

Техніко-економічне обґрунтування
необхідності та доцільності впровадження заходу:

2.2.1.12. Теплові мережі від ТК-54 до ТК-57 по вул.Комунальний м.Запоріжжя – технічне переоснащення

Підстава впровадження:

Ліцензійні умови з транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами:
Проведення господарської діяльності з транспортування теплової енергії за принципами забезпечення надійності транспортування та безаварійної експлуатації трубопроводів.

Існуючий стан об'єкту впровадження заходу:

У відповідності до акту аварійності технічного стану трубопроводів (додається) трубопроводи опалення від ТК-54 до ТК-57 по вул. Комунальний м. Запоріжжя мають такі характеристики: Т1 - діаметром 219мм довжиною 180м та Т2 - діаметром 219мм довжиною 180м. В результаті тривалої експлуатації з 1971 року та корозії металу в наявності суттєве зменшення товщини стінок трубопроводів, що призводить до протікань із-за утворення свищів. Ліквідація протікань шляхом заварювання свищів виконувалась протягом березня-липня 2017 тричі, про що свідчать записи в журналі обходів теплових мереж та видачі змінних завдань служби транспортування теплової енергії від котельної по вул.Карпенка-Карого,21б(копія додається). Теплова ізоляція із мінеральної вати в багатьох місцях ушкоджена та потребує ремонту. Згідно з Актом проведення випробувань теплових мереж від котельної по вул.Карпенка-Карого,21б (селище Димитрова) на гідравлічну щільність та міцність від 24.04.2017 (копія додається) трубопроводи не витримали гідравлічних випробувань на щільність та міцність. Цими трубопроводами подається теплоносій до 15-ти житлових будинків з загальною кількістю мешканців – 3825 чол.

Мета впровадження:

Зменшення втрат теплової енергії через теплову ізоляцію трубопроводів та витоків теплоносія.

Можливість сталого забезпечення теплоносія споживачам 15-ти житлових будинків з загальною кількістю мешканців – 3825 чол.

Опис заходу:

Передбачається заміна застарілих аварійних сталевих трубопроводів з ушкодженою ізоляцією із мінеральної вати Т1 - діаметром 219мм, довжиною 180м та Т2 - діаметром 219мм, довжиною 180м попередньо ізольованими трубами без зміни діаметру.

Очікувана річна економія паливно-енергетичних ресурсів зі зменшення втрат через ізоляцію трубопроводів та витоків теплоносія на ділянці від ТК-

54 до ТК-57 котельні по вул. Карпенко-Карого, 21б, внаслідок заміни ізоляції.

Згідно паспорту теплових мереж від котельні по вул. Карпенко-Карого, 21б трубопровід від ТК-54 до ТК-57 пролягають в непрохідному каналі. Ізоляція – мінеральна вата. Дата вводу в експлуатацію – 1971 рік.

Розрахунок втрат теплової енергії через ізоляцію виконано згідно методичних вказівок щодо визначень теплових втрат в водяних та парових теплових мережах МУ 34-70-080-84 по формулі для ділянок підземної прокладки,

$$Q = \sum \beta q_n L$$

де q_n - нормативні значення питомих теплових втрат прямого та зворотнього трубопроводу водяних теплових мереж при підземному прокладанні для кожного діаметра труб і типу прокладки, Вт/м(ккал/м.ч)

β довжина ділянки теплової мережі, що характеризується однаковим діаметром трубопроводів і типом прокладки

β коефіцієнт місцевих теплових втрат, що враховує теплові втрати арматури, опор і компенсаторів та становлять:

До реконструкції – Q_1 – 197,71 Гкал (Додаток 4);

Після реконструкції – Q_2 – 81,25 Гкал (Додаток 7);

Зниження теплових втрат

$$\Delta Q = Q_1 - Q_2 = 116,46 \text{ Гкал}$$

Очікувана економія паливно-енергетичних ресурсів становить:

$$B = (Q \cdot \text{ПВП} \cdot 1,174) / 1000 =$$

$$((116,46 \cdot 162,265) / 1,174) / 1000 = 16,10 \text{ тис м}^3 \text{ (18,90 т у.п.)};$$

де 162,265 кг.у.п – фактична питома витрата палива по котельні Карпенко-Карого, 21б за 2016 рік;

1,174 – коефіцієнт переводу умовного палива в натуральне.

