

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

ПОГОДЖЕНО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Рішення \_\_\_\_\_  
(найменування органу місцевого самоврядування)

Генеральний директор

Андрій КОЗЮРА

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ 10.10.2023

**ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА**  
у сфері централізованого водопостачання та водовідведення  
ВП «Хмельницька АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»  
на 2024 рік

№6204 від 10.10.2023



Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС  
Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович



№	Зміст	С.
1.	Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2024 р. Відокремленого підрозділу «Хмельницька АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	3
2.	Пояснювальна записка	5
3.	Опис заходів інвестиційної програми	7
4.	Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу та фінансово-господарську діяльність у прогностному періоді з водопостачання	11
5.	Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу та фінансово-господарську діяльність у прогностному періоді з водовідведення	12
6.	Узагальнена характеристика об'єкта з централізованого водопостачання та водовідведення Відокремленого підрозділу «Хмельницька АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» станом на 01.01.2023	13
7.	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2024 рік	19
8.	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх врахування у структурі тарифів на 12 місяців	21
9.	План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців	23
10.	Комерційні пропозиції	24
11.	Зведений кошторисний розрахунок вартості об'єкта будівництва	28
12.	Експертний звіт	31

№6204 від 10.10.2023

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС  
Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович





**ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА**  
ліцензіата до інвестиційної програми  
на 2024 р.

**Відокремленого підрозділу «Хмельницька АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»**

1. Загальна інформація про ліцензіата

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@khnpp.atom.gov.ua
Ліцензія на централізоване водопостачання та водовідведення (№, дата видачі, строк дії)	Ліцензія серія АЕ №287995, дата видачі 09.04.2015, строк дії 14.04.2015-13.04.2020
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	0 (по ВП ХАЕС, передано на баланс ДП «НАЕК «Енергоатом»)
Балансова вартість активів, тис. грн	58 156,71
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	307,28 (по ліцензійній діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення)
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів), тис. грн	0

2. Загальна інформація про інвестиційну програму

Цілі інвестиційної програми	Основною метою реалізації інвестиційної програми ВП «Хмельницька АЕС» є підвищення надійності, економічності, екологічної безпеки та якості послуг з централізованого водопостачання та водовідведення
Строк реалізації інвестиційної програми	12 місяців
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, ліцензіат знаходиться	Виконані техніко-економічні розрахунки, збір та аналіз цінових пропозицій. Розроблена проектно-кошторисна документація.
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	1. Аналіз поточного стану водопровідних та каналізаційних мереж та устаткування, визначення пріоритетних напрямків інвестування. 2. Пошук фірм постачальників, збір та аналіз цінових пропозицій. 3. Укладання договорів. 4. Придбання та встановлення обладнання.

№6204 від 10.10.2023

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС  
Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович



3. Відомості про інвестиції за інвестиційною програмою

<b>Загальний обсяг інвестицій, тис. грн.</b>	3251,25 (1854,84- водопостачання; 1396,41 - водовідведення)
власні кошти, тис. грн	3251,25
позичкові кошти, тис. грн	-
залучені кошти, тис. грн	-
бюджетні кошти, тис. грн	-
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-
Заходи зі зменшення обсягу витрат води на технологічні потреби	-
Заходи щодо підвищення якості послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення	-
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	100%

4. Оцінка економічної ефективності інвестиційної програми:

Чиста приведена вартість тис.гр.	189,47
Внутрішня норма дохідності %	1,97
Дисконтований період окупності, міс	117
Індекс прибутковості	1



Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС  
Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович

№6204 від 10.10.2023





## ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до інвестиційної програми ВП «Хмельницька АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» на 2024 рік

### Коротка інформація про ліцензіата

Основним видом господарської діяльності Відокремленого підрозділу «Хмельницька АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» (далі по тексту ВП ХАЕС) є виробництво електричної енергії.

Крім того ВП ХАЕС здійснює і багато інших ліцензованих видів діяльності в тому числі діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, діяльність з централізованого водопостачання та водовідведення.

Для ведення ліцензованої діяльності, що пов'язана з наданням комунальних послуг було створено підрозділ комунальне господарство ВП ХАЕС.

Комунальне господарство є структурним підрозділом ВП ХАЕС, водопровідно-каналізаційні споруди та мережі запроєктовані як єдиний комплекс для потреб атомної електростанції та міста супутника - Нетішина.

Спеціалізацією діяльності підрозділу є комплекс організаційних і технічних заходів з забезпечення споживачів теплом (у відповідності з графіком температурного режиму), господарсько-питною водою, гарячим водопостачанням, забезпечення водовідведення від споживачів, здійснення очистки господарсько-побутових стоків.

Метою діяльності КГ є створення нормальних умов життєдіяльності м. Нетішин і ВП ХАЕС. Для виконання основної мети, діяльність підприємства пов'язана з:

- видобуванням підземних вод для забезпечення господарчо-питних потреб споживачів;
- очищенням підземних вод на спорудах по очищенню води з подальшою подачею її споживачам;
- забезпеченням теплом споживачів відповідно з графіком температурного режиму та в залежності від температури зовнішнього середовища;
- забезпеченням водовідведення від споживачів, очищенням господарчо-побутових стоків;
- експлуатацією, ремонтом, налагодженням, технічним обслуговуванням, реконструкцією водопроводів, обладнання, виробничих будівель та споруд.

Вищезазначені послуги надаються цілодобово.

Для ведення господарської діяльності по наданню послуги з централізованого водопостачання та водовідведення ВП ХАЕС отримав необхідні дозволи та ліцензії.

Водопостачання міста Нетішина та Хмельницької АЕС здійснюється від родовища підземних вод (водозабір), яке експлуатує комунальне господарство ВП ХАЕС. Вода від 16 діючих артезіанських свердловин після очистки на станції знезалізнення накопичується в 6-х резервуарах запасу питної води загальним об'ємом 12 тис. м<sup>3</sup>, звідки очищена та знезаражена питна вода насосами другого підйому подається у водопровідну мережу споживачів м. Нетішин, та об'єктам ВП ХАЕС.

