



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

24.01.2021

№ 11/2

Про погодження інвестиційних програм ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

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 09.10.2020 вх. № 11/2966 та департаменту благоустрою та інфраструктури Дніпровської міської ради від 03.11.2020 вх. № 11/2966 міська рада

В И Р І Ш И Л А:

1. Погодити:


- Інвестиційну програму на 2021 рік ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» у сфері теплопостачання (додається);

- Інвестиційну програму на 2021 рік ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» у сфері централізованого водопостачання та водовідведення (додається).

Внесені зміни (доповнення)
за рішенням міської ради
від 23.06.2021 № 15/8

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



Б. А. Філатов

ПОГОДЖЕНО

Рішення Дніпровська

міська рада

(найменування органу місцевого самоврядування)

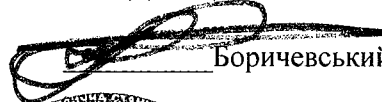
від 24.01.2021 № 11/2

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»


Боричевський А.М.

2020 року



ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
у сфері теплопостачання
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
(найменування ліцензіата)
на 2021 рік

Керівник ДТМ  Дробот Ю.О.

Головний фахівець ВРТЕтаП ДТМ  Горобець І.А.



ВИДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ
«ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА
ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ»
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА
«ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

ОБОСОБЛЕННОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ
«ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЕПЛОВАЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СТАНЦИЯ»
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ДТЭК ДНЕПРОЭНЕРГО»

вул. Гаванська, 1
м. Дніпро
49112, Україна
тел.: +38 056 728 31 11
факс: +38 056 718 91 65

ул. Гаванская, 1
г. Днепр
49112, Украина
тел.: +38 056 728 31 11
факс: +38 056 718 91 65

№ _____
На № _____ від _____

ЗАЯВА

Просимо схвалити (погодити) затверджену інвестиційну програму ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» на 2021р., яка розроблена та сформована відповідно до «Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання», затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України 14.12.2012 №630, та постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг 14.12.2012 № 381.



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	- 10
5) План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців	- 13
6) Пояснювальна записка	- 15
7) Узагальнена характеристика об'єкта теплопостачання	- 35
8) Комерційні пропозиції	- 38

**Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на
2021 рік**

(строк)

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

(найменування ліцензіата)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК Дніпроенерго»
Рік заснування	1954
Форма власності	приватна
Місце знаходження	49112, 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	Зниження витрат енергоресурсів
Строк реалізації інвестиційної програми	2021 рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Початковий
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Заміна трубопроводів теплової мережі на попередньо ізольовані.

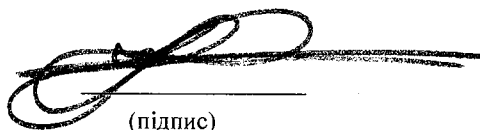
3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	1 240,00
власні кошти	1 240,00
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	100
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-
Інші заходи	-

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість	441,7
Внутрішня норма дохідності	17,75
Дисконтований період окупності	4,77
Індекс прибутковості	1,36





(підпис)

Боричевський А.М.

(прізвище, ім'я, по батькові)



**РОЗРАХУНОК ОБСЯГУ ФІНАНСУВАННЯ
ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
на 2021 рік**

Фінансування Інвестиційної програми у 2021 році передбачається у
обсязі – 1 240,00 тис. грн. (без урахування ПДВ) у тому числі:

Амортизаційні відрахування, тис. грн.	Виробничі інвестиції з прибутку, тис. грн.
<i>1</i>	<i>2</i>
132,78	1 107,22



А.М. Боричевський

ПОЛОЖЕНО
Рішення (співченування фінансів міського самоврядування)
від 28.01.2011 № 112
М.П.



Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми у сфері теплопостачання
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"
(найменування підприємства)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)										За способом фінансування заходів (без ПДВ)	Строк окупності (місяць) **	№ аркуша об'єднаних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни у вомного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***		
			з урахуванням:			інші залучені кошти, з них:			господарський (вартість матеріальних ресурсів)											
			амортизаційні заходи	виробничі інвестиції з прибутку	позиційні кошти	підлягають поверненню	не підлягають поверненню	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	плановані період	підприємний період	плановані період +1	плановані період +п*								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
Виробництво теплової енергії																				
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																				
Заходи зі зниження паливних витрат, а також втрат ресурсів, з них:																				
1.1	Усього за підпунктом 1.1.1																			
1.1.1																				
1.1.2																				
1.1.2	Усього за підпунктом 1.1.2																			
1.1.3																				
1.1.3	Усього за підпунктом 1.1.3																			
1.2	Усього за пунктом 1.1																			
Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																				
Заходи зі зниження паливних витрат, а також втрат ресурсів, з них:																				
1.2.1																				
1.2.1	Усього за підпунктом 1.2.1																			
1.2.2																				
1.2.2	Усього за підпунктом 1.2.2																			
1.2.3																				
1.2.3	Усього за підпунктом 1.2.3																			
1.2.4																				
1.2.4	Усього за підпунктом 1.2.4																			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1.2.5						Інші заходи, з них:														
	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 (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																			
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
				x	x	x	x	x	x											
2.1.2	Усього за підпунктом 2.1.1			x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 2.1.2			x	x	x	x	x	x											
2.1.3	Інші заходи, з них:																			
				x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 2.1.3			x	x	x	x	x	x											
	Усього за пунктом 2.1			x	x	x	x	x	x											
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																			
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
2.2.1.1	Заміна трубопроводів теплової мережі діаметром 219 мм на попередньо ізолювані, а саме: 1. Магістральна теплова мережа від МК-16 до МК-19; 2. 400 м (у однотрубному обчисленні)	1240,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	1240,00	1240,00	0,00	0,00	46,07	56,25				323,01
	Усього за підпунктом 2.2.1	1240,00	x	x	x	x	x	x	x		1240,00	1240,00		46,07	56,25					323,01
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 2.2.2	0,00	x	x	x	x	x	x	x											
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
	Усього за підпунктом 2.2.3		x	x	x	x	x	x	x											
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			
	за підпунктом 2.2.4		x	x	x	x	x	x	x											
2.2.5	Інші заходи, з них:																			
	Усього за підпунктом 2.2.5		x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за пунктом 2.2		x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за розділом II	1240,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	1240,00	1240,00	0,00	0,00	46,07	56,25	0,00			323,01
III																				
Постачання теплової енергії																				
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																			
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
				x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 3.1.1			x	x	x	x	x	x											
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
				x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 3.1.2			x	x	x	x	x	x											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.1.3					Інші заходи, з них:														
	Усього за підпунктом 3.1.3			x	x	x	x	x	x										
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
3.2.1				Заходи зі зменшення пільгових витрат, а також витрат ресурсів, з них:															
	Усього за підпунктом 3.2.1			x	x	x	x	x	x										
3.2.2				Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:															
	Усього за підпунктом 3.2.2			x	x	x	x	x	x										
3.2.3				Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:															
	Усього за підпунктом 3.2.3			x	x	x	x	x	x										
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
	Усього за підпунктом 3.2.4			x	x	x	x	x	x										
3.2.5				Інші заходи, з них:															
	Усього за підпунктом 3.2.5			x	x	x	x	x	x										
	Усього за пунктом 3.2			x	x	x	x	x	x										
	Усього за розділом III			x	x	x	x	x	x										
	Усього за інвестиційною програмою	1240,00	132,78	1107,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1240,00	1240,00	0,00	0,00	46,07	56,25	0,00	0,00	323,01

Примітки: п* - кількість років інвестиційної програми.

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

*** Складові розрахунку економічного ефекту від впровадження заходів враховувати без ПДВ.

x - ліцензіатом не заповнюється.

Керівник ДТМ

Дробот Ю.О.
(прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

(посада відповідального виконавця)

ПОДОБЛЕЖЕНО

Рішення *В.М.Кравченко* *с.м.м.с.а* *ф.с.с.а*

(здобувача окремо згаданого співпрацювання)

від *28.01.2021* № *14/2*

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

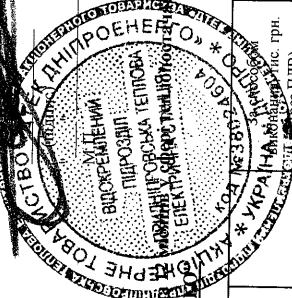
Директор

(посада, обов'язок, підпис)

Борисевський А.М.

(П.І.Б.)

20 року



Фінансовий план

використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування в структурі тарифів

ВІДПОВІДСЬКА ТЕСАГ "ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО" (здобувача послуг)

на 2021 рік

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (однина виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)							10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
			з урахуванням:																					
			4	5	6	7	8	9	10															
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1.1																								
1.1.1																								
1.1.2																								
1.1.3																								
1.2																								
1.2.1																								
1.2.2																								
1.2.3																								
1.2.4																								
1.2.5																								
<p>Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:</p> <p>Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:</p> <p>Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:</p> <p>Інші заходи, з них:</p> <p>Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:</p> <p>Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:</p> <p>Інші заходи, з них:</p>																								

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
II																								
Усього за розділом I																								
Транспортування теплової енергії																								
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 2.1.1																								
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 2.1.2																								
2.1.3	Інші заходи, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 2.1.3																								
Усього за пунктом 2.1																								
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
2.2.1.1	Зачіна трубопроводів теплової мережі діаметром 400 м (у польованні, а саме: 1.Матеріальна теплова мережа від МК-16 до МК-19;	1240,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	1240,00	0,00	0,00	1240,00	0,00	0,00	1240,00	0,00	46,07	56,25	323,01
Усього за підпунктом 2.2.1																								
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 2.2.2																								
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 2.2.3																								
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 2.2.4																								
2.2.5	Інші заходи, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 2.2.5																								
Усього за пунктом 2.2																								
Усього за розділом II																								
Постачання теплової енергії																								
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 3.1.1																								
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 3.1.2																								
3.1.3	Інші заходи, з них:																							
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 3.1.3																								
Усього за пунктом 3.1																								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.2						Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																	
3.2.1						Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																	
						X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Усього за підпунктом 3.2.1					X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2.2						Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																	
						X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Усього за підпунктом 3.2.2					X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2.3						Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																	
						X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Усього за підпунктом 3.2.3					X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2.4						Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																	
						X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Усього за підпунктом 3.2.4					X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2.5						Інші заходи, з них:																	
						X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Усього за підпунктом 3.2.5					X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Усього за пунктом 3.2					X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Усього за розділом III					X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Усього за інвестиційною програмою					1240,00	132,78	1107,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1240,00	0,00	0,00	1240,00	0,00	0,00	46,07	56,25	0,00	323,01

Примітки:
* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.
** Складає розрахунок економічного ефекту від упровадження заходів урахувати без ПДВ.
x - ліцензіатом не заповнюється.

Керівник ДПМ
(посада відповідального виконавця)

Дробот Ю.О.
(прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців у сфері теплопостачання на 2021 рік

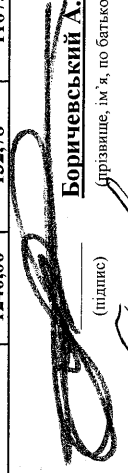
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"
(найменування ліцензіата)

№ 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	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	2											
I	Виробництво теплової енергії											
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:											
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:											
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного 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 (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:											
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:											
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	1240,00	132,78	1107,22	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного 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	1240,00	132,78	1107,22	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.2	1240,00	132,78	1107,22	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за розділом II	1240,00	132,78	1107,22	-	-	-	-	-	-	-	-
III	Постачання теплової енергії											
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:											
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:											
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Усього за пунктом 3.2	-	-	-	-	-
Усього за розділом III	-	-	-	-	-
Усього за інвестиційною програмою	1240,00	132,78	1107,22	-	-

Боричевський А.М.
(прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)



Окорешко Н.І.
(прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)

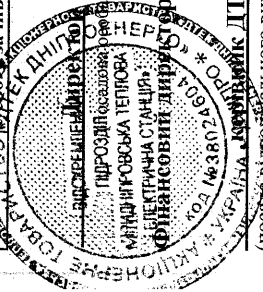


Дробот Ю.О.
(прізвище, ім'я, по батькові)

(підпис)



Фінансовий директор (головний бухгалтер)



ІНТЕР-ЕНЕРДІ ДТМ
(посідає відповідальності виконавця)



ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до інвестиційної програми

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

у сфері теплопостачання

на 2021 рік

**Дніпро
2020**

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 Дніпропетровська 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 ТПП - 110 і турбіною К- 310-23,5-3.

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 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.

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».

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

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.

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

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»).

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 2019 рік мешканцями міста Дніпро спожито теплової енергії:

Населення – 73% або 154 153 Гкал;

Бюджет – 13% або 27 408 Гкал;

Інші споживачі – 6,1% або 13 085 Гкал;

Втрати теплової енергії – 7,9% або 16 660 Гкал;

Загальна протяжність теплових мереж для транспортування теплової енергії складає в однострубіному 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).

**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 двотрубіному обчисленні)	Зовнішній діаметр трубопроводів, мм
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» <i>49112, Дніпропетровська область, м. Дніпро, вулиця Гаванська, 1</i>		Підземний тип прокладки, вид ізоляції трубопроводів – мінеральна вата, базальтові мати
	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
	2 452	<i>Надземний тип прокладки, вид ізоляції трубопроводів – мінеральна вата, базальтові мати</i> 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 безканальних 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 потребуючі заміни ділянки, такі, як передбачені даною інвестиційною програмою:

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

Магістральна тепла мережа від МК-16 до МК-19 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 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 металеві 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 металеві труби.

