

Додаток 2
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконкому
Бердянської міської ради
_____ 2020 р. № _____

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Голова правління
ПрАТ «Бердянське підприємство
теплових мереж»

_____ Ю.А. Литовченко

«16» жовтня 2020 року



ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж»
на 2021 рік

ЗМІСТ

Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2021 рік	6
Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2021 рік	9
Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх врахування у структурі тарифів на 12 місяців	14
План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців	17
Пояснювальна записка	20
Уточнений розрахунок амортизаційних відрахувань на плановий період в розрізі видів діяльності ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж»	24
Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2021 рік ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж»	25
Розрахунок прогнозованих показників ефективності інвестиційної програми	29
Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» станом на 01.01. 2020	31
Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру собівартості теплової енергії у прогнозному періоді	35
Опис заходів Інвестиційної програми на планований та прогнозний період	35
Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходів інвестиційної програми	35
Аналіз альтернативних технічних рішень	36
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів розділу «Виробництво теплової енергії»	37
Захід 1.2.1.1. Заміна фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400кВа 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а на аналогічну модель	37
Розрахунок строку окупності та економічного ефекту заходу 1.2.1.1. Заміна фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400кВа 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а на аналогічну модель	41
Дефектний акт на заміну фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400кВа 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а на аналогічну модель	42
Зведений кошторисний розрахунок вартості об'єкта будівництва № 4 «Заміна	43

фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400кВа 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а на аналогічну модель»	
Підсумкова відомість ресурсів до зведеного кошторисного розрахунку вартості будівництва № 4	44
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів розділу «Транспортування теплової енергії»	45
Захід 2.2.1.1. Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-1	46
Розрахунок строку окупності та економічного ефекту заходу 2.2.1.1. Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-1	48
Дефектний акт на заміну ділянок теплових мереж ЕРТМ-1	49
Зведений кошторисний розрахунок вартості об'єкта будівництва № 1 «Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-1»	51
Підсумкова відомість ресурсів до зведеного кошторисного розрахунку вартості будівництва № 1	52
Захід 2.2.1.2. Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-2	54
Розрахунок строку окупності та економічного ефекту заходу 2.2.1.2. Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-2	56
Дефектний акт на заміну ділянок теплових мереж ЕРТМ-2	57
Зведений кошторисний розрахунок вартості об'єкта будівництва № 2 «Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-2»	59
Підсумкова відомість ресурсів до зведеного кошторисного розрахунку вартості будівництва № 2	60
Захід 2.2.1.3. Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-3	62
Розрахунок строку окупності та економічного ефекту заходу 2.2.1.3. Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-3	64
Дефектний акт на заміну ділянок теплових мереж ЕРТМ-3	65
Зведений кошторисний розрахунок вартості об'єкта будівництва № 3 «Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-3»	67
Підсумкова відомість ресурсів до зведеного кошторисного розрахунку вартості будівництва № 3	68
Зобов'язання ліцензіата щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності	70
Додатки	71
Копія ліцензії на виробництво теплової енергії № 229 22.06.2012 (переоформлено рішенням НКРЕКП від 11.12.2015 № 2965)	72

Копія ліцензії на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами № 229 22.06.2012 (переоформлено рішенням НКРЕКП від 11.12.2015 № 2965)	73
Копія ліцензії на постачання теплової енергії № 229 22.06.2012 (переоформлено рішенням НКРЕКП від 11.12.2015 № 2965)	74
Копія ліцензії, виданої Держархбудінспекцією ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» № 2013023974 на господарську діяльність з будівництва об'єктів наказом № 47-Л від 22.12.2015 р. із змінами від 10.04.2019 № 20-Л	75
Копія переліку видів робіт із впровадження господарської діяльності з будівництва об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів із середніми наслідками (СС2), із змінами відповідно до наказу Держархбудінспекції від 10 квітня 2019 р. № 20-Л	76
Копія тринадцятої сторінки газети «Південна зоря» № 42 за 16 жовтня 2020 р. з інформаційним повідомленням ПрАТ «БПТМ» про розроблений проект інвестиційної програми на 2021 рік	77
Комерційна пропозиція ТВО «Новокаховський електромеханічний завод» (м. Нова Каховка, Херсонська область) на поставку трансформатора силового ТМ-400кВа 6/0,4 кВ від 10.09.2020 р.	78
Комерційна пропозиція ПП «Ятрань» (м. Нова Каховка, Херсонська область) на поставку трансформатора силового ТМ-400кВа 6/0,4 кВ від 10.09.2020 р.	79
Рахунок на оплату труб електрозварних ГОСТ 10704-91 ТОВ «ТД ЮТМК» (м. Дніпро) від 20.07.2020 р.	80
Комерційна пропозиція ВАТ «ЄВРОП СТИЛЛ КОМПАНІ» (м. Київ) на труби електрозварні ГОСТ10705 від 12.08.2020 р.	81
Прайс ТОВ «Будівельно-комерційна фірма УкрСТК» (м. Київ) на мати теплоізоляційні від 03.07.2020 р.	82
Прайс ТОВ «Технологія базальту» (м. Київ) на мати теплоізоляційні від 07.09.2020	83
Копія наказу ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» «Про затвердження кошторисної документації» №133 від 16.10.2020 р.	84
Копія наказу ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» «Про затвердження Інвестиційної програми ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік» № 134 від 16.10.2020 р.	85
Копія листа ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» «Про зауваження та пропозиції до Інвестиційної програми ПрАТ «БПТМ» на 2021 рік» № 1896 від 02.11.2020 р.	86

Калькуляція на ремонт теплової мережі на 2021 рік	87
Копія відомості з Єдиного державного реєстру підприємств та організацій України (ЄДРПОУ) Приватне акціонерне товариство «Бердянське підприємство теплових мереж»	88
Копія витягу №1708224500041 з реєстру платників податку на додану вартість	89
Копія витягу з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань	90

Додаток 3
до Порядку розроблення,
погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів
господарювання у сфері
теплопостачання

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
ліцензіата до інвестиційної програми
на 2021 рік
ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж»

1. Загальна інформація про ліцензіата

Найменування ліцензіата	ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж»
Рік заснування	1970
Форма власності	приватна
Місце знаходження	вул. Морська, 65/97, м. Бердянськ, Запорізька обл., 71112
Код за ЄДРПОУ	05541120
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Литовченко Юрій Анатолійович, голова правління
Тел., факс, e-mail	(06153) 4-46-89, bpts@zp.ukrtel.net
Ліцензія на виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії)	№ 229 22.06.2012 (переоформлено рішенням НКРЕКП від 11.12.2015 № 2965), безстрокова
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	№ 229 22.06.2012 (переоформлено рішенням НКРЕКП від 11.12.2015 № 2965), безстрокова
Ліцензія на постачання теплової енергії	№ 229 22.06.2012 (переоформлено рішенням НКРЕКП від 11.12.2015 № 2965), безстрокова
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	1075,2
Балансова вартість активів, тис. грн	25597,1
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	1529,4 (за 2019 рік)
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	відсутня

2. Загальна інформація про інвестиційну програму

Цілі інвестиційної програми	Зниження втрат ресурсів при виробництві та транспортуванні теплової енергії
Строк реалізації інвестиційної програми	з 01.01.2021 до 31.12.2021
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Розроблена кошторисна проектна документація для реалізації всіх заходів
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	- закупівля обладнання та матеріалів; - виконання будівельно-монтажних робіт.

3. Відомості про інвестиції за інвестиційною програмою

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	1537,33
власні кошти	1537,33
позичкові кошти	0,00
залучені кошти	0,00
бюджетні кошти	0,00
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	100
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	0

4. Оцінка економічної ефективності інвестиційної програми

Чиста приведена вартість	46816,32 грн.
Внутрішня норма дохідності	2%
Дисконтований період окупності	8,877
Індекс прибутковості	1,033

Голова правління ПрАТ «БПТМ» ✓

Ю.А. Литовченко



ПОГОДЖЕНО

Рішення виконкому Бердянської міської ради

2020 р. № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО



Ю.А. Литовченко
2020 року

М.П.

**Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2021 рік
ПрАТ "Бердянське підприємство теплових мереж"**

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількість показників (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)										За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований періоди тис. грн (без ПДВ)		Строк окупності (місяців) **	№ аркуша об'єднаного матеріалу	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозований період)	Економія фонду зарплатної плати, (тис. грн/прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			з урахуванням:			інші залучені кошти, з них:			бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	плановані період	плановані період +1	плановані період + n*								
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	підлягають поверненню	не підлягають поверненню	плановані період						плановані період +1							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
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 паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				
	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00		
Усього за підпунктом 1.1.1		0,00	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00		
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																				
	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00		
Усього за підпунктом 1.1.2		0,00	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00		
1.1.3	Інші заходи, з них:																				
	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00		
Усього за підпунктом 1.1.3		0,00	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00		

Усього за пунктом 1.1		0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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:																		
	Заміна фізично зношеного силового трансформатора ТМ 400кВа 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а на аналогічну модель 1 од.	94,61	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.1.1	Усього за підпунктом 1.2.1	94,61	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Усього за підпунктом 1.2.2	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Усього за підпунктом 1.2.3	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Усього за підпунктом 1.2.4	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.5	Інші заходи, з них:																		
		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Усього за підпунктом 1.2.5	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Усього за пунктом 1.2	94,61	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Усього за розділом I	94,61	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	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:																		
		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Усього за підпунктом 2.1.1	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Усього за підпунктом 2.1.2	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.1.3	Інші заходи, з них:																		
		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Усього за підпунктом 2.1.3	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Усього за пунктом 2.1	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	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 ділянок теплових мереж ЕРТМ-1	Ø530-0,010 км; Ø426-0,015 км; Ø219-0,030 км; Ø108-0,050 км; Ø89-0,040 км	329,26	x	x	x	x	x	x	x	x	x	329,26	0,00	329,26	0,00	102,2	1	1,40	0,00	38,68
2.2.1.2	Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-2	Ø219-0,030 км; Ø133-0,150 км; Ø108-0,030 км; Ø89-0,048 км; Ø57-0,010 км	400,80	x	x	x	x	x	x	x	x	x	400,80	0,00	400,80	0,00	97,09	2	2,21	0,00	49,54
2.2.1.3	Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-3	Ø273-0,040 км; Ø219-0,082 км; Ø159-0,100 км; Ø108-0,060 км	712,66	x	x	x	x	x	x	x	x	x	712,66	0,00	712,66	0,00	106,5	3	2,31	0,00	80,31
Усього за підпунктом 2.2.1			1442,72	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1442,72	0,00	1442,72	0,00	102,7	-	5,92	0,00	168,53
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	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.2.2			0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00

Усього за пунктом 3.2	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Усього за розділом III	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Усього за інвестиційною програмою	1537,33	1537,33	0,00	0,00	0,00	0,00	1537,33	0,00	1537,33	0,00	1537,33	0,00	0,00	0,00	0,00	96,74	-	6,51	0,00	190,69

Примітки: п* – кількість років інвестиційної програми.

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

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

x - ліцензіатом не заповнюється.



Головний інженер ПрАТ "БПТМ"

В.В. Федюк

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого Бердянського міської ради
2020 р. № _____

М.П.

Ю.А. Литовченко

2020 року



Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування
ПрАТ "Бердянське підприємство теплової мережі"

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Класифікаційні показники (одиниць виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)										Сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Кошти, що враховуються у структурі тарифів гр. 5+гр. 6. + гр. 11+гр. 12, тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)	Графік здійснення заходів та використання коштів на планований період, тис. грн. (без ПДВ)				№ аркуша об'рунтованих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/протиповний період)	Економія фонду зарплатні платні (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.) **
			затягнута сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді кошти	інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:	7	8	9	10	11					12	13	14	15				
1	2	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	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.1.2	Усього за підпунктом 1.1.1	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.1.3	Усього за підпунктом 1.1.2	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.2	1.2.1	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.1.1	Заміна фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400кВА 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Комунальській, 23-а на аналогічну модель	1 од.	94,61	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.1.2	Усього за підпунктом 1.2.1	0,00	94,61	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.2	Усього за підпунктом 1.2.2	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.3	Усього за підпунктом 1.2.3	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.4	Усього за підпунктом 1.2.4	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
Виробництво теплової енергії												Засоби зі зменшення витрат, а також втрат ресурсів, з них:												
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (збільшення від опалювання згідно з пунктом 154.9 статті 154 Понавтового кодексу України), з урахуванням:												Засоби зі зменшення витрат, а також втрат ресурсів, з них:												
Засоби зі зменшення витрат, а також втрат ресурсів, з них:												Засоби щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єкту ресурсів, з них:												
Інші засоби, з них:												Інші засоби, з них:												
Засоби щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єкту ресурсів, з них:												Засоби щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єкту ресурсів, з них:												
Засоби щодо впровадження та розширення інформаційних технологій, з них:												Засоби щодо впровадження та розширення інформаційних технологій, з них:												
Засоби щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:												Засоби щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:												

1.2.5		Інші заходи, з мекс:																					
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 1.2.5		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 1.2		94,61	94,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за розділом I		94,61	94,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II																							
Транспортування теплової енергії																							
Буліанчівка, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (збільшення від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з мекс:																							
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																							
Усього за пунктом 2.1																							
2.2																							
2.2.1																							
Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з мекс:																							
2.2.1.1																							
Заміна ділянок теплової мережі ЕРТМ-1																							
0,010 км; Ø530-																							
0,015 км; Ø426-																							
0,030 км; Ø219-																							
0,050 км; Ø108-																							
0,040 км; Ø89-																							
0,040 км; Ø108-																							
0,030 км; Ø219-																							
0,030 км; Ø133-																							
0,150 км; Ø108-																							
0,030 км; Ø89-																							
0,048 км; Ø57-																							
0,010 км; Ø273-																							
0,040 км; Ø219-																							
0,082 км; Ø159-																							
0,100 км; Ø108-																							
0,060 км; Ø108-																							
Усього за підпунктом 2.2.1																							
2.2.2																							
Усього за підпунктом 2.2.2																							
2.2.3																							
Усього за підпунктом 2.2.3																							
2.2.4																							
Усього за підпунктом 2.2.4																							
2.2.5																							
Усього за підпунктом 2.2.5																							
Усього за пунктом 2.2																							
Усього за розділом II																							
III																							
Постачання теплової енергії																							

3.1 Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (зальється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
3.1.1		Заходи зі зменшення питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																					
		Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2		Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єкту ресурсів, з них:																					
		Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3		Інші заходи, з них:																					
		Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.1.3		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 3.1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2		Інші заходи (не зальється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																					
3.2.1		Заходи зі зменшення питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																					
		Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2		Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єкту ресурсів, з них:																					
		Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3		Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																					
		Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.3		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4		Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:																					
		Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.4		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5		Інші заходи, з них:																					
		Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 3.2.5		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 3.2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за розділом III		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за інвестиційною програмою		1537,33	1537,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1537,33	1537,33	0,00	587,99	501,08	448,26	96,74	0,00	0,00	190,69

Примітки:
 * Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх впровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.
 ** Складові розрахунку економічного ефекту від впровадження заходів ураховувати без ПДВ.
 х - ліцензіатом не здійснюється.

Головний інженер ПрАТ "БІПМ"  В.В. Федюк

Додаток 6
до Порядку розроблення, погодження
та затвердження інвестиційних
програм суб'єктів господарювання у
сфері тепlopостачання

ПЛАН ВИТРАТ
за джерелами фінансування на виконання інвестиційної
програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців
ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж»
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис.грн (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	Виробництво теплової енергії					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 <u>Податкового кодексу України</u>), з урахуванням :					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 <u>Податкового кодексу України</u>), з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	94,61	94,61	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.2	94,61	94,61	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом I	94,61	94,61	0,00	0,00	0,00
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	1442,72	1442,72	0,00	0,00	0,00
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.2	1442,72	1442,72	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом II	1442,72	1442,72	0,00	0,00	0,00
III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Усього за пунктом 3.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом III	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за інвестиційною програмою	1537,33	1537,33	0,00	0,00	0,00

Голова правління ПРАТ «БІЕМ»
М.П.



Ю.А. Литовченко

Головний бухгалтер

І.О. Глушкова

Головний інженер

В.В. Федюк

Пояснювальна записка

Приватне акціонерне товариство «Бердянське підприємство теплових мереж» надає послуги з теплопостачання споживачам міста Бердянськ та села Нововасилівка Бердянської міської ради Запорізької області згідно отриманим безстроковим ліцензіям № 229 від 22.06.2012 (переоформлено рішенням НКРЕКП (Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг) від 11.12.2015 № 2965) на виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії), на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами та на постачання теплової енергії. Копії безстрокових ліцензій наведено в Додатках. На підставі постанови НКРЕКП «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності у сфері теплопостачання» № 308 від 22.03.2017, з 01.08.2017 року ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» перейшло під регулювання місцевого органу влади.

ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» укомплектовано оперативно-технічним персоналом та фахівцями для монтажу, ремонту технологічного обладнання та мереж (ліцензія № 2013023974 на господарську діяльність з будівництва об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів із середніми наслідками (СС2), із змінами відповідно до наказу Держархбудінспекції від 10 квітня 2019 р. № 20-Л, ліцензія безстрокова). Копія ліцензії наведена в Додатках.

ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» починає свою історію з 15 липня 1970 року, коли рішенням виконкому Бердянської міської ради народних депутатів на базі п'яти вугільних котельних ЖЕК № 1 було створено «Дирекцію об'єднаних котелень та теплових мереж». В 1974 році «Дирекція об'єднаних котелень та теплових мереж» реорганізована в «Бердянськтепломережу». З 1 грудня 1989 року «Бердянське підприємство теплових мереж» стало орендною структурною одиницею Запорізького обласного орендного об'єднання теплових мереж «Запоріжтеплокомуненерго». Рішенням Бердянської міської ради № 369 від 08.08.1991 зареєстровано «Бердянське орендне підприємство теплових мереж», яке з 1 липня 1997 реорганізовано в Закрите акціонерне товариство «Бердянське підприємство теплових мереж». 15 квітня 2011 року у відповідності до рішення загальних зборів акціонерів змінено назву акціонерного товариства з Закритого акціонерного товариства «Бердянське підприємство теплових мереж» на Публічне акціонерне товариство «Бердянське підприємство теплових мереж». 14 квітня 2017 року у відповідності до рі-

шення загальних зборів акціонерів змінено тип акціонерного товариства з Публічного акціонерного товариства на Приватне акціонерне товариство «Бердянське підприємство теплових мереж».

Станом на 01.01.2020 р. ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» експлуатує 21 котельню, з яких 10 котелень потужністю до 3 Гкал/год, 9 котелень потужністю від 3 Гкал/год до 20 Гкал/год, 2 котельні - від 20 до 100 Гкал/год, а одна котельня має потужність від 100,0 Гкал/год. В котельнях експлуатується 50 котлів на газоподібному паливі загальною потужністю 236,70772 Гкал/год (з них 19 котлів мають термін експлуатації більше 20 років), 47 тяго-дутьових установок загальною потужністю 1129,74 кВт, 14 димових труб, 20 теплообмінників, 9 деаераторних установок, 191 насосів (в т.ч. 58 мережних, 41 підживлювальних, 32 рециркуляційних, 60 насосів водо підготовчих установок (для перекачування холодної води, робочої рідини та сольового розчину)) загальною потужністю 6435,959 кВт, 20 водо підготовчих установок. Всі котельні автоматизовані, з них 8 котелень експлуатується з повною автоматизацією та без постійного обслуговуючого персоналу, а 13 котелень – з частковою автоматизацією. Приєднане теплове навантаження на опалення споживачів – 107,487 Гкал/год, за категоріями: населення – 84,616 Гкал/год, бюджетні установи – 18,344 Гкал/год, інші споживачі – 4,527 Гкал/год. Централизоване гаряче водо постачання відсутнє. Протяжність теплових мереж у 1-трубному обчисленні – 167 км, з них 37 км - магістральні теплові мережі. Теплові мережі підземного прокладання складають 67,07% від загальної протяжності теплових мереж підприємства, на яких експлуатується 753 теплових камер. Забезпеченість джерел теплопостачання приладами обліку теплової енергії – 100%, загальна кількість приладів обліку котелень - 23. Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії за видами діяльності «Виробництво теплової енергії» та «Транспортування та постачання теплової енергії» – 47. Станом на 01.01.2020 року загальна кількість приладів комерційного обліку теплової енергії у споживачів – 432, забезпеченість приладами комерційного обліку - 45,76%. На даний час в місті Бердянськ 530 житлових багатоквартирних будинків по 581 тепловим вводам приєднані до теплових мереж ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж». Станом на 01.10.2020 року теплові вводи 300 житлових багатоквартирних будинків обладнано приладами комерційного обліку теплової енергії (загальна кількість встановлених теплових лічильників – 314). Фактичні річні втрати теплової енергії за попередній рік становили 11,19%. З кожним роком основні засоби підприємства без достатнього відновлення стають все більш зношеними. В умовах недостатнього фінансування також гостро постає питання енергозбереження. Підприємством розроблена інвестиційна програма на 2021 рік згід-

но Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сферах теплопостачання, затвердженому наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства № 630 від 14.12.2012 із змінами, внесеними згідно Наказам Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства № 446 від 13.09.2013 та № 237 від 04.08.2016, та постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг, від 14.12.2012 № 381. Прогнозний період, на який розроблено інвестиційну програму ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж», дорівнює планованому періоду тривалістю 12 місяців. Копії наказів суб'єкта господарювання «Про затвердження кошторисної документації» № 133 від 16.10.2020 р. та «Про затвердження Інвестиційної програми ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік» № 134 від 16.10.2020 р. додаються в Додатках.

В газеті «Південна зоря» № 42 за 16 жовтня 2020 року було розміщено інформаційне повідомлення про розроблений проект Інвестиційної програми ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік та порядок подання до нього пропозицій. Копія тринадцятої сторінки вказаного номеру газети «Південна зоря» наведена в Додатках. Від споживачів теплової енергії за час оприлюднення проекту Інвестиційної програми ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік зауваження та пропозиції до нього не надходили. Копія листа ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» № 1896 від 02.11.2020 «Про зауваження та пропозиції до Інвестиційної програми на 2021 рік» додається в Додатках.

З метою підвищення якості надання послуг з теплопостачання, забезпечення надійності теплопостачання споживачів та безаварійної експлуатації котельного обладнання та теплових мереж підприємства, оновлення основних фондів, що задіяні в процесі виробництва та транспортування теплової енергії, для зниження витрат паливно-енергетичних ресурсів, до Інвестиційної програми ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік включено заходи зі зниження втрат ресурсів, реалізація яких запланована протягом одного року, а саме – для видів діяльності «Виробництво теплової енергії» (заміна силового трансформатора) та «Транспортування теплової енергії» (заміна 0,695 км теплових мереж в однотрубному вимірі з використанням сталевих труб з ізоляцією матами мінераловатними підвищеної товщини):

1. Заміна фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400кВа 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а на аналогічну модель;
2. Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-1;

3. Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-2;

4. Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-3.