Господарчо-побутові стоки від споживачів м. Нетішина та промислового майданчика ВП ХАЕС відводяться на каналізаційні насосні станції (КНС№1, КНС№2, КНС№13, КНС№132, КНС№138) з подальшим перекачуванням їх для очищення на очисні споруди, в технологічному процесі водовідведення також задіяні КНС власних потреб що знаходяться на території очисних споруд (перекачує стоки безпосередньо в приймальну камеру очисних споруд) та станції знезалізнення води (перекачує стоки на КНС№13). КНС№138 не відноситься до ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, перекачує стоки з промислового майданчика ХАЕС в приймальну камеру очисних споруд.

Скид очищених господарсько-побутових стоків з очисних споруд здійснюється безпосередньо у водойму-охолоджувач (технічне водосховище) ВП ХАЕС.

Облік стічних вод що надходять на очисні споруди здійснюється за допомогою водовимірального лотка який являє собою водозлив з широким порогом типу «Сапфір» 22Д-2430. На КНС облік стічних вод ведеться сучасними ультразвуковими приладами обліку стічних вод «Ергомера-125», скид з очисних споруд обліковується ультразвуковим рівнеміром «Ергомера-130».

Технічні характеристики та кількість обладнання, мереж, будівель та споруд наведені у

№6204 від 10.10.2023

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС

Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович



\* 0 0 0 1 7 1 1 2 0 \*



\* 0 0 0 1 7 3 9 4 5 \*



відповідному додатку «Узагальнена характеристика об'єкта з централізованого водопостачання та водовідведення відокремленого підрозділу «Хмельницька АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом».

### **Висновок щодо необхідності впровадження інвестиційної програми та обґрунтування інвестиційних витрат**

На підставі системного аналізу поточного стану водопровідних та каналізаційних споруд, мереж та обладнання за параметрами: облік, енергоефективність, ступінь зносу, величина втрат ресурсів, кількість і тривалість аварійних ситуацій, оснащеність робочих місць необхідним обладнанням, відповідно до «Схеми оптимізації централізованого водопостачання та водовідведення м. Нетішин» та «Звіту з енергетичного аудиту (енергетичного обстеження) систем тепlopостачання, водопостачання та водовідведення комунального господарства ВП «Хмельницька АЕС» визначені пріоритетні напрямки інвестування та основна мета реалізації інвестиційної програми ВП ХАЕС, а саме: зниження енергоспоживання, підвищення надійності постачання питної води споживачам міста Нетішин, облік, підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища, підвищення якісних показників очистки господарсько-побутових стоків. Визначено наступне:

1. Враховуючи значні витрати на електроенергію а також тенденцію до постійного зростання її вартості прийнято рішення про ефективне використання електроенергії шляхом впровадження сучасного насосного обладнання з системою плавного пуску, частотним регулюванням електродвигунів на артезіанських свердловинах Нетішинського водозабору.

2. Очисні споруди ВП ХАЕС введені в експлуатацію в 1982 році. На даний час, внаслідок незадовільного технічного стану системи відкачування осаду, яка постійно перебуває в агресивному середовищі, що викликає виникнення корозії металу, та приводить до зниження продуктивності технологічного процесу, потребує заміни ерліфтів, які не придатні для подальшої експлуатації.

Таким чином, однією з основних проблем централізованого водовідведення міста Нетішин є морально застаріле не ефективне та фізично зношене обладнання, низький рівень автоматизації у всій послідовності технології очистки.

Основними пріоритетами інвестиційної діяльності в сфері водопостачання та водовідведення є:

- підвищення якості послуг з централізованого водопостачання та водовідведення;
- зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів (заходи з енергозбереження);
- забезпечення обліку ресурсів.
- запобігання ситуаціям, які можуть привести до порушення функціонування систем життєзабезпечення населення.
- можливість корегувати режими роботи технологічного обладнання для підтримання максимального ефективного процесу очищення стічних вод при мінімальних затратах.

Виконання інвестиційної програми сприятиме надійному забезпеченню роботи систем видобування підземних вод, водопостачання, водовідведення та очищення стічних вод та, як результат, збереження здоров'я населення, підвищення його добробуту, ефективному використанню матеріальних та енергетичних ресурсів за рахунок впровадження прогресивного та економічного технологічного обладнання з максимальним рівнем автоматизації, захисту навколишнього природного середовища від негативного впливу неочищених та недостатньо очищених стічних вод.

Основним очікуваним результатом реалізації інвестиційної програми є можливість досягти сталого розвитку систем водопостачання та водовідведення.

№6204 від 10.10.2023

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС  
Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович





**Опис заходів інвестиційної програми:**

**Техніко-економічні обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходів:**

**1. Технічне переоснащення насосного обладнання артезіанських свердловин Нетішинського водозабору в м. Нетішин Хмельницької області.**

**Інвестиційні витрати у 2024 році – 1 854,84 тис. грн.**

(в межах амортизаційних відрахувань врахованих в діючих тарифах)

З метою виконання ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення в частині забезпечувати ліцензовану діяльність за принципом економічної доцільності та з метою досягнення найнижчої собівартості діяльності, проектом передбачено заміну насосного обладнання, запірно-регулюючої арматури в існуючих надземних павільйонах та підземних камерах артезіанських свердловинах Нетішинського водозабору.

Існуючі надземні павільйони та підземні камери одноповерхові прямокутної форми в плані з перекриттям із з/б плит.

В з/б перекриттях павільйон та камер передбачений отвір над свердловиною, який закривається люком, що забезпечує можливість виконання монтажу та демонтажу насосного обладнання та водопідйомних труб в свердловинах за допомогою автокрана. Опалення павільйонів існує і здійснюється від електропечей типу ПЕТ, які забезпечують температуру в спорудах не нижче +5°C. Вентиляція надземних споруд здійснюється за допомогою дефлекторів Ø200 мм, а підземних – через стояк в перекритті.

Станом на 2023 рік Нетішинський водозабір включає в себе 16 діючих артезіанських свердловин.

