

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)

Рішення _____ **ПОГОДЖЕНО**

(найменування органу місцевого самоврядування)
від _____ № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

(підпис) (найменування суб'єкта господарювання)

(підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)
" " 20__ року

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОБЛТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»
(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»
(найменування 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
1. Виробництво теплової енергії				
1	<i>Джерела теплової енергії</i>			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	1	
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	1	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.		
	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	0,92	
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	0,92	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год		
	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	481,68	
2	<i>Котли та хвостові поверхні нагріву</i>			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	2	
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.		

	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	2	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.		
	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.	2	
	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 економайзерів	шт.		
3	<i>Газовоздушний тракт, димові труби, очистка димових газів</i>			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.		
	димососів	шт.		
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.		
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	2,2	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.		
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	1	
	сталевих	шт.	1	
	цегляних та/або залізобетонних	шт.		
4	<i>Домашнє 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.	4	
	живильних	шт.		
	мережних	шт.	3	
	підживлювальних	шт.	1	
	конденсаційних	шт.		
	рециркуляційних	шт.		
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.		
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	29,5	
5	<i>Водопідготовка і водно-хімічний режим</i>			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	1	
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих	шт.		
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт		

6	Електропостачання та електротехнічні пристрої		
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	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:		
	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.	0
	з частковою автоматизацією	шт.	1
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	2
8	Прилади обліку теплової енергії		
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	2
	на джерелах тепlopостачання	шт.	1
	комерційного (у споживача)	шт.	1
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 % оснащевості, у тому числі:	шт.	
	на джерелах тепlopостачання	шт.	-
	комерційного обліку	шт.	-
9	Транспортні засоби		
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	
	спецтехніки	шт.	
	вантажних автомобілів	шт.	
	легкових автомобілів	шт.	
10	Будівлі та споруди виробничого призначення		
	Загальна кількість	шт.	2
II. Транспортування та постачання теплової енергії			
11	Магістральні теплові мережі		

11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км		
	підземних каналъних	км		
	підземних безканалъних	км		
	надземних	км		
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.		
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	0	
	підземних	км		
	надземних	км		
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.		
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	0	
	підземних	км		
	надземних	км		
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.		
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.		
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.		
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.		
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.		
	підживлювальних	шт.		
	насосів ГВП	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.		
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт		
17	Електропостачання та системи управління			
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	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.		
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.		
	на ЦТП	шт.		

	у споживачів (у будинках)	шт.		
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	-	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%		
	на ЦТП	%	-	
	у споживачів (у будинках)	%		
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащення	шт.		
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащення, у тому числі:	шт.		
	на ЦТП	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	3,417	
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів		
23	Присуджане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	-	
	бюджетні установи	Гкал/год	0,342	
	інші	Гкал/год	-	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис. Гкал	0,08485	
		%	17,62	
25	Втрати теплової енергії, враховані у діючому тарифі на теплову енергію	%	0	

В. С. Чорнобильська
(посадова особа суб'єкта господарювання)

Фінансовий директор (головний бухгалтер)

Світлана І. В.
(посада відповідальної особи)



(підпис)

Михайло Т.
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Світлана І. В.
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Михайло Т.
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

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

І. 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 – І 064 120 0000 001350 .

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

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОБЛТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» (далі – АТ «ОТКЕ») на 01 січня 2021 року орендує у с. Київка 1 котельню загальною встановленою потужністю 0,92 Гкал/год. Вид палива – природний газ.

2. ТЕХНІЧНИЙ СТАН ОБ'ЄКТІВ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ

Теплопостачання - 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 теплопостачання 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 підвищення якості та надійності надання послуг кінцевим споживачам за рахунок ремонту обмурівки котлів.

