



ДНІПРОВСЬКА МІСЬКА РАДА
VIII СКЛИКАННЯ
Р І Ш Е Н Н Я

20.07.2022

№ 4/25

Про внесення змін до рішення міської ради від 21.04.2021 № 8/6 «Про погодження інвестиційної програми ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» на період з 01.10.2021 по 30.09.2022 у сфері теплопостачання»

Відповідно до Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», вимог порядків розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сферах теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації, затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 № 191, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 20.10.2020 за № 1024/35307, згідно з листами ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» від 21.06.2022 вх. № 11/917 та департаменту благоустрою та інфраструктури Дніпровської міської ради від 05.07.2022 вх. № 11/917 міська рада

В И Р І Ш И Л А:

1. Внести зміни до рішення міської ради від 21.04.2021 № 8/6 «Про погодження інвестиційної програми ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» на період з 01.10.2021 по 30.09.2022 у сфері теплопостачання», виклавши у новій редакції Інвестиційну програму ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» на період з 01.10.2021 по 30.09.2022 у сфері теплопостачання» (додається).

2. Контроль за виконанням цього рішення покласти на заступника міського голови з питань діяльності виконавчих органів, директора департаменту благоустрою та інфраструктури Дніпровської міської ради і голову постійної комісії міської ради з питань житлово-комунального та дорожнього господарства.

Міський голова

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Б.Філатов', written in a cursive style.

Борис ФІЛАТОВ

ПОГОДЖЕНО

Рішення Дніпровська
міська рада
(найменування органу місцевого самоврядування)

від 20.07.2022 № 4/25

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор

ВРТЕТАП ДНІПРОВСЬКА ТЕС
«ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»



2022 року

М.П.

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
у сфері теплопостачання
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
(найменування ліцензіата)
на 2022 рік

Керівник ДТМ [Signature] Дробот Ю.О.

Головний фахівець ВРТЕТАП ДТМ [Signature] Горобець І.А.

ЗАЯВА

Просимо погодити затверджену інвестиційну програму ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» на 2022р., 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.

Директор
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

М.П.



А.М. Боричевський

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	- 15
6) Пояснювальна записка	- 17
7) Узагальнена характеристика об'єкта теплопостачання	- 38
8) Комерційні пропозиції	- 41

Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на
2022 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	Боричевський Анатолій Михайлович, Директор
Тел., факс, e-mail	(056) 728-31-11, (056) 718-93-59, (056) 718-91-65, FilenkoDV@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	2022 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	638,00
власні кошти	638,00
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	-

Керівник ліцензіата

М.П.



А.М. Боричевський

(власне ім'я прізвище)

Handwritten signature

**РОЗРАХУНОК ОБСЯГУ ФІНАНСУВАННЯ
ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
на 2022 рік**

Фінансування Інвестиційної програми у 2022 році передбачається у обсязі – 638,00 тис. грн. (без урахування ПДВ) у тому числі:

Амортизаційні відрахування, тис. грн.	Виробничі інвестиції з прибутку, тис. грн.	Інші залучені кошти, тис. грн.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
132,78	279,22	226,00

Директор
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
м.п.



