

Додаток 1
до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації (підпункт 1 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО

Рішення _____

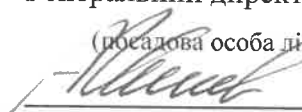
(найменування органу місцевого самоврядування)

від _____ № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

Генеральний директор ВП ХАЕС

(посадова особа ліцензіата)

 Андрій КОЗІЮРА

(підпис)

(власне ім'я, прізвище)

“ 09 ” 05 2023 року

Скоригована

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
у сфері теплопостачання (крім діяльності з виробництва теплової енергії)
ВП «Хмельницька АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»
на період з 01.10.2022 по 30.09.2023

№	Зміст	С.
1.	Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на період з 01.10.2022 по 30.09.2023. Відокремленого підрозділу «Хмельницька АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	3
2.	Пояснювальна записка	5
3.	Коротка інформація про ліцензіата	5
4.	Висновок щодо необхідності впровадження інвестиційної програми та обґрунтування інвестиційних витрат	5
5.	Техніко-економічні обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходів	7
6.	Визначення строку окупності та економічного ефекту від впровадження заходів інвестиційної програми.	8
7.	Обґрунтування вартості запланованих заходів з наданням комерційних пропозицій	8
10.	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на період з 01.10.2022 по 30.09.2023. Відокремленого підрозділу «Хмельницька АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	9
11.	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців ВП«Хмельницька АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	10
12.	План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців ВП«Хмельницька АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	11

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
ліцензіата до інвестиційної програми
на період з 01.10.2022 по 30.09.2023
Відокремленого підрозділу Хмельницької АЕС ДП "НАЕК "Енергоатом"

1. Загальна інформація про суб'єкта господарювання

Найменування ліцензіата	Відокремлений підрозділ «Хмельницька атомна електрична станція» державного підприємства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»
Рік заснування	1987
Форма власності	Державне підприємство
Місце знаходження	Україна, 30100, м. Нетішин, Хмельницька обл., вул. Енергетиків, 20
Код за ЄДРПОУ	21313677
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Козюра Андрій Ростиславович, Генеральний директор ВП «Хмельницька АЕС»
Тел., факс, e-mail	Телефон +38 (03842) 9-02-62, факс +38 (03842) 9-02-60, E-mail: office@khnp.atom.gov.ua
Ліцензія на виробництво теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Ліцензія серія АЕ №575874 (НКРЕ), від 28.01.2014 термін дії з 28.01.2014 до 27.01.2019(переоформлена рішенням від 10.02.2015 №170)
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами (№, дата видачі, строк дії)	Серія АЕ, №575876, дата видачі 11.12.2014, строк дії 19.12.2014-18.12.2019 (Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг), (переоформлена рішенням від 10.02.2015 №171)
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Серія АЕ, №575877, дата видачі 11.12.2014, строк дії 19.12.2014-18.12.2019 (Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг), (переоформлена рішенням від 10.02.2015 №171)
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	0 (по ВП ХАЕС, передано на баланс ДП НАЕК «Енергоатом»)
Балансова вартість активів, тис. грн	489996 (по ВП ХАЕС в цілому)
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн.	761,30 (по ліцензійній діяльності з транспортування та постачання теплової енергії за податковим обліком)
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	0

2. Загальна інформація про інвестиційну програму

Цілі інвестиційної програми	Основною метою реалізації інвестиційної програми Відокремленого підрозділу Хмельницької АЕС ДП НАЕК "Енергоатом" є підвищення надійності постачання тепловою енергією населення міста Нетішин та інших споживачів
Строк реалізації інвестиційної програми	12 місяців

На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться суб'єкт господарювання	Виконанні техніко-економічні розрахунки, збір та аналіз цінових пропозицій.
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	<ol style="list-style-type: none"> 1. Аналіз поточного стану теплових мереж та визначення пріоритетних напрямків інвестування. 2. Пошук фірм постачальників, збір та аналіз цінових пропозицій, виконання техніко економічних розрахунків. 3. Укладання договорів. 4. Придбання обладнання. 5. Монтажні роботи.

