

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

Рішення ПОГОДЖЕНО
— (найменування органу місцевого самоврядування)
від 20 року
№ 20



ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОБДТЕПЛОКОМУНЕРГО»
(найменування суб'єкта господарювання)

на 2021 - 2022 роки

Додаток 6
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 5 пункту 2 розділу II)

УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА об'єктів у сфері теплопостачання

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОБЛТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» (відмежування суб'єкта господарювання)

станом на 01 січня 2021 року

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні

I. Виробництво теплової енергії

<i>1. Джерела теплової енергії</i>			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	1
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	1
	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	3,44
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	3,44
	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:		
	у неопалювальний період	Гкал/год	
	у зимовий період	Гкал/год	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	876,96
2	<i>Котли та хвостові поверхні нагріву</i>		
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	4
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	

	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.		
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	4	
	парових з ККД менше 89 %	шт.		
	парових з ККД більше 89 %	шт.		
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.		
	на газоподібному паливі	шт.	4	
	на твердому паливі	шт.		
	на рідкому паливі	шт.		
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%		
	у зимовий період	%		
2.3	Загальна кількість сковорінь	шт.		
3	<i>Газоповітряний тракт, димові труби, очисні та димові гази</i>			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.		
	димососів	шт.		
	дуттєвих вентиляторів (установлені окремо)	шт.		
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	34,4	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.		
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	1	
	сталевих	шт.	1	
	щелепників та/або залізобетонних	шт.		
4	<i>Допоміжне обладнання</i>			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.		
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.		
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.		
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	7	
	живильних	шт.		
	мережніх	шт.	2	
	підживлювальних	шт.		
	конденсаційних	шт.		
	рециркуляційних	шт.	3	
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.		
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	48,5	
5	<i>Водопідготовка і водно-хімічний режим</i>			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	6	
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих	шт.		
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт		

6	Електропостачання та електротехнічні пристрії			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	1	
	прямого включення	шт.	1	
	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	<i>Використання установлених «виробничих потужностей електротехнічного обладнання:</i>			
	у неопалювальний період	%		
	у зимовий період	%		
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі:	шт.	1	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.		
	з частковою автоматизацією	шт.	1	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	3	
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	4	
	на джерелах теплопостачання	шт.	1	
	комерційного (у споживача)	шт.	3	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	100	
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 споруда виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	2	
ІІ. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			

11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км		
	підземних каналів	км		
	підземних безканальних	км		
	надземних	км		
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.		
12	<i>Мережі (роздільчі) мережі</i>			
12.1	Протяжність місцевих (роздільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	1,660	
	підземних	км	1,660	
	надземних	км		
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.		
13	<i>Мережі гарячого водопостачання (ГВП)</i>			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	1,660	
	підземних	км	1,660	
	надземних	км		
14	<i>Центральні теплові пункти (ЦТП)</i>			
	Загальна кількість ЦТП	шт.		
15	<i>Індивідуальні теплові пункти (ІТП)</i>			
	Загальна кількість ІТП	шт.		
16	<i>Обладнання ЦТП та ІТП</i>			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.		
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.		
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.		
	підкачувальних	шт.		
	насосів ГВП	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.		
16.4	Загальна установлена потужність насосів	кВт		
17	<i>Електропостачання та система управління</i>			
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	<i>Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП</i>			
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 ЦПП	%	-		
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%			
	на ЦПП	%	-		
	у споживачів (у будинках)	%			
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦПП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	-		
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.			
	на ЦПП	шт.	-		
	у споживачів (у будинках)	шт.			
19	Транспортні засоби				
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.			
	спецтехніки	шт.			
	вантажних автомобілів	шт.			
	легкових автомобілів	шт.			
20	Будівлі та споруди виробничого призначення				
	Загальна кількість	шт.			
21	Опалювальна площа	тис. кв. м	7,626		
22	Забезнечення гарячою водою	тис.			
		жителів			
23	Приєднане нованназемлення за категоріями:				
	Населення	Гкал/год	-		
	бюджетні установи	Гкал/год	0,596		
	Інші	Гкал/год	-		
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис. Гкал	0,35998		
		%	41,05		
25	Втрати теплової енергії, враховані у діючому тарифі на теплову енергію	%	16,76		

