

ПОГОДЖЕНО

Рішення _____

(найменування органу місцевого самоврядування)

від _____ № _____

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»



С.М. Валантір

2024 року

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

у сфері теплопостачання

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

(найменування ліцензіата)

на 2024 рік

Керівник ДТМ _____ Дробот Ю.О.

Головний фахівець ВРТЕтаП ДТМ _____ Горобець І.А.

ЗАЯВА

Просимо погодити затверджену інвестиційну програму ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» на 2024р., яка розроблена та сформована відповідно до «Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання», затвердженого наказом Міністерства розвитку громад та територій України 19.08.2020 №191.

**С.М. Валантир**

Зміст інвестиційної програми

1) Інформаційна картка ліцензіата	- 4
2) Розрахунок обсягу фінансування	- 6
3) Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми	- 7
4) Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців	- 11
5) План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців	- 14
6) Пояснювальна записка	- 16
7) Узагальнена характеристика об'єкта теплопостачання	- 35
8) Комерційні пропозиції	- 38

**Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на
2024 рік**

(строк)

**ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»**

(найменування ліцензіата)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

Найменування ліцензіата	ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
Рік заснування	1954
Форма власності	приватна
Місце знаходження	49127, м. Дніпро, вул. Гаванська, 1
Код за ЄДРПОУ	38024604
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Валантір Станіслав Миколайович, Директор
Тел., факс, e-mail	(056) 728-31-11, (056) 718-93-59, (056) 718-91-65, DubovaAA@dtek.com – секретар керівника
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами (№, дата видачі, строк дії)	Номер і дата прийняття рішення – № 388 від 28.12.2012р. (переоформлено постановою НКРЕКП №2189 від 18.08.2015р. на безстрокову)
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Номер і дата прийняття рішення – № 388 від 28.12.2012р. (переоформлено постановою НКРЕКП №2189 від 18.08.2015р. на безстрокову)
Ліцензія на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлювальних джерел енергії (№, дата видачі, строк дії)	Номер і дата прийняття рішення – № 3 від 12.01.2015р. (переоформлено постановою НКРЕКП №2971 від 15.12.2015р. на безстрокову)
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	
Балансова вартість активів, тис. грн	
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів) тис. грн	

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах
Строк реалізації інвестиційної програми	2024 рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться суб'єкт господарювання	Початковий
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Заміна трубопроводів теплової мережі на попередньо ізольовані.


3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	369,70
власні кошти	369,70
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
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 впровадження та розвитку інформаційних технологій	-
Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах	100
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	-




(підпис)

С.М. Валантір
(власне ім'я прізвище)

**РОЗРАХУНОК ОБСЯГУ ФІНАНСУВАННЯ
ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»
на 2024 рік**

Фінансування Інвестиційної програми у 2024 році передбачається у обсязі – 369,70 тис. грн. (без урахування ПДВ) у тому числі:

Амортизаційні відрахування, тис. грн.	Виробничі інвестиції з прибутку, тис. грн.
1	2
132,78	236,92

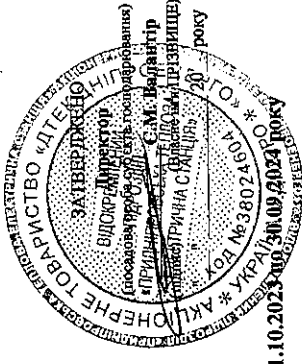


 **С.М. Валантір**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
Усього за підпунктом 1.1.3																				
Усього за пунктом 1.1																				
Інші заходи з урахуванням:																				
1.2	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
1.2.1																				
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			
1.2.5	Інші заходи, з них:																			
Усього за підпунктом 1.2																				
Усього за пунктом 1.2																				
Усього за розділом I																				
Транспортування теплової енергії																				
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																				
2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
2.1.1																				
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах																			
2.1.3.1	Заміна трубопроводів магістральних теплових мереж від МК 35-1 до МК-36 по вул.Світланова ж/м Придніпровськ на вул.Світланова з попереднього ізоляцією (безшовні), що відповідають вимогам ДБН В.2.5-39:2008 «ТЕПЛОМЕРЕЖІ»	50 м (у	369,70	132,78	236,92							369,70					2,61			89,374
Усього за підпунктом 2.1.3			369,70	132,78	236,92	0,00	0,00	0,00				369,70					2,61			89,374
Інші заходи, з них:																				
2.1.4																				
Усього за підпунктом 2.1.4																				
Усього за пунктом 2.1																				
Інші заходи з урахуванням:																				
2.2	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
2.2.1																				
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
Усього за підпунктом 2.2.2																				

ПІГОДЖЕНО

Рішення _____
(найменування органу місцевого самоврядування)
від _____ № _____



ФІНАНСОВИЙ ПЛАН
використання коштів для виконання інвестиційної програми у сфері теплопостачання на період з 01.10.2023 по 30.09.2024 року
ВП ПРІДПІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО"
(набумування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів (проектно)	Кількісний показник (однина виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)										Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Копії, що враховуються у структурі тарифів з п. 5 + п. 6 + п. 11 + п. 12, тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)	Графік здійснення заходів та використання коштів на планований період, тис. грн. (без ПДВ)				Строк окупності (місяць)*	№ аркуша об'єднаного коштівника матеріалів	Економія у вартості палива / проносний період	Економія фонду зарплатної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.)**
			завдяки сумі	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді позичкові кошти	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:	підлягають поверненню	що не підлягають поверненню	1 кв.	2 кв.					3 кв.	4 кв.							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Виробництво теплової енергії																									
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																									
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																									
1.1																									
1.1.1																									
Усього за підпунктом 1.1																									
1.1.2																									
Усього за підпунктом 1.1.2																									
1.1.3																									
Усього за підпунктом 1.1.3																									
Усього за пунктом 1.1																									
Інші заходи, з них:																									
1.2																									
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																									
1.2.1																									
Усього за підпунктом 1.2.1																									
1.2.2																									
Усього за підпунктом 1.2.2																									
1.2.3																									
Усього за підпунктом 1.2.3																									
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																									
1.2.4																									
Усього за підпунктом 1.2.4																									
Інші заходи, з них:																									
1.2.5																									