3. Відомості про інвестиції за інвестиційною програмою

Загальний обсяг інвестицій, тис.грн	1 250,43
власні кошти, тис.грн	308,75
позичкові кошти, тис.грн	-
залучені кошти, тис.грн	941,68
бюджетні кошти, тис.грн	-
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	100 %
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-
Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах	-
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 тис.гр.	134,82
Внутрішня норма дохідності, %	37,05
Дисконтований період окупності, міс.	111
Індекс прибутковості	1

Начальник КГ



Сергій ШИЩУК

Пояснювальна записка до заходів інвестиційної програми ВП «Хмельницька АЕС» у сфері транспортування та постачання теплової енергії на період з 01.10.2022 по 30.09.2023

Коротка інформація про ліцензіата

Основними видами господарської діяльності Відокремленого підрозділу «Хмельницька АЕС» ДП НАЕК «Енергоатом» є виробництво електричної та теплової енергії. Виробництво електричної та теплової енергії здійснюється на ядерних установках енергоблоків, сумарна встановлена електрична потужність яких складає 2000 МВт. Підігрів мережної води здійснюється на теплофікаційних установках енергоблоків парою, що потрапляє з відповідних відборів турбіни. Циркуляція мережної води в системі тепlopостачання здійснюється за допомогою мережних насосів, що розташовані на енергоблоках АЕС №1, №2.

Підрозділ Комунальне господарство ВП «Хмельницька АЕС» здійснює ліцензовану діяльність з транспортування та постачання теплової енергії.

Послуги з транспортування та постачання теплової енергії надаються для 114 багатоповерхових житлових будинків, підприємствам, бюджетним установам і іншим споживачам міста Нетішин та власним об'єктам ВП «Хмельницька АЕС».

Робота тепломережі – непереривна на протязі року, за виключенням зупинки тепломережі в міжопалювальний період на проведення планово-попереджувального ремонту та гідравлічних випробувань.

При транспортуванні теплової енергії споживачам в структурі підрозділу задіяна ділянка теплових мереж та центральних теплових пунктів, працівники якої експлуатують 137,42 км теплових мереж в однотрубному обчисленні та 18 ЦТП де відбувається приготування та подача гарячої води шляхом підігріву холодної води в бойлерних установках та подача її на об'єкти міста Нетішина.

Для підігріву води швидкісними водоводяними водопідігрівачами ВП-10, ВП-12, ВП-14 встановленими на ЦТП №№ 1 ÷ 18 міста необхідний первинний теплоносій, яким на ЦТП є мережева вода системи опалення. Через запірну арматуру і регулятор температури теплоносій системи опалення подається по міжтрубній частині підігрівача, а по трубках подається холодна питна вода від насосів підвищувачів типу К. Обв'язка трубопроводами водопідігрівача виконана так, що потік холодної води через трубки проходить зустрічно потоку теплоносія системи опалення. Після протоки вода в секції нагрівається до температури $+55 \div 70$ °С і подається циркуляційними насосами до споживача.

Облік теплової енергії здійснюється за приладами обліку на виході із теплофікаційних установок енергоблоків №№ 1-2, на межі проммайданчика АЕС та у споживачів. Зазначені об'єкти не відносяться до ліцензійної діяльності із транспортування та постачання теплової енергії.

Заходами інвестиційної програми ВП ХАЕС в сфері тепlopостачання на період з 01.10.2022 по 30.09.2023 рік передбачено виконати роботи з реконструкції аварійної ділянки теплових мереж.

Висновок щодо необхідності впровадження інвестиційної програми та обґрунтування інвестиційних витрат

Більшість теплових мереж прокладено в непрохідних залізобетонних лоткових каналах. Теплова ізоляція трубопроводів виконана, переважно, мінераловатними матами та скловатою. Через підтопленість частини підземних теплових мереж ґрунтовими, водопровідними та фекальними водами їх тепла ізоляція порушена. Ізоляція теплових мереж, які прокладені зовнішньо (надземні) на металічних опорах, регулярно порушується через крадіжки ізоляційних матеріалів, що приводить до значних втрат теплової енергії.

Неврегульоване питання експлуатації внутрішньо-будинкових систем центрального опалення. Незадовільний стан внутрішньо-будинкових систем центрального опалення (засміченість, непрацездатність запірної та відсутність регулюючої арматури, наявність нагрівальних приладів із завищеною поверхнею нагріву) та незадовільне утеплення загально будинкових приміщень (сходових кліток, підвалів, горищ) призводить до перевитрат енергоресурсів та погіршує якість послуг.