До 1 січня 2011 року
(посадова особа суб'єкта господарювання)

Фінансовий директор (головний бухгалтер)

Логинов І.І.
(посадова підпорядкована особа)

Коновалов О.А.
(підпись)
Михайлів І.І.
(Власне ім'я ПРІВІЩЕ)

Сінчука С.И.
(Власне ім'я ПРІВІЩЕ)

Хареба В.І.
(Власне ім'я ПРІВІЩЕ)

**Пояснювальна записка
до інвестиційної програми АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА
«ОБЛТЕПЛОКОМУНЕнерго»
на 2021-2022 роки**

1. ІНФОРМАЦІЯ ПРО ПІДПРИЄМСТВО

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОБЛТЕПЛОКОМУНЕнерго» (далі – Товариство) створено згідно з наказом Регіонального відділення Фонду Державного майна України по Чернігівській області від 18.07.95 №368 шляхом перетворення державного комунального підприємства теплових мереж «ОБЛТЕПЛОКОМУНЕнерго» у відкрите акціонерне товариство відповідно до Декрету КМУ від 20.05.93 №57/93 «Про приватизацію цілісних майнових комплексів державних підприємств та їх структурних підрозділів, зданих в оренду».

Товариство зареєстровано як суб'єкт підприємницької діяльності 25.07.95 р. розпорядженням виконкому Чернігівської ради народних депутатів (Рішення №220-р), номер запису у Єдиному державному реєстрі – I 064 120 0000 001350 .

Товариство є правонаступником майна, майнових прав та обов'язків ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРОНОГО ТОВАРИСТВА «ОБЛТЕПЛОКОМУНЕнерго», ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРОНОГО ТОВАРИСТВА «ОБЛТЕПЛОКОМУНЕнерго» та Державного комунального підприємства теплових мереж «ОБЛТЕПЛОКОМУНЕнерго».

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОБЛТЕПЛОКОМУНЕнерго» (далі – АТ «ОТКЕ») на 01 січня 2021 року орендує у с. М.-Коцюбинське 1 котельню загальною встановленою потужністю 3,44 Гкал/год та 3,32 км теплових мереж (в одно трубному обчисленні). Вид палива – природний газ.

2. ТЕХНІЧНИЙ СТАН ОБ'ЄКТІВ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ

Тепlopостачання - Одна з підгалузей житлово-комунального господарства є найбільш енергоємною та затратною. В умовах стрімкого росту цін, в першу чергу на природний газ та електроенергію, проблема кардинального реформування теплоенергетики, особливо технічного переозброєння, стає питання державного стратегічного значення.

Мета діяльності АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОБЛТЕПЛОКОМУНЕнерго» полягає у покращенні якості надання послуг з централізованого тепlopостачання мешканцям міста та районів області, економії енергоресурсів та недопущення їх перевитрат. Досягнення цього можливе шляхом підвищення якості експлуатації та технічного обслуговування основних засобів, впровадження нових технологій по виробництву та транспортуванню теплової

енергії, а також поліпшення роботи в таких сферах як фінансовий менеджмент, формування тарифів, бухгалтерський облік.

3. ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Основними цілями інвестиційної програми АТ «ОТКЕ» на планований період 2021-2022 років є запобігання перевитрат газу та підтримання у належному стані орендованого обладнання за рахунок хімпромивки котла «Факел-Г» та ремонту ділянки теплової мережі.

3.1. Обґрунтування впровадження заходів інвестиційної програми

Виконання заходів, що включені до інвестиційної програми призведе до підвищення рівня технологічної безпеки на об'єктах теплопостачання.