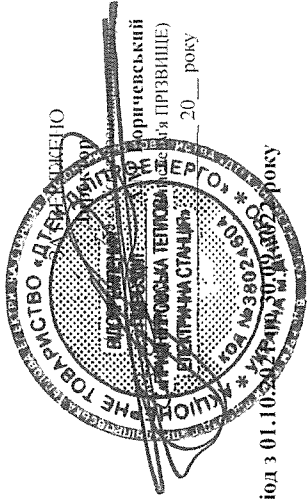
А.М. Боричевський

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			X	X	X	X	X	X										
	Усього за пунктом 1.1			X	X	X	X	X	X										
1.2	Інші заходи з урахуванням:																		
1.2.1	Заходи зі зняття питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
				X	X	X	X	X	X										
	Усього за підпунктом 1.2.1			X	X	X	X	X	X										
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
				X	X	X	X	X	X										
	Усього за підпунктом 1.2.2			X	X	X	X	X	X										
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
				X	X	X	X	X	X										
	Усього за підпунктом 1.2.3			X	X	X	X	X	X										
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
				X	X	X	X	X	X										
	Усього за підпунктом 1.2.4			X	X	X	X	X	X										
1.2.5	Інші заходи, з них:																		
				X	X	X	X	X	X										
	Усього за підпунктом 1.2.5			X	X	X	X	X	X										
	Усього за пунктом 1.2			X	X	X	X	X	X										
	Усього за розділом I			X	X	X	X	X	X										
II	Транспортування теплової енергії																		
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																		
2.1.1	Заходи зі зняття питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
				X	X	X	X	X	X										
	Усього за підпунктом 2.1.1			X	X	X	X	X	X										
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
				X	X	X	X	X	X										
	Усього за підпунктом 2.1.2			X	X	X	X	X	X										
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах																		
	Капітальний ремонт теплових мереж від МК – 20 до МК – 22 ж/м Придніпровськ: 1. Магістральна теплова мережа по вул. Космонавта Волкова від МК – 20 перехрестя вул. Енергетиків (парна сторона) та вул. Космонавта Волкова до МК – 22 (перехрестя вул. Енергетиків (парна сторона) та вул. Космонавта Волкова)	200 м (у однострубіном у обчисленні)	638,00	132,78	279,22					226,00	X	638,00	12,50						167,85
	Усього за підпунктом 2.1.3		638,00	132,78	279,22	0,00	0,00	226,00		638,00		638,00	12,50						167,85
2.1.4	Інші заходи, з них:																		
				X	X	X	X	X	X										
	Усього за підпунктом 2.1.4			X	X	X	X	X	X										
	Усього за пунктом 2.1			X	X	X	X	X	X										
2.2	Інші заходи з урахуванням:																		

Рішення Дніпровська ПГОДЖЕНО

Мисова рада

(набачування органу місцевого самоврядування)
від 20.07.2012 № 4/125



ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

використання коштів для виконання інвестиційної програми у сфері теплопостачання на період з 01.10.2012 до 31.12.2012 року

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"

(набачування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів (поб'єктно)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
																								Кількісний показник (одиниця виміру)
1	2																							
Виробництво теплової енергії																								
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																								
Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																								
1.1																								
1.1.1																								
Усього за підпунктом 1.1.1																								
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																								
Інші заходи з урахуванням:																								
Заходи зі зменшення 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																								

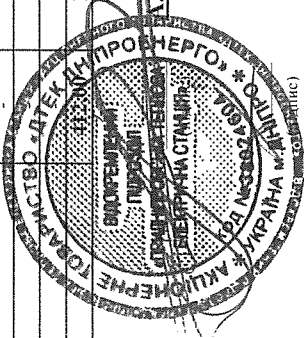
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
III	Постачання теплової енергії																							
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізації об'єктів теплопостачання з урахуванням:																							
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.1.1																							
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.1.2																							
3.1.3	Інші заходи, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.1.3																							
	Усього за пунктом 3.1																							
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																							
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.2.2																							
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.2.3																							
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.2.4																							
3.2.5	Інші заходи, з них:																							
	Усього за підпунктом 3.2.5																							
	Усього за пунктом 3.2																							
	Усього за розділом III																							
IV	Постачання гарячої води																							
4.1	Будівництво, реконструкція та модернізації об'єктів теплопостачання з урахуванням:																							
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
	Усього за підпунктом 4.1.1																							
4.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																							
	Усього за підпунктом 4.1.2																							
4.1.3	Інші заходи, з них:																							
	Усього за підпунктом 4.1.3																							
	Усього за пунктом 4.1																							
4.2	Інші заходи з урахуванням:																							
4.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
	Усього за підпунктом 4.2.1																							

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	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)						
		загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	з урахуванням:			сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
					сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	6	7	
I	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 зникнення питомих витрат, а також витрат 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 зникнення питомих витрат, а також витрат 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 зникнення 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	412.00	132.78	279.22	-	-	-	
2.1.4	Інші заходи	-	-	-	-	-	-	
	Усього за пунктом 2.1	-	-	-	-	-	-	
2.2.	Інші заходи, з урахуванням:							
2.2.1	Заходи зі зникнення питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	
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	412.00	132.78	279.22	-	-	-	
	Усього за розділом II	412.00	132.78	279.22	-	-	-	
III	Постачання теплової енергії							
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:							
3.1.1	Заходи зі зникнення питомих витрат, а також витрат 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 зникнення питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7
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 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 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 3.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом IV	-	-	-	-	-
	Усього за інвестиційною програмою		132,78	279,22		



Директор
(посадова особа ліцензанта)
А.М. Боричевський
(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Ю.О. Дробот
(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

МП

Керівник ДТМ
(посада відповідального виконавця)

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до інвестиційної програми

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

у сфері теплопостачання

на 2022 рік

**Дніпро
2022**

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 встановлена 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 ТПП - 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.

