407088,20</b> | <b>1559505,20</b> | <b>816222,43</b> | <b>31360,57</b> |

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "20" вересня 2018 року

\* Поточна ціна за одиницюзначається франко-приоб'єктний склад



Температурний графік

ремонт мережі трубопроводу горячого водопостачання кварталу 176 від ТК №24 до жилого будинку №39 по вул. Велика Набережна м. Кременчук

|  | Температурний графік зі зломом                            |  |  | Температурний графік без зламу                         |  |   |
|--|---|--|--|--|--|---|
|  | Температура зовнішнього повітря, град С                   | Температура в подавальному трубопроводі, град С        | Температура в зворотному трубопроводі, град С        | Температура в подавальному трубопроводі, град С        | Температура в зворотному трубопроводі, град С        |   |
| Температура в холодній мережі  | -23,0   | 105,00   | 70,0   | 105,0  | 70,0   |   |
|  | -22,0   | 102,96   | 68,81  | 102,96   | 68,81  |   |
|  | -21,0   | 100,92   | 67,63  | 100,92   | 67,63  |   |
|  | -20,0   | 98,88  | 66,44  | 98,88  | 66,44  |   |
|  | -19,0   | 96,83  | 65,25  | 96,83  | 65,25  |   |
|  | -18,0   | 94,78  | 64,05  | 94,78  | 64,05  |   |
|  | -17,0   | 92,73  | 62,86  | 92,73  | 62,86  |   |
|  | -16,0   | 90,68  | 61,66  | 90,68  | 61,66  |   |
|  | -15,0   | 88,63  | 60,46  | 88,63  | 60,46  |   |
|  | -14,0   | 86,58  | 59,26  | 86,58  | 59,26  |   |
|  | -13,0   | 84,52  | 58,06  | 84,52  | 58,06  |   |
|  | -12,0   | 82,46  | 56,85  | 82,46  | 56,85  |   |
|  | -11,0   | 80,40  | 55,64  | 80,40  | 55,64  |   |
|  | -10,0   | 78,33  | 54,43  | 78,33  | 54,43  |   |
|  | -9,0  | 76,27  | 53,22  | 76,27  | 53,22  |   |
|  | -8,0  | 74,20  | 52,00  | 74,20  | 52,00  |   |
|  | -7,0  | 72,13  | 50,79  | 72,13  | 50,79  |   |
|  | -6,0  | 70,05  | 49,56  | 70,05  | 49,56  |   |
|  | -5,0  | 70,00  | 50,37  | 67,97  | 48,34  |   |
|  | -4,0  | 70,00  | 51,22  | 65,89  | 47,11  |   |
|  | -3,0  | 70,00  | 52,07  | 63,81  | 45,88  |   |
|  | -2,0  | 70,00  | 52,93  | 61,72  | 44,65  |   |
|  | -1,0  | 70,00  | 53,78  | 59,63  | 43,41  |   |
|  | 0,0   | 70,00  | 54,63  | 57,53  | 42,16  |   |
|  | 1,0   | 70,00  | 55,49  | 55,43  | 40,92  |   |
|  | 2,0   | 70,00  | 56,34  | 53,32  | 39,67  |   |
|  | 3,0   | 70,00  | 57,20  | 51,21  | 38,41  |   |
|  | 4,0   | 70,00  | 58,05  | 49,10  | 37,15  |   |
|  | 5,0   | 70,00  | 58,90  | 46,98  | 35,88  |   |
|  | 6,0   | 70,00  | 59,76  | 44,85  | 34,61  |   |
|  | 7,0   | 70,00  | 60,61  | 42,71  | 33,32  |   |
|  | 8,0   | 70,00  | 61,46  | 40,57  | 32,03  |   |
|  | 9,0   | 70,00  | 62,32  | 38,42  | 30,74  |   |
|  | 10,0  | 70,00  | 63,17  | 36,26  | 29,43  |   |
|  | 11,0  | 70,00  | 64,02  | 34,08  | 28,11  |   |
|  | 12,0  | 70,00  | 64,88  | 31,90  | 26,78  |   |
|  | 13,0  | 70,00  | 65,73  | 29,69  | 25,43  |   |
|  | <b>Нормативна температура зовнішнього повітря, град С</b> | <b>Температура в подавальному трубопроводі, град С</b> | <b>Температура в зворотному трубопроводі, град С</b> | <b>Температура в подавальному трубопроводі, град С</b> | <b>Температура в зворотному трубопроводі, град С</b> | <b>Нормативна кількість днів роботи системи тепlopостачання</b> |
| Січень   | -5,6  | 70,00  | 49,85  | 69,22  | 49,07  | 31  |
| Лютий  | -4,7  | 70,00  | 50,62  | 67,35  | 47,97  | 28  |
| Березень   | 0,3   | 70,00  | 54,89  | 56,90  | 41,79  | 31  |
| Квітень (ОП)   | 9   | 70,00  | 62,32  | 38,42  | 30,74  | 11  |
| Травень (МОП)  | 9,3   | 70,00  | 30,00  | 70,00  | 30,00  | 19  |
| Червень  | 15,4  | 70,00  | 30,00  | 70,00  | 30,00  | 31  |
| Листопад   | 18,7  | 70,00  | 30,00  | 70,00  | 30,00  | 18  |
| Грудень  | 20,5  | 70,00  | 30,00  | 70,00  | 30,00  | 13  |
| Січень   | 19,7  | 70,00  | 30,00  | 70,00  | 30,00  | 31  |
| Лютий  | 14,3  | 70,00  | 30,00  | 70,00  | 30,00  | 30  |
| Березень (МОП)   | 8,2   | 70,00  | 30,00  | 70,00  | 30,00  | 16  |
| Квітень (ОП)   | 7,7   | 70,00  | 61,21  | 41,22  | 32,42  | 15  |
| Травень  | 1,3   | 70,00  | 55,74  | 54,80  | 40,54  | 30  |
| Червень  | -3,4  | 70,00  | 51,73  | 64,64  | 46,37  | 31  |
| Для показників показників трубопроводів, які працюють (історично за останній період) | 6,8   | 70,0   | 42,6   | 64,3   | 37,0   | 335   |
| Для показників трубопроводів, які працюють (історично за останній період)            | -0,8  | 70,0   | 53,9   | 59,2   | 43,2   | 177   |

Розрахунок нормативних втрат теплової енергії з охолодженням за нормам СНІПУ

для трубопроводу горячего водопостачання квартири 176 на ТК М24 до жилаго будинку М39 по вул. Велика

| Вихідні дані для розрахунку:  | Для мереж, робота яких передбачена цілісно | Для мереж, які працюють О.П. |
|---|--|------------------------------|
| Температура в подавальному трубопроводі, град С (дані з листа "тепм граф")        | 70,00                                      | 59,23                        |
| Температура в зворотному трубопроводі, град С                                     | 42,64                                      | 43,15                        |
| Температура в трубопроводі ГВП, град С  | 55   |                              |
| Температура в циркуляційному трубопроводі ГВП, град С                             | 40   |                              |
| Температура зовнішнього повітря, град С   | 6,81                                       | -0,84                        |
| Температура ґрунту, град С  | 10,00                                      | 5,00                         |
| Кількість днів роботи системи теплопостачання                                     | 335,00                                     | 177,00                       |
| Температура повітря, виходячи з якої проєктувалася ізоляція трубопроводів, град С | 8,50                                       | -1                           |
| Температура ґрунту, виходячи з якої проєктувалася ізоляція трубопроводів, град С  | 10,00                                      | 5                            |

мережі та неізоляційних каналів, по яким транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілісне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

| Довжина неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Довжина неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Втрати т.е. з охолодженням неперервно ізолюваних трубопроводів |      | Втрати т.е. з виткомом теплоносія (тепм граф I) |
|--|--|---|---|--|------|---|
|  |  |   |   | Гкал   | Гкал |   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 24,15   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 27,75   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 30,33   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 35,10   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 37,68   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 42,13   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 45,96   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 47,84   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 58,31   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 66,68   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 73,71   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 81,14   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 85,52   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 97,55   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 100,05  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 114,20  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 127,73  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 141,48  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 153,05  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0  | 0,00   | 0,00  | 165,87  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 0,00  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |

мережі безкапілярної проєкції, по яким транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілісне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

| Довжина неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Довжина неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Втрати т.е. з охолодженням неперервно ізолюваних трубопроводів |      | Втрати т.е. з виткомом теплоносія (тепм граф I) |
|--|--|---|---|--|------|---|
|  |  |   |   | Гкал   | Гкал |   |
| 5,00   | 0,00   | 0,00  | 51,43   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 3,00   | 0,00   | 0,00  | 57,18   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 3,00   | 0,00   | 0,00  | 62,93   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 5,00   | 0,00   | 0,00  | 70,12   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 71,84   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 76,84   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 5,00   | 0,00   | 0,00  | 83,48   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 93,80   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 103,03  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 112,33  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 122,25  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 133,28  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 140,62  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 149,53  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 161,57  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 180,41  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 194,09  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 213,87  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 0,00  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |

для трубопроводів розміщених на відкритому повітрі, по яким транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілісне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

| Довжина неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Довжина неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Втрати т.е. з охолодженням неперервно ізолюваних трубопроводів |      | Втрати т.е. з виткомом теплоносія (тепм граф I) |
|--|--|---|---|--|------|---|
|  |  |   |   | Гкал   | Гкал |   |
| 25,00  | 0,00   | 0,00  | 17,41   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 40,00  | 0,00   | 0,00  | 20,17   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 50,00  | 0,00   | 0,00  | 21,89   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 65,00  | 0,00   | 0,00  | 25,16   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 80,00  | 0,00   | 0,00  | 27,40   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 100,00   | 0,00   | 0,00  | 30,50   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 125,00   | 0,00   | 0,00  | 34,64   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 150,00   | 0,00   | 0,00  | 38,26   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 200,00   | 0,00   | 0,00  | 46,35   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 250,00   | 0,00   | 0,00  | 53,59   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 300,00   | 0,00   | 0,00  | 60,31   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 350,00   | 0,00   | 0,00  | 67,02   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 400,00   | 0,00   | 0,00  | 73,74   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 450,00   | 0,00   | 0,00  | 78,74   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 500,00   | 0,00   | 0,00  | 85,97   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 600,00   | 0,00   | 0,00  | 95,43   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 700,00   | 0,00   | 0,00  | 109,74  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 800,00   | 0,00   | 0,00  | 121,79  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 900,00   | 0,00   | 0,00  | 134,03  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 1000,00  | 0,00   | 0,00  | 146,60  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 0,00   | 0,00   | 0,00  | 0,00  | 0,00   | 0,00 | 0,000   |

для трубопроводів розміщених на відкритому повітрі, по яким транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілісне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

| Довжина неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Довжина неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Питомі втрати т.е. неперервно ізолюваних трубопроводів (тепм. граф I) | Втрати т.е. з охолодженням неперервно ізолюваних трубопроводів |      | Втрати т.е. з виткомом теплоносія (тепм граф I) |
|--|--|---|---|--|------|---|
|  |  |   |   | Гкал   | Гкал |   |
| 25,00  | 0,00   | 0,00  | 10,01   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 40,00  | 0,00   | 0,00  | 11,53   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |
| 50,00  | 0,00   | 0,00  | 13,25   | 0,00   | 0,00 | 0,000   |



Table with multiple columns showing energy values and losses. Includes rows with values like 0.00, 11.33, 5.67, 13.67, 6.83, etc.

Сетевая ГВП в неопределенных каналах, по которым транспортируется тепловая энергия исключительно на потреби ГВП (перерабатывается в различные функции) та від побутових, відремонтованих або модернізованих після 1990 року

Table with columns: Довжина неперервних трубопроводів (Подача), Довжина неперервних трубопроводів (Циркуляційні), and various loss categories. Values range from 0.00 to 92.40.

Сетевая ГВП безканальной прокладки, по которым транспортируется тепловая энергия исключительно на потреби ГВП (перерабатывается в различные функции) та від побутових, відремонтованих або модернізованих після 1990 року

Table with columns: Довжина неперервних трубопроводів (Подача), Довжина неперервних трубопроводів (Циркуляційні), and various loss categories. Values range from 0.00 to 121.60.