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

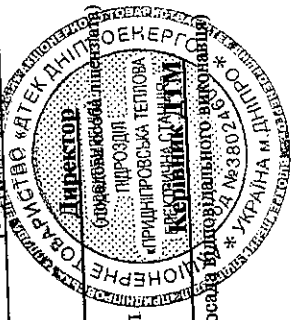
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів	Кošти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
		з загальної суми	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з придбання	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
		3	4	5	6	7
I		3	4	5	6	7
I		Виробництво теплової енергії				
		Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:				
1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.1	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.2	Інші заходи	-	-	-	-	-
1.1.3	Усього за пунктом 1.1	-	-	-	-	-
1.2	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
1.2.1	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.2.2	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
1.2.3	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
1.2.4	Інші заходи	-	-	-	-	-
1.2.5	Усього за пунктом 1.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом I	-	-	-	-	-
II		Транспортування теплової енергії				
		Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:				
2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	369,70	132,78	236,92	-	-
2.1.1	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.2	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах	-	-	-	-	-
2.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-
2.1.4	Усього за пунктом 2.1	369,70	132,78	236,92	-	-
2.2	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.1	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.2	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
2.2.3	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
2.2.4	Інші заходи	-	-	-	-	-
2.2.5	Усього за пунктом 2.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом II	-	-	-	-	-
III		Постачання теплової енергії				
		Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:				
3.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.1	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.2	Інші заходи	-	-	-	-	-
3.1.3	Усього за пунктом 3.1	-	-	-	-	-
3.2	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.1	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.2	Інші заходи	-	-	-	-	-
3.2.3	Усього за пунктом 3.2	-	-	-	-	-

	3	4	5	6	7
2					
I					
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 зняття питомих витрат, а також витрат 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 зняття 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 3.2	369,70	132,78	236,92	-
	Усього за розділом IV				
	Усього за інвестційною програмою				

С.М. Валантир
(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)
(підпис)

Ю.О. Дробот
(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)
(підпис)



ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до інвестиційної програми

**ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»**

у сфері теплопостачання

на 2024 рік

Коротка інформація про ліцензіата

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК Дніпроенерго» (далі ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС) введена в експлуатацію в грудні 1954 року проектною потужністю 2400 МВт, була призначена для вироблення електроенергії в базовому режимі і включена в Єдину енергосистему України і Радянського Союзу.

Розташована Придніпровська теплова електрична станція в південній частині міста Дніпро на лівому березі р. Дніпро за адресою: 49112, Україна, Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Гаванська, 1.

Основний вид діяльності – виробництво електричної та теплової енергії. Організаційно-правова форма – акціонерне товариство. На даний час установлена електрична потужність ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС становить 1765 МВт, тепла – 675 Гкал/год.

Енергетичне обладнання складають 4 блоки по 150 МВт з котлами ТП- 90 і турбінами К- 150-130; 1 блок 310 МВт з котлом ТПШ - 110 і турбіною К- 310-23,5-3.

Видача електричної потужності від електростанції здійснюється напругою в 150 і 330 кВ з відкритих розподільних пристроїв.

Основне проектне паливо – вугілля марки «АШ» та «Г», резервне – мазут та газ.

З 1995 року ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС входить до складу ПАТ «Дніпроенерго», яке є одним з енергогенеруючих об'єднань України, і бере участь в регулюванні частоти і потужності об'єднаної енергосистеми України.

Наглядною радою ПАТ «Дніпроенерго», що відбулася 20.12.2011р. прийняте рішення про створення з 01.01.2012 року відокремленого підрозділу «Придніпровська теплова електрична станція» Публічного акціонерного товариства «Дніпроенерго» на базі невідокремленого виробничого структурного підрозділу «Придніпровська ТЕС» ПАТ «Дніпроенерго».

8 листопада 2008 ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС четвертої в Україні справила за роки свого існування 500 млрд кВт · год електроенергії.

При сучасному рівні енергоспоживання в Україні цієї кількості достатньо більш ніж на 2,5 року для всієї країни.

На загальних річних зборах акціонерів ПАТ «Дніпроенерго», які відбулися 10.04.2012р. було прийняте рішення про зміну найменування товариства на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (скорочене найменування ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго»).

Відповідно до вимог Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо спрощення ведення бізнесу та залучення інвестицій емітентами цінних паперів» від 16.11.2017р. №2210-VIII, на загальних річних зборах акціонерів ПАТ «Дніпроенерго», які відбулися 20.04.2018р. було прийняте рішення про зміну найменування товариства на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (скорочене найменування АТ «ДТЕК Дніпроенерго»).

Ремонти і реконструкції обладнання ТЕС тривають постійно, щоб забезпечувати безперервну подачу тепла і електроенергії домівкам і підприємствам нашого міста.

ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС була піонером в галузі освоєння блочного обладнання. Вона стала також і єдиною станцією, на якій в 2001 році на блоці 300 МВт ст. № 11 замість турбіни К-300 була встановлена головна сучасна турбіна К-310-23,5-3 Харківського заводу «Турбоатом». У листопаді 2001 року після реконструкції включений в мережу енергоблок № 11 з новою головною турбіною К-310-23,5, значно надійніше попередньої. Це був перший енергоблок в Україні, реконструйований в такому обсязі за роки її незалежності.

У 2012 році введено в експлуатацію після реконструкції енергоблок №9, побудовані нові електрофільтри енергоблоків №9 і №11. Заходи з реконструкції, що дозволили зробити виробництво електричної і теплової енергії значно економніше, і зменшити шкідливий вплив на навколишнє середовище.

У 2017 році електростанція перевела енергоблоки №7 та №8 на газове вугілля, а у листопаді 2018р. запустили енергоблок №9, який також почав виробляти електроенергію і тепло на газовому вугіллі, з новим електрофільтром. У березні 2019р. ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС запустила в мережу енергоблок №10 потужністю 150 МВт. Він був переобладнаний з використання антрациту на газове вугілля. За цей же час був побудований новий сучасний електрофільтр, який знизить викиди вугільного пилу від енергоблоку №10 до європейських норм - 50 мг/м³. В ході модернізації та установки нової газоочистки змонтували 1266 тонн металу. З них 1 тисяча тонн - металоконструкції для фільтра і 266 тонн - обладнання самого блоку. На агрегат встановили три нових вентилятора в системі газоповітряної сушки палива, замінили 16 старих пальників. Змонтували автоматизовану систему управління технологічним процесом фірми Siemens для управління новими пилосистемами. Модернізація блоку тривала 9 місяців, що є рекордно коротким терміном для подібних проєктів.

ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС здійснює підприємницьку діяльність з:

- 1) виробництва теплової енергії – Номер і дата прийняття рішення – № 3 від 12.01.2015р. (переоформлено постановою НКРЕКП №2971 від 15.12.2015р. на безстрокову).
- 2) транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами – Номер і дата прийняття рішення – № 388 від 28.12.2012р. (переоформлено постановою НКРЕКП №2189 від 18.08.2015р. на безстрокову).
- 3) постачання теплової енергії – Номер і дата прийняття рішення – № 388 від 28.12.2012р. (переоформлено постановою НКРЕКП №2189 від 18.08.2015р. на безстрокову).

Зазначену діяльність підприємство здійснює лише у місті Дніпро, Дніпропетровської області.

Видача теплової потужності здійснюється по магістральних трубопроводах від чотирьох вузлів підключення (ВД-1; ВД-2; ВД-3; ВД-4)

методом прямих продажів на житловому масиві Придніпровськ по власних магістральних мережах.

Заміна трубопроводів теплової мережі на попередньо ізольовані

Існуючий стан об'єкту впровадження заходу.

Теплові мережі підприємства використовуються для транспортування (постачання) теплової енергії для споживачів категорії – населення, бюджет, інші житлового масиву Придніпровський м. Дніпро, для яких ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС є виконавцем послуг централізованого опалення та гарячого водопостачання.

За 2023 рік ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС відпущено теплової енергії у обсязі – 112 130 Гкал, з них:

Населення – 69,4% або 77 845 Гкал;

Бюджет – 11,4% або 12 772 Гкал;

Інші споживачі – 5,9% або 6 559 Гкал;

Втрати теплової енергії – 13,3% або 14 954 Гкал;

Загальна протяжність теплових мереж (магістральні* та розподільчі**) для транспортування теплової енергії складає в однотрубному обчисленні 41,088 км (наведено нижче), які є 100% власністю АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО» (теплові мережі, що знаходяться на балансі цеху теплових та водопровідних мереж (ЦТВС) ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС).

*Магістральна тепла мережа - комплекс трубопроводів і споруд, що забезпечують транспортування теплоносія від джерела теплової енергії до місцевої (розподільчої) теплової мережі;

**Місцева (розподільча) тепла мережа - сукупність енергетичних установок, обладнання і трубопроводів, яка забезпечує транспортування теплоносія від джерела теплової енергії, центрального теплового пункту або магістральної теплової мережі до теплового вводу споживача.

**Інформація про загальну протяжність трубопроводів теплових мереж по
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»**

Назва відокремленого підрозділу суб'єкта, його місцезнаходження	Протяжність теплових мереж, м (наведено у двотрубному обчисленні)	Зовнішній діаметр трубопроводів, мм
1	2	3
<p align="center">ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» 49112, Дніпропетровська область, м. Дніпро, вулиця Гаванська, 1</p>		<p align="center"><i>Підземний тип прокладки, вид ізоляції трубопроводів – мінеральна вата, базальтові мати, попередньо ізольовані</i></p>
	343	Ø325
	2 957	Ø219
	2 031	Ø159
	1 815	Ø108
	2 549	Ø89
	1 714,5	Ø76
	4 635	Ø57
	557	Ø42
	321	Ø25
		<p align="center"><i>Надземний тип прокладки, вид ізоляції трубопроводів – мінеральна вата, базальтові мати</i> Ø426</p>
2 452	Ø426	
165	Ø325	

	205	Ø219
	388	Ø159
	155	Ø108
	77	Ø89
	36	Ø76
	143,5	Ø57
Усього:	20 544	

Температурний графік роботи теплової мережі – 92/61 °С, (додається).

Теплові мережі підземного та надземного прокладання (мережі надземного прокладання складають 36,6%, підземного прокладання 63,4%, від загальної кількості), ізольовані одним типом ізоляції: мінеральна вата.

Мінеральна вата використовується як теплова ізоляція для труб теплових мереж більше 30 років. Досвід експлуатації показує, що даний тип ізоляції не може повною мірою забезпечувати надійну і довговічну роботу трубопроводів. Вже через 5-10 років експлуатації на 50% труб в ізоляції з мінеральної вати присутні корозійні процеси, а у 24 випадках зі 100 виникає аварійна ситуація. Важливим фактом при роботі теплопроводів в мінеральній ваті є збільшення теплових втрат. При зволоженні ізоляції втрати тепла можуть зрости в 2 і більше разів понад норму. Середній термін служби підземних каналних теплопроводів не перевищує в середньому 10-12 років, а безканалних з ізоляцією – не більше 6-8 років. Основною причиною пошкоджень є зовнішня корозія, яка виникає внаслідок відсутності або неякісного нанесення антикорозійного покриття, незадовільної якості або стану покриття, надмірного зволоження ізоляції, а також внаслідок затоплення каналів через нещільності конструкцій.

На даний час значна частина теплових мереж ТЕС знаходиться у задовільному стані, але існують зношені і потребуючі заміни ділянки, такі, як передбачені даною інвестиційною програмою:

Заміна трубопроводів теплової мережі $du=150$ мм (сталеві) на попередньо ізольовані $d=159/225$ мм, а саме:

Магістральна тепла мережа від МК-35-1 до МК-36 по вул. Світанкова.

Згідно ГКД 34.20.507 - 2003 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж», термін експлуатації сталевих трубопроводів не повинен перевищувати 25 років, отже, трубопроводи даних ділянок знаходяться в критичному періоді експлуатації, так як їх напрацювання перевищує встановлені нормативними документами терміни (акт дефектації теплових мереж, для даної ділянки, додається). Також про погіршення стану внутрішньої поверхні трубопроводів сигналізують датчики корозії, які знімаються в період після ремонтів.

