

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

ПОГОДЖЕНО
Рішення _____

(найменування органу місцевого самоврядування)
від _____ № _____



ЗАТВЕРДЖЕНО
Директор ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС»
(посадова особа суб'єкта господарювання)
Станіслав ВАЛАНТИР
(підпис) (Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

"14" _____ 2022 року

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕПЛОВА
ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ»
(найменування суб'єкта господарювання)

на 2022 рік

Додаток 2

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 3 пункту 2 розділу II)

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на
2022рік
(строк)

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК
КУРАХІВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ»**
(найменування суб'єкта господарювання)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

Найменування суб'єкта господарювання	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ»
Рік заснування	1937 рік
Форма власності	Приватне
Місцезнаходження	85612, Донецька обл, м.Курахове, вул.Енергетиків, 34
Код за ЄДРПОУ	43594541
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи суб'єкта господарювання, посада	Валантир Станіслав Миколайович, директор
Тел., факс, e-mail	тел.: +38 062 335 5359 факс: +38 062 335 5559 e-mail: kutes-kanc@dtek.com
Ліцензія на транспортування теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Дата прийняття та номер розпорядження Донецької обласної державної адміністрації про видачу ліцензії № 911/5-20 від 21.08.2020 р.,
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Дата прийняття та номер розпорядження Донецької обласної державної адміністрації про видачу ліцензії № 684/5-20 від 06.07.2020 р.,

Статутний капітал суб'єкта господарювання, тис. грн	
Балансова вартість активів, тис. грн	
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Заміна квартального трубопроводу теплової мережі по пр. Запорізький
Строк реалізації інвестиційної програми	01.05.2022-30.12.2022
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться суб'єкт господарювання	Визначення учасників договірних відносин про закупівлю товарів та послуг для проведення заходів щодо забезпечення надійності тепломеханічного обладнання у м.Курахово.
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	258,747
власні кошти	258,747
позичкові кошти	-
залучені кошти	-
бюджетні кошти	-
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-
Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах	-
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-

Інші заходи	-
-------------	---

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість	-
Внутрішня норма дохідності	-
Дисконтований період окупності	-
Індекс прибутковості	-

Керівник _____

 (підпис)

Станіслав ВАЛАНТИР
 (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 3

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 4 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО

Рішення

_____ (найменування органу місцевого самоврядування)

від _____ № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС»

(посадова особа суб'єкта господарювання)

 Станіслав ВАЛАНТИР

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)



_____ 2022 року

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2022 рік

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ»
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів (проєктно)	3	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)					4	Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогностичний періоди тис. грн (без ПДВ)					16	17	18	19	20		
			Кількісний показник (однина виміру)	з урахуванням:	загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку		позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:	інші заходи	за способом виконання, тис. грн (без ПДВ)	планований період						прогностичний період	Строк окупності (місяців)**
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Виробництво теплової енергії																				
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																				
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				
Усього за підпунктом 1.1.1																				
1.1.1																				
Усього за підпунктом 1.1.2																				
1.1.2																				
Усього за підпунктом 1.1.3																				
1.1.3																				
Усього за пунктом 1.1																				
1.2																				
1.2.1																				
Інші заходи з урахуванням:																				
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				

Усього за підпунктом 1.2.1					X	X	X	X	X									
1.2.2					X	X												
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
Усього за підпунктом 1.2.2					X	X	X	X	X									
1.2.3					X													
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
Усього за підпунктом 1.2.3					X	X	X	X	X									
1.2.4					X	X	X	X	X									
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
Усього за підпунктом 1.2.4					X	X												
1.2.5					X													
Інші заходи, з них:																		
Усього за підпунктом 1.2.5					X	X	X	X	X									
Усього за пунктом 1.2					X	X	X	X	X									
Усього за розділом I					X	X	X	X	X									
II																		
Транспортування теплової енергії																		
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																		
2.1																		
2.1.1																		
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
Усього за підпунктом 2.1.1					X	X	X	X	X									
2.1.2					X													
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
Усього за підпунктом 2.1.2					X	X	X	X	X									
2.1.3					X													
Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах																		
Усього за підпунктом 2.1.3					X	X	X	X	X									
2.1.4					X													
Інші заходи, з них:																		
Усього за підпунктом 2.1.4					X	X	X	X	X									
Усього за пунктом 2.1					X	X	X	X	X									
2.2																		
Інші заходи з урахуванням:																		
2.2.1																		
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
Заміна квартального трубопроводу по пр.Запорізький Ø219 мм																		
Усього за підпунктом 2.2.1					258,747					X	X	X	X	258,747	0,00	258,747	0,00	51,84
2.2.2																		
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
Усього за підпунктом 2.2.2										X	X	X	X					
2.2.3										X								
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
Усього за підпунктом 2.2.3										X	X	X	X					

2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:											
Усього за підпунктом 2.2.4		X	X	X	X	X						
2.2.5	Інші заходи, з них:											
Усього за підпунктом 2.2.5		X	X	X	X	X						
Усього за пунктом 2.2		X	X	X	X	X						
Усього за розділом II		X	X	X	X	X						
III	Постачання теплової енергії											
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:											
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:											
Усього за підпунктом 3.1.1		X	X	X	X	X						
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:											
Усього за підпунктом 3.1.2		X	X	X	X	X						
3.1.3	Інші заходи, з них:											
Усього за підпунктом 3.1.3		X	X	X	X	X						
Усього за пунктом 3.1		X	X	X	X	X						
3.2	Інші заходи з урахуванням:											
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:											
Усього за підпунктом 3.2.1		X	X	X	X	X						
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:											
Усього за підпунктом 3.2.2		X	X	X	X	X						
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:											
Усього за підпунктом 3.2.3		X	X	X	X	X						
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:											
Усього за підпунктом 3.2.4		X	X	X	X	X						
3.2.5	Інші заходи, з них:											
Усього за підпунктом 3.2.5		X	X	X	X	X						
Усього за пунктом 3.2		X	X	X	X	X						
Усього за розділом III		X	X	X	X	X						
Усього за інвестиційною програмою	258,747	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	258,747	0,00
IV	Постачання гарячої води											
4.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:											
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:											
Усього за розділом III		X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	51,84	0,00
Усього за інвестиційною програмою	258,747	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	51,84	0,00

Усього за підпунктом 4.1.1					X	X	X	X	X	X												
4.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																					
Усього за підпунктом 4.1.2					X	X	X	X	X	X												
4.1.3	Інші заходи, з них:																					
Усього за підпунктом 4.1.3					X	X	X	X	X	X												
Усього за пунктом 4.1					X	X	X	X	X	X												
4.2	Інші заходи з урахуванням:																					
Усього за підпунктом 4.2.1					X	X	X	X	X	X												
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																					
Усього за підпунктом 4.2.2					X	X	X	X	X	X												
4.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																					
Усього за підпунктом 4.2.3					X	X	X	X	X	X												
4.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																					
Усього за підпунктом 4.2.4					X	X	X	X	X	X												
4.2.5	Інші заходи, з них:																					
Усього за підпунктом 4.2.5					X	X	X	X	X	X												
Усього за пунктом 4.2					X	X	X	X	X	X												
Усього за розділом IV					X	X	X	X	X	X												

Примітки: П* - кількість років інвестиційної програми.

** Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

*** Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів урахувати без ПДВ.

X - суб'єктом господарювання не заповнюється.

Керівник ДТМ _____
(посада відповідальної особи)


(підпис)

Павло ТИТАРЕНКО
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 4

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 4 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО

Рішення _____

(найменування органу місцевого самоврядування)

від _____ № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС»

(посадова особа суб'єкта господарювання)

Станіслав ВАЛАНТИР

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)



2022 року

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

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

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ»
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1																							
1.1																							
1.1.1																							
Виробництво теплової енергії																							
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																							
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
Усього за підпунктом 1.1.1																							

Усього за підпунктом 4.2.5																							
Усього за пунктом 4.2																							
Усього за розділом IV																							
Усього за інвестиційною програмою	258,747																						

* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.
 ** Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів враховувати без ПДВ.