Сетевая ГВП решёточной в аэрированном воздухе, по которым транспортируется тепловая энергия исключительно на потреби ГВП (перерабатывается в различные функции) та від побутових, відремонтованих або модернізованих після 1990 року

Table with columns: Довжина неперервних трубопроводів (Подача), Довжина неперервних трубопроводів (Циркуляційні), and various loss categories. Values range from 0.00 to 115.48.

Сетевая ГВП в тепловых сетях, присланных из котельной с ГТК

Summary row for the above section with values: 177,00

| Трубопроводи, робота яких передбачена протягом усього року, так і протягом О.П. (розподільчі трубопроводи) |                 | Існуюча схема прокладки теплової мережі  |                                |                    | Пропонована схема після реалізації ІП    |                                |                    |
|--|-----------------|--|--------------------------------|--------------------|--|--------------------------------|--------------------|
|  | од. виміру      | Прокладка підземна в непрохідних каналах | Підземна безканальна прокладка | Надземна прокладка | Прокладка підземна в непрохідних каналах | Підземна безканальна прокладка | Надземна прокладка |
| 2  | 3               | 4  | 5                              | 6                  | 7  | 8                              | 9                  |
| подавального трубопроводу  | м               | 0  | 0                              | 0                  | 0  | 0                              | 0                  |
| зворотного трубопроводу  | м               | 0  | 0                              | 0                  | 0  | 0                              | 0,15               |
| трубопроводу ГВС   | м               | 0  | 0                              | 0,15               |  |                                |                    |
| циркуляційного трубопроводу ГВС  | м               | 0  | 0                              | 0,125              | 0  | 0                              | 0,125              |
| осі трубопроводу підземної прокладки   | м               | 0  | 0                              | X                  | 0  | 0                              | X                  |
| каналу   | м               | 0  | X                              | X                  |  | X                              | X                  |
| каналу   | м               | 0  | X                              | X                  |  | X                              | X                  |
| каналу   | м               | 0  | X                              | X                  |  | X                              | X                  |
| трубопроводів подаючого і зворотного ГВП   | м               | X  | 0                              |                    | X  | 0                              |                    |
| трубопроводів ГВП і циркуляційного ГВП   | м               | X  | 0                              |                    | X  | 0                              |                    |
| температури подавального трубопроводу  | град С          | 59,23                                    | 59,23                          | 59,23              | 59,23                                    | 59,23                          | 59,23              |
| температури зворотного трубопроводу  | град С          | 43,15                                    | 43,15                          | 43,15              | 43,15                                    | 43,15                          | 43,15              |
| температури подавального трубопроводу ГВП  | град С          | 55                                       | 55                             | 55                 | 55                                       | 55                             | 55                 |
| температури циркуляційного трубопроводу  | град С          | 40                                       | 40                             | 40                 | 40                                       | 40                             | 40                 |
| температури повітря в опалювальній камері  | град С          | X  | X                              | -0,84              | X  | X                              | -0,84              |
| температури повітря в міжопалювальній камері   | град С          | X  | X                              | 15,37              | X  | X                              | 15,37              |
| температури повітря в каналі в опалювальний період   | град С          | #ЗНАЧИ                                   | X                              | X                  | #ЗНАЧИ                                   | X                              | X                  |
| температури повітря в каналі в міжопалювальний період  | град С          | #ЗНАЧИ                                   | X                              | X                  | #ЗНАЧИ                                   | X                              | X                  |
| температури на глибині розташування осі трубопроводу підземної прокладки в опалювальній камері             | град С          | 5,00                                     | 5,00                           | X                  | 5,00                                     | 5,00                           | X                  |
| температури на глибині розташування осі трубопроводу підземної прокладки в міжопалювальній камері          | град С          | 15,60                                    | 15,60                          | X                  | 15,60                                    | 15,60                          | X                  |
| теплових втрат від трубопроводу до повітря   | Вт/м.кв/год     | X  | X                              | 29                 | X  | X                              | 29                 |
| теплових втрат від трубопроводу до повітря до стінки каналу  | Вт/м.кв/год     | 8  | X                              | X                  | 8  | X                              | X                  |
| теплових втрат провідності ґрунта  | Вт/м/град С     | 0  | 0                              | X                  | 0  | 0                              | X                  |
| теплових втрат провідності матеріалу каналу  | Вт/м/град С     | 0  | X                              | X                  | 0  | X                              | 0                  |
| теплових втрат подавального трубопроводу   | м               | 0  | 0                              | 0                  | 0  | 0                              | 0                  |
| теплових втрат зворотного трубопроводу   | м               | 0  | 0                              | 0,01               | 0  | 0                              | 0,05               |
| теплових втрат трубопроводу ГВС  | м               | 0  | 0                              | 0,01               | 0  | 0                              | 0,05               |
| теплових втрат циркуляційного трубопроводу ГВС   | м               | 0  | 0                              | 0,01               | 0  | 0                              | 0,05               |
| теплових втрат провідності ізоляції подавального трубопроводу  | Вт/м/град С     | 0  | 0                              | 0                  | 0  | 0                              | 0                  |
| теплових втрат провідності ізоляції зворотного трубопроводу  | Вт/м/град С     | 0  | 0                              | 0                  | 0  | 0                              | 0                  |
| теплових втрат провідності ізоляції трубопроводу   | Вт/м/град С     | 0  | 0                              | 0,09               | 0  | 0                              | 0,042              |
| теплових втрат провідності ізоляції циркуляційного трубопроводу ГВС  | Вт/м/град С     | 0  | 0                              | 0,09               | 0  | 0                              | 0,042              |
| теплових втрат подавального трубопроводу   | ккал/год/м.пог  | 0,00                                     | 0,00                           | 0,00               | 0,00                                     | 0,00                           | 0,00               |
| теплових втрат зворотного трубопроводу   | ккал/год /м.пог |  | 0,00                           | 0,00               |  | 0,00                           | 0,00               |
| теплових втрат трубопроводу ГВС в ОП   | ккал/год/м.пог  |  | 0,00                           | 167,90             |  | 0,00                           | 24,25              |
| теплових втрат циркуляційного трубопроводу   | ккал/год /м.пог |  | 0,00                           | 103,82             |  | 0,00                           | 15,43              |
| теплових втрат трубопроводу ГВС в МОП  | ккал/год/м.пог  | 0,00                                     | 0,00                           | 119,18             | 0,00                                     | 0,00                           | 17,21              |
| теплових втрат циркуляційного трубопроводу   | ккал/год /м.пог |  | 0,00                           | 62,63              |  | 0,00                           | 9,31               |

| №з/п | Показник  | 2         | Фактичні умови роботи | Нормативні показники роботи до введення ІП | Показники роботи після введення ІП |
|------|---|-----------|-----------------------|--|------------------------------------|
|      |   |           |                       |  |                                    |
| 1    |   |           |                       |  |                                    |
| 1    | Час роботи мереж опалення на рік, годин   | 4 248,00  | 4 248,00              | 4 248,00                                   | 4 248,00                           |
| 2    | Час роботи мереж ГВП на рік, діб  | 8 040,00  | 8 040,00              | 8 040,00                                   | 8 040,00                           |
| 3    | Довжина усіх труб ділянки, м  | 700,00    | 700,00                | 700,00                                     | 700,00                             |
| 4    | Середня фактична вартість умовного палива за попередній рік, грн./т.у.п.  | 5 185,00  | 5 185,00              | 5 185,00                                   | 5 185,00                           |
| 5    | Прогнозна вартість умовна палива на поточний рік, грн./т.у.п.   | 5 611,00  | 5 611,00              | 5 611,00                                   | 5 611,00                           |
| 6    | Фактична питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал | 169,75    | 169,75                | 169,75                                     | 169,75                             |
| 7    | Втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати у розрахунку на рік, Гкал                                      | 645,29    | 177,00                | 177,00                                     | 71,34                              |
| 8    | Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п.   | X         | X                     | X  | 97 427,51                          |
| 9    | Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, грн/рік        | X         | X                     | X  | 546 665,73                         |
| 10   | Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.                                | X         | X                     | X  | 17 935,26                          |
| 11   | Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи, грн/рік       | X         | X                     | X  | 100 634,75                         |
| 12   | Кількість аварій (поривів) на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж, аварія/км  | 8,570     | 9                     | 9  | 0                                  |
| 13   | Середня вартість усунення 1 аварії (пориву), грн.   | 2 750,00  | 2 750,00              | 2 750,00                                   | 0,00                               |
| 14   | Вартість усунення аварії на ділянці, що підлягає заміні   | 16 497,25 | 16 497,25             | 16 497,25                                  | 0,00                               |
| 15   | Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн   | X         | X                     | X  | 52 030,00                          |
| 16   | Середня балансова вартість теплової мережі за податковим обліком, грн   | 43 375,00 | 43 375,00             | 43 375,00                                  | 2 463 860,00                       |
| 17   | Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік за податковим обліком, грн.  | 1 304,00  | 1 304,00              | 1 304,00                                   | 246 386,00                         |
| 18   | Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої теплової мережі, грн  | X         | X                     | X  | 414 244,00                         |
| 19   | Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої теплової мережі, грн  | X         | X                     | X  | 860 274,98                         |
| 20   | Вартість реалізації заходу ІП, грн  | X         | X                     | X  | 2 463 860,00                       |
| 21   | Термін окупності заходу ІП, роки  | X         | X                     | X  | 6,66                               |

## Придбання спеціалізованого вахтового автомобіля на шасі КрАЗ-5401Н2-500 та придбання колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача JCB 3СХ SITEMASTER

За рахунок коштів Інвестиційної програми КП «Теплоенерго» на 2019 рік заплановано виконати закупівлю спеціалізованого вахтового автомобіля на шасі КрАЗ-5401Н2-500 в кількості 2 одиниці на загальну суму 3975,00 тис. грн без ПДВ та закупівлю колісного багатофункціонального екскаватора – навантажувача JCB 3СХ SITEMASTER в кількості 2 одиниці на загальну суму 3833,33 тис. грн без ПДВ.

У зв'язку зі зростання кількості аварій на теплових мережах та постійним обслуговуванням трубопроводів є необхідність в оновленні транспортного парку КП «Теплоенерго», що здійснює господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

Разом з тим, для належних умов перевезення ремонтної бригади, перевезення спеціального обладнання та інструментів, зокрема для виконання робіт з демонтажу, транспортування, монтажу труб та інших матеріалів, автомобіль вантажний вахтовий КрАЗ-5401Н2-500 повною мірою забезпечить всі необхідні умови.

Опираючись на позитивні відгуки інших енергокомпаній, які використовують у своїй діяльності спеціалізований вахтовий автомобіль КрАЗ-5401Н2-500, технічні спеціалісти КП «Теплоенерго» зупинили свій вибір саме на цій марці техніки.

При більш детальному розгляді можна зазначити, що у вантажному автомобілі ГАЗ 53, рік випуску 1987, який нині задіяний для усунення аварій на теплотрасах КП «Теплоенерго», кабіна неодноразово була переварена та хитається, що не відповідає ніяким нормам безпеки; стан двигуна не задовільний; розбита передня балка, що затрудняє рух авто. На відміну, спеціалізований вахтовий автомобіль на шасі КрАЗ-5401Н2-500 обладнаний зручними сидіннями, незалежним джерелом підігріву пасажирського салону від основного двигуна, має ергономічний інтер'єр та найбільш ефективно підходить для умов роботи, безперебійного обслуговування, усунення аварійних ситуацій системи теплопостачання.

Разом з тим, для забезпечення оперативного вирішення аварійних ситуацій, що трапляються на ділянках теплових мереж і проведення планових робіт з метою збереження дієздатності комунального підприємства, забезпечення сталої роботи за його функціональним призначенням, а також для зміцнення матеріально-технічної бази потрібен новий, сучасний, універсальний, потужний виправданий часом екскаватор-навантажувач JCB 3СХ SITEMASTER.

Станом на теперішній час на балансі КП «Теплоенерго» знаходиться екскаватор 1992 року випуску, який вже втратив свою потужність, стріла екскаватора постійно виходить з ладу, а на заміну запчастин, яких вже складно знайти, йдуть постійні витрати.