3.1. Обґрунтування впровадження заходів інвестиційної програми

Виконання заходу, що включений 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 Ремонт футерування, обмурівки котлів НННСТУ-5 в котельній за адресою вул. Перемоги, 9 с. Кніиска

Головне завдання обмурівки котла - це захист навколишнього середовища від впливу димових газів. До додаткових цілей цієї ж конструкції можна віднести:

- зниження тепловтрат від агрегату (і таким чином, підвищення його ККД і зниження витрат палива);
- запобігання забору зовнішнього повітря в газоходи, в яких знижується тиск;
- потрапляння димових газів з газоходів при підвищенні тиску.

До вимог, яким повинна відповідати обмурівка, відносять температуру поверхні котла. Вона повинна бути не вище 45 градусів в тих місцях, де до неї може доторкнутися обслуговуючий обладнання персонал, і до 55 градусів на інших ділянках.

Футерування це облицювання вогнетривкими, хімічно стійкими, зносостійкими, а також теплоізоляційними матеріалами, якими покривається внутрішня поверхня котла.

На даний час технічний стан футерування та обмурівки 2-х котлів не задовільний і потребує ремонту.

Вартість заходу складає: 21,5 тис. грн без ПДВ.

4. Орієнтовний графік виконання заходу інвестиційної програми

Згідно нижченаведеної таблиці.

№ п/п	Найменування заходу	Дії	Термін виконання
1	Ремонт футерування, обмурівки котлів ННІСТУ-5 в котельній за адресою вул. Перемоги, 9 с. Киїнка	виконання робіт	квітень - вересень

5. Висновки

Фінансування інвестиційної програми відбуватиметься за рахунок амортизаційних відрахувань та виробничих інвестицій з прибутку. Розмір фінансування інвестиційної програми АТ «ОТКЕ» на 2021-2022 роки складатиме 21,5 тис. грн (без ПДВ).

"ПОГОДЖЕНО"
Голова Київської
сільської ради

А.С. Головач

2021 р.



П.А. Мазяр

2021 р.

**Інвестиційна складова тарифу АТ "ОТКЕ"
на 2021-2022 роки
Київської експлуатаційної дільниці**

№п/п	Адреса об'єкту, назва заходу	Витрати на ремонті що плануються				тис. грн. без ПДВ
		господарським способом			інші	
		Загальна вартість	Матеріали	ОЗП з нарахуванням		
		Київка				
		Виробництво				
1	К Паремски 9					
інв. №2874	Ремонт футерування, об'ємнування котлів НИИСТУ-5 №1, №2	21,503	14,875	6,628	0,200	
	РАЗОМ	21,50340				
	за рахунок амортизації	0,32928				
	за рахунок прибутку :	21,17372				

Заступник керівника Від

В.М.Жорова

Інженер Від

І.Є. Ковальова

ПОГОДЖЕНО

Голова Київської сільської ради

_____ А.С. Головач
 (посада, підпис, ініціали, прізвище)

2021 р.

ЗАТВЕРДЖЕНО

АКТОР
 (назва організації що затверджує)

_____ В.о. голови правління П.Й. Мазяр
 (посада, підпис, ініціали, прізвище)

2021р.

ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На К Перемоги 9, с. Київка Ремонт футарування, обмурування котлів ННІСТУ-5 №1, №2 інв. №2874

Умови виконання робіт

Об'єми робіт

№ п/п	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
1	Демонтаж глиняного розчину з котла	м2	12,8	
2	Ремонт обмурування арок і склепінь воднетривкою цеглою	м3 обмур	0,815	
3	Ізоляція мурування печей, котлів, трубопроводів азбестовим картоном	кг	60	
4	Ремонт обмурування арок і склепінь червоною цеглою	м3 обмур	0,485	
5	Обштукатурювання печей глиняним розчином	м2	12,8	
6	Навантаження сміття вручну	т	2,17	
7	Перевезення сміття до 5 км	т	2,17	

Склав Начальник дільниці

О.М.Силка

_____ (посада, підпис (ініціали, прізвище))

Перевіриє Заст.керівника ВІД

В.М. Жорваник

_____ (посада, підпис (ініціали, прізвище))

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

Паремого 9, с. Кіліна Ремонт футерування котлів НИИСТУ-5 №1, №2 вив. №2674

Будівництво розташоване на території Чернівецької області.
 Кошторисна документація складена із застосуванням:
 - Будівельні роботи. ДСТУ Б Д.2.2 - 2012;
 - Ремонтно-будівельні роботи ДСТУ Б Д.2.4 - 2012.
 - Будівельні матеріали, виробні і конструкції;
 - Переваження ґрунту і сміття.