На даний момент існуюча артсвердловина (№2) обладнана агрегатом електронасосним відцентрованим ЕЦВ 10-63-110 з потужністю електродвигуна 32 кВт з станції управління насосами «Каскад К», шафою управління.

При проектуванні забезпечено максимально можливе збереження гідравлічних характеристик існуючої системи водопостачання без збільшення потужності витрати води, економію енергетичних ресурсів та впровадження автоматизованої системи управління з застосуванням частотно-регулюючих приводів та пристроїв плавного пуску електродвигунів насосів.

Проектом передбачено заміну існуючих насосів на насос фірми SAER (виробник - Італія) марки S-181A/6. Технічні характеристики запроєктованих насосів приведені в таблиці:

№ п/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Насосні агрегати, значення показника	
			S-181A/6	
1	Витрата	м³/год	60,0	
2	Напір	м	115,0	
3	Електродвигун	марка	MSB 201-35	
4	Частота обертів	об/хв	2900	
5	ККД агрегату	%	72,1	
7	Потужність електродвигуна	кВт	26	
8	Напруга електромережі	В	380	
9	Струм	А	57	
10	Габарити: діаметр (максимальний)	мм	202	
	довжина	мм	2365	
11	Вага	кг	202	
12	Ступінь захисту		IP68	

№6204 від 10.10.2023

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС  
Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович





Управління роботою та захисту насосів здійснюється відповідно за допомогою пристроїв з частотним регулюванням продуктивності насосів для автоматизації водопостачання AQUA STAR 1S-3-30-DLo/PID/RS.

Переваги частотного регулювання продуктивності свердловинних насосів:

- точне підтримання заданого тиску при змінній витраті води в системі;
- усунення гідравлічних ударів в системі;
- економія електроенергії;
- збільшення терміну експлуатації насосів та трубопровідної арматури.

Конструктивні особливості:

- пристрій виконаний у вигляді металевої шафи навісного виконання;
- частотний перетворювач N700E фірми «HYUNDAI»;
- перемикач вибору режиму роботи «РУЧ/0/АВТ»;
- дисплей для відображення інформації про роботу та несправності насоса на частотному перетворювачі;

- примусова вентиляція шафи.

Функції управління:

- автоматичне підтримання заданого тиску в системі з використанням функції «засинання насосу» (автоматичне відключення насоса при відсутності витрати води в системі);

- перезапуск по аварії по напрузі;
- управління насосом по рівню води в свердловині.

Функції захисту:

- електронний захист насосів від аварій в мережі електроживлення;
- електронний захист насосів від короткого замикання;
- електронний захист насосів від перевантажень струму.

Функції індикації:

- індикація наявності напруги в мережі;
- індикація частоти обертів електродвигуна насоса на частотному перетворювачі;
- індикація робочого струму насоса на частотному перетворювачі;
- індикація аварійного відключення насоса з видаванням коду аварії на частотному перетворювачі;
- індикація «СУХИЙ ХІД» (опція).

Частотні перетворювачі фірми «HYUNDAI» серії N700E відрізняються підвищеною довговічністю, наявністю складних функцій управління швидкістю та миттєвою реакцією на зміну крутячого моменту двигунів, що забезпечує їхні чудові експлуатаційні характеристики.

Точність управління крутячим моментом в зоні наднизьких швидкостей досягається за рахунок застосування системи безсенсорного векторного управління.

Сучасна система безсенсорного векторного управління забезпечує можливість ефективно управляти крутячим моментом двигуна в зоні наднизьких швидкостей (безсенсорне векторне управління: більше 150 % при 1 Гц).

У випадку швидкого розгону, уповільнення двигуна, частотні перетворювачі серії N700E дозволяють

дуже ефективно управляти крутячим моментом без ризику аварійного відключення.

Система безсенсорного векторного управління розширює діапазон контролюючих швидкостей, чудові можливості управління швидкістю за рахунок вдосконаленої технології налагодження двигунів.

Стійка робота двигуна насоса досягається за рахунок застосування технології компенсації сталої часу обертального двигуна, що зводить до мінімуму коливання швидкості.

Вбудована система PID – регулювання дозволяє постійно слідкувати за тиском та витратою, не вимагаючи для цього додаткових пристосувань.

В стандартному виконанні частотні перетворювачі оснащені вбудованою системою регенеративного гальмування, що дозволяє легко оптимізувати тривалість розгону/ уповільнення без застосування додаткових пристосувань.

№6204 від 10.10.2023

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС

Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович



\* 0 0 0 1 7 1 1 2 0 \*



\* 0 0 0 1 7 3 9 4 5 \*



Проектом передбачено заміну водопідйомних труб в свердловинах на сталеві електрозварні труби Ø108x4,0мм по ГОСТ 10704-91(марка сталі В ст. 2сп 2), які з'єднуються фланцями через кожні 16,0 м., та встановлення водопровідної запірно-регулюючої арматури.

Для керування роботою насосів необхідна комплектація зовнішніми датчиками тиску MBS 1700-0-25 фірми «Danfoss», які встановлюються на водопідйомній трубі в надземних павільйонах.

Контроль рівнів води в свердловинах здійснюється за допомогою вимірювальних перетворювачів гідростатичного тиску ОВЕН ПД-100-ДГ, що встановлені в кожній свердловині.

Технічне переоснащення передбачає закупівлю та монтаж більш економних насосних агрегатів з електродвигуном потужністю 26 кВт, пристрої управління та захисту насосів з частотним перетворювачем, прямим пуском, перезапуском і обігрівом, запірно-регулюючу арматуру, засоби диспетчеризації та інші комплектуючі відповідно до проектно-кошторисної документації.

Заміна наявних насосних агрегатів ЕЦВ 10-63-110 з електродвигунами потужністю 32 кВт на більш енергоефективні насосні агрегати фірми SAER марки S-181A/6 забезпечить необхідну подачу і напір води при економії електроенергії.