Середньозважена вартість природного газу – 5839,71 грн/тис.м³.

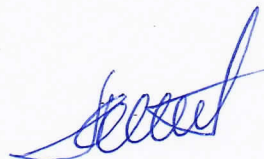
Економічний ефект від впровадження заходу складає –

$$5839,71 \cdot 16,10 / 1000 = 94,02 \text{ тис.грн.}$$

Вартість заходу – 665,12 тис.грн.

Термін окупності заходу – 7,07 років (84,84 місяців)

Головний інженер
КОНЦЕРНУ «МТМ»



С.В.Астапенков

Запоріжжя																
Показники роботи системи	I	II	III	IV ОП	IV МОП	V	VI	VII	VIII	IX	X МОП	XI ОП	XI	XII	МОП	ОП
Температурний графік	Температура в подавальному трубопроводі															
150:95/70	82.8	80.4	68.0	45.3	68	68	68	68	68	68	68	46.5	63.9	76.4	34.00	71.68
150:95/70 (в часи подачі ГВП)	0.0	0.0	0.0	0.0	68	68	68	68	68	68	68	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
95/70 (ТМ опалення після ЦТП)	82.8	80.4	68.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	63.9	76.4	66.14	72.95
ГВП 55/40	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	0.00	0.00
	Температура в зворотньому трубопроводі															
150:95/70	50.6	49.5	44.0	33.3	50	50	50	50	50	50	50	33.9	42.1	47.7	21.61	45.57
150:95/70 (в часи подачі ГВП)	0.0	0.0	0.0	0.0	50	50	50	50	50	50	50	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
95/70 (ТМ опалення після ЦТП)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
ГВП 55/40	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	0.00	0.00
	Середня температура в подавальному та зворотньому трубопроводах при підземному прокладанні															
150:95/70	61.7	60.0	51.0	34.3	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	35.2	48.0	57.0	48.56	53.62
150:95/70 (в часи подачі ГВП)					44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0				23.13	0.00
95/70 (ТМ опалення після ЦТП)	61.7	60.0	51.0	41.7	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	41.9	48.0	57.0	46.76	54.26
ГВП 55	57.5	57.5	57.5	57.5	47.5	47.5	47.5	47.5	47.5	47.5	47.5	57.5	57.5	57.5	52.24	57.50
ГВП 40	40.0	40.0	40.0	40.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	40.0	40.0	40.0	34.74	40.00
	Середня температура в подавальному трубопроводі при прокладанні на відкритому повітрі															
150:95/70	86.3	83.0	66.0	35.2	57.9	51.6	47.8	45.6	46.6	51.8	58.4	36.9	60.4	77.5	60.67	71.08
150:95/70 (в часи подачі ГВП)					57.9	51.6	47.8	45.6	46.6	51.8	58.4				26.96	0.00
95/70 (ТМ опалення після ЦТП)	86.3	83.0	66.0	49.9	49.9	43.6	39.8	37.6	38.6	43.8	50.4	50.4	60.4	77.5	57.07	72.35
ГВП 55	66.0	65.1	60.5	52.4	52.4	46.1	42.3	40.1	41.1	46.3	52.9	52.9	59.0	63.6	53.43	61.90
	Середня температура у зворотньому трубопроводі при прокладанні на відкритому повітрі															
150:95/70	54.1	52.1	42.0	23.2	39.9	33.6	29.8	27.6	28.6	33.8	40.4	24.3	38.6	48.8	38.83	44.97
150:95/70 підвищений					39.9	33.6	29.8	27.6	28.6	33.8	40.4				17.50	0.00
95/70 (ТМ опалення після ЦТП)															0.00	0.00
ГВП 55	48.5	47.6	43.0	34.9	34.9	28.6	24.8	22.6	23.6	28.8	35.4	35.4	41.5	46.1	35.93	44.40
	Середня температура у подавальному трубопроводі при прокладанні в тунелях (t=40 C) та приміщеннях (t=20 C)															
150:95/70	42.8	40.4	28.0	5.3	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	6.5	23.9	36.4	29.74	31.68
150:95/70 (в часи подачі ГВП)					28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0				14.72	0.00
95/70 (ТМ опалення після ЦТП)	42.8	40.4	28.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	23.9	36.4	26.14	32.95
ГВП 55	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.50	22.50
	Середня температура у зворотньому трубопроводі при прокладанні в тунелях (t=40 C) та приміщеннях (t=20 C)															
150:95/70	10.6	9.5	4.0		10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0		2.1	7.7	8.17	6.14
150:95/70 (в часи подачі ГВП)					10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0				5.26	0.00
95/70 (ТМ опалення після ЦТП)															0.00	0.00
ГВП 55	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.00	5.00
зовнішнього повітря проектна	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	9.00	0.00
грунта проектна	5	5	5	5	15	15	15	15	15	15	15	5	5	5	5.0	5.00
планова розрахункова зовнішнього повітря	-3.5	-2.6	2.0	10.1	10.1	16.4	20.2	22.4	21.4	16.2	9.6	9.6	3.5	-1.1	9.07	0.60
планова розрахункова ґрунта	5	5	5	5	15	15	15	15	15	15	15	5	5	5	10	5.00

