

ПОГОДЖЕНО

Рішення

Калуської міської ради
(найменування органу місцевого самоврядування)

від _____ № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП «Калуська енергетична
Компанія»

(посадова особа суб'єкта господарювання)

Петро Шевчук
(підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

" ____ " _____ 2021 року

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

Комунального підприємства «Калуська енергетична Компанія» Калуської міської
ради
(найменування суб'єкта господарювання)

на 2021 - 2025 роки

у сфері теплопостачання

ЗМІСТ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

| № п/п | | Стр. |
|----------|--|------|
| 1 | Титульний аркуш | 1 |
| 2 | Зміст інвестиційної програми | 2 |
| 3 | Інформаційна картка суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на 2021 -2025 роки комунального підприємства «Калуська енергетична Компанія» Калуської міської ради | 3 |
| 4 | Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2021-2025 роки комунального підприємства «Калуська енергетична Компанія» Калуської міської ради | 5 |
| 5 | Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців комунального підприємства «Калуська енергетична Компанія» Калуської міської ради | 9 |
| 6 | План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців комунального підприємства «Калуська енергетична Компанія» Калуської міської ради | 13 |
| 7 | Пояснювальна записка до інвестиційної програми комунального підприємства «Калуська енергетична Компанія» Калуської міської ради на 2021-2025 рр у сфері теплопостачання | 16 |
| 8 | Загальні відомості про комунальне підприємство «Калуська енергетична Компанія» Калуської міської ради | 16 |
| 9 | Опис системи теплопостачання | 17 |
| 10 | Обґрунтування інвестиційних витрат | 17 |
| 11 | Пояснення до інвестиційної програми на плановий період з 2021 до 2025 року | 18 |
| 12 | Узагальнена характеристика об'єктів у сфері теплопостачання комунального підприємства «Калуська енергетична Компанія» Калуської міської ради | 19 |
| 13 | Опис заходів інвестиційної програми комунального підприємства «Калуська енергетична Компанія» Калуської міської ради на 2021-2025 рр у сфері теплопостачання | 23 |
| 14 | Комерційна пропозиція ТОВ «УКС-ГРУП Україна» | 24 |
| 15 | Комерційна пропозиція ТОВ «ПВП Насосенергопром» | 27 |
| 16 | Комерційна пропозиція ТОВ “ Євротрубпласт ” | 28 |
| 17 | Зобов'язання ліцензіата | 29 |
| | ДОДАТКИ | |

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на
2021-2025 роки
(строк)

Комунального підприємства «Калуська енергетична Компанія» Калуської
міської ради
(найменування суб'єкта господарювання)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

| | |
|--|--|
| Найменування суб'єкта господарювання | Комунальне підприємство "Калуська енергетична Компанія» Калуської міської ради |
| Рік заснування | 2010 рік |
| Форма власності | Комунальна |
| Місцезнаходження | 77300, вул. Івана Франка, будинок 1, м. Калуш, Івано-Франківська область |
| Код за ЄДРПОУ | 36894559 |
| Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи суб'єкта господарювання, посада | Шевчук Петро Васильович, директор |
| Тел., факс, e-mail | (050) 433 32 55 E-mail: kalush_energy@ukr.net |
| Ліцензія на <u>виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії)</u> (№, дата видачі, строк дії) | Розпорядження Івано-Франківської обласної державної адміністрації від 12.05.2021 № 169 |
| Ліцензія на <u>транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільними) тепловими мережами</u> (№, дата видачі, строк дії) | Розпорядження Івано-Франківської обласної державної адміністрації від 12.05.2021 № 169 |
| Ліцензія на <u>постачання теплової енергії</u> (№, дата видачі, строк дії) | Розпорядження Івано-Франківської обласної державної адміністрації від 12.05.2021 № 169 |
| Статутний капітал суб'єкта господарювання, тис. грн | 10,00 |
| Балансова вартість активів, тис. грн | |
| Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн. | |
| Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів) | |

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

| | |
|--|---|
| Цілі інвестиційної програми | Впровадження заходів з виконання робіт, придбання товарів та послуг, які спрямовані на оновлення основних фондів, підвищення ефективності виробництва, зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів. |
| Строк реалізації інвестиційної програми | 2021-2025 роки |
| На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться суб'єкт господарювання | Укладання договорів з постачальниками обладнання. |
| Головні етапи реалізації інвестиційної програми | Придбання необхідного обладнання (закупівля заірної арматури) |