X - ліцензіатом не заповнюється.

Керівник ДТМ
 (посада відповідальної особи)



(підпис)

Павло ТИТАРЕНКО
 (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 5
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 4 пункту 2 розділу II)

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

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕПЛОВА
ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ»**
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	Виробництво теплової енергії					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням :					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
1.1.3	Інші заходи					
	Усього за пунктом 1.1					
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
1.2.2	Заходи щодо забезпечення					

	технологічного обліку ресурсів					
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
1.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 1.2					
	Усього за розділом I					
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів					
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах					
2.1.4	Інші заходи					
	Усього за пунктом 2.1					
2.2	Інші заходи, з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	258,747	258,747			
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних					

	засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
2.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 2.2					
	Усього за розділом II					
III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
3.1.3	Інші заходи					
	Усього за пунктом 3.1					
3.2	Інші заходи, з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
3.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 3.2					
	Усього за розділом III					
IV	Постачання гарячої води					
4.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
4.1.2	Заходи щодо					

	забезпечення технологічного обліку ресурсів					
4.1.3	Інші заходи					
	Усього за пунктом 4.1					
4.2	Інші заходи, з урахуванням:					
4.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів					
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
4.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
4.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
4.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 4.2					
	Усього за розділом IV					
	Усього за інвестиційною програмою					

Директор ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС»
(посадова особа суб'єкта господарювання)

Керівник ДТМ
(посада відповідальної особи)



(підпис)

(підпис)

Станіслав ВАЛАНТИР
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Павло ТИТАРЕНКО
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

1. ОПИС ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ»

У 1933 році підприємство «Доненерго» визначило, а в наступному році «Главенерго» Наркомату важкої промисловості СРСР затвердив місце майбутньої електростанції на річці Вовчій, в 15 кілометрах від села Кураховки. Звідси і назва – Курахівська ДРЕС (Державна районна електрична станція).

Будівництво станції розгорнулося влітку 1936 року і вже 20 грудня 1937 року ЦК ВКП(б) і Рада Народних Комісарів СРСР прийняли постанову про завершення будівництва першої черги Курахівської ДРЕС. Було вирішено проектувати станцію на високий тиск, за що взявся Ленінградське відділення інституту «Теплоэлектропроект». Це була перша теплова електростанція в країні, котли якої розраховувалися на тиск в 90 атмосфер і температуру пари 500 градусів С.

Перший турбогенератор Курахівської ДРЕС потужністю 50 тис. кВт дав струм 6 липня 1941 року.

12 серпня 1946 року електростанція дала промисловий струм. Курахівську ДРЕС включили в загальну мережу системи «Донбасенерго».

ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС» виробляє, транспортує та постачає теплову енергію, а також є виконавцем послуг з централізованого опалення, гарячого і холодного водопостачання споживачам м. Курахово. Діє згідно ліцензії на транспортування теплової енергії, виданою Донецькою обласною державною адміністрацією Розпорядження № 911/5-20 від 21.08.2020 р., та ліцензії на постачання теплової енергії Розпорядження Донецької обласної державної адміністрації про видачу ліцензії № 684/5-20 від 06.07.2020 р.

Теплова енергія, використовувана ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» для теплопостачання міста Курахово, є побічним продуктом генерації електричної енергії, реалізація якого підвищує показник ступеня використання енергії первинного палива органічного походження – кам'яного вугілля Павлоградського вугільного басейну.

Теплопостачання міста здійснюється за відкритою схемою без обладнання теплових вводів споживачів пристроями автоматики і з розбором води на потреби гарячого водопостачання з подаючого трубопроводу.

Відпуск теплової енергії від станції здійснюється від блоків №3-9 за трьома нитками діаметрами 400 і 500 мм. При цьому, одна з ниток Ду=500мм забезпечує мікрорайон «Южний» від блоків №8 і 9 та має протяжність більше 6 км.

Основний тип теплової ізоляції трубопроводів – мінеральна вата з покривним шаром руберойдом, або склотканиною. Частково магістральні трубопроводи Ду=400 мм і Ду=500 мм ізольовані азбесто-трепельною масою з вапном.

2. ВИСНОВКИ ЩОДО НЕОБХІДНОСТІ ВПРОВАДЖЕННЯ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Планована під заміну ділянка сталевого квартального трубопроводу по пр.Запорізький, який пролягає у землі вздовж будинків вул.Лермонтова 1, пр. Запорізький 40 до Ощадбанку введена в експлуатацію в 1972 році (схема у Додатку 1). Прокладка труб цієї ділянки тепломережі виконана підземним безканальним засобом в зоні розташування інших міських комунікацій, в тому числі з перетином трасування підземних електричних кабелів. Після понад 49 років служби труби прийшли в непридатність і вимагають частого проведення ремонтних робіт по відновленню подачі теплоносія споживачам після поривів. Так в 2020 році ця лінія відключалась 5 разів для проведення аварійно-відновлювальних робіт (сканкопії ремонтних журналів у Додатку 2) по заміні зношених ділянок та ремонту арматури.

Квартальний трубопровід тепломережі від вул.Лермонтова 1, пр. Запорізький 40 до Ощадбанку змонтована зі сталевих труб діаметром 219*6 мм, має довжину 80 метрів. Тобто для заміни подавального та циркуляційного трубопроводу на цій ділянці потрібно відповідно 80 метрів попередньо ізольованої трубної продукції (див. табл.1) з комплектом ізоляції стиків та арматурою.

Таблиця 1

Найменування	Кількість
Трубна продукція Ду 315, м	80
Комплект ТІ Дн стиків 315 ПС, шт	6
Засувка 30С41НЖ Ду-250 РУ-16, шт	1

Роботи будуть виконуватись господарським способом.

Обґрунтування інвестиційних витрат щодо заміни ділянки квартальної тепломережі по пр.Запорізький у м. Курахово.

Після тривалої експлуатації ділянка, змонтована з труб діаметром 219*6 мм довжиною 80м, прийшла в непридатність і вимагає частого проведення ремонтних робіт по відновленню подачі теплоносія споживачам після поривів. Так в 2020 році ця лінія відключалась 5 разів для проведення аварійно-відновлювальних робіт (копії ремонтних журналів у Додатку2) по заміні зношених ділянок та ремонту арматури.

Посиленому зносу труби сприяє внутрішня корозія, викликана підвищеним вмістом кисню. При роботі тепломережі в форс-мажорних умовах у 2014, 2015 та 2017 роках після припинення подачі каналної води в результаті обстрілу насосної станції тепломережа живилася технічною водою з водосховища. Це викликало підвищення на порядок вмісту кисню в порівнянні з нормою. Міська тепломережа (відкритого типу з відбором гарячої води споживачам з системи опалення) у умовах відсутності каналної води залишається єдиним джерелом централізованого водопостачання жителів міста і її відключення неможливо.

Запланована робота по заміні ділянки тепломережі для підвищення надійності та ефективності тепlopостачання споживачів виконується відповідно до вимог ГКД 34.20.661-2003 "Правила організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж" п.9.4.2; 9.4.3

Враховуючи вищевикладене для гарантованого забезпечення тривалої безаварійної роботи при інтенсивній внутрішньої корозії стінки в період подачі на підживлення тепломережі технічної води припускаємо для заміни зношеної ділянки використовувати трубу діаметром 315мм довжиною 80м. З метою мінімізації втрати тепла в навколишнє середовище для заміни обрана попередньо ізольована трубна продукція.