Енергоекономічний ефект:

(Таблиця 2)

Споживання електроенергії при умові 24-годинній загрузці 365 днів в рік

Назва обладнання	Споживання електроенергії за добу, кВт	Споживання електроенергії за рік, кВт	*Тариф на електроенергію, грн / кВт	Вартість електроенергії за рік, грн
Насос свердловинний ЕЦВ 10-63-110 (32 кВт)	768	280 320	3,60491	1 010 528
Насос свердловинний SAER S-181A/6 (26 кВт)	624	227 760	3,60491	821 054
Різниця	144	52 560	-	189 474

\* - вартість електроенергії взято з розрахунку вартості електроенергії.

Варто також врахувати те, що додаткова економія досягається за рахунок частотного перетворювача (економія електроенергії від 10 до 30 %) та роботи агрегату без підняття на поверхню на протязі двох років. При однаковій собівартості монтажних і ремонтних робіт, компанія SAER гарантує – насосне обладнання не потребує періодичного технічного обслуговування в період гарантійного терміну (2 роки).

Загальний економічний ефект при переоснащенні насосного обладнання однієї артезіанської свердловини (№2) складе 189,47 тис. грн/рік.

Термін окупності капітальних вкладень, при переоснащенні насосного обладнання однієї артезіанської свердловини, місяців:

$$T=1854,84/189,47*12=117$$

Метод виконання заходу – підрядний (постачання обладнання, виконання будівельно-монтажних робіт) згідно договору. До інвестиційної програми ВП ХАЕС на 2024 рік включено вартість технічного переобладнання артезіанської свердловини №2 (в межах амортизаційних відрахувань врахованих в діючих тарифах). Переобладнання решти свердловин буде передбачено в наступних планових періодах, джерело фінансування – амортизаційні відрахування.

№6204 від 10.10.2023



\* 0 0 0 1 7 1 1 2 0 \*

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС  
Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович



\* 0 0 0 1 7 3 9 4 5 \*



## 2. Реконструкція ерліфтів для первинного та вторинного відстійника Інвестиційні витрати у 2024 році – 1 396,41 тис. грн.

(в межах амортизаційних відрахувань врахованих в діючих тарифах)

Даний захід планується згідно п. 3.1 припису від 30.07.2021 р. №2/3-1 виданого під час проведення планової перевірки Державною екологічною інспекцією України в Хмельницькій області дотримання ВП «Хмельницька АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» вимог законодавства у сфері охорони навколишнього природного середовища.

Каналізаційні очисні споруди очищують господарсько-побутові стоки м. Нетішин (КНС-1), проммайданчика (КНС-138) і буддвору (КНС-132). Виробничим документом, який регламентує експлуатацію комплексу ОС являється «Технологічний регламент експлуатації каналізаційних очисних споруд дільниці з технічного обслуговування та ремонту об'єктів водовідведення комунального господарства».

Однією з основних проблем централізованого водовідведення міста Нетішин є морально застаріле, неефективне та фізично зношене обладнання, низький рівень автоматизації у всій послідовності технології очистки.

Технічний стан системи відкачування осаду, яка постійно перебуває в агресивному середовищі, що викликає виникнення корозії металу, та приводить до зниження продуктивності технологічного процесу, потребує заміни ерліфтів, які непридатні для подальшої експлуатації згідно акту (акт про технічний стан ерліфтів від 06.06.2023 №5568)

Несвоєчасне і неповне видалення активного мулу призводить до його загнивання і спливання, відмирання мікроорганізмів і вторинного забруднення очищених стічних вод, що приводить до порушення технологічного процесу очистки.

Очікувані витрати інвестиційної програми у сфері централізованого водовідведення на 2024 рік складаються тільки з вартості матеріальних ресурсів. Роботи плануються виконувати власними силами.

Термін окупності капітальних вкладень - відсутній, оскільки даний захід передбачає придбання обладнання, що забезпечить підвищення надійності та безпечності роботи системи очищення.

Обсяг та джерело фінансування інвестиційної програми у сфері централізованого водовідведення на 2024 рік визначено в межах амортизаційних відрахувань врахованих в діючих тарифах.

Виконання інвестиційної програми сприятиме покращенню технології очищення, зменшення негативного впливу очисних споруд на навколишнє природне середовище шляхом впровадження сучасних технологій механічного очищення які сприятимуть максимальній ефективності очищення стічних вод та мінімальному впливу на довкілля.

Обґрунтування вартості підтвержене в додатку (комерційна пропозиція)

№6204 від 10.10.2023

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС  
Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович





Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу у плановому та прогнозних періодах:

**Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу з водопостачання.**

Виходячи із розрахункового кошторису витрат ВП ХАЕС ДП «НАЕК «Енергоатом» на централізоване водопостачання за структурою діючого тарифу, затвердженою виконавчим комітетом Нетішинської міської ради (рішення від 14.09.2023 №332/2023) на 2024 рік, реалізація інвестиційної програми призведе до зміни у структурі тарифу за наступними статтями:

№ з/п	Найменування показників	Сумарні середньозважені показники до використання інвестиційної програми, тис.грн/рік	Вплив результатів реалізації програми за статтями		Сумарні середньозважені показники після використання ІП	
			тис.грн/рік	%	тис.грн/рік	грн/м <sup>3</sup>
1	2	3	4	5	6	7
1	Виробнича собівартість, у т. ч.:	63 404,83	1 854,84	2,93	65 259,67	28,68
1.1	Прямі матеріальні витрати, у т. ч.:	13 583,34	0,00	0,00	13 583,34	5,96
1.1.1	електроенергія	11 480,85	0,00	0,00	11 480,85	5,04
1.1.2	витрати на придбання води в інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	витрати на реагенти	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси (ремонти)	2 102,49	0,00	0,00	2 102,49	0,92
1.2	Прямі витрати на оплату праці	12 881,61	0,00	0,00	12 881,61	5,66
1.3	Інші прямі витрати, у т. ч.:	25 547,96	1 854,84	7,26	27 402,80	12,05
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	2 833,95	0,00	0,00	2 833,95	1,25
1.3.2	амортизаційні відрахування	1 782,95	1 854,84	104,03	3 637,79	1,60
1.3.3	підкачка води сторонніми організаціями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4	інші прямі витрати	20 931,06	0,00	0,00	20 931,06	9,20
1.4	Загальновиробничі витрати, у т.ч.:	11 391,92	0,00	0,00	11 391,92	5,01
1.4.1	витрати на оплату праці	7 792,59	0,00	0,00	7 792,59	3,42
1.4.2	відрахування на соціальні заходи	1 714,37	0,00	0,00	1 714,37	0,75
1.4.3	амортизаційні відрахування	71,89	0,00	0,00	71,89	0,03
1.4.4	інші витрати	1 813,07	0,00	0,00	1 813,07	0,81
2	Адміністративні витрати	1 185,11	0,00	0,00	1 185,11	0,52
3	Витрати на збут	0	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Інші операційні витрати	0	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Фінансові витрати	0	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Повна собівартість	64 589,94	1 854,84	2,93	66 444,78	29,20
7	Розрахунковий прибуток (збиток) за кошторисом	0	-1 854,84	0,00	-1 854,84	-0,82
8	Товарна продукція	64 589,94	0,00	0,00	64 589,94	28,38
9	Тариф на централізоване водопостачання	28,38	0,00	0,00	28,38	-
10	Обсяг реалізації	2 276	0,00	0,00	2 276	-