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

| | |
|---|--------|
| Загальний обсяг інвестицій, тис. грн | 101,87 |
| власні кошти | 101,87 |
| позичкові кошти | |
| залучені кошти | |
| бюджетні кошти | |
| Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій): | |
| Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | |
| Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів | |
| Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах | 100% |
| Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій | |
| Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення | |
| Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища | |
| Інші заходи | |

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

| | |
|--------------------------------|---|
| Чиста приведена вартість | - |
| Внутрішня норма дохідності | - |
| Дисконтований період окупності | - |
| Індекс прибутковості | - |

Директор
КП «Калуська енергетична Компанія»

_____ (підпис)

Петро Шевчук
(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|---|--|--------|--------|--------|--------|---|---|---|--------|--------|--------|--------|---|---|---|---|---|---|
| Усього за підпунктом 1.1.2 | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | |
| 1.1.3 | Інші заходи, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | |
| Усього за підпунктом 1.1.3 | | | | x | x | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | |
| Усього за пунктом 1.1 | | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1.2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | |
| Усього за підпунктом 1.2.1 | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1.2.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | |
| Усього за підпунктом 1.2.2 | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1.2.3 | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | |
| Усього за підпунктом 1.2.3 | | | | x | x | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1.2.4 | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | |
| Усього за підпунктом 1.2.4 | | | | x | x | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1.2.5 | Інші заходи, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | |
| Усього за підпунктом 1.2.5 | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за пунктом 1.2 | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за розділом I | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| II | Транспортування теплової енергії | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | |
| Усього за підпунктом 2.1.1 | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 2.1.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | |
| Усього за підпунктом 2.1.2 | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 2.1.3 | Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Заміна запірної арматури на тепломережах | Ø 150 – 4шт. Ø 250 – 3 шт. Ø 400 – 2 шт. | 101,87 | x | 101,87 | x | x | x | x | 101,87 | x | 101,87 | x | x | x | x | x | x | |
| Усього за підпунктом 2.1.3 | | | | 101,87 | x | 101,87 | x | x | x | x | 101,87 | x | 101,87 | x | x | x | x | x | x |
| 2.1.4 | Інші заходи, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | |
| Усього за підпунктом 2.1.4 | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за пунктом 2.1 | | | | 101,87 | x | 101,87 | x | x | x | x | 101,87 | x | 101,87 | x | x | x | x | x | x |
| 2.2 | Інші заходи з урахуванням: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|--------|---|--------|---|---|---|---|--------|---|--------|---|---|---|---|---|---|---|
| Усього за підпунктом 3.2.4 | | | x | x | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.5 | Інші заходи, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | x | x | x | x | x | x | | | | | | | | | | |
| Усього за підпунктом 3.2.5 | | | x | x | | | | | | | | | | | | | | |
| Усього за пунктом 3.2 | | | x | x | | | | | | | | | | | | | | |
| Усього за розділом III | | | x | x | | | | | | | | | | | | | | |
| Усього за інвестиційною програмою | | 101,87 | x | 101,87 | x | x | x | x | 101,87 | x | 101,87 | x | x | x | x | x | x | x |
| IV | Постачання гарячої води | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням : | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | x | x | x | x | x | x | | | | | | | | | | |
| Усього за підпунктом 4.1.1 | | | x | x | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | x | x | x | x | x | x | | | | | | | | | | |
| Усього за підпунктом 4.1.2 | | | x | x | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.3 | Інші заходи, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | x | x | x | x | x | x | | | | | | | | | | |
| Усього за підпунктом 4.1.3 | | | x | x | | | | | | | | | | | | | | |
| Усього за пунктом 4.1 | | | x | x | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | Інші заходи з урахуванням: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | x | x | x | x | x | x | | | | | | | | | | |
| Усього за підпунктом 4.2.1 | | | x | x | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | x | x | x | x | x | x | | | | | | | | | | |
| Усього за підпунктом 4.2.2 | | | x | x | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2.3 | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | x | x | x | x | x | x | | | | | | | | | | |
| Усього за підпунктом 4.2.3 | | | x | x | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2.4 | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | x | x | x | x | x | x | | | | | | | | | | |
| Усього за підпунктом 4.2.4 | | | x | x | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2.5 | Інші заходи, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | x | x | x | x | x | x | | | | | | | | | | |
| Усього за підпунктом 4.2.5 | | | x | x | | | | | | | | | | | | | | |
| Усього за пунктом 4.2 | | | x | x | | | | | | | | | | | | | | |
| Усього за розділом IV | | | x | x | | | | | | | | | | | | | | |

Примітки:

n* - кількість років інвестиційної програми.