3.2. Заходи інвестиційної програми АТ «ОТКЕ» на 2021-2022 роки.

3.2.1 Хімпромивка котла «Факел-Г» який знаходиться за адресою вул. Миру, 10а, с. М.-Коцюбинське

Поступове накопичення окалини, відкладень, а також корозія внутрішніх поверхонь труб і елементів водонагрівальних котлів під час їх експлуатації неминуче призведе до зниження ефективності роботи котла, а отже, і всієї системи в цілому. Більш того, це може спровокувати нестабільність або зниження тепlopровідності, пошкодити труби або викликати перебой в роботі обладнання, а також до неминучого збільшення витрат на енергоносій, щоб підтримувати заданий температурний режим. Тому хімічне промивання і очищенння котлів є гарантією їх тривалої та безперебійної роботи, запобігає неполадки в роботі устаткування і набагато знижує матеріальні витрати на підтримку їх працездатності.

Вартість заходу складає: 56,44 тис. грн без ПДВ.

3.2.1 Ремонт ділянки теплової мережі від ТК-10 до ТК-11 від котельні за адресою вул. Миру, 10а, с. М.-Коцюбинське

Теплова мережа використовується для подачі теплоносія та гарячої води до школи. Збудована у 1991 році та відпрацювала нормативний термін експлуатації в 20 років. Має протяжність 464 м у двотрубному вимірі з умовним діаметром труб 50 та 150 мм.

При усуненні пориву та проведенні шурфування було виявлено, що ізоляційний покров на трубопроводах порушеній, утеплювач та рубероїд місцями розірвані або відсутні, на зовнішній поверхні труб глибока корозія. Тому для запобігання виникнення аварійної ситуації було вирішено виконати заміну ділянки теплової мережі опалення та гарячого водопостачання протяжністю 16 м у двотрубному вимірі.

Вартість заходу складає: 47,54 тис. грн без ПДВ.

4. Орієнтовний графік виконання заходу інвестиційної програми

Згідно нижче наведеної таблиці.

№ п/п	Найменування заходу	Дії	Термін виконання
1	Хімпромивка котла «Факел-Г» який знаходиться за адресою вул. Миру, 10а, с. М.- Коцюбинське	виконання робіт	травень-вересень
2	Ремонт ділянки теплової мережі від ТК-10 до ТК-11 від котельні за адресою вул. Миру, 10а, с. М.- Коцюбинське	виконання робіт	травень-вересень

5. Висновки

Фінансування інвестиційної програми відбудуватиметься за рахунок амортизаційних відрахувань та виробничих інвестицій з прибутку. Розмір фінансування інвестиційної програми АТ «ОТКЕ» на 2021-2022 роки складатиме 103,98 тис. грн (без ПДВ).

"ПОГОДЖЕНО"
М. Коцюбинський
Селищний голова

Н.В. Борах

2021 р.

П. І. Мазар

2021 р.



Інвестиційна складова тарифу АТ "ОТКЕ"

М. Коцюбинської експлуатаційної дільниці на 2021- 2022 роки

№п/п	Адреса об'єкту, назва закоду	Витрати на ремонти що плануються				тис. грн. без ПДВ
		Загальна вартість	Матералі нарахуванням	ОЗП з інші	підрядним способом	
Виробництво						
1	К Миру, 10а Хімпромівка котла "Факел-Г"	56,440	31,233	19,331	5,876	
	за рахунок амортизувань	8,00556				
	за рахунок прибутку :	48,43444				
Задачі						
2	К Миру, 10а Ремонт дільничної Т/м опалення та тепл. від ТК-10 до ТК-11 2Д-155мм=8,0 м. Ду-108мм=8,0 м	47,541	19,892	19,056	8,593	
	за рахунок амортизувань	4,28165				
	за рахунок прибутку :	43,25934				

Заступник керівника ВІД

В.М. Жорова

Інженер ВІД

І.С. Ковальова

"ПОГОДЖЕНО"

М. Кацюбинський селищний голова

ЗАТВЕРДЖЕНО

АТ «ОТКЕ»

(назва організації, що затвердило)

Н.В. Ворох

В.о. голови правління

Л.І. Мазяр

(посада, підпись (ініціали, прізвище))

2021р.