Також, одним із не менш важливих факторів під час оцінювання варіантів оновлення автомобільного парку КП «Теплоенерго» стало обов'язкове гарантійне та післягарантійне сервісне обслуговування техніки. Офіційне представництво в Україні виробників автомобілів КрАЗ (виробництво в місті Кременчук) та екскаваторів JCB зарекомендували себе як надійні та обов'язкові партнери, тому

на вимогу користувачів техніки завжди виконують обслуговування вчасно та якісно.

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

- 1) здійснити удосконалення та модернізацію автотранспортного парку підприємства;
- 2) зекономити кошти, які комунальне підприємство витрачає на часті ремонти та обслуговування наявної вітчизняної техніки;
- 3) зекономити кошти на паливо за рахунок сучасних двигунів, функціональних можливостей техніки;
- 4) суттєво прискорити доставку персоналу та техніки для виконання ремонтних робіт та обслуговування теплових мереж.

Розрахунок строку окупності заходів з придбання спеціалізованого вахтового автомобіля на шасі КрАЗ-5401Н2-500 та колісного багатофункціонального екскаватора - навантажувача JCB 3СХ SITEMASTER наведено у таблиці Додатку 5.1 «Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік КП «Теплоенерго»», та складає 60 місяців та має відбутися за рахунок збільшення економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань).

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





**«ТОРГОВИЙ ДІМ АВТОКРАЗ»**  
**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ**  
 Вул. Київська, 62, м. Кременчук, Полтавська обл., Україна, 39631. Код ЄДРПОУ 37468941  
 тел: (0536) 766313, факс: (0536) 778986, e-mail: sale@kraz.ua www.autokraz.com.ua

31.10.2018 № 4798/06

На № \_\_\_\_\_ Від \_\_\_\_\_

КП «Теплоенерго»  
 Директору  
 пану Одношевному В.М.  
 м. Кременчук

Шановний Віталіє Миколайовичу!

Щиро вдячні за проявлену зацікавленість в придбанні сучасної вітчизняної техніки. У відповідь на Ваш запит ТОВ «ТД АвтоКРАЗ» має можливість виготовити та поставити автомобільну техніку за наступною комерційною пропозицією:

| № пп | Модель автомобіля  | Основні технічні характеристики  | Ціна, грн. з ПДВ    |
|------|--|--|---------------------|
|      | <b>Автомобіль спеціалізований ФПВ- на шасі КРАЗ-5401Н2-500</b> | <p>База автомобіля: шасі КРАЗ-5401Н2-500</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- колісна формула 4x2;</li> <li>- двигун – дизельний WP7.300, Євро-5, потужністю 300 к.с. з турбонаддувом, рядний, 6-циліндровий;</li> <li>- КПП - механічна, дев'ятиступенева;</li> <li>- зчеплення - сухе, однодискове;</li> <li>- шини 12.00R20;</li> <li>- паливний бак – 1х 250 л.</li> </ul> <p><b>Навісне обладнання:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- конструкція фургона – каркасно-зварна із сталевого профілю, каркас посиленний укосами, які утворюють конструкцію фургону.</li> </ul> <p>Габаритні розміри фургону:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- висота – 2,0 м;</li> <li>- ширина – 2,5 м;</li> <li>- довжина – 4,8 м;</li> <li>- кількість місць в фургоні – 22 шт. (в фургоні) + 1 шт. (в кабіні водія), обладнані двоточковими ременями безпеки;</li> <li>- пасажирські двері – 1 шт.;</li> <li>- аварійні двері – 1 шт.;</li> <li>- вентиляційний люк (аварійний вихід) – 1 шт.;</li> <li>- кондиціонер автомобільного типу 1 шт.;</li> <li>- подвійна система опалення: працююча від автономного повітряного обігрівача салону «Планар-8Д» 8 кВт та від системи охолодження двигуна з двома радіаторами обігріву салону 12 кВт;</li> <li>- переговорний пристрій (кузов-кабіна) – 1 к-т;</li> <li>- сигналізатор «відкриті двері» - 2 шт.;</li> <li>- ящик підкузовний для інструменту та інвентаря (пластиковий) – 2 шт.;</li> <li>- комплект ЗІП з медичною аптечкою, знаком аварійної зупинки, вогнегасником, домкратом, противідкатними упорами.</li> </ul> | <b>2 385 000,00</b> |

Оплата за автомобіль здійснюється в гривнях по курсу НБУ на момент переказу грошових коштів.

Ціна вказана на умовах поставки EXW, м. Кременчук.

**Базові умови оплати** – 70% авансовий платіж, 30% по факту готовності автомобіля до відвантаження.

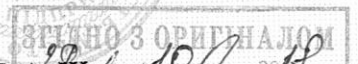
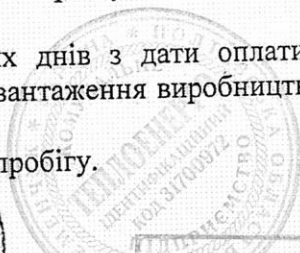
**Термін поставки** - протягом 120-150 календарних днів з дати оплати авансового платежу, можлива дострокова поставка в залежності від завантаження виробництва на момент виконання замовлення.

**Гарантійні зобов'язання** - 12 місяців або 30 000 км пробігу.

З повагою,

Директор ТОВ «ТД АвтоКРАЗ»

Вик. Іванченко О.А. тел.: (0536) 76-67-28

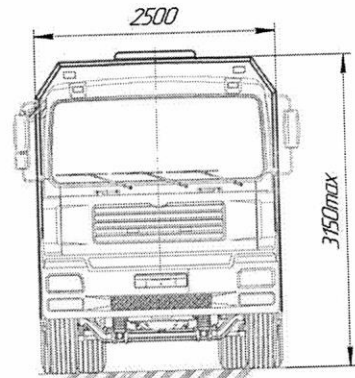
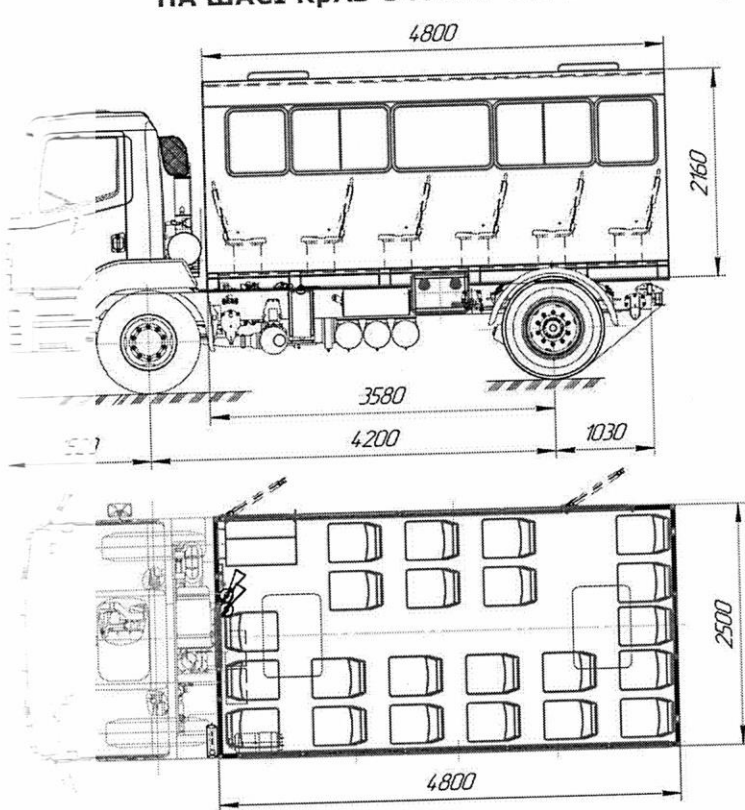


О.А. Шмигаль  
 Директор

# ПРАТ «НАФТОАВТОМАТИКА»

НАФТО  
АВТОМАТИКА

СПЕЦІАЛІЗОВАНИЙ АВТОМОБІЛЬ ФПВ (ВАХТОВИЙ)  
НА ШАСІ КраЗ-5401Н2-0000128-500 (4Х2, ЕВРО-5, 22 ПАС. МІСЦЯ)



## ТЕХНІЧНИЙ ОПИС:

### Призначення:

Спеціалізований кузов-фургон ФПВ (вахтовий), 22 місця на шасі автомобіля КраЗ-5401Н2-0000128-500, призначений для перевезення вахтовиків бригад.

- **Конструкція фургону:** каркасно-зварна із сталевих профілю, каркас посилений косами, які утворюють конструкцію дверей.
- **Зовнішня обшивка:**
  - Борт, дах, передня та задня стіни - сталевий оцинкований лист - 1,5 мм.
  - Длога - лист сталевий 3 мм.
- **Термоізоляція:** пінополістирол 40 мм.
- **Внутрішнє оздоблення:**
  - Длога: фанера 21 мм., покриття - автолін.
  - Стіни, стеля - алюмокомпозитна плита 3-4мм
- **Електроживлення:** 24В від електромережі автомобіля.
- **Габаритні розміри фургона (мм.):**
  - Довжина - 4800
  - Ширина - 2500
  - Висота - 2000

## КОМПЛЕКТАЦІЯ:

- кількість місць - 22 шт. (СПН-1, обладнані двоточковими ременями безпеки);
- пасажирські двері - 1 шт. (обладнані замком автомобільного типу);
- аварійні двері - 1 шт. (обладнані замком автомобільного типу);
- вікно розсувне (1000x645мм.) - 4 шт.;
- вікно глухе (1000x645мм.) - 2 шт.;
- вікно глухе (585x645мм.) - 4 шт.;
- вікно двері (540x605мм.) - 1 шт.;
- вентиляційний люк (аварійний вихід) - 1 шт.
- кондиціонер автомобільного типу - 1 к-т.
- подвійна система опалення: від автономного повітряного обігрівача салону «Планар-8Д» 8 кВт та від системи охолодження двигуна з двома радіаторами обігріву салону 12 кВт.
- переговорний пристрій (тип кузов-кабіна) - 1 к-т.
- сигналізатор «відкриті двері» - 2 шт.
- ящик підкузовний пластиковий для інвентарю - 2 шт.
- вогнегасник ВВП-3,5 з кріпленням - 1 шт.

Для зручності входу і виходу пасажирів передбачені підніжки з рифленого металу, жорстко прикріплені до основи кузова-фургону.

Проводиться антикорозійна обробка металевих поверхонь кузова-фургона.

ПРАТ «НАФТОАВТОМАТИКА»  
36034, Україна, м. Полтава, вул. Буровиків, 8  
№ 26007500131436 в ПАТ «КРЕДІ АГРІКОЛЬ БАНК»  
МФО 300614, ЄДРПОУ 00142970, ІПН 001429716321,  
Тел./факс (0532) 66-97-73, 66-37-30  
E-mail: naftoavtomatika@ukr.net

Буренко / [Signature] / [Signature]



# ТОВ «УкрЄвроМАЗ»

08131, Київська обл., Києво-Святошинський р-н,  
с. Софіївська Борщагівка, вул. Київська, 24  
Тел. факс 044 586-44-35 www.ukreuromaz.com

Вих. № 07/02/009 – 953 від 30.10.2018 г.

КП «Теплоенерго»

## Комерційна пропозиція

Компанія ТОВ «УКРЕВРОМАЗ» офіційний дилер ВАТ «МАЗ» - керуюча компанія холдингу «БЕЛАВТОМАЗ», та офіційний дилер ПрАТ «Нафтоавтоматика» висловлює Вам свою повагу і пропонує до розгляду наступну авто техніку:

| Модель                          | Опис   | Ціна з ПДВ, грн. |
|---------------------------------|--|------------------|
| ФПВ-44226<br>на шасі МАЗ-534026 | Спеціалізований вахтовий автомобіль на шасі МАЗ-534026, (4x2) (Е5) пасажиромісткість 26 чол., місць в кабіні- 2 чол. подвійною системою обігріву від повітряного нагрівача "Планар 4Д" та від системи охолодження двигуна з двома радіаторами обігріву салону та переговорним пристроєм з сигналізатором відкритих дверей. | 2 400 000,00     |

Термін поставки техніки: 85-100 робочих днів.

Умови розрахунків: попередня оплата 30 % , доплата після повідомлення про готовність автотехніки до відвантаження.

Умови поставки: EXW, м. Полтава.