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

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

x - суб'єктом господарювання не заповнюється.

ПОГОДЖЕНО

Рішення _____

Калуської міської ради

(найменування органу місцевого самоврядування)

від _____ № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП «Калуська енергетична Компанія»

(посадова особа суб'єкта господарювання)

Петро Шевчук

(підпис)

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

" ____ " _____ 2021 року

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

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

Комунального підприємства «Калуська енергетична Компанія» Калуської міської ради

(найменування суб'єкта господарювання)

| № з/п | Найменування заходів (пооб'єктно) | Кількісний показник (одиниця виміру) | Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ) | | | | | | | Сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ) | Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ) | Кошти, що враховуються у структурі тарифів гр. 5 + гр. 6 + гр. 11 + гр. 12, тис. грн. (без ПДВ) | За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ) | | Графік здійснення заходів та використання коштів на планований період, тис. грн. (без ПДВ) | | | | Строк окупності (місяців)* | № аркуша об'єднаних матеріалів | Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозний період) | Економія фонду заробітної плати (тис. грн./рік) | Економічний ефект (тис. грн.)** |
|----------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|--|----------------|---|---|---|---|----|---|--|---|--|-----------|--|--------|---------|--------|----------------------------|--------------------------------|---|---|---------------------------------|
| | | | загальна сума | з урахуванням: | | | | | | | | | господарський (вартість матеріальних ресурсів) | підрядний | I кв. | II кв. | III кв. | IV кв. | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| | | | I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Виробництво теплової енергії | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | | | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | | | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за підпунктом 1.1.1 | | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1.1.2 | | | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|--------|---|--------|---|---|---|---|---|---|---|--------|---|---|---|---|--------|---|---|---|---|---|---|
| Усього за пунктом 3.2 | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за розділом III | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| IV | Постачання гарячої води | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за підпунктом 4.1.1 | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 4.1.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за підпунктом 4.1.2 | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 4.1.3 | Інші заходи, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за підпунктом 4.1.3 | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за пунктом 4.1 | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 4.2 | Інші заходи з урахуванням: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за підпунктом 4.2.1 | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 4.2.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за підпунктом 4.2.2 | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 4.2.3 | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за підпунктом 4.2.3 | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 4.2.4 | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за підпунктом 4.2.4 | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 4.2.5 | Інші заходи, з них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за підпунктом 4.2.5 | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за пунктом 4.2 | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за розділом IV | | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Усього за інвестиційною програмою | | 101,87 | x | 101,87 | x | x | x | x | x | x | x | 101,87 | x | x | x | x | 101,87 | x | x | x | x | x | x |

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

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

x - ліцензіатом не заповнюється.

ПЛАН

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

Комунального підприємства «Калуська енергетична Компанія» Калуської міської ради

(найменування суб'єкта господарювання)

| № з/п | Найменування заходів | Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ) | | | | |
|-----------|---|--|-------------------------------|------------------------------------|--|---|
| | | загальна сума | з урахуванням: | | | |
| | | | амортизаційні відрахування | виробничі інвестиції з прибутку | сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді | сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованом у періоді |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| I | Виробництво теплової енергії | | | | | |
| 1.1 | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням : | | | | | |
| 1.1.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | x | x | x | x | x |
| 1.1.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів | x | x | x | x | x |
| 1.1.3 | Інші заходи | x | x | x | x | x |
| | Усього за пунктом 1.1 | x | x | x | x | x |
| 1.2. | Інші заходи, з урахуванням: | | | | | |
| 1.2.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | x | x | x | x | x |
| 1.2.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів | x | x | x | x | x |
| 1.2.3 | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій | x | x | x | x | x |
| 1.2.4 | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення | x | x | x | x | x |
| 1.2.5 | Інші заходи | x | x | x | x | x |
| | Усього за пунктом 1.2 | x | x | x | x | x |
| | Усього за розділом I | x | x | x | x | x |
| II | Транспортування теплової енергії | | | | | |
| 2.1 | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням: | | | | | |
| 2.1.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | x | x | x | x | x |
| 2.1.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів | x | x | x | x | x |
| 2.1.3 | Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах | 101,87 | 0 | 101,87 | 0 | 0 |
| 2.1.4 | Інші заходи | x | x | x | x | x |
| | Усього за пунктом 2.1 | 101,87 | 0 | 101,87 | 0 | 0 |