З метою забезпечення існуючого та досягнення більш високого рівня економічності на діючих теплових мережах необхідно постійно проводити ремонтні роботи з використанням нових, більш досконалих та економічних технологій виробництва, підтримувати високий рівень обслуговування устаткування та досвід їх експлуатації, розробляти більш раціональні та ефективні заходи зниження питомих витрат тепла та мережної води.

Найбільш ефективним вирішенням поставлених вище проблем, є широке впровадження в практику будівництва теплових мереж трубопроводів з пінополіуретанової (ППУ) теплоізоляцією, типу «труба в трубі», тобто складається з двох труб: внутрішня робоча (несуча) і зовнішня захисна (оболонка), проміжок між якими заповнений пінополіуретаном.

ППУ-ізоляція виготовляється шляхом нанесення на сталеву трубу теплоізолюючого шару пінополіуретану, що представляє собою поліприєднання ізоціанатів і поліолів. У зв'язку з тим, що такий матеріал являє собою полімерну комірчастою конструкцією з високим сорбційним зволоженням, потрібна надійна гідрозахисна оболонка, яка представляє собою суцільну поліетиленову трубу. Таким чином, попередньо ізольовані пінополіуретаном труби являють собою конструкцію типу "труба в трубі", що складається з основної сталеві труби, шару теплоізоляції і зовнішньої захисної оболонки з поліетилену високої щільності.

За рахунок зв'язку металевої труби з ППУ теплоізоляцією і поліетиленовою (ПЕ) або оцинкованою (ОЦ) оболонкою забезпечується твердість всієї конструкції труби. Такий зв'язок досягається в заводських умовах ретельним підбором характеристик всіх компонентів ППУ, а також за допомогою попередньої підготовки оболонки і самої металевої труби.

Перш ніж буде виготовлена ПЕ або ОЦ ізоляція металевої труби, остання повинна пройти процес шліфування зовнішньої поверхні, в той час як внутрішню поверхню оболонки піддають дії високовольтного коронного розряду, створюючи, таким чином, зчеплення поверхонь з ізолюючим шаром ППУ.

Гідрозахисна оболонка виготовляється саме з поліетилену тому, що така ізоляція виявляється найбільш ефективною для підземної прокладки трубопроводів.

Опис заходу.

Планується виконати заміну трубопроводів теплової мережі (схема додається) на ділянці:

Магістральна тепла мережа від МК-35-1 до МК-36 по вул. Світанкова, на трубопроводи з попередньою ізоляцією (безшовні), що відповідає вимогам ДБН В.2.5-39:2008 «ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ».

Довжина ділянок $d=159/225$ мм – 50 м у однотрубному обчисленні (додатково враховуються відводи попередньо ізольовані $D-159/225$ мм 90 градусів, 4 шт., довжина 1 м кожен), тип прокладання трубопроводів – підземний.

Основні переваги трубопроводу в ППУ ізоляції:

1) Велика амплітуда температурного режиму використання з високотемпературними теплоносієм системи (в межах -80 °С зовні і $+130$ °С усередині);

2) Збільшений термін служби комунікацій без потреби в ремонті (≥ 30 років);

3) Можливість швидкого введення теплотраси в експлуатацію, завдяки «продуманій» технології монтажу;

4) Стійкість трубопроводу в ППУ ізоляції до механічних впливів при сейсмічних поштовхах та інших несподіваних навантаженнях на комунікації.

5) Підвищена екологічна безпека;

6) Зниження втрат тепла при передачі теплоносія на 35-40%;

7) Стійкість до гниття - довговічність покриття (не схильна до розкладання і гниття, не руйнується під впливом сезонних температурних коливань, атмосферних опадів, агресивної промислової атмосфери);

8) Відмінний антикорозійний захист металоконструкцій;

9) Ізоляція з ППУ монолітна, безшовна, не утворює "містків холоду";

10) Немає потреби в захисті від блукаючих струмів та пристрої дренажної системи;

11) Не кородують та не «заростають» сольовими відкладеннями;

12) Завдяки незначній шорсткості внутрішньої поверхності відрізняються стабільними гігроскопічними показниками в процесі всього строку експлуатації;

13) Не потребують додаткових елементів для компенсації теплових подовжень;

14) Економія ресурсів, використовуваних для нагріву теплоносія.

Основною метою виконання робіт є:

а) Підвищення надійності експлуатації теплової мережі;

б) Зменшення втрат теплової енергії;

в) Зменшення витрат на поточні ремонти мережі;

г) Підвищення якості послуг у сфері теплопостачання;

д) Зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів;

е) Підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища.

Порівняльний аналіз фізичних властивостей пінополіуретану та інших матеріалів теплоізоляції:

Вид теплоізоляції труб	Коефіцієнт теплопровідності, Вт/м К	Щільність, кг/м ³	Діапазон робочих температур, °С	Термін експлуатації, років
ППУ	0,019-0,040	60-160	-80...+130	≥ 30
Пінолістирол	0,043-0,064	15-35	-80...+80	15
Минеральна вата	0,052-0,058	55-150	-40...+120	5
Пробкова плита	0,050-0,060	220-240	-30...+90	3

Очікувані результати вигод та витрат:

Сфера інтересів	Вигоди	Витрати
Інтереси підприємства – надавач послуг. Виконання ліцензійних умов, вимог «Правил.....», ДБН	Підвищення якості послуг у сфері теплопостачання	На обслуговування, експлуатацію

Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу та фінансово-господарську діяльність у прогностичному періоді: Додається.

Обґрунтування способу виконання робіт по заміні трубопроводів теплової мережі на попередньо ізольовані:

Установка попередньо ізольованих труб (основний захід щодо усунення теплових втрат на магістральних та розподільчих теплових мережах) приведе до істотного зниження собівартості витрат на підготовку теплоносія за рахунок виключення втрат тепла на ділянці, яку замінять, а отже до зниження собівартості теплової енергії, збільшить експлуатаційний ресурс даної ділянки.

Роботи планується виконувати підрядним способом.

Джерела фінансування програми: амортизаційні відрахування, виробничі інвестиції з прибутку.