2021р.

ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На К Миру, 10а с. М. Кацюбинське. Хімпромівка котла "Фекель-Г" інв. №244

Умови виконання робіт

Об'єми робіт

№ п/п	Найменування робіт і витрат 2	Одиниця вимірю	Кількість	Примітка
1	Хімічна промивка внутрішньої поверхні нагріву водогрійного і пароводопрійного котла. теплопродуктивність до 10 Гкал/год	3 Котел	4 1	5

Склад Начальник дільниці

В.М. Савчук

(посада, підпись (ініціали, прізвище))

Перевірив Заступник керівника ВІД

В.М. Жорова

(посада, підпись (ініціали, прізвище))

-3-
ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

Київ, 10ч с. М.Коцюбинська. Хімпромівка котів "Факел-Г" інв №2442

Будівництво розташоване на території Чернігівської області.
Кошторисне документація складена із застосуваним.
- Пусконалагоркування роботи. ДСТУ Б Д 2.6 - 2012;
- Будівельні матеріали, вироби | конструкції;
Вартість матеріальних ресурсів і машинно-годин приведено за реальнопочатковими цінами станом на дату складання документації та за упередженнями
Даними Мінрегіонбуду України.

Загальні витрати розраховані відповідно до упереджених показників Додатка 6 до ДСТУ-Н Б Д 1.1-3-2013.
При складанні розрахунків використані такі нарахування:

Загальна кошторисна трудомісткість	0,17151	тис.люд.год
Нормативна трудомісткість робіт, яка передбачається у транспортних витратах	0,163	тис.люд.год
Загальна кошторисна заробітна плата	15,845	тис. грн.
Середньомісячна заробітна плата на 1 робітника в режимній повній зайнятості (при середньомісячній нормі праці)	11352,73	грн.
Всього по кошторису:	56,440	тис. грн.
у тому числі:		
будівельні роботи -	50,772	тис. грн.
варгість устаткування -	-	тис. грн.
чиш витрати -	5,668	тис. грн.

Склад - І.С. Ковалевська І.С.

Перехідний - І.С. Жарова В.М.

AT ANTIKE?

Зведенний кошторисний розрахунок з рахунком № 58-640 тис. грн.
В тому числі засвоєних сум тис. грн.

CHAPTER ELEVEN

Зведенний кошторисний розрахунок сумі 55,640 тис. грн.
В тому числі звідочних сум тис. грн.

ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ОЦЕНКИ ТЕХНОГЕННОГО ВЛИЯНИЯ

2921 B

Миръ, 10а с. М. Кочубеинське. Харківський котел "Факель" № 2442

**Пожалуйний кошторис на будівельні роботи № 2-1-1
на К Миру, 10а с. М.Коханівське. Хипроінженерія котла "Факел-Г" ІНВ. №244
Хімічний котел "Факел-Г"**

Основы криминалистики

四

50.772 TIC. PH.
0.17151 TIC. PH.
15.845 TIC. PH.
6.0 PEGASUS

ДСТУ Б.І.І-
1:2013 Дод. К п
34

Кошти на відмежувальні працівники будівельних організацій на фінансування

Разом по главах 1-12:
Разом [груп. 1-12 + П + АВ + Р +]
Без залогов и союзов

Склад: Інженер ВіД

Заступник міністра Від

Ковалевская Е.Ю.