Перш ніж буде виготовлена ПЕ або ОЦ ізоляція металеві 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-16 до МК-19 по вул. Космонавта Волкова, на трубопроводі з попередньою ізоляцією (безшовні), що відповідає вимогам ДБН В.2.5-39:2008 «ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ».

Довжина ділянок $d_n=219$ мм – 400 м у однотрубному обчисленні, 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 впродовж 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 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 однотрубному 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 ділянок:

Для ділянки:

а) Магістральна тепла мережа від МК-16 до МК-19 по вул. Космонавта Волкова.

Довжина ділянки – 400 м у однотрубному обчисленні, підземний тип прокладання, $d_n=219$ мм:

$$Q_{\text{факт}} = 1,2 * 106,3 * 400 * 8400 * 10^{-6} = 428,6 \text{ Гкал/рік,}$$

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

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

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

де, a – нормативне значення витка з теплової мережі, приймається 0,0025 м³/(ч*м³);

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

V – об'єм зазначених ділянок теплової мережі $d_n=219 \text{ мм}$, м^3 ;

ρ – щільність води, приймається $980,0 \text{ кг}/\text{м}^3$;

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

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

$$Q_{\text{вит}} = 0,0025 \cdot 1 \cdot 13,6 \cdot 980 \left(\frac{(72,1 + 46)}{2} - 5 \right) \cdot 8400 \cdot 10^{-6} = 15,13 \text{ Гкал/рік.}$$

Разом:

$$Q_{\text{факт}} = 428,6 + 15,13 = 443,73 \text{ Гкал/рік.}$$

Відповідно до технічної характеристики попередньо ізольованих труб, втрати теплоносія крізь ізоляційне покриття передбачені у розмірі, для $d=273/400 \text{ мм}$ – $12,4 \text{ ккал}/\text{м} \cdot \text{ч}$.

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

$$Q_{\text{ппу}} = 1,2 \cdot 12,4 \cdot 400 \cdot 8400 \cdot 10^{-6} = 50 \text{ Гкал/рік,}$$

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

$$\Delta Q = Q_{\text{факт}} - Q_{\text{ппу}} = 428,6 + 15,13 - 50 = 393,73 \text{ Гкал/рік.}$$

Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходів:

Програмою передбачено заміну у 2021 році трубопроводів теплової мережі на ділянках:

Магістральна тепла мережа від МК-16 до МК-19 по вул. Космонавта Волкова, на трубопроводи з попередньою ізоляцією, на суму фінансування – $1240,00 \text{ тис.грн}$:

Станом на 01.04.2020 року вартість 1 т.у.п. (згідно форми звітності 8-НКП) становить 2 593,18 грн .

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

На ділянці теплової мережі:

Магістральна теплова мережа від МК-16 до МК-19 по вул. Космонавта Волкова .

$393,73 \text{ Гкал} / 7 \text{ Гкал} = 56,25 \text{ т.у.п.},$

Економія паливно-енергетичних ресурсів:

$56,25 \text{ т.у.п.} * 2 \text{ 593,18 грн.} = 145 \text{ 866,38 грн.}$

Разом: 393,73 Гкал – 56,25 т.у.п. – 145 866,38 грн.

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

Для ділянки теплової мережі:

Магістральна теплова мережа від МК-16 до МК-19 по вул. Космонавта Волкова.

$1240,00 \text{ тис. грн.} / 7 = 177,143 \text{ тис. грн.}$

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

7 – амортизаційний період заходів, років.

Сукупний економічний ефект від повної реалізації інвестиційної програми становить:

$145,866 + 177,143 = 323,009 \text{ тис. грн.}$

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



Ю.О. Дробот

1. Чиста приведена вартість (NPV) – це різниця між сумою дисконтованого потоку коштів (доходів) за період реалізації (експлуатації) інвестиційного проекту/програми та сумою дисконтованих інвестиційних витрат, необхідних для реалізації (експлуатації) цього проекту/програми (1).

Чиста приведена вартість обчислюється:

$$NPV = \sum_{k=1}^n \frac{CF_k}{(1+r)^k} - \sum_{k=1}^n \frac{I_k}{(1+r)^k}$$

де n – період експлуатації інвестиційної /програми (амортизаційний період найбільш тривалого заходу інвестиційної програми) у роках;

7 років – амортизаційний період заходів по пунктах 2.2.1.1, 2.2.1.2, 2.2.1.3 згідно додатку 5;

CF_k – річний економічний ефект від впровадження інвестиційного заходу складає 323,01 тис. грн до 7 року впровадження програми;

r – ставка дисконтування 8%;

I_k – інвестиційні витрати по програмі 1 240,00 тис. грн.;

k – порядковий номер року де $k = 1 \dots 7$.

$$NPV = -1\,240,00/(1+0,08)^0 + \left\{ (323,01/(1+0,08)^1 + 323,01/(1+0,08)^2 + 323,01/(1+0,08)^3 + 323,01/(1+0,08)^4 + 323,01/(1+0,08)^5 + 323,01/(1+0,08)^6 + 323,01/(1+0,08)^7 \right\} = -1\,240,00 + (299,08 + 276,93 + 256,41 + 237,42 + 219,83 + 203,55 + 188,47) = 441,7 \text{ тис. грн.}$$

2. Внутрішня норма дохідності (IRR) є межею, нижче за яку інвестиційний проект дає негативну загальну прибутковість і визначається як рівень ставки дисконтування, при якому чиста приведена вартість проекту (за весь період реалізації (експлуатації) інвестиційного проекту/програми (амортизаційний період найбільш тривалого заходу інвестиційної програми)) дорівнює нулю, тобто таке значення ставки дисконтування, при якому сума дисконтованих інвестиційних витрат дорівнює сумі дисконтованого потоку коштів (доходів) від впровадження інвестиційної програми.

$$\sum_{k=1}^n \frac{CF_k}{(1+IRR)^k} - \sum_{k=1}^n \frac{I_k}{(1+IRR)^k} = 0 \quad (2)$$

$$IRR = A + \frac{a(B-A)}{(a-b)}$$

де A – величина ставки дисконту, при якій NPV позитивна;

B – величина ставки дисконту, при якій NPV негативна;

a – величина позитивної NPV при величині ставки дисконту A ;

b – величина негативної NPV при величині ставки дисконту B .

Для розрахунку внутрішньої норми дохідності інвестиційної програми

використовуємо функцію ВСД програмного комплексу EXCEL за таким алгоритмом:

IRR=функціяВСД

$$(-1\,240,00 + 323,01 + 323,01 + 323,01 + 323,01 + 323,01 + 323,01 + 323,01) = 17,75\%$$

Дисконтований період окупності:

Для розрахунку дисконтованого періоду окупності Інвестиційної програми перерахуємо грошові потоки в вид поточних вартостей для кожного року:

$$PV1 = 323,01 / (1 + 0,18)^1 = 299,08 \text{ тис.грн.}$$

$$PV2 = 323,01 / (1 + 0,18)^2 = 276,93 \text{ тис.грн.}$$

$$PV3 = 323,01 / (1 + 0,18)^3 = 256,41 \text{ тис.грн.}$$

$$PV4 = 323,01 / (1 + 0,18)^4 = 237,42 \text{ тис.грн.}$$

$$PV5 = 323,01 / (1 + 0,18)^5 = 219,83 \text{ тис.грн.}$$

$$PV6 = 323,01 / (1 + 0,18)^6 = 203,55 \text{ тис.грн.}$$

$$PV7 = 323,01 / (1 + 0,18)^7 = 188,47 \text{ тис.грн.}$$

Визначимо період після закінчення якого інвестиція окупається.

Сума дисконтованих доходів за 5 років впровадження програми: $299,08 + 276,93 + 256,41 + 237,42 + 219,83 = 1\,289,68$ тис.грн., що більше розміру дисконтованих інвестицій (1 240,00 тис.грн.) і це означає, що відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться раніше 7 років.

Якщо припустити, що приплив коштів надходить рівномірно на протязі всього періоду (за умовчанням передбачається що кошти надходять у кінці періоду), то можна обчислити залишок від восьмого року.

$$DPP = \sum \frac{CF_{1,2,3}}{(1+r)^{1,2,3}} \geq \frac{I_1}{(1+r)^1}$$

$$\text{Залишок сьомого року: } (1 - (1\,289,68 - 1\,240,00 / 219,83)) = 1 - 0,23 = 0,77$$

Таким чином дисконтований період окупності складе менше восьми років, а саме:

$$DPP = 4 + 0,77 = 4,77 \text{ року}$$

Індекс прибутковості:

$$PI = \sum \frac{CF_{1,2,3,4,5}}{(1+r)^{1,2,3,4,5}} / \frac{I_1}{(1+r)^1}$$

$$PI = 1\,681,7 / 1\,240,00 = 1,36$$


Керівник ДТС



Ю.О. Дробот

ЗАТВЕРДЖЕНО
 Директор ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
 АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

Боричевський А.М.
 «07 червня 2019 року»



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

Лисенко М.О.
 Шендуренко О.В.
 «07 червня 2019 року»



**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
	91,00	50,50
	92,00	61,00

Копія версія 24

Керівник ДП «ВЕС ДТЕК ПТРС»

Драбень Ю.О.

15.06.2020р.

КАНЦЕЛЯРІЯ
 ПЕРШЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
 ЗАКРИТОГО ТИПУ
 ПОВІСЬКА ПІДПРИЄМСТВО «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС»
 КОД ЄДРР 38024604
 ВІСЬКОУКА
 М. Дніпро

ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
(наименование организации)

ЦТВС

(структурное подразделение)



Горбенко С.В.
(расшифровка подписи)

АКТ ВЫЯВЛЕННЫХ ДЕФЕКТОВ N 06/20

"03" июня 2020 г.

Место составления: Магістральна теплова мережа по вул. Космонавта Волкова від МК – 16 (перехрестя вул. Вознюка та вул. Космонавта Волкова) до МК – 19 вул. Космонавта Волкова, 9 - 11)

На основании приказа по ДТЭК ПдТЭС N 123 от "15" марта 2019 г.
(наименование организации)

комиссия в составе:

председателя комиссии: Начальник ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
Тютюнник А.В.
(Ф.И.О., должность, место работы)

членов комиссии: Мастер участка ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС Огерь И.А.
(Ф.И.О., должность, место работы)

произвела осмотр: Мастер участка ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
Вищеникин Э. А.
Магістральна теплова мережа по вул. Космонавта Волкова від МК – 16 (перехрестя вул. Вознюка та вул. Космонавта Волкова) до МК – 19 вул. Космонавта Волкова, 9 - 11)
(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
Магістральна теплова мережа по вул. Космонавта Волкова від МК – 16 (перехрестя вул. Вознюка та вул. Космонавта Волкова) до МК – 19 вул. Космонавта Волкова, 9 - 11)	Разрыв трубопровода (прямой и обратный) вследствие коррозии металла и разрушения элементов каналов. Длительная эксплуатации (свыше 40 лет); Разрушение канала под дорожным покрытием ул. Вознюка. Разрушение канала под дорожным покрытием ул. Космонавта Волкова.	1. Демонтаж дефектных участков. 2. Восстановление каналов. 3. Монтаж новых участков трубопроводов из труб предварительно изолированных 273/400 мм тип ПО, протяженностью 400 м. пог.	ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС	30.08.2021

Заключение комиссии: Вследствие коррозии металла в результате длительной эксплуатации (ввод в эксплуатацию – 1980), что повлекло к утонению стенок трубопроводов тепловых сетей, 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) Вищеникин Э. А. (расшифровка подписи)

Мастер ЦТВС (должность) Огерь И.А. (расшифровка подписи)