Загальний обсяг фінансування Інвестиційної програми ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік становить 1537,33 тис. грн. Джерелом фінансування є амортизаційні відрахування в обсязі 1537,33 тис. грн. Виробничі інвестиції з прибутку, бюджетні кошти та залучені кошти (одержані від продажу акцій, залучені за договорами фінансового лізингу, пайові та інші внески громадян і юридичних осіб, інвесторів, гранти) для виконання інвестиційної програми не залучаються. Кошти на розробку проєктів для реалізації робіт, запланованих на майбутні періоди, не заплановані. Не передбачається отримання позики або кредиту для фінансування заходів інвестиційної програми на планований період. Обґрунтування інвестиційних витрат наведено в Уточненому розрахунку амортизаційних відрахувань на плановий період в розрізі видів діяльності ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж», що додається нижче.

Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік, розрахунок прогнозованих показників ефективності інвестиційної програми ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» у прогнозному періоді додаються нижче. Враховуючи постійне збільшення вартості енергоносіїв, термін окупності заходів інвестиційної програми в подальшому може бути значно менше розрахункового.

Реалізація у повному обсязі заходів розробленої Інвестиційної програми ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік забезпечить:

- підвищення якості надання послуг та забезпечення надійності функціонування систем теплопостачання споживачів 7 котелень міста Бердянськ за рахунок забезпечення взаємного резервування введів електроживлення котельні №8 та зменшення кількості найбільш зношених ділянок теплових мереж загальною протяжністю 0,695 км (в однотрубному вимірі), зниження непродуктивних втрат теплової енергії при її транспортуванні;
- економію паливно-енергетичних ресурсів - 6,51 т.у.п. за прогнозний період;
- зниження втрат теплової енергії при транспортуванні теплової енергії на 37,29 Гкал/рік;
- оновлення основних фондів;
- економічний ефект у сумі 190,69 тис. грн./рік (за рахунок економії природного газу та електроенергії, зменшення теплових втрат, зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань)).

Уточнений розрахунок амортизаційних відрахувань на плановий період в розрізі видів діяльності
 ПрАТ "Бердянське підприємство теплових мереж"

Види діяльності	Залишкова вартість о/з станом на 01.01.2020 року за даними податкового обліку, грн	розрахунок амортизації, грн в т.ч.													Всього амортизації		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		14	15
Виробництво ТЕ котельнями	8324508,91	82208,43	82208,43	82208,43	82208,43	82208,43	82208,43	82208,43	82208,43	82208,44	82208,44	82208,44	82208,44	82208,44	82208,44	82208,44	986501,22
Транспортування ТЕ	8113399,38	39150,37	39150,37	39150,37	39150,36	39150,36	39150,36	39150,36	39150,36	39150,36	39150,36	39150,36	39150,36	39150,36	39150,36	39150,36	469804,35
Постачання ТЕ	57862,7	807,56	807,56	807,56	807,56	807,56	807,56	807,56	807,56	807,55	807,55	807,55	807,55	807,55	807,55	807,55	9690,67
Адміністративні	71116,01	1661,41	1661,41	1661,41	1661,41	1661,41	1661,41	1661,41	1661,41	1661,41	1661,41	1661,41	1661,41	1661,41	1661,41	1661,41	19936,94
Загальнопромислові	263763,55	4282,98	4282,98	4282,98	4282,98	4282,97	4282,97	4282,97	4282,97	4282,97	4282,97	4282,97	4282,97	4282,97	4282,97	4282,97	51395,67
Всього	16830650,55	128110,75	128110,75	128110,75	128110,75	128110,73	128110,73	128110,73	128110,74	128110,73	128110,73	128110,73	128110,73	128110,74	128110,74	128110,74	1537328,85

Тол. інженер
 Братів "БББББ"

в тому числі амортизація:
 по котельні №10 - 3653,79 грн./міс
 по котельні №18 - 1073,73 грн./міс.



Голова правління ПрАТ "БПТМ"
 Головний бухгалтер

Литовченко Ю.А.
 Глушкова І.О.



ЗГІДНО З
 ОРИГІНАЛОМ

Федюк В.В. Федюк

Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2021 рік
ПРАТ "Бердянське підприємство теплової мережі"
 (найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (лоббєктно)	3	4	5	6		7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		19
					Кількісний показник (означення виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)												Котити, що враховуються у структурі тарифів тис. грн (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)	
Виробництво теплової енергії																				
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільнення від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																				
Заходи зі зменшення паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				
1.1			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
1.1.1			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
Усього за підпунктом 1.1.1																				
1.1.2			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
Усього за підпунктом 1.1.2																				
1.1.3			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Інші заходи, з них:																				
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																				
1.2			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																				
Заходи зі зменшення паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																				
1.2.1			94,61	x	94,61	0,00	0,00	51,23	4	0,59	12,70	0,00	9,46	0,00	0,00	22,16	22,16	0,00	x	x
1.2.1.1	Заміна фізично зношеного складового трансформатора ТМ-400кВа 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-я на інвалідичну маель	1 од.	94,61	x	94,61	0,00	0,00	51,23	4	0,59	12,70	0,00	9,46	0,00	0,00	22,16	22,16	0,00	x	x
Усього за підпунктом 1.2.1																				
1.2.2			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
Усього за підпунктом 1.2.2																				
1.2.3			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
Усього за підпунктом 1.2.3																				
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:																				
1.2.4			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
Усього за підпунктом 1.2.4																				
1.2.5			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
Усього за підпунктом 1.2.5																				

Транспортування 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 питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єкту ресурсів, з них:																
Інші заходи, з них:																
2.1	Усього за пунктом 1.2	94,61	94,61	0,00	51,23	-	0,59	12,70	0,00	9,46	0,00	22,16	22,16	x	x	
2.1.1	Усього за розділом I	94,61	94,61	0,00	51,23	-	0,59	12,70	0,00	9,46	0,00	22,16	22,16	x	x	
2.1.2	Усього за підпунктом 2.1.1	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x	
2.1.3	Усього за підпунктом 2.1.2	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x	
2.2	Усього за пунктом 2.1	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x	
2.2.1	Усього за пунктом 2.1	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x	
2.2.1.1	Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-1	329,26	x	329,26	0,00	107,15	1	1,40	5,99	0,00	32,67	0,00	38,68	38,68	Сталеві труби в ізоляції з підвищеною товщиною з мата мінераловатних. Знос 75%, ізоляція пошкоджена	Сталеві труби в ізоляції з підвищеною товщиною з мата мінераловатних без зміни діаметру трубопроводів
2.2.1.2	Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-2	400,80	x	400,80	0,00	97,09	2	2,21	9,48	0,00	39,94	0,00	49,54	49,54	Сталеві труби в ізоляції з підвищеною товщиною з мата мінераловатних. Знос 75%, ізоляція пошкоджена	Сталеві труби в ізоляції з підвищеною товщиною з мата мінераловатних з частковою зміною діаметру трубопроводів

Розрахунок прогнозованих показників ефективності інвестиційної програми

- Інвестиційні витрати (I_1) - 1537330 грн.
- Річний економічний ефект від впровадження інвестиційн. заходів (CF) - 190690 грн.
- Ставка дисконтування (r) - 6% (на 04.09.2020р.)
- Нормативний період експлуатації проекту (n) - 10 років

Вихідні данні:

I	CF	r	1+r	n	CF	(1+r) ⁿ	CFn/(1+r) ⁿ	I ₁ /(1+r) ¹	IRR	PV1=	PV2=	PV3=	PV4=	PV5=	PV6=	PV7=	PV8=	PV9=	PV10=	
1537330	190690	0,06	1,06	1	190690	1,060000000	179896,226	1403495,00	-1537330	179896,226	169713,421	160107,001	151044,341	142494,661	134428,925	126819,741	119641,265	112869,118	106480,300	
				2	190690	1,123600000	169713,421		190690											
				3	190690	1,191016000	160107,001		190690											
				4	190690	1,262476960	151044,341		190690											
				5	190690	1,338225578	142494,661		190690											
				6	190690	1,418519112	134428,925		190690											
				7	190690	1,503630259	126819,741		190690											
				8	190690	1,593848075	119641,265		190690											
				9	190690	1,689478959	112869,118		190690											
				10	190690	1,790847697	106480,300		190690											
							1450311,320													2%

Чиста приведена вартість:

$$NPV = -I_1/(1+r)^1 + (CF_1/(1+r)^1 + CF_2/(1+r)^2 + \dots + CF_{10}/(1+r)_{10}) = -1403495,00 + 1450311,00 = 46816,32 \text{ грн.}$$

Внутрішня норма дохідності складе:

Для розрахунку внутрішньої норми дохідності інвестиційної програми використана функція ВСД програмного комплексу EXCEL за таким алгоритмом: IRR=функція ВСД(-1537330; +190690; +...+190690+...+190690)=2%

Дисконтований період окупності:

Для розрахунку дисконтованого періоду окупності Інвестиційної програми перерахуємо грошові потоки в вид поточних вартостей для кожного року: $PV1+PV2+ \dots +PV6 > 1403495,00 \text{ грн.}$

Визначимо період після закінчення якого інвестиція окупається.

Сума дисконтованих доходів за 1-9 років - 1417379,88 грн., що більше розміру дисконтованих інвестицій (1403495,00 грн.) і це означає, що відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться раніше 9 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 8 року.

$$DPP = \sum CF_{1,2,\dots,7} / (1+r)^{1,2,\dots,7} \geq I_1 / (1+r)^1 = (1 - (1417379,88 - 1403495,00) / (12869,118)) = 0,877$$

Таким чином дисконтований період окупності складе менше 9-і років, а саме:

$$DPP = 8 + 0,877 = 8,877 \text{ років}$$

Індекс прибутковості: $PI = \sum CF_{1,2,\dots,6} / (1+r)^{1,2,\dots,6} / I_1 / (1+r)^1 = 1450311,320 / 1403495,00 = 1,033$

Начальник ВТВ



Л.О.Онiщенко

Додаток 7
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання

**УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА
об'єктів теплопостачання
ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж»
станом на 01 січня 2020 року**

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	21 ¹⁾	0
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	10	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	9	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	1	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	1	0
	Дахових	шт.	1	0
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	236,70772	0
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	2,36472	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	109,443	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	24,90	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	100,00	0
	Дахових	Гкал/год	0,527	0
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	0	0
	у зимовий період	Гкал/год	41,238	0
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	145192	0
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	50 ²⁾	0
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	50	
	водогрійних з ККД менше 86%	шт.	0	0
	водогрійних з ККД більше 86%	шт.	50	19 з терміном експлуатації більше 20 років
	парових з ККД менше 89%	шт.	0	0
	парових з ККД більше 89%	шт.	0	0
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	50	0
	на газоподібному паливі	шт.	50	0
	на твердому паливі	шт.	0	0
	на рідкому паливі	шт.	0	0
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	0	0
	у зимовий період	%	17,42	0
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	3	0
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	47	0
	Димососів	шт.	15	0
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	23	0
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	1129,74	0
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	0
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	14	0
	Сталевих	шт.	10	0

	цегляних та/або залізобетонних	шт.	4	0
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	9	0
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	20	0
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	0
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	131 ³⁾	0
	живильних	шт.	0	0
	мережних	шт.	58	0
	підживлювальних	шт.	41	0
	конденсаційних	шт.	0	0
	рециркуляційних	шт.	32	0
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	0	0
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	0
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	6097,259	0
5	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	20 ⁴⁾	0
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	60	0
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	338,7	0
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	46	0
	прямого включення	шт.	19	0
	трансформаторного включення	шт.	27	0
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	39	0
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	3	0
	потужністю до 630 кВА	шт.	2	0
	потужністю понад 630 кВА	шт.	1	0
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	0,59	0
	у зимовий період	%	24,82	0
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	21	0
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	8	0
	з частковою автоматизацією	шт.	13	0
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	93	0
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	455	0
	на джерелах теплопостачання	шт.	23	0
	комерційного (у споживача)	шт.	432	0
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	-
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	45,76	-
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100% оснащеності, у тому числі:	шт.	512	-
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	-
	комерційного обліку	шт.	512	-
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	0	0
	Спецтехніки	шт.	0	0
	вантажних автомобілів	шт.	0	0
	легкових автомобілів	шт.	0	0
10	Будівлі та споруди виробничого призначення			


	Загальна кількість	шт.	106	0
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	37	0
	підземних канальних	км	23	0
	підземних безканальних	км	4	0
	Надземних	км	10	0
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	67	0
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	130	0
	Підземних	км	85	0
	Надземних	км	45	0
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	686	0
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	0	0
	Підземних	км	0	0
	Надземних	км	0	0
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	0	0
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	0
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	0	0
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	0	0
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	0	0
	Підживлювальних	шт.	0	0
	насосів ГВП	шт.	0	0
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	0
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	0	0
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	1	0
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	0	0
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0	0
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	0	0
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	0	0
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	0	0
	на ЦТП	шт.	0	0
	у споживачів (у будинках)	шт.	0	0
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	0	0
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	0	0
	на ЦТП	%	0	0
	у споживачів (у будинках)	%	0	0
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	0	0
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	0	0
	на ЦТП	шт.	0	0
	у споживачів (у будинках)	шт.	0	0
19	Транспортні засоби			

19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	26	0
	Спецтехніки	шт.	12	0
	вантажних автомобілів	шт.	11	0
	легкових автомобілів	шт.	3	0
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	563	0
21	Опалювальна площа	тис.кв.м	1096,36	0
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	0	0
23	Приєднане навантаження за категоріями:			
	Населення	Гкал/год	84,616	0
	бюджетні установи	Гкал/год	18,344	0
	Інші	Гкал/год	4,527	0
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис. Гкал	16,247	0
		%	11,19	0

Примітки:

- 1) В загальній кількості не врахована міні котельня №17 по вул. Петровський шлях, 62/1, що не експлуатується.
- 2) В загальній кількості встановлених котлів не враховані 13 котлів, що не експлуатуються.
- 3) В загальній кількості встановлених насосів не враховані 6 насосів, що не експлуатуються в котельні №17.
- 4) В загальній кількості встановлених водопідготовчих установок не врахована 1 установка, що не експлуатується в котельні №17.

Голова управління ПрАТ «БПТМ»
(посадова особа ліцензії)


(підпис)

Ю.А. Литовченко
(прізвище, ім'я, по батькові)

М.П. Фінансовий директор (головний бухгалтер)




(підпис)

І.О. Глушкова
(прізвище, ім'я, по батькові)

Головний інженер
(посада відповідального виконавця)


(підпис)

В.В. Федюк
(прізвище, ім'я, по батькові)

Аналіз впливу результатів реалізації програми
на структуру тарифу у прогностному періоді

Рішенням Виконавчого комітету Бердянської міської ради від 30.09.2020р. №330 були встановлені тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання та послугу з постачання теплової енергії для потреб населення, бюджетних установ та організацій, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення). В структурах діючих тарифів передбачено амортизаційні відрахування у сумі 1 537,3 тис. грн. без ПДВ, за рахунок чого й буде реалізовуватися інвестиційна програма на 2021 рік.

Реалізація Інвестиційної програми на 2021 рік дозволить зменшити споживання природного газу та електроенергії.

Виконання Інвестиційної програми на 2021 рік не вплине на структури діючих тарифів.

Опис заходів Інвестиційної програми на планований та прогностний період

Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності

впровадження заходів інвестиційної програми

Метою інвестиційної програми підприємства є забезпечення надійного та безаварійного функціонування систем тепло забезпечення, підвищення якості надання послуг та зменшення втрат в процесі провадження діяльності, скорочення споживання природного газу та електроенергії, поліпшення техніко-економічних показників роботи підприємства, оновлення основних фондів.

Необхідність впровадження заходу інвестиційної програми за розділом «Виробництво теплової енергії» виникла через фізичну зношеність силового понижуючого трансформатора котельні № 8 в наслідок тривалого строку його експлуатації (39 років) та збільшення втрат електричної енергії в ньому через знос матеріалів, старіння сталі та стан магнітопроводів.

Необхідність впровадження заходів інвестиційної програми за розділом «Транспортування теплової енергії» виникла через наявність ділянок трубопроводів теплових мереж, які мають чисельні дефекти металу трубопроводів, що призводить до підвищених витрат на обслуговування теплових мереж, пов'язане з пошуком та ліквідацією аварійних витоків мережевої води з трубопроводів, підвищення витрат на додаткові хімічні реагенти та енергоресурси. Станом на 01.01.2020 року протяжність трубопроводів теплових мереж,

приєднаних до котелень ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж», становить 167,2655 км в однострубному обчисленні. За попередній 2019 рік кількість аварій (поривів) на теплових мережах, що сталися при заповненні теплових мереж перед опалювальним періодом та протягом опалювального сезону у відношенні до 1 км теплових мереж, становить по експлуатаційним районам теплових мереж: ЕРТМ-1 – 0,143, ЕРТМ-2 – 0,589, ЕРТМ-3 – 0,922 аварій/км. Подальша експлуатація теплових мереж без заміни трубопроводів, у яких термін експлуатації значно перевищує нормативний, а за результатами обстеження виявлено корозію стінок труб і незадовільний стан теплової ізоляції, призведе до зростання втрат теплової енергії, поривів трубопроводів та перебоїв у наданні послуг споживачам.

Тому Інвестиційною програмою ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік передбачені заходи зі зниження втрат енергоресурсів при транспортуванні теплової енергії від котелень до споживачів за рахунок заміни найбільш зношених ділянок теплових мереж, визначених на підставі актів гідравлічних випробувань та проведення заміру товщини стінок трубопроводів при інструментальних обстеженнях. Загальна протяжність запланованих до заміни трубопроводів теплових мереж – 695 м в однострубному вимірі, що становить 0,416% від загальної протяжності теплових мереж підприємства.

Аналіз альтернативних технічних рішень

Для заміни фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400 кВа 6/0,4 кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а міста Бердянськ розглядалися інші моделі трансформаторів (ТМГ, ТМГФ), що випускаються підприємствами України, але з урахуванням габаритних розмірів обладнання та умов його підключення прийнято рішення про використання аналогічної встановленої моделі трансформатора.

В Україні альтернативним технічним рішенням прокладанню сталевих труб для теплових мереж є застосування гнучких труб КАСАФЛЕКС або ІЗОПРОФЛЕКС, в яких напірні труби з поліетилену РЕХ-А, що ізолювані поліуретановою піною, мають захисну гофровану поліетиленову оболонку. Розрахунковий термін експлуатації таких труб – 50 років. Але, враховуючи високу вартість вказаних труб та те, що діаметр цих труб не перевищує 143 та 160 мм відповідно, а для монтажу гнучких труб у підприємства відсутні необхідні механізми, устаткування та виучений персонал, прийнято рішення використовувати сталеві труби для виконання заходів інвестиційної програми.

Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів
розділу «Виробництво теплової енергії»

Захід 1.2.1.1. Заміна фізично зношеного силового трансформатора
ТМ-400кВа 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а
на аналогічну модель

Електро приймачі котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а міста Бердянськ, яка забезпечує тепловою енергією системи опалення об'єктів лікарняного містечка та житлового масиву центральної частини міста, за надійністю електропостачання відносяться до першої категорії. Електропостачання котельні передбачено від двох незалежних джерел живлення по двох взаємозарезервованим вводам.

Силовий масляний трифазний двох обмотковий понижуючий трансформатор № 2 типу ТМ-400/10-70У1 (старе маркування, сучасне маркування –ТМ-400кВа 6/0,4кВ) потужністю 400 кВа за заводським № 955801 та інвентарним № з0410911, встановлений в ТП-267 котельні № 8, знаходиться у комунальній власності та експлуатується з 1981 року, тож строк його експлуатації становить 39 років. За податковим обліком середня балансова вартість трансформатора – 227,00 грн., амортизаційні відрахування у розрахунку на рік – 0,00 грн.

Силовий трансформатор ТМ-400кВа 6/0,4кВ – стаціонарний прилад з двома обмотками, який за допомогою електромагнітної індукції знижує високу напругу живильної електромережі (6 кВ) до встановленого рівня напруги споживання 0,4 кВ тієї ж частоти.

При обстеженні технічного стану силового трансформатора за інвентарним № з0410911 виявлено недоліки, які потребують його заміну, а саме:

- старіння та руйнування ущільнень;
- підвищений нагрів на холостому ході та при номінальному навантаженні;
- підвищене гудіння при роботі в наслідок ослаблення пресування магнітопроводу;
- зволоження ізоляції обмоток;
- знос механічних деталей та контактів перемикача ПБВ;
- наявність тріщин та відколів на ізоляторах виводів;
- зниження технічних параметрів на різних режимах роботи.

Копія Акту технічного стану обладнання від 02.09. 2020 р. додається нижче.

З урахуванням габаритних розмірів обладнання та умов його підключення прийнято рішення про заміну трансформатора на аналогічний встановленому. Трансформатор відправляється підприємством-виробником повністю зібраним та заповненим трансформаторним маслом.



«Затверджую»

Головний інженер ПрАТ «БПТМ»

 Федюк В.В.

«02» 09 2020 р.

АКТ

технічного стану обладнання

Складено комісією в складі: голови Головного енергетика Гоми А.А.
 членів комісії Майстра ділянки з енергозабезпечення Біловола І.О.
Електромонтера 5р. Панаріна Е.Ю.

В результаті огляду технічного стану обладнання та ознайомлення з технічною документацією, комісія встановила:

1. Об'єкт Силовий трансформатор №2 ТП-267 котельні №8, м. Бердянськ, вул. Консульська, 23а
2. Найменування обладнання Силовий трансформатор ТМ-400/10-70У1
3. Завод-виробник _____
4. Рік випуску 1981р.
5. Рік введення в експлуатацію 1981р.
6. Заводський номер №955801
7. Регістраційний номер інв. № з0410911
8. Числиться на балансі основних засобів з 1981р.
9. Знаходиться в експлуатації 39 років
10. Кількість проведених капітальних ремонтів не проводились
11. Знос (у відсотках) _____
12. Виявлені недоліки: старіння та руйнування ущільнень; підвищене нагрівання на холостому ході і при номінальному навантаженні; підвищене гудіння при роботі в результаті ослаблення пресування магнітопровода; різниця омичних опорів постійному струму перевищує 2%; зволоження ізоляції обмоток, коефіцієнт абсорбції 1,05, опір ізоляції НВ обмотки 125 МОм, опір ізоляції ВВ обмотки 160 МОм; знос механічних деталей та контактів перемикача ПБВ; є тріщини та відколи на ізоляторах.
13. Висновок для бесперебійного електропостачання котельні №8 (1 категорія надійності електропостачання) і дотримання вимог Правил безпечної експлуатації електроустановок необхідно провести заміну силового трансформатора ТМ-400/10-70У1 заводський номер №955801 на силовий трансформатор ТМ-400 кВа 6/0,4кВ в міжопалювальний період.

Голова комісії:



Гома А.А.

Члени комісії:

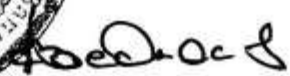


Біловола І.О.