| | | | | | | |
|------------|---|--------|---|--------|---|---|
| 2.2 | Інші заходи, з урахуванням: | | | | | |
| 2.2.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | x | x | x | x | x |
| 2.2.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів | x | x | x | x | x |
| 2.2.3 | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій | x | x | x | x | x |
| 2.2.4 | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення | x | x | x | x | x |
| 2.2.5 | Інші заходи | x | x | x | x | x |
| | Усього за пунктом 2.2 | x | x | x | x | x |
| | Усього за розділом II | 101,87 | 0 | 101,87 | 0 | 0 |
| III | Постачання теплової енергії | | | | | |
| 3.1 | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням: | | | | | |
| 3.1.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | x | x | x | x | x |
| 3.1.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів | x | x | x | x | x |
| 3.1.3 | Інші заходи | x | x | x | x | x |
| | Усього за пунктом 3.1 | x | x | x | x | x |
| 3.2 | Інші заходи, з урахуванням: | | | | | |
| 3.2.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | x | x | x | x | x |
| 3.2.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів | x | x | x | x | x |
| 3.2.3 | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій | x | x | x | x | x |
| 3.2.4 | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення | x | x | x | x | x |
| 3.2.5 | Інші заходи | x | x | x | x | x |
| | Усього за пунктом 3.2 | x | x | x | x | x |
| | Усього за розділом III | x | x | x | x | x |
| IV | Постачання гарячої води | | | | | |
| 4.1 | Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням: | | | | | |
| 4.1.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | x | x | x | x | x |
| 4.1.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів | x | x | x | x | x |
| 4.1.3 | Інші заходи | x | x | x | x | x |
| | Усього за пунктом 4.1 | x | x | x | x | x |
| 4.2 | Інші заходи, з урахуванням: | | | | | |
| 4.2.1 | Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів | x | x | x | x | x |
| 4.2.2 | Заходи щодо забезпечення технологічного обліку | x | x | x | x | x |

| | ресурсів | | | | | |
|-------|---|--------|---|--------|---|---|
| 4.2.3 | Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій | x | x | x | x | x |
| 4.2.4 | Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення | x | x | x | x | x |
| 4.2.5 | Інші заходи | x | x | x | x | x |
| | Усього за пунктом 4.2 | x | x | x | x | x |
| | Усього за розділом IV | x | x | x | x | x |
| | Усього за інвестиційною програмою | 101,87 | 0 | 101,87 | 0 | 0 |

Директор КП «Калуська енергетична Компанія»
(посадова особа суб'єкта господарювання)

(підпис)

Петро Шевчук
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

**Пояснювальна записка до інвестиційної програми комунального підприємства
“Калуська енергетична Компанія” Калуської міської ради на 2021-2025 роки у
сфері теплопостачання**

**Загальні відомості про комунальне підприємство “Калуська енергетична
Компанія” Калуської міської ради**

Повна назва підприємства – Комунальне підприємство “Калуська енергетична Компанія” Калуської міської ради Івано-Франківської області.

Скорочена назва – КП «Калуська енергетична Компанія».

Комунальне підприємство “Калуська енергетична Компанія” Калуської міської ради створене Калуською міською радою (код ЄДРПОУ 36894559) в розпорядчому порядку на базі відокремленої частини комунальної власності за рішенням Калуської міської ради на підставі Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», Господарського кодексу України, Цивільного кодексу України та іншого чинного законодавства України. Підприємство створено з метою забезпечення споживачів міста централізованим теплопостачанням, водопостачанням, водовідведенням.

Підприємство є самостійним суб'єктом господарювання, який створений для комерційної господарської діяльності та діє на основі Статуту, який відповідно до Рішення Калуської міської ради від 25.03.2021 року № 352 «Про нову редакцію Статуту КП «Калуська енергетична Компанія» (Додаток 1) доповнено новими видами економічної діяльності за КВЕД ДК 009:2010, а саме:

36.00 – забір, очищення та постачання води;

37.00 – Каналізація, відведення й очищення стічних стоків;

39.00 – інша діяльність щодо поводження з відходами;

35.30 – постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря;

43.22– монтаж водопровідних мереж, систем опалення та кондиціонування.

Згідно розпорядження Івано-Франківської ОДА від 12.05.2021 №169 «Про видачу ліцензій» (Додаток 2) підприємству видано ліцензії на здійснення господарської діяльності:

«Виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії)»;

«Транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільними) тепловими мережами»;

«Постачання теплової енергії».