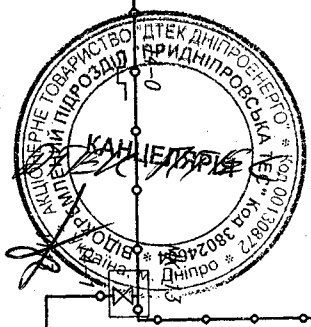
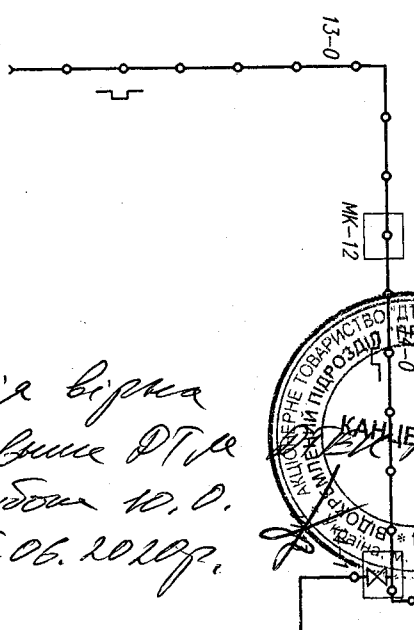
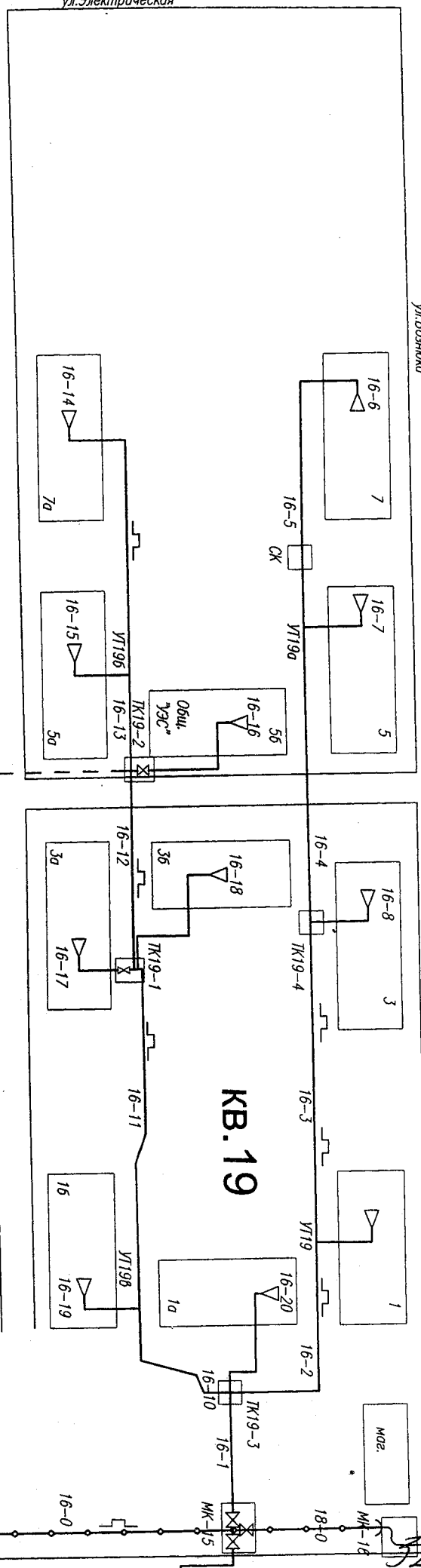
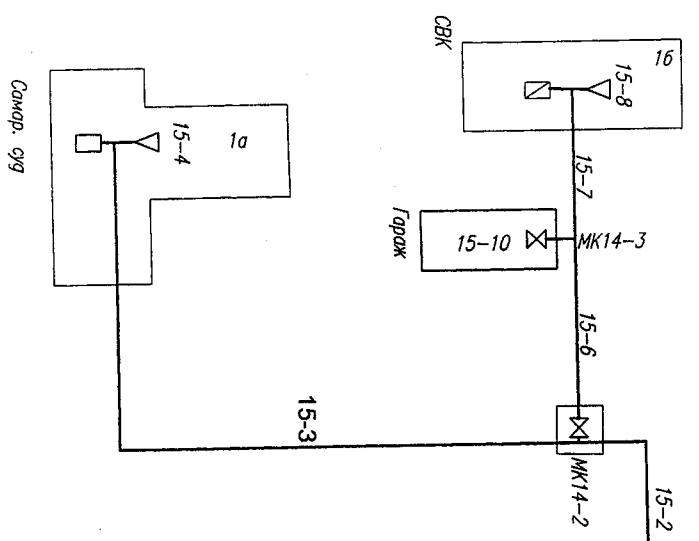
Копія вкрива
Керівник ДТМ
Дробосюк Ю.О.
15.06.2020р

ул. Электрическая

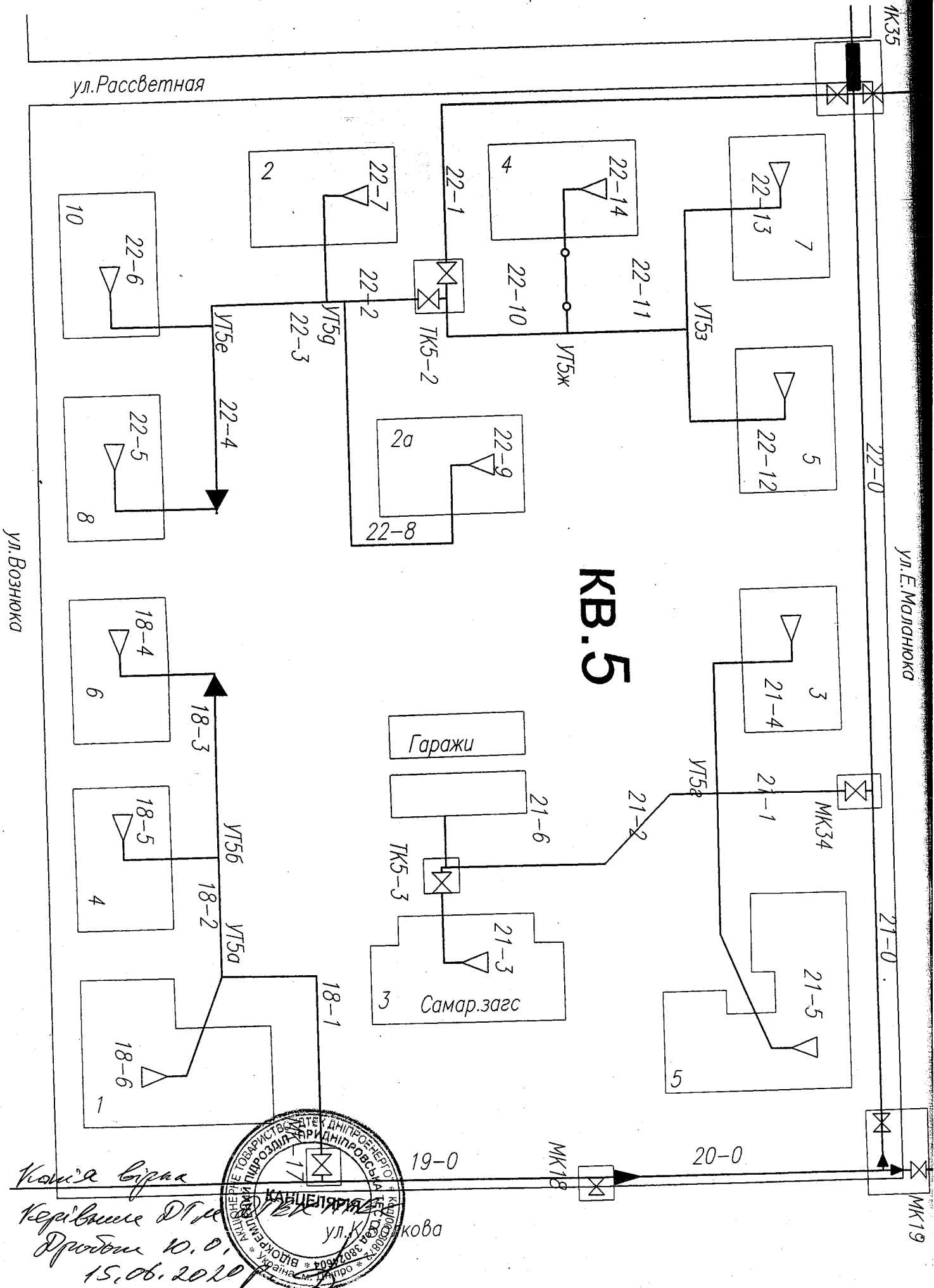
ул. Возюкова

ул. Чичина

10-3



Копія вірна
 Керівник ДТД
 Дробов 10.0.
 15.06.2019р.



КВ.5



Каньє Вулка
 Керівник ДП
 Дробин Ю.О.
 15.06.2020

**Аналіз впливу результатів реалізації інвестиційної програми
у сфері теплопостачання на 2021 рік на структуру тарифів у прогностичному періоді
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"**

Відповідно до рішення Виконавчого комітету Дніпровської міської ради від 21.04.2020 № 514 АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (для споживачів ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ») встановлені тарифи на теплову енергію, її транспортування, постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води на період з **01.10.2020 р. по 30.09.2021 р.** на рівні **841,36 грн/Гкал з ПДВ.**

Відповідно до структури тарифів, встановлених рішенням виконкому Дніпровської міськради від 21.04.2020 № 514, 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, у перерахунку на обсяги реалізації споживачам теплової енергії та послуг з постачання теплової енергії загальна сума фінансування інвестиційної програми ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" на 2021 рік у сфері теплопостачання складає **1 240,0 тис.грн.**, в тому числі:

- амортизація виробничих засобів – 132,78 тис.грн.;
- виробничі інвестиції – 1 107,22 тис.грн.

Керівник ДПІ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС



А.М. Пометун

**Узагальнена характеристика об'єктів тепlopостачання
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"**

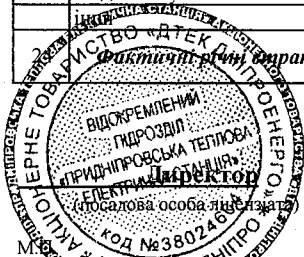
(найменування ліцензіата)

за 2019 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів тепlopостачання	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	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	211 306	
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.		
	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 установлена потужність насосів	кВт		
5	Водопідготовка і водо-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 котельень, 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.	161	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	94,0	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	11	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	11	
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			

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.	3	
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.		
	підживлювальних	шт.		
	насосів ГВП	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.		
16.4	Загальна установлена 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.	922	
	на ЦТП	шт.		
	у споживачів (у будинках)	шт.	922	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%		
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	65	
	на ЦТП	%		
	у споживачів (у будинках)	%	65	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.		
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	504	
	на ЦТП	шт.		
	у споживачів (у будинках)	шт.	504	
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.	2,415	
23	Присудане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	17,48	
	бюджетні установи	Гкал/год	2,66	
	Фактичні річні витрати теплової енергії	Гкал/год	1,64	
		тис. Гкал	16,660	
		%	7,88	



Фінансовий директор (головний бухгалтер)

керівник ДТМ

(посада відповідального виконавця)

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]
Боричевський А.М.
(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

[Handwritten signature]
Окорешко Н.І.
(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

[Handwritten signature]
Дробот Ю.О.
(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

ООО "ХОТ-ГАЗ"

49000 г. Днепр, ул. Космонавтов, 3/26; тел: (056) 785-82-85; факс (56) 373-86-58,
e-mail hot_gas@ukr.net

№ 143-06.2020

КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Розглянувши Технічне завдання, надане Вашим підприємством, стосовно виконання робіт по об'єкту: «Капітальний ремонт теплових мереж інв. №10000013969/0000 від МК – 16 до МК – 19 ж/м Придніпровськ у 2021 році», представляємо наступне:

№ п/п	Об'єкт	Стоимость, грн (без НДС)
1	«Капітальний ремонт теплових мереж інв. №10000013969/0000 від МК – 16 до МК – 19 ж/м Придніпровськ у 2021 році»	1235000,00

Стоимость работ указана «под ключ», с учетом проектных и организационных мероприятий.
Срок реализации – 4 месяца (с учетом разработки ПСД);
Гарантийный срок – 60 месяцев.

Директор ООО «Хот-Газ»



Ю.А. Шишкин

Копія Вірна
Керівник ДП
Дробин Ю.О.
15.06.2020





www.amp.biz.ua
г. Днепр: тел (056)375-22-57

office@amp.biz.ua; г. Киев: тел (044)

500-23-44 kf@amp.biz.ua;
р/с 26003536137 в Райффайзен банк «Аваль» г. Киев; МФО 380805; ОКПО 35044502; ИНН 350445004651,
СВ-во НДС 100033101

№ 025/06 від 04.06.2020р.

Комерційна пропозиція

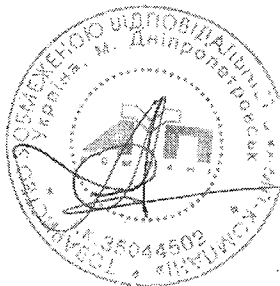
Розглянувши Технічне завдання на виконання робіт по об'єкту: «Капітальний ремонт теплових мереж інв. №10000013969/0000 від МК – 16 до МК – 19 ж/м Придніпровськ у 2021 році»:

Вартість робіт:

№ п/п	Повне найменування робіт	Вартість, тис. грн (без НДС)
1	«Капітальний ремонт теплових мереж інв. №10000013969/0000 від МК – 16 до МК – 19 ж/м Придніпровськ» (з урахуванням проектно – кошторисної документації та її узгодженням, а також отриманням дозвільної документації перед початком виконання робіт)	1 400,0

- Строк реалізації – 3 місяці;
- Гарантійний строк – 120 місяців

Директор ООО «АМП Компани»



Пыхтин А.А.

*Колія Верна
Керівник ДІМ
Дробот 10,0
15.06.2020р.*



ПОГОДЖЕНО

Рішення Дніпровська
міська рада
(найменування органу місцевого самоврядування)

Від 24.01.2021 № 11/2

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

~~Боричевський А.М.~~

2020 року



ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
у сфері централізованого водопостачання та водовідведення
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
(найменування ліцензіата)
на 2021 рік

Керівник ДТМ [Signature] Дробот Ю.О.

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



ВИДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ
«ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА
ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ»
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА
«ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

ОБОСОБЛЕННОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ
«ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЕПЛОВАЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СТАНЦИЯ»
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ДТЭК ДНЕПРОЭНЕРГО»

вул. Гаванська, 1
м. Дніпро
49112, Україна
тел.: +38 056 728 31 11
факс: +38 056 718 91 65

ул. Гаванская, 1
г. Днепр
49112, Украина
тел.: +38 056 728 31 11
факс: +38 056 718 91 65

№ _____
На № _____ від _____

ЗАЯВА

Просимо схвалити (погодити) затверджену інвестиційну програму ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» на 2021р., яка розроблена та сформована відповідно до «Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері централізованого водопостачання та водовідведення», затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України 14.12.2012 №630, та постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг 14.12.2012 № 381.