四

**Підсумкова відомість ресурсів до показального коміторису № 2-т-1
К Миру, 10а с. М. Коцюбинське. Хімпромінвак котла "Факел-Г" інв.№244**

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця вимірю	Кількість	Починна ціна за одиницю, грн.	Випущена ціна, грн.	Транспортна складська витрати, грн.	Загальні складсько-вантажні витрати, грн.	Обсяг розрахування ціни	В тому числі:
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1		I. Витрати праці								
1		Витрати праці пусконалагоджувального персоналу	люд.-год	163	91,68					
2		Витрати праці робітників, заробітна плата яких враховується в складі загальних працебіничих витрат	люд.-год	8,51	105,85					
2+1		Рахунок коміториста								
		Середній розряд робіт								
			розряд	171,51						
		IV. Балансний коміторист, викороб								
		коміторист								
3+C111-963		Сода кальцинована [нетрій вуглецистий]	т	0,048	36522,89	35500,00	1704,00	14,72	30,00	716,14
4+C111-1605-1		Технічна папір універсальний	шт	8	1,92	1,77	0,01	0,01	34,36	0,04
5+C1113-273		Класова ортотраспорна технічна, 1 сорт	т	0,565	52124,88	50850,00	14,16	0,08	0,32	1022,06
6+S1113-282-1		Метиловий спиртажев.	літ	51	0,01	0,013	452,82	255,84	577,47	-
7+C1632-11-1		Царозоніс напіріо	зарпл.	1	12,85	12,80	-	-	-	0,25
		Рахунок по розряду IV								0,25
			грн.							
				31231,73	30348,67	270,64	12,60	-	-	812,40

Склад: Інженер ВД

Ковалевська І.С.

[посада, підпис (ім'я, прізвище)]

Заступник керівника ВД

Жоров В.М.

[посада, підпис (ім'я, прізвище)]

"ПОГОДЖЕНО"

М. Коцюбинський селищний голова

ЗАТВЕРДЖЕНО

АТ «ОТКЕ»

(назва організації, що затверджує)

Н. В. Ворах

В. о. голови правління

П. І. Мазяр

(посада, підпис, ініціали, прізвище)

2021р.

2021р.

ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На К Миру, 10в смт. М. Коцюбинськ Ремонт ділянки т/м спалення та гел мж ТК-10 та ТК-11 Т1, Т2 2Ду-159мм=8,0м, Т3, Т4 Ду-108мм=8,0 м інв.№ 4274

Умови виконання робіт

Об'єми робіт

No п/п	Найменування робіт і видрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
1	Розробка ґрунту в траншеях та котлованах екскаваторами з частотою ковша 0,25 м ³ у відвал, група 1 ґрунту 2	м3	30	
2	Розробка ґрунту вручну в траншеях глибиною до 2 м без кріплень з укосами, група 1 ґрунту 2	м3	3	
3	(Демонтаж) трубопроводів діаметром 100 мм у каналах та наземне при умовному тиску теплоносія 0,6 Мпа та температурі 115 градусів С	м	16	
4	(Демонтаж) трубопроводів діаметром 150 мм у каналах та наземне при умовному тиску теплоносія 0,6 Мпа та температурі 115 градусів С	м	16	
5	Прокладання трубопроводів діаметром 150 мм у каналах та наземне при умовному тиску теплоносія 0,6 Мпа та температурі 115 градусів С	м	16	
6	Прокладання трубопроводів діаметром 100 мм у каналах та наземне при умовному тиску теплоносія 0,6 Мпа та температурі 115 градусів С	м	16	
7	Зварювання труб діаметром 150 мм операційними стиками	шт	4	
8	Зварювання труб діаметром 108 мм операційними стиками	шт	4	
9	Фарбування сталевих балок, труб діаметром більше 50 мм тощо білого з додаванням колера за 2 рази	м2	19,2	
10	Ізоляція трубопроводів діаметром від 89 до 133 мм матами із скляного штапельного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, попонами з БСТВ, матами звукоабсорбірними, товщина ізоляційного шару 60 мм	м	16	
11	Ізоляція трубопроводів діаметром від 159 до 273 мм матами із скляного штапельного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, попонами з БСТВ, матами звукоабсорбірними, товщина ізоляційного шару 60 мм	м	16	
12	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 89 до 133 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 60 мм	м	16	
13	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 до 273 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 60 мм	м	16	