Гарантія: 12 місяців або 40 000 км в залежності від того, яка подія настане раніше.

З повагою,

Директор



Б.А. Саханда

З ухвалою з продажу ТЗ  
Аза Олександр., тел. (044) 586-44-35, 067 398-01-63  
E-mail: [aza@ukreuromaz.com](mailto:aza@ukreuromaz.com)



Директор [Signature]  
2018 р.  
Копія з оригіналом

ЄДРПОУ 37474578, р/р 26003323328 в АТ "Райффайзен Банк Аваль", МФО 380805

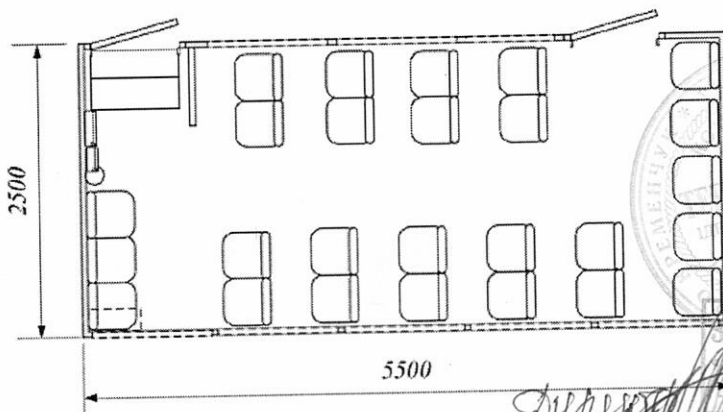
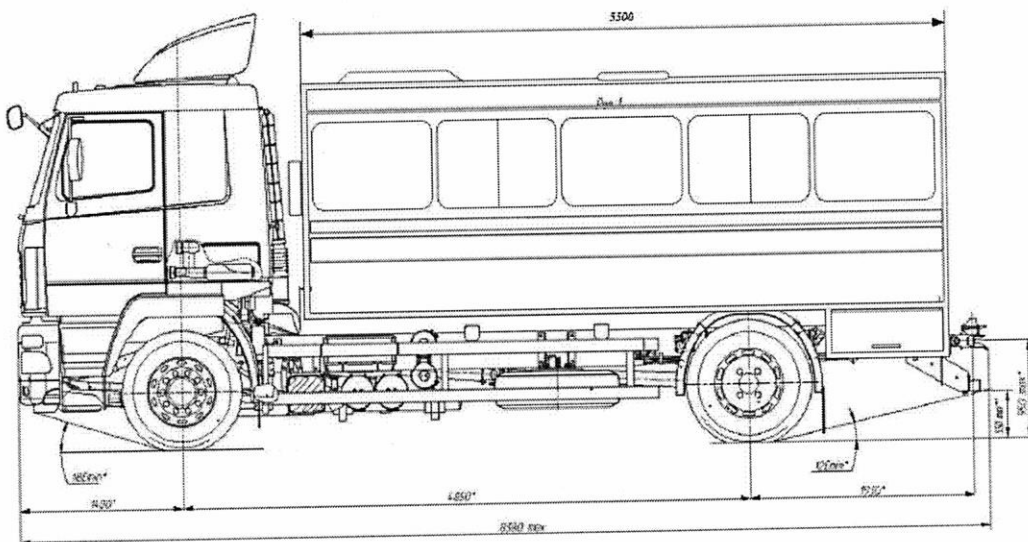
ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ:

КОМПЛЕКТАЦИЯ:

- Назначение:  
Специализированный кузов-фургон ФПВ-44226 (26 пас. мест) на шасси МАЗ-5340С5 (4х2), предназначен для перевозки вахтовых (вахтовых) бригад, состоящих из 26 человек.
- Конструкция фургона: каркасно-сварная из стального профиля:  
Основание изготавливается из продольных и поперечных швеллеров 12;  
сарказ из профилей 40х40х2 усилен уголками, которые образуют конструкцию фермы. Стыки продольных и поперечных профилей дополнительно усилены металлическими накладками 4мм.
- Внешняя обшивка:  
Борт, передняя и задняя стены - стальной лист - 2 мм.  
Крыша - стальной лист 1,5 мм.  
Пол - лист стальной 4 мм.
- Утеплитель - пенополистирол 40мм.
- Внутренняя отделка:  
пол: фанера влагостойкая 18мм, покрытие - противоскользящий автолин QR-25.  
стены, потолок: алюмокомпозитная панель 3 мм.
- Электропитание: 24В.
- Освещение фургона осуществляется светильниками салона 24В - 6 шт. (включение освещения осуществляется из кабины водителя)
- Внешние габаритные огни - 4 шт.
- Габаритные размеры фургона (мм.):  
длина - 5500  
ширина - 2500  
высота - 2000

- + количество мест в фургоне - 26 шт. (СПН-1, мягкая часть сиденья и спинки обтянуты винилискожей, антивандальный пластмассовый кожух спинки, оборудованы двухточечными ремнями безопасности)
- + окно глухое (1000 х 645 мм.) - 5 шт. (2шт. оборудованы как аварийный выход, с молотком)
- + окно с форточкой (1000 х 645 мм.) - 3 шт.
- + окно глухое (585 х 645 мм.) - 1 шт.
- + окно двери (605 х 540 мм.) - 2 шт.
- + пассажирская дверь с лестницей автобусного типа покрытой рифлёным алюминием, оборудована замком и навесами автомобильного типа, окном, поручнями и фонарем подсветки, - 1 к-т.
- + аварийная дверь - 1 к-т.
- + вентиляционный люк (аварийный выход) - 1 шт.
- + двойная система отопления:  
- от автономного воздушного обогревателя салона «Планар-4Д» 4 кВт.  
- от системы охлаждения двигателя с двумя радиаторами обогрева салона 12 кВт.
- + кондиционер салона фургона автомобильного типа - 1 к-т. (управление осуществляется из кабины водителя)
- + переговорное устройство (тип кузов-кабина) - 1 к-т.
- + сигнализатор «открытые двери» - 2 шт.
- + концевой выключатель светильника освещения входа - 1 шт.;
- + огнетушитель порошковый с креплением - 2 к-та.
- + аптечка АМА-2 с креплением - 1 к-т.
- + проблесковый маяк «Оранжевый» (установлен на крыше фургона в задней части) - 1 шт.
- + ящик подкузовной (пластиковый) для инструмента - 2 шт.
- ♦ Для удобства входа и выхода пассажиров предусмотрены подножки из рифленого металла, жестко прикрепленные к основанию кузова-фургона.
- ♦ Проводится антикоррозионная обработка металлических поверхностей кузова-фургона.
- ♦ Наносятся декоративные полосы синего цвета согласно схемы заказчика.
- ♦ Производится оклейка по контуру пассажирского фургона светоотражающей клейкой лентой желтого и красного цвета.

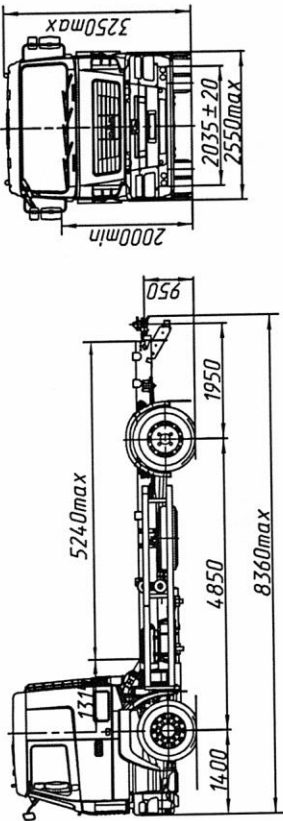
СХЕМАТИЧЕСКОЕ ИЗОБРАЖЕНИЕ



КОПИЯ З ОРИГІНАЛОМ

*Директор* *М. Сидоренко*

MAZ-531026-8525-000  
 Автомобиль без платформы 4x2



ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

- Технически допустимая масса автопоезда, кг ..... 44000
- Технически допустимая общая масса автомобиля, кг ..... 19000
- Распределение технически допустимой общей массы автомобиля:  
 на переднюю ось, кг ..... 7500  
 на заднюю ось, кг ..... 11500
- Полная масса автомобиля в снаряженном состоянии, кг ..... 7500
- Распределение полной массы автомобиля в снаряженном состоянии:  
 на переднюю ось, кг ..... 4850  
 на заднюю тележку, кг ..... 2650
- Технически допустимая грузоподъемность, кг ..... 11500
- Двигатель ..... Weichai WP7.300E51
- Мощность двигателя, кВт (л.с.) ..... 220 (300)
- Максимальный крутящий момент, Н.м ..... 1250
- Коробка передач ..... ZF 9S1310T0
- Число передач КП ..... 9
- Передаточное число моста ..... 5,08
- Размер шин ..... 315/80R22.5
- Максимальная скорость, км/ч ..... 85\*
- Тип кабины ..... большая 5440 с низкой крышей

| Наименование признака   | Значение признака                     | 8525-000 | 8525-011 | 8525-200 | 8525-200 | 8525-200 |
|-------------------------|---------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Коробка передач         | ZF 9s1310T0                           | X        | X        |          |          |          |
|                         | 9s135TA                               |          |          | X        | X        | X        |
| Задняя подвеска         | многолистовая со стабилизатором       | X        |          |          |          |          |
|                         | многолистовая со стабилизатором       |          | X        | X        | X        | X        |
| Коробка отбора мощности | НН/1с или НН/1б                       | X        | X        |          |          |          |
|                         | QH-50 или QH-70 или QH-70 (под насос) |          |          | X        | X        | X        |

534026-0008525- топливный бак 500 л. (300 л. - по заказу), тормозная система с ABS, с ЛБС, колеса дисковые, НЖП, переднее защитное устройство, круиз-контроль (по заказу), независимый воздушный отопитель кабины (по заказу), ограничение максимальной скорости (85 км/ч), БЗУ (по заказу), ЗЗУ (по заказу), кронштейны под надстройку (по заказу), кондиционер (по заказу), коробка отбора мощности (по заказу), противотуманные фары (по заказу), указатель скорости - тахограф цифровой (спидометр - по заказу), одно спальное место (по заказу), крылья задних колес (по заказу).

Примечание: На комплектации в тропическом исполнении подогреватель двигателя и независимый воздушный отопитель не устанавливаются.

\* - обеспечивается работой устройства ограничения скорости электронной системы управления двигателем базового шасси

КОНСТРАКШН МАШИНЕРІ

CML

JCB

КОНСТРАКШН МАШИНЕРІ ТОВ  
04086 Україна, Київ  
вул. Петропавлівська, 54 А  
Тел.: +38 044 468 11 10  
Факс: +38 044 468 44 97  
kiev@cml.ua  
www.cml.ua

14.09.2013

Кол-во стр.: 4

Техническое описание 3СХ ECO SM

Уважаемые Господа,

Прежде всего, хотим Вас поблагодарить за проявленный интерес к строительной технике JCB Англия.

Как официальный представитель компании JCB – Англия на территории Украины, предлагаем Вам к вниманию следующую строительную технику:



КОЛЕСНЫЙ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ ЭКСКАВАТОР - ПОГРУЗЧИК JCB  
модель 3СХ SITEMASTER

Технические данные:

Двигатель: \_\_\_\_\_ JCB 444T2

\* на рисунке изображён экскаватор-погрузчик JCB 3CX ECO Sitemaster с установленной гидрوليнией. 2013 г.

