

ПОГОДЖЕНО

Рішення _____

(найменування органу місцевого самоврядування)

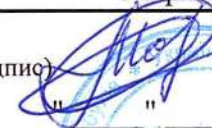
від _____ № _____

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор КП «Обухіврайтепломережа»
(посадова особа ліцензіата)

Мартиненко Євгеній Олексійович

(підпис)



(П.І.Б.)

20 ____ року



ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

Комунального підприємства «Обухіврайтепломережа»
(найменування ліцензіата)

на 2023-2024 р.р.

Зміст інвестиційної програми

1. Заходи, що будуть наведені у даній інвестиційній програмі на 2023-2024 р.р. :

1.1 – Встановлення вузла комерційного обліку теплової енергії котельні Германівської АЗПСМ.

Встановлення вузлів комерційного обліку згідно Закону «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» покладено на оператора зовнішніх теплових мереж. Оператором зовнішніх теплових мереж є КП «Обухіврайтепломережа», якому котельня Германівської АЗПСМ передана господарське відання.

1.2 - Заміна існуючих котлів АОГВ -100 на котли конденсаційні Модуль МН-120К в комплекті (комплект позамодульних частин КПЧ -К для МН -100, 120К , модуль регулятор АРД 32, пристрій нейтралізації конденсату 80-450 кВт) котельні Германівської АЗПСМ .

2. Місце впровадження заходу

2.1 Встановлення вузлів комерційного обліку котельні Германівської АЗПСМ . – на котельні Германівської АЗПСМ за адресою: вул. Богдана Хмельницького ,15 С. Германівка Обухівського району Київської області.

2.2 Заміна існуючих котлів АОГВ -100 на котли конденсаційні Модуль МН-120К в комплекті (комплект позамодульних частин КПЧ -К для МН -100, 120К , модуль регулятор АРД 32, пристрій нейтралізації конденсату 80-450 кВт) котельні Германівської АЗПСМ .

На котельні Германівської АЗПСМ за адресою: вул. Богдана Хмельницького ,15 С. Германівка Обухівського району Київської області.

3. Опис інвестиції

3.1 Відповідно до Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» №1060, оператор зовнішніх інженерних мереж проводить транспортування теплової енергії з комерційним обліком. На даній котельні вузол комерційного обліку теплової енергії був відсутній р. Згідно з Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо врегулювання окремих питань у сфері надання житлово-комунальних послуг» з 01.08.2022 р. вводяться штрафи за не встановлення вузлів комерційного обліку теплової енергії та гарячої води.

3.2 Заміна існуючих котлів АОГВ-100 викликана фізичним зношенням, вичерпаний терміном експлуатації. Котли подальшої експлуатації не підлягають.

4. Необхідність і вигоди.

4.1. Необхідність виконання робіт комерційними вузлами обліку теплової енергії – це встановлення кількісних та якості показників теплової енергії, вимірювання яких забезпечується вузлом обліку, на підставі яких проводяться контроль за спожиті теплової енергії.

4.2. Заміна котлів на конденсаційні модулі нагріву МН-120К призведе до зниження питомих витрат палива на одиницю виробленої продукції за рахунок високого ККД та зменшить викиди забруднюючих речовин в повітря . Дані заходи зменшать споживання газу що в подальшому вплине на зниження тарифу на теплову енергію .

2 Вартість обладнання, що вказані у заходах по вузлу комерційного обліку теплової енергії без ПДВ :

4.1. Тепло лічильник S1H Витратомірна ділянка 040F 1 шт. - 26,389 тис. грн.

Разом 26,389 тис. грн.

5.0. Вартість обладнання, що вказані у заходах про заміну котлів ;

5.1. Модуль МН-120К 2 шт. - 463,680 тис. грн.;

5.2. Комплект поза модульних частин КПЧ-К
Для МН -100,120К (двухрядне розташування) 1 шт. - 77,410 тис. грн.;

5.3. Модуль регулятор АРД 32 1 шт. - 179,950 тис. грн.;

5.4. Пристрій нейтралізації конденсату 1 шт. - 9,170 тис. грн.;

Разом 730,210тис. грн.

7.0. Всього по заходам інвестиційної програми – 756,599 тис. грн.