Розрахунок теплових втрат за рахунок охолодження води в трубопроводах:

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

$$Q = \beta * q * l * n * 10^{-6}, \text{ Гкал}$$

де, l – довжина ділянки теплової мережі, у однострубному обчисленні, м;

β – коефіцієнт місцевих теплових втрат, приймається 1,2; (згідно МУ 34-70-080-84, п 2.3.5.)

q – нормативні питомі теплові втрати, ккал/м*ч. Визначаються шляхом лінійної інтерполяції (згідно МУ 34-70-080-84, п 2.3.);

n – кількість годин роботи теплової мережі в розрахунковий період, годин.

Для ділянки:

Магістральна тепла мережа від МК-35-1 до МК-36 по вул. Світанкова.

Довжина ділянки – 50 м у однострубному обчисленні (додатково враховуються відводи 90 градусів, 4 шт., довжина 1 м кожен), підземний тип прокладання, $du=150$ мм:

$$Q_{\text{факт}} = 1,2 * 81,8 * 54 * 4128 * 10^{-6} = 21,88 \text{ Гкал/рік,}$$

Розрахунок величини теплових втрат з витокм води з водяних теплових мереж:

Для даного типу прокладки теплової мережі (підземна прокладка) визначається за формулою:

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

де, a – нормативне значення витоку з теплової мережі, приймається 0,0025 $\text{м}^3/(\text{ч} * \text{м}^3)$;

c – питома теплоємність води, приймається 1 ккал/(кг* $^{\circ}\text{C}$);

V – об'єм зазначених ділянок теплової мережі $dn=159$ мм, м^3 ;

ρ – щільність води, приймається 980,0кг/м 3 ;

$t_{\text{хв}}$ – температура холодної води, приймається, 5 $^{\circ}\text{C}$;

$t_{\text{п}}$, $t_{\text{зв}}$ – середньорічна температура прямої та зворотної мережевої води, $^{\circ}\text{C}$.

$$Q_{\text{вит}} = 0,0025 * 1 * 1,91 * 980 * (((53,1 + 41,5)/2) - 5) * 4128 * 10^{-6} = 0,82 \text{ Гкал/рік.}$$

Разом:

$$Q_{\text{факт}} = 21,88 + 0,82 = 22,7 \text{ Гкал/рік.}$$

Відповідно до технічної характеристики попередньо ізолюваних труб, втрати теплоносія крізь ізоляційне покриття передбачені у розмірі, для $d=159/225$ мм – 16,5 ккал/м*ч.

Величина теплових втрат за рахунок охолодження води в трубопроводах на даних ділянках, для даного типу труб, складатиме:

$$Q_{\text{ппу}} = 1,2 * 16,5 * 54 * 4128 * 10^{-6} = 4,41 \text{ Гкал/рік,}$$

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

$$\Delta Q = Q_{\text{факт}} - Q_{\text{ппу}} = 22,7 - 4,41 = 18,29 \text{ Гкал/рік.}$$

Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходів:

Програмою передбачено заміну у 2024 році трубопроводів теплової мережі на ділянці:

Магістральна тепла мережа від МК-35-1 до МК-36 по вул. Світанкова, на трубопроводі з попередньою ізоляцією $d=159/225$ мм, на суму фінансування – 369,70 тис.грн:

Станом на 01.01.2024 року вартість 1 т.у.п. становить – 5913,7 грн.

Тобто, від зменшення втрат теплової енергії буде досягнуто економію паливно-енергетичних ресурсів у розмірі:

На ділянці теплової мережі:

Магістральна тепла мережа від МК-35-1 до МК-36 по вул. Світанкова.

$$18,29 \text{ Гкал} / 7 = 2,61 \text{ т.у.п.,}$$

Економія паливно-енергетичних ресурсів:

$$2,61 \text{ т.у.п.} * 5913,7 \text{ грн.} = 15,434 \text{ тис. грн.}$$

Разом: 18,29 Гкал – 2,61 т.у.п. – 15,434 тис.грн.

Економічні вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) після повної реалізації програми становлять:

Для ділянки теплової мережі:

Магістральна тепла мережа від МК-35-1 до МК-36 по вул. Світанкова.

369,70 тис. грн./5 = 73,94 тис. грн.

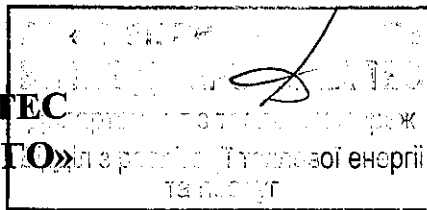
де, 369,70 тис.грн. – вартість заміненої ділянки теплової мережі;

5 – амортизаційний період заходів, років.

Сукупний економічний ефект від повної реалізації інвестиційної програми становить:

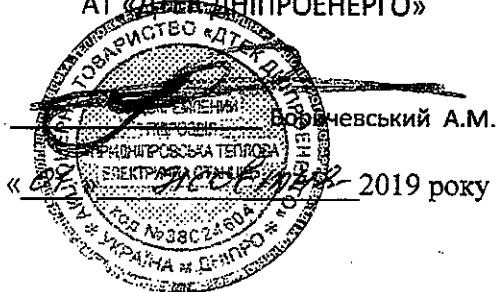
15,434 + 73,94 = 89,374 тис. грн.

**Керівник ДТМ
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»**

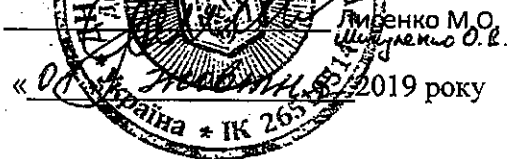


Ю.О. Дробот

ЗАТВЕРДЖЕНО
 Директор ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
 АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»



ПОГОДЖЕНО
 Заступник міського голови,
 Директор департаменту благоустрою та
 інфраструктури міської ради



**Розрахунковий температурний графік роботи теплової мережі
 ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»**

Температура зовнішнього повітря	Температура теплоносія в подавальному трубопроводі на виході з ПрТЕС	Температура теплоносія в зворотному трубопроводі на вході в ПрТЕС
8	43,40	35,80
7	44,20	35,00
6	45,50	35,80
5	46,50	36,50
4	47,50	37,00
3	48,00	37,50
2	50,00	39,00
1	53,40	42,00
0	56,00	43,50
-1	56,50	44,50
-2	58,00	45,00
-3	59,50	46,00
-4	61,00	46,50
-5	63,50	46,80
-6	65,50	47,30
-7	67,00	47,80
-8	68,00	48,50
-9	69,00	49,00
-10	70,00	49,50
-11	71,50	50,00
-12	73,00	50,50
-13	74,50	51,00
-14	76,00	52,00
-15	77,90	53,50
-16	78,50	54,00
-17	79,50	54,50
-18	81,50	55,00
-19	83,00	56,00
-20	84,80	57,00
-21	86,00	58,00
-22	88,00	59,00
-23	90,00	60,00
-24	91,00	50,50
-25	92,00	61,00

Копія з Сервіса
 Керівник ДТМ ДТЕК ДНІПРО
 Дробовий М.О.
 21.03.2019

АКТ ВЫЯВЛЕННЫХ ДЕФЕКТОВ N 07/23

"15" жовтня 2023 г.