Директор ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС»



Станіслав ВАЛАНТИР

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

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА
СТАНЦІЯ»

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котельень, з них:			
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	0
	дахових	шт.	0	0
1.2	Загальна установлена потужність котельень, з них:			
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	0
	дахових	Гкал/год	0	0
1.3	Середнє навантаження котельень:			
	у неопалювальний період		0	0
	у зимовий період	Гкал/год	0	0
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	0	0
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:			
2.1.1	за видом теплоносія, з них:			
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	0	0
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	0	0
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	0
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	0
2.1.2	за видом палива, з них:			
	на газоподібному паливі	шт.	0	0
	на твердому паливі	шт.	0	0
	на рідкому паливі	шт.	0	0
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	0	0
	у зимовий період	%	0	0
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	0	0
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:			
	димососів	шт.	0	0
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	0	0
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	0	0
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	0
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:			
	сталевих	шт.	0	0
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	0	0
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	0	0
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	0	0
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	0
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	0	0

	живильних				0
	мережних	шт.	0		0
	підживлювальних	шт.	0		0
	конденсаційних	шт.	0		0
	рециркуляційних	шт.	0		0
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	0		0
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0		0
4.5	Загальна встановлена потужність насосів	шт.	0		0
5	Водопідготовка і водно-хімічний режим	кВт	0		0
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок				0
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	0		0
5.3	Загальна встановлена потужність насосів	шт.	0		0
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої	кВт	0		0
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:				
	прямого включення	шт.	0		0
	трансформаторного включення	шт.	0		0
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	0		0
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	0		0
	потужністю до 630 кВА	шт.	0		0
	потужністю понад 630 кВА	шт.	0		0
6.4	Використання встановлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:	шт.	0		0
	у неопалувальний період				
	у зимовий період	%	0		0
7	Автоматизація	%	0		0
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі				
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	0		0
	з частковою автоматизацією	шт.	0		0
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	0		0
8	Прилади обліку теплової енергії				0
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:				
	на джерелах тепlopостачання	шт.	0		0
	комерційного (у споживача)	шт.	0		0
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах тепlopостачання	шт.	0		0
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	0,00		0
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	%	0,00		0
	на джерелах тепlopостачання	шт.	0		0
	комерційного обліку	шт.	0		0
9	Транспортні засоби	шт.	0		0
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:				
	спецтехніки	шт.	0		0
	вантажних автомобілів	шт.	0		0
	легкових автомобілів	шт.	0		0
10	Будівлі та споруди виробничого призначення	шт.	0		0
	Загальна кількість	шт.	0		0
II. Транспортування та постачання теплової енергії					
11	Магістральні теплові мережі				
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:				
	підземних канальних	км	18,625		0,000
	підземних безканальних	км	0,000		0,000
	надземних	км	0,000		0,000
11.2	Загальна кількість теплових камер	км	18,625		0,180
12	Місцеві (розподільчі) мережі	шт.	0,000		0,000
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:				
	підземних	км	65,247		0,000
	надземних	км	54,801		0,080
12.2	Загальна кількість теплових камер	км	10,446		0,000
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	0		0
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:				
	підземних	км	0		0
	надземних	км	0		0
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)	км	0		0
	Загальна кількість ЦТП				
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)	шт.	1		0
	Загальна кількість ІТП				
16	Обладнання ЦТП та ІТП	шт.	0		0
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	0		0
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	0		0

16.3	Загальна кількість насосів, з них:			
	підживлювальних	шт.	3	0
	насосів ГВП	шт.	0	0
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	0
16.4	Загальна установлена потужність насосів	шт.	3	0
17	Електропостачання та системи управління	кВт	470	0
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	3	0
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	0	0
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0	0
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	0	0
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			0
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	4	0
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	7 307	0
	на ЦТП	шт.	0	0
	у споживачів (у будинках)	шт.	7 307	0
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	100	0
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	0	0
	на ЦТП	%	0	0
	у споживачів (у будинках)	%	0	0
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащності	шт.	0	0
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащності, у тому числі:	шт.	1 898	0
	на ЦТП	шт.	0	0
	у споживачів (у будинках)	шт.	1 898	0
19	Транспортні засоби			0
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	4	0
	спецтехніки	шт.	3	0
	вантажних автомобілів	шт.	0	0
	легкових автомобілів	шт.	1	0
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			0
	Загальна кількість	шт.	0	0
21	Опалювальна площа	тис. кв. м	389	0
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	13,5	0
23	Приєднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	38,14	0
	бюджетні установи	Гкал/год	3,84	0
	інші	Гкал/год	7,13	0
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис. Гкал	0	0
		%	0	0
25	Втрати теплової енергії, враховані у діючому тарифі на теплову енергію	%	0	0

Керівник ДТМ

(посада відповідальної особи)

Т. П.
(підпис)

Павло ТИТАРЕНКО
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

ОПИС ЗАХОДУ «ЗАМІНА КВАРТАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДУ»

Квартальний трубопровід тепломережі від вул.Лермонтова 1, пр. Запорізький 40 до Ощадбанку змонтована зі сталюого трубопроводу діаметром 219*6 мм, має довжину у двотрубному вимірі 80 метрів. Тобто для заміни подавального та циркуляційного трубопроводу на цій ділянці потрібно відповідно 80 метрів попередньо ізолюваної трубної продукції (див. табл.1) з комплектом ізоляції стиків та арматурою.

Таблиця 1

Найменування	Кількість
Трубна продукція Ду 315, м	80
Комплект ТІ Дн стиків 315 ПС, шт	6
Засувка ЗОС41НЖ Ду-250 РУ-16, шт	1

Роботи будуть виконуватись господарським способом.

Директор ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС»



Станіслав ВАЛАНТІР

ТЕХНІКО-ЕКОНОМІЧНЕ ОБГРУНТУВАННЯ НЕОБХІДНОСТІ ТА ДОЦІЛЬНОСТІ ВПРОВАДЖЕННЯ ЗАХОДІВ

Теплові втрати у трубопроводах залежать від їх протяжності і діаметру, способу прокладки, типу ізоляції, ґрунтових умов, терміну служби.

Теплові втрати в теплових мережах визначаються як сума втрат теплоти з витоком з трубопроводів $Q_{\text{вит}}$, і втрат теплоти за рахунок охолодження води в трубопроводах $Q_{\text{норм}}$.

1. Визначення нормативних теплових втрат через ізоляцію трубопроводів

Величина теплових втрат за рахунок охолодження в трубопроводах для даного типу прокладки теплової мережі (підземна прокладка), визначається за формулою:

$$Q_{\text{факт}} = q_n * L * \beta * n * 10^{-6}, \text{ Гкал}$$

де: q_n – нормативні питомі теплові втрати, які визначаються згідно МУ 34-70-080-84, п 2.3.);

L – довжина трубопроводів ділянки теплової мережі підземної прокладки у однотрубному обчисленні, м;

β – коефіцієнт місцевих теплових втрат, що враховує теплові втрати арматури, компенсаторів і опор. (МУ 34-70-080-84, п 2.3.); для безканальної прокладки приймається 1,15;

- n – кількість годин роботи трубопроводу.

Довжина ділянки 80м, підземний тип прокладання, D_u – 219мм.

$$Q_{\text{факт}} = 1,15 * 130 * 80 * 8400 * 10^{-6} = 100,46 \text{ Гкал/рік}$$

2. Теплові втрати з витоками мережевої води

Теплові втрати з витоками мережевої води визначаються за формулою:

$$Q_{\text{вит}} = a * c * V * \rho * ((t_n + t_{зв}) / 2 - t_{х.в.}) * n * 10^{-6}, \text{ Гкал}$$

де c – питома теплоємність води, яка дорівнює 4,187 кДж/(л* $^{\circ}$ С) або 1ккал/(л* $^{\circ}$ С);

a – нормативне значення витока з теплової мережі, приймається 0,0025 ;

$t_n, t_{зв}$ – температура води у мережі відповідно у прямому та зворотному трубопроводах, $^{\circ}$ С;

$t_{х.в.}$ – температура холодної води, приймається 5 $^{\circ}$ С.