Юридична адреса підприємства: 77300, м. Калуш, Івано-Франківської області, вул. Івана Франка, будинок 1.

Телефон/факс: (050) 433 32 55; e-mail: kalush_energy@ukr.net.

Форма власності: комунальна. Підприємство діє на підставі статуту, затвердженого рішенням Калуської міської ради від 25.03.2021р. № 352 (10 сесія восьмого демократичного скликання).

Опис системи теплопостачання

Згідно рішення Калуської міської ради № 653 від 29.07.2021 «Про передачу майна комунальному підприємству «Калуська енергетична Компанія » Калуської міської ради» (Додаток 3) на баланс КП «Калуська енергетична Компанія» передається 8 квартальних котелень: вул. Каракая 3а, вул. Сівецька 5а, вул. Винниченка 12а, вул. Підвальна, м-н Шептицького 6а, б-р Незалежності, вул. Біласа і Данилишина, вул. Й.Сліпого (Хотінь).

Котельні КП «Калуська енергетична Компанія» будуть здійснювати виробництво теплової енергії для забезпечення централізованим теплопостачанням споживачів окремих мікрорайонів м. Калуша, а саме:

- населення – 7,69 Гкал/год;
- бюджетні організації – 2,55 Гкал/год;
- інші споживачі – 0,12 Гкал/год.

Загальна встановлена потужність котелень - 33,56 Гкал/год.

Підживлення даних котелень буде здійснюватися з мереж централізованого водопостачання м. Калуша.

Транспортування теплоносія від джерела теплопостачання до споживачів здійснюватиметься тепловими мережами, які передають на баланс новоствореного підприємства. Система теплопостачання двотрубна, закрита. Довжина мереж в двотрубному обчисленні становить 49,73 км, із них 7,09 км – магістральні мережі, 42,64 км – розподільчі мережі. Діючі теплові мережі прокладені підземним способом, частина – надземним.

Регулювання відпуску теплової енергії відбуватиметься відповідно до затвердженого директором КП «Калуська енергетична Компанія» та погодженого міським головою температурного графіка 95° - 70° подачі теплоносія від котелень в опалювальну систему споживачів м. Калуша при розрахунковій температурі -20°C (Додаток 4). Крім цього, підприємство буде транспортувати теплову енергію від ДП «Калуська ТЕЦ-НОВА», яке з опалювального сезону 2020-2021 років забезпечує опаленням решту споживачів м.Калуша.

Гаряче водопостачання в м. Калуші не подається з 2009 року.

Обґрунтування інвестиційних витрат

Інвестиційною програмою на 2021 рік передбачається провести заміну запірної арматури на суму 101,87 тис.грн.

Головною метою інвестиційної програми КП «Калуська енергетична Компанія» на 2021 рік є впровадження заходів з виконання робіт, придбання товарів та послуг, які спрямовані на оновлення основних фондів, підвищення ефективності виробництва та якості надання послуг, які впливають на складові тарифу.

Пояснення до інвестиційної програми КП «Калуська енергетична Компанія» на 2021-2025 рр

Відповідно до порядку розроблення, погодження, затвердження та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання джерелами фінансування інвестиційних програм є кошти отримані суб'єктом господарювання від провадження ліцензованої діяльності, за рахунок яких здійснюється фінансування заходів інвестиційної програми, зокрема амортизаційні відрахування, виробничі інвестиції з прибутку (кошти в обсязі, передбаченому в установлених тарифах для виконання інвестиційних програм) та інші надходження, отримані від провадження господарської діяльності, пов'язаної і не пов'язаної з ліцензованим видом діяльності, та позичкові кошти (облігаційні позики, банківські кредити), залучені кошти (кошти, одержані від продажу акцій, залучені за договорами фінансового лізингу, пайові та інші внески громадян і юридичних осіб, інвесторів, гранти), бюджетні кошти.

Фінансування заходів Інвестиційної програми КП «Калуська енергетична Компанія» на 2021 рік передбачається за рахунок виробничих інвестицій з очікуваного прибутку, які будуть включені в структуру тарифу і становлять 101,87 тис. грн.