1	2	3	4	5
14	Засипання траншей та котлованів бульдозерами потужністю 69 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 1	м3	30	
15	Засипання вручну траншей, пазух котлованів та ям, група ґрунту 1	м3	3	
16	Ущільнення ґрунту пневматичними трамбівками, група ґрунту 1-2	м3	30	

Схлав Начальник дільниці

В.М. Савчук
(посада, підпис, ініціали, прізвище)

Перевірка Заступник керівника ВД

В.М. Жорова
(посада, підпис (ініціали, прізвище))

ПОяснівальна записка

К Мирку, 10а с.мт. М.Кошарбівськ Ринокт ділники та окремі та інш. № 4274

Будівництво розташоване на території Чернівецької області.
Коштармсна документація складена із звестосуванням:

- Ремонтно-будівельні роботи .ДСТУ Б Д.2.4 – 2012;
- Будівельні матеріали, вироби і конструкції;

Вартість матеріальних ресурсів і матичного-годин прийняті за розрахунковими позначеннями
даними Мінреконбуду України.

Загальні виробничі витрати розраховані відповідно до упереджених позначень. Доведка бло ДСТУ-Н Б Д.1.1-3-2013.
При складанні розрахунків використані витрати пріймених та ін нарахування.

Загальна кошторисна трудомісткість

Нормативна трудомісткість робіт, яка передбачається у прямих витратах:
Загальна кошторисна заробітна плата

Середньомісячна заробітна плата на 1 робітника в рахунок повної зайнятості (при середньомісячній нормі працевлаштності
робочого часу 166,17 міс.год та розрах робіт 3,8)

Всього по кошторису:

у тому числі:

Будівельні роботи -
Вартість установування -
інші витрати -

0,22168	тис.под.год
0,210	тис.под.год
15,62	тис. грн.
11080,77	грн.

47,541	тис. грн
47,541	тис. грн
-	тис. грн
-	тис. грн

Склоп: 
Ковалчук І.С.

Перевірено: 
Королєва В.М.

На засіді оргкомітету, що засідає відокремлено

Затверджено

Зведенний кішторисний розрахунок у сумі 47,541 тис. грн.
В тому числі зворотних сум - 10,00 тис. грн.

г/ постійна на джуманит про землеробство

2021 р.

К Мінру. 10а сипт. М.Коцюбинськ Ремонт ділянки тім оплатлення та гал інв.№ 4274

Почальний кішторис на будівельні роботи № 6-1-1
на К Мінру, 10а сипт. М.Коцюбинськ Ремонт ділянки тім оплатлення та гал № 4274
Ремонт ділянки тім оплатлення та гал № 4274

Основа:
кредитами (спеціфікації) №

47,541 тис. грн.
0,22168 тис. под.-год.
15,62 тис. грн.
4,0 розрід

Складений в поточних цінах станом на 2021 р.

№ п/п	Об'єкту виконання (шифр норми)	Одиниця вимірювання	Кількість	Вартість одиниці, грн.		Загальна вартість, грн	Витрати труда робітників, под.-год.
				Всого	експлуа- тації машин		
1	2	3	4	5	6	7	8
1 РН1-8-10	Розробка ґрунту в траншеях та котлованах екскаваторами місткістю ковша 0,25 м ³ у відвал, група ґрунту 2	100 м ³	0,3	4283,35	4151,74	1285	39
2 РН1-18-2	Розробка ґрунту відвалу в траншеях співбірю до 2 м без кріплення з укосами, група ґрунту 2	100 м ³	0,03	18237,55	-	647	547