Директор КП «Обухіврайтепломережа»



Мартиненко Євгеній Олексійович
(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
ліцензіата до інвестиційної програми
на 2023-2024 р.р.
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ОБУХІВРАЙТЕПЛОМЕРЕЖА»
(найменування ліцензіата)

1. Загальна інформація про ліцензіата

Найменування ліцензіата	Комунальне підприємство «Обухіврайтепломережа»
Рік заснування	2000
Форма власності	комунальна
Місцезнаходження	Володимира Чаплінського,3 08700 Київська обл. м. Обухів
Код за ЄДРПОУ	32724676
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Мартиненко Євгеній Олексійович - директор
Тел., факс, e-mail	+38067 383 49 49
Ліцензія на виробництво <u>транспортування , теплової енергії</u> (№, дата видачі, строк дії)	Виробництво теплової енергії Серія АГ №578896 дата видачі 17.09.2012р. Безстрокова . Транспортування теплової енергії Серія АГ №578897 дата видачі 17.09.2012р. Безстрокова . Постачання теплової енергії Серія АГ №578898 дата видачі 17.09.2012р. Безстрокова.
Статутний капітал ліцензіата, тис.грн	4974,5
Балансова вартість активів, тис.грн	19064,3
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис.грн	4276,9
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	відсутня

2. Загальна інформація про інвестиційну програму

Цілі інвестиційної програми	Придбання та встановлення вузла комерційного обліку теплової енергії в котельній Германівської АЗПСМ. Придбання та заміна котлів котельні Германівської АЗПСМ.
Строк реалізації інвестиційної програми	До початку опаловального періоду 2023-2024 р. р.
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі,	Затвердження інвестиційної програми

знаходиться ліцензіат	
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Придбання обладнання, його монтаж, налагодження та введення в експлуатацію

3. Відомості про інвестиції за інвестиційною програмою

Загальний обсяг інвестицій, тис.грн	756,599
власні кошти	756,599
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 та/або комерційного обліку ресурсів	-
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	756,599
Внутрішня норма дохідності	-
Дисконтований період окупності	-
Індекс прибутковості	-

Директор КП «Обухіврайтепломережа»
М.П.



(Handwritten signature)
(підпис)

Мартиненко Є.О.
(прізвище, ім'я, по батькові)

ПЛАН ВИТРАТ

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

Комунальне підприємство «Обухіврайтепломережа»

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис.грн (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	Виробництво теплової енергії					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів			-	-	-
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів			-	-	-
1.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1			-	-	-
1.2.	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	730,210	730,210	-	-	-
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	26,389	26,389	-	-	-
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-

	Заходи щодо модернізації та закупівлі					
1.2.4	транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
1.2.5	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.2	756,599	756,599	-	-	-
	Усього за розділом I	756,599	756,599	-	-	-
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів			-	-	-
2.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1	-	-	-	-	-
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів			-	-	-
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
2.2.5	Інші заходи			-	-	-
	Усього за пунктом 2.2			-	-	-
	Усього за розділом II			-	-	-
III	Постачання теплової енергії					

3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.1	-	-	-	-	-
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
3.2.5	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом III	-	-	-	-	-
	Усього за інвестиційною програмою	756,599	756,599		-	-

Директор
(посадова особа ліцензіата)



(підпис)

Мартиненко Євгеній Олексійович
(прізвище, ім'я, по батькові)

Головний бухгалтер



(підпис)

Заєць Вікторія Миколаївна
(прізвище, ім'я, по батькові)

Провідний інженер ВВ
(посада відповідального виконавця)



(підпис)

Бойко Любов Василівна
(прізвище, ім'я, по батькові)

ПОЯСНОВАЛЬНА ЗАПИСКА

до інвестиційної програми КП «Обухіврайтепломережа» на 2023-2024 р. р.

Інвестиційна програма КП «Обухіврайтепломережа» розроблена відповідно до наказу Міністерства розвитку громад та територій України №191 від 19.08.2020 «Про затвердження порядків розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сферах теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації» зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 20.10.2020 за № 1024/35307.

Юридична адреса підприємства: 08700, вул. Володимира Чаплінського ,3 м. Обухів, Київська обл.

Підприємство діє на підставі Статуту.