Нераціональне використання енергоресурсів вбачається також в частковій розбалансованості гідравлічного режиму теплових мереж та внутрішньо-будинкових систем опалення.

Таким чином, на даний час основними проблемами централізованого тепlopостачання міста Нетішин є:

- Експлуатація морально застарілого та фізично зношеного обладнання;
- Розбалансованість гідравлічного режиму теплових мереж;
- Втрати теплової енергії при її транспортуванні;
- Низький рівень автоматизації у всій послідовності технології транспортування, споживання теплоенергії;
- Відсутність моніторингової системи спостереження за технологією транспортування теплової енергії;
- Незадовільний технічний стан великої кількості теплових мереж (будівельної частини, теплоізоляції, трубопроводів);
- Незадовільний стан внутрішньо-будинкових систем централізованого опалення (засміченість, непридатність запірної та відсутність регулюючої арматури);

Заходи із залученням інвестицій у сфері тепlopостачання на 2023 рік планується за результатами проведеного в 2015 році енергетичного аудиту (Звіт з енергетичного аудиту (енергетичного обстеження) систем тепlopостачання, водопостачання та водовідведення комунального господарства ВП «Хмельницька АЕС» №86-6567).

В першу чергу необхідно виконати роботи з реконструкції аварійної ділянки теплових мереж.

Передбачається виконати роботи з реконструкції однієї ділянки теплових мереж:

- по вул. Шевченка від ТК-2-13 до ТК-2-16 (діаметр труб 133 мм протяжністю 96,9 метрів у двотрубному вимірі м. Нетішин Хмельницької обл.

Вищезазначена ділянка теплової мережі відпрацювала свій термін служби і має зношення металу труб. Трубопроводи даної теплової мережі знаходяться в незадовільному технічному стані, наявна зношеність теплоізоляційного шару підвищує рівень втрат теплової енергії. Також існує загроза виникнення аварійних ситуацій на цій ділянці теплових мереж. Передбачається провести заміну існуючих аварійних трубопроводів тепломережі на сучасні трубопроводи попередньо ізольовані поліуретаном із захисною оболонкою із поліетилену з прокладкою по напрямку існуючої каналної прокладки, що забезпечить надійне та безаварійне теплозабезпечення споживачів тепловою енергією, а також зменшить втрати теплової енергії на реконструйованих ділянках до рівня 5-7%.

Інвестиційною програмою ВП «Хмельницька АЕС» на період з 01.10.2022 по 30.09.2023 передбачено виконати роботи з Реконструкції теплових мереж по вул. Шевченка від ТК-2-13 до ТК-2-16 (діаметр труб 133 мм протяжністю 96,9 метрів у двотрубному вимірі м. Нетішин Хмельницької обл.

- Вартість робіт в обсягах фінансування на період з 01.10.2022 по 30.09.2023 рік:

- в межах амортизаційних відрахувань, врахованих в діючих тарифах становить 308,75 тис. грн (без ПДВ);

- додаткове джерело фінансування «Інші джерела» – 941,68 тис. грн (без ПДВ)

Економічний ефект від впровадження даних заходів складає: – 134,82 тис. грн/рік (без врахування ПДВ) з терміном окупності 9 років;

Економія паливно-енергетичних ресурсів складає 38,76 Гкал/рік

У зв'язку із цим, на розвиток комунального господарства ВП «Хмельницької АЕС» ДП НАЕК "Енергоатом" передбачається направити наступні інвестиції (таблиця 1).