2 276

№6204 від 10.10.2023

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС

Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович



\* 0 0 0 1 7 1 1 2 0 \*



\* 0 0 0 1 7 3 9 4 5 \*



**Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу з водовідведення.**

Виходячи із розрахункового кошторису витрат ВП ХАЕС ДП «НАЕК «Енергоатом» на централізоване водовідведення за структурою діючого тарифу, затвердженою виконавчим комітетом Нетішинської міської ради (рішення від 14.09.2023 №332/2023) на 2024 рік, реалізація інвестиційної програми призведе до зміни у структурі тарифу за наступними статтями:

№ з/п	Найменування показників	Сумарні середньозважені показники до використання інвестиційної програми, тис.грн/рік	Вплив результатів реалізації програми за статтями		Сумарні середньозважені показники після використання ІІІ	
			тис.грн /рік	%	тис.грн/рік	грн/м <sup>3</sup>
1	2	3	4	5	6	7
1	Виробнича собівартість, у т. ч.:	59 075,96	1 396,41	2,36	60 472,37	26,96
1.1	Прямі матеріальні витрати, у т. ч.:	8 988,20	0,00	0,00	8 988,20	4,01
1.1.1	електроенергія	6 244,58	0,00	0,00	6 244,58	2,79
1.1.2	витрати на очищення власних стічних вод іншими підприємствами	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	витрати на реагенти	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	інші прямі матеріальні витрати	2 743,62	0,00	0,00	2 743,62	1,22
1.2	Прямі витрати на оплату праці	23 539,18	0,00	0,00	23 539,18	10,49
1.3	Інші прямі витрати, у т. ч.:	15 934,60	1 396,41	8,76	17 331,01	7,73
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	5 178,62	0,00	0,00	5 178,62	2,31
1.3.2	амортизаційні відрахування	1 329,43	1 396,41	105,04	2 725,84	1,22
1.3.3	інші прямі витрати	9 426,55	0,00	0,00	9 426,55	4,20
1.4	Загальновиробничі витрати, у т.ч.:	10 613,98	0,00	0,00	10 613,98	4,73
1.4.1	витрати на оплату праці	7 260,46	0,00	0,00	7 260,46	3,24
1.4.2	відрахування на соціальні заходи	1 597,30	0,00	0,00	1 597,30	0,71
1.4.3	амортизаційні відрахування	66,98	0,00	0,00	66,98	0,03
1.4.4	інші витрати	1 689,24	0,00	0,00	1 689,24	0,75
2	Адміністративні витрати	2 165,60	0,00	0,00	2 165,60	0,97
3	Витрати на збут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Інші операційні витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Фінансові витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Повна собівартість	61 241,56	1 396,41	2,28	62 637,97	27,93
7	Розрахунковий прибуток (збиток) за кошторисом	0	-1 396,41	0,00	-1 396,41	-0,63
8	Товарна продукція	61 241,56	0,00	0,00	61 241,56	27,30
9	Тариф на централізоване водовідведення	27,30	0,00	0,00	27,30	-
10	Обсяг реалізації	2 243	0,00	0,00	2 243	-

2243

№6204 від 10.10.2023

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС  
Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович



\* 0 0 0 1 7 1 1 2 0 \*



\* 0 0 0 1 7 3 9 4 5 \*



## Додатокб

до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері централізованого водопостачання та водовідведення, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації (підпункт 5 пункту 2 розділу II)

**Узагальнена характеристика об'єктів з централізованого водопостачання та водовідведення  
ВП «Хмельницька АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»  
станом на 01.01.2023**

№ з/п	I. Найменування та характеристика об'єктів водопостачання	Код рядка	Одиниця виміру	Загальний показник
1	Кількість населених пунктів, яким надаються послуги (*м.Нетішин)	001	од.	1
2	Чисельність населення в зоні відповідальності підприємства	002	осіб	36831
3	Чисельність населення, якому надаються послуги, усього, з них:	003	осіб	31746
4	безпосередньо підключеного до мереж	004	осіб	31746
5	яке використовує водорозбірні колонки	005	осіб	0
6	Кількість населення, що користується привізною питною водою (населення)	006	осіб	0
7	Кількість населення, якому вода подається з відхиленням від нормативних вимог	007	осіб	0
8	Кількість споживачів, яким послуга надається за графіками	008	од.	0
9	Частка споживачів, яка отримує послуги з перебоями (рядок 008/рядок 010x100)	009	%	0
10	Кількість абонентів водопостачання, усього, з них:	010	од.	13128
11	населення	011	од.	12718
12	бюджетних установ	012	од.	38
13	інших	013	од.	372
14	Частка охоплення послугами (рядок 003/рядок 002x100), з них:	014	%	86,19
15	з підключенням до мереж (рядок 004/рядок 003x100)	015	%	100
16	з використанням водорозбірних колонок (рядок 005/рядок 003x100)	016	%	0
17	Кількість абонентів з обліковим споживанням, усього, з них:	017	од.	9889
18	населення	018	од.	9552
19	бюджетних установ	019	од.	31
20	інших	020	од.	306
21	Частка підключень з обліком, усього (рядок 017/рядок 010x100), з них:	021	%	75,33
22	населення (рядок 018/рядок 011x100)	022	%	75,11
23	бюджетних установ (рядок 019/рядок 012x100)	023	%	81,58
24	інших (рядок 020/рядок 013x100)	024	%	82,26
25	Загальна протяжність мереж водопроводу, з них:	025	км	84,13
26	водоводів	026	км	14,03
27	вуличної мережі	027	км	24,11
28	внутрішньоквартальної та дворової мережі	028	км	45,99
29	Щільність підключень до мережі водопостачання (рядок 010/рядок 025)	029	од./км	156,04
30	Загальна протяжність ветхих та аварійних мереж, з них:	030	км	0,22
31	водоводів	031	км	0,01
32	вуличної мережі	032	км	0,03
33	внутрішньоквартальної та дворової мережі	033	км	0,18
34	Частка ветхих та аварійних мереж (рядок 030/рядок 025x100), з них:	034	%	0,26