Діяльність провадиться на основі безстрокових ліцензій Київської обласної державної адміністрації: Виробництво теплової енергії Серія АГ №578896 , Транспортування теплової енергії Серія АГ №578897. Постачання теплової енергії Серія АГ № 578898 .

Підприємство є юридичною особою, має самостійний баланс, розрахунковий рахунок в установах банку, печатку, штампи, бланки із власною назвою та інші реквізити.

Директор підприємства – Мартиненко Євгеній Олексійович (розпорядження Обухівської міської ради № 97 від 01.03.2023р.); головний бухгалтер – Заєць Вікторія Миколаївна (наказ № 476-17- VIII від 25.11.2021р. КП «Обухіврайтепломережа» про призначення на посаду).

Впровадження інвестиційної програми передбачає Загальний обсяг капітальних інвестицій на реалізацію заходів, передбачених Інвестиційною програмою планується у розмірі **762,717 тис. грн.**

Основним видом діяльності Комунального підприємства «Обухіврайтепломережа » є виробництво теплової енергії , транспортування теплової енергії постачання теплової енергії .

Основні засоби в сумі 19064.3 тис грн. знаходяться на балансі підприємства .

На підставі Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» оператор зовнішніх інженерних мереж встановлює вузли комерційного обліку комунальних послуг для визначення кількісних та якісних показників комунальної послуги вимірювання яких забезпечується вузлом обліку, на підставі яких проводяться розрахунки за спожиті комунальні послуги.

Комерційний вузол обліку теплової енергії буде встановлений на виході теплоносія з котельні Германівської АЗПСМ для визначення кількості теплової енергії споживачу. Придбання та заміна котлів котельні Германівської АЗПСМ має покращити якість подання послуг з опалення , економію енергетичних ресурсів .

Джерелом фінансування заходів інвестиційної програми є амортизаційні відрахування підприємства; вартість заходів не перевищують вказаних відрахувань.

ОПИС

заходів інвестиційної програми на плановий та прогнозований період

На плановий період реалізації інвестиційної програми на 2023-2024 р. р. пропонуються наступні заходи:

1.1. Встановлення вузла комерційного обліку теплової енергії котельні Германівської АЗПСМ.

Лічильник теплової енергії буде встановлений – на котельні Германівської АЗПСМ за адресою: вул. Богдана Хмельницького ,15 С. Германівка Обухівського району Київської області.

2. Заміна існуючих котлів АОГВ -100 на котли конденсаційні Модуль МН-120К в комплекті (комплект позамодульних частин КПЧ -К для МН -100, 120К , модуль регулятор АРД 32, пристрій нейтралізації конденсату 80-450 кВт) котельні Германівської АЗПСМ

1. ОБГРУНТУВАННЯ

вартості запланованих заходів у плановому періоді

При виборі виробників лічильників теплової енергії було взято до уваги проектну документацію, яка виготовлена ТОВ «СЕМПАЛ КО ЛТД» в якій по проекту закладено встановлення лічильників теплової енергії (виробництва фірми СЕМПАЛ), виробник даних лічильників.

При виборі виробників котлів та котельного обладнання одним із критеріїв були наявність українського виробника та схвальних відгуків щодо експлуатації котлів їх виробництва. Тому було обрано котли від українського виробника, а постачальником обрано компанію з найнижчою ціною пропозицією – ТОВ СПІЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «УКРІНТЕРМ»

ТЕХНІКО-ЕКОНОМІЧНЕ ОБГРУНТУВАННЯ

необхідності та доцільності впровадження заходів по інвестиційній програмі на 2023-2024 р.р.

Реалізація заходів інвестиційної програми по встановленню комерційних вузлів обліку теплової енергії , кількісне та якісне надання послуги.