Директор КП «Калуська енергетична Компанія»

П.В.Шевчук

УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА

об'єктів у сфері теплопостачання

Комунального підприємства «Калуська енергетична Компанія» Калуської міської ради
(найменування суб'єкта господарювання)

| № з/п | Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання | Одиниця виміру | Показник | |
|--|---|----------------|-----------|----------------|
| | | | загальний | з них аварійні |
| I. Виробництво теплової енергії | | | | |
| 1 | <i>Джерела теплової енергії</i> | | | |
| 1.1 | Загальна кількість котелень, з них: | шт. | 8 | 0 |
| | потужністю до 3 Гкал/год | шт. | 3 | 0 |
| | потужністю від 3 до 20 Гкал/год | шт. | 5 | 0 |
| | потужністю від 20 до 100 Гкал/год | шт. | 0 | 0 |
| | потужністю 100 Гкал/год і більше | шт. | 0 | 0 |
| | дахових | шт. | 0 | 0 |
| 1.2 | Загальна установлена потужність котелень, з них: | Гкал/год | 33,56 | х |
| | потужністю до 3 Гкал/год | Гкал/год | 5,18 | х |
| | потужністю від 3 до 20 Гкал/год | Гкал/год | 28,38 | х |
| | потужністю від 20 до 100 Гкал/год | Гкал/год | 0 | х |
| | потужністю 100 Гкал/год і більше | Гкал/год | 0 | х |
| | дахових | Гкал/год | 0 | х |
| 1.3 | Середнє навантаження котелень: | | | |
| | у неопалювальний період | Гкал/год | 0 | 0 |
| | у зимовий період | Гкал/год | 33,56 | 0 |
| 1.4 | Плановий річний обсяг відпуску теплової енергії | Гкал | 20259,20 | х |
| 2 | <i>Котли та хвостові поверхні нагріву</i> | | | |
| 2.1 | Загальна кількість котлів: | шт. | 25 | 0 |
| 2.1.1 | за видом теплоносія, з них: | шт. | 25 | 0 |
| | водогрійних з ККД менше 86 % | шт. | 2 | 0 |
| | водогрійних з ККД більше 86 % | шт. | 23 | 0 |
| | парових з ККД менше 89 % | шт. | 0 | 0 |
| | парових з ККД більше 89 % | шт. | 0 | 0 |
| 2.1.2 | за видом палива, з них: | шт. | 25 | 0 |
| | на газоподібному паливі | шт. | 25 | 0 |
| | на твердому паливі | шт. | 0 | 0 |
| | на рідкому паливі | шт. | 0 | 0 |
| 2.2 | Використання установлених виробничих потужностей котлів: | | | |
| | у неопалювальний період | % | 0 | 0 |
| | у зимовий період | % | 79 | х |
| 2.3 | Загальна кількість економайзерів | шт. | 0 | 0 |
| 3 | <i>Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів</i> | | | |
| 3.1 | Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них: | шт. | 25 | 0 |
| | димососів | шт. | 0 | 0 |
| | дугтєвих вентиляторів (установлених окремо) | шт. | 25 | 0 |
| 3.2 | Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок | кВт | х | х |
| 3.3 | Загальна кількість золошлакоуловлювачів | шт. | 0 | 0 |
| 3.4 | Загальна кількість димових труб, з них: | шт. | 25 | 25 |
| | сталевих | шт. | 25 | 25 |
| | цегляних та/або залізобетонних | шт. | 0 | 0 |