№6204 від 10.10.2023

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС  
Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович



\* 0 0 0 1 7 1 1 2 0 \*



\* 0 0 0 1 7 3 9 4 5 \*



35	водоводів (рядок 031/рядок 026x100)	035	%	0,07
36	вуличної мережі (рядок 032/рядок 027x100)	036	%	0,12
37	внутрішньоквартальної та дворової мережі (рядок 033/рядок 028x100)	037	%	0,39
38	Кількість персоналу в підрозділах водопостачання за розкладом	038	осіб	69
39	Фактична чисельність персоналу в підрозділах водопостачання	039	осіб	63
40	Чисельність персоналу на 1000 підключень (рядок 039/рядок 010x1000)	040	ос./1000 од.	5
41	Чисельність персоналу на 1 км мережі (рядок 039/рядок 025)	041	осіб/1 км	1
42	Обсяг піднятої води за рік	042	тис. м³/рік	2782,82
43	Середньодобовий підйом води насосними станціями I підйому	043	тис. м³/добу	7,62
44	Обсяг закупленої води зі сторони за рік	044	тис. м³/рік	0
45	Обсяг очищення води на очисних спорудах за рік	045	тис. м³/рік	2776,40
46	Середньодобове очищення води на очисних спорудах	046	тис. м³/добу	7,61
47	Обсяг поданої води у мережу за рік	047	тис. м³/рік	2624,63
48	Середньодобова подача води у мережу	048	тис. м³/добу	7,19
49	Обсяг реалізованої води усім споживачам за рік, у тому числі:	049	тис. м³/рік	2171,64
50	населенню	050	тис. м³/рік	787,40
51	Витрати на технологічні потреби (рядок 052+рядок 053), з них:	051	тис. м³/рік	217,89
52	витрати на технологічні потреби до мережі	052	тис. м³/рік	151,77
53	витрати на технологічні потреби у мережі	053	тис. м³/рік	66,12
54	Частка технологічних витрат (рядок 051/(рядок 042+рядок 044)x100)	054	%	7,83
55	Обсяг втрат води, всього (рядок 056+рядок 057), з них:	055	тис. м³/рік	393,29
56	обсяг втрат води до мережі (рядок 042+рядок 044-рядок 047-рядок 052)	056	тис. м³/рік	6,42
57	обсяг втрат води в мережі (рядок 047-рядок 049-рядок 053)	057	тис. м³/рік	386,87
58	Частка втрат до поданої води в мережу (рядок 057/рядок 047x100)	058	%	14,74
59	Обсяг втрат води на 1 км мережі за рік (рядок 057/рядок 025)	059	тис. м³/км	4,60
60	Виробництво води на 1 особу (рядок 047/рядок 003x1000000/365)	060	л/добу	226,51
61	Водоспоживання 1 людиною за день (рядок 050/рядок 003x1000000/365)	061	л/добу	67,95
62	Кількість резервуарів чистої води, башт, колон	062	од.	6
63	Розрахунковий об'єм запасів питної води	063	тис. м³	12,00
64	Наявний об'єм запасів питної води	064	тис. м³	12,00
65	Забезпеченість спорудами запасів води (рядок 064/рядок 063x100)	065	%	100,00
66	Кількість поверхневих водозаборів	066	од.	0
67	Кількість підземних водозаборів, з них:	067	од.	1
68	кількість свердловин	068	од.	16
69	Кількість окремих свердловин	069	од.	0
70	Кількість насосних станцій I підйому (рядок 066+рядок 067+рядок 069)	070	од.	16
71	Кількість насосних станцій II, III і вище підйомів	071	од.	1
72	Витрати електричної енергії на підйом води	072	тис. кВт/год	1391,74
73	Питомі витрати електричної енергії на підйом 1 м³ води (рядок 072/рядок 042)	073	кВт·год/м³	0,50
74	Кількість комплексів очисних споруд водопостачання	074	од.	1
75	Витрати електричної енергії на очищення води	075	тис. кВт/год	окремо не обліковується
76	Питомі витрати електричної енергії на очищення 1 м³ води (рядок 075/рядок 045)	076	кВт·год/м³	-
77	Кількість насосних станцій підкачування води	077	од.	0
78	Кількість встановлених насосних агрегатів насосних станцій водопостачання	078	од.	16