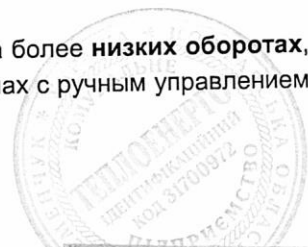
Директор *[Подпись]*

|  |   |
|--|---|
| Тип  | Четырехцилиндровый дизельный двигатель с непосредственным впрыском топлива и турбонаддувом. Объем 4,4 л.  |
| Номинальная мощность по ISO TR 14396 и SAE J 1995 при 2200 об/мин  | 68,5 кВт / 92 л.с.  |
| Коробка передач  | Синхронизированная, четырехскоростная ручная коробка передач JCB Syncroshuttle с встроенным гидротрансформатором.   |
| Переключение реверса   | С помощью сервопривода на рулевой колонке   |
| Рулевое управление   | Полностью гидрофицировано   |
| Передний мост  | Оборудован дифференциалом пропорционального распределения крутящего момента JCBMax-Trac   |
| Шины переднего моста   | <b>JCB Sitemaster, 12.5-18-10</b>   |
| Задний мост  | Оборудован дифференциалом повышенного трения и планетарными редукторами   |
| Шины заднего моста   | <b>JCB Sitemaster, 18.4-26-12</b>   |
| Тормозная система:   | Конструкция тормозной системы обеспечивает полное размыкание тормозных колодок, что обеспечивает экономию топлива и высокую скорость передвижения. Тормозная система включает в себя аварийный гидравлический аккумулятор давления, который обеспечивает работу тормозной системы при неработающем двигателе. |
| <b>Трехпозиционный переключатель режимов торможения:</b>   |   |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>- два ведущих колеса с торможением двух колес</li> <li>- два ведущих колеса с торможением четырех колес</li> <li>- четыре ведущих колеса с торможением четырех колес</li> </ul>                                 |   |
| Гидравлическая система   | С открытым центром  |
| Гидравлический насос   | Основной и дополнительные – шестеренчатого типа   |
| Производительность гидросистемы:   |   |
| при оборотах двигателя 1600об/мин (ЭКО режим)  | 144 л/мин   |
| при оборотах двигателя 2200об/мин (стандартный)  | 144 л/мин   |
| Рабочее давление в гидросистеме  | 251 бар   |
| В режиме <b>ecoDIG</b> гидросистема с <b>тремя насосами</b> позволяет работать на более <b>низких оборотах</b> , уменьшая расход топлива на <b>15 %</b> и снижая вредные выбросы на машинах с ручным управлением и управлением джойстиком EasyControl. |   |

Погрузчик

Тип ковша

6-в-1



29.10.2018 г.  
 Директор П.И. Ермаков

|  |                    |
|--|--------------------|
| Емкость ковша с шапкой                           | 1,0 м <sup>3</sup> |
| Высота выгрузки                                  | 2,72 м             |
| Ширина ковша                                     | 2235 мм            |
| Производительность ковша при максимальной высоте | 3 169 кг           |
| Сила сжатия челюстей ковша, кН                   | 29,40              |

**Экскаватор**

|   |                             |
|---|-----------------------------|
| Тип рукояти   | Телескопический стандартный |
| Тип ковша   | 800 мм                      |
| Ширина ковша  | 0,24 м <sup>3</sup>         |
| Емкость с шапкой                                    |                             |
| Максимальная глубина копания:                       | 5,46 м                      |
| - рукоять выдвинута                                 | 4,24 м                      |
| - рукоять втянута                                   |                             |
| Максимальная высота выгрузки:                       | 4,72 м                      |
| - рукоять выдвинута                                 | 3,84 м                      |
| - рукоять втянута                                   | 1,05 м                      |
| Смещение поворотной колонки                         |                             |
| Максимальный вылет ковша от оси поворотной колонки: | 6,52 м                      |
| - рукоять выдвинута                                 | 5,37 м                      |
| - рукоять втянута                                   | 201°                        |
| Угол поворота ковша                                 |                             |
| Усилие на кромке ковша:                             | 54,0 кН                     |
| - Гидроцилиндр поворота на ближней проушине         | 63,0 кН                     |
| - гидроцилиндр поворота на дальней проушине         |                             |
| Производительность на полном вылете без ковша:      | 719 кг                      |
| - рукоять выдвинута                                 | 1451 кг                     |
| - рукоять втянута                                   |                             |

**Кабина**

FOPS/ROPS – защита оператора от падающих камней и от опрокидывания  
 Большая площадь остекления - 6,4 м<sup>2</sup>  
 Задние и боковые окна открываются полностью или частично.  
 Стеклоочистители и омыватели переднего и заднего стекол.  
**Уровень шума 73 дБ (самый низкий среди машин в этом классе)**  
 Подогрев кабины и кондиционер  
 Обдув стекол

Дополнительное  
 оборудование,  
 установленное  
 на экскаваторе:

- 1) Рычажное управление
- 2) Коробка передач JCB Syncroshuttle
- 3) Кондиционер
- 4) Дифференциал повышенного трения на заднем мосту
- 5) Система SRS – система демпфирования для фронтального ковша
- 6) Система RTD – система автоматического возврата фронтального ковша в положение начала копания
- 7) Сиденье на подвеске с корректировкой по весу оператора

2019 г. Р. П.  
 Директор А.И. Данишидзе  
 84



**CML****JCB**

- 8) Запорные клапана г/цилиндров аутригеров
- 9) Звуковой сигнал заднего хода
- 10) Крылья передних колес
- 11) Кольцо для грузоподъемных работ на тяге ковша экскаватора
- 12) Система спутникового мониторинга JCB LiveLink

Стоимость экскаватора-погрузчика 3CX ECO Sitemaster

2 300 000,00 грн., в т.ч. НДС

Условия поставки: склад Заказчика.

Год производства: 2018

Производитель: JCB - Англия

Гарантия на экскаватор-погрузчик: 12 месяцев без ограничения моточасов.

Интервалы сервисного обслуживания: 500 моточасов.

Квалифицированные сервисные специалисты компании «*Construction Machinery Ltd*» выполняют запуск, наладку строительных машин «*JCB*» и обучение обслуживающего персонала работе с этой техникой.

Гарантийное и послегарантийное обслуживание производится нашими специалистами непосредственно у Заказчика.

Коммерческое предложение действительно в течение 1 месяца.

Best Regards,

Evgeniy **Paladichev** | Head of the branch office, **Construction Machinery Ltd.**

☎ +38 (056) 790 01 73 | ☎ +38 (050) 444 58 52 | ✉ [Paladichev@cml.ua](mailto:Paladichev@cml.ua)

49034 Dnepropetrovsk, Ukraine, Yangelya St. 42

[www.cml.ua](http://www.cml.ua)

**CML****JCB**

29.08.2018  
Директор В.М. Дроздовський

**Экскаватор - погрузчик JCB 3CX ECO SM 2018 г.**



**Тип:** Экскаватор-погрузчик  
**Год выпуска:** 2018  
**Марка:** JCB  
**Модель:** 3CX ECO Sitemaster

**Технические характеристики:**

**Мощность двигателя:** JCB (55 кВт/75 л. с.)  
**Наработка:** 3 м/ч  
**Трансмиссия:** Synchro Shuttle (механическая 4-х ступенчатая)  
SRS Auto  
**Стандартная кабина** с печкой, горячий/холодный воздух  
**Управление:** на рычагах  
**Транспортные габариты (д ш в):** 5,62 x 2,35 x 3,03 м.  
**Глубина копания:** 5.97 м.  
**Высота выгрузки:** 2.74 м.  
**Вес:** 8 135 кг

**Навесное оборудование:**

- Телескопическая стрела
- Ковш погрузчика челюстной с вилами
- Ковш экскаватора 60 см.
- 2-ве гидравлические линии

**Техническое состояние:** новый.

Гарантийное обслуживание 6 месяцев

Полный пакет документов для постановки на учет.

**Цена в Украине с НДС: 2 870 000 грн. \***

\* Цены могут оговариваться в зависимости от условий поставки и оплаты  
С уважением, менеджер компании "БФ Логистик"

Алексей Дятлов

+38 (097) 459-94-66

+38 (066) 697-66-75

Наш сайт: <http://bf-logistic.com.ua>



2018  
2018  
Директор *[Signature]*

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

| КОДИ       |    |    |
|------------|----|----|
| 2017       | 01 | 01 |
| за ЄДРПОУ  |    |    |
| 31700972   |    |    |
| за КОАТУУ  |    |    |
| 5310436500 |    |    |
| за КОПФГ   |    |    |
| 150        |    |    |
| за КВЕД    |    |    |
| 35.30      |    |    |

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

Комунальне підприємство "Теплоенерго"  
Полтавська  
на форма господарювання Комунальне підприємство  
Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря  
304  
вулиця Софіївська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617  
г.грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про окупний дохід) (форма  
ознакчу "ч" у відповідній клітинці):  
стандартами) бухгалтерського обліку  
стандартами фінансової звітності

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

Форма №1 Код за ДСУД 1801001

| А К Т И В   | Код<br>рядка | На початок<br>звітного періоду | На кінець<br>звітного періоду |
|---|--------------|--------------------------------|-------------------------------|
|   | 2            | 3                              | 4                             |
| <b>I. Необоротні активи</b>   |              |                                |                               |
| Нематеріальні активи  | 1000         | 16                             | 17                            |
| Матеріальні активи  | 1001         | 27                             | 32                            |
| Фінансові активи  | 1002         | 11                             | 15                            |
| Відкладена амортизація  | 1005         | 1 098                          | 1 334                         |
| Незалежні капітальні інвестиції   | 1010         | 22 971                         | 39 867                        |
| Споживні засоби   | 1011         | 86 285                         | 129 335                       |
| Матеріальні активи  | 1012         | 63 314                         | 89 468                        |
| Землі   | 1015         | -                              | -                             |
| Інвестиційна нерухомість  | 1016         | -                              | -                             |
| Вартість інвестиційної нерухомості  | 1017         | -                              | -                             |
| Вартість інвестиційної нерухомості  | 1020         | -                              | -                             |
| Довгострокові біологічні активи   | 1021         | -                              | -                             |
| Вартість довгострокових біологічних активів                                   | 1022         | -                              | -                             |
| Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів                     |              |                                |                               |
| Довгострокові фінансові інвестиції:   |              |                                |                               |
| які обліковуються за методом участі в капіталі                                | 1030         | -                              | -                             |
| інші фінансові інвестиції   | 1035         | -                              | -                             |
| Довгострокова дебіторська заборгованість                                      | 1040         | -                              | -                             |
| Довгострокова дебіторська заборгованість                                      | 1045         | -                              | -                             |
| Довгострокові фінансові активи  | 1050         | -                              | -                             |
| Відкладені амортизаційні витрати  | 1060         | -                              | -                             |
| Відкладені амортизаційні витрати  | 1065         | -                              | -                             |
| Відкладені амортизаційні витрати у централізованих страхових резервних фондах | 1090         | -                              | -                             |
| Всього за розділом I  | 1095         | 24 085                         | 41 218                        |
| <b>II. Оборотні активи</b>  |              |                                |                               |
| Гроші   | 1100         | 722                            | 2 519                         |
| Гроші   | 1101         | 722                            | 2 519                         |
| Виробничі запаси  | 1102         | -                              | -                             |
| Незавершене виробництво   | 1103         | -                              | -                             |
| Готові продукти   | 1104         | -                              | -                             |
| Товари  | 1110         | -                              | -                             |
| Поточні біологічні активи   | 1115         | -                              | -                             |
| Відкладені амортизаційні витрати  | 1120         | -                              | -                             |
| Відкладені амортизаційні витрати  | 1125         | 22 435                         | 29 906                        |
| Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги              |              |                                |                               |
| Дебіторська заборгованість за розрахунками:                                   |              |                                |                               |
| за відшкодуванням   | 1130         | -                              | -                             |
| за відшкодуванням   | 1135         | 3 435                          | 3 673                         |
| за відшкодуванням   | 1136         | -                              | -                             |
| за податку на прибуток  | 1140         | -                              | -                             |
| Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів              | 1145         | -                              | -                             |
| Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків          | 1155         | 876                            | 2 266                         |
| Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків          | 1155         | 876                            | 2 266                         |
| Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків          | 1160         | -                              | -                             |
| Довгострокові фінансові інвестиції  | 1165         | 2 662                          | 6 588                         |
| Довгострокові фінансові інвестиції  | 1166         | -                              | -                             |
| Довгострокові фінансові інвестиції  | 1167         | -                              | -                             |
| Довгострокові фінансові інвестиції  | 1170         | 16                             | 23                            |
| Витрати майбутніх періодів  | 1180         | -                              | -                             |
| Витрати майбутніх періодів у страхових резервах                               | 1181         | -                              | -                             |
| Витрати майбутніх періодів у страхових резервах                               | 1182         | -                              | -                             |
| Витрати майбутніх періодів у страхових резервах                               | 1183         | -                              | -                             |
| Витрати майбутніх періодів у страхових резервах                               | 1183         | -                              | -                             |