| | | | | |
|------|---|-----|-----|---|
| 4 | Допоміжне обладнання | | | |
| 4.1 | Загальна кількість деаераторних установок | шт. | 0 | 0 |
| 04.2 | Загальна кількість водопідігрівальних установок | шт. | 0 | 0 |
| 4.3 | Загальна кількість баків збору конденсату | шт. | 0 | 0 |
| 4.4 | Загальна кількість насосів, з них: | шт. | 95 | 0 |
| | ХВО | шт. | 12 | 0 |
| | мережних | шт. | 18 | 0 |
| | підживлювальних | шт. | 17 | 0 |
| | конденсаційних | шт. | 0 | 0 |
| | рециркуляційних | шт. | 23 | 0 |
| | насосів гарячого водопостачання (ГВП) | шт. | 10 | 0 |
| | циркуляційних (ГВП) | шт. | 15 | 0 |
| 4.5 | Загальна встановлена потужність насосів | кВт | 682 | х |
| 5 | Водопідготовка і водно-хімічний режим | | | |
| 5.1 | Загальна кількість водопідготовчих установок | шт. | 0 | 0 |
| 5.2 | Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок | шт. | 0 | 0 |
| 5.3 | Загальна встановлена потужність насосів | кВт | 0 | 0 |
| 6 | Електропостачання та електротехнічні пристрої | | | |
| 6.1 | Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії: | шт. | 18 | 0 |
| | прямого включення | шт. | 12 | 0 |
| | трансформаторного включення | шт. | 4 | 0 |
| 6.2 | Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ) | шт. | 2 | 0 |
| 6.3 | Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6) / 0,4 кВ: | шт. | 0 | 0 |
| | потужністю до 630 кВА | шт. | 0 | 0 |
| | потужністю понад 630 кВА | шт. | 0 | 0 |
| 6.4 | Використання встановлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання: | | | |
| | у неопалювальний період | % | х | х |
| | у зимовий період | % | х | х |
| 7 | Автоматизація | | | |
| 7.1 | Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі | шт. | 8 | 0 |
| | з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу) | шт. | 0 | 0 |
| | з частковою автоматизацією | шт. | 8 | 8 |
| 7.2 | Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу | шт. | 0 | 0 |
| 8 | Прилади обліку теплової енергії | | | |
| 8.1 | Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них: | шт. | 45 | 0 |
| | на джерелах теплопостачання | шт. | 8 | 0 |
| | комерційного (у споживача) | шт. | 37 | 0 |
| 8.2 | Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання | % | 100 | 0 |
| 8.3 | Забезпеченість приладами комерційного обліку | % | 38 | 0 |
| 8.4 | Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі: | шт. | 60 | 0 |
| | на джерелах теплопостачання | шт. | 0 | 0 |
| | комерційного обліку | шт. | 60 | |
| 9 | Транспортні засоби | | | |

| | | | | |
|---|---|-----|-------|-------|
| 9.1 | Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі: | шт. | 0 | 0 |
| | спецтехніки | шт. | 0 | 0 |
| | вантажних автомобілів | шт. | 0 | 0 |
| | легкових автомобілів | шт. | 0 | 0 |
| 10 | Будівлі та споруди виробничого призначення | | 8 | 0 |
| | Загальна кількість | шт. | 8 | 0 |
| II. Транспортування та постачання теплової енергії | | | | |
| 11 | Магістральні теплові мережі | | | |
| 11.1 | Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі: | км | 14,18 | 3,78 |
| | підземних канальних | км | 11,90 | 0 |
| | підземних безканальних | км | 0 | 0 |
| | надземних | км | 2,28 | 0 |
| 11.2 | Загальна кількість теплових камер | шт. | 13 | 0 |
| 12 | Місцеві (розподільчі) мережі | | | |
| 12.1 | Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі: | км | 45,86 | 16,32 |
| | підземних | км | 45,86 | 16,32 |
| | надземних | км | 0 | 0 |
| 12.2 | Загальна кількість теплових камер | шт. | 107 | 0 |
| 13 | Мережі гарячого водопостачання (ГВП) | | | |
| 13.1 | Протяжність мереж ГВП, з них: | км | 39,42 | 39,42 |
| | підземних | км | 39,42 | 39,42 |
| | надземних | км | 0 | 0 |
| 14 | Центральні теплові пункти (ЦТП) | | | |
| | Загальна кількість ЦТП | шт. | 15 | 15 |
| 15 | Індивідуальні теплові пункти (ІТП) | | | |
| | Загальна кількість ІТП | шт. | 0 | 0 |
| 16 | Обладнання ЦТП та ІТП | | | |
| 16.1 | Загальна кількість водопідігрівальних установок | шт. | 0 | 0 |
| 16.2 | Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води | шт. | 0 | 0 |
| 16.3 | Загальна кількість насосів, з них: | шт. | 0 | 0 |
| | підживлювальних | шт. | 0 | 0 |
| | насосів ГВП | шт. | 0 | 0 |
| | циркуляційних (ГВП) | шт. | 0 | 0 |
| 16.4 | Загальна встановлена потужність насосів | кВт | 0 | 0 |
| 17 | Електропостачання та системи управління | | | |
| 17.1 | Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії: | шт. | 30 | 0 |
| 17.2 | Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі: | шт. | 0 | 0 |
| | систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія | шт. | 0 | 0 |
| 17.3 | Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки | шт. | 0 | 0 |
| 18 | Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП | | | |
| 18.1 | Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП | шт. | 0 | 0 |
| 18.2 | Загальна кількість лічильників ГВП, з них: | шт. | 0 | 0 |