ρ – щільність води, приймається 980кг/м 3 ;

n – кількість годин роботи у місяць, год.

$$Q_{\text{вит}} = 0,0025 * 1 * 2,85 * 980 * (((73,97 + 59,8) / 2) - 5) * 8400 * 10^{-6} = 3,63 \text{ Гкал/рік}$$

$$Q_{\text{факт}} = 100,46 + 3,63 = 104,09 \text{ Гкал/рік}$$

Відповідно до технічної характеристики попередньо ізольованих труб, втрати теплоносія крізь ізоляційне покриття передбачені у розмірі, для $d = 108-219\text{мм} - 3,5$ ккал/м*ч.

Величина теплових втрат за рахунок охолодження води в трубопроводах на даній ділянці складатиме:

$$Q_{\text{пту}} = 1,15 * 3,5 * 80 * 8400 * 10^{-6} = 2,7 \text{ Гкал/рік}$$

Таким чином, відповідно до отриманих результатів, зменшення втрат крізь ізоляцію після заміни на попередньо ізольовані, для даної ділянки теплової мережі складатиме:

$$\Delta Q = Q_{\text{факт}} - Q_{\text{пту}} = 104,09 - 2,7 = 101,39 \text{ Гкал/рік}$$

Керівник ДТМ



Павло ТИТАРЕНКО

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ВЕКТОР ТМ»

01042, м. Київ, вул. Дмитра Мазковича, буд. 39, кв. (офіс) 13
IBAN у АТ «ПІРЕУС БАНК МХБ» UA33000658000026000019100404
СДРНОУ 42391991, ПНН 423919904614

Их. № 14 от 5. февраля 2021

КУРАХОВСКАЯ ТЭС

Настоящим сообщаем, что ООО ВЕКТОР ТМ предлагает к поставке нижеперечисленные изделия на условиях самовывоза и 100% предоплаты:

№	Наименование	Кол-во, шт	Цена, грн/шт без НДС
1	ЗАДВИЖКА ЗОС41НЖ Ду400 Ру16	1	50000
2	ЗАДВИЖКА ЗОС41НЖ Ду350 Ру16	1	45000
3	ЗАДВИЖКА ЗОС41НЖ Ду250 Ру16	1	19800
4	ЗАДВИЖКА ЗОС41НЖ Ду150 Ру16	1	7500

Директор



И. А. Крутий

ТОВ НВП «МЕТАЛ ПАРТНЕР»

Україна, 03067, м. Київ, вул. Машинобудівна 501
Р/р 26009878922309, Банк ПАТ «УКРСИББАНК», м. Харків МФО
351005, код за ЄДРПОУ 42599292, ІПН 425992926580

Тел./факс(044) 351 19 11

Тел. (067) 626 32 38, (067) 625 32 38, (095) 511 57 57

Вов. № 18 від 16.02.2021р

Керівнику
Курахівська ТЕЦ

Комерційна пропозиція

на труби та фасонні частини

ТОВ «НВП Метал Партнер» надає комерційну пропозицію на поставку труб сталевих в ПЕ оболонці та комплектуючих до них, з доставкою на склад Курахівська ТЕЦ в м. Курахово.

№	Товар	К-ть, од.	Ціна без ПДВ, грн.	Сума без ПДВ, грн.
1	Труба сталева в ПЕ оболонці Ф219/315	128м	3024,77	387 170,56
2	Коліно сталеве в ПЕ оболонці Ф219/315	4 шт	88186,98	32 747,92
3	Комплект ізоляції стиків Ф219/315	14 шт	1374,58	19 244,12
Разом, з ПДВ				439 162,60
ПДВ				87 832,52
Разом, без ПДВ				526 995,12

Директор:

ТОВ НВП "Метал Партнер"

Кобильох І.Є.



Увага! Змінені банківські реквізити.

Постачальник



Товариство з обмеженою відповідальністю "Перший трубний завод"
ЄДРПОУ 34427263, тел. 044-419-39-43
Р/р UA05325365000000260050006965 в АТ "КРЕДОБАНК"

ІПН 344272626540

Адреса: 04074, м.Київ, вул.Резервна, буд.8-а
(Google maps: м.Київ, вул.Добринінська,8-А)

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО»,
ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КУРАХІВСЬКА
ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ»

той самий
Безготівковий розрахунок
Підстава не вказана

Валюта Гривня
На дату 16.02.21
Курс 1

Одержувач / покупець

Платник
Умова продажу
Підстава

Об'єкт

Рахунок-фактура № ТІ-106 (ТЗ-0000473)
від 16 Лютого 2021 р.

№	Товар	Артикул	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ	Сума з ПДВ
	Труба ТІ 219x8/315 ПС ДСТУ Б В.2.5-31.2007		м	128.000	2936.67	375893.76	451072.512
2	Коліно ТІ кр.з.90°219/315 ПС ДСТУ Б В.2.5-31:2007	10010-НПТ 23.00.000-0 8	шт.	4.000	7442.71	29770.84	35725.006
3	Комплект ТІ стиків Дн219/315 ПС(муфта ТУ)		к-кт	14.000	1195.29	16734.06	20080.872
Разом:						422398.66	506878.39

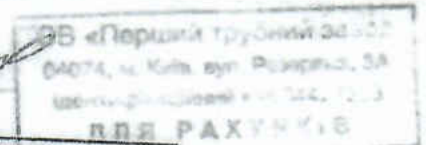
Доставка Курахово

Всього на суму:

П'ятсот шість тисяч вісімсот сімдесят вісім гривень 39 копійок
ПДВ: 84479.73 грн

Виписав(ла):

Аврамець



Рахунок дійсний на протязі 1 дня

Термін виготовлення від 3 до 14 днів після оплати.

Відпуск продукції здійснюється

з 8.00 до 16.30

Труби сталеві по довжині - немірні (довжина 10-12м)

Фактична кількість труби вказується у видатковій накладній і може відрізнятись від вказаної в рахунку-фактурі

УВАГА!

ПРОДУКЦІЯ НЕ ВІДВАНТАЖУЄТЬСЯ БЕЗ ОРИГІНАЛУ ДОРУЧЕННЯ

Виробляємо:

Труби теплоізольовані, емальовані, гідроізольовані та комплектуючі.
Трубну заготовку сталеву. Металоконструкції згідно ескізів. Напірні труби, насосні станції.
Елеватори, грязевики. Котли твердопаливні, сонячні колектори, світильники для офісних приміщень, сальникові компенсатори, дровоколи.



ООО «НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА «ТОПСТАР»
49006, Украина, г. Днепр, ул. Ю. Савченко, 47А
IBAN UA 89334851000000000260064253 в ПАО «ПУМБ» г. Днепр,
МФО 334851, ОКПО 33183798, ИНН 331837904658, Свидетельство № 04430562
тел/факс: (056) 717-07-76, 789-20-24; email: tdesm@ukr.net

12.02.2021 г. № 44

ДТЭК Кураховская ТЭС

На запрос б/н от 09.02.2021г. сообщаю, что НПФ Т₀ПСТАР имеет возможность поставить со склада в г. Днепре следующие ТМЦ:

№ п/п	Наименование	Кол-во, шт	Цена, грн/шт без НДС
1	ЗАСУВКА 30С41НЖ Ду-400 Ру-16	1	48000
2	ЗАСУВКА 30С41НЖ Ду-350 Ру-16	1	42000
3	ЗАСУВКА 30С41НЖ Ду-250 Ру-16	1	18500
4	ЗАСУВКА 30С41НЖ Ду-150 Ру-16	1	6900

Срок поставки- 5 дней

Условия оплаты: отсрочка платежа 60 дней.

Условия поставки: DDP склады Покупателя (Инкотермс 2010).

Цена предложения включает затраты на транспортировку, погрузку, разгрузку, таможенные пошлины, страховые расходы и налоги.