УКРАЇНА  
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
ТЕПЛОЕНЕРГО  
ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ КОД 31/00972  
29.10.2016 р.  
Заст. гол. бух. [підпис] [підпис]

|  |      |        |        |
|--|------|--------|--------|
| інших стр. до складу резервів                                    | 1184 | -      | -      |
| інші оборотні активи   | 1190 | 7 818  | 13 587 |
| Усього за розділом II  | 1195 | 37 964 | 58 562 |
| III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття | 1200 | -      | -      |
| Усього за розділом III   | 1300 | 62 049 | 99 780 |

| Пасив  | Код рядка | На початок звітного періоду | На кінець звітного періоду |
|--|-----------|-----------------------------|----------------------------|
| 1  | 2         | 3                           | 4                          |
| <b>I. Власний капітал</b>  |           |                             |                            |
| Власний капітал  | 1400      | 20 105                      | 41 642                     |
| Внески до неоплаченого статутного капіталу   | 1401      | -                           | -                          |
| Капітал у доданках   | 1405      | -                           | 2 335                      |
| Додатковий капітал   | 1410      | 873                         | -                          |
| Висхідний дохід  | 1411      | -                           | -                          |
| Накопичені курсові різниці   | 1412      | -                           | -                          |
| Резервний капітал  | 1415      | -                           | (30 988)                   |
| Нерозподілений збиток (непокритий збиток)  | 1425      | (-)                         | (-)                        |
| Неоплачений капітал  | 1430      | (-)                         | (-)                        |
| Вилучений капітал  | 1435      | -                           | -                          |
| Інші резерви   | 1495      | 11 119                      | 12 989                     |
| Усього за розділом I   |           |                             |                            |
| <b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>   |           |                             |                            |
| 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      | -                           | -                          |
| Випускні заборгованості  | 1530      | -                           | -                          |
| Страхові резерви   | 1531      | -                           | -                          |
| у тому числі:  |           |                             |                            |
| резерв довгострокових зобов'язань  | 1532      | -                           | -                          |
| резерв збитків з резерв належних виплат  | 1533      | -                           | -                          |
| резерв на забезпечення премій  | 1534      | -                           | -                          |
| інші страхові резерви  | 1535      | -                           | -                          |
| Інші гарантійні зобов'язання   | 1540      | -                           | -                          |
| Привласний фонд  | 1545      | -                           | -                          |
| Резерв на виплати жек-поту   | 1595      | -                           | -                          |
| Усього за розділом II  |           |                             |                            |
| <b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>  |           |                             |                            |
| Короткострокові кредити банків   | 1600      | -                           | -                          |
| Векселі відані   | 1605      | -                           | -                          |
| Поточні зобов'язання за боргованими зобов'язаннями:  |           |                             |                            |
| за товари, роботи, послуги   | 1610      | -                           | 80 456                     |
| за товари, роботи, послуги   | 1615      | 46 436                      | 235                        |
| за товари, роботи, послуги   | 1620      | 89                          | -                          |
| за товари, роботи, послуги   | 1621      | -                           | 140                        |
| за товари, роботи, послуги   | 1625      | 298                         | 847                        |
| за товари, роботи, послуги   | 1630      | 436                         | -                          |
| за товари, роботи, послуги   | 1635      | -                           | -                          |
| за товари, роботи, послуги   | 1640      | -                           | -                          |
| за товари, роботи, послуги   | 1645      | -                           | -                          |
| за товари, роботи, послуги   | 1650      | -                           | -                          |
| за товари, роботи, послуги   | 1660      | -                           | -                          |
| за товари, роботи, послуги   | 1665      | -                           | -                          |
| за товари, роботи, послуги   | 1670      | -                           | 5 113                      |
| за товари, роботи, послуги   | 1690      | 3 671                       | 86 791                     |
| за товари, роботи, послуги   | 1695      | 50 930                      | -                          |
| Усього за розділом III   | 1700      | -                           | -                          |
| Усього зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття | 1800      | -                           | -                          |
| Усього за розділом III   | 1900      | 62 049                      | 99 780                     |

Керівник

Головний бухгалтер

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



ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ  
 29.10.2019  
 діет. гол. Зуп. Д. Парасенко Ч.О

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"  
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)  
за ЄДРПОУ

| КОДИ     |    |    |
|----------|----|----|
| 2017     | 01 | 01 |
| 31700972 |    |    |

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за

Рік 2016

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      | 98 038            | 70 220                                  |
| Додатково 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      | ( 143 968 )       | ( 83 101 )                              |
| Числомісечесені збитки за страховими виплатами  | 2070      | -                 | -                                       |
| Валовий дохід (збиток)  | 2090      | -                 | -                                       |
| Збиток  | 2095      | ( 45 930 )        | ( 12 881 )                              |
| Доходи (втррати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань                      | 2105      | -                 | -                                       |
| Доходи (втррати) 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      | 31 720            | 10 826                                  |
| 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 списання                               | 2123      | -                 | -                                       |
| Адміністративні витрати   | 2130      | ( 4 358 )         | ( 3 308 )                               |
| Витрати на збут   | 2150      | ( 1 562 )         | ( 1 047 )                               |
| Інші операційні витрати   | 2180      | ( 988 )           | ( 2 828 )                               |
| 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:                                      |           |                   |   |
| дохід   | 2190      | -                 | -                                       |
| збиток  | 2195      | ( 21 118 )        | ( 9 238 )                               |
| Доходи від участі в капіталі  | 2200      | -                 | -                                       |
| Інші фінансові доходи   | 2220      | -                 | -                                       |
| Інші доходи   | 2240      | -                 | 6 205                                   |
| у тому числі:   | 2241      | -                 | -                                       |
| дохід від благодійної допомоги  |           |                   |   |
| Фінансові витрати   | 2250      | ( - )             | ( 2 )                                   |
| Витрати від участі в капіталі   | 2255      | ( - )             | ( - )                                   |
| Інші витрати  | 2270      | ( 11 )            | ( 3 )                                   |
| Додатково (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті                            | 2275      | -                 | -                                       |

Згідно з оригіналом

29.10.16  
Засл. гол. бухгалтер О.О. Марасенко

|   |      |            |           |
|---|------|------------|-----------|
| Фінансовий результат до оподаткування:                          | 2290 | -          | -         |
| прибуток  | 2295 | ( 21 129 ) | ( 3 038 ) |
| збиток  | 2300 | -          | -         |
| Витрати (дохід) з податку на прибуток                           | 2305 | -          | -         |
| Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування |      |            |           |
| Чистий фінансовий результат:                                    | 2350 | -          | -         |
| прибуток  | 2355 | ( 21 129 ) | ( 3 038 ) |
| збиток  |      |            |           |

## II. СУКУПНИЙ ДОХІД

| Стаття  | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
|---|-----------|-------------------|---|
| 1   | 2         | 3                 | 4                                       |
| Дооцінка (цінка) необоротних активів                                | 2400      | -                 | -                                       |
| Дооцінка (цінка) 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      | (21 129)          | (3 038)                                 |

## III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

| Назва статті                     | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
|----------------------------------|-----------|-------------------|---|
| 1                                | 2         | 3                 | 4                                       |
| Матеріальні затрати              | 2500      | 120 613           | 65 026                                  |
| Витрати на оплату праці          | 2505      | 17 604            | 10 245                                  |
| Відрахування на соціальні заходи | 2510      | 3 776             | 3 666                                   |
| Амортизація                      | 2515      | 5 633             | 6 951                                   |
| Інші операційні витрати          | 2520      | 3 250             | 4 396                                   |
| Разом                            | 2550      | 150 876           | 90 284                                  |

## 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      | -                 | -                                       |
| Коефіцієнти на одну просту акцію                           | 2650      | -                 | -                                       |

Питулько Дмитро Миколайович

Книш Олег Андрійович

ОЗ ОРИГІНАЛОМ

10

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)**  
за Рік 2016 р.

Форма N3 Код за ДКУД 1801004

| Стаття   | Код  | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
|--|------|-------------------|---|
| 1  | 2    | 3                 | 4                                       |
| <b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>                       |      |                   |   |
| Надходження від:   |      |                   |   |
| Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)                                  | 3000 | 61 540            | 70 297                                  |
| Повернення податків і зборів   | 3005 | -                 | -                                       |
| У тому числі податку на додану вартість  | 3006 | -                 | -                                       |
| Цільового фінансування   | 3010 | 79 002            | 26 120                                  |
| Надходження від отримання субсидій, дотацій                                    | 3011 | 79 002            | 26 120                                  |
| 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 | 23                | 12                                      |
| 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 | 6 172             | 687                                     |
| Витрачання на оплату:  |      |                   |   |
| Товарів, робіт, послуг   | 3100 | ( 119 637 )       | ( 77 478 )                              |
| Зарплат  | 3105 | ( 13 715 )        | ( 8 851 )                               |
| Витрачання на соціальні заходи   | 3110 | ( 3 910 )         | ( 4 215 )                               |
| Зобов'язань з податків і зборів  | 3115 | ( 3 333 )         | ( 3 294 )                               |
| Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток                         | 3116 | ( - )             | ( - )                                   |
| Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість                  | 3117 | ( - )             | ( 206 )                                 |
| Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів                     | 3118 | ( - )             | ( 3 088 )                               |
| Витрачання на оплату авансів   | 3135 | ( - )             | ( - )                                   |
| Витрачання на оплату повернення авансів  | 3140 | ( - )             | ( - )                                   |
| Витрачання на оплату цільових внесків  | 3145 | ( 129 )           | ( 98 )                                  |
| Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами                     | 3150 | ( - )             | ( - )                                   |
| Витрачання фінансових установ на надання позик                                 | 3155 | ( - )             | ( - )                                   |
| Інші витрачання  | 3190 | ( 2 087 )         | ( 769 )                                 |
| Чистий рух коштів від операційної діяльності                                   | 3195 | 3 926             | 2 411                                   |
| <b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>                    |      |                   |   |
| Надходження від реалізації:  |      |                   |   |
| Фінансових інвестицій  | 3200 | -                 | -                                       |
| Необоротних активів  | 3205 | -                 | -                                       |
| Надходження від отримання:   |      |                   |   |
| Відсотків  | 3215 | -                 | -                                       |
| Дивидендів   | 3220 | -                 | -                                       |
| Надходження від деривативів  | 3225 | -                 | -                                       |
| Надходження від погашення позик  | 3230 | -                 | -                                       |
| Надходження від вибуття дочірнього підприємства та інших господарської одиниці | 3235 | -                 | -                                       |
| Інші надходження   | 3250 | -                 | -                                       |



ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ  
29.10.18  
дист. гол. бух. А. Марценко І.О.

|   |             |       |       |
|---|-------------|-------|-------|
| Витрачання на придбання:<br>фінансових інвестицій                                 | 3255        | ( - ) | ( - ) |
| необоротних активів   | 3260        | ( - ) | ( - ) |
| Виплати за деривативами   | 3270        | ( - ) | ( - ) |
| Витрачання на надання позик   | 3275        | ( - ) | ( - ) |
| Витрачання на придбання дочірнього підприємства та<br>іншої господарської одиниці | 3280        | ( - ) | ( - ) |
| Інші платежі  | 3290        | ( - ) | ( - ) |
| <b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>                             | <b>3295</b> | -     | -     |
| <b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>                         |             |       |       |
| Надходження від:<br>Власного капіталу   | 3300        | -     | -     |
| Отримання позик   | 3305        | -     | -     |
| Надходження від продажу частки в дочірньому<br>підприємстві                       | 3310        | -     | -     |
| Інші надходження  | 3340        | -     | -     |
| Витрачання на:<br>Викуп власних акцій   | 3345        | ( - ) | ( - ) |
| Погашення позик   | 3350        | -     | -     |
| Сплату дивідендів   | 3355        | ( - ) | ( - ) |
| Витрачання на сплату відсотків  | 3360        | ( - ) | ( - ) |
| Витрачання на сплату заборгованості з фінансової<br>оренди                        | 3365        | ( - ) | ( - ) |
| Витрачання на придбання частки в дочірньому<br>підприємстві                       | 3370        | ( - ) | ( - ) |
| Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у<br>дочірніх підприємствах        | 3375        | ( - ) | ( - ) |
| Інші платежі  | 3390        | ( - ) | ( - ) |
| <b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>                                | <b>3395</b> | -     | -     |
| <b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>                               | <b>3400</b> | 3 926 | 2 411 |
| Залишок коштів на початок року  | 3405        | 2 662 | 251   |
| Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів                                     | 3410        | -     | -     |
| Залишок коштів на кінець року   | 3415        | 6 588 | 2 662 |

Керівник

Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер

Книш Олег Андрійович



Згідно з оригіналом  
29.10  
заст. гол. бух. [Signature] [Signature] [Signature] К.О.



| КОДИ     |    |    |
|----------|----|----|
| 2017     | 01 | 01 |
| 31700972 |    |    |

Дата (рік, місяць, число)  
за ЄДРПОУ

Підприємство: Комунальне підприємство "Теплоенерго"  
(найменування)

Звіт про власний капітал  
за Рік 2016 Р.