Перелік інвестиційних витрат за джерелами фінансування

Таблиця 1

№ п/п	Найменування	Обсяг коштів, тис. грн	Власні кошти разом, тис. грн	За джерелами фінансування	
				Амортизаційні відрахування, тис.грн.	Інші джерела
1	Реконструкція теплових мереж із заміною труб на попередньо-ізольовані по вул. Шевченка від ТК-2-13 до ТК-2-16, по вул. Будівельників від ТКМ-10 до ТК-3-1, по вул. Незалежності від ТКМ-2 до ТКУ-2 м. Нетішин Хмельницької обл	1250,43	308,75	308,75	941,68
	Всього	1250,43	308,75	308,75	941,68

Інформація, відображена у таблиці 1 свідчить про те, що інвестиції будуть спрямовані на виконання робіт з Реконструкції теплових мереж по вул. Шевченка від ТК-2-13 до ТК-2-16 (діаметр труб 133 мм протяжністю 105 метрів у двотрубному вимірі), по вул. Будівельників від ТКМ-10 до ТК-3-1 (діаметр труб 273мм протяжністю 65 метрів у двотрубному вимірі), по вул. Незалежності від ТКМ-2 до ТКУ-2 (діаметр труб 273мм протяжністю 125 метрів у двотрубному вимірі) м. Нетішин Хмельницької обл.

Інвестиційною програмою заплановано виконати роботи з реконструкції однієї ділянки (частини) теплових мереж із заміною труб на попередньо-ізольовані по вул. Шевченка від ТК-2-13 до ТК-2-16 (діаметр труб 133 мм протяжністю 96,9 метрів у двотрубному вимірі) м. Нетішин Хмельницької обл.

Джерелом фінансування інвестицій будуть амортизаційні відрахування та «Інші джерела».

Опис заходів інвестиційної програми на планований та прогнозний період

Техніко-економічні обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходів.

Реконструкція теплових мереж:

по вул. Шевченка від ТК-2-13 до ТК-2-16 (діаметр труб 133мм протяжністю 105 метрів у двотрубному вимірі), по вул. Будівельників від ТКМ-10 до ТК-3-1 (діаметр труб 273 мм протяжністю 65 метрів у двотрубному вимірі), по вул. Незалежності від ТКМ-2 до ТКУ-2 (діаметр труб 273 мм протяжністю 125 метрів у двотрубному вимірі) м. Нетішин Хмельницької обл.

Вартість робіт становить – 1 250,43 тис. грн без ПДВ, грн. (в межах амортизаційних відрахувань та «Інші джерела»).

Теплові мережі, що знаходяться на балансоутриманні Відокремленого підрозділу «Хмельницької АЕС» забезпечують теплопостачання для централізованого опалення та гарячого водопостачання міста Нетішин, частина з них знаходяться у ветхому (аварійному) стані.

З огляду на тривалий термін експлуатації теплові мережі мікрорайонів №№ 1-5 міста на даний момент перебувають у передаварійному стані, внаслідок чого відбувається збільшення теплових втрат.

Згідно Закону України «Про теплопостачання» основними напрямками розвитку систем теплопостачання є зниження втрат під час транспортування теплової енергії в магістральних та розподільчих теплових мережах шляхом впровадження сучасних видів теплоізоляції.

Крім того, з метою ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів та скорочення технологічних втрат теплової енергії розпорядженням Кабінету Міністрів України від 31 березня 1999 року N 256-р встановлено обов'язковість впровадження енергозберігаючих технологій з використання високоефективних теплоізолюючих матеріалів (попередньо ізольованих труб з поліуретановим

покриттям, фасонних частин до них тощо) у системах теплопостачання об'єктів при будівництві або капітальному ремонті.

ДБН В.2.5-39:2008 «Теплові мережі» визначені наступні вимоги при проектуванні нових та реконструкції, модернізації і технічному переоснащенні існуючих теплових мереж:

переважне застосування попередньо ізольованих труб;

термостійкість ізоляційного матеріалу повинна забезпечувати термін експлуатації не менше 25 років;

застосування перевірених теплоізоляційних матеріалів та конструкцій.

Нові матеріали та конструкції допускаються для застосування за позитивних результатів незалежних випробувань, проведених спеціалізованими лабораторіями.

На підставі вищевикладеного, з метою зменшення теплових втрат при теплопостачанні та для стабілізації теплового режиму опалення житлових будинків, дитячих закладів, навчальних закладів, лікарні та інших споживачів, програмою передбачено заміна теплових мереж 96,9 м Ду 133 мм з використанням попередньо ізольованих труб з пінополіуретану. При заміні ділянок трубопроводів з існуючою мінераловатною ізоляцією на попередньо ізольовані труби з пінополіуретану знижуються втрати теплової енергії і, як наслідок, маємо економію паливно-енергетичних ресурсів.