С уважением,
директор



И. И. Леяков

ІП 2022 Заміна квартального трубопроводу от ТК38 до ТК55 тепломережі м.Курахове (інв.№ АРН-10300003509/000)
 (найменування об'єкта будівництва)

ВІДОМІСТЬ РЕСУРСІВ

до локального кошторису № 02-001
 на Заміна квартального трубопроводу от ТК38 до ТК55 тепломережі м. Курахове

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	у тому числі:			
						відпускна ціна, грн.	трансп. складова, грн.	загот. складські витрати, грн.	
						всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
I. Витрати труда									
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд.год.	377,00	60,07				
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	3,80					
3	3	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд.год.	23,41	64,7587				
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	4,40					
5		Витрати труда робітників, заробітна плата яких передбачена в загальновиробничих витратах	люд.год.	42,83	94,9802				
6		Разом кошторисна трудомісткість	люд.год.	443,24	63,6924				
7		Середній розряд робіт за кошторисом	розряд	3,80					
II. Будівельні машини та механізми									
1	*СН204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	36,9432	136,27				
					5 034				
2	*СН206-337	Екскаватори одноковшові дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м3	маш-год	16,0578	280,50				
					4 504				
3	*СН201-410	Трактори на пневмоколісному ході, потужність 59 кВт [80 к.с.]	маш-год	0,2416	258,58				
					62				
		Разом:	грн.	-	9 601				
III. Будівельні матеріали, вироби та конструкції									
1	*С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм. АНО-4	т	0,0033	37 200,00	37 200,00			
2	*С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм. марка Э42	т	0,01264	123	123			
					37 200,00	37 200,00			
3	*С111-1072	Засувка ЗОС41НЖ Ду-250 Ру-16	шт	1,0	470	470			
					18 500,00	18 500,00			
					18 500	18 500			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4	*С113-2438	Комплект ТІ стиків Дн 219	шт	6,0	1 195,29	1 195,29	-	-
5	*С113-469	Труба ТІ 219х6/3158 ПС ДСТУ Б	м	80,8	7 172	7 172	-	-
					2 877,26	2 877,26	-	-
		Разом:	грн.	-	232 483	232 483	-	-
					258 747	258 747	-	-
Підсумкові показники								
		Кошторисна трудомісткість (I)	люд.год.	443,24	28 231	-	-	-
		Будівельні машини та механізми (II)	грн.	-	9 601	-	-	-
		Будівельні матеріали, вироби та конструкції (III)	грн.	-	258 747	-	-	-
Ресурси, спожиті будівельними машинами, автотранспортом і механізованим інструментом								
		Дизельне паливо	кг	271,4294	26,68	7 241,8852	-	-
		Масильні матеріали	кг	11,1231	(19,7178)	219,3221	-	-
		в тому числі:						
		- масильні матеріали	кг	0,0894	-	-	-	-
		- масильні матеріали	кг	7,0192	27,1000	190,2575	-	-
		- масильні матеріали	кг	4,0145	7,2400	29,0646	-	-
		Гідравлічна рідина	кг	0,3308	-	-	-	-

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на 14 липня 2020 р.

* Відмічені ресурси, ціну на які змінено.

Склад

[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Перевірив

[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

ІП 2022 Заміна квартального трубопроводу от ТК38 до ТК55 тепломережі м.Курахово (інв.№ АРН-10300003509/000)
 (найменування об'єкта будівництва)

Локальний кошторис на будівельні роботи № 02-001

на Заміна квартального трубопроводу от ТК38 до ТК55 тепломережі м. Курахово
 (найменування робіт та витрат, найменування будинку, будівлі, споруди, лінійного об'єкта інженерно-транспортної інфраструктури)

ОСНОВА:
 креслення(специфікації)№

Кошторисна вартість 302,263 тис. грн.
 Кошторисна труломісткість 0,44324 тис. люд.-год
 Кошторисна заробітна плата 28,231 тис. грн.
 Середній розряд робіт 3,8 розряд

Складений в поточних цінах станом на 14 липня 2020 р.

Ч.ч.	Обґрунтування (шифр норми)	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Вартість одиниці, грн.		Загальна вартість, грн.			Витрати труда робітників, люд.год не зайнятих обслуговуванням машин	
					Всього	експлуатації машин	Всього	заробітної плати	експлуатації машин	з них, що обслуговують машини	
										заробітної плати	в тому числі заробітної плати
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	РН1-5-2	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну. група ґрунту 2 (1.5x1x66)	100 м3	0,99	4 432,35	4 163,23	4 368	261	4 127	5,3400	5,29
					264,12	1 256,41					
2	РН4-13-1 (0.8x80%) K2=0.64	Монтаж перекриттів із залізобетонних плит при площі плит до 5 м2 демонтаж	100 шт	0,44	11 392,28	-	5 013	5 013	-	196,9280	86,65
					11 392,28	-			-		
3	E24-1-7 K0=0.6	Демонтаж трубопроводів надземне і в каналах при умовному тиску 0,6 МПа [6 кгс/см2], температурі 115 град.С, діаметр труб 200 мм (219)	1000м	0,08	43 414,64	-	3 473	3 473	-	697,5360	55,80
					43 414,64	-			-		
4	E24-1-7	Прокладання трубопроводів надземне і в каналах при умовному тиску 0,6 МПа [6 кгс/см2], температурі 115 град.С, діаметр труб 200 мм (219)	1000м	0,08	3 037 245,70	#####	242 900	5 789	4 238	1 162,5600	93,00
					72 357,73	1 681,57			135		
5	C113-2438	Комплект ТІ стиків Дн	шт	6,0	1 195,29	-	7 172	-	-	-	-
6	РН4-13-1 (K=0,8) K2=0,8	Монтаж перекриттів із залізобетонних плит при площі плит до 5 м2	100 шт	0,44	14 240,36	-	6 266	6 266	-	246,1600	108,31
					14 240,36	-			-		
7	РН1-12-1	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м. група ґрунту 1	100 м3	0,99	381,48	381,48	378	378	-	1,7680	1,75
					-	114,99			114		
8	E24-13-6	Демонтаж засувок або	шт	1,0	691,81	-	692	692	-	10,4820	10,48

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	K0=0,6	клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 250 мм			691,81						
9	E24-13-6	Установлення засувок або клапанів сталених для гарячої води і пари діаметром 250 мм	шт	1,0	2 134,28	858,50	2 134	1 153	859	17,4700	17,47
					1 153,02	23,18			23	0,3780	0,38
10	C111-1072	Засувка 30С41НЖ Ду-250 Ру-16	шт	1,0	18 500,00		18 500				
Разом прямих витрат по кошторису							290 996	22 647	9 602		377,00
Разом прямі витрати									1 516		23,41
в тому числі:							грн.	290 996			
вартість матеріалів, виробів і конструкцій							грн.	258 747			
вартість ЕММ							грн.	9 602			
в т.ч. заробітна плата в ЕММ							грн.		1 516		
заробітна плата робітників							грн.		22 647		
всього заробітна плата							грн.		24 163		
Загальновиробничі витрати							грн.	11 267			
трудоємність в загальновиробничих витратах							люд-г				42,83
заробітна плата в загальновиробничих витратах							грн.		4 068		
ВСЬОГО по кошторису							грн.	302 263			
Кошторисна трудоємність							люд-г				443,24
Кошторисна заробітна плата							грн.		28 231		

Склав

_____ [посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Перевірив

_____ [посада, підпис (ініціали, прізвище)]

ЗАТВЕРДЖЕНО

(назва організації, що затверджує)

Зведений кошторисний розрахунок в сумі

302,263 тис. грн.

В тому числі зворотних сум

_____ тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

"__" _____ 20__ р.

**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК
ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА № _____**

ІП 2022 Заміна квартального трубопроводу от ТК38 до ТК55 тепломережі м.Курахово (інв.№ АРН-10300003509/000)
(найменування об'єкта будівництва)

Складений в поточних цінах станом на 14 липня 2020 р.