Наглядовою 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 пустила 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 пілосистемами. Модернізація блоку тривала 9 місяців, що є рекордно коротким терміном для подібних проектів.

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 2020 рік ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС відпущено теплової енергії у обсязі – 149 802 Гкал, з них:

Населення – 69,5% або 104 099 Гкал;

Бюджет – 12% або 17 805 Гкал;

Інші споживачі – 7% або 10 572 Гкал;

Втрати теплової енергії – 11,5% або 17 326 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 ДНІПРОЕНЕРГО» (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>	343	<p align="center"><i>Підземний тип прокладки, вид ізоляції трубопроводів – мінеральна вата, базальтові мати, попередньо ізольовані</i></p>
	2 957	Ø219
	2 031	Ø159
	1 815	Ø108
	2 549	Ø89
	1 714,5	Ø76
	4 635	Ø57
	557	Ø42
	321	Ø25
	2 452	<p align="center"><i>Надземний тип прокладки, вид ізоляції трубопроводів – мінеральна вата, базальтові мати</i> Ø426</p>
	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 тепла 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 нормальному стані, але існують зношені і потребує заміни ділянки, такі, як передбачені даною інвестиційною програмою:

Заміна трубопроводів теплової мережі $d=219$ мм на попередньо ізольовані, а саме:

Магістральна тепла мережа від МК-20 до МК-22 по вул. Космонавта Волкова.

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 досконаlih 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 пенополіуретанової (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 поліп'єднання 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 сталевий труби, шару теплоізоляції і зовнішньої захисної оболонки з поліетилену високої щільності.

За рахунок зв'язку металевий 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 металевий труби.

Перш ніж буде виготовлена ПЕ або ОЦ ізоляція металевий 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 (схеми додаються) на ділянках:

Магістральна тепла мережа від МК-20 до МК-22 по вул. Космонавта Волкова, на трубопроводи з попередньою ізоляцією (безшовні), що відповідає вимогам ДБН В.2.5-39:2008 «ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ».

Довжина ділянок $d=159$ мм – 200 м у однотрубному обчисленні (додатково враховуються відводи попередньо ізольовані Д-159/250 мм 90 градусів, 8 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, використаних 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 тепlopостачання;

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 тепlopостачання	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, а також інші залучені кошти.

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 однострубічному 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/м³·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:

а) Магістральна тепла мережа від МК-20 до МК-22 по вул. Космонавта Волкова.

Довжина ділянки – 200 м у однострубічному обчисленні (додатково враховуються відводи 90 градусів, 8 шт., довжина 1 м кожен), підземний тип прокладання, $d=159$ мм:

$$Q_{\text{факт}} = 1,2 * 86,9 * 208 * 4128 * 10^{-6} = 89,5 \text{ Гкал/рік},$$

Розрахунок величини теплових втрат з витоком 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 витока з теплової мережі, приймається 0,0025 м³/(ч*м³);

c – питома теплоємність води, приймається 1 ккал/(кг*⁰С);

V – об'єм зазначених ділянок теплової мережі $d=159$ мм, м³;

ρ – щільність води, приймається 980,0кг/м³;

$t_{\text{хв}}$ – температура холодної води, приймається, 5 ⁰С;

$t_{\text{п}}, t_{\text{зв}}$ – середньорічна температура прямої та зворотної мережевої води, ⁰С.

$$Q_{\text{внт}} = 0,0025 * 1 * 3,68 * 980(((72,1+46)/2)-5) * 4128 * 10^{-6} = 2 \text{ Гкал/рік.}$$

Разом:

$$Q_{\text{факт}} = 89,5 + 2 = 91,5 \text{ Гкал/рік.}$$

Відповідно до технічної характеристики попередньо ізольованих труб, втрати теплоносія крізь ізоляційне покриття передбачені у розмірі, для $d=159/250$ мм – 3,87 ккал/м*ч.