Панарін Е.Ю.

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

Гол. інженер
ПрАТ «БПТМ»  В.В. Федюк

При розрахунку економічного ефекту від заміни трансформатора враховувалось, що при збільшенні терміну експлуатації трансформатора понад 20 років втрати холостого ходу зростають від паспортного значення в середньому з інтенсивністю 1,75% на рік. Основними причинами збільшення втрат холостого ходу в силовому трансформаторі, що визначаються терміном служби, є:

- старіння сталі через нагрівання магнітопроводу внаслідок втрат при перемагнічуванні сердечників;
- механічні дії на магнітопроводи в різних режимах роботи (вібрація, електродинамічні зусилля при КЗ і т.д.) і при ремонтах трансформаторів;
- знос матеріалів, в тому числі: загальне зниження опору ізоляції через старіння, вигорання сердечника магнітопроводу, пошкодження ізоляції шпильок, ослаблення пресування сердечника, ослаблення пресування стиків, руйнування ізолюючих прокладок в стиках і т.д.

При розрахунку річних амортизаційних відрахувань після реалізації заходу інвестиційної програми по заміні фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400 в котельні № 8, у відповідності до підpunkту 138.3.3 Податкового кодексу України, мінімально допустимий строк амортизації основних засобів (передавальних пристроїв) прийнято 10 років.

В зв'язку з тим, що трансформатор ТМ-400 орендується підприємством у територіальній громаді міста Бердянська, а кошти за металобрухт об'єктів комунальної власності на рахунки ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» не надходять, в розрахунках економічного ефекту зворотні суми від демонтажу обладнання не враховуються.

Виконання робіт з заміни фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400 в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а на аналогічну модель передбачено господарським способом персоналом структурних підрозділів підприємства.

ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» розроблено дефектний акт на заміну силового трансформатора, що додається, в якому визначено фізичні обсяги робіт та умови їх виконання. Відповідно до статті 31 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» кошторисна частина проектної документації по заміні силового трансформатора не підлягає обов'язковій експертизі (клас наслідків (відповідальності) об'єкта будівництва – СС1 (об'єкти з незначними наслідками), для будівництва не залучаються бюджетні кошти та кредити, надані під державні гарантії).

Для обґрунтування вартості запланованого заходу надаються в Додатках комерційні пропозиції постачальників трансформаторів. Обрано комерційну пропозицію ТВО

«Новокаховський електромеханічний завод» (м. Нова Каховка, Херсонська область), альтернативна пропозиція - ПП «Ятрань» (м. Нова Каховка, Херсонська область).

Загальна вартість виконання заходу становить 94,61 тис. грн. без ПДВ згідно із зведеним кошторисним розрахунком вартості об'єкта будівництва № 4, наведеним нижче, розрахованим за допомогою комп'ютерної програми «Інпроект-Випуск Кошторисів» та затвердженим в установленому порядку.

Детальні розрахунки терміну окупності та економічного ефекту наведено нижче в таблиці «Розрахунок строку окупності та економічного ефекту заходу 1.2.1.1».

В результаті реалізації заходу 1.2.1.1 розділу «Виробництво теплової енергії» Інвестиційної програми ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік з заміни фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400кВа 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а на аналогічну модель досягається:

- забезпечення надійності функціонування системи теплопостачання споживачів котельні № 8 за рахунок забезпечення взаємного резервування вводів електроживлення котельні;
- оновлення основних фондів;
- економія електроенергії 4,831 тис. кВт-год на рік (теж в т.у.п./рік - 0,59);
- економічний ефект у сумі 22,16 тис. грн./рік (за рахунок економії електричної енергії та зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань));
- строк окупності заходу становить 51,2 місяців.

Розрахунок строку окупності та економічного ефекту заходу 1.2.1.1.

Заміна фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400кВа 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а на аналогічну модель Без ПДВ

Показник	3	4
Встановлений трансформатор ТМ-400кВа 6/0,4кВ із строком експлуатації 37 років	400,00	400,00
Номінальна потужність, кВа	1,38	0,83
Втрати холостого ходу, кВт	2,15	2,00
Струм холостого ходу, %	5,50	5,50
Втрати короткого замикання, кВт	3 600	3 600
Кількість годин роботи трансформатора під номінальним навантаженням, год	8 784	8 784
Кількість годин роботи трансформатора, год	500 107	500 107
Споживання активної енергії, кВт-год	0,39	0,39
Коефіцієнт завантаження	3,02	2,05
Доля втрат активної енергії, %	15 105	10 274
Річні витрати активної енергії в трансформаторі, кВт-год	X	4 831
Економія електроенергії кВт-год	X	593
Теж у кг.у.п.	2,62880	2,62880
Вартість електроенергії за останній звітний місяць без ПДВ, грн/кВт-год	X	12 699,73
Економія електроенергії від впровадження ІП у розрахунку на рік, грн	X	0,00
Вартість зворотних матеріалів при демонтажі старого обладнання, грн	227,00	94 606,00
Балансова вартість трансформатора, грн	0,00	9 460,60
Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік, грн.	X	22 160,33
Економічний ефект від впровадження ІП, грн	X	94 606,00
Повна вартість реалізації заходу ІП з монтажем та пуско-налагоджувальними роботами без ПДВ, грн	X	94 606,00
Термін окупності заходу ІП, рік	X	5,27



Handwritten signature

Головний інженер "Інженерний Центр "БІТІМ"

В.В. Федюк

Форма №8

Будівництво: Заміна фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400кВа 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а на аналогічну модель

ЗАТВЕРДЖЕНО

ПРАТ "БПТМ"

(назва організації, що затверджує)



Литовченко Ю.А.

(посада, підпис, ініціали, прізвище)

новина 2020

Дефектний Акт

на заміну фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400кВа 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а на аналогічну модель

(найменування об'єкта)

Умови виконання робіт:

Об'єми робіт:

№ п/п	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
2-1 Заміна силового трансформатора				
Кошторис №2-1-1 на Трансформатор				
1	Заміна обладнання підстанції. Заміна монтаж силових трансформаторів потужністю до 250 кВ А, до 400 кВ А, до 630 кВ А, до 1000 кВ А. Демонтаж силового трансформатора потужністю до 400 кВ А	1 трансформатор	1	
2	Заміна обладнання підстанції. Заміна монтаж силових трансформаторів потужністю до 250 кВ А, до 400 кВ А, до 630 кВ А, до 1000 кВ А. Монтаж силового трансформатора потужністю до 400 кВ А	1 трансформатор	1	
3	Трансформатор силовий ТМ-400 кВа 6/0,4 кв	шт	1	

Склав:

Korol

(посада, підпис, ініціали, прізвище)

Перевірів:

Del

(посада, підпис, ініціали, прізвище)

ПрАТ "БПТМ"

Форма №5

(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок в сумі 94,606 тис. грн.

В тому числі зворотних сум 0,000 тис. грн.

Наказ № 133

(посилання на документ про затвердження)

"16" жовтня 2020



**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК
ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА № 4**

Заміна фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400кВа 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а на аналогічну модель

(найменування об'єкта будівництва)

Складений в поточних цінах станом на "24" вересня 2020 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт та витрат	Кошторисна вартість, тис. грн.				загальна вартість
			будівельних робіт	устаткування, меблів, інвентарю	інших витрат		
1	2	3	4	5	6	7	
1-1		Глава 2. Об'єкти основного призначення Заміна силового трансформатора	94,606	-	-	94,606	
		Разом по главі 2	94,606	-	-	94,606	
		Разом по главах 1-7	94,606	-	-	94,606	
		Разом по главах 1-8	94,606	-	-	94,606	
		Разом по главах 1-9	94,606	-	-	94,606	
		Разом по главах 1-12	94,606	-	-	94,606	
		Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І)	94,606	-	-	94,606	
		Разом	94,606	-	-	94,606	

1	2	3	4	5	6	7
	Всього по зведеному кошторисному розрахунку		94,606	-	-	94,606

Керівник проектної організації

Ю.А. Литовченко

[підпис (ініціали, прізвище)]

Головний інженер проекту
(Головний архітектор проекту)

В.В. Федюк

[підпис (ініціали, прізвище)]

Керівник ВТВ відділу
(найменування)

Л.О. Оніщенко

[підпис (ініціали, прізвище)]

Будівництво: Заміна фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400кВа 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а на аналогічну модель

Підсумкова відомість ресурсів

До зведеного кошторисного розрахунку вартості будівництва

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	у тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транспортна складова, грн.	заготівельно-складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	14
		I. Витрати труда			6/7	8/9	10/11	12/13	
1	27	Витрати труда робітників-монтажників (Середній розряд робіт: 3,2)	люд.год	11	55,18				
2		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням і обслуговуванням машин (Середній розряд ланки: 5,7)	люд.год	3,124	78,75				
3		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується у складі:							
3.1		загальнопромислових витрат	люд.год	2,0339	94,89				
		Разом загальна кошторисна трудомісткість (Середній розряд робіт: 3,15)	люд.год	16,1579					
		II. Будівельні машини і механізми							
4	СН202-1140	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 6,3 т	маш.год	2,2	369,99				
		Разом по розділу II у тому числі енергоносії:	грн.		813,98				
		Бензин	кг	12,69					
		Мастильні матеріали	кг	0,79					
		III. Будівельні матеріали, вироби і конструкції							
5	С111-46915	Фарба олійна та алкідна, готова до застосування, для зовнішніх робіт, темно-сіра, МА-	т	0,0007	42290,92	41142,92	318,77	929,23	(30 км)
					29,6	28,8	0,22	0,58	
6	С111-1608	Дрантя	кг	0,6	18,94	17,8	0,47	0,37	(30 км)
					11,18	10,68	0,28	0,22	
7	С1546-101	Масло трансформаторне	кг	17	60,28	58,74	0,36	1,18	(30 км)
					1024,76	998,58	6,12	20,06	
8	17142-9078	Трансформатор силовий ТМ-400 кВа 6/0,4 кв	шт	1	91666,67	91666,67	-	-	(30 км)
					91666,67	91666,67	-	-	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
	Разом по розділу III				92732,22	92704,73	6,63	20,86	
	Примітка. Символами "А", "З", "Н", "СВ" помічено ресурси з наступними ознаками:		грн.						

А - ознака оренди;

З - ознака поставки замовника;

Н - ознака відмови від нарахування ПДВ на складові кошторисної вартості ресурса;

СВ - ознака середньозваженої кошторисної вартості матеріала;

Слав:  Л.О. Колобухін

Перевірив:  Л.О. Оніщенко

Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів
розділу «Транспортування теплової енергії»

Для забезпечення справного функціонування систем тепlopостачання 7 котельнь міста Бердянськ, підвищення надійності (безвідмовності) теплових мереж та зменшення теплових втрат в магістральних та розподільних теплових мережах, Інвестиційною програмою ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік вирішено при заміні теплових мереж використовувати сталеві трубопроводи з підвищеним шаром ізоляції матами мінераловатними.

Виконання робіт з заміни ділянок теплових мереж ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» загальною протяжністю 695,0 м (у однотрубному вимірі) передбачено господарським способом персоналом структурних підрозділів підприємства.

Для обґрунтування вартості запланованих заходів надаються комерційні пропозиції постачальників однотипних матеріалів загальною вартістю більше 10 тис. грн., а саме на труби сталеві електрозварні (Ø530x7, Ø426x8, Ø273x6, Ø219x6, Ø133x4, Ø108x4, Ø89x4), мати мінераловатні марки М100 товщиною 80 мм, що надаються в Додатках. Обрано комерційну пропозицію ТОВ «ГД ЮТМК» (м. Дніпро) на сталеві електрозварні прямошовні труби за ГОСТ 10705-80, альтернативна пропозиція – ВАТ «ЄВРОП СТИЛІ КОМПАНІ» (м. Київ). Обрано комерційну пропозицію ТОВ «Будівельно-комерційна фірма УкрСТК» (м. Київ) на мати теплоізоляційні марки М100 товщиною 80 мм, альтернативна пропозиція – ТОВ «Технологія базальту» (м. Київ).

При розрахунку річних амортизаційних відрахувань після реалізації заходів інвестиційної програми по заміні ділянок теплових мереж, у відповідності до підpunkту 138.3.3 Податкового кодексу України, мінімально допустимий строк амортизації основних засобів (передавальних пристроїв) прийнято 10 років. Для ділянок заміни трубопроводів теплових мереж середня балансова вартість теплової мережі за податковим обліком та амортизаційні відрахування на рік до реалізації заходів інвестиційної програми розраховані пропорційно до частки довжини ділянки заміни теплових мереж від загальної довжини теплової мережі за відповідним інвентарним номером у однотрубному обчисленні.

При розрахунках строку окупності та економічного ефекту заходів інвестиційної програми ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік враховано середню фактичну вартість умовного палива за попередній (2019) рік - 6287,02 грн./тис. м³ без ПДВ (5424,52 грн./т.у.п.), прогнозна вартість умовного палива на поточний рік прийнята - 4978,17 грн./тис. м³ без ПДВ (4295,23 грн./т.у.п.). Середню вартість усунення 1 пориву

теплових мереж прийнято згідно калькуляції на ремонт теплової мережі на 2021 рік, що додається в Додатках.

В зв'язку з тим, що теплові мережі орендуються підприємством у територіальній громаді міста Бердянська, а кошти за металобрухт об'єктів комунальної власності на рахунки ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» не надходять, в розрахунках економічного ефекту зворотні суми від демонтажу трубопроводів теплових мереж систем опалення не враховуються.

Захід 2.2.1.1. Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-1

Експлуатаційний район теплових мереж ЕРТМ-1 ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» у складі газових котелень № 1 по вул. Шевцової, 4, № 2 по вул. Верещагіна, 4а, № 3 в Військовому містечку-2, 21-а, № 4-1 по вул. Ярослава Мудрого, 2і, № 4-2 по вул. Ярослава Мудрого, 2к та № 5/21 по вул. Європейській, 78а з розвинутими системами централізованого теплопостачання, забезпечує потреби споживачів нагріної частини міста Бердянськ, мікрорайонів АКЗ, Сільгосптехніка, Військове містечко, Азмол та Скловолокно в тепловій енергії на опалення житлових будинків, бюджетних установ та об'єктів іншого призначення. Системи теплопостачання закриті, схеми теплопостачання – двотрубні. Температурний графік роботи водяних теплових мереж котелень № 1 та № 5/21 - 115-70°C, № 2 – 105/95-70°C, № 3, №4-1, № 4-2 - 95-70°C. Теплові мережі ЕРТМ-1 (загальною довжиною 42,017 км у однострубному вимірі) знаходяться у комунальній власності, на балансі ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» - з 1954 ÷ 2017 років. Трубопроводи системи опалення виконані з сталевих труб Ду20÷500 з тепловою ізоляцією матами мінераловатними з покривним шаром із склотканини та попередньо ізольованих пінополіуретаном сталевих трубопроводів. За результатами опалювального сезону 2019-2020 років виявлено 145,0 м теплових мереж (у однострубному вимірі), що в наслідок тривалого терміну експлуатації мають знос 75% та підлягають заміні.

Для безаварійної роботи та справного функціонування систем теплопостачання котелень ЕРТМ-1, зниження фактичних втрат теплової енергії в теплових мережах, Інвестиційною програмою ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік передбачається заміна зношених ділянок теплових мереж з сталевих труб Ø530, Ø426, Ø219, Ø108 та Ø89, з пошкодженою ізоляцією з матів мінераловатних, підземного каналного прокладання без зміни діаметру трубопроводів з використанням сталевих трубопроводів Ø530 - 10,0 м, Ø426 - 15,0 м, Ø219 - 30,0 м, Ø108 - 50,0 м, Ø89 - 40,0 м, ізольованих матами мінераловатними підвищеної товщини. ПрАТ «Бердянське підприємство теплових ме-

реж» розроблено дефектний акт на заміну вказаних ділянок теплових мереж, що додається, в якому визначено фізичні обсяги робіт та умови їх виконання. Відповідно до статті 31 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» кошторисна частина проектної документації по заміні ділянок теплових мереж ЕРТМ-1 не підлягає обов'язковій експертизі (клас наслідків (відповідальності) об'єкта будівництва – СС1 (об'єкти з незначними наслідками), для будівництва не залучаються бюджетні кошти та кредити, надані під державні гарантії).

Загальна вартість виконання заходу становить 329,26 тис. грн. без ПДВ згідно із зведеним кошторисним розрахунком вартості об'єкта будівництва № 1, наведеним нижче, розрахованим за допомогою комп'ютерної програми «Інпроект-Випуск Кошторисів» та затвердженим в установленому порядку.

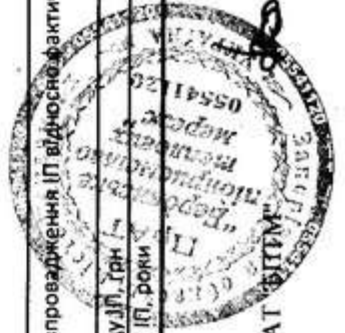
Детальні розрахунки терміну окупності та економічного ефекту наведено нижче в таблиці «Розрахунок строку окупності та економічного ефекту заходу 2.2.1.1».

В результаті реалізації заходу 2.2.1.1 розділу «Транспортування теплової енергії» Інвестиційної програми ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік по заміні ділянок теплових мереж ЕРТМ-1 (використання 145,0 м сталевих трубопроводів Ø530, Ø426, Ø219, Ø108 та Ø89 з ізоляцією матами мінераловатними шаром підвищеної товщини без зміни діаметру трубопроводів) досягається:

- підвищення якості надання послуг та забезпечення надійності функціонування систем тепло забезпечення споживачів 3 котелень ЕРТМ-1 за рахунок ліквідації зношених ділянок теплових мереж та зниження непродуктивних втрат теплової енергії при транспортуванні;
- оновлення основних фондів;
- зниження втрат теплової енергії на 8,79 Гкал/рік;
- економія витрат палива на 1,40 т.у.п./рік;
- економічний ефект у сумі 38,68 тис. грн./рік (за рахунок зменшення теплових втрат та зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань));
- строк окупності заходу становитиме 102,2 місяців.

Розрахунок строку окупності та економічного ефекту заходу 2.2.1.1

Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-1		Ø530; Ø426; Ø219; Ø108; Ø89		Без ПДВ	
№з/п	Показник	2	3	4	5
1					
1	Час роботи мереж опалення на рік, годин	4 200,00		4 200,00	4 200,00
2	Час роботи мереж ГВП на рік, дб	8 400,00		8 400,00	8 400,00
3	Довжина усіх труб ділянки, м	145,00		145,00	145,00
4	Середня фактична вартість умовного палива за попередній рік, грн/т.у.п.	5 424,32		5 424,52	5 424,52
5	Прогнозна вартість умовного палива на поточний рік, грн/т.у.п.	4 295,23		4 295,23	4 295,23
	Фактична питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал	158,62		158,62	158,62
6	Втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати у розрахунку на рік, Гкал	23,18		23,07	14,28
8	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п.	X		X	1 412,25
9	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, грн/рік	X		X	6 065,94
10	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X		X	1 395,58
11	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи, грн/рік	X		X	5 994,34
12	Кількість аварій (поривів) на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж, аварія/км	0,143		0	0
13	Середня вартість усунення 1 аварії (пориву), грн.	1 141,58		1 141,58	0,00
14	Вартість усунення аварії на ділянці, що підлягає заміні	23,67		23,67	0,00
15	Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн	X		X	0,00
16	Середня балансова вартість теплової мережі за податковим обліком, грн	10 857,06		10 857,06	329 262,00
17	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік за податковим обліком, грн.	260,21		260,21	32 926,20
18	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X		X	38 684,00
19	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X		X	38 755,60
20	Вартість реалізації заходу ІП, грн	X		X	329 262,00
21	Термін окупності заходу ІП, роки	X		X	8,51



В.В. Федюк

Головний інженер ПрАТ «ЕПМ»

Форма №8

Будівництво: Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ - 1

ЗАТВЕРДЖЕНО

ПрАТ "БПТМ"

(назва організації, що затверджує)

Митовичко Ю.В.