Дана інвестиція включає в себе Заміну існуючих котлів АОГВ -100 на котли конденсаційні Модуль МН-120К в комплекті (комплект позамодульних частин КПЧ -К для МН -100, 120К , модуль регулятор АРД 32, пристрій нейтралізації конденсату 80-450 кВт) котельні Германівської АЗПСМ

Заміна котлів на конденсаційні модулі нагріву МН-120К призведе до зниження питомих витрат палива на одиницю виробленої продукції за рахунок високого ККД та зменшить викиди забруднюючих речовин в повітря . Дані заходи зменшать споживання природного газу

Згідно Норм та вказівок по нормуванню витрат палива теплової енергії на опалення житлових громадських споруд, а також на господарсько-побутові потреби в Україні КТМ 204 України п 5.13- 5.15

Визначаєм коефіцієнт, який враховує фізичне старіння протягом періоду експлуатації котлів. Визначається за формулою

$$K = 1 + K3 * t1 / 100 * 10^{-2} \quad t1 - \text{кількість років експлуатації з моменту установки} - 17 \text{ років}$$

Підвищення норми витрат палива на відпуск теплоти за рахунок експлуатації котлів

$$K3 = 1 + 0.35 * 17 / 100 = 1.0595$$

Котли АОГВ -100 Коефіцієнт корисної дії 90 питома витрата палива 158,7 м. куб умовного палива на 1 Гкал.

$158,7 * 1,0595 = 168,1$ м.куб ум палива на 1 Гкал.

при теплоті згорання умовного палива 8050 коефіцієнт 1,15 згідно КТМ

при теплоті згорання умовного палива 8244,5 коефіцієнт 1,18 згідно Згідно протоколів якості газу ТОВ оператор газотранспортної системи України Боярського ЛВУМГ, середнє за 2 роки.

$$168,1 / 1,15 * 1,18 = 172,5 \text{ м.куб у.п./ГКал)} \quad 146,2 \text{ м.куб/Гкал.}$$

конденсаційні Модуль МН-120К мають Коефіцієнт корисної дії 97-101 при

$$\text{середня } 98 \quad 145,2 \text{ м.куб у.п./ГКал)} \quad 123,1 \text{ м.куб /Гкал}$$

Вироблена тепла енергія за рік 350,1 Гкал

$$350,1 * 146,2 = 51185 \text{ м.куб}$$

$$350,1 * 123,1 = 43097 \text{ м.куб} \quad \text{Різниця в } 8088 \text{ м. куб. при ціні за } 1000 \text{ м.куб. } 13658,33 \text{ грн. } 110469 \text{ грн без пдв}$$

Окупність заміни котлів АОГВ-100 на конденсаційні модулі нагріву МН-120К становить $730210 / 110469 = 6,61$ р

На рік 110469 грн без пдв.

Економія витрат на природний газ при заміні котлів складає -110,469 тис. грн на рік.

Вартість обладнання складає – 756,599 тис. грн. без ПДВ.

Термін виконання даної інвестиції – I - IV-й квартал 2024 року.

Директор КП «Обухіврайтепломережа»



М.П.

(підпис)

Мартиненко Євгеній Олексійович

(прізвище, ім'я, по батькові)

УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА

об'єктів теплопостачання

КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ОБУХІВРАЙТЕПЛОМЕРЕЖА»

(найменування ліцензіата)

станом на січень 2023 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	7	-
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	5	-
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	2	-
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	-	-
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	-	-
	дахових	шт.	-	-
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	8,53	-
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	0,79	-
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	7,74	-
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	-	-
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	-	-
	дахових	Гкал/год	-	-
1.3	Середнє навантаження котелень:		8,0	
	у неопалювальний період	Гкал/год	-	-
	у зимовий період	Гкал/год	8,0	-
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	-	-
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			

2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	15	0
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	-	0
	водогрійних з ККД менше 86%	шт.	10	0
	водогрійних з ККД більше 86%	шт.	5	0
	парових з ККД менше 89%	шт.	-	0
	парових з ККД більше 89%	шт.	-	0
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	-	0
	на газоподібному паливі	шт.	15	0
	на твердому паливі	шт.	-	0
	на рідкому паливі	шт.	-	0
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	-	-
	у зимовий період	%	100	-
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.		0
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	-	0
	димососів	шт.	-	0
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	-	0
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	-	-
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	-	0
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	-	0
	сталевих	шт.	-	0
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	-	0
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	-	0
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	-	0
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	-	0
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	-	0
	живильних	шт.	-	0
	мережних	шт.	-	0