Вихідні дані до розрахунку витрат теплової енергії з охолодженням та з витоком теплової енергії (до технічного переоснащення)
(прокладені або на яких відбулася реконструкція, модернізовані, капітальні ремонти ДО 1990 РОКУ)

КОНЦЕРН "МТМ"

котельня по вул Карпенко-Карого,216 (дільниця від ТК-54 до ТК-57)

теплові мережі в непрохідних каналах

Діаметр умовний	Діаметр внутрішній	Діаметр зовнішній	магістральні та розподільчі теплові мережі, робота яких передбачена лише в опалювальний період (менше 5000 годин роботи)		магістральні та розподільчі теплові мережі, робота яких передбачена в опалювальний та міжопалювальний періоди (більше 5000 годин роботи)		розподільчі мережі після ЦТП при незалежній схемі підключення за графіком 95/70 (менше 5000 годин роботи)		розподільчі мережі після ЦТП при незалежній схемі підключення за графіком 95/70 або іншим (більше 5000 годин роботи)	
			Довжина попередньо ізольованих трубопроводів	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів
ММ	ММ	ММ	М	М	М	М	М	М	М	М
15	16	21								
20	21	27								
25	27	34								
30	33	40								
32	36	42								
40	41	45								
50	50	57								
65	68	75								
70	69	76								
80	81	89								
100	100	108								
125	124	133								
150	150	159								
200	207	219			180.00					
250	257	273								
300	307	325								
350	359	377								
400	406	426								
450	469	480								
500	510	530								
600	610	630								
700	700	720								
800	804	820								
900	902	920								
1000	1000	1020								
1200	1192	1220								
1400	1392	1420								
Усього підземної прокладки у непрох.			0.00	0.00	180.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ЦО однокотельня			0.00	0.00	360.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ГВП однокотельня			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
360.00			0.00	0.00	360.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Концерн "МТМ" котельня по вул.Карпенко-Карого, 216

заповнюються у разі наявності тільки одного температурного графіку

заповнюються у разі наявності двох температурних графіків (підвищеного та стандартного)