(посада, підпис, ініціали, прізвище)

"16" жовтня 2020р

Дефектний Акт

на заміну ділянок теплових мереж ЕРТМ - 1

(найменування об'єкта)

Умови виконання робіт:

Об'єми робіт:

№ п/п	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
2-1 Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ - 1				
Кохторис №2-1-1 на будівельні роботи				
1				
1	Демонтаж (K = 0,60). Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м ²	100шт	0,06	
2	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м ³	0,884	
3	Демонтаж (K = 0,60). Прокладання трубопроводів у прохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град.С, діаметр труб 500 мм	1000 м	0,01	
4	Прокладання трубопроводів у прохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град.С, діаметр труб 500 мм	1000 м	0,01	
5	Труби сталеві електрозварні прямошовні та спіральшовні з опором розриву не менше 38 кгс/мм ² , зовнішній діаметр 530 мм, товщина стінки 7 мм	м	10	
6	Обклеювання руберойдом або підрізолем на нафтобітумі в 1 шар	м ²	34,59	
7	Ізол	м ²	34,59	
8	Мастика "Ізол"	т	0,0117	
9	Ізоляція трубопроводів діаметром 530 мм матами із скляного штального волокна, матами із супертонкого скляного волокна, лопотнами з БСТВ, матами звукобирними, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,1	
10	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м ³	1,89	
11	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром 530 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,1	
12	Склотекстолит накривний листовий	1000м ²	0,02931	
13	Укладання плит перекриття каналів площею до 1 м ²	100шт	0,06	
14	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100м ³	0,52	
15	Демонтаж (K = 0,60). Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м ²	100шт	0,08	
16	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м ³	1,1	

1	2	3	4	5
17	Демонтаж (K = 0,60). Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град.С. Діаметр труб 400 мм	1000 м	0,015	
18	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см ²], температурі 150 град.С. Діаметр труб 400 мм	1000 м	0,015	
19	Труби сталеві електрозварні прямошовні та спіральшовні з опором розриву не менше 38 кгс/мм ² , зовнішній діаметр 426 мм, товщина стінки 8 мм	м	15	
20	Обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м ²	41,7	
21	Ізол	м ²	41,7	
22	Мастика "Ізол"	т	0,0141	
23	Ізоляція трубопроводів діаметром 400 мм матами із скляного штапельного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, полотнами з БСТВ, матами звукошумірними, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,15	
24	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м ³	2,36	
25	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром 400 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,15	
26	Склотекстолит накривний листовий	1000м ²	0,031	
27	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м ²	100шт	0,08	
28	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 1	100м ³	0,52	
29	Планування площ ручним способом, група ґрунту 1	1000м ²	0,035	
30	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100м ³	0,3	
31	Демонтаж (K = 0,60). Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м ²	100шт	0,24	
32	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м ³	1,2	
33	Демонтаж (K = 0,60). Прокладання трубопроводів діаметром 200 мм у прохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,3	
34	Прокладання трубопроводів діаметром 200 мм у прохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,3	
35	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 219 мм, товщина стінки 6 мм	м	30	
36	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 1,6 МПа [16 кгс/см ²], діаметр умовного проходу 200 мм, зовнішній діаметр 219 мм, товщина стінки 5 мм	шт	8	
37	Обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м ²	44,1	
38	Ізол	м ²	44,1	
39	Мастика "Ізол"	т	0,014	
40	Ізоляція трубопроводів діаметром від 159 до 273 мм матами із скляного штапельного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, полотнами з БСТВ, матами звукошумірними, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,3	
41	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м ³	2,8	
42	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 мм до 273 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,3	
43	Склотекстолит накривний листовий	1000м ²	0,0403	
44	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м ²	100шт	0,24	
45	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 1	100м ³	0,3	
46	Планування площ ручним способом, група ґрунту 1	1000м ²	0,04	
47	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100м ³	0,35	
48	Демонтаж (K = 0,80). плит перекриття каналів площею до 5 м ²	100шт	0,24	
49	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м ³	0,8	
50	Демонтаж (K = 0,60). трубопроводів діаметром 80 мм у прохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,4	

1	2	3	4	5
51	Прокладання трубопроводів діаметром 80 мм у прохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,4	
52	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стінки 4 мм	м	40	
53	Відводи гнуті під кутом 90 град, радіус кривизни R=1,5 Ду, Ру не більше 1,6 МПа [16 кгс/см ²], діаметр умовного проходу 80 мм, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стінки 4 мм	шт	2	
54	Обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м ²	28,4	
55	Ізол	м ²	28,4	
56	Мастика "Ізол"	т	0,0084	
57	Ізоляція трубопроводів діаметром від 89 до 133 мм матами із скляного штапельного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, полотнами з БСТВ, матами звукошумопоглинаючими, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,4	
58	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м ³	2,1	
59	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 89 мм до 133 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,4	
60	Склотекстолит накривний листовий	1000м ²	0,035	
61	Укладка плит перекриття каналів площею до 5 м ²	100шт	0,24	
62	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 1	100м ³	0,35	
63	Планування площ ручним способом, група ґрунту 1	1000м ²	0,12	
64	Розбирання асфальтобетонних покриттів вручну	100 м ³	0,005	
65	Розбирання чорних щеленевих покриттів та основ	100 м ³	0,01	
66	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100м ³	0,43	
67	Демонтаж (K = 0,60). Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м ²	100шт	0,12	
68	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м ³	1,15	
69	Демонтаж (K = 0,60). Прокладання трубопроводів діаметром 100 мм у каналах та наземне при умовному тиску теплоносія 0,6 МПа та температурі 115 градусів С	100 м	0,5	
70	Прокладання трубопроводів діаметром 100 мм у каналах та наземне при умовному тиску теплоносія 0,6 МПа та температурі 115 градусів С	100 м	0,5	
71	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 108 мм, товщина стінки 4 мм	м	50	
72	Відводи гнуті під кутом 90 град, із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 1,6 МПа [16 кгс/см ²], діаметр умовного проходу 100 мм, зовнішній діаметр 108 мм, товщина стінки 4 мм	шт	8	
73	Обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м ²	40,5	
74	Ізол	м ²	40,5	
75	Мастика "Ізол"	т	0,0115	
76	Ізоляція трубопроводів діаметром від 89 до 133 мм матами із скляного штапельного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, полотнами з БСТВ, матами звукошумопоглинаючими, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,5	
77	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м ³	2,92	
78	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 89 мм до 133 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,5	
79	Склотекстолит накривний листовий	1000м ²	0,048	
80	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м ²	100шт	0,12	
81	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 1	100м ³	0,43	
82	Планування площ ручним способом, група ґрунту 1	1000м ²	0,117	
83	Улаштування одношарових основ товщиною 15 см із щебеню фракції 40 мм -70 мм з межею міцності на стиснення понад 98,1 МПа (1000 кг/см ²)	100 м ²	0,1	
84	Улаштування покриттів товщиною 5 см із гарячих асфальтобетонних сумішей	100 м ²	0,1	

1	2	3	4	5
85	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип А, марка 1	Т	1,2	

Склад: *Гонор*
 [посада, підпис, ініціали, прізвище]

Перевірів: *Ольга*
 [посада, підпис, ініціали, прізвище]

ПрАТ "БПІМ"

Форма №5



[назва організації, що затверджує]

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок в сумі 2000000000,00 с.грн.

В тому числі зворотних сум 0,000 грн.

Наказ № 133

[посилання на документ про затвердження]

16. листопада 2020р

**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК
ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА № 1**

Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ - 1

[найменування об'єкта будівництва]

Складений в поточних цінах станом на "24" вересня 2020 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт та витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів, інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
12-1		Глава 2. Об'єкти основного призначення	329,262	-	-	329,262
		Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ - 1	329,262	-	-	329,262
		Разом по главах 1-7	329,262	-	-	329,262
		Разом по главах 1-8	329,262	-	-	329,262
		Разом по главах 1-9	329,262	-	-	329,262
		Разом по главах 1-12	329,262	-	-	329,262
		Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І)	329,262	-	-	329,262
		Разом	329,262	-	-	329,262

1	2	3	4	5	6	7
	Всього по зведеному кошторисному розрахунку		329,262	-	-	329,262

Керівник проектної організації

Ю.А. Литовченко

[підпис (ініціали, прізвище)]

Головний інженер проекту
(Головний архітектор проекту)

В.В. Федюк

[підпис (ініціали, прізвище)]

Керівник ВТВ відділу
(найменування)

Л.О. Оніщенко

[підпис (ініціали, прізвище)]

Будівництво: Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ - 1

Підсумкова відомість ресурсів

ДО зведеного кошторисного розрахунку вартості будівництва

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	у тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транспортна складова, грн.	заготівельно-складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		I. Витрати труда							
1	1	Витрати труда робітників-будівельників (Середній розряд робіт: 4,1)	люд.год	1090,073	61,68				
2	2	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням і обслуговуванням машин (Середній розряд ланки: 5,3)	люд.год	124,48	74,14				
3	3	Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується у складі:							
3.1		загальновиборничих витрат	люд.год	70,4774	94,64				
		Разом загальна кошторисна трудомісткість (Середній розряд робіт: 4,06)	люд.год	1285,0304					
		II. Будівельні машини і механізми							
4	СН201-311	Трактори на гусеничному ході, потужність 59 кВт (80 к.с.)	маш.год	0,0455	302,1 13,75	-	-	-	
5	СН202-1140	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 6,3 т	маш.год	41,2292	369,99 15254,39	-	-	-	
6	СН202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш.год	10,27824	368,5 3787,53	-	-	-	
7	СН202-1243	Крани на гусеничному ході, вантажопідйомність до 16 т	маш.год	6,7944	347,43 2360,58	-	-	-	
8	СН204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш.год	43,7728	172,46 7549,06	-	-	-	
9	СН204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш.год	34,3587	145,83 5010,53	-	-	-	
10	СН206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м3	маш.год	23,776	255,53 6075,48	-	-	-	
11	СН207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт (80 к.с.)	маш.год	2,176	330,95 720,15	-	-	-	
12	СН212-1601	Машини поливально-мийні, місткість 6000 л	маш.год	0,047	451,19 21,21	-	-	-	
		Разом по розділу II у тому числі енергоносії: Дизельне паливо Мастильні матеріали Гідравлічна рідина	грн. кг кг кг		40792,68				
						356,85			
						41,6			
						1,72			

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
	Бензин		кг	452,81					
	III. Будівельні матеріали, виробі і конструкції								
13	C111-307	Ізол	м2	189,29	20,25 3833,12	19,58 3706,3	0,27 51,11	0,4 75,72	(30 км)
14	C111-811	Проволока	т	0,10091	35324,32 3867,31	37403,14 3774,35	169,72 17,13	751,46 75,83	(30 км)
15	C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм	т	0,024265	43111,68 1046,1	42047,16 1020,27	219,19 5,32	845,33 20,51	(30 км)
16	C111-1692	Мастика "Ізол"	т	0,0597	29171,81 1741,56	28275,3 1688,04	324,51 19,37	572 34,15	(30 км)
17	C113-155	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стінки 4 мм	м	40	215,43 8617,2	215,43 8617,2	-	-	(30 км)
18	C113-161	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 108 мм, товщина стінки 4 мм	м	50	312,69 15634,5	312,69 15634,5	-	-	(30 км)
19	C113-187	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 219 мм, товщина стінки 6 мм	м	30	1263,85 37915,5	1263,85 37915,5	-	-	(30 км)
20	C113-219	Труби сталеві електрозварні прямошовні та спіральшовні з опором розриву не менше 38 кгс/мм2, зовнішній діаметр 426 мм, товщина стінки 8 мм	м	15	2570,04 38550,6	2570,04 38550,6	-	-	(30 км)
21	C113-227	Труби сталеві електрозварні прямошовні та спіральшовні з опором розриву не менше 38 кгс/мм2, зовнішній діаметр 530 мм, товщина стінки 7 мм	м	10	3783,7 37837	3783,7 37837	-	-	(30 км)
22	C114-54-у	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м3	12,07	2300 27761	2300 27761	-	-	(30 км)
23	C114-90-1	Склотекстолит накривний листовий	1000м2	0,18361	25859,27 4748,02	25119,36 4612,17	232,87 42,76	507,04 93,1	(30 км)
24	C1421-9452	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 10-20 мм, марка М1000 і більше	м3	2,04	805,06 1642,32	388,04 791,6	401,23 818,51	15,79 32,21	(30 км)
25	C1421-9835	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний (дорожній)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип А, марка 1	т	1,2	2300 2760	2300 2760	-	-	(30 км)
26	C1534-18	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр умовного проходу 100 мм, зовнішній діаметр 108 мм, товщина стінки 4 мм	шт	8	142,86 1142,88	142,86 1142,88	-	-	(30 км)
27	C1534-39	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр умовного проходу 200 мм, зовнішній діаметр 219 мм, товщина стінки 5 мм	шт	8	769,62 6156,96	769,62 6156,96	-	-	(30 км)
28	C1534-85	Відводи гнуті під кутом 90 град. радіус кривизни R=1,5 Ду, Ру не більше 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр умовного проходу 80 мм, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стінки 4 мм	шт	2	124,69 249,38	124,69 249,38	-	-	(30 км)
29	C1999-9001	Енергоносії машин, врахованих у складі загальнопромислових витрат	кВт-год	-	5,22	5,22	-	-	
30	C1999-9005	Електроенергія	кВт	-	73,05	73,05	-	-	
		Мастильні матеріали	кВт	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
31	С1999- 9009	Дрова	м3	-	119,13	119,13	-	-	-
		Разом по розділу III	грн.		193503,45	192217,75	954,19	331,52	

Примітка. Символами "А", "З", "Н", "СВ" помічено ресурси з наступними ознаками:

А - ознака оренди;

З - ознака поставки замовника;

Н - ознака відмови від нарахування ПДВ на складові кошторисної вартості ресурса;

СВ - ознака середньозваженої кошторисної вартості матеріала;

Слав:  Д.О. Колобухін

Перевірів:  Л.О. Оніщенко

Захід 2.2.1.2. Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-2

Експлуатаційний район теплових мереж ЕРТМ-2 ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» у складі газових котелень № 6 по вул. Свободи, 65б, № 7 по вул. Перемоги, ба та № 8 по вул. Консульській, 23а з розвинутими системами централізованого тепlopостачання, забезпечує потреби споживачів центральної частини міста Бердянськ в тепловій енергії на опалення житлових будинків, бюджетних установ та об'єктів іншого призначення. Системи тепlopостачання закриті, схеми тепlopостачання – двотрубні. Температурний графік роботи водяних теплових мереж котелень № 6 та № 8 - 95-70°C, № 7 - 115-70°C. Теплові мережі ЕРТМ-2 (загальною довжиною 22,923 км у однотрубному вимірі) знаходяться у комунальній власності, на балансі ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» - з 1972 ÷ 2006 років. Трубопроводи системи опалення виконані з сталевих труб Ду20÷400 з тепловою ізоляцією матами мінераловатними з покривним шаром із склотканини та попередньо ізольованих пінополіуретаном сталевих трубопроводів. За результатами опалювального сезону 2019-2020 років виявлено 268,0 м теплових мереж (у однотрубному вимірі), що в наслідок тривалого терміну експлуатації мають знос 75% та підлягають заміні.

Для безаварійної роботи та справного функціонування систем тепlopостачання котелень ЕРТМ-2, зниження фактичних втрат теплової енергії в теплових мережах, Інвестиційною програмою ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік передбачається заміна зношених ділянок теплових мереж з сталевих труб Ø219, Ø159, Ø108, Ø89 та Ø57, з пошкодженою ізоляцією з матів мінераловатних, підземного каналного та надземного прокладання з частковою зміною діаметру трубопроводів з використанням сталевих трубопроводів Ø219- 30,0 м; Ø133- 150,0 м; Ø108- 30,0 м; Ø89- 48,0 м; Ø57- 10,0 м, ізольованих матами мінераловатними підвищеної товщини. ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» розроблено дефектний акт на заміну вказаних ділянок теплових мереж, що додається, в якому визначено фізичні обсяги робіт та умови їх виконання. Відповідно до статті 31 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» кошторисна частина проектної документації по заміні ділянок теплових мереж ЕРТМ-2 не підлягає обов'язковій експертизі, клас наслідків (відповідальності) об'єкта будівництва – СС1.

Загальна вартість виконання заходу становить 400,80 тис. грн. без ПДВ згідно із зведеним кошторисним розрахунком вартості об'єкта будівництва № 2, наведеним нижче, розрахованим за допомогою комп'ютерної програми «Інпроект-Випуск Кошторисів» та затвердженим в установленому порядку.

Детальні розрахунки терміну окупності та економічного ефекту наведено нижче в таблиці «Розрахунок строку окупності та економічного ефекту заходу 2.2.1.2».

В результаті реалізації заходу 2.2.1.2 розділу «Транспортування теплової енергії» Інвестиційної програми ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік по заміні ділянок теплових мереж ЕРТМ-2 (використання 268,0 м сталевих трубопроводів Ø219, Ø133, Ø108, Ø89 та Ø57 з ізоляцією матами мінераловатними шаром підвищеної товщини з частковою зміною діаметру трубопроводів) досягається:

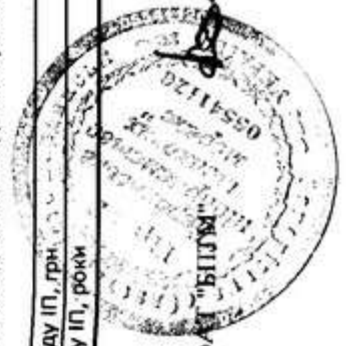
- підвищення якості надання послуг та забезпечення надійності функціонування систем тепло забезпечення споживачів 2 котельень ЕРТМ-2 за рахунок ліквідації зношених ділянок теплових мереж та зниження непродуктивних втрат теплової енергії при транспортуванні;
- оновлення основних фондів;
- зниження втрат теплової енергії на 13,91 Гкал/рік;
- економія витрат палива на 2,21 т.у.п./рік;
- економічний ефект у сумі 49,54 тис. грн./рік (за рахунок зменшення теплових втрат та зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань));
- строк окупності заходу становитиме 97,1 місяців.

Розрахунок строку окупності та економічного ефекту заходу 2.2.1.2

Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ- 2		Ø219; Ø133; Ø108; Ø89; Ø57		Без ПДВ	
№з/п	Показник	Фактичні умови роботи	Нормативні показники роботи до введення ІП	Показники роботи після введення ІП	
1	2	3	4	5	
1	Час роботи мереж опалення на рік, годин	4 200,00	4 200,00	4 200,00	
2	Час роботи мереж ГВП на рік, діб	8 400,00	8 400,00	8 400,00	
3	Довжина усіх труб ділянки, м	268,00	268,00	268,00	
4	Середня фактична вартість умовного палива за попередній рік, грн/т.у.п.	5 424,52	5 424,52	5 424,52	
5	Прогнозна вартість умовного палива на поточний рік, грн/т.у.п.	4 295,23	4 295,23	4 295,23	
	Фактична питома витрата умовного палива, середньоважана по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал	158,62	158,62	158,62	
6	Втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати у розрахунку на рік, Гкал	37,53	36,66	22,75	
8	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п.	X	X	2 344,23	
9	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, грн/рік	X	X	10 069,01	
10	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X	X	2 206,48	
11	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи, грн/рік	X	X	9 477,34	
12	Кількість аварій (поривів) на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж, аварія/км	0,589	1	0	
13	Середня вартість усунення 1 аварії (пориву), грн.	786,88	786,88	0,00	
14	Вартість усунення аварій на ділянці, що підлягає заміні	124,21	124,21	0,00	
15	Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн	X	X	0,00	
16	Середня балансова вартість теплової мережі за податковим обліком, грн	7 019,90	7 019,90	400 804,00	
17	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік за податковим обліком, грн.	145,09	145,09	40 080,40	
18	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X	X	49 536,86	
19	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X	X	50 128,53	
20	Вартість реалізації заходу ІП, грн.	X	X	400 804,00	
21	Термін окупності заходу ІП, роки	X	X	8,09	

В.В. Федюк

Головний інженер ПрАТ "БПТМ"



Будівництво: Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ - 2

ЗАТВЕРДЖЕНО

ПрАТ "БПТМ"

організації, що затверджує

Голова правління Митовенко Ю.А.

(посада, підпис, ініціали, прізвище)

"16" червня 2020р

Дефектний Акт

на заміну ділянок теплових мереж ЕРТМ - 2

(найменування об'єкта)

Умови виконання робіт: Виробництво ремонтно-будівельних робіт в обмежених умовах забудованої частини міста

Об'єми робіт:

№ п/п	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
	2-1 Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ - 2			
	Кощорис №2-1-1 на будівельні роботи			
1				
1	Розбирання асфальтобетонних покриттів вручну	100 м3	0,012	
2	Розбирання щеленевих покриттів та основ	100 м3	0,02	
3	Демонтаж (K = 0,60). Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2	100шт	0,15	
4	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м3	1,61	
5	Демонтаж (K = 0,60). Прокладання трубопроводів діаметром 200 мм у прохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,3	
6	Прокладання трубопроводів діаметром 200 мм у прохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,3	
7	Труби сталеві електроварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 219 мм, товщина стінки 6 мм	м	30	
8	Демонтаж (K = 0,60). Прокладання трубопроводів діаметром 50 мм у непрохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,01	
9	Прокладання трубопроводів діаметром 50 мм у непрохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,01	
10	Труби сталеві електроварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 4 мм	м	1	
11	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр умовного проходу 50 мм, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 4 мм	шт	2	
12	Обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м2	45	
13	Ізол	м2	45	
14	Мастика "Ізол"	т	0,014	
15	Ізоляція трубопроводів діаметром до 76 мм матами із скляного шпательного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, полотнами з БСТВ, матами звукошумовими, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,01	
16	Мати мінераловатні прошиті будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м3	0,015	

1	2	3	4	5
17	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром 76 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,01	5
18	Склотекстолит накривний листовий	1000м2	0,00053	
19	Ізоляція трубопроводів діаметром від 159 до 273 мм матами із скляного штапельного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, полотнами з БСТВ, матами звукошорними, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,3	
20	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м3	2,79	
21	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 мм до 273 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,3	
22	Склотекстолит накривний листовий	1000м2	0,0403	
23	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2	100шт	0,15	
24	Улаштування одношарових основ товщиною 5 см із щебеню фракції 40 мм -70 мм з межею міцності на стискання понад 98,1 МПа (1000 кг/см2)	100 м2	0,4	
25	Улаштування одношарових асфальтобетонних покриттів доріжок та тротуарів із дрібнозернистої асфальтобетонної суміші товщиною 4 см	100 м2	0,4	
26	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожній)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип А, марка 1	т	3,8975	
27	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100м3	0,14	
28	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2	100шт	0,16	
29	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м3	1,06	
30	Демонтаж (K = 0,60). Прокладання трубопроводів діаметром 100 мм у непрохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,46	
31	Прокладання трубопроводів діаметром 80 мм у непрохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,46	
32	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стінки 4 мм	м	46	
33	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 100х80 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 108х4-89х3,5 мм	шт	2	
34	Демонтаж (K = 0,60). Прокладання трубопроводів діаметром 50 мм у непрохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,09	
35	Прокладання трубопроводів діаметром 50 мм у непрохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,09	
36	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 4 мм	м	9	
37	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр умовного проходу 50 мм, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 4 мм	шт	4	
38	Установлення фланцевих вентилів, засувок, затворів, клапанів зворотних, кранів прохідних на трубопроводах із труб сталевих діаметром понад 50 мм до 100 мм	100 шт	0,02	
39	Засувки паралельні фланцеві з висуванням шпінделем 30ч6бр для води та пари, тиск 1 МПа [10 кгс/см2], діаметр 50 мм	шт	2	
40	Обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м2	32,4	
41	Ізол	м2	32,4	
42	Мастика "Ізол"	т	0,0102	
43	Ізоляція трубопроводів діаметром до 76 мм матами із скляного штапельного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, полотнами з БСТВ, матами звукошорними, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,09	
44	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м3	0,135	
45	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром 76 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,09	
46	Склотекстолит накривний листовий	1000м2	0,00477	
47	Ізоляція трубопроводів діаметром від 89 до 133 мм матами із скляного штапельного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, полотнами з БСТВ, матами звукошорними, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,46	
48	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м3	2,7	

1	2	3	4	5
49	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 89 мм до 133 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,46	
50	Склятекстолит накривний листовий	1000м2	0,0438	
51	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2	100шт	0,16	
52	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при розміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 1	100м3	0,14	
53	Планування площ ручним способом, група ґрунту 1	1000м2	0,04	
54	Розбирання асфальтобетонних покриттів вручну	100 м3	0,0016	
55	Розробка ґрунту вручну в траншеях глибиною до 2 м без кріпленя з укосами, група ґрунту 2	100м3	0,02	
56	Демонтаж (K = 0,60). Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2	100шт	0,05	
57	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м3	0,7	
58	Демонтаж (K = 0,60). Прокладання трубопроводів діаметром 100 мм у каналах та наземне при умовному тиску теплоносія 0,6 МПа та температурі 115 градусів С	100 м	0,3	
59	Прокладання трубопроводів діаметром 100 мм у каналах та наземне при умовному тиску теплоносія 0,6 МПа та температурі 115 градусів С	100 м	0,3	
60	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 108 мм, товщина стінки 4 мм	м	30	
61	Відводи гнути під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр умовного проходу 100 мм, зовнішній діаметр 108 мм, товщина стінки 4 мм	шт	8	
62	Прокладання трубопроводів діаметром 80 мм у непрохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,02	
63	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стінки 4 мм	м	2	
64	Відводи гнути під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр умовного проходу 80 мм, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стінки 3,5 мм	шт	2	
65	Обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м2	25,72	
66	Ізол	м2	25,72	
67	Мастика "Ізол"	т	0,00732	
68	Ізоляція трубопроводів діаметром від 89 до 133 мм матами із скляного шпательного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, полотноми з БСТВ, матами звукобирними, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,32	
69	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м3	1,75	
70	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 89 мм до 133 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,32	
71	Склятекстолит накривний листовий	1000м2	0,02854	
72	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2	100шт	0,05	
73	Засипання вручну траншей, пазах котлованів та ям, група ґрунту 1	100м3	0,02	
74	Улаштування одношарових основ товщиною 15 см із щебеню фракції 40 мм -70 мм з межею міцності на стискання понад 98,1 МПа (1000 кг/см2)	100 м2	0,05	
75	Улаштування покриттів товщиною 4 см із гарячих асфальтобетонних сумішей	100 м2	0,05	
76	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип А, марка 1	т	0,43068	
77	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100м3	0,07	
78	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м3	4,64	
79	Демонтаж (K = 0,60). трубопроводів діаметром 150 мм у каналах та наземне при умовному тиску теплоносія 0,6 МПа та температурі 115 градусів С	100 м	1,5	
80	Демонтаж (K = 0,60). Установлення П-подібних компенсаторів в трубопроводах діаметром 150 мм	шт	4	
81	Демонтаж (K = 0,60). Установлення фланцевих вентилів, засувок, затворів, клапанів зворотних, кранів прохідних на трубопроводах із труб сталевих діаметром понад 25 мм до 50 мм	100 шт	0,02	

1	2	3	4	5
82	Прокладання трубопроводів діаметром 125 мм у каналах та наземне при умовному тиску теплоносія 0,6 МПа та температурі 115 градусів С	100 м	1,5	
83	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 133 мм, товщина стінки 4 мм	м	150	
84	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 150х125 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 159х4,5-133х4 мм	шт	2	
85	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 1,6 МПа [16 кгс/см ²], діаметр умовного проходу 125 мм, зовнішній діаметр 133 мм, товщина стінки 4 мм	шт	32	
86	Установлення фланцевих вентилів, засувок, затворів, клапанів зворотних, кранів прохідних на трубопроводах із труб сталевих діаметром понад 25 мм до 50 мм	100 шт	0,14	
87	Вентилі прохідні муфтові 15кч18р для води, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см ²], діаметр 15 мм	шт	6	
88	Вентилі прохідні муфтові 15кч18р для води, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см ²], діаметр 32 мм	шт	6	
89	Вентилі прохідні муфтові 15кч18р для води, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см ²], діаметр 50 мм	шт	2	
90	Обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтоблугумі в 1 шар	м ²	149,013	
91	Ізол	м ²	149,013	
92	Мастика "Ізол"	т	0,042	
93	Ізоляція трубопроводів діаметром від 89 до 133 мм матами із скляного шталельного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, полотнами з БСТВ, матами звукобирними, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	1,5	
94	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м ³	9,93	
95	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 89 мм до 133 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	1,5	
96	Склотекстолит накривний листовий	1000м ²	0,156	
97	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 1	100м ³	0,07	
98	Планування площі ручним способом, група ґрунту 1	1000м ²	0,181	

Склав:

[посада, підпис, ініціали, прізвище]

Перевірів:

[посада, підпис, ініціали, прізвище]

ПрАТ "БПТМ"

Форма №5

(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок в сумі 400,804 тис. грн.