Директор
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

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	- 10
5) План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців	- 13
6) Пояснювальна записка	- 15
7) Узагальнена характеристика об'єкта	- 28
8) Комерційні пропозиції	- 31

Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на

2021 рік

(строк)

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

АТ «ДТЕК Дніпроенерго»

(найменування ліцензіата)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК Дніпроенерго»
Рік заснування	1954
Форма власності	приватна
Місце знаходження	49112, 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, DubovaAA@dtek.com – секретар керівника
Ліцензія на централізоване водопостачання та водовідведення (№, дата видачі, строк дії)	№342 від 12.10.2012 (переоформлено рішенням НКРЕКП від 18.08.2015 №2189 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	Зниження витрат енергоресурсів
Строк реалізації інвестиційної програми	2021 рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Початковий
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Капітальний ремонт освітлювача №1 на насосно-фільтрувальній станції ЦТВМ. Капітальний ремонт магістральної мережі водовідведення Ду - 150 мм від КК-58 до КК - 537.

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

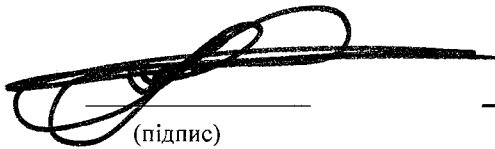
Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	1171,09
власні кошти	1171,09
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0

Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	100
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-
Інші заходи	-

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

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




(підпис)

Боричевський А.М.
(прізвище, ім'я, по батькові)



**РОЗРАХУНОК ОБСЯГУ ФІНАНСУВАННЯ
ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
на 2021 рік**

Фінансування Інвестиційної програми у 2021 році передбачається у
обсязі – 1 171,09 тис. грн. (без урахування ПДВ) у тому числі:

Амортизаційні відрахування, тис. грн.	Виробничі інвестиції з прибутку, тис. грн.
<i>1</i>	<i>2</i>
365,01	806,08



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

А.М. Боричевський

Рішення Використання коштів на реабілітацію

ЗАТВЕРДЖЕНО
Директор

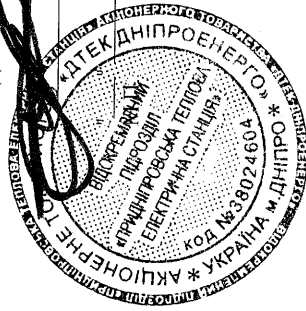
(найменування органу місцевого самоврядування)

ВП ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"

від 28.01.2021 № 11/2
М.П.

Боричевський А.М.

2020 рік



**Фінансовий план
використання коштів для виконання інвестиційної програми у сфері централізованого водопостачання та водовідведення на 2021 рік
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"**

№ з/п	Найменування заходів (лоб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)										За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)	Гроші, здійсненні заходів та використані коштів на плановий та прогнозований періоди тис. грн. (без ПДВ)	Економія паливно-енергетичних матеріалів	Економія фондів зарплати (тис. грн./прогнозований період)	Економія паливно-енергетичних ресурсів (кВт/год/прогнозований період)	Економія фонду зарплати (тис. грн./прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн.)***			
			загальна сума	з урахуванням:				інші заучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	плановані період								прогнозований період	плановані період +1	плановані період +1
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	початкові кошти	інші заучені кошти, з них:	підлягають поверненню	не підлягають поверненню													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			
ВОДОПОСТАЧАННЯ																						
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів водопостачання (зальється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																						
Заходи зі зниження витрат, а також витрат ресурсів, з них:																						
Усього за підпунктом 1.1.1.																						
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																						
Усього за підпунктом 1.1.2.																						
Заходи щодо зменшення обсягу витрат води на технологічні потреби, з них:																						
Усього за підпунктом 1.1.3.																						
Заходи щодо підвищення якості послуг з централізованого водопостачання, з них:																						
Усього за підпунктом 1.1.4.																						
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища, з них:																						
Усього за підпунктом 1.1.5.																						
Інші заходи, з них:																						
Усього за підпунктом 1.1.6.																						
Усього за підпунктом 1.1.																						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.2		Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																	
1.2.1.		Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																	
	Усього за підпунктом 1.2.1.																		
1.2.2.		Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																	
	Усього за підпунктом 1.2.2.																		
1.2.3.		Заходи щодо зменшення обсягу витрат води на технологічні потреби, з них:																	
	Усього за підпунктом 1.2.3.																		
1.2.4.		Заходи щодо підвищення якості послуг з централізованого теплопостачання, з них:																	
1.2.4.1	Капітальний ремонт освітлювача №1 на насосно-фільтрувальній станції ЦТБМ	1	1001,09	301,16	699,93	X	X	X	X	X	1001,09	1001,09	0,00	0,00					100,11
1.2.5	Усього за підпунктом 1.2.4.		1001,09	301,16	699,93						1001,09	1001,09	0,00	0,00					100,11
	Усього за підпунктом 1.2.5.																		
1.2.6		Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального ти спеціалізованого призначення, з них:																	
	Усього за підпунктом 1.2.6.																		
1.2.7		Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища, з них:																	
	Усього за підпунктом 1.2.7.																		
1.2.8.		Інші заходи, з них:																	
	Усього за підпунктом 1.2.8.																		
	Усього за підпунктом 1.2.8.																		
	Усього за підпунктом 1.2.		1001,09	301,16	699,93	X	X	X	X	X	1001,09	1001,09	0,00	0,00					100,11
	Усього за розділом I		1001,09	301,16	699,93	X	X	X	X	X	1001,09	1001,09	0,00	0,00					100,11
II		ВОЛЮДІВЕННЯ																	
2.1.		Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																	
2.1.1.		Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																	
	Усього за підпунктом 2.1.1.																		
2.1.2.		Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																	
	Усього за підпунктом 2.1.2.																		
2.1.3.		Модернізація та закупівля транспортних засобів спеціального ти спеціалізованого призначення, з них:																	
	Усього за підпунктом 2.1.3.																		
2.1.4.		Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища, з них:																	
	Усього за підпунктом 2.1.4.																		
2.1.5.		Інші заходи, з них:																	
	Усього за підпунктом 2.1.5.																		
	Усього за пунктом 2.1.																		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
2.2		Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
2.2.1		Заходи з зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
				X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Усього за підпунктом 2.2.1.			X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.2.2		Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
			X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Усього за підпунктом 2.2.2.		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.2.3		Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
			X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Усього за підпунктом 2.2.3.		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.2.4		Модернізація та закупівля транспортних засобів спеціального чи спеціалізованого призначення, з них:																		
				X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Усього за підпунктом 2.2.4.			X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.2.5		Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища, з них:																		
2.2.5.1	Капітальний ремонт магистральної мережі водовідведення ДН - 150 мм від КК-58 до КК - 537	130 м	170,0	63,8	106,2	X	X	X	X	X	170,0	170,0	X	X	X	X	X	X	X	17,0
	Усього за підпунктом 2.2.5.		170,0	63,8	106,2						170,0	170,0								17,0
2.2.6		Інші заходи, з них:																		
				X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Усього за підпунктом 2.2.6.			X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	Усього за пунктом 2.2.		170,0	63,8	106,2	X	X	X	X	X	170,0	170,0	X	X	X	X	X	X	X	17,0
	Усього за розділом II		170,0	63,8	106,2	X	X	X	X	X	170,0	170,0	X	X	X	X	X	X	X	17,0
	Усього за інвестиційною програмою		1171,09	365,01	806,08	X	X	X	X	X	1171,09	1171,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	117,11

Примітки: п* - кількість років інвестиційної програми.

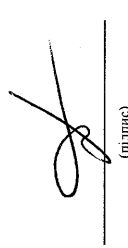
**Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх впровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

*** Складові розрахунку економічного ефекту від впровадження враховувати без ПДВ.

X - ліцензіатом не заповнюється

Керівник ДТМ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ГЕС

(посада відповідального виконавця)



(підпис)

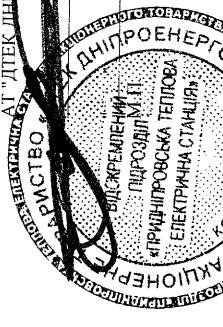
Дробот Ю.О.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Рішення **ПОДОЛЖЕНО**
Григорівська
 (виключальний орган лісового самоврядування)

від **24.01.2021** № **1/12**
 М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО
 Директор
 ВП ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО
 Боринський А.М.



2020 рік

Фінансовий план
використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх врахування у структурі тарифів у сфері централізованого водопостачання та водовідведення на 2021 рік
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"

№ з/п	Кількість позачик (одиниця виміру)	3. Урахування:										Сума логічних коштів та витрат за їх використання, що підлягає поверненню у плановому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у плановому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Котли, що вбудовуються у структурі тарифів тр. 5-тр. 6-тр. 11-тр. 12 тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)	Графік здійснення заходів та використання коштів на плановий період, тис. грн. (без ПДВ)				№ архіву об'єкту/товарних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (кВт/год/рік)	Економія фінанс. заробітної плати (тис. грн/рік)	Економічний ефект (тис. грн.)**
		амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у плановому періоді позачиків коштів, що не підлягають поверненню	отримані у плановому періоді позачиків коштів, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти, отримані у плановому періоді, з них:	що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню	I кв.	II кв.	III кв.					IV 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
ВОДОПОСТАЧАННЯ																							
Рудивитство, реконструкція та модернізація об'єктів водопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
Заходи зі зменшення витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
Заходи щодо забезпечення технологічного задоволення об'єкту ресурсів, з них:																							
Заходи щодо зменшення витрат води на технологічні потреби, з них:																							
Заходи щодо підвищення якості послуг з централізованого водопостачання, з них:																							
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища, з них:																							
Інші заходи, з них:																							
Усього за підпунктом 1.1.1.																							
Усього за підпунктом 1.1.2.																							
Усього за підпунктом 1.1.3.																							
Усього за підпунктом 1.1.4.																							
Усього за підпунктом 1.1.5.																							
Усього за підпунктом 1.1.6.																							
Усього за пунктом 1.1.																							

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1.2.																								
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.																							
1.2.4.																								
1.2.4.1	Капітальний ремонт освітлювача №1 на висоті - фільтрувальній ступіні ЦТВМ	1	1001,09	301,16	699,93	X	X	X	X	X	X	X	X	1001,09			1001,09							100,109
	Усього за підпунктом 1.2.4.		1001,09	301,16	699,93									1001,09			1001,09							100,109
1.2.5.																								
	Усього за підпунктом 1.2.5.																							
1.2.6.																								
	Усього за підпунктом 1.2.6.																							
1.2.7.																								
	Усього за підпунктом 1.2.7.																							
1.2.8.																								
	Усього за підпунктом 1.2.8.																							
	Усього за пунктом 1.2.		1001,09	301,16	699,93									1001,09			1001,09							100,109
	Усього за розділом I		1004,09	304,16	699,93									1004,09			1004,09							100,109
ВОДОВІДВЕРННЯ																								
2.1.																								
2.1.1.																								
	Усього за підпунктом 2.1.1.																							
2.1.2.																								
	Усього за підпунктом 2.1.2.																							
2.1.3.																								
	Усього за підпунктом 2.1.3.																							
2.1.4.																								
	Усього за підпунктом 2.1.4.																							
2.1.5.																								
	Усього за підпунктом 2.1.5.																							
2.2.																								
2.2.1.																								
	Усього за підпунктом 2.2.1.																							

План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців у сфері централізованого водопостачання та водовідведення на 2021 рік

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"

(найменування ліцензіата)

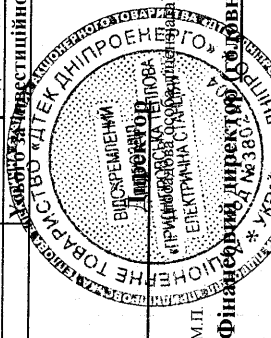
№ з/г	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)						
		загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді	з урахуванням:	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	Бодопостачання							
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів водопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:							
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	Заходи щодо зменшення обсягу витрат води на технологічні потреби	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4	Заходи щодо підвищення якості послуг з централізованого водопостачання	-	-	-	-	-	-	-
1.1.5	Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-	-	-	-	-	-	-
1.1.6	Інші заходи	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Усього за пунктом 1.1							
	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:							
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Заходи щодо зменшення обсягу витрат води на технологічні потреби	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4	Заходи щодо підвищення якості послуг з централізованого водопостачання	1001,09	301,16	699,93	-	-	-	-
1.2.5	Заходи щодо провадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-	-	-
1.2.7	Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-	-	-	-	-	-	-
1.2.8	Інші заходи	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.2	1001,09	301,16	699,93	-	-	-	-
	Усього за розділом I	1001,09	301,16	699,93	-	-	-	-
II	Водовідведення							
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів водовідведення (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:							
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4	Інші заходи	-	-	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1	-	-	-	-	-	-	-

2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-	-	-
2.2.3	Заходи щодо провадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-
2.2.5	Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	170,0	63,8	106,2
2.2.6	Інші заходи	-	-	-
	Усього за пунктом 2.2	170,0	63,8	106,2
	Усього за розділом II	170,0	63,8	106,2
	Усього за здійсненою програмою	1171,09	365,01	806,08


Боричевський А.М.
 (прізвище, ім'я, по батькові)
 (підпис)

Окорешко Н.І.
 (прізвище, ім'я, по батькові)

Дробот Ю.О.
 (прізвище, ім'я, по батькові)



М.П. **Фінансовий директор (головний бухгалтер)**

Керівник ДІМ

(посада відповідального виконавця)



ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до інвестиційної програми

ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС

АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

у сфері централізованого водопостачання та водовідведення

на 2021 рік

**Дніпро
2020**

До складу ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» входять три теплові електростанції – Придніпровська, Криворізька та Запорізька.