ТЕМПЕРАТУРНИЙ ГРАФІК *										підвищений графік (в часи подачі ГВП)									
стандартний (або підвищений у разі якщо він один) графік																			
Температура зовнішнього повітря, град С	150/130/110 ***	95.00	70 ***	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотньому трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі після ЦТП, град С	Температура в зворотньому трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотньому трубопроводі, град С	Температура зовнішнього повітря, град С	150/130/... ***	95/70 ***	***	95/70 ***	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотньому трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі після ЦТП, град С	Температура в зворотньому трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С
-26.00	0.0	0.0	0.0	-22	99.70	99.70	70.00	70.00	-26.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-22					
-25.00	0.0	0.0	0.0	-21	99.70	99.70	69.00	69.00	-25.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-21					
-24.00	0.0	0.0	0.0	-20	99.70	99.70	68.00	68.00	-24.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-20					
-23.00	0.0	0.0	0.0	-19	99.70	99.70	67.00	67.00	-23.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-19					
-22.00	99.7	99.7	70.0	-18	99.70	99.70	66.00	66.00	-22.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-18					
-21.00	99.7	99.7	69.0	-17	99.70	99.70	65.00	65.00	-21.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-17					
-20.00	99.7	99.7	68.0	-16	99.70	99.70	64.00	64.00	-20.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-16					
-19.00	99.7	99.7	67.0	-15	99.70	99.70	63.00	63.00	-19.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-15					
-18.00	99.7	99.7	66.0	-14	99.70	99.70	62.00	62.00	-18.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-14					
-17.00	99.7	99.7	65.0	-13	99.70	99.70	60.90	60.90	-17.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-13					
-16.00	99.7	99.7	64.0	-12	99.70	99.70	59.90	59.90	-16.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-12					
-15.00	99.7	99.7	63.0	-11	99.70	99.70	58.80	58.80	-15.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-11					
-14.00	99.7	99.7	62.0	-10	99.70	99.70	57.70	57.70	-14.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-10					
-13.00	99.7	99.7	60.9	-9	97.20	97.20	56.70	56.70	-13.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-9					
-12.00	99.7	99.7	59.9	-8	94.60	94.60	55.60	55.60	-12.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-8					
-11.00	99.7	99.7	58.8	-7	92.00	92.00	54.50	54.50	-11.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-7					
-10.00	99.7	99.7	57.7	-6	89.40	89.40	53.40	53.40	-10.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-6					
-9.00	97.2	97.2	56.7	-5	86.70	86.70	52.20	52.20	-9.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-5					
-8.00	94.6	94.6	55.6	-4	84.10	84.10	51.10	51.10	-8.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-4					
-7.00	92.0	92.0	54.5	-3	81.50	81.50	50.00	50.00	-7.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-3					
-6.00	89.4	89.4	53.4	-2	78.80	78.80	48.80	48.80	-6.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-2					
-5.00	86.7	86.7	52.2	-1	76.10	76.10	47.60	47.60	-5.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-1					
-4.00	84.1	84.1	51.1	0	73.40	73.40	46.40	46.40	-4.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0					
-3.00	81.5	81.5	50.0	1	71.00	71.00	45.30	45.30	-3.00	0.0	0.0	0.0	0.0	1					
-2.00	78.8	78.8	48.8	2	68.00	68.00	44.00	44.00	-2.00	0.0	0.0	0.0	0.0	2					
-1.00	76.1	76.1	47.6	3	65.20	65.20	42.70	42.70	-1.00	0.0	0.0	0.0	0.0	3					
0.00	73.4	73.4	46.4	4	62.50	62.50	41.50	41.50	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	4					
1.00	71.0	71.0	45.3	5	59.70	60.00	40.20	40.50	1.00	0.0	0.0	0.0	0.0	5					
2.00	68.0	68.0	44.0	6	56.90	60.00	38.90	42.00	2.00	0.0	0.0	0.0	0.0	6					
3.00	65.2	65.2	42.7	7	54.00	60.00	37.50	43.50	3.00	0.0	0.0	0.0	0.0	7					
4.00	62.5	62.5	41.5	8	51.20	60.00	36.20	45.00	4.00	0.0	0.0	0.0	0.0	8					
5.00	59.7	60.0	40.2	9	48.20	60.00	34.70	46.50	5.00	0.0	0.0	0.0	0.0	9					
6.00	56.9	60.0	38.9	10	45.30	60.00	33.30	48.00	6.00	0.0	0.0	0.0	0.0	10					
7.00	54.0	60.0	37.5	11					7.00	0.0	0.0	0.0	0.0	11					
8.00	51.2	60.0	36.2	12					8.00	0.0	0.0	0.0	0.0	12					
9.00	48.2	60.0	34.7						9.00	0.0	0.0	0.0	0.0						
10.00	45.3	60.0	33.3						10.00	0.0	0.0	0.0	0.0						
11.00	0.0	0.0	0.0						11.00	0.0	0.0	0.0	0.0						
12.00	0.0	0.0	0.0						12.00	0.0	0.0	0.0	0.0						

міжопалювальний період****	68	50
----------------------------	----	----

температурний графік подачі ГВП			
	температура на виході з теплового пункту, град С		температура в циркуляційному трубопроводі ГВП, град С
опалювальний період	62.5		45

* - погоджується органом місцевого самоврядування

** - мінімальна температура зовнішнього повітря, виходячи з якої проектувались споруди приєднані до котельної та відбувалася наладка теплової мережі, градус С