	підживлювальних	шт.		
	конденсатних	шт.		
	рециркуляційних	шт.		
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.		
4.5	Загальна встановлена потужність насосів	кВт		
5	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.		
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.		
5.3	Загальна встановлена потужність насосів	кВт		
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.		
	прямого включення	шт.		
	трансформаторного включення	шт.		
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.		
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.		
	потужністю до 630 кВА	шт.		
	потужністю понад 630 кВА	шт.		
6.4	Використання встановлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	-	-
	у зимовий період	%	-	-
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	-	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	-	
	з частковою автоматизацією	шт.	-	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	-	
8	Прилади обліку теплової енергії			

8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.		
	на джерелах теплопостачання	шт.		
	комерційного (у споживача)	шт.		
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%		
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%		
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100% оснащеності, у тому числі:	шт.		
	на джерелах теплопостачання	шт.		
	комерційного обліку	шт.		
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.		
	спецтехніки	шт.		
	вантажних автомобілів	шт.		
	легкових автомобілів	шт.		
10	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.		
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км		
	підземних канальних	км		
	підземних безканальних	км		
	надземних	км		
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.		
12				
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км		
	підземних	км		
	надземних	км		
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.		
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			

13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км		
	підземних	км		
	надземних	км		
14				
	Загальна кількість ЦТП	шт.		
15				
	Загальна кількість ІТП	шт.		
16				
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.		
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.		
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.		
	підживлювальних	шт.		
	насосів ГВП	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.		
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт		
17				
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.		
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.		
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.		
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.		
18				
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.		
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.		
	на ЦТП	шт.		
	у споживачів (у будинках)	шт.		
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%		
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%		
	на ЦТП	%		
	у споживачів (у будинках)	%		

18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.		
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.		
	на ЦТП	шт.		
	у споживачів (у будинках)	шт.		
19				
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.		
	спецтехніки	шт.		
	вантажних автомобілів	шт.		
	легкових автомобілів	шт.		
20				
	Загальна кількість	шт.		
21	Опалувальна площа	тис. кв. м		
22	Забезпечення гарячою водою	тис. мешканців	0	0
23	Приєднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год		
	бюджетні установи	Гкал/год		
	інші	Гкал/год		
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис. Гкал		
		%	0	0



Директор КП «Обухіврайтепломережа»

М.П.

(Signature)
(підпису)

Мартиненко Євгеній Олексійович
(прізвище, ім'я, по батькові)

ПОГОДЖЕНО

Рішення _____

(найменування органу місцевого самоврядування)

" ____ " _____ 20 ____ року

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП «Обухіврайтепломережа»

(посадова особа ліцензіата)



Мартиненко Євгеній Олексійович

(П.І.Б.)

" ____ " _____ 20 ____ року

М.П.

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН
використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2023 – 2024 роки
КП «ОБУХІВРАЙТЕПЛОМЕРЕЖА »
 (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 планований та прогнозний періоди тис.грн (без ПДВ)	Строк окупності (місяців) **	№ аркуша обґрунтованих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис.грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис.грн) ***			
			загальна сума	з урахуванням:													господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	планований період
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)				планований період +1	планований період +п*					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
I	Виробництво теплової енергії																		
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
					x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 1.1.1																		
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
					x	x	x		x										
	Усього за підпунктом 1.1.2																		


1.1.3	Інші заходи, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 1.1.3			x	x														
	Усього за пунктом 1.1				x														
1.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
1.2.1	Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
	Заміна існуючих котлів АОГВ -100 на котли конденсаційні Модуль МН-120К в комплекті (комплект позамодульних частин КПТЧ -К для МН -100, 120К, модуль регулятор АРД 32, пристрій нейтралізації конденсату 80-450 кВт) котельні Германівської АЗПСМ	Тис.грн	730,210	730,210x	x	x	x	x	x	730,210		730,210				12	11		
	Усього за підпунктом 1.2.1		730,210	730,210	x					730,210		730,210				12	11		
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
	Встановлення вузла комерційного обліку теплової енергії котельні Германівської АЗПСМ		26,389	26,389		x	x	x	x	26,389		26,389							
	Усього за підпунктом 1.2.2																		
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
					x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 1.2.3				x	x													
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
					x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 1.2.4				x	x													
1.2.5	Інші заходи, з них:																		
		тис.грн			x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 1.2.5						0	0	0	0	0								
	Усього за пунктом 1.2		756,599	756,599		0	0	0	0	756,599	0	756,599	-	-		12	11	-	-
	Усього за розділом I		756,599	756,599		0	0	0	0	756,599	0	756,599	-	-		12	11	-	-
II	Транспортування теплової енергії																		
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
2.1.1	Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
					x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.1.1				x	x													
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		