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

$$Q_{\text{ППУ}} = 1,2 * 3,87 * 208 * 4128 * 10^{-6} = 4 \text{ Гкал/рік,}$$

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

$$\Delta Q = Q_{\text{факт}} - Q_{\text{ППУ}} = 91,5 - 4 = 87,5 \text{ Гкал/рік.}$$

Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходів:

Програмою передбачено заміну у 2022 році трубопроводів теплової мережі на ділянках:

Магістральна тепла мережа від МК-20 до МК-22 по вул. Космонавта Волкова, на трубопроводи з попередньою ізоляцією, на суму фінансування – 638,00 тис.грн:

Станом на 01.01.2022 року вартість 1 т.у.п. становить – 3219,8 грн.

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

На ділянці теплової мережі:

Магістральна тепла мережа від МК-20 до МК-22 по вул. Космонавта Волкова.

$$87,5 \text{ Гкал} / 7 = 12,5 \text{ т.у.п.,}$$

Економія паливно-енергетичних ресурсів:

$$12,5 \text{ т.у.п.} * 3219,8 \text{ грн.} = 40,248 \text{ тис. грн.}$$

Разом: 87,5 Гкал – 12,5 т.у.п. – 40,248 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-20 до МК-22 по вул. Космонавта Волкова.

$638,00 \text{ тис. грн.} / 5 = 127,6 \text{ тис. грн.}$

де, 1240,00 тис.грн. – вартість заміненої ділянки теплової мережі;

5 – амортизаційний період заходів, років.

Сукупний економічний ефект від повної реалізації інвестиційної програми становить:

$40,248 + 127,6 = 167,848 \text{ тис. грн.}$

Керівник ДТМ
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

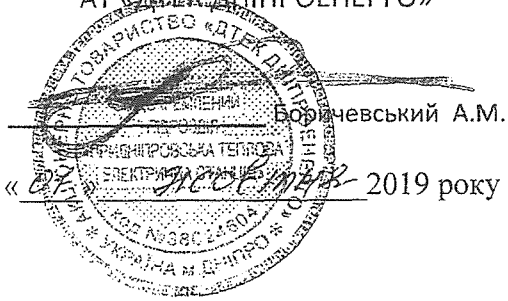


Ю.О. Дробот



ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»



ПОГОДЖЕНО

Заступник міського голови,
Директор департаменту благоустрою та
інфраструктури Дніпровської 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

Кориса Сиреня
Керівник ДТЗ ДТЕК АТЕС
Продан 1025
07.02.2023р.

Акт дефектации оборудования № 11-2р

Копия выдана
Червоныи ДТК ДПРН
Дробини Ч.О.
04.02.2022г.

г. Днепр

Утверждено:
Главный инженер
ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
Фоменко А.А.
" 09 " 11 2021 г.

Комиссия, назначенная приказом от _____ № _____, в составе:

- Председатель Самарский А.Н.
 Руководитель ДПРН ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
 Члены комиссии от ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС:
 Начальник ЦТВС Тютюнник А.В.
 Руководитель СДКР Омельченко В.В.
 Ведущий специалист СДКР Жулянов А.В.

" 05 " 11 2021 года произведена обследование технического состояния участка теплосети (прямая, обратная) от МК – 20 (перекресток ул. Космонавта Волкова и ул. Энергетиков (нечетная сторона) до МК – 22 (перекресток ул. Космонавта Волкова и ул. Энергетиков (четная сторона) (таблица № 1)

Таблица № 1

Наименование оборудования	Магистральная теплосеть от узла дросселирования УД – 1
Станционный (инвентарный) №	№ 10000013969/0000
Тип	
Завод-изготовитель	-
Заводской №	-
Выпуск	1959 г.
В эксплуатации с	1959 г.
Предыдущий ремонт	1992 г.
Наработка после окончания предыдущего до начала данного ремонта	30 лет.