Магистральная тепловая сеть от
узла дросселирования №1 (УД-
1)

Место составления
комиссии в составе:

председателя комиссии

членов комиссии:

Начальник ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС

Тютюнник А.В.

(Ф.И.О., должность, место работы)

Мастер участка ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС Вишеникин Е.А.

(Ф.И.О., должность, место работы)

Мастер участка ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС Чорный Д.В.

(Ф.И.О., должность, место работы)

произвела осмотр

Від МК – 35-1 до МК – 36 по вул. Світанкова ж/м Придніпровськ

(наименование объекта основных средств, марка, модель, инвентарный номер и др.)

и установила факт наличия следующих дефектов (повреждений, неисправностей и т.п.):

Перечень выявленных дефектов	Характеристика выявленных дефектов	Перечень работ, необходимых для устранения выявленных дефектов	Исполнитель	Сроки выполнения работ
Від МК – 35-1 до МК – 36 по вул. Світанкова ж/м Придніпровськ	Значительная коррозия трубопровода (прямой и обратный) вследствие длительной эксплуатации (с 1990 г.) и разрушения элементов каналов (непосредственно под проезжей частью)	1. Демонтаж дефектных участков. 2. Восстановление каналов. 3. Монтаж новых участков предизолированных трубопроводов Ду150 мм – 50 м.пог.	ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС	01.10.2024

Заключение комиссии: Ввиду нарушения участков дотков тепловых каналов, что повлекло к утонению стенок трубопроводов тепловых сетей, а также вследствие коррозии металла в результате длительной эксплуатации произошел разрыв трубопроводов указанных в Акте. Состояние участков тепловых сетей неудовлетворительное, необходима замена.

Председатель комиссии

Начальник ЦТВС

(должность)

Тютюнник А.В.

(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Мастер ЦТВС

(должность)

Вишеникин Э. А.

(расшифровка подписи)

Мастер ЦТВС

(должность)

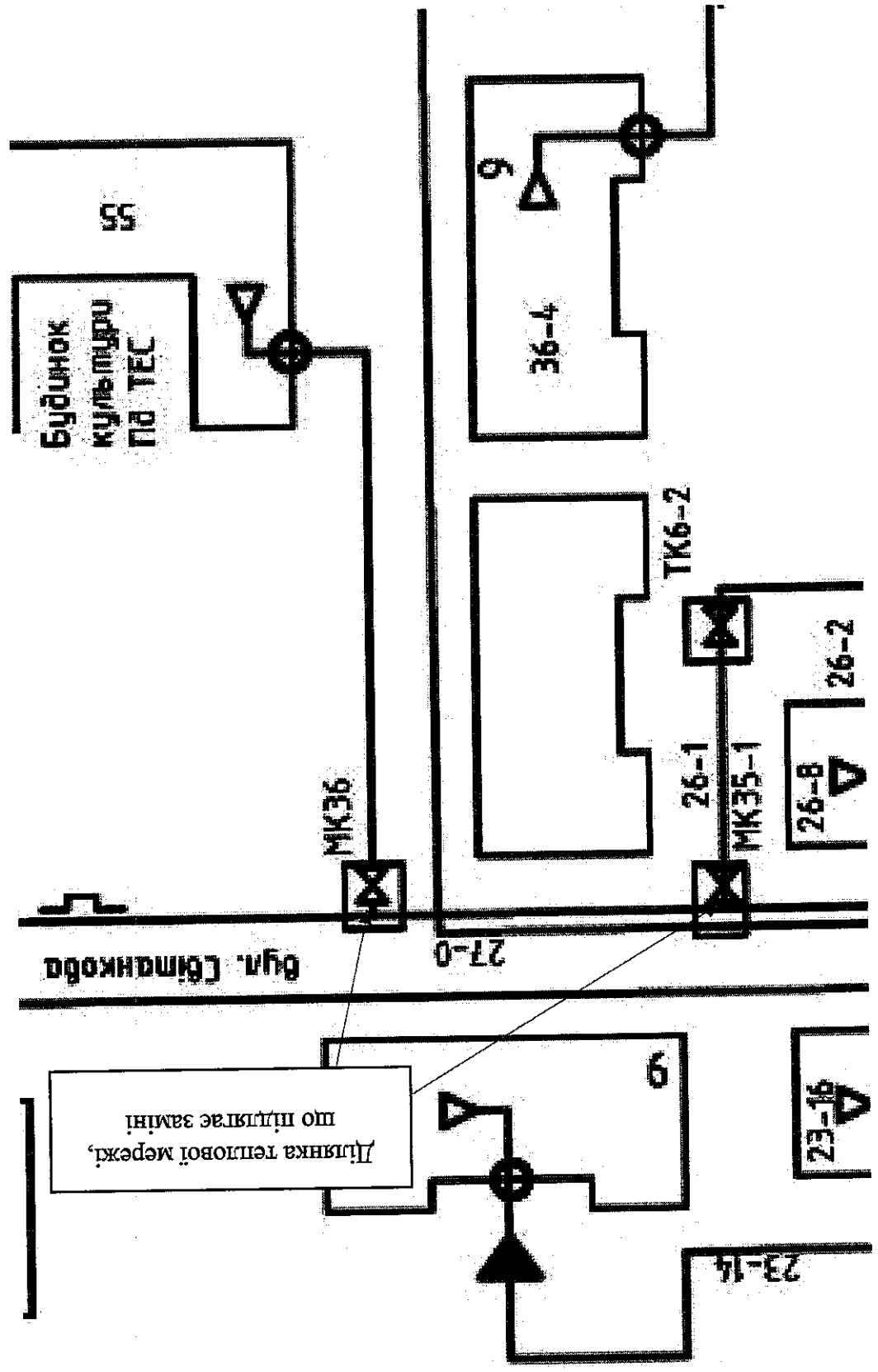
Чорный Д.В.