Придніпровська теплова електрична станція розташована в південній частині міста Дніпропетровська 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 Придніпровської ТЕС становить 1765 МВт, тепла – 675 Гкал/год. Основне проектне паливо – вугілля марки «АШ» та «Г», резервне – мазут та газ.

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.

З 1995 року 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 20.12.2011 р 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».

На загальних річних зборах акціонерів ПАТ «Дніпроенерго», які відбулися 10.04.2012 р. 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»).

ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС здійснює підприємницьку діяльність з централізованого водопостачання та водовідведення – номер і дата прийняття рішення – № 342 від 12.10.2012р. (переоформлено рішенням №2189 від 18.08.2015р. на безстрокову, орган ліцензування – Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг)

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

Придніпровська ТЕС є виконавцем послуг з водопостачання та водовідведення мешканцям ж/м Придніпровськ (зокрема споживачам 190 багатоквартирних житлових будинків та 842 будівлям індивідуальної забудови 1 – 20 – го кварталів, а також об'єктам соціально – побутової та комерційної сфери) Самарського району м. Дніпро.

На балансі водопровідного господарства ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС знаходяться водопровідні мережі загальною протяжністю 22 796,5 м, які являються державним майном та належать підприємству на правах користування та мережі водовідведення протяжністю 17 704 м. Майже 80% водопровідних мереж відпрацювали амортизаційний строк, а 48,4% з них знаходяться у аварійному та ветхому стані. На 90% водопровідні мережі укладено сталевими та чавунними трубами різних діаметрів, що не захищені від корозії. При цьому діаметри трубопроводів усередині кварталів зазвичай не перевищують 50-150 мм, а відомо, що частота пошкоджень трубопроводів зростає із зменшенням їх діаметру. Так, з досвіду експлуатації водопровідного господарства ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС виходить, що інтенсивність відмов з розрахунку на 1 км протяжності трубопроводів за рік зростає із зменшенням діаметру трубопроводів. Збільшення гідравлічного опору ділянок водопровідних труб в результаті корозії спричиняє за собою зниження робочого тиску в мережі. Це приводить до перевитрати електроенергії на транспортування води, підвищенню фізичного зносу трубопроводу, збільшенню експлуатаційних витрат, що виникають унаслідок відхилень робочого тиску від розрахункової величини.

В результаті аварій і пошкоджень трубопроводів до моменту їх виявлення і усунення в місцях утворення свищів і нещільності відбуваються витoki води, що є прямими втратами водопостачального господарства ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС. При цьому велика частина витоків доводиться на приховані витoki, що не виходять на поверхню землі. Крім того, в ході проведення ремонтних робіт відбувається витрата води на промивання і дезинфекцію ділянки трубопроводу, на якому проводиться ремонт.

На виконання інвестиційної програми у 2017 році введено в експлуатацію автоматизовану систему обліку розподілу води (далі - АСКОВВ) по усіх магістралях системи ПРВ. Замінено механічні водолічильники на ультразвукові витратомірні комплекси «Ірка» з відносною похибкою вимірів до 1%. З моменту впровадження системи АСКОВВ баланс розподілу води в системі ПРВ розраховується за фактичними даними приладів обліку.

Відповідно до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері централізованого водопостачання та водовідведення, затвердженого наказом Мінрегіонбуду від 14.12.2012 №630 ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» розроблено інвестиційну програму на 2021 рік.

Інвестиційна програма спрямована на оновлення основних фондів, джерелами фінансування програми є амортизаційні відрахування відповідно до п 2.6. Наказу №630, та виробничі інвестиції з прибутку.

Протягом 2021 року планується виконання капітальних ремонтів по об'єктам:

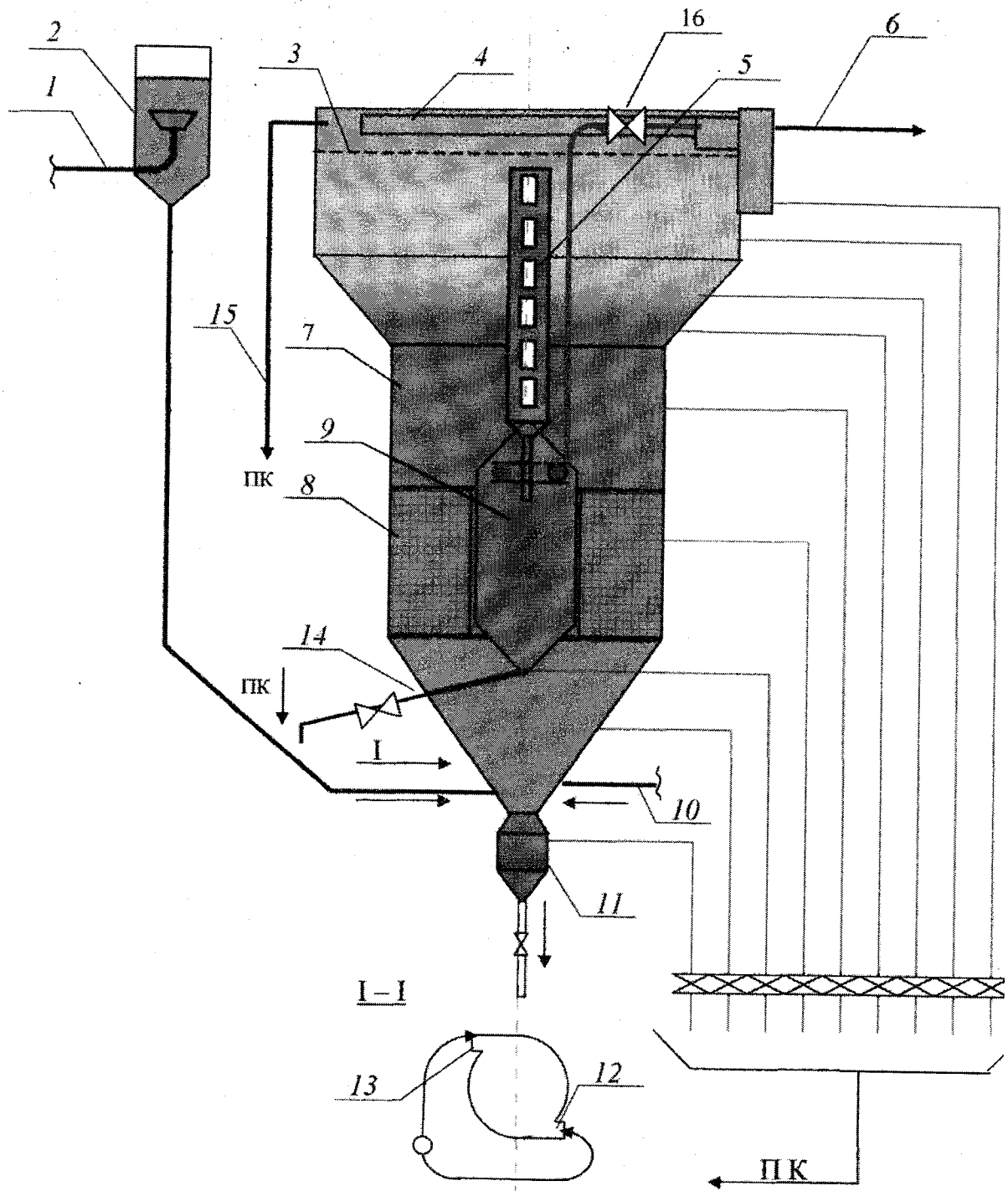
Водопостачання:

- **«Капітальний ремонт освітлювача №1 на насосно-фільтрувальній станції ЦТВМ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС.**

Освітлювач типу ЦНДІ МШС (Мал.1.) – призначений для виділення з води значної частини домішок (освітлення) перед подачею її на фільтри.

В основу роботи освітлювачів покладено принцип контактної коагуляції, що протікає на поверхні сорбенту.

Проектна продуктивність освітлювача 200 м³/год.



Мал.1. Освітлювач типу ЦНДІ МШС.

- 1 - трубопровід для подачі води;
- 2 - повітряподільник;
- 3 - дренажна решітка;
- 4 - збірні жолоби;
- 5 - конструкція для секційного відбору осаду;
- 6 - трубопровід для освітленої води;
- 7 - зона зваженого шару;

- 8 - вертикальні змішувальні перегородки;
- 9 - осадоущільнювач;
- 10 - трубопровід подачі реагентів;
- 11- грязезбірник;
- 12 - ввід реагенту;
- 13 - ввід сирової води;
- 14 - трубопровід для відводу осаду в промканалізацію (ПК);
- 15 - переливний трубопровід;
- 16 - засувка «відсічка».

Виконання капітального ремонту освітлювача призведе до:

- 1) Покращення отримання зваженого шару, в якому будуть відбуватися складні агломераційні, сорбційні та інші процеси. У результаті чого поліпшиться якість освітлення води.
- 2) Покращення якісного відбору проб (відповідність нормативним документам).
- 3) Відновлення експлуатаційних характеристик, за рахунок нанесення захисного покриття.
- 4) Можливості довготривалої (до 30 років) експлуатації на великих навантаженнях.

Водовідведення:

- «Капітальний ремонт магістральної мережі водовідведення»:

Ду – 150 мм, ділянка від КК – 58 по вул. Електрична, 16 до КК – 537 по вул. Роторна, 10: заміна керамічного трубопроводу Ду – 150 мм, на трубопровід типу SN8 Ду – 150 мм, протяжністю 130 м, (схема додається).

Основною метою виконання робіт є:

- а) Підвищення надійності експлуатації мереж водопостачання та водовідведення;
- б) Зменшення витрат на поточні ремонти мереж водопостачання та водовідведення;

в) Підвищення якості послуг у сфері централізованого водопостачання та водовідведення;

г) Підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища.

Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходів:

Розрахунок економічного ефекту від впровадження заходів інвестиційної програми у сфері централізованого водопостачання та водовідведення на 2021 рік наведено нижче.

Економічний ефект – соціально-екологічний.

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

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

Для водопостачання:

$$1\ 001,09 \text{ тис. грн./10} = 100,109 \text{ тис. грн.}$$

де, 1 001,09 тис.грн. – вартість заміненої ділянки теплової мережі;

10 – амортизаційний період заходів, років.

Для ділянки мереж водовідведення:

$$170,00 \text{ тис. грн./10} = 17,00 \text{ тис. грн.}$$

де, 170,00 тис.грн. – вартість заміненої ділянки теплової мережі;

Сукупний економічний ефект від повної реалізації інвестиційної програми становить:

$$100,109 + 17,00 = 117,109 \text{ тис. грн.}$$

Керівник ДТМ
ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС



Дробот Ю.О.

ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
(наименование организации)

ЦТВС

(структурное подразделение)



Главный инженер ДТЭК
ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС

(подпись)

Фоменко А.А.

(расшифровка подписи)

"03" июня 2020 г.

АКТ ВЫЯВЛЕННЫХ ДЕФЕКТОВ N 06/20

"03" июня 2020 г.

Место составления

Осветлитель №1 типа ЦНИИМПС – 250 на насосно-фильтровальной станции 2-й очереди
ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС

На основании приказа по

ДТЭК ПдТЭС N 142 от "14" апреля 2020 г.
(наименование организации)

комиссия в составе:

председателя комиссии

Начальник ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
Тютюнник А.В.

(Ф.И.О., должность, место работы)

членов комиссии:

Мастер участка ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС Огерь И.А.
(Ф.И.О., должность, место работы)

Мастер участка ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
Вищеникин Э. А.

(Ф.И.О., должность, место работы)

произвела осмотр

Осветлитель №1 типа ЦНИИМПС – 250 на насосно-фильтровальной станции 2-й очереди
ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС (строительные конструкции)

(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
Осветлитель №1 типа ЦНИИМПС – 250 на насосно-фильтровальной станции 2-й очереди ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС	Длительная эксплуатации (свыше 40 лет); Эксплуатационная наработка. Разрушение элементов ограждение, оконных блоков, кровельных элементов и покрытий.	1.Влаштування м'якої покрівлі з заміною стропильної системи із просоченням вогнебіоісептичними компонентами. 2.Заміна оокожушування циліндричної частини освітлювача, із монтажем утеплювача з кам'яних плит 100 мм (з гідроізоляційним покриттям), або готовими теплоізоляційними блоками. 3.Заміна оокожушування перехідної частини освітлювача, із монтажем утеплювача з кам'яних плит 100 мм (з гідроізоляційним покриттям), або готовими теплоізоляційними блоками. 4.Відновлення вимощення цокольної частини освітлювача. 5. Заміна вікон з встановленням відкосів: - 1 поверх сходова частина – (1420*1030) - верх освітлювача з переходом: 1380*720 1470*780	ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС	30.10.2021

Заключение комиссии: Длительная эксплуатация (ввод в эксплуатацию – 1959) и воздействия влажности, повлекли к разрушению элементов ограждений, оконных блоков, кровельных элементов и покрытий. Необходима замена согласно перечня выявленных дефектов.