В процессе проверки по выявленным замечаниям предлагается реализация следующих мероприятий замечания (таблица № 2):

Наименования мероприятий/способ устранения	Необходимые ТМЦ	Срок исполнения	Ответственный	Примечание	
<p>2</p> <p>Участок теплосети Ду 150 мм (прямая, обратная) от МК – 20 (перекресток ул. Космонавта Волкова и ул. Энергетиков (нечетная сторона) до МК – 22 (перекресток ул. Космонавта Волкова и ул. Энергетиков (четная сторона))</p> <p>Нахождение непосредственно под твердым покрытием автомобильной дороги общего пользования; Разрушение элементов железобетонного канала (вследствие постоянной вибрации); Утонение толщины стенок трубопроводов (прямого и обратного) более чем на 50 % от первоначального (вследствие интенсивной коррозии – Акт обследования индикаторов коррозии);</p> <p>4. Разрыв трубопровода (прямой) на участке от МК – 21 в сторону МК – 22;</p> <p>5. Разрыв трубопровода (обратный) на участке от МК – 20 в сторону МК – 21; от МК – 21 в сторону МК – 31 (резервная линия по ул. Энергетиков);</p> <p>6. Отсутствие тепловой изоляции по всей протяженности участка (вследствие ее повреждения деформированными элементами железобетонного канала.</p>	<p>3</p> <p>1. Выполнить разработку рабочего проекта для вынесения участка тепловой сети за пределы проезжей части.</p> <p>2. Выполнить капитальный ремонт участка магистральной тепловой сети от МК – 20 до МК – 22 (протяженностью 200 м. пог в однострубноом с заменой на предизолированные трубы 159/250 в оболочке типа ПО.</p>	<p>4</p> <p>1. Трубы стальные предизолированные в защитной оболочке ПО 159/250 мм – 200 м.пог;</p> <p>2. Комплект термоизоляции стыков – 20 комплектов;</p> <p>3. Отвод предизолированный ПО 159/250 мм 90° для устройства компенсаторов – 8 шт.;</p> <p>4. Электрод МР – 3 Ø4мм.</p>	<p>5</p> <p>август 2022г.</p>	<p>6</p> <p>Начальник ЦТВС Тютюнник А.В.</p>	<p>7</p>

Выводы комиссии о результатах исследования:

После устранения замечаний, приведенных в таблице № 2, оборудование пригодно к дальнейшей эксплуатации.

Перечень технической документации, использованной комиссией при обследовании, анализе и оценке технического состояния оборудования

(таблица № 3)

Таблица № 3

№ п/п	Наименование документа
1	Правила охраны труда во время эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций, тепловых сетей и теплоиспользующих установок. НПА ОП 0.00-1.69-13.
2	Техническая эксплуатация электрических станций и сетей. Правила.

Председатель
Руководитель ДПРИУН
ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС

Самарский А.Н.

Члены комиссии от ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС:

Начальник ЦТВС

Тютюнник А.В.