№6204 від 10.10.2023

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС

Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович



\* 0 0 0 1 7 1 1 2 0 \*



\* 0 0 0 1 7 3 9 4 5 \*



79	Кількість насосних агрегатів, які відпрацювали амортизаційний термін	079	од.	3
80	Витрати електричної енергії на перекачування води	080	тис. кВт/год	окремо не обліковується
81	Питомі витрати електричної енергії на подачу 1 м <sup>3</sup> води в мережу (рядок 080/рядок 047)	081	кВт·год./м <sup>3</sup>	-
82	Кількість приладів технологічного обліку	082	од.	19
83	Кількість приладів технологічного обліку, які необхідно придбати	083	од.	0
84	Забезпеченість приладами технологічного обліку (рядок 083/(рядок 082+рядок 083)х100)	084	%	100
85	Кількість систем знезараження, усього, у тому числі з використанням:	085	од.	1
86	рідкого хлору	086	од.	0
87	гіпохлориду	087	од.	1
88	ультрафіолету	088	од.	0
89	Кількість систем знезараження, які відпрацювали амортизаційний термін	089	од.	0
90	Кількість лабораторій	090	од.	1
91	Кількість майстерень	091	од.	1
92	Кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів	092	од.	0
93	Установлена виробнича потужність водопроводу	093	тис. м <sup>3</sup> /добу	18,00
94	Установлена загальна потужність водозаборів	094	тис. м <sup>3</sup> /добу	18,00
95	Установлена виробнича потужність очисних споруд	095	тис. м <sup>3</sup> /добу	18,00
96	Використання потужності водопроводу (рядок 047/365/рядок 093х100)	096	%	39,95
97	Використання потужності водозаборів (рядок 042/365/рядок 094х100)	097	%	42,36
98	Використання потужності очисних споруд (рядок 045/365/рядок 095х100)	098	%	42,26
99	Кількість аварій на мережі водопостачання за рік	099	аварії	55
100	Аварійність на мережі з розрахунку на 1 км (рядок 099/рядок 025)	100	аварії/км	0,65
101	Витрати електричної енергії на водопостачання за рік	101	тис. кВт/год	3071,33
102	Витрати на електричну енергію на водопостачання за рік	102	тис. грн	7488,00
103	Питомі витрати електричної енергії на 1м <sup>3</sup> води (рядок 101/(рядок 042+рядок 044))	103	кВт·год./м <sup>3</sup>	1,10
104	Витрати з операційної діяльності водопостачання за рік	104	тис. грн	45953,00
105	Експлуатаційні витрати на одиницю продукції (рядок 104/рядок 049)	105	грн./м <sup>3</sup>	21,16
106	Витрати на оплату праці за рік	106	тис. грн	14433,00
107	Співвідношення витрат на оплату праці (рядок 106/рядок 104х100)	107	%	31,41
108	Співвідношення витрат на електричну енергію (рядок 102/рядок 104х100)	108	%	16,29
109	Витрати на перекидання води в маловодні регіони за рік	109	тис. грн	0,00
110	Співвідношення витрат на перекидання води (рядок 109/рядок 104х100)	110	%	0,00
111	Амортизаційні відрахування за рік	111	тис. грн	1463,00
112	Використано коштів за рахунок амортизаційних відрахувань за рік	112	тис. грн	0,00
113	Співвідношення амортизаційних відрахувань (рядок 111/рядок 104х100)	113	%	3,18
№ з/п	II. Найменування та характеристика об'єктів водовідведення	Код рядка	Одиниця виміру	Загальний показник
1	Кількість населених пунктів, яким надаються послуги (**м.Нетішин)	201	од.	1
2	Чисельність населення в зоні відповідальності підприємства	202	осіб	36831
3	Чисельність населення, якому надаються послуги, усього, з них:	203	осіб	31379
4	безпосередньо підключеного до мереж	204	осіб	31379

№6204 від 10.10.2023

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС  
Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович



\* 0 0 0 1 7 1 1 2 0 \*



\* 0 0 0 1 7 3 9 4 5 \*



5	яке транспортує стічні води на очисні споруди з вигрібних ям, септиків	205	осіб	0
6	Кількість підключень до мережі водовідведення, усього, з них:	206	од.	12625
7	населення	207	од.	12273
8	бюджетних установ	208	од.	37
9	інших	209	од.	315
10	Частка охоплення послугами (рядок 203/рядок 202x100), з них:	210	%	85,20
11	з підключенням до мереж (рядок 204/рядок 203x100)	211	%	100
12	з використанням вигрібних ям, септиків (рядок 205/рядок 203x100)	212	%	0
13	Кількість підключень з первинним очищенням стічних вод	213	од.	0
14	Частка з первинним очищенням стічних вод (рядок 213/рядок 206x100)	214	%	0
15	Загальна протяжність мереж водовідведення, з них:	215	км	76,26
16	головних колекторів	216	км	7,28
17	напірних трубопроводів	217	км	4,54
18	вуличної мережі	218	км	27,76
19	внутрішньоквартальної та дворової мереж	219	км	36,68
20	Щільність підключень до мережі водовідведення (рядок 206/рядок 215)	220	од./км	165,55
21	Загальна протяжність ветхих та аварійних мереж, з них:	221	км	0,001
22	головних колекторів	222	км	0,001
23	напірних трубопроводів	223	км	0,00
24	вуличної мережі	224	км	0,00
25	внутрішньоквартальної та дворової мереж	225	км	0,00
26	Частка ветхих та аварійних мереж (рядок 221/рядок 215x100), з них:	226	%	0,001
27	головних колекторів (рядок 222/рядок 216x100)	227	%	0,01
28	напірних трубопроводів (рядок 223/рядок 217x100)	228	%	0
29	вуличної мережі (рядок 224/рядок 218x100)	229	%	0
30	внутрішньоквартальної та дворової мереж (рядок 225/рядок 219x100)	230	%	0
31	Чисельність персоналу в підрозділах водовідведення за розкладом	231	осіб	116
32	Фактична чисельність персоналу в підрозділах водовідведення	232	осіб	105
33	Чисельність персоналу на 1000 підключень (рядок 232/рядок 206x1000)	233	ос./1000 од.	8
34	Чисельність персоналу на 1 км мережі (рядок 232/рядок 215)	234	осіб/1 км	1
35	Обсяг відведених стічних вод за рік, усього, у тому числі:	235	тис. м <sup>3</sup> /рік	2750,03
36	прийнято від інших систем водовідведення	236	тис. м <sup>3</sup> /рік	0,00
37	Середньодобове перекачування стічних вод	237	тис. м <sup>3</sup> /добу	7,53
38	Пропущено через очисні споруди за рік, усього, з них:	238	тис. м <sup>3</sup> /рік	2750,03
39	з повним біологічним очищенням	239	тис. м <sup>3</sup> /рік	2750,03
40	з доочищенням	240	тис. м <sup>3</sup> /рік	0,00
41	Середньодобове очищення стічних вод на очисних спорудах	241	тис. м <sup>3</sup> /добу	7,53
42	Обсяг скинутих стічних вод за рік без очищення (рядок 235–рядок 238)	242	тис. м <sup>3</sup> /рік	0,00
43	Частка скинутих стічних вод без очищення (рядок 242/рядок 235x100)	243	%	0,00
44	Обсяг недостатньо очищених скинутих стічних вод (рядок 235–рядок 239)	244	тис. м <sup>3</sup> /рік	0,00
45	Частка недостатньо очищених стічних вод (рядок 244/рядок 235x100)	245	%	0,00
46	Передано стічних вод іншим системам на очищення за рік	246	тис. м <sup>3</sup> /рік	0,00
47	Частка переданих стічних вод на очищення (рядок 246/рядок 235x100)	247	%	0,00
48	Обсяг реалізованих послуг з водовідведення усім споживачам за рік, у тому числі:	248	тис. м <sup>3</sup> /рік	2138,84
49	населенню	249	тис. м <sup>3</sup> /рік	1189,47
50	Кількість засмічень у мережі водовідведення за рік	250	од.	390