Председатель комиссии

Начальник ЦТВС

(должность)

Тютюнник А.В.

(расшифровка подписи)

Члены комиссии

Мастер участка ЦТВС

(должность)

Вищеникин Э. А.

(расшифровка подписи)

Мастер участка ЦТВС

(должность)

Огерь И.А.

(расшифровка подписи)

*Копія акту
Керівник
Дробан І.О.
15.06.2020р.*

ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
(наименование организации)

ЦТВС

(структурное подразделение)



УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер ДТЭК
ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС

(подпись)

"03" июня 2020 г.

Фоменко А.А.

(расшифровка подписи)

АКТ ВЫЯВЛЕННЫХ ДЕФЕКТОВ N 07/20

"03" июня 2020 г.

Место составления Осветлитель №1 типа ЦНИИМПС – 250 на насосно-фильтровальной станции 2-й очереди ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС

На основании приказа по ДТЭК ПдТЭС N 142 от "14" апреля 2020 г.
(наименование организации)

комиссия в составе:

председателя комиссии Начальник ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
Тютюнник А.В.
(Ф.И.О., должность, место работы)

членов комиссии:

Мастер участка ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС Огерь И.А.
(Ф.И.О., должность, место работы)

Мастер участка ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
Вищеникян Э. А.
(Ф.И.О., должность, место работы)

произвела осмотр Осветлитель №1 типа ЦНИИМПС – 250 на насосно-фильтровальной станции 2-й очереди ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС (Электрическая часть)

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
Осветлитель №1 типа ЦНИИМПС – 250 на насосно-фильтровальной станции 2-й очереди ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС	Длительная эксплуатации (свыше 40 лет); Эксплуатационная наработка. Нарушение целостности электрических приборов, электрических проводов и участков коммутации.	1.Заміна електричної проводки шатрової частини освітлювача, відмітка 12.0. 2.Заміна вимикачів та розеток зовнішніх накладних. 3. Заміна приладів освітлення на енергозберігаючі зі ступенем захисту не менш ніж IP44	ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС	30.10.2021

Заключение комиссии: Длительная эксплуатация (ввод в эксплуатацию – 1959) и воздействия влажности, повлекли к разрушению элементов электрической схемы и приборов освещения. Необходима замена согласно перечня выявленных дефектов.

Председатель комиссии Начальник ЦТВС
(должность)

(подпись)

Тютюнник А.В.
(расшифровка подписи)

Члены комиссии Начальник ЦТВС
(должность)

(подпись)

Вищеникян Э. А.
(расшифровка подписи)

Мастер ЦТВС
(должность)

(подпись)

Огерь И.А.
(расшифровка подписи)



Копія акта
Керівник
Дробан І.В.
15.06.2020р.

ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
(наименование организации)

ЦТВС

(структурное подразделение)



УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер ДТЭК
КАНЦЕЛЯРИЯ ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС

(подпись)

03 июня 2020 г.

Фоменко А.А.
(расшифровка подписи)

АКТ ВЫЯВЛЕННЫХ ДЕФЕКТОВ N 08/20

"03" июня 2020 г.

Место составления

Осветлитель №1 типа ЦНИИМПС – 250 на насосно-фильтровальной станции 2-й очереди
ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС

На основании приказа по

ДТЭК ПдТЭС N 142 от "14" апреля 2020 г.
(наименование организации)

комиссия в составе:

председателя комиссии

Начальник ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
Тютюнник А.В.

(Ф.И.О., должность, место работы)

членов комиссии:

Мастер участка ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС Огерь И.А.

(Ф.И.О., должность, место работы)

Мастер участка ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
Вишеникин Э. А.

(Ф.И.О., должность, место работы)

произвела осмотр

Осветлитель №1 типа ЦНИИМПС – 250 на насосно-фильтровальной станции 2-й очереди
ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС (Металлоконструкции основные)

(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
Осветлитель №1 типа ЦНИИМПС – 250 на насосно-фильтровальной станции 2-й очереди ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС	Длительная эксплуатации (свыше 40 лет); Эксплуатационная наработка. Нарушение антикоррозионного покрытия, интенсивная коррозия основных элементов технологической схемы.	1. Заміна металоконострукцій зливних жолобів решітки освітлювача в шатровій зоні, відмітка 12.0. 2. Заміна конусної частини шламовідділювача, на відмітці 0.00. 3. Заміна вертикальних розподільчих решіток в циліндричній частині освітлювача (замкнений простір). 4. Заміна пробовідбірних трубок по всіх точках контролю. 5. Заміна горизонтальної розподільчої решітки в циліндричній частині освітлювача (замкнений простір).	ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС	30.10.2021

Заключение комиссии: Длительная эксплуатации (свыше 40 лет). Эксплуатационная наработка.

Нарушение антикоррозионного покрытия, интенсивная коррозия основных элементов технологической схемы.

Необходима замена согласно перечня выявленных дефектов

Председатель комиссии

Начальник ЦТВС
(должность)

(подпись)

Тютюнник А.В.
(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Мастер ЦТВС
(должность)

(подпись)

Вишеникин Э. А.
(расшифровка подписи)

Мастер ЦТВС

(подпись)

Огерь И.А.
(расшифровка подписи)



Начальник ЦТВС
Керівник
Дробот Ю.В.
15.06.2020р.

ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
(наименование организации)

ЦТВС

(структурное подразделение)

УТВЕРЖДАЮ

И.о. Главного инженера ДТЭК
ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС

Горбенко С.В.

(расшифровка подписи)

"03" июня 2020 г.

АКТ ВЫЯВЛЕННЫХ ДЕФЕКТОВ № 05/20

"03" июня 2020 г.

Уличная сеть водоотведения Ду - 150 мм от домов по ул. Роторна, 8 – 10 к дому №14 по ул. Электрическая от КК-58 до КК - 536, от КК - 536 до КК - 537 (через КК-536(а); 536(б); 536(в); 536(г))

Место составления

На основании приказа по ДТЭК ПдТЭС N 142 от "14" апреля 2020 г.
(наименование организации)

комиссия в составе:

председателя комиссии: Начальник ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
Тютюнник А.В.
(Ф.И.О., должность, место работы)

членов комиссии:

Мастер участка ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС Огерь И.А.
(Ф.И.О., должность, место работы)

Мастер участка ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС
Вищеникин Э. А.
(Ф.И.О., должность, место работы)

произвела осмотр

Уличная сеть водоотведения Ду - 150 мм от домов по ул. Роторна, 8 – 10 к дому №14 по ул. Электрическая от КК-58 до КК - 536, от КК - 536 до КК - 537 (через КК-536(а); 536(б); 536(в); 536(г))

и установила факт наличия следующих дефектов (повреждений, неисправностей и т.п.):
(наименование объекта основных средств, марка, модель, инвентарный номер и др.)

Перечень выявленных дефектов	Характеристика выявленных дефектов	Перечень работ, необходимых для устранения выявленных дефектов	Исполнитель	Сроки выполнения работ
Уличная сеть водоотведения Ду - 150 мм от домов по ул. Роторна, 8 – 10 к дому №14 по ул. Электрическая от КК-58 до КК - 536, от КК - 536 до КК - 537 (через КК-536(а); 536(б); 536(в); 536(г))	Длительная эксплуатации (свыше 40 лет); Эксплуатационная наработка (материал трубопровода – керамика). Разрушение берм и элементов лотков. Разрушение стыковых раструбных элементов трубопроводов.	1. Демонтаж дефектных участков. 2. Монтаж новых участков из трубы ПЭТ150 SN 8 диаметром 160 мм (130 м.п.).	ЦТВС ДТЭК ПРИДНЕПРОВСКАЯ ТЭС	30.09.2021

Заключение комиссии: Вследствие длительной эксплуатации (ввод в эксплуатацию – 1959), что повлекло к утонению стенок керамических трубопроводов сетей водоотведения, просходит частое заиливание трубопроводов указанных в Акте. Состояние участков сетей водоотведения неудовлетворительное, необходима замена.

Председатель комиссии: Начальник ЦТВС
(должность)

Тютюнник А.В.
(расшифровка подписи)

Члены комиссии: Мастер ЦТВС
(должность)

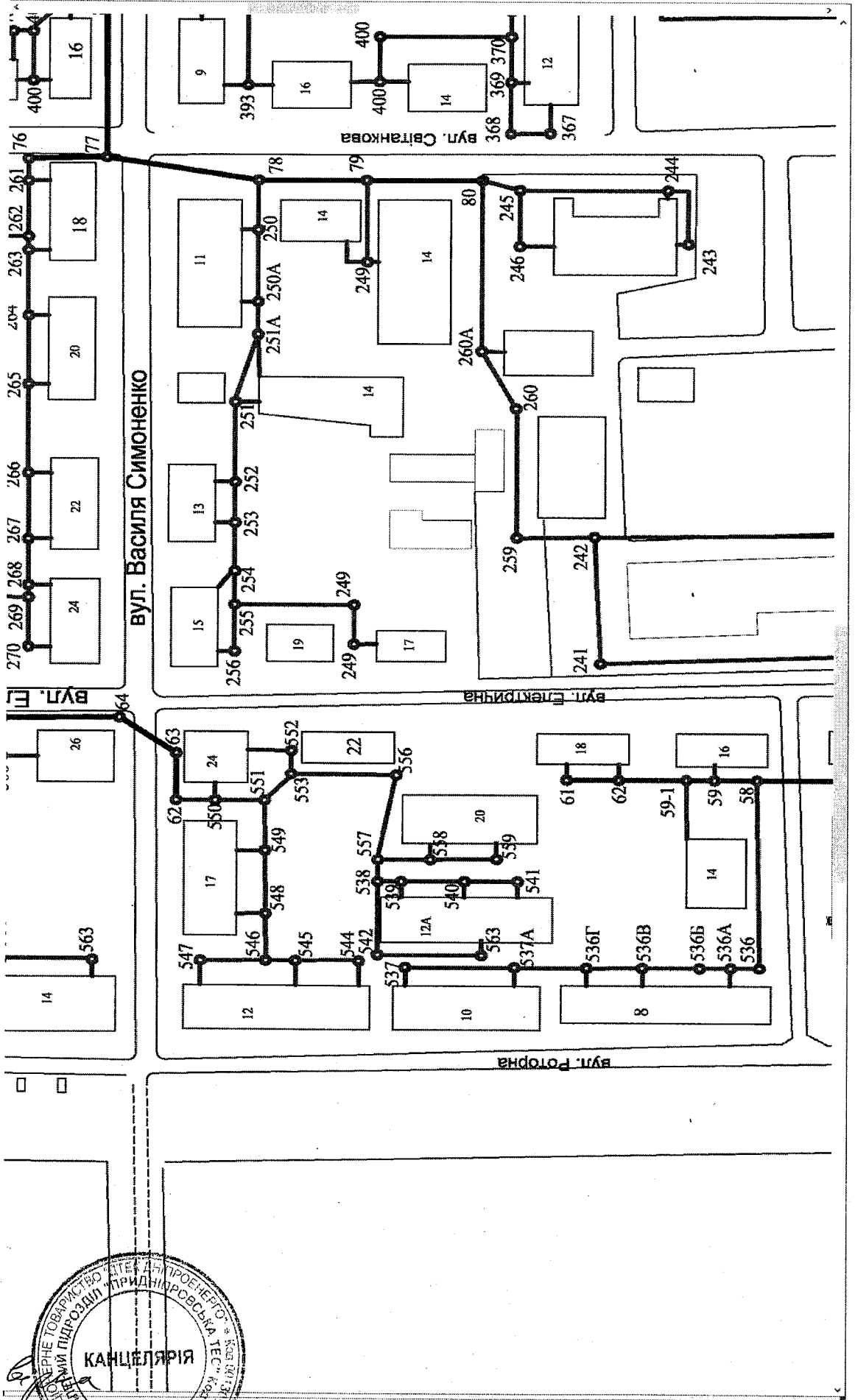
Вищеникин Э. А.
(расшифровка подписи)

Мастер ЦТВС
(должность)

Огерь И.А.
(расшифровка подписи)



Копія білш керівним ДТЕК Дніпро
Дробини
19.08.2020



Копія
 Керівник
 Дрозд Ю.В.
 19.06.2020

**Аналіз впливу результатів реалізації інвестиційної програми
у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення
на 2021 рік на структуру тарифів у прогностичному періоді
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"**

Відповідно до рішення Виконавчого комітету Дніпровської міської ради від 21.04.2020 № 515 АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (для споживачів ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ») встановлені тарифи на послуги з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення на період з **01.05.2020 р. по 31.12.2020 р.** на рівні:

- тариф на послуги з централізованого водопостачання – **10,27 грн./куб.м з ПДВ;**
- тариф на послуги з централізованого водовідведення – **5,52 грн./куб.м з ПДВ.**

На теперішній час, враховуючи необхідність встановлення тарифів на новий строк на 2021 рік згідно з вимогами діючого законодавства, проаналізувавши фактичні витрати, що пов'язані з наданням послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, та в зв'язку з відсутністю суттєвих змін в сумах таких витрат в 2021 році, АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» подано заяву до Дніпровської міської ради про встановлення для споживачів ВІДОКРЕМЛЕНОГО ПІДРОЗДІЛУ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ» тарифів на послуги з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення на **2021 рік з періодом дії з 01.01.2021 р. до 31.12.2021 р.** в розмірі та за структурою тарифів встановлених рішенням Виконавчого комітету Дніпровської міської ради від 21.04.2020 № 515 на 2020 рік.