Ч.ч.	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
Глава 2. Об'єкти основного призначення						
1	02-001	Заміна квартального трубопроводу от ТК38 до ТК55 тепломережі м. Курахово	302,263			302,263
		Разом по главі № 2	302,263			302,263
		Разом по главах № 1 - 7	302,263			302,263
		Разом по главах № 1 - 12	302,263			302,263
		Разом	302,263			302,263
		У тому числі вартість матеріальних ресурсів, що постачає замовник (без ПДВ)				302,263

Керівник проектної організації

_____ [підпис (ініціали, прізвище)]

Головний інженер проекту

_____ [підпис (ініціали, прізвище)]

Керівник

(найменування)

відділу

_____ [підпис (ініціали, прізвище)]

РОЗРАХУНОК

загальновиробничих витрат до локального кошторису № 02-001

К1 - Усредненный коэффициент перехода від нормативно-розрахункової трудомісткості робіт у прямих витратах, до витрат трула робітників, заробітна плата яких враховується в загальновиробничих витратах
 К2 - Усредненный показатель для визначення коштів на покриття репти статей загальновиробничих витрат, грн/люд.год.
 Складений в поточних цінах станом на 14 липня 2020 р.

№ поз. лк	Шифр і № позиції нормативу	Кіл-сть	Норматив но-розр. кошторис на трудо місткість прямих витрат,	люд.год	К1	Трудомі сткість [4x5]	Вартість люд.год. робітників, заробітна плата яких враховується в ЗВВ	грн.	7	І блок заробіт на плата [6x7]	грн.	8	Заробіт на плата в прямих витратах	грн.	9	ІІ блок Єдиний внесок на загально обов'язкове держ. соц. страхування [(8+9) x 22,00%]	грн.	10	К2	ІІІ блок кошти на покриття репти статей [4x11]	грн.	12	Всього [8+10+12]	грн.	13
1	02-001	3			5	6																			
1	РН1-5-2	0,99	24,6580	24,6580	0,098	2,4165	95,04	229,66	229,66	1 520,53	1 520,53	229,66	1 520,53	1 520,53	385,04	2,21	385,04	2,21	54,49	54,49	54,49	669,19	669,19		
2	РН4-13-1	0,44	196,9280	86,65	0,12	23,6314	95,04	2 245,92	2 245,92	11 392,28	11 392,28	2 245,92	11 392,28	11 392,28	3 000,40	2,73	3 000,40	2,73	537,61	537,61	537,61	5 783,93	5 783,93		
3	E24-1-7	0,08	697,5360	55,80	0,094	65,5684	95,04	6 231,62	6 231,62	5 013	43 414,64	6 231,62	5 013	43 414,64	10 922,18	2,21	10 922,18	2,21	237	237	237	2 545	2 545		
4	E24-1-7	0,08	1 189,4986	95,16	0,094	111,8129	95,04	10 626,70	10 626,70	3 473	74 039,30	10 626,70	3 473	74 039,30	18 626,52	2,21	18 626,52	2,21	123	123	123	1 496	1 496		
6	РН4-13-1	0,44	246,1600	108,31	0,12	29,5392	95,04	2 807,41	2 807,41	5 924	14 240,36	2 807,41	5 924	14 240,36	1 491	2,73	1 491	2,73	210	210	210	2 551	2 551		
7	РН1-12-1	0,99	1,7680	1,75	0,098	0,1733	95,04	1 235	1 235	6 266	114,99	1 235	6 266	114,99	1 650	2,21	1 650	2,21	296	296	296	3 181	3 181		
8	E24-13-6	1,0	10,4820	10,48	0,094	0,17	95,04	16,47	16,47	114	114	16,47	114	114	29	2,21	29	2,21	4	4	4	49	49		
9	E24-13-6	1,0	17,8480	17,85	0,094	0,99	95,04	93,64	93,64	691,81	172,80	93,64	691,81	172,80	173	2,21	173	2,21	23,17	23,17	23,17	289,61	289,61		
	РАЗОМ по кошторису		400,41	400,41		42,83		4 068	4 068	24 163	24 163	4 068	24 163	24 163	6 213		6 213		986	986	986	11 267	11 267		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Кошти на оплату перших п'яти днів тимчасової непрацездатності $(4\ 068,00 + 24\ 163,00) * 0,000000$												
Кошти на оплату єдиного внеску, нарахованого на суму оплати перших п'яти днів тимчасової непрацездатності $(4\ 068,00 + 24\ 163,00) * 0,000000 * 0,220000$												
Всього загально виробничі витрати по конгресу												11 267

Склад

_____ [посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Перевірів

_____ [посада, підпис (ініціали, прізвище)]

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС»

НАКАЗ

05 018008 2022 р. м. Курахове№ 01-09Про затвердження
кошторисної документації
по заміні ділянки тепломережі

З метою формування фахівцями ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» (далі ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС») пакета документів з технічними та економічними розрахунками інвестиційної програми на 2022 рік для погодження Курахівською міською радою інвестиційної програми ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС»

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити кошторисну документацію по заміні ділянки квартального трубопроводу тепломережі по пр. Запорізький м. Курахове.
2. Керівнику ДТМ Титаренко П.В. прийняти в роботу для технічних та економічних розрахунків інвестиційної програми розроблену кошторисну документацію по заміні ділянки квартального трубопроводу тепломережі по пр. Запорізький м. Курахове.
3. Контроль за виконанням наказу залишаю за собою.

Директор



Станіслав ВАЛАНТИР

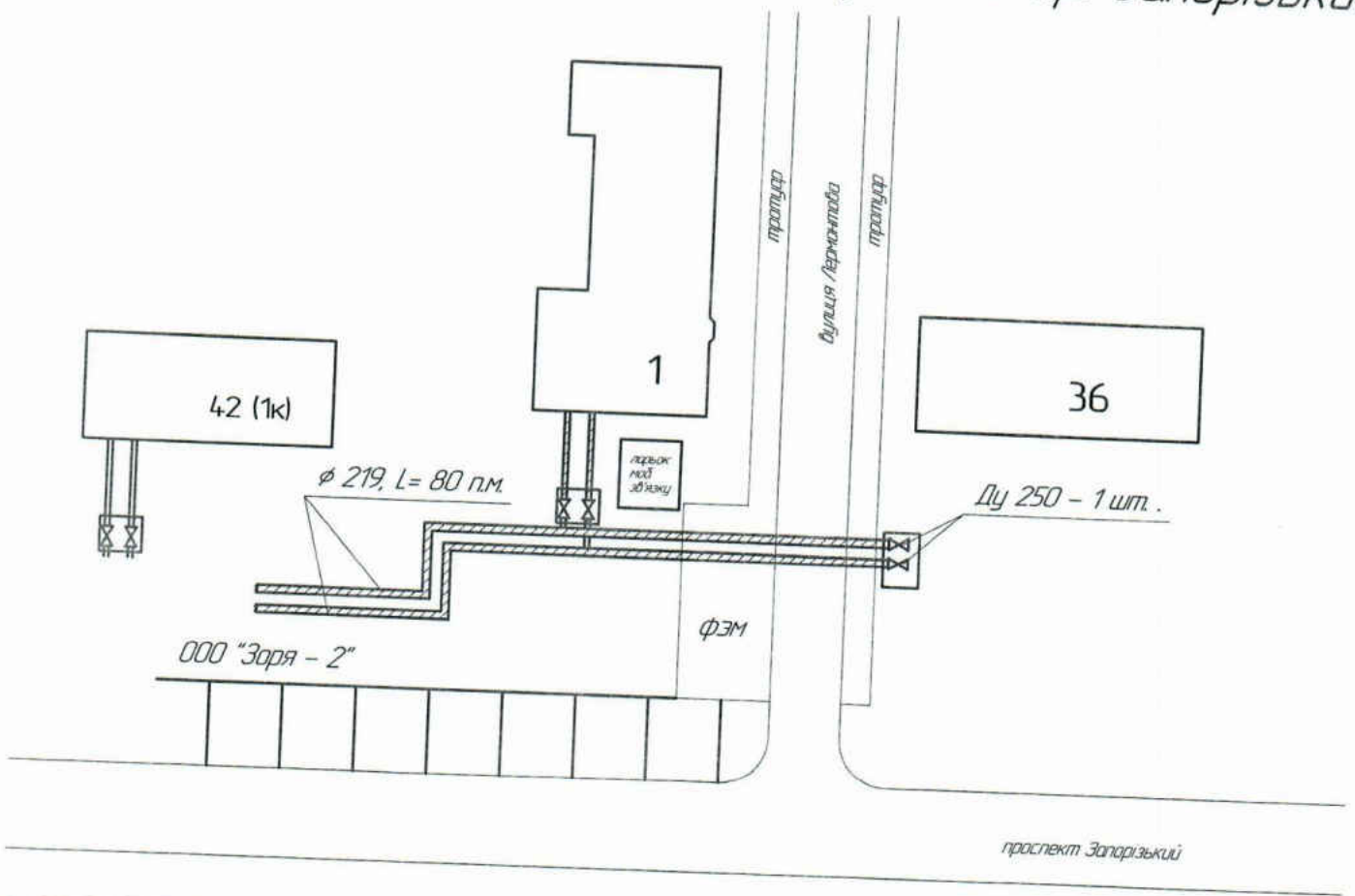
Реєстр розсилки :
в справу - 1 экз,
ДТМ, СТтаВМ