№6204 від 10.10.2023

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС  
Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович





51	Засміченість на мережі з розрахунку на 1 км (рядок 250/рядок 215)	251	од./км	5
52	Кількість аварій в мережі водовідведення за рік	252	аварії/рік	8
53	Аварійність на мережі з розрахунку на 1 км (рядок 252/рядок 215)	253	аварії/км	0,10
54	Обсяг відведених стічних вод на 1 особу (рядок 235/рядок 203x1000000/365)	254	л/добу	240,11
55	Обсяг очищення стічних вод на 1 особу (рядок 239/рядок 203x1000000/365)	255	л/добу	240,11
56	Кількість насосних станцій перекачування стічних вод	256	од.	4
57	Кількість очисних споруд водовідведення	257	од.	1
58	Загальна кількість насосних агрегатів насосних станцій водовідведення	258	од.	14
59	Кількість насосних агрегатів, які відпрацювали амортизаційний термін	259	од.	3
60	Кількість систем знезараження, усього, у тому числі з використанням:	260	од.	1
61	рідкого хлору	261	од.	0
62	гіпохлориду	262	од.	1
63	ультрафіолету	263	од.	0
64	Кількість систем знезараження, які відпрацювали амортизаційний термін	264	од.	0
65	Кількість лабораторій	265	од.	1
66	Кількість майстерень	266	од.	1
67	Кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів	267	од.	0
68	Установлена потужність водовідведення	268	тис. м <sup>3</sup> /добу	20,00
69	Загальна установлена потужність насосних станцій водовідведення	269	тис. м <sup>3</sup> /добу	20,00
70	Установлена потужність очисних споруд водовідведення	270	тис. м <sup>3</sup> /добу	20,00
71	Частка використання водовідведення (рядок 235/365/рядок 268x100)	271	%	37,67
72	Частка використання очисних споруд (рядок 238/365/рядок 270x100)	272	%	37,67
73	Витрати електричної енергії на водовідведення за рік, з них:	273	тис. кВт·год	2196,33
74	загальні витрати електричної енергії на очищення стічних вод	274	тис. кВт·год	1548,21
75	питомі витрати електричної енергії на очищення 1 м <sup>3</sup> стічних вод (рядок 274/рядок 273)	275	кВт·год/м <sup>3</sup>	0,70
76	загальні витрати електричної енергії на перекачування води	276	тис. кВт·год	622,46
77	питомі витрати електричної енергії на перекачку 1 м <sup>3</sup> стічних вод (рядок 276/рядок 273)	277	кВт·год/м <sup>3</sup>	0,28
78	Витрати на електричну енергію за рік	278	тис. грн	3774,00
79	Питомі витрати електроенергії на 1 м <sup>3</sup> стічних вод (рядок 273/рядок 235)	279	кВт·год/м <sup>3</sup>	0,80
80	Витрати з операційної діяльності водовідведення за рік	280	тис. грн	50383,00
81	Експлуатаційні витрати на одиницю продукції (рядок 280/рядок 248)	281	грн./м <sup>3</sup>	23,56
82	Витрати на оплату праці за рік	282	тис. грн	23405,00
83	Співвідношення витрат на оплату праці (рядок 282/рядок 280x100)	283	%	46,45
84	Співвідношення витрат на електричну енергію (рядок 278/рядок 280x100)	284	%	7,49
85	Амортизаційні відрахування за рік	285	тис. грн	662,00
86	Використано коштів за рахунок амортизаційних відрахувань за рік	286	тис. грн	0,00
87	Співвідношення амортизаційних відрахувань (рядок 285/рядок 280x100)	287	%	1,31

Примітки:

Кількість багатоповерхових будинків	117
Кількість квартир у багатоповерхових будинках (абоненти)	12718
Кількість будівель індивідуальної забудови (абоненти)	462
Кількість багатоповерхових будинків з приладами обліку (загальнобудинкові)	117

№6204 від 10.10.2023

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС  
Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович



\* 0 0 0 1 7 1 1 2 0 \*



\* 0 0 0 1 7 3 9 4 5 \*



Кількість квартир у багатоповерхових будинках з приладами обліку (абоненти)	9090
Кількість будівель індивідуальної забудови з приладами обліку (абоненти)	462
* Назви населених пунктів, яким надаються послуги з водопостачання:	
Назва населеного пункту м. Нетішин	Кількість населення
... (осіб) 31746	
** Назви населених пунктів, яким надаються послуги з водовідведення:	
Назва населеного пункту м. Нетішин	Кількість населення
... (осіб) 31379	

№6204 від 10.10.2023

Документ СЕД АСКВД ВП ХАЕС  
Підписувач: Козюра Андрій Ростиславович