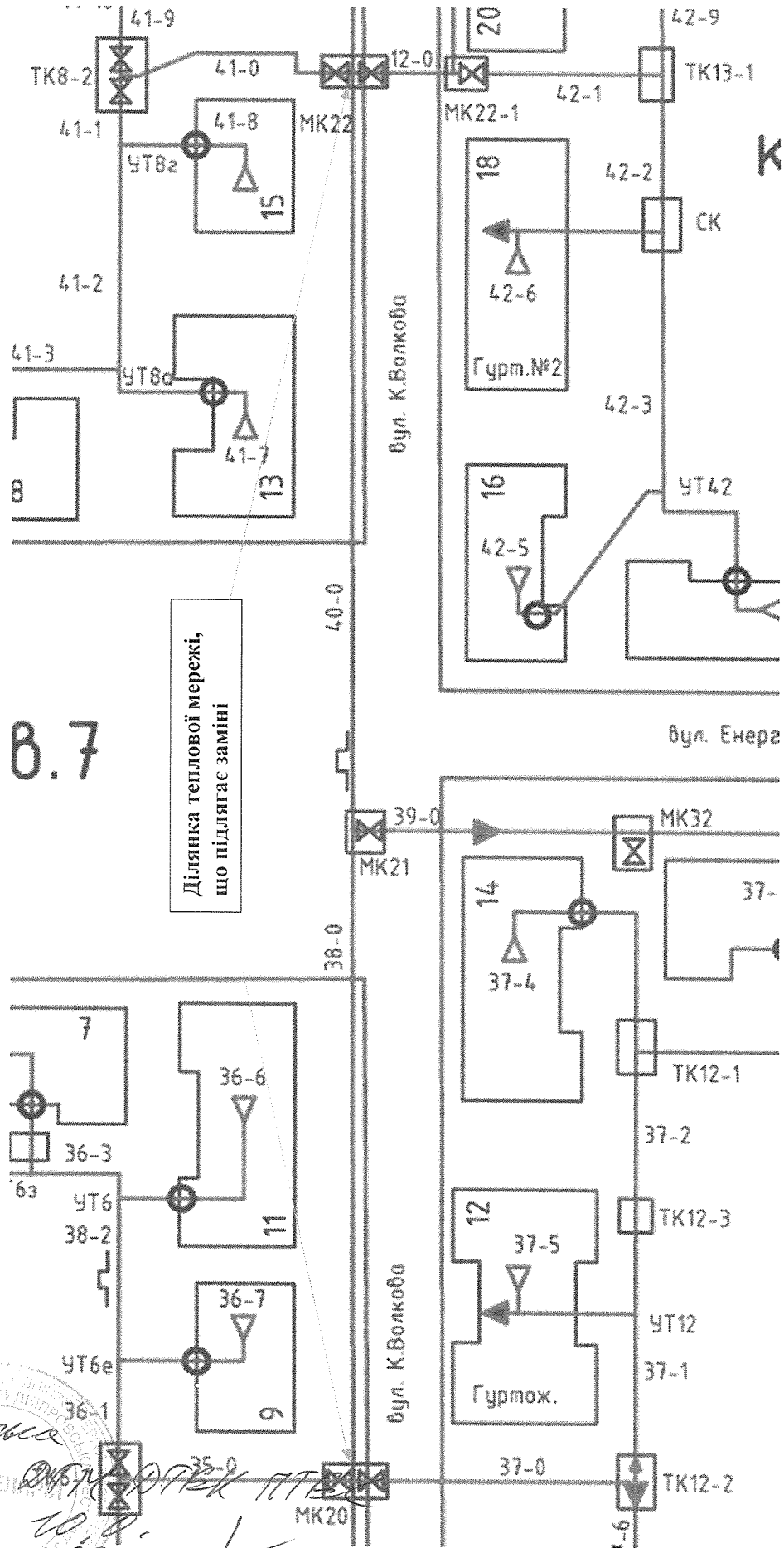
Руководитель СДКР

Омельченко В.В.

Ведущий специалист СДКР

Жулянов А.В.

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



Ділянка теплової мережі,
що підлягає заміні

8.7

Кандидат Вірша
Керівник ДНПМ ДПЕК ТТЗ
Продовж. 10.8.
07.06.2022р.

**Аналіз впливу результатів реалізації інвестиційної програми
у сфері теплопостачання на період з 01.10.2021 по 30.09.2022 року на структуру тарифів
у прогнозованому періоді ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"**

Інвестиційна програма ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" у сфері теплопостачання на період з 01.10.2021 по 30.09.2022 року, що погоджена рішенням Дніпровської міської ради від 21.04.2021 року №8/6, потребує внесення змін в частині обсягів фінансування та виконання робіт. Необхідність коригування погодженої інвестиційної програми викликана наступною об'єктивною обставиною.

В поточному опалювальному 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 і постачання гарячої води, встановлених рішенням виконавчого комітету Дніпровської міської ради від 29.04.2021 №443.

Показник	Враховано в діючому тарифі на період з 01.10.2021 по 30.09.2022	Очікуване виконання за період з 01.10.2021 по 30.09.2022
Обсяги фінансування інвестиційної програми, тис.грн.	1 240,0	412,0
Обсяги корисного відпуску теплової енергії, тис. Гкал	393,2	130,6

В зв'язку із найбільш критичним станом частини магістральної теплової мережі від МК – 20 до МК – 22, виникла потреба змінити інвестиційну програму в ділянці виконання робіт.

Діюча інвестиційна програма	Зміни
Фінансування інвестиційної програми 1240 тис. грн.	Фінансування інвестиційної програми 638 тис. грн.
Планується здійснити заміну трубопроводів магістральної теплової мережі від МК-16 до МК-18 по вул. Космонавта Волкова, на трубопроводи з попередньою ізоляцією (безшовні), що відповідають вимогам ДБН В.2.5-39:2008 «ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» Довжина ділянок dу=159/250 мм -200 м у однотрубному обчисленні, тип прокладання трубопроводів – підземний.	Планується здійснити заміну трубопроводів магістральної теплової мережі від МК – 20 до МК – 22, на трубопроводи з попередньою ізоляцією (безшовні), що відповідають вимогам ДБН В.2.5-39:2008 «ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» Довжина ділянок dу=159/250 мм - 200 м у однотрубному обчисленні, тип прокладання трубопроводів – підземний.