| | | | | |
|------|--|--------------|------|---|
| | на ЦТП | шт. | 0 | 0 |
| | у споживачів (у будинках) | шт. | 0 | 0 |
| 18.3 | Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП | % | 0 | 0 |
| 18.4 | Забезпеченість лічильниками ГВП, з них: | % | 0 | 0 |
| | на ЦТП | % | 0 | 0 |
| | у споживачів (у будинках) | % | 0 | 0 |
| 18.5 | Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності | шт. | 0 | 0 |
| 18.6 | Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі: | шт. | 0 | 0 |
| | на ЦТП | шт. | 0 | 0 |
| | у споживачів (у будинках) | шт. | 0 | 0 |
| 19 | Транспортні засоби | | | |
| 19.1 | Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них: | шт. | 4 | 0 |
| | спецтехніки | шт. | 2 | 0 |
| | вантажних автомобілів | шт. | 2 | 0 |
| | легкових автомобілів | шт. | 0 | 0 |
| 20 | Будівлі та споруди виробничого призначення | | | |
| | Загальна кількість | шт. | 16 | 0 |
| 21 | Опалювальна площа | тис. кв. м | x | x |
| 22 | Забезпечення гарячою водою | тис. жителів | 0 | 0 |
| 23 | Присіднане навантаження за категоріями: | | | |
| | населення | Гкал/год | 7,69 | x |
| | бюджетні установи | Гкал/год | 2,55 | x |
| | інші | Гкал/год | 0,12 | x |
| 24 | Фактичні річні втрати теплової енергії | тис. Гкал | - | x |
| | | % | - | x |
| 25 | Втрати теплової енергії, враховані у діючому тарифі на теплову енергію | % | 13 | 0 |

Директор КП «Калуська енергетична Компанія»
(посадова особа суб'єкта господарювання)

(підпис)

Петро Шевчук
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

**Опис заходів інвестиційної програми комунального
Калуська енергетична Компанія ” Калуської міської ради на 2021-2025 роки у
сфері теплопостачання**

Інвестиційною програмою на 2021 рік очікується провести заміну запірної арматури на теплових мережах на суму 101,87 тис.грн.

**Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності
закупівлі запірної арматури**

Головна мета реалізації інвестиційної програми КП «Калуська енергетична Компанія» - це зниження втрат теплоносія та зменшення енергетичних ресурсів для його підігріву.

Заміна запірної арматури зумовлена значним терміном експлуатації та використаним ресурсом придатності для подальшої роботи.

Заходом інвестиційної програми на 2021 рік передбачено закупити запірну арматуру, а саме:

- Ø 150 – 4 шт. (з них 2 шт. на ТК- вул. С.Стрільців,25, 2 шт. на ЦТП 3-51);
- Ø 250 – 3 шт. (з них 2 шт. на ТК-3 - вул. С.Стрільців (р-н ДЮСШ «Сокіл»), 1 шт. – ТК-21);
- Ø 400 – 2 шт.ТК-14 на вул. Стуса,

що призведе до зниження втрат теплоносія, зменшення пошкоджень прилеглих ділянок трубопроводів та дасть можливість перекриття необхідних ділянок тепломережі при проведенні аварійних робіт.

З розглянутих комерційних пропозицій ТОВ «ПВП Насосенергопром», ТОВ “ Євротрубпласт ” та ТОВ «УКС-ГРУП Україна», обрана комерційна пропозиція ТОВ «УКС-ГРУП Україна» м. Київ, так як згідно паспорта засувки температура робочого середовища до +110⁰С.

Фінансування даного заходу Інвестиційної програми КП «Калуська енергетична Компанія» на 2021 рік передбачається за рахунок виробничих інвестицій з очікуваного прибутку і становить 101,87 тис.грн.

Згідно порядку розроблення, погодження, затвердження та виконання інвестиційних програм суб’єктів господарювання у сфері теплопостачання Інвестиційна програма формується із зазначенням обсягів та джерел фінансування заходів без врахування податку на додану вартість (без ПДВ).

Відповідно до комерційної пропозиції сумарна вартість засувок буде становити 101,87 тис. грн. без ПДВ.

Зобов'язання щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми у сфері теплопостачання

Комунальним підприємством “ Калуська енергетична Компанія ” Калуської міської ради заплановано заходи інвестиційної програми з обсягами фінансування, які включено в структуру тарифу :

Планові виробничі інвестиції з прибутку – 101,87 тис. грн.

Заходи інвестиційної програми на 2021 рік:

Оновлення основних засобів та зменшення втрат теплової енергії.