www.dtek.com

Згідно з дирекцією
Керівник ДТМ
Лавно Титаренко

Т П

Квартальний трубопровід тепломережі по пр. Запорізький



ДОДАТОК '2

Дата и время записи	Место и сущность дефекта, необходимые мероприятия по устранению дефекта и подписи начальников смен цеха	Визы и замечания нач. цеха	Подпись мастера (бригадира)	Отметка мастера об исполнении, дата, что сделано, подпись	Присем в эксплуатацию, подписи нач. смен
1	2			5	6
16.04.2019г. 14:35	Т/с м-н "Восток" г/х. Мель на оше	ФФ	[Signature]		
17.04.2019г. 08:00	Рихачевское в картере на оше Т/с м-н "Восток" г/х. Мель на оше Воды в картере на картере	устранить ФФ	[Signature]		
18.04.2019г. 15:15	Т/с м-н "Восток" г/х. Мель на оше Кабельный механизм на картере	ФФ	[Signature]	16:50 13.06.2019г.	14:50 13.06.2019г.
19.04.2019г. 14:10	Сварочной машиной в картере на оше Воды в картере на картере	ФФ	[Signature]	Заменили с м-н м-н ФФ м-н м-н м-н м-н м-н м-н	
20.04.2019г. 16:40	Т/с м-н "Восток" г/х. Мель на оше Воды в картере на картере	ФФ	[Signature]		
21.04.2019г. 14:25	Т/с м-н "Восток" г/х. Мель на оше Воды в картере на картере	ФФ	[Signature]		
22.04.2019г. 10:45	Т/с м-н "Восток" г/х. Мель на оше Воды в картере на картере	ФФ	[Signature]		
24.04.2019г. 08:45	Т/с м-н "Восток" г/х. Мель на оше Воды в картере на картере	ФФ	[Signature]		

З ОРИГІНАЛІС
15-04-2019г.
м-н м-н м-н м-н

-128-

Дата и время записи	Место и сущность дефекта, необходимые мероприятия по устранению дефекта и подписи начальников смен цеха	Вызы и замечания нач. цеха	Подпись мастера (бригадира)	Отметка мастера об исполнении, дата, что сделано, подпись	Прием в эксплуатацию, подписи нач. смен
1	2		4	5	6
14.05.2000 17:15	г.п. ул. Мехникова на шимской шимми ф. 219 мм пиль по бетону с полом, замше ототпавшего каробового ролю и пр. д. с. в. б. м. и.	ФФ устраши	<i>[Подпись]</i>	17.00 п.п. в. до 2. замечания	18.00 п.п. в. до 2.
14.05.2000 23:30	г.п. ул. Мехникова в. п. п. ф. 219 мм пиль по бетону с полом, замше ототпавшего каробового ролю и пр. д. с. в. б. м. и.	ФФ устраши	<i>[Подпись]</i>	15.10.21.05.2000. Замечания ф. 219 мм ф. 219 мм ф. 219 мм	18.10.21.05.2000
15.05.2000 01:25	г.п. ул. Мехникова в. п. п. ф. 219 мм пиль по бетону с полом, замше ототпавшего каробового ролю и пр. д. с. в. б. м. и.	ФФ устраши	<i>[Подпись]</i>	12.10.14.05.2000. Замечания ф. 219 мм ф. 219 мм ф. 219 мм	13.10.14.05.2000
30.05.2000 19:20	г.п. ул. Мехникова в. п. п. ф. 219 мм пиль по бетону с полом, замше ототпавшего каробового ролю и пр. д. с. в. б. м. и.	ФФ устраши	<i>[Подпись]</i>	10.00 ф. 219 мм ф. 219 мм ф. 219 мм	16.01.01.2000
09.06.2000 14:05	г.п. ул. Мехникова в. п. п. ф. 219 мм пиль по бетону с полом, замше ототпавшего каробового ролю и пр. д. с. в. б. м. и.	ФФ устраши	<i>[Подпись]</i>	11.08.2000. ф. 219 мм ф. 219 мм ф. 219 мм	
13.06.2000 13:00	г.п. ул. Мехникова в. п. п. ф. 219 мм пиль по бетону с полом, замше ототпавшего каробового ролю и пр. д. с. в. б. м. и.	ФФ устраши	<i>[Подпись]</i>	13.10.23.06.2000. ф. 219 мм ф. 219 мм ф. 219 мм	13.10.23.06.2000
22.06.2000 14:00	г.п. ул. Мехникова в. п. п. ф. 219 мм пиль по бетону с полом, замше ототпавшего каробового ролю и пр. д. с. в. б. м. и.	ФФ устраши	<i>[Подпись]</i>	13.10.23.06.2000. ф. 219 мм ф. 219 мм ф. 219 мм	15.08.23.06.2000

- 157 -



Дата и время записи	Место и сущность дефекта, необходимые мероприятия по устранению дефекта и подписи начальников смен цеха	Визы и замечания нач. цеха	Подпись мастера (бригадира)	Отметка мастера об исполнении, дата, что сделано, подпись	Прием в эксплуатацию, подписи нач. смен
1	2	3	4	5	6
26.07.2020 15:10	2/8 Зв. Уражайная (вешня) 9133 Формы на ринной шине 832 мм устранить в бригаде	Ф			
29.07.2020 10:30	7/6 БДВ м. н. "Автомат" в 3м зод. корпус кортаского кавеса поше от пер. концы в нижней части 40-08 ф. 205 мм на левом	Ф		15.08.08.2020 Заменили 832 мм 800 ф. 205 мм	18.05.08.2020
29.07.2020 16:30	7/6-70-м "Автомат" 22 зод. баша механизмы на руднике ДУ 40 на дам.	Ф		14.08.08.2020 Заменили 832 мм	15.08.08.2020
29.07.2020 08:10	7/6-70-м "Автомат" 22 зод. на левом 832 мм лев. стелой Формы на входе	Ф		14.08.08.2020 Заменили 832 мм	20.08.08.2020
29.07.2020 06:00	7/6-70-м "Автомат" 22 зод. на левом 832 мм лев. стелой Формы на входе	Ф		14.08.08.2020 Заменили 832 мм	20.08.08.2020
29.07.2020 08:00	7/6-70-м "Автомат" 22 зод. на левом 832 мм лев. стелой Формы на входе	Ф		14.08.08.2020 Заменили 832 мм	20.08.08.2020
15.08.2020 11:2	7/6-70-м "Автомат" 22 зод. на левом 832 мм лев. стелой Формы на входе	Ф		14.08.08.2020 Заменили 832 мм	15.08.2020
20.08.2020 10:20	7/6-70-м "Автомат" 22 зод. на левом 832 мм лев. стелой Формы на входе	Ф		14.08.08.2020 Заменили 832 мм	15.08.2020
21.08.2020 14:00	7/6-70-м "Автомат" 22 зод. на левом 832 мм лев. стелой Формы на входе	Ф		14.08.08.2020 Заменили 832 мм	15.08.2020