1 РН1-8-10	Розробка ґрунту в траншеях та котлованах екскаваторами місткістю ковша 0,25 м ³ у відвал, група ґрунту 2	100 м ³	0,3	4283,35	4151,74	1285	39	1246	11	12
2 РН1-18-2	Розробка ґрунту відвалу в траншеях співбірю до 2 м без кріплення з укосами, група ґрунту 2	100 м ³	0,03	18237,55	-	647	547	473	-	0,7
								21,7703	-	6,53
								330,9900	-	9,93

1		2		3		4		5		6		7		8		9		10		11		12		223 СНІЛОССР	
3 РН16-55-4 к діам.=0,6	(Демонтаж трубопроводів діаметром 100 мм у каналах та наземні при умовному тиску теплоносія 0,6 Мпа та температурі 115 градусів С)			100м	0,16	7381,53	3751,04	1181	581	602	52,3573	75	56171	8,38	0,9										
4 РН16-55-6 к діам.=0,6	(Демонтаж трубопроводів діаметром 150 мм у каналах та наземні при умовному тиску теплоносія 0,6 Мпа та температурі 115 градусів С)			100м	0,16	11620,92	5272,06	798,90	1859	1015	76,0320	128	9,5516	12,17	1,53										
5 РН16-55-6	Прокладання трубопроводів діаметром 150 мм у каналах та наземні при умовному тиску теплоносія 0,6 Мпа та температурі 115 градусів С			100м	0,16	24304,81	8788,76	1331,50	3889	1406	1893	126,7200	213	15,9191	20,28	2,55									
6 С113-176	Труби сталеві електрозварені прямосварні стали марки 20, зовнішній діаметр 159 мм, товщина стінки 4,5 мм			м	16	561,80	-	-	8889	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
7 РН16-55-4	Прокладання трубопроводів діаметром 100 мм у каналах та наземні при умовному тиску теплоносія 0,6 Мпа та температурі 115 градусів С			100м	0,16	15663,09	6251,73	2504	968	1000	87,2630	124	9,3616	13,86	1,5										
8 С113-161	Труби сталеві електрозварені прямосварні сталі марки 20, зовнішній діаметр 108 мм, товщина стінки 4 мм			м	16	335,93	-	5375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
9 РН16-28-4	Заварювання труб діаметром 150 мм специальними спіканнями			шт	4	967,81	482,62	3871	1770	1831	5,6980	339	22,79	4,96											
10 РН16-28-3	Заварювання труб діаметром 108 мм специальними спіканнями			шт	4	442,45	84,76	324,06	2617	1230	1296	4,0700	1,0361	16,29	4,14										
11 РН112-54-3	Фарбування сталевих блоків, труб діаметром більше 50 мм тощо білілом з зображенням колером за 2 рази			100м2	0,192	7092,53	4935,65	1362	948	283	76,5830	0,0134	14,71	-	-	-	-	-	-	-	-				
12 РН119-8-3	Затяжка трубопроводів діаметром від 69 до 133 мм математично складного вигляду тощо зі складного шару 60 мм (загальна трубобірючість складного бл. 273 кг математично складного шару 50 мм з складним тощо складним складним діаметром 10 ТО, д. 1,2 міл)			100м	0,16	6187,84	772,09	890	857	123	81,1470	59	5,5495	0,99											
13 РН119-8-9				100м	0,16	8272,75	1022,38	1324	1160	164	108,8360	78	7,3486	17,38	1,16										
14 С111-8-11				т	0,0032	38908,42	-	-	126	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
15 & С114-4-У- Г-1	Утеплювач мат. ламельний ГЕКОНИКОЛЬ-35 2600*1200*50мм			м2	22,8	112,80	-	2522	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
16 РН19-18-7	Покриття півтора-шаровим трубопроводів фланецями від 89 до 133 мм рукоятками матеріалами при товщиною наочності шару 50 мм			100м	0,16	2582,94	813,01	473	315	98	32,1310	47	4,4061	5,14	0,7										