В тому числі зворотних сум, 0,000 тис. грн.

Наказ № 133

(посилання на документ про затвердження)

"16" жовтня 2020р

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА № 2

Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ - 2

[найменування об'єкта будівництва]

Складений в поточних цінах станом на "24" вересня 2020 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт та витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів, інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1/2-1		Глава 2. Об'єкти основного призначення Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ - 2	400,804	-	-	400,804
		Разом по главі 2	400,804	-	-	400,804
		Разом по главах 1-7	400,804	-	-	400,804
		Разом по главах 1-8	400,804	-	-	400,804
		Разом по главах 1-9	400,804	-	-	400,804
		Разом по главах 1-12	400,804	-	-	400,804
		Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І)	400,804	-	-	400,804
		Разом	400,804	-	-	400,804

1	2	3	4	5	6	7
	Всього по зведеному кошторисному розрахунку		400,804	-	-	400,804

Керівник проектної організації

Ю.А. Литовченко

[підпис (ініціали, прізвище)]

Головний інженер проекту
(Головний архітектор проекту)

В.В. Федюк

[підпис (ініціали, прізвище)]

Керівник ВТВ відділу
(найменування)

Л.О. Оніщенко

[підпис (ініціали, прізвище)]

Будівництво: Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ - 2

**Підсумкова відомість ресурсів
до зведеного кошторисного розрахунку вартості будівництва**

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	у тому числі:				Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транспортна складова, грн.	заготівельно-складські витрати, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14	
		I. Витрати труда								
1	1	Витрати труда робітників-будівельників (Середній розряд робіт: 4,1)	люд.год	1692,9861	61,81					
2	2	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням і обслуговуванням машин (Середній розряд ланки: 5,1)	люд.год	136,5135	71,31					
3	3	Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується у складі: загальновиборничих витрат	люд.год	103,3385	94,67					
3.1		Разом загальна кошторисна трудомісткість (Середній розряд робіт: 4,08)	люд.год	1932,8381						
		II. Будівельні машини і механізми								
4	CH201-11	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 3 т	маш.год	32,8535	<u>178,11</u> 5851,53	-	-	-		
5	CH201-311	Трактори на гусеничному ході, потужність 59 кВт (80 к.с.)	маш.год	0,0532	<u>302,1</u> 16,08	-	-	-		
6	CH202-1140	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 6,3 т	маш.год	58,05074	<u>369,99</u> 21478,19	-	-	-		
7	CH204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш.год	144,5095	<u>172,46</u> 24922,11	-	-	-		
8	CH204-502	Установка для зварювання ручного дугового (постійного струму)	маш.год	11,2094	<u>35,48</u> 397,71	-	-	-		
9	CH206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м3	маш.год	3,4327	<u>255,53</u> 877,15	-	-	-		
10	CH207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт (80 к.с.)	маш.год	0,31416	<u>330,95</u> 103,97	-	-	-		
11	CH212-1601	Машини поливально-мийні, місткість 6000 л	маш.год	0,23265	<u>451,19</u> 104,97	-	-	-		
		Разом по розділу II у тому числі енергоносії:	грн.		53751,71					
		Бензин	кг	1123,38						
		Мастильні матеріали	кг	52,85						
		Дизельне паливо	кг	16,57						
		Гідравлічна рідина	кг	0,09						
		Електроенергія	кВт-год	59,41						

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		Будівельні машини, враховані у складі загальноновиробничих витрат							
12	СН270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш.год	0,9768	-	-	-	-	
		ІІІ. Будівельні матеріали, виробі і конструкції							
13	С111-307	Ізол	м2	252,133	<u>20,25</u> 5105,69	<u>19,58</u> 4936,76	<u>0,27</u> 68,08	<u>0,4</u> 100,85	(30 км)
14	С111-811	Дріт	т	0,03378	<u>38324,32</u> 1294,6	<u>37403,14</u> 1263,48	<u>169,72</u> 5,73	<u>751,46</u> 25,38	(30 км)
15	С111-811	Дріт	т	0,155952	<u>38324,32</u> 5976,75	<u>37403,14</u> 5833,09	<u>169,72</u> 26,47	<u>751,46</u> 117,19	(30 км)
16	С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм.	т	0,029258	<u>43111,68</u> 1261,36	<u>42047,16</u> 1230,22	<u>219,19</u> 6,41	<u>845,33</u> 24,73	(30 км)
17	С111-1692	Мастика "Ізол"	т	0,07352	<u>29171,81</u> 2144,71	<u>28275,3</u> 2078,8	<u>324,51</u> 23,86	<u>572</u> 42,05	(30 км)
18	С113-140	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 4 мм	м	10	<u>175,69</u> 1756,9	<u>175,69</u> 1756,9	-	-	(30 км)
19	С113-155	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стінки 4 мм	м	48	<u>215,43</u> 10340,64	<u>215,43</u> 10340,64	-	-	(30 км)
20	С113-161	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 108 мм, товщина стінки 4 мм	м	30	<u>215,43</u> 6462,9	<u>215,43</u> 6462,9	-	-	(30 км)
21	С113-167	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 133 мм, товщина стінки 4 мм	м	150	<u>324,94</u> 48741	<u>324,94</u> 48741	-	-	(30 км)
22	С113-187	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 219 мм, товщина стінки 6 мм	м	30	<u>1263,85</u> 37915,5	<u>1263,85</u> 37915,5	-	-	(30 км)
23	С114-54-у	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м3	17,32	<u>2300</u> 39836	<u>2300</u> 39836	-	-	(30 км)
24	С114-90-1	Склотекстолит накривний листовий	1000м2	0,27394	<u>29859,27</u> 7083,89	<u>25119,36</u> 6881,2	<u>232,87</u> 63,79	<u>507,04</u> 138,9	(30 км)
25	С130-40	Болти з гайками та шайбами, діаметр 16 мм	т	0,01954	<u>42297,24</u> 826,49	<u>41224,8</u> 805,53	<u>243,08</u> 4,75	<u>829,36</u> 16,21	(30 км)
26	С1421-9452	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 10-20 мм, марка М1000 і більше	м3	9,18	<u>805,06</u> 7390,45	<u>388,04</u> 3562,21	<u>401,23</u> 3683,29	<u>15,79</u> 144,95	(30 км)
27	С1421-9835	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний (дорожній)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип А, марка 1	т	4,32818	<u>2262</u> 9803,33	<u>2262</u> 9803,33	-	-	(30 км)
28	С1421-10634	Пісок природний, рядовий	м3	0,2	<u>623,02</u> 124,6	<u>299,04</u> 59,81	<u>311,76</u> 62,35	<u>12,22</u> 2,44	(30 км)
29	С1534-10	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр умовного проходу 50 мм, зовнішній діаметр 57 мм, товщина стінки 4 мм	шт	6	<u>69,17</u> 415,02	<u>69,17</u> 415,02	-	-	(30 км)
30	С1534-15	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 1,6 МПа [16 кгс/см2], діаметр умовного проходу 80 мм, зовнішній діаметр 89 мм, товщина стінки 3,5 мм	шт	2	<u>124,69</u> 249,38	<u>124,69</u> 249,38	-	-	(30 км)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
31	C1534-18	Відводи гнучі під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 1,6 МПа [16 кгс/см ²], діаметр умовного проходу 100 мм, зовнішній діаметр 108 мм, товщина стінки 4 мм	шт	8	142,86	142,86	-	-	(30 км)
32	C1534-24	Відводи гнучі під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 1,6 МПа [16 кгс/см ²], діаметр умовного проходу 125 мм, зовнішній діаметр 133 мм, товщина стінки 4 мм	шт	32	252,46	8078,72	-	-	(30 км)
33	C1534-272	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 100x80 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 108x4-89x3,5 мм	шт	2	101,9	99,98	0,22	4	(30 км)
34	C1534-287	Переходи штамповані концентричні, діаметр умовного проходу 150x125 мм, зовнішній діаметр та товщина стінки 159x4,5-133x4 мм	шт	2	164	160,2	0,58	3,22	(30 км)
35	C1546-54	Пароніт	т	0,00172	10007,28	97793,2	315,9	1962,18	(30 км)
36	C1630-24	Вентилі прохідні муфтові 15кx18р для води, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см ²], діаметр 15 мм	шт	6	112,74	110,36	0,17	4,21	(30 км)
37	C1630-27	Вентилі прохідні муфтові 15кx18р для води, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см ²], діаметр 32 мм	шт	6	194,82	190,46	0,54	3,82	(30 км)
38	C1630-28	Вентилі прохідні муфтові 15кx18р для води, тиск 1,6 МПа [16 кгс/см ²], діаметр 50 мм	шт	2	271,49	265,22	0,95	5,32	(30 км)
39	C1630-65	Засувки паралельні фланцеві з висувним шпінделем 30x6бр для води та пари, тиск 1 МПа [10 кгс/см ²], діаметр 50 мм	шт	2	1063,15	1037,74	4,56	20,85	(30 км)
40	C1999-9001	Електроенергія	кВт-год	-	5,22	5,22	-	-	-
41	C1999-9005	Масильні матеріали	кг	-	73,05	73,05	-	-	-
42	C1999-9009	Дрова	м3	-	119,13	119,13	-	-	-
Разом по розділу III					201169,38	196492,17	3962,16	715,05	

Примітка. Символами "А", "З", "Н", "СВ" помічено ресурси з наступними ознаками:

А - ознака оренди;

З - ознака поставки замовника;

Н - ознака відмови від нарахування ПДВ на складові кошторисної вартості ресурса;

СВ - ознака середньозваженої кошторисної вартості матеріала;

Склав:  Д.О. КолобухінПеревірив:  Л.О. Оніщенко

Захід 2.2.1.3. Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-3

Експлуатаційний район теплових мереж ЕРТМ-3 ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» у складі газових котелень № 13 по вул. І.Франка, 99а, № 20 по вул. Лієпайській, 27а та № 22 по вул. Шмідта, 20а з розвинутими системами централізованого теплопостачання, забезпечує потреби споживачів мікрорайону Колонія та Центральної частини міста Бердянськ в тепловій енергії на опалення житлових будинків, бюджетних установ та об'єктів іншого призначення. Системи теплопостачання закриті, схеми теплопостачання – двотрубні. Температурний графік роботи водяних теплових мереж котелень № 13 та № 22 - 95-70°C, № 20 – 105-70°C. Теплові мережі ЕРТМ-3 (загальною довжиною 83,375 км у однострубічному вимірі) знаходяться у комунальній власності, на балансі ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» - з 1956 ÷ 2017 років. Трубопроводи системи опалення виконані з сталевих труб Ду20÷300 з тепловою ізоляцією матами мінераловатними з покривним шаром із склотканини та попередньо ізольованих пінополіуретаном сталевих трубопроводів. За результатами опалювального сезону 2019-2020 років виявлено 282,0 м теплових мереж (у однострубічному вимірі), що в наслідок тривалого терміну експлуатації мають знос 75% та підлягають заміні.

Для безаварійної роботи та справного функціонування систем теплопостачання котелень ЕРТМ-3, зниження фактичних втрат теплової енергії в теплових мережах, Інвестиційною програмою ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік передбачається заміна зношених ділянок теплових мереж з сталевих труб Ø273, Ø219, Ø159 та Ø108, з пошкодженою ізоляцією з матів мінераловатних, підземного каналного та надземного прокладання із частковою зміною діаметру трубопроводів з використанням 282,0 м сталевих трубопроводів Ø273-40,0 м, Ø219- 82,0 м, Ø159- 100,0 м та Ø108- 60,0 м, ізольованих матами мінераловатними підвищеної товщини. ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» розроблено дефектний акт на заміну ділянок теплових мереж, що додається, в якому визначено фізичні обсяги робіт та умови їх виконання. Відповідно до статті 31 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» кошторисна частина проектної документації по заміні ділянок теплових мереж ЕРТМ-3 не підлягає обов'язковій експертизі, клас наслідків (відповідальності) об'єкта будівництва – СС1.

Загальна вартість виконання заходу становить 712,66 тис. грн. без ПДВ згідно із зведеним кошторисним розрахунком вартості об'єкта будівництва № 3, наведеним нижче, розрахованим за допомогою комп'ютерної програми «Інпроект-Випуск Кошторисів» та затвердженим в установленому порядку.

Детальні розрахунки терміну окупності та економічного ефекту наведено нижче в таблиці «Розрахунок строку окупності та економічного ефекту заходу 2.2.1.3».

В результаті реалізації заходу 2.2.1.3 розділу «Транспортування теплової енергії» Інвестиційної програми ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік по заміні ділянок теплових мереж ЕРТМ-3 (використання 282,0 м сталевих трубопроводів Ø273, Ø219, Ø159 та Ø108 з ізоляцією матами мінераловатними шаром підвищеної товщини з частковою зміною діаметру трубопроводів) досягається:

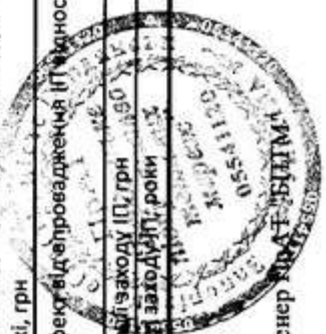
- підвищення якості надання послуг та забезпечення надійності функціонування систем тепло забезпечення споживачів 2 котельень ЕРТМ-3 за рахунок ліквідації зношених ділянок теплових мереж та зниження непродуктивних втрат теплової енергії при транспортуванні;
- оновлення основних фондів;
- зниження втрат теплової енергії на 14,59 Гкал/рік;
- економія витрат палива на 2,31 т.у.п./рік;
- економічний ефект у сумі 80,31 тис. грн./рік (за рахунок зменшення теплових втрат та зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань));
- строк окупності заходу становитиме 106,5 місяців.

Розрахунок строку окупності та економічного ефекту заходу 2.2.1.3

№з/п	Показник	Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ-3			Без ПДВ	
		2	3	4	5	
1	Час роботи мереж опалення на рік, годин	4 200,00		4 200,00	4 200,00	
2	Час роботи мереж ГВП на рік, днів	8 400,00		8 400,00	8 400,00	
3	Довжина усіх труб ділянки, м	282,00		282,00	282,00	
4	Середня фактична вартість умовного палива за попередній рік, грн/т.у.п.	5 424,52		5 424,52	5 424,52	
5	Прогнозна вартість умовного палива на поточний рік, грн/т.у.п.	4 295,23		4 295,23	4 295,23	
6	Фактична питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал	158,62		158,62	158,62	
7	Втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати у розрахунку на рік, Гкал	45,28		44,07	29,48	
8	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п.	X		X	2 506,96	
9	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, грн/рік	X		X	10 767,97	
10	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X		X	2 313,11	
11	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи, грн/рік	X		X	9 935,34	
12	Кількість аварій (поривів) на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км. теплових мереж, аварія/км	0,922		0,922	0	
13	Середня вартість усунення 1 аварії (пориву), грн.	1 341,56		1 341,56	0,00	
14	Вартість усунення аварії на ділянці, що підлягає заміні	348,81		348,81	0,00	
15	Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн	X		X	0,00	
16	Середня балансова вартість теплової мережі за податковим обліком, грн	51 470,81		51 470,81	712 657,00	
17	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік за податковим обліком, грн.	1 237,14		1 237,14	71 265,70	
18	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X		X	80 312,71	
19	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X		X	81 145,34	
20	Вартість реалізації заходу ІП, грн	X		X	712 657,00	
21	Термін окупності заходу ІП, роки	X		X	8,87	

В.В. Федюк

Головний інженер

Будівництво: Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ - 3

ЗАТВЕРДЖЕНО

ПРАТ "БПТМ"

(назва організації, що затверджує)

Литовченко О.А.

(посада, підпис, ініціали, прізвище)

"16" жовтня 2010р

Дефектний Акт

на заміну ділянок теплових мереж ЕРТМ - 3

(найменування об'єкта)

Умови виконання робіт:

Об'єми робіт:

№ п/п	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
	2-1 Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ - 3			
	Кошторис №2-1-1 на будівельні роботи			
1	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м3	1,94	
2	Демонтаж (K = 0,60). Прокладання трубопроводів діаметром 250 мм у непрохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,4	
3	Прокладання трубопроводів діаметром 250 мм у непрохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,4	
4	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 273 мм, товщина стінки 6 мм	м	40	
5	Демонтаж (K = 0,60). Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град.С. Діаметр труб 400 мм	1000 м	0,024	
6	Прокладання трубопроводів у непрохідних каналах при умовному тиску 1,6 МПа [16 кгс/см2], температурі 150 град.С, діаметр труб 400 мм	1000 м	0,024	
7	Труби сталеві електрозварні прямошовні та спіральшовні з опором розриву не менше 38 кгс/мм2, зовнішній діаметр 426 мм, товщина стінки 8 мм	м	24	
8	Нанесення дуже посиленої антикорозійної бітумно-гумової ізоляції на сталеві трубопроводи діаметром 400 мм	1 км	0,024	
9	Обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м2	73,2	
10	Ізол	м2	73,2	
11	Мастика "Ізол"	т	0,023	
12	Ізоляція трубопроводів діаметром від 159 до 273 мм матами із скляного штапельного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, полотнами з БСТВ, матами звукобирними, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,4	
13	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м3	4,4	
14	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 мм до 273 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,4	
15	Склотекстоліт накривний листовий	1000м2	0,0604	

1	2	3	4	5
2				
16	Розбирання асфальтобетонних покриттів вручну	100 м3	0,021	
17	Розбирання щебневих покриттів та основ	100 м3	0,042	
18	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100 м3	0,13	
19	Демонтаж (K = 0,60). Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2	100 шт	0,14	
20	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м3	1,94	
21	Демонтаж (K = 0,60). Прокладання трубопроводів діаметром 250 мм у непрямокутний каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,42	
22	Прокладання трубопроводів діаметром 200 мм у прохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,42	
23	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 219 мм, товщина стінки 6 мм	м	42	
24	Обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м2	76,015	
25	Ізол	м2	76,015	
26	Мастика "Ізол"	т	0,024	
27	Ізоляція трубопроводів діаметром від 159 до 273 мм матами із скляного штапельного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, полотноми з БСТВ, матами звукошумовими, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,42	
28	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м3	4,6	
29	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 мм до 273 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,42	
30	Склотекстолит накривний листовий	1000 м2	0,063	
31	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2	100 шт	0,14	
32	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 1	100 м3	0,13	
33	Планування площі ручним способом, група ґрунту 1	1000 м2	0,04	
34	Улаштування одношарових основ товщиною 5 см із щебеню фракції 40 мм -70 мм з межею міцності на стискання понад 98,1 МПа (1000 кг/см2)	100 м2	0,42	
35	Улаштування одношарових асфальтобетонних покриттів доріжок та тротуарів із дрібнозернистої асфальтобетонної суміші товщиною 4 см	100 м2	0,42	
36	Суміші асфальтобетонні гарчі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип А, марка 1	т	3,85	
37	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100 м3	0,24	
38	Демонтаж (K = 0,60). Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2	100 шт	0,2	
39	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м3	1,6	
40	Демонтаж (K = 0,60). Прокладання трубопроводів діаметром 200 мм у прохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,4	
41	Прокладання трубопроводів діаметром 200 мм у прохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	0,4	
42	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 219 мм, товщина стінки 6 мм	м	40	
43	Обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м2	59	
44	Ізол	м2	59	
45	Мастика "Ізол"	т	0,0184	
46	Ізоляція трубопроводів діаметром від 159 до 273 мм матами із скляного штапельного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, полотноми з БСТВ, матами звукошумовими, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,4	
47	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м3	3,72	
48	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 мм до 273 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,4	
49	Склотекстолит накривний листовий	1000 м2	0,054	