Відповідно до структури тарифів, встановлених рішенням виконкому Дніпровської міськради від 21.04.2020 № 515, джерелом фінансування інвестиційної програми є амортизація виробничих основних засобів та нематеріальних активів, безпосередньо пов'язаних з наданням послуги, та виробничі інвестиції, розмір яких складає:

- по водопостачанню:
 - амортизація виробничих засобів – 0,28 грн/куб.м;
 - виробничі інвестиції – 0,65 грн/куб.м;
- по водовідведенню:
 - амортизація виробничих засобів – 0,09 грн/куб.м.;
 - виробничі інвестиції – 0,15 грн/куб.м.

Таким чином, у перерахунку на обсяги реалізації споживачам послуг з централізованого водопостачання та водовідведення загальна сума фінансування інвестиційної програми ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" на 2021 рік у сфері централізованого водопостачання та водовідведення складає **1171,09 тис.грн.**, в тому числі:

- по водопостачанню – 1001,09 тис.грн.;
- по водовідведенню – 170,00 тис.грн.

Керівник ДПІ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС



А.М. Пометун

**Узагальнена характеристика об'єктів з централізованого водопостачання та водовідведення
ВП ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС АТ "ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО" станом на 01.01.2020р.**

№ з/п	I. Найменування та характеристика об'єктів	Одиниця виміру	Загальний показник
Водопостачання			
1.1	Кількість населених пунктів, яким надаються послуги (1*)	од.	1
1.2	Кількість населення в зоні відповідальності підприємства	осіб	12151
1.3	Чисельність населення, яким надаються послуги, усього, з них:	осіб	12151
1.3.1	безпосередньо підключених до мереж	осіб	12151
1.3.2	яке використовує водорозбірні колонки	осіб	
1.4	Кількість населення, що користується привізною питною водою (населення)	осіб	
1.5	Кількість населення, якому вода подається з відхиленням від нормативних вимог	осіб	
1.6	Кількість споживачів, яким послуга надається за графіками	од.	
1.7	Частка споживачів, яка отримує послуги з перебоями (рядок 008/рядок 010)х100	%	
1.8	Кількість абонентів водопостачання, усього, з них:	од.	5875
1.8.1	населення	од.	5741
1.8.2	бюджетних установ	од.	21
1.8.3	інших	од.	113
1.9	Частка охоплення послугами (рядок 003/рядок 002х100), з них:	%	100,0
1.9.1	з підключенням до мереж (рядок 004/рядок 003х100)	%	100
1.9.2	з використанням водорозбірних колонок (рядок 005/рядок 003х100)	%	0
1.10	Кількість абонентів з обліковим споживанням, усього, з них:	од.	4037
1.10.1	населення	од.	3914
1.10.2	бюджетних установ	од.	17
1.10.3	інших	од.	106
1.11	Частка підключень з обліком, усього (рядок 017/рядок 010х100), з них:	%	68,7
1.11.1	населення (рядок 018/рядок 011х100)	%	68,2
1.11.2	бюджетних установ (рядок 019/рядок 012х100)	%	81,0
1.11.3	інших (рядок 020/рядок 013х100)	%	93,8
1.12	Загальна протяжність мереж водопроводу, з них:	км	22,7965
1.12.1	водоводів	км	7,303
1.12.2	вуличної мережі	км	8,279
1.12.3	внутрішньоквартальної та дворової мережі	км	7,215
1.13	Щільність підключень до мережі водопостачання (рядок 010/рядок 025)	од./км	257,7
1.14	Загальна протяжність ветхих та аварійних мереж, з них:	км	10,0
1.14.1	водоводів	км	4,6
1.14.2	вуличної мережі	км	2
1.14.3	внутрішньоквартальної та дворової мережі	км	3,4
1.15	Частка ветхих та аварійних мереж (рядок 030/рядок 025х100), з них:	%	43,9
1.15.1	водоводів (рядок 031/рядок 026х100)	%	63,0
1.15.2	вуличної мережі (рядок 032/рядок 027х100)	%	24,2
1.15.3	внутрішньоквартальної та дворової мережі (рядок 033/рядок 028х100)	%	47,1
1.16	Кількість персоналу в підрозділах водопостачання за розкладом	осіб	22
1.17	Фактична кількість персоналу в підрозділах водопостачання	осіб	22
1.18	Кількість персоналу на 1000 підключень (рядок 039/рядок 010х1000)	ос./1000 од.	2
1.19	Кількість персоналу на 1 км мережі (рядок 039/рядок 025)	осіб/1 км	1
1.20	Обсяг піднятої води за рік	тис.м³/рік	1156
1.21	Середньодобовий підйом води насосними станціями I підйому	тис.м³/добу	3,8
1.22	Обсяг закупленої води зі сторони за рік	тис.м³/рік	
1.23	Обсяг очищення води на очисних спорудах за рік	тис.м³/рік	1068
1.24	Середньодобове очищення води на очисних спорудах	тис.м³/добу	3,6
1.25	Обсяг поданої води у мережу за рік	тис.м³/рік	950
1.26	Середньодобова подача води у мережу	тис.м³/добу	3,6
1.27	Обсяг реалізованої води усім споживачам за рік, у тому числі:	тис.м³/рік	706
1.27.1	населенню	тис.м³/рік	625
1.28	Витрати на технологічні потреби (рядок 052+рядок 053), з них:	тис.м³/рік	153,6
1.28.1	витрати на технологічні потреби до мережі	тис.м³/рік	77,1
1.28.2	витрати на технологічні потреби у мережі	тис.м³/рік	76,5
1.29	Частка технологічних витрат (рядок 051/(рядок 042+рядок 044)х100)	%	13,3
1.30	Обсяг втрат води всього (рядок 056+рядок 057), з них:	тис.м³/рік	88,0
1.30.1	обсяг втрат води до мережі (рядок 042+рядок 044-рядок 047-рядок 052)	тис.м³/рік	10,5
1.30.2	обсяг втрат води у мережі (рядок 047-рядок 049-рядок 053)	тис.м³/рік	77,5
1.31	Частка втрат до поданої води у мережу (рядок 057/рядок 047х100)	%	8,2
1.32	Обсяг втрат води на 1 км мережі за рік (рядок 057/рядок 025)	тис.м³/км	3,4
1.33	Виробництво води на 1 особу (рядок 047/рядок 003х1000000/365)	л/добу	214,2
1.34	Водоспоживання 1 людиною в день (рядок 050/рядок 003х1000000/365)	л/добу	140,9
1.35	Кількість резервуарів чистої води, башт, колон	од.	3
1.36	Розрахунковий об'єм запасів питної води	тис.м³	1,4
1.37	Наявний об'єм запасів питної води	тис.м³	1,4
1.38	Забезпеченість спорудами запасів води (рядок 064/рядок 063х100)	%	100
1.39	Кількість поверхневих водозаборів	од.	2
1.40	Кількість підземних водозаборів, з них:	од.	
1.40.1	кількість свердловин	од.	
1.41	Кількість окремих свердловин	од.	
1.42	Кількість насосних станцій I підйому (рядок 066+рядок 068+рядок 069)	од.	2
1.43	Кількість насосних станцій II, III і вище підйомів	од.	1

1.44	Витрати електричної енергії на підйом води	тис.кВт/год	
1.45	Питомі витрати електричної енергії на підйом 1 м ³ води (рядок 072/рядок 042)	кВт*год/м ³	
1.46	Кількість комплексів очисних споруд водопостачання	од.	1
1.47	Витрати електричної енергії на очищення води	тис.кВт/год	
1.48	Питомі витрати електричної енергії на очищення 1 м ³ води (рядок075/рядок 045)	кВт*год/м ³	
1.49	Кількість насосних станцій підкачування води	од.	0
1.50	Кількість встановлених насосних агрегатів насосних станцій водопостачання	од.	5
1.51	Кількість насосних агрегатів, які відпрацювали амортизаційний термін	од.	2
1.52	Витрати електричної енергії на перекачування води	тис.кВт/год	
1.53	Питомі витрати електричної енергії на подачу 1 м ³ води у мережу (рядок 080/рядок 047)	кВт*год./м ³	
1.54	Кількість приладів технологічного обліку	од.	8
1.55	Кількість приладів технологічного обліку, які необхідно придбати	од.	
1.56	Забезпеченість приладами технологічного обліку (рядок 082/(рядок 082+рядок 083)x100)	%	100
1.57	Кількість систем знезараження, усього, у тому числі з використанням:	од.	1
1.57.1	рідкого хлору	од.	
1.57.2	гіпохлориду	од.	1
1.57.3	ультрафіолету	од.	
1.58	Кількість систем знезараження, які відпрацювали амортизаційний термін	од.	
1.59	Кількість лабораторій	од.	1
1.60	Кількість майстерень	од.	1
1.61	Кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів	од.	3
1.62	Установлена виробнича потужність водопроводу	тис.м ³ /добу	
1.63	Установлена загальна потужність водозаборів	тис.м ³ /добу	
1.64	Установлена виробнича потужність очисних споруд	тис.м ³ /добу	
1.65	Використання потужності водопроводу (рядок 047/365/рядок 093x100)	%	
1.66	Використання потужності водозаборів (рядок 042/365/рядок 094x100)	%	
1.67	Використання потужності очисних споруд (рядок 045/365/рядок 095x100)	%	
1.68	Кількість аварій на мережі водопостачання за рік	аварій	3
1.69	Аварійність на мережі з розрахунку на 1 км (рядок 099/рядок 025)	аварій/км	0,09
1.70	Витрати електричної енергії на водопостачання за рік	тис.кВт/год	
1.71	Витрати на електричну енергію на водопостачання за рік	тис.грн	
1.72	Питомі витрати електричної енергії на 1 м ³ води (рядок 101/(рядок 042+рядок 044)	кВт*год/м ³	
1.73	Витрати з операційної діяльності водопостачання за рік	тис.грн	
1.74	Експлуатаційні витрати на одиницю продукції (рядок 104/рядок 049)	грн./м ³	
1.75	Витрати на оплату праці за рік	тис.грн	
1.76	Співвідношення витрат на оплату праці (рядок 106/рядок 104x100)	%	
1.77	Співвідношення витрат на електричну енергію (рядок 102/рядок 104x100)	%	
1.78	Витрати на перекидання води у маловодні регіони за рік	тис.грн	
1.79	Співвідношення витрат на перекидання води (рядок 109/рядок 104x100)	%	
1.80	Амортизаційні відрахування за рік	тис.грн	
1.81	Використано коштів за рахунок амортизаційних відрахувань за рік	тис.грн	
1.82	Співвідношення амортизаційних відрахувань (рядок 111/рядок 104x100)	%	
II	Водовідведення		
2.1	Кількість населених пунктів, яким надаються послуги (2*)	од.	1
2.2	Кількість населення в зоні відповідальності підприємства	осіб	7753
2.3	Кількість населення, яким надаються послуги, усього, з них:	осіб	7753
2.3.1	безпосередньо підключених до мереж	осіб	7753
2.3.2	яке транспортує стічні води на очисні споруди з вигрібних ям, септиків	осіб	
2.4	Кількість підключень до мережі водовідведення, усього, з них:	од.	3821
2.4.1	населення	од.	3725
2.4.2	бюджетних установ	од.	19
2.4.3	інших	од.	77
2.5	Частка охоплення послугами (рядок 203/рядок 202x100), з них:	%	100
2.5.1	з підключенням до мереж (рядок 204/рядок203x100)	%	100
2.5.2	з використанням вигрібних ям, септиків (рядок 205/рядок 203x100)	%	
2.6	Кількість підключень з первинним очищенням стічних вод	од.	
2.7	Частка з первинним очищенням стічних вод (рядок 213/рядок 206x100)	%	
2.8	Загальна протяжність мереж водовідведення, з них:	км	17,704
2.8.1	головних колекторів	км	4,8
2.8.2	напірних трубопроводів	км	
2.8.3	вуличної мережі	км	5,7
2.8.4	внутрішньоквартальної та дворової мережі	км	7,204
2.9	Щільність підключень до мережі водовідведення (рядок 206/рядок 215)	од./км	210
2.10	Загальна протяжність ветхих та аварійних мереж, з них:	км	4,9
2.10.1	головних колекторів	км	2
2.10.2	напірних трубопроводів	км	
2.10.3	вуличної мережі	км	1,1
2.10.4	внутрішньоквартальної та дворової мережі	км	1,8
2.11	Частка ветхих та аварійних мереж (рядок 221/рядок 215x100), з них:	%	27,7
2.11.1	головних колекторів (рядок 222/рядок 216x100)	%	41,7
2.11.2	напірних трубопроводів (рядок 223/рядок 217x100)	%	0,0
2.11.3	вуличної мережі (рядок 224/рядок 218x100)	%	19,3
2.11.4	внутрішньоквартальної та дворової мережі (рядок 225/рядок 219x100)	%	25,0
2.12	Кількість персоналу в підрозділах водовідведення за розкладом	осіб	3
2.13	Фактична кількість персоналу в підрозділах водовідведення	осіб	3
2.14	Кількість персоналу на 1000 підключень (рядок 232/рядок 206x1000)	ос./1000 од.	1
2.15	Кількість персоналу на 1 км мережі (рядок 232/рядок 215)	осіб/1 км	1
2.16	Обсяг відведених стічних вод за рік, усього, у тому числі:	тис.м ³ /рік	
2.16.1	прийнято від інших систем водовідведення	тис.м ³ /рік	
2.17	Середньодобове перекачування стічних вод	тис.м ³ /добу	
2.18	Пропущено через очисні споруди за рік, усього, з них:	тис.м ³ /рік	
2.18.1	з повним біологічним очищенням	тис.м ³ /рік	
2.18.2	з доочищенням	тис.м ³ /рік	