Заступник керівника від

Журнал

Склад: 115556000000

Venezia 15

з Программного пакету АВК - 5 (З.В.Ф) укр.
к Мирку, 10 за снт. М.Кацбінськ Ремонт автомобілів та спецтехніки та газ. № 4274
Ремонт автомобілів та спецтехніки та газ. № 4274

-1-
№ 4274

223_СД_ІВВЛІС_6-1-1

**Підсумкова відомість ресурсів до ліжального кошторису № 6-1-1
К Мирку, 10 за снт. М.Кацбінськ Ремонт ділянки тім оплатення та ГВП між ТК-10 та ТК-11
108000=0,0 м грн. № 4274**

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця вимірю	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	Відпускна ціна, грн.	Транс- портна складова, грн	Заготі- вельно- складський витрати,	Обгрунутування ціни грн.	В тому числі: всього, грн. 1011	Всього, грн. 12/13	14
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14			
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14			
1	1	I. Витрати труда										
2	2	Витрати труда робітників-будівельників Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	люд.-год	174,77	67,88							
3	3	Витрати труда робітників, залізничних керувальників та обслуговувачів машин Середній розряд підкадрових робітників, залізничних керувальників та обслуговувачів машин	люд.-год	35,09	71,48							
4	4		розряд	4,3								
5	5	Витрати труда робітників, залізничних керувальників та обслуговувачів машин загальновиробничих витрат	люд.-год	11,82	105,87							
5.1												
		Розріз по розрядам	люд.-год			221,68						
		Середній розряд робіт	розряд			4,0						
		II. Будівельний машинний і механізмів										
6	CH201-11	Автомобілі бортові, зантажопідйомністю 3 т	маш-год			2,7016		192,83				
7	CH201-12	Автомобілі бортові, зантажопідйомністю 5 т	маш-год			5,945984		520,95				
8	CH202-1140	Крани на вантажопідйомність 0,3 т	маш-год			3,22432		235,9				
9	CH203-1080	Підйомні цистерни будівельні, зантажопідйомністю 0,5 т	маш-год			0,002112		1253,71				
10	CH204-101	Електростанції пересувні, потужність 2 кВт	маш-год			2,897584		94,79				
								0,20				
								45,18				
								130,92				

Загальний згортанок АВК - 5 (3.6.0) укр

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10/11	12/13	13.	223 СД НВРЛС 6-1-1	14
28 С113-161	Труби стальні електрозварені прямокутні із стали Марк 20, зовнішній діаметр 166 мм, товщина стінки 4 мм	м	16	335,93 5374,88	131,65 5306,40	1,78 28,48	2,5 40,00	2,5 40,00					
28 С113-176	Труби стальні електрозварені прямокутні із стали марки 20, зовнішній діаметр 159 мм, товщина стінки 4,5 мм	м	16	561,8 8988,80	554,64 8874,24	2,98 47,68	4,18 66,38	4,18 66,38					
30 С113-844	Фасонні стальні зварні чистинні, діаметр до 800 мм	т	0,00352	93760,8 330,04	91726,71 322,98	195,64 0,69	1838,45 6,47	1838,45 6,47					
31 &С114-4-У-Т-1 варант 1	Утеплювач мат пакетний ТехноНІКС 35 2600*1200*50мм	м2	22,8	110,6 2521,68	105,70 2403,98	2,73 62,24	2,17 49,48	2,17 49,48					
32 С121-788	Опори ковані	т	0,00854	58254,09	57595,87	224,57	433,65	433,65					
33 С121-789	Опори нерухомі	т	0,00352	58254,09 205,05	497,63 202,74	1,94 0,79	3,75 1,52	3,75 1,52					
34 С142-10-2	Водя	м3	2,0416	28,75 58,70	28,75 58,70	-	-	-					
Рахунок по розподілу №			т.м.	15891,18	19517,35	163,29	205,53						

Справа: Інженер Від

Коєзльова І.Є.

[посада, підпід-інженер, працюєше]

Заступник керівника ВД

Жорова В.М.

[посада, підпід-інженер, працюєше]