(расшифровка подписи)

Моя Вирна
Керівник ДТЭК ДТЭК ПТЕС
Дробан 10.0.
21.09.2024р.

Дата:
Прим:
Разр:

Схема теплопостачання ж/м Придніпровськ, із зазначенням ділянки теплової мережі, що підлягає заміні



Кочка Вірка
 Керівник ДТМ ДПЕК ТЕС
 Дробань В. П.
 21.03.2024р.

**Аналіз впливу результатів реалізації інвестиційної програми
у сфері теплопостачання на період з 01.10.2023 по 30.09.2024 року на структуру
тарифів у прогностичному періоді ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК
ДНІПРОЕНЕРГО"**

Інвестиційна програма ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" у сфері теплопостачання на період з 01.10.2023 по 30.09.2024 року, що погоджена рішенням Дніпровської міської ради від 19.04.2023 року №8/36, потребує внесення змін в частині обсягів фінансування та виконання робіт. Необхідність коригування погодженої інвестиційної програми викликана наступною об'єктивною обставиною.

В поточному опаловальному сезоні значно скоротилися обсяги корисного відпуску теплової енергії з мереж ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" порівняно з обсягами, що враховані у розрахунку діючих тарифів на теплову енергію, її транспортування, постачання, послуги з постачання теплової енергії, встановлених рішенням виконавчого комітету Дніпровської міської ради від 25.07.2023 №2-25/7.

Показник	Враховано в діючому тарифі на період з 01.10.2023 по 30.09.2024	Очікуване виконання за період з 01.10.2023 по 30.09.2024
Обсяги фінансування інвестиційної програми, тис.грн.	1 240,0	369,7
Обсяги корисного відпуску теплової енергії, тис. Гкал	393,2	117,0

В зв'язку із найбільш критичним станом частини магістральної теплової мережі від МК 35-1 до МК-36 по вул. Світанкова, виникла потреба змінити інвестиційну програму в дільниці виконання робіт.

Діюча інвестиційна програма	Зміни
<p>Фінансування інвестиційної програми 1240,0 тис. грн.</p> <p>Планується здійснити заміну трубопроводів теплової мережі $du=150$ мм на попередньо ізольовані $d=159/225$ мм, а саме:</p> <p>1. Магістральна тепла мережа від МК-24 до МК-25 по вул. Космонавта Волкова;</p> <p>2. Магістральна тепла мережа від МК-29 до МК-30 по вул. Кольська.</p> <p>Довжина ділянок $du=159/225$ мм -200 м у однострубічному обчисленні, тип прокладання трубопроводів – підземний.</p>	<p>Фінансування інвестиційної програми 369,7 тис. грн.</p> <p>Планується здійснити заміну трубопроводів магістральної теплової мережі $du=150$ мм від МК 35-1 до МК-36 по вул. Світанкова, на трубопроводи з попередньою ізоляцією (безшовні), що відповідають вимогам ДБН В.2.5-39:2008 «ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»</p> <p>Довжина ділянок $du=219/325$ мм - 50 м у однострубічному обчисленні, тип прокладання трубопроводів – підземний.</p>

Відповідно до структури тарифів, встановлених рішенням виконкому Дніпровської міськради 25.07.2023 №2-25/7, джерелом фінансування інвестиційної програми є амортизація виробничих основних засобів та нематеріальних активів, безпосередньо пов'язаних з наданням послуги, та виробничі інвестиції, розмір яких складає:

- амортизація виробничих засобів – 0,34 грн/Гкал;

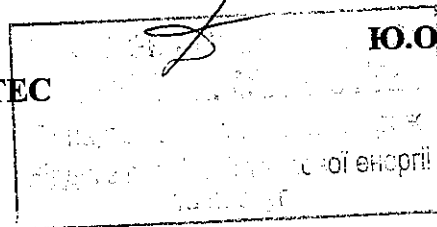
- виробничі інвестиції – 2,82 грн/Гкал.

Наявні обсяги фінансування інвестиційної програми у сфері теплопостачання на 2024 рік (до 01.10.2024 р) за рахунок інвестиційної складової в тарифах складають **369,7 тис.грн.** в тому числі:

- 132,78 тис.грн - амортизація виробничих засобів;
- 236,92 тис.грн - виробничі інвестиції.

Таким чином, сума фінансування інвестиційної програми ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" на період з 01.10.2023 по 30.09.2024 у сфері теплопостачання, з урахуванням зазначених вище обставин, не вплине на зростання діючих тарифів на теплопостачання.

Керівник ДТМ
ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС



Ю.О. Дробот

**Узагальнена характеристика об'єктів у сфері теплопостачання
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"**

(найменування ліцензіата)

за 2023 рік

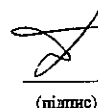
№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.		
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.		
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.		
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.		
	потужністю 100 Гкал/год і більше дахових	шт.		
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год		
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год		
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год		
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год		
	потужністю 100 Гкал/год і більше 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	112 130	
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.		
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.		
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.		
	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.		
	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	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.		
	димососів	шт.		
	дугтєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.		
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт		
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.		
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.		
	сталевих	шт.		
	цегляних та/або залізобетонних	шт.		