Форма №4 Код за ДКУД **1801005**

| Стаття  | Код рядка | Зареєстрований (пайовий) капітал | Капітал у дооцінках | Додатковий капітал | Резервний капітал | Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) | Неоплачений капітал | Вилучений капітал | Всього   |
|---|-----------|----------------------------------|---------------------|--------------------|-------------------|---|---------------------|-------------------|----------|
| 1   | 2         | 3                                | 4                   | 5                  | 6                 | 7   | 8                   | 9                 | 10       |
| Залишок на початок року   | 4000      | 20 105                           | .                   | 873                | .                 | (9 859)                                     | .                   | .                 | 11 119   |
| Коригування:  |           |                                  |                     |                    |                   |   |                     |                   |          |
| Зміна облікової політики  | 4005      | .                                | .                   | .                  | .                 | .   | .                   | .                 | .        |
| Виправлення помилок   | 4010      | .                                | .                   | .                  | .                 | .   | .                   | .                 | 22 999   |
| Інші зміни  | 4090      | 21 537                           | .                   | 1 462              | .                 | .   | .                   | .                 | .        |
| Скоригований залишок на початок року                                  | 4095      | 41 642                           | .                   | 2 335              | .                 | (9 859)                                     | .                   | .                 | 34 118   |
| Чистий прибуток (збиток) за звітний період                            | 4100      | .                                | .                   | .                  | .                 | (21 129)                                    | .                   | .                 | (21 129) |
| Інший сукупний дохід за звітний період                                | 4110      | .                                | .                   | .                  | .                 | .   | .                   | .                 | .        |
| Дослідка (цінка) необоротних активів                                  | 4111      | .                                | .                   | .                  | .                 | .   | .                   | .                 | .        |
| Дослідка (цінка) фінансових інструментів                              | 4112      | .                                | .                   | .                  | .                 | .   | .                   | .                 | .        |
| Накопичені курсові різниці  | 4113      | .                                | .                   | .                  | .                 | .   | .                   | .                 | .        |
| Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств    | 4114      | .                                | .                   | .                  | .                 | .   | .                   | .                 | .        |
| Інший сукупний дохід  | 4116      | .                                | .                   | .                  | .                 | .   | .                   | .                 | .        |
| Розподіл прибутку:  |           |                                  |                     |                    |                   |   |                     |                   |          |
| Виплати власникам (дивіденди)   | 4200      | .                                | .                   | .                  | .                 | .   | .                   | .                 | .        |
| Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу                      | 4205      | .                                | .                   | .                  | .                 | .   | .                   | .                 | .        |
| Відрахування до резервного капіталу                                   | 4210      | .                                | .                   | .                  | .                 | .   | .                   | .                 | .        |
| Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства | 4215      | .                                | .                   | .                  | .                 | .   | .                   | .                 | .        |
| Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цильових) фондів      | 4220      | .                                | .                   | .                  | .                 | .   | .                   | .                 | .        |



Згідно з оригіналом  
29.10.18  
Заст. гол. бух. *Г. Марасенко МО*

| 1  | 2    | 3      | 4 | 5     | 6 | 7        | 8 | 9 | 10       |
|--|------|--------|---|-------|---|----------|---|---|----------|
| Сума чистого прибутку на матеріально заокорення                      | 4225 | -      | - | -     | - | -        | - | - | -        |
| Внески учасників: Внески до капіталу                                 | 4240 | -      | - | -     | - | -        | - | - | -        |
| Погашення заборгованості в капіталу                                  | 4245 | -      | - | -     | - | -        | - | - | -        |
| Вилучення капіталу: Випад 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 зміни в капіталі   | 4295 | -      | - | -     | - | (21 129) | - | - | (21 129) |
| Залишок на кінець року   | 4300 | 41 642 | - | 2 335 | - | (30 988) | - | - | 12 989   |

Керівник

Питулько Дмитро Миколайович

Головний бухгалтер

Книш Олег Андрійович



ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ  
29.10  
заст. гол. бух. О. Терасенко Р.О.

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

| КОДИ       |    |    |
|------------|----|----|
| 2018       | 01 | 01 |
| 31700972   |    |    |
| 5310436500 |    |    |
| 150        |    |    |
| 35.30      |    |    |

Назва підприємства: Комуніальне підприємство "Теплоенерго"  
 Територія: ПОЛТАВСЬКА  
 Організаційно-правова форма господарювання: Комуніальне підприємство  
 Вид економічної діяльності: Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря  
 Середня кількість працівників: 377  
 Адреса, телефон: вулиця Софійська, буд. 68, м. КРЕМЕНЧУК, ПОЛТАВСЬКА обл., 39617  
 Дата звіту: 24.12.2017  
 Мова звіту: грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма звітності показники якого надаються в гривнях з копійками)  
 Мова звітності: жодної позначки "у" у відповідній клітинці)  
 Мова звітності: за національними (стандартними) бухгалтерського обліку  
 Мова звітності: за міжнародними стандартами фінансової звітності

V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)  
на 31 грудня 2017 р. Форма №1 Код за ДКУД 1801001

| А К Т И В  | Код рядка | На початок звітного періоду | На кінець звітного періоду |
|--|-----------|-----------------------------|----------------------------|
| 1  | 2         | 3                           | 4                          |
| <b>I. Нематеріальні активи</b>                                       |           |                             |                            |
| Нематеріальні активи   | 1000      | 17                          | 14                         |
| товарна вартість   | 1001      | 32                          | 32                         |
| накопичена амортизація   | 1002      | 15                          | 18                         |
| Незавершені капітальні інвестиції                                    | 1005      | 1 334                       | 2 634                      |
| Спеціальні активи  | 1010      | 39 867                      | 41 278                     |
| Спеціальні активи  | 1011      | 129 335                     | 138 745                    |
| товарна вартість   | 1012      | 89 468                      | 97 467                     |
| знос   | 1015      | -                           | -                          |
| Незавершені активи нерухомості                                       | 1016      | -                           | -                          |
| Перевана вартість інвестиційної нерухомості                          | 1017      | -                           | -                          |
| знос інвестиційної нерухомості                                       | 1020      | -                           | -                          |
| Довгострокові біологічні активи                                      | 1021      | -                           | -                          |
| Перевана вартість довгострокових біологічних активів                 | 1022      | -                           | -                          |
| Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів            |           |                             |                            |
| Довгострокові фінансові інвестиції:                                  |           |                             |                            |
| які обліковуються за методом участі в капіталі підприємств           | 1030      | -                           | -                          |
| інші фінансові інвестиції  | 1035      | -                           | -                          |
| Довгострокова дебіторська заборгованість                             | 1040      | -                           | -                          |
| 1045   | -         | -                           | -                          |
| Звільнені податкові активи   | 1050      | -                           | -                          |
| 1060   | -         | -                           | -                          |
| Відстрочені аквізиційні витрати                                      | 1065      | -                           | -                          |
| Відстрочені витрати у централізованих стрічкових резервних фондах    | 1090      | -                           | -                          |
| Усього за розділом I   | 1095      | 41 218                      | 43 926                     |
| <b>II. Оборотні активи</b>   |           |                             |                            |
| Запаси   | 1100      | 2 519                       | 3 325                      |
| 1101   | 2 519     | 3 325                       |                            |
| Виробничі запаси   | 1102      | -                           | -                          |
| Незавершене виробництво  | 1103      | -                           | -                          |
| Готова продукція   | 1104      | -                           | -                          |
| Товари   | 1110      | -                           | -                          |
| Поточні біологічні активи  | 1115      | -                           | -                          |
| Депозити перестрахування   | 1120      | -                           | -                          |
| Преквії одержані   | 1125      | 29 506                      | 32 677                     |
| Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги     |           |                             |                            |
| Дебіторська заборгованість за розрахунками:                          |           |                             |                            |
| за одиницями авансом   | 1130      | -                           | -                          |
| у бюджетом   | 1135      | 3 673                       | 2 960                      |
| у тому числі з податку на прибуток                                   | 1136      | 787                         | 787                        |
| 1140   | -         | -                           | -                          |
| Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів     | 1145      | -                           | -                          |
| Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків | 1155      | 2 266                       | 20 780                     |
| поточна дебіторська заборгованість                                   | 1160      | -                           | -                          |
| Фінансові інвестиції   | 1165      | 6 588                       | 132                        |
| в гроші та їх еквіваленти  | 1166      | -                           | -                          |
| Банки  | 1167      | -                           | 119                        |
| Вкладення в банках   | 1170      | -                           | 8                          |
| Витрати майбутніх періодів   | 1180      | -                           | -                          |
| Частка перестраховика у страхових резервах                           | 1181      | -                           | -                          |
| у тому числі в:  |           |                             |                            |
| резервах довгострокових зобов'язань                                  | 1182      | -                           | -                          |
| резервах збитків або резервах на випадок виплат                      | 1183      | -                           | -                          |
| резервах незароблених премій   |           |                             |                            |



29.10.17  
Засвідчено  
Голова підприємства

|   |      |        |         |
|---|------|--------|---------|
| інших страхових резервах  | 1184 | -      | 29 639  |
| Інші оборотні активи  | 1190 | 13 587 | 89 521  |
| Усього за розділом II   | 1195 | 58 539 | -       |
| III Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття | 1200 | -      | 133 447 |
| Баланс  | 1300 | 99 757 | -       |

| Пасив   | Код рядка | На початок звітного періоду | На кінець звітного періоду |
|---|-----------|-----------------------------|----------------------------|
| 1   | 2         | 3                           | 4                          |
| <b>I. Власний капітал</b>   |           |                             |                            |
| Зареєстрований (закладний) капітал  | 1400      | 41 642                      | 56 818                     |
| Внески до зареєстрованого статутного капіталу   | 1401      | -                           | -                          |
| Капітал у довіреність   | 1405      | -                           | 2 209                      |
| Додатковий капітал  | 1410      | 2 335                       | -                          |
| Емісійний дохід   | 1411      | -                           | -                          |
| Накопичені курсові різниці  | 1412      | -                           | -                          |
| Резервний капітал   | 1415      | -                           | (31 795)                   |
| Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)   | 1420      | (31 011)                    | -                          |
| Несплачений капітал   | 1425      | ( - )                       | ( - )                      |
| Виданий капітал   | 1430      | ( - )                       | ( - )                      |
| Інші активи   | 1435      | -                           | -                          |
| Усього за розділом I  | 1495      | 12 966                      | 27 232                     |
| <b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>  |           |                             |                            |
| 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      | -                           | -                          |
| Цітальне рішення  | 1525      | -                           | -                          |
| Цітальне рішення  | 1526      | -                           | -                          |
| Баланс гарантії   | 1530      | -                           | -                          |
| Страхові резерви  | 1531      | -                           | -                          |
| Уточнені резерви довгострокових зобов'язань   | 1532      | -                           | -                          |
| резерв збитків або резерв належних виплат   | 1533      | -                           | -                          |
| резерв аварійних премій   | 1534      | -                           | -                          |
| інші страхові резерви   | 1535      | -                           | -                          |
| Інвестиційні контракти  | 1540      | -                           | -                          |
| Позичка банків  | 1545      | -                           | -                          |
| Резерв на виплату дреск-погу  | 1595      | -                           | -                          |
| Усього за розділом II   | 1600      | -                           | -                          |
| <b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>   |           |                             |                            |
| Короткострокові кредити банків  | 1605      | -                           | -                          |
| Векселі видал   | 1610      | -                           | -                          |
| Поточна кредиторська заборгованість за:   | 1615      | 80 456                      | 81 830                     |
| дебіторськими зобов'язаннями  | 1620      | 235                         | -                          |
| поставками, роботами, послугами   | 1621      | -                           | -                          |
| контрактними зобов'язаннями   | 1625      | 140                         | -                          |
| податку на прибуток   | 1630      | 847                         | -                          |
| розрахунками з страхування  | 1635      | -                           | -                          |
| розрахунками з оплати праці   | 1640      | -                           | -                          |
| Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами  | 1645      | -                           | -                          |
| Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками                                  | 1650      | -                           | -                          |
| Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків                                     | 1660      | -                           | -                          |
| Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю                                       | 1665      | -                           | -                          |
| Поточні забезпечення  | 1670      | -                           | -                          |
| дебіторськими зобов'язаннями  | 1690      | 5 113                       | 24 385                     |
| дебіторськими зобов'язаннями від перестраховиків  | 1695      | 86 791                      | 106 215                    |
| Інші поточні зобов'язання   | 1700      | -                           | -                          |
| Усього за розділом III  | 1800      | -                           | -                          |
| IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття | 1900      | 99 757                      | 133 447                    |
| Усього за розділом IV   | 1900      | 99 757                      | 133 447                    |
| Баланс  |           |                             |                            |

Керівник

Головний бухгалтер

Одношвенний Віталій Миколайович

Солдатенко Раїса Петрівна

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



Згідно з оригіналом  
20 10 18  
Зем. хол. Дух О. С. Тарасенко Н. О.