Заведующий отделом
Кобулю судану

Дата и время записи	Место и сущность дефекта, необходимые мероприятия по устранению дефекта и подписи начальников смен цеха	Визы и замечания нач. цеха	Подпись мастера (бригадира)	Отметка мастера об исполнении, дата, что сделано, подпись	Прием в эксплуатацию, подписи нач. смен
1	2	3	4	5	6
23.09.2002 14:30	Тех. ДУ № 15 поврежден на паровом котле 1-го цеха вследствие разрыва трубы в районе дымового канала. Слабейшая в районе дымового канала труба в районе 6-го яруса. Кинематический механизм поврежден.				
23.09.2002 08:50	Тех. ДУ № 15 повреждена 19.09.2002 года в результате аварии в районе 6-го яруса котла.			14.05.20.09.2002	15.05.20.09.2002
02.10.2002 10:00	Тех. ДУ № 15 повреждена 19.09.2002 года в результате аварии в районе 6-го яруса котла.			Самимин О.З. и др.	
03.10.2002 10:00	Тех. ДУ № 15 повреждена 19.09.2002 года в результате аварии в районе 6-го яруса котла.			Самимин О.З. и др.	
06.10.2002 05:40	Тех. ДУ № 15 повреждена 19.09.2002 года в результате аварии в районе 6-го яруса котла.				
06.10.2002 13:45	Тех. ДУ № 15 повреждена 19.09.2002 года в результате аварии в районе 6-го яруса котла.				
08.10.2002 11:00	Тех. ДУ № 15 повреждена 19.09.2002 года в результате аварии в районе 6-го яруса котла.				



40, смен	Дата и время записи	1	2	3	4	5	6
		Место и сущность дефекта по устранили начальников смен цеха	необходимые факты и подписи	Визы и замечания нач. цеха	письма мастера (бригадира)	Отметка мастера об исполнении, дата, что сделано, подпись	Прием в эксплуатацию, подписи нач. смен
	18.12.2020 15-30	смен в бригаде сменой тех. свод	смен свод ф.159 мм	3	4	18.30 18.12.2020	19.30 18.12.2020
	19.12.2020 1330	смен на чинимых свод ф.159 мм	смен свод ф.159 мм			Пороборили сводный свод.	
	21.12.2020 0930	смен на чинимых свод ф.159 мм	смен свод ф.159 мм				
	21.12.2020 1330	смен на чинимых свод ф.159 мм	смен свод ф.159 мм				
	22.12.2020 1410	смен на чинимых свод ф.159 мм	смен свод ф.159 мм				
	23.12.2020 0910	смен на чинимых свод ф.159 мм	смен свод ф.159 мм				
	24.12.2020 0900	смен на чинимых свод ф.159 мм	смен свод ф.159 мм				



- 177 -

Дата и время записи	Место и сущность дефекта, необходимые мероприятия по устранению дефекта и подписи начальников смен цеха	Вызвы и замечания нач. цеха	Подпись мастера (бригадира)	Отметка мастера об исполнении, дата, что сделано, подпись	Прием в эксплуатацию, подписи нач. смен
1	2	3	4	5	6
08.02.2021г 17:15	Мелкоштробовый 21 Забыли сделать в комнате из дерева, проложить кабель				
08.02.2021г 16:15	Т/с Камаз на сварочной. Забыли сделать 42, 40 и 40 см. Шлифовальный станок и чашкиго ленту с зернистостью 200.				
10.02.2021г 04:15	Т/с Камаз на сварочной. Забыли сделать 42, 40 и 40 см. Шлифовальный станок и чашкиго ленту с зернистостью 200.			14:00 10.02.21г	15-00 11.02.21г
11.02.2021г 13:45	Т/с Камаз на сварочной. Забыли сделать 42, 40 и 40 см. Шлифовальный станок и чашкиго ленту с зернистостью 200.			Заменили отбойный молоток на новый	
11.02.2021г 21:50	Т/с Камаз на сварочной. Забыли сделать 42, 40 и 40 см. Шлифовальный станок и чашкиго ленту с зернистостью 200.				
15.02.21г 09:40	Т/с Камаз на сварочной. Забыли сделать 42, 40 и 40 см. Шлифовальный станок и чашкиго ленту с зернистостью 200.				
15.02.21г 14:15	Т/с Камаз на сварочной. Забыли сделать 42, 40 и 40 см. Шлифовальный станок и чашкиго ленту с зернистостью 200.			16.02.21г 14:45	15:45 16.02.21г
14.02.21г 08:05	Т/с Камаз на сварочной. Забыли сделать 42, 40 и 40 см. Шлифовальный станок и чашкиго ленту с зернистостью 200.				16:00 14.02.21г
19.02.21г 08:10	Т/с Камаз на сварочной. Забыли сделать 42, 40 и 40 см. Шлифовальный станок и чашкиго ленту с зернистостью 200.			14:20 19.02.21г	
20.02.21г 16:50	Т/с Камаз на сварочной. Забыли сделать 42, 40 и 40 см. Шлифовальный станок и чашкиго ленту с зернистостью 200.			14:30 20.02.21г	
22.02.21г 04:10	Т/с Камаз на сварочной. Забыли сделать 42, 40 и 40 см. Шлифовальный станок и чашкиго ленту с зернистостью 200.			13:50 22.02.21г	
22.02.21г 08:21	Т/с Камаз на сварочной. Забыли сделать 42, 40 и 40 см. Шлифовальный станок и чашкиго ленту с зернистостью 200.			13:30 22.02.21г	



ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

щодо досягнення очікуваних показників ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» на 2022 рік.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» (далі ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС») розробила інвестиційну програму на 2022 рік для заміни ділянки квартального трубопроводу тепломережі по пр. Запорізький. Для реалізації заходу будуть використані амортизаційні відрахування у сумі 258,747 тис. грн.

При формуванні інвестиційної програми врахована необхідність більш ефективного надання послуг з постачання теплової енергії, надійності тепломеханічного обладнання. ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС» дає зобов'язання щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності, зокрема щодо:

1. Забезпечення надійності тепломеханічного обладнання.
2. Підвищення якості послуг у сфері теплопостачання.
3. Підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища.

Керівник ДТМ



Павло ТИТАРЕНКО

Додаток 7
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 3 розділу III)

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних

Я, Валантір Станіслав Миколайович, при наданні
(прізвище, ім'я, по батькові)
даних до Курахівської міської ради
(найменування уповноваженого органу)

даю згоду відповідно до Закону України "Про захист персональних даних" на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої інформації з питань діяльності суб'єкта господарювання.



" 14 " 01 2022 року
(дата)

Директор ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС»
(посада посадової особи суб'єкта господарювання)

Станіслав ВАЛАНТІР
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)



ВИЗНАЧЕННЯ СТРОКУ ОКУПНОСТІ ТА ЕКОНОМІЧНОГО ЕФЕКТУ ВІД ВПРОВАДЖЕННЯ ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

У розрахунку показників економічної ефективності інвестиційної програми на 2022 рік ТОВ «ДТЕК КУРАХІВСЬКА ТЕС» задіяні дані щодо реалізації заходу заміни ділянки тепломережі по пр. Запорізький м. Курахове: Ду 219мм довжиною 80 п.м.

Розрахована економія від зниження витрат та термін окупності (розрахункові таблиці наведені). Економічний ефект заходу щодо заміни ділянки трубопроводу тепломережі по пр. Запорізький складає 61 293,83 грн.

Вартість реалізації заходу інвестиційної програми складає 258,747 грн.

Термін окупності – 4,32 роки.

Керівник ДТМ

Павло ТИТАРЕНКО