2.19	Середньодобове очищення стічних вод на очисних спорудах	тис.м³/добу	
2.20	Обсяг скинутих стічних вод за рік без очищення (рядок 235-рядок 238-рядок 246)	тис.м³/рік	
2.21	Частка скинутих стічних вод без очищення (рядок 242/рядок 235x100)	%	
2.22	Обсяг недостатньо очищених скинутих стічних вод (рядок 235-рядок 239)	тис.м³/рік	
2.23	Частка недостатньо очищених стічних вод (рядок 244/рядок 235x100)	%	
2.24	Передано стічних вод іншим системам на очищення за рік	тис.м³/рік	
2.25	Частка переданих стічних вод на очищення (рядок 246/рядок 235x100)	%	100,0
2.26	Обсяг реалізованих послуг по водовідведенню усім споживачам за рік, у тому числі:	тис.м³/рік	562,3
2.26.1	населенню	тис.м³/рік	415,2
2.27	Кількість засмічень у мережі водовідведення за рік	од.	177
2.28	Засміченість на мережі з розрахунку на 1 км (рядок 250/рядок 215)	од./км	10
2.29	Кількість аварій в мережі водовідведення за рік	аварій/рік	1
2.30	Аварійність на мережі з розрахунку на 1 км (рядок 252/рядок 215)	аварій/км	0,05
2.31	Обсяг відведених стічних вод на 1 особу (рядок 235/рядок 203x1000000/365)	л/добу	
2.32	Обсяг очищення стічних вод на 1 особу (рядок 239/рядок 203x1000000/365)	л/добу	
2.33	Кількість насосних станцій перекачування стічних вод	од.	2
2.34	Кількість очисних споруд водовідведення	од.	
2.35	Загальна кількість насосних агрегатів насосних станцій водовідведення	од.	4
2.36	Кількість насосних агрегатів, які відпрацювали амортизаційний термін	од.	2
2.37	Кількість систем знезараження, усього, у тому числі з використанням:	од.	
2.37.1	рідкого хлору	од.	
2.37.2	гіпохлориду	од.	
2.37.3	ультрафіолету	од.	
2.38	Кількість систем знезараження, які відпрацювали амортизаційний термін	од.	
2.39	Кількість лабораторій	од.	
2.40	Кількість майстерень	од.	1
2.41	Кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів	од.	3
2.42	Установлена потужність водовідведення	тис.м³/добу	
2.43	Загальна установлена потужність насосних станцій водовідведення	тис.м³/добу	
2.44	Установлена потужність очисних споруд водовідведення	тис.м³/добу	
2.45	Частка використання водовідведення (рядок 235/365/рядок 268x100)	%	
2.46	Частка використання очисних споруд (рядок 238/365/рядок 270x100)	%	
2.47	Витрати електричної енергії на водовідведення за рік, з них:	тис.кВт*год	
2.47.1	загальні витрати електричної енергії на очищення стічних вод	тис.кВт*год	
2.47.2	питомі витрати електричної енергії на очищення 1 м³ стічних вод (рядок 274/рядок 238)	кВт*год/м³	
2.47.3	загальні витрати електричної енергії на перекачування води	тис.кВт*год	
2.47.4	питомі витрати електричної енергії на перекачку 1 м³ стічних вод (рядок 276/рядок 237)	кВт*год/м³	
2.48	Витрати на електричну енергію за рік	тис.грн	
2.49	Питомі витрати електроенергії на 1 м³ стічних вод (рядок 273/рядок 235)	кВт*год/м³	
2.50	Витрати з операційної діяльності водовідведення за рік	тис.грн	
2.51	Експлуатаційні витрати на одиницю продукції (рядок 280/рядок 248)	грн./м³	
2.52	Витрати на оплату праці за рік	тис.грн	
2.53	Співвідношення витрат на оплату праці (рядок 282/рядок 280x100)	%	
2.54	Співвідношення витрат на електричну енергію (рядок 278/рядок 280x100)	%	
2.55	Амортизаційні відрахування за рік	тис.грн	
2.56	Використано коштів за рахунок амортизаційних відрахувань за рік	тис.грн	
2.57	Співвідношення амортизаційних відрахувань (рядок 285/рядок 280x100)	%	
2.58	Обсяг реалізованих стічних вод на 1 особу (рядок 249/рядок 203*1000000/365)	л/добу	

Примітки:

Кількість багатоповерхових будинків	190
Кількість квартир у багатоповерхових будинках (абоненти)	5026
Кількість будівель індивідуальної забудови (абоненти)	842
Кількість багатоповерхових будинків з приладами обліку (загальнобудинкові)	0
Кількість квартир у багатоповерхових будинках з приладами обліку (абоненти)	3275
Кількість будівель індивідуальної забудови з приладами обліку (абоненти)	639

***1 Назва населених пунктів, яким надаються послуги:**

№ з/п	Назва населеного пункту	Кількість населення (чол.)
1	м. Дніпро, ж/м Придніпровськ	

***2 Назва населених пунктів, яким надаються послуги**

№ з/п	Назва населеного пункту	Кількість населення (чол.)
	м. Дніпро, ж/м Придніпровськ	

Директор ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
(посадова особа, ліцензіата)

Боричевський А.М.

(підпис)

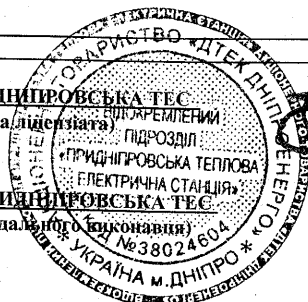
(прізвище, ім'я, по батькові)

Керівник ДТМ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС
(посадова особа, відповідальна за виконання)

Дробот Ю.О.

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)



Handwritten signature



www.amp.biz.ua
г. Днепр: тел (056)375-22-57

office@amp.biz.ua; г. Киев: тел (044)

500-23-44 kf@amp.biz.ua;
р/с 26003536137 в Райффайзен банк «Аваль» г. Киев; МФО 380805; ОКПО 35044502; ИНН 350445004651,
Св-во НДС 100033101

№ 029/06 від 09.06.2020р.

Комерційна пропозиція

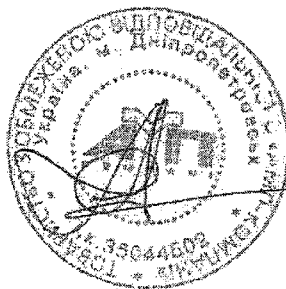
Розглянувши Технічне завдання на виконання робіт по об'єкту: «Капітальний ремонт освітлювача №1 на насосно – фільтрувальній станції ЦТВМ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС у 2021 році»:

Вартість робіт:

№ п/п	Повне найменування робіт	Вартість, тис. грн (без НДС)
1	«Капітальний ремонт освітлювача №1 на насосно – фільтрувальній станції ЦТВМ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС»	1450,00

- Строк реалізації – 4 місяці;
- Гарантійний строк – 60 місяців

Директор ООО «АМП Компани»



Пыхтин А.А.



ООО "ХОТ-ГАЗ"

49000 г. Днепр, ул. Космонавтов, 3/26; тел: (056) 785-82-85; т факс (56) 373-86-58,
e-mail hot_gas@ukr.net

№ 148-06.2020

КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Розглянувши Технічне завдання, надане Вашим підприємством, стосовно виконання робіт по об'єкту: «Капітальний ремонт освітлювача №1 на насосно – фільтрувальній станції ЦТВМ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС» у 2021 році», представляємо наступне:

№ п/п	Об'єкт	Стоимость, грн (без НДС)
1	«Капітальний ремонт освітлювача №1 на насосно – фільтрувальній станції ЦТВМ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС»	1 000 000,00

Срок реалізації – 4 місяці;
Гарантійний термін – 60 місяців

Директор ООО «Хот-Газ»



Ю.А. Шишкін



Коваленко
Керівниця ДТЕК Дніпроенерго
Дробоч 10,0,
15.06.2020р.

ООО «Контакт»

ТОВ «Контакт»

49127, Дніпропетровськ, ул. Космонавтів, 2/1
р/с 26009142433001 в ПАТ КБ "Приватбанк"
г. Дніпропетровськ МФО 305299
ОКПО 25019957,
Тел/факс (056) 372-94-49

49127, Дніпропетровськ, вул. вул. Космонавтів, 2/1
р/р 26009142433001 в ПАТ КБ "Приватбанк"
м. Дніпропетровськ МФО 305299
ЗКПО 25019957
Тел/факс (056) 372-94-49

185/06/2020 от 10.06.2020р.

Шановні панове!

Розглянувши Технічне завдання надане Вашим підприємством щодо виконання робіт по об'єкту: «Капітальний ремонт освітлювача №1 на насосно - фільтрувальній станції ЦТВМ ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС» представляємо наступне:

№ п/п	Найменування робіт	Вартість робіт, тис. грн без НДС
1	1. «Капітальний ремонт мереж водовідведення інв. №10000015271/0000 від КК – 204 до КК – 208 ж/м Придніпровськ» 1.1. Будівельні роботи 1.2. Електричні роботи 1.3. Роботи з заміни металоконструкцій	1680,00

Термін виконання – 4 місяці;
Гарантійний термін – 60 місяців.

Директор
ООО «Контакт»

Савченко С.А.

Есл.: С.А. Савченко
4726573@gmail.com
057-568-34-24



Копія відр.
Керівник ДТ
Дробань М.О.
15.06.2020р.



www.amp.biz.ua
г. Днепр: тел (056)375-22-57

office@amp.biz.ua; г. Киев: тел (044)

500-23-44 kf@amp.biz.ua;
р/с 26003536137 в Райффайзен банк «Авалль» г. Киев; МФО 380805; ОКПО 35044502; ИНН 350445004651,
Св-во НДС 100033101

№ 024/06 від 04.06.2020р.

Комерційна пропозиція

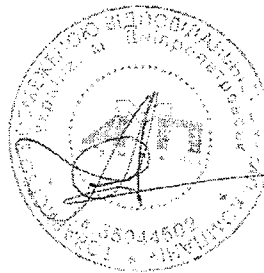
Розглянувши Технічне завдання на виконання робіт по об'єкту: «Капітальний ремонт магістральної мережі водовідведення Ду - 150 мм вздовж будинків по вул. Роторна,8 – 10 к буд. №14 по вул. Електрична від КК-58 до КК - 536, від КК - 536 до КК - 537 (через КК-536(а); 536(б); 536(в);536(г))» ж/м Придніпровськ у 2021 році:

Вартість робіт:

№ п/п	Повне найменування робіт	Вартість, тис. грн (без НДС)
1	«Капітальний ремонт магістральної мережі водовідведення Ду - 150 мм вздовж будинків по вул. Роторна,8 – 10 к буд. №14 по вул. Електрична від КК-58 до КК - 536, від КК - 536 до КК - 537 (через КК-536(а); 536(б); 536(в);536(г)) » (з урахуванням проектної – кошторисної документації та її узгодженням, а також отриманням дозвільної документації перед початком виконання робіт)	200,0

- Строк реалізації – 3 місяці;
- Гарантійний строк – 120 місяців

Директор ООО «АМП Компани»



Пыхтин А.А.

Канцелярія
19.08.2020



ООО "ХОТ-ГАЗ"

49000 г. Днепр, ул. Космонавтов, 3/26; тел: (056) 785-82-85; т факс (56) 373-86-58,
e-mail hot_gas@ukr.net

№ 149-07.2020

КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Розглянувши Технічне завдання надане Вашим підприємством касательно выполнения работ по объекту: «Капітальний ремонт магістральної мережі водовідведення Ду - 150 мм вздовж будинків по вул. Роторна, 8 – 10 к буд. №14 по вул. Електрична від КК-58 до КК - 536, від КК - 536 до КК - 537 (через КК-536(а); 536(б); 536(в); 536(г))», представляємо следующее:

№ п/п	Объект	Стоимость, грн (без НДС)
1	«Капітальний ремонт магістральної мережі водовідведення Ду - 150 мм вздовж будинків по вул. Роторна, 8 – 10 к буд. №14 по вул. Електрична від КК-58 до КК - 536, від КК - 536 до КК - 537 (через КК-536(а); 536(б); 536(в); 536(г))»	170000,00

Срок реализации – 4 месяца;
Гарантийный срок – 60 месяцев

Директор ООО «Хот-Газ»



Ю.А. Шишкин



Копія вкрито
Копії вилучені
Дробом Ю.О.
19.08.2020р.