1	2	3	4	5
50	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м ²	100шт	0,2	
51	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 1	100м ³	0,24	
52	Планування площ ручним способом, група ґрунту 1	1000м ²	0,1	
53	Демонтаж (K = 0,60). Улаштування покриттів з дрібнорозмірних фігурних елементів мощення (ФЕМ)	100 м ²	0,16	
54	Розбирання чорних щелевих покриттів та основ	100 м ³	0,015	
55	Розробка ґрунту екскаватором з доробкою вручну, група ґрунту 2	100м ³	0,3	
56	Демонтаж (K = 0,60). Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м ²	100шт	0,2	
57	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м ³	1,38	
58	Демонтаж (K = 0,60). Прокладання трубопроводів діаметром 100 мм у каналах та наземне при умовному тиску теплоносія 0,6 МПа та температурі 115 градусів С	100 м	0,6	
59	Прокладання трубопроводів діаметром 100 мм у каналах та наземне при умовному тиску теплоносія 0,6 МПа та температурі 115 градусів С	100 м	0,6	
60	Труби сталеві електроварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 108 мм, товщина стінки 4 мм	м	60	
61	Обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м ²	48,35	
62	Ізол	м ²	48,35	
63	Мастика "Ізол"	т	0,01386	
64	Ізоляція трубопроводів діаметром від 89 до 133 мм матами із скляного шпательного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, полотнами з БСТВ, матами звукобірними, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,6	
65	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м ³	3,5	
66	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 89 мм до 133 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	0,6	
67	Склотекстолит накривний листовий	1000м ²	0,057	
68	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м ²	100шт	0,2	
69	Засипка траншей та котлованів бульдозерами потужністю 59 кВт при переміщенні ґрунту до 5 м, група ґрунту 1	100м ³	0,3	
70	Планування площ ручним способом, група ґрунту 1	1000м ²	0,06	
71	Улаштування одношарових основ товщиною 15 см із щебеню фракції 40 мм -70 мм з межею міцності на стискання понад 98,1 МПа (1000 кг/см ²)	100 м ²	0,16	
72	Улаштування покриттів з дрібнорозмірних фігурних елементів мощення (ФЕМ)	100 м ²	0,16	
73	Розробка ґрунту вручну в траншеях глибиною до 2 м без кріплення з укосами, група ґрунту 2	100м ³	0,1	
74	Демонтаж (K = 0,60). Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м ²	100шт	0,33	
75	Розбирання ізоляції з мінеральної вати	м ³	3,09	
76	Демонтаж (K = 0,60). Прокладання трубопроводів діаметром 150 мм у непрохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	1	
77	Прокладання трубопроводів діаметром 150 мм у непрохідному каналі при умовному тиску теплоносія 1,6 МПа та температурі 150 градусів С	100 м	1	
78	Труби сталеві електроварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 159 мм, товщина стінки 4,5 мм	м	100	
79	Відводи гнуті під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 1,6 МПа [16 кг/см ²], діаметр умовного проходу 150 мм, зовнішній діаметр 159 мм, товщина стінки 4 мм	шт	4	
80	Обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м ²	115	
81	Ізол	м ²	115	
82	Мастика "Ізол"	т	0,035	
83	Ізоляція трубопроводів діаметром від 159 до 273 мм матами із скляного шпательного волокна, матами із супертонкого скляного волокна, полотнами з БСТВ, матами звукобірними, товщина ізоляційного шару 80 мм	100 м	1	
84	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м ³	7,4	

1	2	3	4	5
85	Покриття поверхні ізоляції трубопроводів діаметром від 159 мм до 273 мм рулонними матеріалами при товщині ізоляційного шару 80 мм	100 м	1	
86	Склотекстолит накривний листовий	1000м2	0,113	
87	Укладання плит перекриття каналів площею до 5 м2	100шт	0,33	
88	Засипання вручну траншей, пазах котлованів та ям, група ґрунту 1	100м3	0,1	
89	Планування площ ручним способом, група ґрунту 1	1000м2	0,06	

Склав:

[посада, підпис, ініціали, прізвище]

Перевірив:

[посада, підпис, ініціали, прізвище]

ПрАТ "БПТМ"

Форма №5

(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Зведений кошторисний розрахунок в сумі 712,657 тис. грн.

В тому числі зворотних сум 0,000 тис. грн.

Наказ № 133

(посилання на документ про затвердження)

"16" жовтня 2020

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА № 3

Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ - 3

[найменування об'єкта будівництва]

Складений в поточних цінах станом на "24" вересня 2020 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт та витрат	Кошторисна вартість, тис. грн.				загальна вартість
			будівельних робіт	устаткування, меблів, інвентарю	інших витрат		
1	2	3	4	5	6	7	
1	2-1	Глава 2. Об'єкти основного призначення Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ - 3	712,657	-	-	712,657	
		Разом по главі 2	712,657	-	-	712,657	
		Разом по главах 1-7	712,657	-	-	712,657	
		Разом по главах 1-8	712,657	-	-	712,657	
		Разом по главах 1-9	712,657	-	-	712,657	
		Разом по главах 1-12	712,657	-	-	712,657	
		Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І)	712,657	-	-	712,657	
		Разом	712,657	-	-	712,657	

1	2	3	4	5	6	7
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	712,657	-	-	712,657

Керівник проектної організації

[підпис (ініціали, прізвище)]

Ю.А. Литовченко

Головний інженер проекту
(Головний архітектор проекту)

[підпис (ініціали, прізвище)]

В.В. Федюк

Керівник ВТВ відділу
(найменування)

[підпис (ініціали, прізвище)]

Л.О. Оніщенко

Будівництво: Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ - 3

**Підсумкова відомість ресурсів
до зведеного кошторисного розрахунку вартості будівництва**

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	відпускна ціна, грн.	у тому числі:			Обгрунтування ціни
							транспортина ціна, грн.	заготівельно-складські витрати, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14	
		I. Витрати труда								
1	1	Витрати труда робітників-будівельників (Середній розряд робіт: 4,1)	люд.год	2178,4786	62,21					
2		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням і обслуговуванням машин (Середній розряд ланки: 5,5)	люд.год	151,2422	76,16					
3		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується у складі:								
3.1		загальнопромислових витрат	люд.год	133,0533	94,65					
		Разом загальна кошторисна трудомісткість (Середній розряд робіт: 4,12)	люд.год	2462,7741						
		II. Будівельні машини і механізми								
4	СН201-311	Трактори на гусеничному ході, потужність 59 кВт (80 к.с.)	маш.год	0,1699	302,1 51,32	-	-	-		
5	СН202-1140	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 6,3 т	маш.год	81,2334	369,99 30055,55	-	-	-		
6	СН202-1141	Крани на автомобільному ході, вантажопідйомність 10 т	маш.год	8,23496	398,5 3034,58	-	-	-		
7	СН204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш.год	139,734	172,46 24098,53	-	-	-		
8	СН204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш.год	30,64	145,83 4468,23	-	-	-		
9	СН204-1000	Перетворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш.год	0,742	88,34 65,54	-	-	-		
10	СН206-337	Експаватори однокошіві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м3	маш.год	9,9562	255,53 2544,11	-	-	-		
11	СН207-148	Бульдозери, потужність 59 кВт (80 к.с.)	маш.год	0,9112	330,95 301,56	-	-	-		
12	СН212-1601	Машини поливально-мийні, місткість 6000 л	маш.год	0,2726	451,19 122,99	-	-	-		
		Разом по розділу II	грн.	64742,41						
		у тому числі енергоносії:								
		Дизельне паливо	кг	239,11						
		Мастильні матеріали	кг	67,63						
		Гідравлічна рідина	кг	1,16						

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
	Бензин Електроенергія		кВт-год	1155,92 10,83					
	III. Будівельні матеріали, виробні і конструкції								
13	C111-73	Бітуми нафтові будівельні, марка БН-90/10	т	0,0012	15681,81 18,82 20,25	15033,88 18,04 19,58	340,44 0,41 0,27	307,49 0,37 0,4	(30 км)
14	C111-307	Ізол	м2	371,565	7524,19 38324,32	7275,24 37403,14	100,32 169,72	148,63 151,46	(30 км)
15	C111-811	Дріт	т	0,11529	4418,41 38324,32	4312,21 37403,14	19,57 169,72	86,64 151,46	(30 км)
16	C111-811	Дріт	т	0,13554	5194,48 43111,68	5069,62 42047,16	23 219,19	101,85 845,33	(30 км)
17	C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм,	т	0,0157	676,85 43111,68	660,14 42047,16	3,44 219,19	13,27 845,33	(30 км)
18	C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм	т	0,040942	1765,08 65,52	1721,49 64,08	8,97 0,16	34,61 1,28	(30 км)
19	C111-1639	Круги армовані абразивні зачисні, діаметр 180х6 мм	шт	0,052	3,4	3,32	0,01	0,07	(30 км)
20	C111-1692	Мастика "Ізол"	т	0,11426	29171,81 3333,17	28275,3 3230,74	324,51 37,08	572 65,36	(30 км)
21	C111-1693	Мастика бітумно-гумова покрівельна	т	0,312	25404,44 7926,19	24581,8 7669,52	324,51 101,25	498,13 155,42	(30 км)
22	C113-161	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 108 мм, товщина стінки 4 мм	м	60	312,69 18761,4	312,69 18761,4	-	-	(30 км)
23	C113-175	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 159 мм, товщина стінки 4,5 мм	м	100	707,36 707,36	707,36 707,36	-	-	(30 км)
24	C113-187	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 219 мм, товщина стінки 6 мм	м	82	1263,85 103635,7	1263,85 103635,7	-	-	(30 км)
25	C113-193	Труби сталеві електрозварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 273 мм, товщина стінки 6 мм	м	40	2265,73 90629,2	2265,73 90629,2	-	-	(30 км)
26	C113-219	Труби сталеві електрозварні прямошовні та спіральшовні з опором розриву не менше 38 кгс/мм2, зовнішній діаметр 426 мм, товщина стінки 8 мм	м	24	2570,04 61680,96	2570,04 61680,96	-	-	(30 км)
27	C114-54-у	Мати мінераловатні прошивні будівельні, марка М100, 125, товщина 80 мм, тип 1	м3	23,62	2300 54326	2300 54326	-	-	(30 км)
28	C114-90-1	Склотекстолит накривний листовий	1000м2	0,3474	25859,27 8983,51	25119,36 8726,47	232,87 80,9	507,04 176,15	(30 км)
29	C1421-9452	Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 10-20 мм, марка М1000 і більше	м3	11,832	805,06 9525,47	388,04 4591,29	407,23 4747,35	15,79 186,83	(30 км)
30	C1421-9835	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний (дорожній)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип А, марка 1	т	3,85	8720,25	8720,25	-	-	(30 км)
31	C1421-10634	Пісок природний, рядовий	м3	0,21	623,02 130,83	299,04 62,8	311,76 65,47	12,22 2,57	(30 км)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
32	C1534-29	Відводи гнучі під кутом 90 град. із сталі марки 20, радіус кривизни 1,5 Ду, Ру 1,6 МПа [16 кгс/см ²], діаметр умовного проходу 150 мм, зовнішній діаметр 159 мм, товщина стінки 4 мм	шт	4	343,16 1372,64	343,16 1372,64	-	-	(30 км)
33	C1999-9001	Енергоносії машин, врахованих у складі загальноновиробничих витрат	кВт-год	-	5,22	5,22	-	-	
34	C1999-9005	Електроенергія	кВт	-	73,09	73,09	-	-	
35	C1999-9009	Масляні матеріали	м ³	-	119,13	119,13	-	-	
		Дрова	м ³	-	-	-	-	-	
		Разом по розділу ІІІ	грн.		459362,55	453203,03	5187,77	971,74	

Примітка. Символами "А", "З", "Н", "СВ" помічено ресурси з наступними ознаками:

А - ознака оренди;

З - ознака поставки замовника;

Н - ознака відмови від нарахування ПДВ на складові кошторисної вартості ресурса;

СВ - ознака середньозваженої кошторисної вартості матеріала;

Склад:  А.О. КолобухінПеревірив:  Л.О. Оніщенко

Зобов'язання ліцензіата щодо досягнення
очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми
у сфері ліцензованої діяльності

ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» зобов'язується досягти наступних очікуваних результатів реалізації Інвестиційної програми на 2021 рік:

- підвищення якості надання послуг та забезпечення надійності функціонування систем теплопостачання споживачів 7 котельнь міста Бердянськ за рахунок забезпечення взаємного резервування вводів електроживлення котельні №8 та зменшення кількості найбільш зношених ділянок теплових мереж загальною протяжністю 0,695 км (в однотрубному вимірі), зниження непродуктивних втрат теплової енергії при її транспортуванні;
- економію паливно-енергетичних ресурсів - 6,51 т.у.п. за прогнозний період;
- зниження втрат теплової енергії при транспортуванні теплової енергії на 37,29 Гкал/рік;
- оновлення основних фондів;
- економічний ефект у сумі 190,69 тис. грн./рік (за рахунок економії природного газу та електроенергії, зменшення теплових втрат, зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань)).

Голова правління ПрАТ «БПЕМ»



Ю.А. Литовченко

ДОДАТКИ



ЛІЦЕНЗІЯ

Найменування органу ліцензування

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО
ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ
ЕНЕРГЕТИКИ ТА
КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**

Номер і дата прийняття рішення

№ 229 22.06.2012
(переоформлено рішенням від 11.12.2015
№ 2965)

Дата і номер запису в Єдиному державному реєстрі
юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців про
видачу ліцензії¹

Вид господарської діяльності (повністю або
частково)

**виробництво теплової енергії (крім
діяльності з виробництва теплової
енергії на теплоелектроцентралях,
теплоелектростанціях, атомних
електростанціях і когенераційних
установках та установках з
використанням нетрадиційних або
поновлюваних джерел енергії)**

Найменування юридичної особи, (її філій, інших
відокремлених підрозділів) або прізвище, ім'я по
батькові фізичної особи-підприємця

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ
ТОВАРИСТВО "БЕРДЯНСЬКЕ
ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ
МЕРЕЖ"**

Код згідно з ЄДРПОУ юридичної особи,
реєстраційний номер платника податків ліцензіата-
фізичної особи-підприємця або серія, номер та дата
видачі паспорта фізичної особи-підприємця, яка
через свої релігійні переконання відмовилася від
прийняття реєстраційного номера облікової картки
платника податків, повідомила про це відповідний
контролюючий орган та має відмітку в паспорт

05541120

Місцезнаходження юридичної особи або
місце проживання фізичної особи-підприємця

**Запорізька обл., м. Бердянськ,
вул. Мазіна, буд. 65/97**

Посада, посада органу ліцензування, яка підписала
рішення про видачу ліцензії

Голова Комісії



Вовк Д.В.

(прізвище, ім'я, по батькові)

¹ набирає чинності з набрання чинності положенням про внесення до Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців інформації про ліцензування



*Гол. інженер
ПРАТ "Бердянськ"* *В.В. Федюк*



ЛІЦЕНЗІЯ

Найменування органу ліцензування	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
Номер і дата прийняття рішення	№ 229 22.06.2012 (переоформлено рішенням від 11.12.2015 № 2965)
Дата і номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців про видачу ліцензії ¹	
Вид господарської діяльності (повністю або частково)	транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами
Найменування юридичної особи, (її філій, інших відокремлених підрозділів) або прізвище, ім'я по батькові фізичної особи-підприємця	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "БЕРДЯНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ"
Код згідно з ЄДРПОУ юридичної особи, реєстраційний номер платника податків ліцензіата-фізичної особи-підприємця або серія, номер та дата видачі паспорта фізичної особи-підприємця, яка через свої релігійні переконання відмовилася від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків, повідомила про це відповідний контролюючий орган та має відмітку в паспорт	05541120
Місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця	Запорізька обл., м. Бердянськ, вул. Мазіна, буд. 65/97
Посада особи органу ліцензування, яка підписала рішення про видачу ліцензії	Голова Комісії

Вовк Д.В.
(прізвище, ім'я, по батькові)



¹ набирає чинності з набрання чинності положенням про внесення до Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців інформації про ліцензування



**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

*Гол. інженер
ПРАТ "БТМ" Д.В. Федюк*



ЛІЦЕНЗІЯ

Найменування органу ліцензування

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО
ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ
ЕНЕРГЕТИКИ ТА
КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**

Номер і дата прийняття рішення

№ 229 22.06.2012
(переоформлено рішенням від 11.12.2015
№ 2965)

Дата і номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців про видачу ліцензії¹

Вид господарської діяльності (повністю або частково)

постачання теплової енергії

Найменування юридичної особи, (її філій, інших відокремлених підрозділів) або прізвище, ім'я по батькові фізичної особи-підприємця

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ
ТОВАРИСТВО "БЕРДЯНСЬКЕ
ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ
МЕРЕЖ"**

Код згідно з ЄДРПОУ юридичної особи, реєстраційний номер платника податків ліцензіата-фізичної особи-підприємця або серія, номер та дата видачі паспорта фізичної особи-підприємця, яка через свої релігійні переконання відмовилася від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків, повідомила про це відповідний контролюючий орган та має відмітку в паспорт

05541120

Місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця

**Запорізька обл., м. Бердянськ,
вул. Мазіна, буд. 65/97**

Посада особи органу ліцензування, яка підписала рішення про видачу ліцензії

Голова Комісії



Вовк Д.В.
(прізвище, ім'я, по батькові)

¹ набирас чинності з набрання чинності положенням про внесення до Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців інформації про ліцензування



**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

*Гол. інженер
Брат "БМЖ"* **В. В. Федюк**



ЛІЦЕНЗІЯ

ДЕРЖАВНА АРХІТЕКТУРНО-БУДІВЕЛЬНА ІНСПЕКЦІЯ УКРАЇНИ

Дата прийняття рішення та номер
наказу про видачу ліцензії

22 грудня 2015 р. № 47-Л

Господарська діяльність з будівництва об'єктів
IV і V категорії складності
(за переліком видів робіт згідно з додатком)Публічне акціонерне товариство
"БЕРДЯНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ"Код згідно з ЄДРПОУ юридичної особи,
реєстраційний номер платника податків ліцензіата
– фізичної особи – підприємця або серія, номер та
дата видачі паспорта фізичної особи – підприємця,
яка через свої релігійні переконання відмовилася
від прийняття реєстраційного номера облікової
картки платника податків, повідомила про це
відповідний контролюючий орган та має відмітку в
паспорті

05541120

Місцезнаходження юридичної особи
або місце проживання
фізичної особи – підприємця71100, Запорізька обл.,
м. Бердянськ,
вул. Мазіна, 65/97

Наявність додатка на

1 стор.

Строк дії ліцензії

з 22 грудня 2015 р.
по 22 грудня 2020 р.

Дата видачі

05 січня 2016 р.
2013023974

Реєстраційний запис

Голова

О.В. Кудрявцев

Внесено зміни до переліку видів робіт
наказ Держархбудінспекції від 10.04.2019 № 28

Перший заступник Голови

В.В. Філончук

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМТол. інженер
Бр. Ін. "Б.В.М." В.В. Федюк

Праздники і памятные дати

18 ОКТЯБРЯ
Всемирный день продовольствия.
День антрополога.
17 ОКТЯБРЯ
Международный день борьбы за ликвидацию нищеты.
День работников целлюлозно-бумажной промышленности.

Именинники

18 ОКТЯБРЯ
Иван, Павел, Петр.
17 ОКТЯБРЯ
Василий, Вероника, Владимир, Дмитрий, Ерофей, Михаил, Николай, Павел, Петр, Степан, Тихон, Яков.
16 ОКТЯБРЯ
Александр, Гавриил, Григорий, Ефрем, Матвей, Петр, Филіпп.
15 ОКТЯБРЯ
Иван, Мекер, Никандр, Фома.
14 ОКТЯБРЯ
Марк, Николай, Палагея, Сергей, Юлиан.
13 ОКТЯБРЯ
Амерсий, Василий, Виктор, Владимир, Дмитрий, Елизавета, Иван, Марк, Надежда, Николай, Павел, Платон, Пелагея, Петр, Татьяна.
12 ОКТЯБРЯ
Андроник, Константин, Максим, Петр, Яков.

Мы поднимаем наш бокал

18 ОКТЯБРЯ
День рождения председателя Бердянского межрайонного суда С.М.МОРОКИ (63 года), заместителя главного врача Центра первичной медико-санитарной помощи С.М.ФРАНЦ.
19 ОКТЯБРЯ
День рождения Почетного гражданина города Бердянска И.А.АНТОНОВА (81 год), директора ООО «Бердянск-градентранс» Т.И.ДЕРКАЧ, депутата Бердянского городского совета И.А.ПОПОВОЙ.
20 ОКТЯБРЯ
День рождения депутата Бердянского городского совета Ж.В.БЕЗРОДНЕЙ.
22 ОКТЯБРЯ
День рождения заместителя городского головы Бердянска Ю.В.ДОИНОВОЙ.

Народные приметы

17 ОКТЯБРЯ ЕРОФЕЙ
Первый снег выпал (первая поросль), от него еще 40 дней до настоящей зимы. Чем раньше выпадет первый снег, тем позже утвердится в своих правах зима, а раннее зима чаще всего наступают, если долго не было первого снега.
18 ОКТЯБРЯ ФОМИН ДЕНЬ
В этот день можно наблюдать последние клочья облака на небе. Если в этот день нет ветра, то следует ожидать похолодание.
20 ОКТЯБРЯ СЕРГИЙ ПОСЛУШНЫЙ
Если на Сергия земля снегом покроется, то скоройской Матроне (22 ноября) зима станет на ноги.

Отвѣты на СКАНВОРД в № 41 от 8.10.2020 г.

К	В	А	О	К	С	Е	Р
В	Л	С	Т	У	П	А	Р
В	О	Р	О	Т	Н	И	С
В	И	Н	О	С	Д	О	К
С	С	И	К	О	К	У	
С	В	О	Я	К	Ч	А	К
Л	В	А	Р	А	У	О	
Р	Л	И	Т	И	С	Т	О
Ш	О	С	Е	Л	А	Р	
Н	А	В	А	Л	К	Л	О
А	О	П	И	Л	К	И	

СКАНВОРД

Телевизионный скелет	Полная лунная фаза						1
Воздушный аристократ	Витиеватый спуск	Стиль новации					
Горы Суворова	Священный зверь	Черный кот в Париже					
	Бустер в салоне машины		Предок пионера			Лучше не бывает	
	Государство в Азии	Летящий снаряд	Брат Авеля				
			Чеховский валяк				
	Роман со слепым героем		07 на дороге				
Блюдо из рыбы и риса	Московские сыщики		Кавалерийский хлыстик			Чьи глаза у фанатки?	
Последняя черточка	Товарная упаковка	1/12 шкеленга	Актриса Погорельская				
Родина тайских кошек							
		Курган					
Вонь с пестрым зверем	Валюта Бразилии						

Від недуги позбавить і здоров'я поправить!

Особливо хочу відзначити рубрику, в якій ви розповідаете про українських народних цілительів. Познайомитися з ними людині, яка страждає тією чи іншою недугою, деколи складно. І тільки завдяки багатьом читачам вдається знайти найкоротший шлях до свого зцілення.