За результатами аналізу техніко-економічних показників, у 2021 році питомі втрати теплової енергії на одиницю довжини трубопроводів теплових мереж склали 0,400 Гкал/пог. м. Фактичні фінансові витрати на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної споживачам становили 286,37 грн./Гкал (форма № 10-НКП-технічний паспорт тепло (річна) Узагальнена технічна характеристика об'єктів теплопостачання (технічний паспорт) за 2021 рік). Таким чином втрати теплової енергії на 1 пог. м. теплової мережі становили $0,400 \times 286,37 = 114$ грн/рік.

Згідно Методичних рекомендацій оцінки економічної ефективності інвестицій в енергозберігаючі проекти на підприємствах житлово-комунального господарства зменшення втрат у теплових мережах за рахунок встановлення попередньо ізольованих труб становить 7-20%; Прийнявши зменшення втрат на визначених аварійних ділянках теплової мережі на 20 %, при встановленні попередньо ізольованих труб економія складе 38,76 Гкал/рік, або 9,78 тис. грн/рік.

Крім того передбачаються економічні вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) які розраховано прямолінійним методом виходячи із терміну корисного використання для трубопроводів (стаття 145 Податкового кодексу України) – 10 років:

$$1250,43/10 = 125,04 \text{ тис. грн/рік}$$

Сумарна річна економія теплових мережах по вул. Шевченка, складе – $9,78 + 125,04 = 134,82$ тис. грн

$$T = (1250430/134820) * 12 = 111$$

Термін окупності капітальних вкладень, місяців: 9 років

Обґрунтування вартості запланованих заходів з наданням комерційних пропозицій

Інвестиційною програмою заплановано виконати роботи з реконструкції однієї ділянки (частини) теплових мереж із заміною труб на попередньо-ізольовані по вул. Шевченка (діаметр труб 133 мм протяжністю 96,9 метрів у двотрубному вимірі), в межах амортизаційних відрахувань, врахованих в діючих тарифах, та додаткового джерела фінансування «Інші джерела».

На виконання цієї роботи, згідно очікуваної вартості необхідно – 1250,43 тис. грн (без ПДВ)

Для виконання робіт з реконструкції теплових мереж будуть надані комерційні пропозиції від виконавців робіт.

Начальник КГ ВП «Хмельницька АЕС»



Сергій ШИЩУК

ЗАТВЕРДЖЕНО

Генеральний директор ВП ХАЕС

(підпис) (особа, яка ліцензується)

Андрій КОЗЮРА

(власне ім'я, прізвище)

2023 року

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

використання коштів для виконання інвестиційної програми на період з 01.10.2022 по 30.09.2023 рік

Відокремленого підрозділу "Хмельницької АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом"

№ з/п	Найменування заходів (об'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 прогнозований періоди тис. грн (без ПДВ)					Економічний ефект (тис. грн)
			з загальної суми	амортизації іншої відрахування			у тому числі:				господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрайонний	планований період	прогнозований період			Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива /проточний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/проточний період)					
				виробничі інвестиції з прибутку	кошти з інших позачкгових витрат	інші залучені кошти, з них:	не підлягають поверненню	підлягають поверненню	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	планованій період +1				планованій період +2	планованій період +3	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива /проточний період)			Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/проточний період)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21			
II																							
Транспортування теплової енергії																							
2.2.1.1	Реконструкція теплових мереж із заміною труб на попередньо-ізольовані по вул. Шевченка від ТК-2-13 до ТК-2-16, по вул. Будівельників від ТКМ-10 до ТК-3-1, по вул. Незалежності від ТКМ-2 до ТКУ-2 м. Нетішин Хмельницької обл	II етап - виконання будівельно-монтажних робіт	1250,43	308,75	x	x	x	x	x	941,68	x	1250,43	1250,43	0,00	1250,43	111	0,00	38,76	-	134,82			
	Усього за пунктом 2.2	-	1250,43	308,75	x	x	x	x	x	941,68	x	1250,43	1250,43	0,00	1250,43	111	0,00	38,76	-	134,82			
	Усього за розділом II	-	1250,43	308,75	x	x	x	x	x	941,68	x	1250,43	1250,43	0,00	1250,43	111	0,00	38,76	-	134,82			
	Усього за інвестиційною програмою	-	1250,43	308,75	-	-	-	-	-	941,68	-	1250,43	1250,43	0,00	1250,43	111	-	38,76	-	134,82			

x - ліцензіатом не заповнюється

В. о. ЗГДКБ - начальника УКБ ВП ХАЕС

Андрій САВОЧЕНКО

(власне ім'я, прізвище)