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

Форма N2 Код за ДКУД 1801003

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

| Стаття  | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
|---|-----------|-------------------|---|
| 1   | 2         | 3                 | 4                                       |
| Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)                        | 2000      | 118 822           | 98 038                                  |
| Чисті зароблені страхові премії   | 2010      | -                 | -                                       |
| премії отримані, 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      | ( 166 529 )       | ( 143 968 )                             |
| Чисті понесені збитки за страховими виплатами   | 2070      | -                 | -                                       |
| Валовий:  |           |                   |   |
| прибуток  | 2090      | -                 | -                                       |
| збиток  | 2095      | ( 47 707 )        | ( 45 930 )                              |
| Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань                       | 2105      | -                 | -                                       |
| Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів                                    | 2110      | -                 | -                                       |
| зміна інших страхових резервів, валова сума   | 2111      | -                 | -                                       |
| зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах                               | 2112      | -                 | -                                       |
| Інші операційні доходи  | 2120      | 53 660            | 31 720                                  |
| у тому числі:   | 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 списування                             | 2123      | -                 | -                                       |
| Адміністративні витрати   | 2130      | ( 5 296 )         | ( 4 358 )                               |
| Витрати на збут   | 2150      | ( 1 563 )         | ( 1 562 )                               |
| Інші операційні витрати   | 2180      | ( 4 082 )         | ( 988 )                                 |
| у тому числі:   | 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      | ( 4 988 )         | ( 21 118 )                              |
| Дохід від участі в капіталі   | 2200      | -                 | -                                       |
| Інші фінансові доходи   | 2220      | 6                 | -                                       |
| Інші доходи   | 2240      | 4 259             | -                                       |
| у тому числі:   | 2241      | -                 | -                                       |
| дохід від благодійної допомоги  |           |                   |   |
| Фінансові витрати   | 2250      | ( - )             | ( - )                                   |
| Витрати від участі в капіталі   | 2255      | ( - )             | ( - )                                   |
| Інші витрати  | 2270      | ( 61 )            | ( 11 )                                  |
| Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті                             | 2275      | -                 | -                                       |

ВІДНО З ОРИГІНАЛОМ

29.10.2017  
Генеральний директор Д. Марасенко Н.О.

|   |      |         |            |
|---|------|---------|------------|
| Фінансовий результат до оподаткування:                          |      |         |            |
| прибуток  | 2290 | -       | -          |
| збиток  | 2295 | ( 784 ) | ( 21 129 ) |
| Витрати (дохід) з податку на прибуток                           | 2300 | -       | -          |
| Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування | 2305 | -       | -          |
| Чистий фінансовий результат:                                    |      |         |            |
| прибуток  | 2350 | -       | -          |
| збиток  | 2355 | ( 784 ) | ( 21 129 ) |

## II. СУКУПНИЙ ДОХІД

| Стаття  | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
|---|-----------|-------------------|---|
| 1   | 2         | 3                 | 4                                       |
| Доходження (уцінка) необоротних активів                             | 2400      | -                 | -                                       |
| Доходження (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      | -                 | -                                       |
| Додаток на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом            | 2455      | -                 | -                                       |
| Інший сукупний дохід після оподаткування                            | 2460      | -                 | -                                       |
| Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)                     | 2465      | (784)             | (21 129)                                |

## III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

| Назва статті                     | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
|----------------------------------|-----------|-------------------|---|
| 1                                | 2         | 3                 | 4                                       |
| Матеріальні затрати              | 2500      | 130 724           | 120 613                                 |
| Витрати на оплату праці          | 2505      | 27 254            | 17 604                                  |
| Відрахування на соціальні заходи | 2510      | 5 685             | 3 776                                   |
| Амортизація                      | 2515      | 8 231             | 5 633                                   |
| Інші операційні витрати          | 2520      | 5 576             | 3 250                                   |
| Разом                            | 2550      | 177 470           | 150 876                                 |

## IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

| Назва статті   | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
|--|-----------|-------------------|---|
| 1  | 2         | 3                 | 4                                       |
| 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      | -                 | -                                       |

Однопезивий Віталій Миколайович

Содятенко Раїса Петрівна

Згідно з оригіналом

29.10.2010  
Заст. гол. бух. Раїса Петрівна

| КОДИ     |    |    |
|----------|----|----|
| 2018     | 01 | 01 |
| 31700972 |    |    |

Дата (рік, місяць, число)  
за ЄДРПОУ

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"  
(найменування)

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

Форма №3 Код за ДКУД 1801004

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

ЗГІДНО З ОРІГІНАЛОМ  
29.12.17  
Заст. гол. бух. Д. Марасенко Н.О.

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

Керівник

Одношевний Віталій Миколайович

Головний бухгалтер

Солдатенко Раїса Петрівна



Згідно з оригіналом  
29.10  
Засл.гол.бух. Р. Солдатенко П.О.



| КОДИ     |    |    |
|----------|----|----|
| 2018     | 01 | 01 |
| 31700972 |    |    |

Дата (рік, місяць, число)  
за СДРПОУ

Підприємство Комунальне підприємство "Теплоенерго"  
(найменування)

Звіт про власний капітал  
за Рік 2017 Р.

Форма №4 Код за ДКУД 1801005

| Стаття  | Код рядка | Зареєстрований (пайовий) капітал | Капітал у доцінках | Додатковий капітал | Резервний капітал | Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) | Неоплачений капітал | Вилучений капітал | Всього |
|---|-----------|----------------------------------|--------------------|--------------------|-------------------|---|---------------------|-------------------|--------|
| 1   | 2         | 3                                | 4                  | 5                  | 6                 | 7   | 8                   | 9                 | 10     |
| Залишок на початок року   | 4000      | 41 642                           | -                  | 2 335              | -                 | (30 988)                                    | -                   | -                 | 12 989 |
| Коригування:  |           |                                  |                    |                    |                   |   |                     |                   |        |
| Зміна облікової політики  | 4005      | -                                | -                  | -                  | -                 | (23)  | -                   | -                 | (23)   |
| Виправлення помилок   | 4010      | -                                | -                  | -                  | -                 | -   | -                   | -                 | -      |
| Інші зміни  | 4090      | -                                | -                  | -                  | -                 | -   | -                   | -                 | -      |
| Скоригований залишок на початок року                                  | 4095      | 41 642                           | -                  | 2 335              | -                 | (31 011)                                    | -                   | -                 | 12 966 |
| Чистий прибуток (збиток) за звітний період                            | 4100      | -                                | -                  | -                  | -                 | (784)                                       | -                   | -                 | (784)  |
| Інший сукупний дохід за звітний період                                | 4110      | -                                | -                  | -                  | -                 | -   | -                   | -                 | -      |
| Дооцінка (уцінка) необоротних активів                                 | 4111      | -                                | -                  | -                  | -                 | -   | -                   | -                 | -      |
| Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів                             | 4112      | -                                | -                  | -                  | -                 | -   | -                   | -                 | -      |
| Накопичені курсові різниці  | 4113      | -                                | -                  | -                  | -                 | -   | -                   | -                 | -      |
| Частина іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств   | 4114      | -                                | -                  | -                  | -                 | -   | -                   | -                 | -      |
| Інший сукупний дохід  | 4116      | -                                | -                  | -                  | -                 | -   | -                   | -                 | -      |
| Розподіл прибутку:  |           |                                  |                    |                    |                   |   |                     |                   |        |
| Виплати власникам (дивіденди)   | 4200      | -                                | -                  | -                  | -                 | -   | -                   | -                 | -      |
| Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу                      | 4205      | -                                | -                  | -                  | -                 | -   | -                   | -                 | -      |
| Відрахування до резервного капіталу                                   | 4210      | -                                | -                  | -                  | -                 | -   | -                   | -                 | -      |
| Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства | 4215      | -                                | -                  | -                  | -                 | -   | -                   | -                 | -      |
| Сума чистого прибутку на створення спеціальних (пайових) фондів       | 4220      | -                                | -                  | -                  | -                 | -   | -                   | -                 | -      |



ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ  
29.10.18  
Заст. голови *Г. Мараєнко* К.О.

| 1  | 2    | 3      | 4 | 5     | 6 | 7        | 8 | 9 | 10     |
|--|------|--------|---|-------|---|----------|---|---|--------|
| Сума чистого прибутку на матеріальне покриття                        | 4225 | -      | - | -     | - | -        | - | - | -      |
| Внески учасників: Внески до капіталу                                 | 4240 | 15 176 | - | 855   | - | -        | - | - | 16 031 |
| Погашення заборгованості з капіталу                                  | 4245 | -      | - | -     | - | -        | - | - | -      |
| Видучення капіталу: Випуск акцій (часток)                            | 4260 | -      | - | -     | - | -        | - | - | -      |
| Перепродаж викуплених акцій (часток)                                 | 4265 | -      | - | -     | - | -        | - | - | -      |
| Анулювання викуплених акцій (часток)                                 | 4270 | -      | - | -     | - | -        | - | - | -      |
| Видучення частки в капіталі  | 4275 | -      | - | -     | - | -        | - | - | -      |
| Зменшення номінальної вартості акцій                                 | 4280 | -      | - | -     | - | -        | - | - | -      |
| Інші зміни в капіталі  | 4290 | -      | - | (981) | - | -        | - | - | (981)  |
| Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві | 4291 | -      | - | -     | - | -        | - | - | -      |
| Разом зміни у капіталі   | 4295 | 15 176 | - | (126) | - | (784)    | - | - | 14 266 |
| Залишок на кінець року   | 4300 | 56 818 | - | 2 209 | - | (31 795) | - | - | 27 232 |

Керівник

Одношевний Віталій Миколайович

Головний бухгалтер

Солдатенко Раїса Петрівна



ІДНО З ОРИГІНАЛОМ  
29.10.18  
заст. гол. бух. Г.Тарасенко К.О.

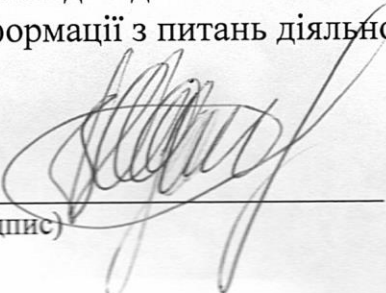
Додаток 8  
до Порядку розроблення, погодження  
та затвердження інвестиційних програм  
суб'єктів господарювання у сфері  
централізованого водопостачання  
та водовідведення

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

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

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

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

  
(підпис)

" 19 " 11 2018 року  
(дата)

Директор  
(посада посадової особи ліцензіата)

В.М. Одношевний  
(прізвище, ім'я, по батькові)

Пронумеровано, пронумеровано  
і скріплено печаткою 8  
вісімдесят три аркушів

Директор КН «Теплоенерго»

  
В.М. ОДНОШЕВНИЙ