Усього за підпунктом 3.2.2			x	x														
3.2.3 Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
			x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.2.3			x	x														
3.2.4 Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
			x	x	x	x	x	x										
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	756,599	756,599	x	0	0	0	0	756,599	x	756,599	-	-	12	11	-	-	110,469	

Примітки:

*** Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів ураховувати без ПДВ.
x - ліцензіатом не заповнюється.

Провідний інженер ВВ
(посада відповідального виконавця)


(підпис)

Бойко Любов Василівна
(прізвище, ім'я, по батькові)

ПОГОДЖЕНО

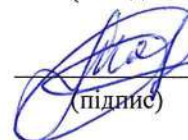
ЗАТВЕРДЖЕНО

Рішення _____

Директор КП«Обухіврайтепломережа»

(посадова особа ліцензіата)

(найменування органу місцевого самоврядування)



Мартиненко Євгеній Олексійович

(П.І.Б.)

від _____ № _____

" ____ " _____ 20 ____ року

М.П.

М.П.

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

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

Комунальне підприємство «Обухіврайтепломережа»

(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (проб'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 враховують ся 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)				Срок окупності (місяців) *	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни усього палива/прогнозований період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.) **
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:		господарський (вартість матеріальних ресурсів)				підприємний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.						
								що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	

1	Виробництво теплової енергії																				
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																				
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																				
			x	x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 1.1.1			x	x																	
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																				
			x	x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 1.1.2			x	x																	
1.1.3	Інші заходи, з них:																				
			x	x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 1.1.3			x	x																	
Усього за пунктом 1.1			x	x																	
1.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																				
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																				
	Заміна існуючих котлів АОГВ -100 на котли конденсаційні Модуль МН-120К в комплекті (комплект позамодульних частин КПЧ -К для МН -100, 120К , модуль регулятор АРД 32, пристрій нейтралізації конденсату 80-450 кВт) котельні Германівської АЗПСМ		x	x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 1.2.1			x	x								730,210		182,553	182,553	182,553	182,553	1	12	3	110,469
Усього за підпунктом 1.2.1			x	x								730,210		182,553	182,553	182,553	182,553	1	12	3	110,469
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																				
	Встановлення вузла комерційного обліку теплової енергії котельні Германівської АЗПСМ		x	x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 1.2.2			x	x								26,389		6,597	6,597	6,597	6,598				
Усього за підпунктом 1.2.2			x	x								26,389		6,597	6,597	6,597	6,598				
1.2.3	Сходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																				

2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																				
2.2.1	Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				
			x	x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 2.2.1			x	x																	
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																				
		Тис.грн		x	x	x	x	x	x	x	x							-	-	-	
Усього за підпунктом 2.2.2			x	x																	
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																				
			x	x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 2.2.3			x	x																	
2.2.4	Заходи щодо модеризації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																				
			x	x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 2.2.4			x	x																	
2.2.5	Інші заходи, з них:																				
		Тис.грн	x	x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 2.2.5		0	0	x																	
Усього за пунктом 2.2		762,717	762,717	x								756,599	0	189,150	189,150	189,150	189,149	12	3	-	110,469
Усього за розділом II		762,717	762,717	x								756,599	0	189,150	189,150	189,150	189,149	12	3	-	110,469
III	Постачання теплової енергії																				
3.1	Будівництво, реконструкція та модеризація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																				
3.1.1	Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				
			x	x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.1.1			x	x																	
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																				
			x	x	x	x	x	x	x	x	x										
Усього за підпунктом 3.1.2			x	x																	
3.1.3	Інші заходи, з них:																				
			x	x	x	x	x	x	x	x	x										

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних

Я, Мартиненко Євгеній Олексійович , при наданні даних до Обухівської міської ради даю згоду відповідно до Закону України „Про захист персональних даних” на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої інформації з питань діяльності ліцензіата.

_____ (підпис)

Директор
(посада посадової особи ліцензіата)

“ _____ ” _____ 20__ року
(дата)

Мартиненко Євгеній Олексійович
(прізвище, ім'я, по батькові)