Начальник КГ ВП ХАЕС

Сергій СНИЩУК

(власне ім'я, прізвище)

В. о. ПЕРВ УКБ Об'єкт Сервіс

ЗАТВЕРДЖЕНО
Генеральний інженер ВП ХАЕС

Андрій КОЗЮРА
(робоче ім'я, прізвище)
20 травня

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН
використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх утримування у структурі тарифів на 12 місяців
Відокремленого підрозділу "Хмельницької АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом"

№ п/п	Найменування заміть (новобудівно)	Фінансові плани використання коштів на виконання інвестиційної програми та утримування окремих фінансових планів, тис. грн. (без ПДВ)										За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)	Графік здійснення заміть на використання коштів на виконання інвестиційної програми (тис. грн. (без ПДВ))				Економія фінансових коштів (тис. грн.)	Економія та інші економічні ресурси (тис. грн.)	Економія фінансових коштів (тис. грн.)					
		з урахуванням:											Контингент, що враховується у структурі тарифів тр. 5+тр. 6.+ тр. 11+тр. 12, тис. грн. (без ПДВ)	I кв.	II кв.	III кв.				IV кв.				
		зартитивна діяльність з будівництва	зартитивна діяльність з експлуатації	зартитивна діяльність з утримування	зартитивна діяльність з модернізації	зартитивна діяльність з інших заходів	зартитивна діяльність з інших заходів	зартитивна діяльність з інших заходів	зартитивна діяльність з інших заходів	зартитивна діяльність з інших заходів	зартитивна діяльність з інших заходів										зартитивна діяльність з інших заходів			
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	Транспортування теплової енергії																							
II	Інші заходи (не вільніється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
2.2	Забезпечення паливних витрат, з також витрат ресурсів, з них:																							
2.2.1	Ремонтні та ремонтні роботи на лінійно-розподільних мережах по вул. Шевченка від ТК-2-13 до ТК-2-16, по вул. Будівельників від ТКМ-10 до ТК-3-1, по вул. Незалежності від ТКМ-2 до ТКУ-2 м. Нетішин Хмельницької обл		1250,43	308,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	941,68					1250,43							38,76		134,82
	Усього за підпунктом 2.2.1		1250,43	308,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	941,68					1250,43							38,76		134,82
	Усього за пунктом 2.2		1250,43	308,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	941,68					1250,43							38,76		134,82
	Усього за розділом II		1250,43	308,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	941,68					1250,43							38,76		134,82
	Усього за інвестиційною програмою		1250,43	308,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	941,68					1250,43							38,76		134,82

В. о. ЗГДКБ - начальника УКБ ВП ХАЕС

Начальник КТ ВП ХАЕС

Андрій САВОЧЕНКО
(робоче ім'я, прізвище)

Сергій СНИЩУК
(робоче ім'я, прізвище)

У відповідності не знімається

в.о. нач. ПЕР УКБ ОВУФ Тернопіль

План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців (на період з 01.10.2022 по 30.09.2023)

Відокремленого підрозділу "Хмельницької АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом"

(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших заданих коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (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 витрат ресурсів	1250,43	308,75	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1	1250,43	308,75	-	-	-
	Усього за розділом II	1250,43	308,75	-	-	-
	Усього за інвестиційною програмою	1250,43	308,75	-	-	-

Генеральний директор ВП ХАЕС

ЗГДЕФ ВП ХАЕС

Начальник КГ ВП ХАЕС


 (підпис)

 (підпис)

 (підпис)

Андрій КОЗЮРА

(власне ім'я, прізвище)

Альвіна ШЕСТАК

(власне ім'я, прізвище)

Сергій СНИЦУК

(власне ім'я, прізвище)

в.о. нар. ПЕР УкБ Олександра Веремко