Ось і я хочу розповісти історію свого одужання і розповісти про людину, яка допомогла мені знову відчути радість життя. Мене показували багатьом лікарям, вони призначали лікування, кілька разів мені доводилося лежати в стаціонарі, але ні чогого діагнозу, ні істотного поліпшення мого стану домогтися не вдалося. Завдяки щасливому випадку подруга познайомила мене з Марією Іванівною. Тепер я розумію, що це був поворотний момент у моїй долі. Адже цілителька не тільки змогла встановити причини моїх проблем зі здоров'ям, але і почала лікувати за своєю методикою, що вже через кілька тижнів стало давати позитивний результат, а через кілька місяців я відчула себе ніби заново народженою.

Особливо хочу відзначити той факт, що, займаючись моїм лікуванням, Марія Іванівна вдалося зрозуміти ті причинно-наслідкові зв'язки, які довгий час визначали мій хворобливий стан, і в яких не могли розібратися лікарі.

Я вдячна цілительці Марії Іванівні. Якщо вам потрібна допомога цілителя, телефонуйте Марії Іванівні за тел.: 099-60-42-941, 098-08-41-206.

Інформація розташована на офіційному сайті підприємства

ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» розроблено проект інвестиційної програми підприємства на 2021 рік. Інформацію щодо запланованих заходів та обсягів фінансування розміщено на офіційному сайті підприємства <http://raobpts.com.ua/>.

Зуваження та пропозиції до проекту інвестиційної програми на 2021 рік приймаються за адресою: м. Бердянськ, вул. Митрофанівська, 65/67, в кабінеті на електронну адресу raobpts@raobpts.com.ua.

Гороскоп
На славу твою надвело

У ОВНОВ в начале недели будет деловые встречи. Желательно заниматься поиском новой работы, новых возможностей для дополнительного заработка. Среда и четверг предостерегают от излишней критики в адрес сослуживцев. Вторая половина недели отличная временем для встреч с друзьями, единомышленниками. Выгоревшие обещают развлечения и активный отдых.

ТЕЛЦАМ на этой неделе не стоит ожидать чудес. В середине недели представители знака смогут завершить практически все дела. В пятницу не стоит вступать в переделки с коллегами. В субботу или воскресенье стресс, полученный на работе, может вылиться на окружающих людей.

Первые дни недели **БЛИЗНЕЦАМ** рекомендуется следить за словами и поступками. Время следует провести в спокойной обстановке и потратить на обдумывание дальнейших планов в жизни. Последний будний день, и выходные вернуть оптимизм и жизнерадостность. Можно смело начинать новые проекты, искать небанальные решения проблем. Людям в отношениях они обещают романтику и приятные сюрпризы.

РАКАМ эта неделя покажется серой и унылой. Это хорошее время для решения бытовых проблем, повседневных задач на работе. Бизнесменам следует избегать конфликтов с партнерами. С пятницы и по воскресенье бережнее относиться к своему здоровью – усталость и стресс могут стать причиной недомогания.

Первые два дня недели подарят **ЛЬВАМ** отличное настроение и успех во всех начинаниях. Рекомендуется навести порядок в мыслях, можно строить долгосрочные планы и задумываться об улучшении уровня жизни. Выгоревшие могут быть весьма проблематичными. Нежелательно поддаваться на провокации, следует избегать крупных трат.

ДЕВАМ следует относиться к просьбам своих партнеров с большим вниманием. Среда и четверг позволят отдохнуть и расслабиться. Одинокие представители знака имеют высокие шансы на знакомство. Остальные дни недели не предвещают ни неприятностей, ни каких-то слишком радостных событий. Рекомендуется заняться собой.

Для **ВЕСОВ** эта неделя будет весьма удачной. Высокая активность даст немало полезных знакомств и связей. В среду и четверг вероятны разочарования в одиноких представителях этого знака. Скорее всего, они столкнутся с грубостью и высмеиванием своих недостатков. Вторая половина этого периода позволит восстановить позитивную самооценку, а общение с друзьями и новые знакомства настроит на позитив.

Первая половина недели обещает **СКОРПИОНАМ** успех в делах. Карьеристы смогут добиться желаемого повышения, а бизнесменам предстоит начать первые шаги к расширению собственного дела. В среду рекомендуется относиться с особым вниманием к предложениям от деловых партнеров или коллег. Пятница и выходные дни будут сложными для людей в отношениях и браке.

Для **СТРЕЛЬЦОВ** будущая неделя полна открытий, новых идей и воплощения задуманного. Самое время для основания собственного бизнеса, вступления в брак или начала серьезных отношений. В середине недели вероятно получение неожиданных денег, или будут совершены крупные покупки. С пятницы и по воскресенье людям этого знака предстоит вести весьма активный образ жизни.

КОЗЕРОГАМ хватит сил, чтобы совершить немало важных дел. Запланированные мероприятия пройдут без задержек и проблем. Стоит обратить внимание на незавершенные задачи. В среду и четверг рекомендуется начинать новые проекты, проявлять инициативу. Остальные дни обещают перспективы в развитии бизнеса или карьеры.

У ВОДОЛЕЕВ вероятны встречи с давними друзьями. Одинокие представители знака могут неожиданно встретить своего бывшего партнера. Середина недели не предвещает каких-либо значимых событий. Начиная с пятницы и до воскресенья, Водолеям удастся урвать – начинания успешно стартуют, а в личной жизни начнутся приятные перемены.

Будущая неделя у **РЫБ** начнется с неприятностей на работе. Велик риск совершить серьезную ошибку. Не стоит высказывать отношения с коллегами. В середине недели успешными будут поиск единомышленников, бизнес-партнеров и новых приятелей. В субботу и воскресенье Рыб будут одолевать различного рода сомнения. Мужские и женские засомневаются в любимом человеке, а свободные от отношений найдут причины усомниться в родственности происхождения.

Отвѣты на КРОССВОРД в № 41 от 8.10.2020 г.

О	Р	Л	А	И	Н	К	Л	У	Ш	А	С	К	А	В	А	Х	Е
В	И	А	Н	Т	И	К	В	А	Х	Е	З	Р	А	З	А		
Л	И	В	А	С	И	В	А	Р	З	Р	А	З	А				
М	Р	Н	О	К	Д	А	В	Н	Р	А	К						
А	Г	В	А	В	А	Г	А	Л	Ь	С	К	А					
О	И	Б	А	Р	И	Н	Ь	У									
Р	О	З	И	Т	О	В	С	К									
О	И	Т	Е	Н	О	Р	Е	В									
О	Р	Т	Е	Л	Д	М	И	Н									
О	В	З	Л	О	В	А	К	О									
С	К	О	Р	А	У	А	Т	О	С	К							
Н	І	П	У	К	І	Р	Е	В	О	С							
О	К	І	Т	А	А	О	І	С	С	О							
К	К	Р	І	С	І	С	І	С	К	І							
А	З	А	Р	Т													

Тол. ін жемер
Ір А М "ТБТМ" Федорук В. В. Федорук

Торгово-виробниче об'єднання
«Новокаховський
електромеханічний завод»

Україна, 74900,
м. Нова Каховка, вул. Фабрична, 5а
Р/р UA363223130000026002000008331
в АТ „Укресімбанк” м. Херсон МФО 322313,
ЄДРПОУ 33246412
тел. +38 (05549) 5-48-11
www.nkemz.com
E-mail: energy-nk@ukr.net

Торгово-производственное объединение
«Новокаховский
электромеханический завод»

Украина, 74900,
г. Новая Каховка, ул. Фабричная, 5а
Р/р UA363223130000026002000008331
в АО „Укрэксимбанк” г. Херсон МФО 322313,
ЄДРПОУ 33246412
тел. +38 (05549) 5-48-11
www.nkemz.com
E-mail: energy-nk@ukr.net

от 10.09.2020 г.
Исх. №202/20Т

Заказчику
ЧАО «БЕРДЯНСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ»

Коммерческое предложение

№	Наименование	Кол-во (штук)	Цена за ед. в грн. с НДС	Всего в грн. с НДС
2	Трансформатор силовой ТМ-400кВа 6/0,4кВ	1	110000,00	110000,00
			ИТОГО:	110 000,00

Срок изготовления – 20-35 рабочих дней с возможностью поставки досрочно.

Срок гарантии на оборудование: 24 месяца с момента ввода в эксплуатацию, но не более 28 месяцев с момента продажи.

Условия оплаты: 50% - предоплата, 50% - на протяжении 3-х банковских дней после получения уведомления о готовности продукции.

Условия поставки - EXW, склад продавца г.Новая Каховка, ул. Фабричная 5а.

С Уважением,
коммерческий директор
ТПО «НКЭМЗ»



Димоглов О.И.

Исп. Александр Янушевский

Тел. (050) 760 8005

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

Гол. інженер
БрАМ "Б.В.М."



В. В. Федюк

Приватне підприємство

"ЯТРАНЬ"

74900, Херсонська обл., м. Нова Каховка, вул. Електромашинобудівників, буд. 17

ЄДРПОУ 14126667

тел. факс (05549) 5-48-11, 5-14-97, 7-00-44, 7-17-99

E-mail: itek@kahovka.net

от «10» сентября 2020г.

Руководителю

Коммерческое предложение

ЧП "Ятрань" занимается поставками силовых трансформаторов и комплектных трансформаторных подстанций.

Имеем возможность осуществить поставку:

Трансформатор силовой ТМ-400кВа 6/0,4кВ - 1 шт. - 115000,00грн с ндс.

Срок изготовления – 45 рабочих дней.

Условия оплаты: 70% - предоплата, 30% - на протяжении 3-х банковских дней после получения уведомления о готовности продукции.

Директор ПП «ЯТРАНЬ»



Гаврильчик В.В.

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

Гол. інженер
ІрАМ "ЯТРАНЬ"



Гол. інженер
ІрАМ "ЯТРАНЬ" В.В. Федюк

Рахунок на оплату від 20.07.2020 р.

Постачальник:

Товариство з обмеженою відповідальністю "ТД ЮТМК"
П/р UA86334851000000002600694871, Банк ПАТ "ПУМБ", МФО 334851
Україна, 49033, м. Дніпро, проспект Богдана Хмельницького, будинок № 122, кв.3-7, тел.: (056)
3755405,
код за ЄДРПОУ 41067243, ІПН 410672404627

Покупець:

Бердянське підприємство теплових мереж, ПрАТ

Договір: Основний договір

№	Товари (роботи, послуги)	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ	Сума з ПДВ
1	Труба 57x4 ГОСТ 10704, 10705	1	т	33 604,00	40 324,80
2	Труба 89x4 ГОСТ 10704	1	т	25 692,00	30 830,40
3	Труба 108x4 Ст.3	1	т	30 479,00	36 574,80
4	Труба 133x4 ст3	1	т	25 535,00	30 642,00
5	Труба 159x4,5 ГОСТ10704	1	т	41 255,00	49 506,00
6	Труба 219x6,0 ст.3 ГОСТ 10704-91	1	т	40 100,00	48 120,00
7	Труба 273x7,0 ст.3 ГОСТ 10704-91	1	т	49 341,00	59 209,20
8	Труба 325x8 е/зв	1	т	40 106,00	48 127,20
9	Труба 426x8 е/зв	1	т	31 164,00	37 396,80
10	Труба 530x7,0 ГОСТ 10704-91	1	т	41 908,00	50 289,60

Всього: 431 020,80

У тому числі ПДВ: 71 836,80

Всього найменувань 10, на суму 431020,80 грн.

Чотириста тридцять одна тисяча двадцять гривень 80 копійок

У т.ч. ПДВ: Сімдесят одна тисяча вісімсот тридцять шість 80 копійок

Виписав(ла):



Рахунок для сплати дійсний протягом 1-го банківського дня.

Увага!

1. У разі відсутності представника Покупця, приймання товару здійснює водій уповноважений Продавцем.
2. Товар за кількістю та якістю перевіряється покупцем або його уповноваженим представником на території Продавця.
3. Після виїзду автомобіля з території складу, претензії щодо кількості та якості металопродукції не приймаються.
4. Товар відпускається не із розрахунку теоретичної ваги, а методом зваження.
5. Товар відпускається по факту отримання 100% передплати на розрахунковий рахунок постачальника, самовиязом.
6. З моменту зарахування на поточний рахунок Продавця 100% оплати за товар, що має бути поставлений, ціна на товарне підлягає зміні.
7. Товар відпускається в АВТОМОБІЛІ з ВІДКРИТИМ кузовом та/або ЗЙОМНОЮ ЗАДНЬОЮ ПЛАНКОЮ, призначені для перевезення металопродукції.
8. Товар не відпускається в легкові автомобілі, організація не несе відповідальності за збереження внутрішнього стану салона.
9. Сплата даного рахунку підтверджує згоду Покупця з умовами передачі товару по кількості та якості, викладених в даному рахунку.
10. У разі неотримання коштів по рахунку протягом 2-х робочих днів, Постачальник залишає за собою право змінити ціну і не несе відповідальність за наявність товару на складі.
11. У разі оплати товару покупець зобов'язаний протягом 3-х робочих днів вивезти товар зі складу.
12. При відвантаженні мірного металопрокату допускається 20% немірно.
13. Відвантаження роздрібних партій металопрокату вагою до 200 кг здійснюється за теоретичною вагою, згідно Держстандарту.

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

Гол. інженер
ПрАТ "БТМ" *[Signature]*

[Signature] В. В. Федюк





ООО «Европ Стіл Компани»
 Менеджер: Андрей
 Тел: (044)337-93-27
 (044) 338-65-28
 E-mail: europesteelcompany@gmail.com
 Склад: г.Киев ул. Набережно-Корчеватская 136в

цена в грн. без НДС 12.08.2020

АРМАТУРА		ЛИСТ РИФЛЕННЫЙ		ТРУБА Б/Ш 8732	
Наименование товара	цена.грн/тонна	Наименование товара	цена.тонна	Наимен. товара	цена грн/т
Арматура 8 мера	18300	4,0-6,0мм. Ст.08КП/ЗПГ	23655	ТР. Ф 57-89	35000-37000
Арматура 10 мера	18300	ЛИСТ ст.45		ТР. Ф 102-159	37000-38000
Арматура 12 мера	18300	Лист 3,0 /3,7 мм.	26500	ТР. Ф 168	35000-37000
Арматура 14-20 мера	18300	Лист 6-20 мм.	26500-27500	ТР. Ф 219-426	35000-38000
Арматура 25,28,32 мера	18300	Лист 25-30 мм.	28600	ТР. Ф 530-820	39000
Арматура 10-22 ндл	18300	Лист 35-50 мм.	28600	ТР. Ф1020-1420	По заказ
КАТАНКА		Лист 60,0-160мм.	32000-35000	ТРУБА з/в 10705	
Катанка 5,5	19800	ПОЛОСА		ТР. Ф 57	36000
Катанка 6,5	19800	Пол. 20-50x4	23000-26000	ТР. Ф 89	26500
Катанка 8	19800	Пол. 60-120x6	23000-26000	ТР. Ф 102-114	31000
Катанка 5,9	19800	УГОЛОК		ТР. Ф 127-168	27500-42000
Катанка 10	19800	Угелок20;25;30;32;35 М	22150	ТР. Ф 219	41000
КВАДРАТ		Угелок40;50;63;70;75;90;	22150-24000	ТР. Ф 273-377	50000
Квадрат 10	21500	Угелок100;125;140-200	24000-31000	ТР. Ф 426-1420	42000
Квадрат 12	21500	БАЛКА		ТРУБА ОЦ	
Квадрат 14,16,	21500	Балка 10-20мера	23500-25500	ТР ДУ.15-50	36500-37200
Квадрат 18,20,22,24	26300	Балка 24М мера+ндл	24850	ТР. Ф 57-114	36500
ПРОВОЛОКА		Балка 30-36мера	26650	ТРУБА 8734	
Проволка ВР-1 2,0мм	20900	Балка 36М мера	26100	ТР. Ф 12-18	46000-53000
Проволка ВР-1 3-4-5,0мм	20900	Балка 45мера+15%ндл	26230	ТР. Ф 20-32	38500-46000
ЛИСТ ХОЛОДНОКАТАННЫЙ		ШВЕЛЛЕР		ТР. Ф 34-45	38500
Лист 0,5 ст.08КП	24300	Швеллер 6,5-10	24100-27500	ТРУБА ПРОФ 8645	
Лист 0,6-0,7 ст.08КП	24300	Швеллер 12-20	24300-30300	ТР. 10-80	24200-33500
Лист 0,8-1,0 ст.08КП	24300	Швеллер 27-30	30300	ТР. 60-80	24200
Лист 1,2-1,8 ст.08КП	23600-24000	КРУГ		ТР. 100-140	24200-27000
Лист 2,0-3,0 ст.08КП	23600-27000	Круг 10-36 калибр ст.20	28500-28900	ТР. 150-200	24500-28000
ЛИСТ ГОРЯЧЕКАТАННЫЙ		Круг 12-250 ст.45	23200-33000	ТРУБА ЭМАЛ	
Лист 2-3,0мм ст.3	21350	Круг 14-270 ст.20	23050-32700	ТР.57x3	250
Лист 2,0мм ст.09Г2С	24000	Круг 20-120 ст.3	22000-23400	ТР.76x3	310
Лист 3-5мм ст.3	21350	ШЕСТИГРАННИК КРУГ		ТР.89x3	320
Лист 8-20 ст.10ХСНД	29000	ст.12Х1МФ;9ХС;ХВГ;5ХНМ		ТР.108-158x3	Под заказ
Лист 8-12мм ст.3	21350	Шестигранник калибров33000-38000		ТРУБА ТУ460(ТУ14-ЗР-5501)	
Лист 3,0мм ст.3	21350	Шестигран 17-32ст.3	28800-31400	16-426 ст20	Под заказ
Лист 6-20мм ст.09г2с	23500-23900	Шестигран 17-22ст.45	29200	16-426	Под заказ
Лист 12-16мм ст.3	21350-21700	Шестигран24-41 ст.3	30900	12Х1МФ	Под заказ
Лист 20-120мм ст.3	22500-28000	Шестигран24-41ст.45	29800	150-426	Под заказ
Лист 4-6 ст.09Г2С	24000	Шестигранник 50-60	30900	15Х1МФ	Под заказ
Лист 3-6 ст.10ХСНД	29000	Шестигранник 62-75	30900	Труба БУ	
				Тр.125-1420 бш	Договорная
				125-1420 з/з	Договорная

Згідно з
 Оригіналом

Гол. інженер
 Бр АТІ "ББТМ" *[Signature]* В. В. Федюк



ТОВ «Будівельно-комерційна фірма «УкрСТК»

04080 м. Київ, вул. Межигірська, 82-А, офіс 402
т/ф: +38 044 503 70 68, моб. +38 050 383 68 44, e-mail: ukrstk@ukr.net

"03" липня 2020 р.

органических веществ, % в объеме не более	
Нормальный коэффициент звукопоглощения при толщине слоя 60мм, при частоте звука, Гц	
125	0,10 - 0,05
250	0,20 - 0,15
500	0,55 - 0,40
1000	0,75 - 0,60
2000	0,85 - 0,70
Паропроницаемость, м2/м*час*Па, не меньше	0,3

Маты теплоизоляционные

Марка	Плотность кг/м3	Обкладочный слой	Толщина мм	Цена грн/м.куб.
M60	60	Стеклохолст/Стеклосетка	40	1687
M60	60	Стеклохолст/Стеклосетка	50	1557
M60	60	Стеклохолст/Стеклосетка	60	1510
M60	60	Стеклохолст/Стеклосетка	70	1332
M60	60	Стеклохолст/Стеклосетка	80	1343
M60	60	Стеклохолст/Стеклосетка	100	1332
M80	80	Стеклохолст/Стеклосетка	40	1943
M80	80	Стеклохолст/Стеклосетка	50	1762
M80	80	Стеклохолст/Стеклосетка	60	1681
M80	80	Стеклохолст/Стеклосетка	70	1625
M80	80	Стеклохолст/Стеклосетка	80	1600
M80	80	Стеклохолст/Стеклосетка	100	1537
M100	100	Стеклохолст/Стеклосетка	40	2200
M100	100	Стеклохолст/Стеклосетка	50	1967
M100	100	Стеклохолст/Стеклосетка	60	1852
M100	100	Стеклохолст/Стеклосетка	70	1772
M100	100	Стеклохолст/Стеклосетка	80	2300
M100	100	Стеклохолст/Стеклосетка	100	2370

*Цены указаны при обкладочном слое с одной стороны. Возможно изготовление матов с обкладочным слоем с 2-х и 6-ти сторон.

Зетт. директор
ТОВ «БКФ «УКРСТК»

С.С. Тарасовко

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

Гол. інженер
Бр АТ

Авдіюк В.В. Редюк

basalt
технологія

ІЗОЛУКС
премійум

**МІНЕРАЛЬНА
ВАТА**



експортність
 на терит.
 колишнього
 радянського
 широким спектром
 застосування
 легкий монтаж
 довготривалість
 використання

tbmarket.com.ua
 tb-gola.in.ua

Україна, м. Київ, м.р. Маршала Тимошенка, 19. тел: (+380) 98 849 20 37



№	Найменування	Густина кг/м ³	Теплопровідність Вт/мК	Ціна за м ³ без ПДВ	Ціна за м ³ з ПДВ	Сума
1	Мат прошивний "Izolux Premium" 50	50	0,040	1400,00	1680,00	1680,00
2	Мат прошивний "Izolux Premium" 60	60	0,040	1500,00	1800,00	1800,00
3	Мат прошивний "Izolux Premium" 70	70	0,040	1600,00	1920,00	1920,00
4	Мат прошивний "Izolux Premium" 80	80	0,040	1700,00	2040,00	2040,00
5	Мат прошивний "Izolux Premium" 100	100	0,040	2400,00	2880,00	2880,00
6	Мат прошивний "Izolux Premium" 120	120	0,040	2500,00	3000,00	3000,00

Тол. інженер
БРАТИ "БІЛІ" "

Борислав В.В. Федюк



додаткова інформація:
 ТОВ «Технологія базальту»
 04210 Україна, Київська обл.,
 м.Київ, вул. маршала Тимошенко, 19
 тел: +380 (67) 118 97 21;
 e-mail: luckvsm@gmail.com
 тел: +380 (96) 849 20 37;

07.09.2020

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«БЕРДЯНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ»
НАКАЗ № 133

« 16 » 10 2020 р.

м. Бердянськ

Про затвердження кошторисної документації

З метою розробки інвестиційної програми ПрАТ «БПТМ» на 2021 р.:

НАКАЗУЮ :

- 1) Затвердити кошторисну документацію для планування інвестиційної програми на 2021 р.:
 - Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ – 1 – 329,262 тис. грн.;
 - Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ – 2 – 400,804 тис. грн.;
 - Заміна ділянок теплових мереж ЕРТМ – 3 – 712,657 тис. грн.;
 - Заміна фізично зношеного силового трансформатора ТМ-400кВа 6/0,4кВ в котельні № 8 по вул. Консульській, 23-а на аналогічну модель – 94,606 тис. грн.
- 2) Будівельно-монтажні роботи виконувати господарським способом.
- 3) Контроль за виконанням наказу покласти на головного інженера Федюка В.В.