4	Допоміжне обладнання			
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.		
	живильних	шт.		
	мережних	шт.		
	підживлювальних	шт.		
	конденсаційних	шт.		
	рециркуляційних	шт.		
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.		
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт		
5	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.		
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.		
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт		
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.		
	прямого включення	шт.		
	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.		
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.		
	з частковою автоматизацією	шт.		
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.		
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	168	
	на джерелах теплопостачання	шт.	5	
	комерційного (у споживача)	шт.	163	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	95,0	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	8	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	8	
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.		
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	10,356	0
	підземних каналних	км		0
	підземних безканалних	км		0
	надземних	км		0
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	167	
12	Місцеві (розподільчі) мережі			

12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	10,188	0
	підземних	км		0
	надземних	км		0
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	178	
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км		0
	підземних	км		0
	надземних	км		0
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 установа 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 % оснашеності	шт.		
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснашеності, 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	204	
22	Забезпечення гарячою водою	тис.		
23	Приєднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	17,48	
	бюджетні установи	Гкал/год	2,66	
	інші	Гкал/год	1,64	
		тис. Гкал	14,954	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	%	13,30	
25	Витрати теплової енергії, враховані у діючому тарифі на теплову енергію	%	3,3	




(підпис) **С.М. Валантир**
(власне ім'я прізвище)


(підпис) **Ю.О. Дробот**
(власне ім'я прізвище)

ТОВ "ХОТ-ГАЗ"

49000 м. Дніпро, вул. Космонавтів 3/26; тел: (056) 785-82-85;
e-mail: hot_gas@ukr.net

Оферта № RFP – 00151 -ДЭ-2024 від «22» січня 2024р.

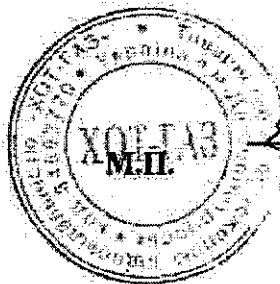
1. Ми, Товариство з обмеженою відповідальністю «ХОТ-ГАЗ» (вказати назву Учасника), уважно вивчивши всі умови і вимоги Запиту оферт і технічного завдання надаємо свою оферту для участі в процедурі закупівлі «Капітальний ремонт теплових мереж інв. № 10000013969/0000 від МК-35-1 до МК - 36 по вул. Світанкова ж/м Придніпровськ у 2024 році.» (вказати предмет закупівлі) відповідно до кваліфікаційних, технічних та іншими вимогами, встановленими Замовником торгів.

2. Вартість робіт:

№	Повне найменування робіт / послуг	Вартість робіт, грн без ПДВ
	«Капітальний ремонт теплових мереж інв. № 10000013969/0000 від МК-35-1 до МК - 36 по вул. Світанкова ж/м Придніпровськ у 2024 році.»	369 704,99 грн.

- Умови оплати: авансовий платіж від вартості робіт 50%, решта суми оплачується через 10 календарних днів, після підписання акту виконаних робіт (вказати умови оплати, беручи до уваги кращі для Замовника торгів)
- Роботи виконуються з матеріалів: Підрядника (вказати Підрядника / Замовника відповідно до вимог Запиту / ТЗ)
- Гарантійні зобов'язання: 60 місяців (вказати гарантійні зобов'язання, беручи до уваги кращі для Замовника торгів).
- Наша оферта буде обов'язковою для нас і може бути акцептована Вами у будь-який час протягом 45 календарних днів з дня подачі оферти, зазначеного в Запиті оферт (повинен відповідати Запиту).
- Ми згодні з умовою, що Ви можете відхилити нашу оферту або скасувати торги на будь-якому етапі і розуміємо, що Ви не обмежені у прийнятті будь-якої іншої пропозиції з більш вигідними для Вас умовами.
- Ми згодні, що в разі, якщо після перевірки обсягів робіт та вартісних показників нашої оферти буде встановлена необхідність проведення коригування розрахунку, що призведе до зниження вартості від зафіксованої в оферті, ми зобов'язуємося взяти цю вартість і письмово підтвердити її як остаточну протягом одного робочого дня. Також, у разі, якщо при перевірці кошторисної документації на предмет відповідності обсягів робіт, буде встановлено, що деякі з них нами не враховані, ми зобов'язуємося провести відповідне коригування в рамках суми, зафіксованої в оферті.
- Ми згодні з тим, що договір на виконання робіт буде укладено на умовах твердої ціни.

Керівник підприємства -
Учасник процедури закупівлі
Директор ТОВ «ХОТ-ГАЗ»



Ю.А.Шішкін

Копія відома
Керівник ДТМ ДТЕК МТЕС
Дробиня І.О.
21.03.2024р.

Оферта «25» січня 2024 р. №25/01/24-1

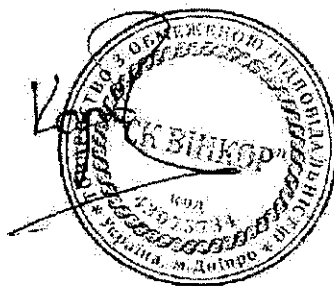
Ми, ТОВ «СК ВІНКОР», уважно вивчивши всі умови і вимоги Запиту оферт і технічного завдання надаємо свою оферту для участі в процедурі закупівлі «Капітальний ремонт теплових мереж інв. 10000013969/0000 від МК-35-1 до МК-36 по вул. Світанкова ж/м Придніпровськ у 2024 році», відповідно до кваліфікаційних, технічних та інших вимог, встановленими Замовником торгів.

1. Вартість робіт:

№	Повне найменування робіт/послуг	Вартість, грн, без ПДВ
1.	Капітальний ремонт теплових мереж інв. 10000013969/0000 від МК-35-1 до МК-36 по вул. Світанкова ж/м Придніпровськ у 2024 році	471 269,71

- Умови оплати: відтермінування платежів 10 календарних днів з моменту підписання актів виконаних робіт.
- Роботи виконуються з матеріалів: Підрядника.
- Термін виконання робіт: згідно ТЗ.
- Гарантійний термін: 12 міс.
- Наша оферта буде обов'язковою для нас і може бути акцептована Вами у будь-який час протягом 30 календарних днів з дня подачі оферти, зазначеного в Запиті оферт.
- Ми згодні з умовою, що Ви можете відхилити нашу оферту або скасувати торги на будь-якому етапі і розуміємо, що Ви не обмежені у прийнятті будь-якої іншої пропозиції з більш вигідними для Вас умовами.

Директор
ТОВ «СК ВІНКОР»



Ігор КОРОВІН

Вик. Смирнова Т.А. 050-376-52-99

Колія Гирка
Керівник ДТМ ДТБК ПТБС
Дробом 10,0
21.03.2024р.
of enopri