Вартість матеріальних ресурсів і машинно-годин прийнято за регіональними поточними цінами станом на дату складання документації та за усередненими даними Мініреконбуду України.

Загальновиробничі витрати розраховані відповідно до усереднених показників Додатка Б до ДСТУ-Н Б Д.1.1-3-2013.
 При складанні розрахунку інших витрат прийняті такі нараховування:

Загальна кошторисна трудомісткість	0,06252	тис.люд.год
Нормативна трудомісткість робіт, яка передбачається у прямих витратах	0,077	тис.люд.год
Загальна кошторисна заробітна плата	5,433	тис.грн.
Середньомісячна заробітна плата на 1 робітника в режимі повної зайнятості (при середньомісячній нормі тривалості робочого часу 168,17 люд.год та розряді робіт 3,8)	11090,77	грн.


Всього по кошторису у тому числі:

будівельні роботи -

вартість устаткування -

інші витрати -

21,503	тис.грн.
21,503	тис.грн.
-	тис.грн.
-	тис.грн.

Складає:  - Ковальова І.Є.

Перевіряє:

Жорова В.М.

АТ «ОПКС»

(назва організації, що затверджує)

Stavitskiy

Затверджено

Звадений кошторисний розведення у сумі 21,503 тис. грн.
В тому числі зворотних сум - тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " 2021 р.

Перемоги 9, с. Київна Ремонт футурування, обслурування котлів НИИСТУ-5 №1, №2 інв. №2874

Локальний кошторис на будівельні роботи № 2-1-1
на К Перемоги 9, с. Київна Ремонт футурування, обслурування котлів НИИСТУ-5 №1, №2 інв. №2874
Ремонт футурування, обслурування котлів НИИСТУ-5 №1, №2

Основа:
креслення (специфікації) №

Кошторисна вартість 21,503 тис. грн.
Кошторисна трудомісткість 0,08252 тис.люд.-год.
Кошторисна заробітна плата 5,433 тис. грн.
Середній розряд робіт 3,4 розряд

Складений в лоточник цінах станом на 2021 р.