Голова правління ПрАТ «БПТМ»

Ю.А.Литовченко

ВТВ

Головний інженер

Головний бухгалтер

Юрисконсульт

Розіслати: у справу, ВТВ, гол. інженер.

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

Гол. інженер
ПрАТ «БПТМ»



В.В.Федюк

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«БЕРДЯНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ»
НАКАЗ № 134

«16» 10 2020 г

м. Бердянськ

Про затвердження Інвестиційної програми
ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж»
на 2021 рік

Згідно з «Порядком розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання в сфері тепlopостачання», затвердженим Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України №630 від 14.12.2012 р.

НАКАЗУЮ :

- 1) Затвердити Інвестиційну програму ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік в загальній сумі 1537,33 тис. грн.. (один мільйон п'ятьсот тридцять сім тисяч тридцять три грн., без ПДВ) з урахуванням використання коштів за джерелами фінансування:

амортизаційні відрахування - 1537,33 тис.грн.:

- 2) Контроль за виконанням наказу залишаю за собою

Голова правління ПрАТ «БПТМ»

ВТВ

Ю.А.Литовченко

Головний інженер

Головний бухгалтер

Юрисконсульт

Розіслати: у справу, ВТВ, ПЕВ, гол. бухгалтер, юр. сл.

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

Гол. інженер
ПрАТ «БПТМ»

В.В. Федорук





ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
**"БЕРДЯНСЬКЕ
 ПІДПРИЄМСТВО
 ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ"**

Україна,
 вул. Морська 65/97,
 м. Бердянськ 71112,
 тел./факс 4-46-89

Код ЄДРПОУ 05541120

Від "02" 11 2020 р. № 1896

Міському голові м. Бердянськ
 Чепурному В.П.

Про зауваження та пропозиції до
 Інвестиційної програми ПрАТ «БПТМ»
 на 2021 рік

Згідно Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сферах тепlopостачання, централізованого водopостачання та водовідведення, затвердженому наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства № 630 від 14.12.2012, ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» опублікувало в бердянській суспільно-політичній газеті «Південна зоря» (№ 42 від 16.10.2020 р.) інформаційне повідомлення про розроблений проект Інвестиційної програми ПрАТ «БПТМ» на 2021 рік та порядок подання до нього зауважень і пропозицій, а також розмістило на своєму офіційному веб-сайті <http://paobpts.com.ua> інформацію щодо запланованих заходів та обсягів фінансування.

За результатами оприлюднення проекту Інвестиційної програми ПрАТ «Бердянське підприємство теплових мереж» на 2021 рік протягом 15 календарних днів, на зазначені в інформаційному повідомленні юридичну та електронну адреси підприємства зауважень та пропозицій не надходило.

Голова правління ПрАТ «БПТМ»

Ю.А. Литовченко

ВТВ,
 4-51-43

ЗАТВЕРЖУЮ
 Головний інженер
 В.В. Федюк
 09 2020 р.



Назва структурного
 виробничого підрозділу
 ПРАТ "БІЛІС"

Калькуляція
 на ремонт теплової мережі

на 2021 рік
 (період)

Калькуляційна одиниця 1 м труби теплової мережі.

№ п/п	Найменування статей калькулювання	Ø 57x4	Ø 89x4	Ø 108x4	Ø 133x4	Ø 159x4,5	Ø 219x6	Ø 273x7	Ø 325x8	Ø 426x8	Ø 530x7
1	2										
1	Труба сталева	175,69	215,43	312,69	324,94	707,36	1263,85	2265,73	2908,30	2570,04	3783,70
2	Електроди в4	1,94	2,41	4,01	4,83	6,77	7,98	10,43	11,51	19,53	23,71
3	Ізол	10,13	14,38	16,40	20,21	23,29	29,77	37,06	44,15	56,30	70,07
4	Мастика "Ізол"	4,08	6,13	6,71	8,17	10,21	13,42	16,63	19,84	27,42	34,13
5	Ізоляція	41,40	62,10	70,61	81,65	93,38	120,06	144,21	167,44	212,52	258,52
6	Рулонний матеріал	19,28	23,27	23,72	26,57	29,54	36,38	42,54	50,63	66,37	82,36
	Всього	252,52	323,72	434,14	466,37	870,55	1471,46	2516,60	2801,87	2952,16	4252,69

Склав *Л.О. Онщенко* Д.О. Колобухін

Перевірив *Л.О. Онщенко* Л.О. Онщенко

ЗГІДНО З
 ОРИГІНАЛОМ

Гол. інженер
 ПРАТ "БІЛІС"
В.В. Федюк



ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ СТАТИСТИКИ У ЗАПОРІЗЬКІЙ ОБЛАСТІ
ВІДДІЛ СТАТИСТИКИ У МІСТІ БЕРДЯНСЬКУ

проспект Перемоги 3, м. Бердянськ, 71118, тел. (06153)36553

КОПІЯ

Реєстраційний номер відомостей 76/2017

**ВІДОМОСТІ З ЄДИНОГО ДЕРЖАВНОГО РЕЄСТРУ
 ПІДПРИЄМСТВ ТА ОРГАНІЗАЦІЙ УКРАЇНИ (ЄДРПОУ)**

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
 "БЕРДЯНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ"**

Ідентифікаційний код **05541120** Правовий статус суб'єкта **ЮРИДИЧНА ОСОБА**

Керівник **ЛИТОВЧЕНКО ЮРІЙ АНАТОЛІЙОВИЧ**

Телефон 80615345102 Факс 615344689

Орган державної реєстрації - **ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ БЕРДЯНСЬКОЇ
 МІСЬКОЇ РАДИ**

Дата первинної реєстрації **20.06.1997**

Дата та номер останньої реєстраційної дії **18.05.2017 № 10991050023000396**

Місце проведення останньої реєстраційної дії **БЕРДЯНСЬКА РАЙОННА ДЕРЖАВНА
 АДМІНІСТРАЦІЯ ЗАПОРІЗЬКОЇ
 ОБЛАСТІ**

Класифікаційні дані:

Місцезнаходження за КОАТУУ **2310400000 71100 ЗАПОРІЗЬКА ОБЛ., М.БЕРДЯНСЬК,
 ВУЛИЦЯ МОРСЬКА, БУДИНОК 65/97**

Організаційно-правова форма за КОПФГ **230 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО**

Інституційний сектор економіки за КІСЕ **S.11002 Приватні нефінансові корпорації**

ЗГІДНО З
 ОРИГІНАЛОМ

*Гол. інженер
 БРАТІ "БЕРДЯНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ"*
В. Федюк

Види діяльності за КВЕД-2010:

- 35.30 Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря;
- 43.21 Електромонтажні роботи;
- 52.21 Допоміжне обслуговування наземного транспорту;
- 71.12 Діяльність у сфері інжинірингу, геології та геодезії, надання послуг технічного консультування в цих сферах;
- 33.20 Установлення та монтаж машин і устаткування.

Дата надання відомостей 24.05.2017
Виконавець КРІЧЕВЦОВА Л.П. Телефон 36553

Начальник відділу



М.О. Подзолкіна

- КОАТУУ - Класифікатор об'єктів адміністративно-територіального устрою України
- КОПФГ - Класифікація організаційно-правових форм господарювання
- КВЕД - Класифікація видів економічної діяльності
- КІСЕ - Класифікація інституційних секторів економіки



Тол. інженер
БРАТІ "БІ.Т.М"

В. В. Федук

“ ” 20__ року № _____
(заповнюється у разі направлення платнику витягу поштою)

ВИТЯГ № 1708224500041

З РЕЄСТРУ ПЛАТНИКІВ ПОДАТКУ НА ДОДАНУ ВАРТІСТЬ

Відомості про платника податку на додану вартість

Індивідуальний податковий номер 055411208221

Найменування (для платника, відповідального за утримання та внесення податку на додану вартість до бюджету під час виконання договору про спільну діяльність / договору управління майном, доповнюється його кодом за ЄДРПОУ та словами “відповідальний за утримання та внесення податку на додану вартість до бюджету під час виконання договору про спільну діяльність / договору управління майном”, а для інвестора (оператора), відповідального за ведення податкового обліку з податку на додану вартість за угодою про розподіл продукції, доповнюється його кодом за ЄДРПОУ та словами “оператор” або “інвестор” (залежно від того, в якості оператора чи інвестора він діє), “відповідальний за ведення податкового обліку з податку на додану вартість за угодою про розподіл продукції”) або прізвище, ім'я та по батькові платника

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "БЕРДЯНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ"

Дата реєстрації платником податку на додану вартість 09.07.1997 року.

Термін дії реєстрації платника податку на додану вартість року.

Реквізити рахунка в системі електронного адміністрування податку на додану вартість:

МФО 8999998, № 37511000006904

Відомості про видачу витягу

Найменування контролюючого органу, що видав витяг **822 БЕРДЯНСЬКА ОБ'ЄДНАНА ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА ІНСПЕКЦІЯ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДФС У ЗАПОРІЗЬКІЙ ОБЛАСТІ**

Дата формування витягу 06.06.2017 року.

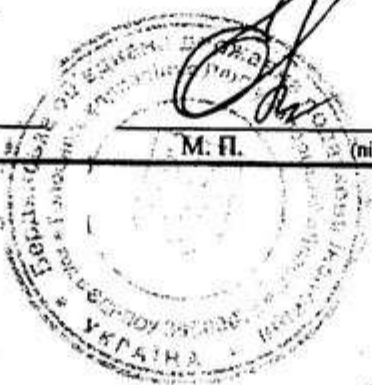
Дата видачі витягу року.

Витяг є чинним до внесення змін до Реєстру. Якщо до Реєстру внесені зміни щодо відомостей, які зазначені у витягу, витяг втрачає чинність.

**ЗАСТУПНИК
НАЧАЛЬНИКА
БЕРДЯНСЬКОЇ ОДПІ ГУ
ДФС У ЗАПОРІЗЬКІЙ
ОБЛАСТІ**
(посада)

[Handwritten signature]
М. П. (підпис)

ПОНОМАРЕНКО О.М.
(ініціали, прізвище)



**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

**ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ**

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

ВИТЯГ
з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

Відповідно до статті 11 Закону України "Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань" на запит: від 05.06.2019 за № 1005410089 станом на 05.06.2019 відповідно до наступних критеріїв пошуку:

Код ЄДРПОУ: 05541120

надається інформація з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (ЄДР) у кількості 1 записів:

Запис 1

Повне найменування юридичної особи та скорочене у разі його наявності:

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "БЕРДЯНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ", ПРАТ "БЕРДЯНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ"

Повне та скорочене найменування юридичної особи англійською мовою у разі їх наявності:

PRIVATE JOINT STOK COMPANY "BERDJANSKE PIDPREJEMSTVO TEPLOVIN MEREG", PJSC "BERDJANSKE PIDPREJEMSTVO TEPLOVIN MEREG"

Ідентифікаційний код юридичної особи:

05541120

Організаційно-правова форма:

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

Центральний чи місцевий орган виконавчої влади, до сфери управління якого належить державне підприємство або частка держави у статутному капіталі юридичної особи, якщо ця частка становить не менше 25 відсотків:

відомості відсутні

Місцезнаходження юридичної особи:

71100, ЗАПОРІЗЬКА ОБЛ., МІСТО БЕРДЯНСЬК, ВУЛИЦЯ МОРСЬКА, БУДИНОК 65/97

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

Гол. інженер
ПрАТ "Бердянськ"  В.В. Федук

Перелік засновників (учасників) юридичної особи, у тому числі частки кожного із засновників (учасників); прізвище, ім'я, по батькові, місце проживання, якщо засновник – фізична особа; найменування, місцезнаходження та ідентифікаційний код юридичної особи, якщо засновник – юридична особа:

АКЦІОНЕРИ, індекс 71100, Запорізька обл., місто Бердянськ, МАЗІНА, будинок 65/97, розмір внеску до статутного фонду – 1075200.00 грн.; КІНЦЕВИЙ БЕНЕФІЦІАРНИЙ ВЛАСНИК (КОНТРОЛЕР) – ЛИТОВЧЕНКО ЮРІЙ АНАТОЛІЙОВИЧ, УКРАЇНА, ЗАПОРІЗЬКА ОБЛ, М. БЕРДЯНСЬК, Б. ГАЙДАРА, БУД.4, КВ.77, розмір внеску до статутного фонду – 0.00 грн.

Дані про розмір статутного капіталу (статутного або складеного капіталу) та про дату закінчення його формування:

1075200.00 грн.

Види діяльності:

43.21 Електромонтажні роботи, 52.21 Допоміжне обслуговування наземного транспорту, 71.12 Діяльність у сфері інжинірингу, геології та геодезії, надання послуг технічного консультування в цих сферах, 33.20 Установлення та монтаж машин і устаткування, **35.30 Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря**

Відомості про органи управління юридичної особи:

ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ

Прізвище, ім'я, по батькові, дата обрання (призначення) осіб, які обираються (призначаються) до органу управління юридичної особи, уповноважених представляти юридичну особу у правовідносинах з третіми особами, або осіб, які мають право вчиняти дії від імені юридичної особи без довіреності, у тому числі підписувати договори та дані про наявність обмежень щодо представництва від імені юридичної особи:

ЛИТОВЧЕНКО ЮРІЙ АНАТОЛІЙОВИЧ, 01.11.2012 – керівник

Дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі про проведення державної реєстрації юридичної особи – у разі, коли державна реєстрація юридичної особи була проведена після набрання чинності Законом України "Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань":

відомості відсутні

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ



Гол. інженер
ІРА ТІ "БІТІЛІ"

[Handwritten signature]

В.В.Федюк

Дата державної реєстрації, дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі про включення до Єдиного державного реєстру відомостей про юридичну особу – у разі, коли державна реєстрація юридичної особи була проведена до набрання чинності Законом України "Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань":

20.06.1997, 09.04.2005, 1 099 120 0000 000396

Дата державної реєстрації, дата та номер запису в Єдиному державному реєстрі про проведення державної реєстрації юридичної особи, яка утворена в результаті перетворення:

відомості відсутні

Назва установчого документа:

відомості відсутні

Дані про наявність відмітки про те, що юридична особа створюється та діє на підставі модельного статуту:

відомості відсутні

Дані про відокремлені підрозділи юридичної особи: найменування та місцезнаходження відокремленого підрозділу, його ідентифікаційний код

відомості відсутні

Дані про перебування юридичної особи у процесі провадження у справі про банкрутство, санації, зокрема відомості про розпорядника майна, санатора:

відомості відсутні

Відомості про перебування юридичної особи у процесі припинення:

відомості відсутні

Відомості про строк, визначений засновниками (учасниками) юридичної особи, судом або органом, що прийняв рішення про припинення юридичної особи, для заявлення кредитором своїх вимог:

відомості відсутні

Дата та номер запису про державну реєстрацію припинення юридичної особи, підстава для його внесення:

відомості відсутні

Дата та номер запису про відміну державної реєстрації припинення юридичної особи, підстава для його внесення:

відомості відсутні

Дані про юридичних осіб, правонаступником яких є зареєстрована юридична особа:

відомості відсутні



ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

Тол. інженер
БрАМ "БІТІМ"

В. В. Федюк

В. В. Федюк

Дані про юридичних осіб- правонаступників: повне найменування та місцезнаходження юридичних осіб- правонаступників, їх ідентифікаційні коди:

відомості відсутні

Номер та дата розпорядження про скасування реєстрації випуску акцій, винесеного уповноваженою особою Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку:

відомості відсутні

Місцезнаходження реєстраційної справи:

Бердянська районна державна адміністрація Запорізької області

Відомості, отримані в порядку взаємного обміну інформацією з відомчих реєстрів органів статистики, Міндоходів, Пенсійного фонду України:

Дата та номер запису про взяття та зняття з обліку, назва та ідентифікаційні коди органів статистики, Міндоходів, Пенсійного фонду України, в яких юридична особа перебуває на обліку:

28.03.1994, ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ РЕГІОНАЛЬНОЇ СТАТИСТИКИ, 21680000
15.10.1993, 728, БЕРДЯНСЬКА ОБ'ЄДНАНА ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА ІНСПЕКЦІЯ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДФС У ЗАПОРІЗЬКІЙ ОБЛАСТІ, 39500075 (дані про взяття на облік як платника податків)

11.02.1991, 08060199/08063, БЕРДЯНСЬКА ОБ'ЄДНАНА ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА ІНСПЕКЦІЯ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДФС У ЗАПОРІЗЬКІЙ ОБЛАСТІ, 39500075 (дані про взяття на облік як платника єдиного внеску)

Не підлягає постановці на облік в ПЕНСІЙНОМУ ФОНДІ УКРАЇНИ у зв'язку з прийняттям Закону України від 04.07.2013 № 406-VII "Про внесення змін до деяких законодавчих актів України у зв'язку з проведенням адміністративної реформи"

Дата надходження від органів Міндоходів, Пенсійного фонду України до державного реєстратора документів (повідомлень, інформації), передбачених Законом України "Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань", у зв'язку з припиненням юридичної особи із зазначенням прізвища, імені та по батькові посадової особи, яка підписала документ:

відомості відсутні

Дані органів статистики про основний вид економічної діяльності юридичної особи, визначений на підставі даних державних статистичних спостережень відповідно до статистичної методології за підсумками діяльності за рік:

35.30 Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря



Б.І. Імженер
Ір.А.П. "Б.І.І.М."

[Handwritten signature]

В.В. Федюк

Дані про реєстраційний номер платника єдиного внеску, клас професійного ризику виробництва платника єдиного внеску за основним видом його економічної діяльності:
08060199/08063, 17

Термін, до якого юридична особа перебуває на обліку в органі Міндоходів за місцем попередньої реєстрації, у разі зміни місцезнаходження юридичної особи:
відомості відсутні

Інформація про здійснення зв'язку з юридичною особою:
+380615345102, 06153 35373, 0615344689

Дані про реєстраційні дії:

Включення відомостей про юридичну особу; 09.04.2005
10991200000000396; Казанцева Марина Леонідівна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи; 14.04.2005 10991050001000396; Казанцева Марина Леонідівна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області; інші зміни

Підтвердження відомостей про юридичну особу; 16.08.2006
10991060002000396; Казанцева Марина Леонідівна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області

Підтвердження відомостей про юридичну особу; 11.03.2008
10991060004000396; Казанцева Марина Леонідівна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області; зміна додаткової інформації

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи; 20.05.2009 10991050005000396; Щербина Ольга Сергіївна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області; інші зміни

Підтвердження відомостей про юридичну особу; 28.05.2009
10991060006000396; Казанцева Марина Леонідівна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області; зміна додаткової інформації

Внесення змін до відомостей про юридичну особу, що не пов'язані зі змінами в установчих документах; 16.03.2010 10991070007000396; Щербина Ольга Сергіївна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області; зміна видів діяльності

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

Гол. інженер
БРАТ "ВІТНІ"

[Handwritten signature]

В. В. Федюк

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи; 05.05.2010 10991050008000396; Казанцева Марина Леонідівна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області; інші зміни

Підтвердження відомостей про юридичну особу; 24.06.2010 10991060009000396; Казанцева Марина Леонідівна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області; зміна додаткової інформації

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи; 26.04.2011 10991050010000396; Щербина Ольга Сергіївна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області; зміна повного найменування, зміна скороченого найменування, зміна складу або інформації про засновників

Внесення змін до відомостей про юридичну особу, що не пов'язані зі змінами в установчих документах; 26.04.2011 10991070011000396; Щербина Ольга Сергіївна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області; зміна додаткової інформації

Підтвердження відомостей про юридичну особу; 21.06.2011 10991060012000396; Щербина Ольга Сергіївна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області; зміна додаткової інформації

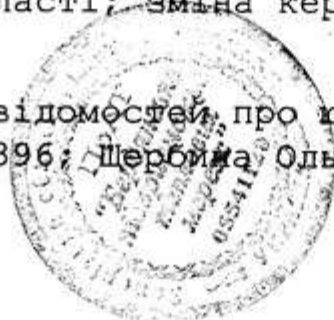
Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи; 27.04.2012 10991050013000396; Щербина Ольга Сергіївна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області; зміна видів діяльності, інші зміни

Підтвердження відомостей про юридичну особу; 04.07.2012 10991060014000396; Казанцева Марина Леонідівна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області; зміна додаткової інформації

Внесення змін до відомостей про юридичну особу, що не пов'язані зі змінами в установчих документах; 02.11.2012 10991070015000396; Щербина Ольга Сергіївна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області; зміна керівника юридичної особи, зміна складу підписантів

Підтвердження відомостей про юридичну особу; 10.10.2013 10991060016000396; Щербина Ольга Сергіївна; Бердянська районна

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ



Тол. інженер
ІрАЛ "БІЛМ"

В.В. Федос

державна адміністрація Запорізької області; зміна додаткової інформації

Підтвердження відомостей про юридичну особу; 02.07.2014
10991060017000396; Казанцева Марина Леонідівна; Реєстраційна служба Бердянського міськрайонного управління юстиції Запорізької області; зміна додаткової інформації

Внесення змін до відомостей про юридичну особу, що не пов'язані зі змінами в установчих документах; 20.05.2015 10991070018000396; Казанцева Марина Леонідівна; Реєстраційна служба Бердянського міськрайонного управління юстиції Запорізької області; зміна додаткової інформації

Підтвердження відомостей про юридичну особу; 16.06.2015
10991060020000396; Казанцева Марина Леонідівна; Реєстраційна служба Бердянського міськрайонного управління юстиції Запорізької області; зміна додаткової інформації

Підтвердження відомостей про юридичну особу; 22.10.2015
10991060021000396; Щербина Ольга Сергіївна; Бердянська районна державна адміністрація Запорізької області; зміна додаткової інформації

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи; 11.05.2016 10991050022000396; Щербина Ольга Сергіївна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області; зміна місцезнаходження, інші зміни

Державна реєстрація змін до установчих документів юридичної особи; 18.05.2017 10991050023000396; Кальченко Ольга Валеріївна; Виконавчий комітет Бердянської міської ради Запорізької області; зміна повного найменування, зміна скороченого найменування

Номер, дата та час формування витягу:

1005410089, 05.06.2019 09:44:26

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

Гол. інженер
БРАМ "БІТМ"  В.В. Федюк

Єдиний державний реєстр юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань знаходиться у стані формування. Інформація про юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань зареєстрованих до 01.07.2004 та не включених до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань отримується в органі виконавчої влади, в якому проводилась державна реєстрація.

Відповідно до п. 2 наказу Міністерства юстиції України від 31.03.2015 № 466/5 "Про деякі питання надання відомостей з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців" виписки, витяги та довідки в паперовій та електронній формах відповідно до Закону України "Про електронні документи та електронний документообіг", мають однакову юридичну силу, автентичність цього документу може бути перевірена на сайті Міністерства юстиції України за адресою: <https://usr.minjust.gov.ua/>.

ЗГІДНО З
ОРИГІНАЛОМ

Гол. інженер
БРАТ "БІТМ"



[Handwritten signature]

В. В. Федюк