Відповідно до структури тарифів, встановлених рішенням виконкому Дніпровської міськради 29.04.2021 №443, 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.

Таким чином, з урахуванням зазначених вище обставин, наявні обсяги фінансування інвестиційної програми у сфері теплопостачання на 2022 рік (до 01.10.2022 р) за рахунок інвестиційної складової в тарифах складають **638,0 тис.грн.** в тому числі:

- 412,00 тис.грн - Очікуване виконання за період з 01.10.2021 по 30.09.2022, з них:
 - 132,78 тис.грн - амортизація виробничих засобів;
 - 279,22 тис.грн - виробничі інвестиції;
- 226,00 тис.грн. - перенесення невикористаних коштів інвестиційної складової в тарифах на теплопостачання за минулі періоди (2016 рік).

Керівник ДТМ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС



Ю.О. Дробот

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

(найменування ліцензіата)

за 2021 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	<i>Джерела теплової енергії</i>			
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	шт.		
	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	Гкал/год		
	дахових	Гкал/год		
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год		
	у зимовий період	Гкал/год		
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	149 802	
2	<i>Котли та хвостові поверхні нагріву</i>			
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	<i>Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів</i>			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.		
	димососів	шт.		
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.		
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт		
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 встановлена 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 встановлена 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 встановлених 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.	166	
	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 % оснашеності, 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 канальних	км		0
	підземних безканальних	км		0
	надземних	км		0
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	167	
12	Місцеві (розподільчі) мережі			



ТГС

ТЕПЛО-ГАЗО-СФЕРА

49 001 м. Дніпро
вул. Виконкомівська 24-а
тел. (067) 637 10 90;
tgs.chbn@gmail.com

Виготовлення ШРП, ГРП, ШГРП, ГРПШ, ГРПБ, ГРУ, КДРД,
Вузлів обліку газу.
Газопостачання, опалення, водопостачання,
каналізація. Проектування, монтаж, сервіс

«Наша компанія стане надійним партнером у вирішенні Ваших завдань»

№ 25/3

від 25.01.2022 р.

ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

**«Капітальний ремонт теплових мереж інв. № 10000013969/0000
від МК – 20 до МК – 22 ж/м Придніпровськ у 2022 році»**

**Ознайомившись із технічним завданням на капітальний ремонт мереж
водовідведення ТОВ «ТЕПЛО-ГАЗО-СФЕРА» пропонує виконати дані роботи.**

Сума робіт складає 1 225 700 грн. без ПДВ.

**Директор
ТОВ «ТЕПЛО-ГАЗО-СФЕРА»**



Є.А.Чабан

*Копія листа
керівницею ДТМ ДТЕК ПТБС
Дробом Н.О.
07.02.2022р.*

ТОВ "ХОТ-ГАЗ"

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

ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

Комерційна пропозиція

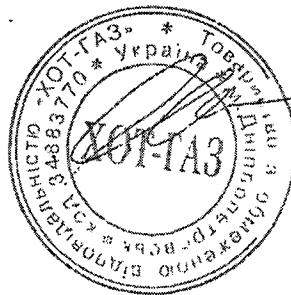
«Капітальний ремонт теплових мереж інв. № 10000013969/0000 від МК - 20 до МК - 22 ж/м Придніпровськ у 2022 році»

Товариство з обмеженою відповідальністю «ХОТ-ГАЗ» має змогу виконати роботи з капітального ремонту теплових мереж в об'ємі наданого Вами технічного завдання.

Загальна вартість обладнання, матеріали, монтажних робіт становить – 638 000,00 грн., без ПДВ.

При необхідності нашим підприємством буде надана кошторисна документація на виконання цих робіт.

Директор ТОВ «ХОТ-ГАЗ»



Ю.А.Шишкін

Копія
Керівник ДТК
Продано
07.09.2022

КАНЦЕЛЯРІЯ

ДТЕК ПТТЕС