№ п/п	Об'єктування (цифр норми)	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Вартість одиниці, грн.		Загальна вартість, грн.			Витрати труда робітників, люд.-год.	
					Всього	заробітної плати	Всього	заробітної плати	в тому числі за робітної плати	не зайнятих обслуговуванням машин	Тих, що обслуговують машини
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	РН10-24-3 к дем. = 0,8	Демонтаж дільничого розчину з котла	100м2	0,128	4029,95	-	516	516	-	52,6240	6,74
2	РН15-75-5	Ремонт обслурування арок і склепінь водопровідною цеглою	м3 обмур	0,815	2568,65	-	2093	2093	-	42,4500	34,8
3	С1115-2809	Глиня вогнетривка мелена	т	0,108	2568,65	-	464	-	-	-	-
					4379,95	-	464	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
40С1115-2813	Цегла вогнетривка		1000шт	0,52	18782,21	-	9767	-	-	-	-
5Е45-49-1	Блоки мурування печей, котли, дроблорядові азбестові картони		100м2	0,6	363,98	-	218	218	-	-	3,89
6С111-20	Азбестові картони [КАСН-1], товщина 5 мм		т	0,05	55871,22	-	2794	-	-	-	-
7РН15-75-2	Рамонт обмуровання арки і склепильні червоною цеглою		м3 обмур	0,485	2525,11	-	1215	1215	-	41,4000	20,08
8С1422-10935	Цегла керамічна		1000шт	0,26	2505,11	-	1375	-	-	-	-
9С1115-2809	Глина вогнетривка мелена		т	0,063	4378,99	-	276	-	-	-	-
10РН10-24-3	Обшукатурювання печей злитим довшим		100м2	0,128	5037,43	-	645	645	-	65,7800	8,42
11РН20-40-1	Навантаження шкоти вручну		т	2,17	5037,43	-	195	195	-	1,6300	3,54
12С311-5-М	Перевезення сльот до 5 км		т	2,17	89,81	-	87	-	-	-	-
	Разом прями витрати по кошторису				40,08	7,48	97	-	-	0,0990	0,21
	Разом будівельні роботи, грн. в тому числі:						19645	4882			77,27
	вартість матеріалів, виробів та конструкцій, грн.						19645				0,21
	всього заробітна плата, грн.						14676				
	Загальновиборничі витрати, грн.						48981				
	Трудоємність в загальновиборничих витратах, люд.год.						1858				
	заробітна плата в загальновиборничих витратах, грн.						5,04				
	Всього будівельні роботи, грн.						21503				
	Всього по кошторису						21503				
	Кошторисна трудоємність, люд.год.						82,62				
	Кошторисна заробітна плата, грн.						6433				
	Разом по главах 1-12:						21503				
	Разом (тп. 1-12 + П + АВ + Р + П)						21503				
	Всього по зведеному кошторисному розрахунку						21503				

Служб. Інженер В.Д.

Ковальова І.Є.

Заступник керівника В.Д.

Жорова В.М.

**Підсумкова відомість ресурсів до локального кошторису № 2-1-1
К Перемогі 9, с. Київка Ремонт футурування котлів НІИСТУ-5 №1, №2 інв. №2874**

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Погомна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Об'омування ціни
						відпусна ціна, грн.	транспортув. складова, грн.	заготівельно-складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	14
1	1	I. Витрати труда Витрати труда робітників-будівельників Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	люд-год розряд	77,27 3,4	63,20	10411	12113		
3		Витрати труда робітників, зайнятих меруванням та обслуговуванням автотранспорту при перевезенні ґрунту і будівельного сміття	люд-год	0,21	75,56				
4		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується в складі: загальнонавиробничих витрат	люд-год	5,04	106,10				
		Разом кошторисна трудомісткість	люд-год	82,52					
		Середній розряд робіт	розряд	3,4					
5	С311-5-М	II. Будівельні машини і механізми Перевезення сміття до 5 км	т	2,17	40,08 86,87 86,87				
		Разом по розділу II	грн.						
6	+С111-20	IV. Будівельні матеріали, виробі і конструкції Азбестовий картон [КАОН-1], товщина 5 мм	т	0,05	55871,22	54500,00	1085,51	15 км.	
7	+С1115-2809	Глина волгнетриака мелена	т	0,169	2793,56 4379,99	2725,00	54,77	15 км.	
8	+С1115-2813	Цегла волгнетриака	100шт	0,52	740,22 16782,21 9786,75	4200,00	85,88	15 км.	
						709,80	14,52	15 км.	
						18000,00	413,93	15 км.	
						9360,00	191,51	15 км.	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
91+С1422-10935 варіант 1	Ціна керування		1000шт	0,26	5282,61 1374,78	4770,00 1240,20	413,93 107,62	103,58 26,96	15 км.
	Разом по розділу IV		грн.		14875,31	14036,00	362,55	287,76	
	Будівельне сміття		т	2,17					

Окляв: Інженер В/Д

Ковальова І.С.

[посада, підпис (вніцедли, прізвище)]

Заступник керівника В/Д

Жорова В.М.

[посада, підпис (ініціали, прізвище)]