*** - температура в подавальному та зворотньому трубопроводах теплопостачання (на котельні) за наявності

**** у разі подачі теплової енергії на потреби ГВП у міжопалювальний період

№ п/п	Адреса котельні	температурний графік та зрізка тем.графіку	Найменування показників	розмірність																ОП	МОП
					січень	лютий	березень	квітень ОП	квітень МОП	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень МОП	жовтень ОП	листопад	грудень	за РІК		
1		150/70	відпуск теплової енергії з котельні	Гкал	20.56	18.21	18.08	3.21	12.21	16.45	15.92	8.49	16.45	15.92	12.21	3.72	16.82	19.48	197.71	100.07	97.64
		70	втрати теплової енергії	Гкал	20.56	18.21	18.08	3.21	12.21	16.45	15.92	8.49	16.45	15.92	12.21	3.72	16.82	19.48	197.71	100.07	97.64
		95/70	теж у відсотках	%	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
		65	втрати теплової енергії через ізольовану поверхню теплових мереж	Гкал	18.29	17.09	17.02	3.04	11.53	15.54	15.04	8.02	15.54	15.04	11.53	3.53	15.85	18.30	186.37	94.13	92.24
			втрати теплової енергії з витоками теплоносія з теплових мереж	Гкал	1.27	1.12	1.06	0.16	0.88	0.91	0.88	0.47	0.91	0.88	0.88	0.19	0.96	1.18	11.34	5.94	5.40
			ємність мереж	м³	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31
			нормативне підживлення	м³/год	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
			обсяг води на підживлення	м³	21.04	19.00	21.04	4.75	15.61	21.04	20.36	10.86	21.04	20.36	15.61	5.43	20.36	21.04	237.50	112.64	124.86
			протяжність теплових мереж	м	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360.00	360.00
			Часи подачі ГВП на добу	год/добу	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
			Часи роботи системи опалення в місяць	год/міс	744	672	744	168								192	720	744	3984	3984	0
			Часи подачі ГВП в місяць	год/міс	744	672	744	168	552	744	720	384	744	720	552	192	720	744	8400	3984	4416
			розрахункова температура у подавальному трубопроводі	т 1 150/70	82.80	80.42	68.00	45.30	68	68	68	68	68	68	68	46.46	63.85	76.37			
			розрахункова температура у зворотньому трубопроводі	т 2 150/70	50.55	49.52	44.00	33.30	50	50	50	50	50	50	50	33.86	42.10	47.72			
			розрахункова температура у подавальному трубопроводі	т 1 95/70	82.80	80.42	68.00	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	63.85	76.37			
			розрахункова температура у зворотньому трубопроводі	т 2 95/70	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			
			корисний відпуск теплової енергії споживачам	Гкал															0.00	0.00	0.00
	ВСЬОГО по підприємству		відпуск теплової енергії з котельні	Гкал	20.56	18.21	18.08	3.21	12.21	16.45	15.92	8.49	16.45	15.92	12.21	3.72	16.82	19.48	197.71	100.07	97.64
			втрати теплової енергії через ізольовану поверхню теплових мереж	Гкал	20.56	18.21	18.08	3.21	12.21	16.45	15.92	8.49	16.45	15.92	12.21	3.72	16.82	19.48	197.71	100.07	97.64
			втрати теплової енергії з витоками теплоносія з теплових мереж	%	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
			ємність мереж	м³	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	79.17	79.17
			нормативне підживлення	м³/год	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.40	0.03	0.03
			обсяг води на підживлення	м³	21.04	19.00	21.04	4.75	15.61	21.04	20.36	10.86	21.04	20.36	15.61	5.43	20.36	21.04	237.50	21.04	21.04
			протяжність теплових мереж	м	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360	360.00	360.00
			корисний відпуск теплової енергії споживачам	Гкал	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

Вихідні дані до розрахунку втрат теплової енергії з охолодженням та з витоком теплоносія (після технічного переоснащення)
(прокладені або на яких відбулася реконструкція, модернізовані, капітальні ремонти ПІСЛЯ 1990 РОКУ)

КОНЦЕРН "МТМ"

котельня по вул Карпенко-Карого, 216 (дільниця від ТК-54 до ТК-57)

теплові мережі в непрохідних каналах

Діаметр умовний	Діаметр внутрішній	Діаметр зовнішній	магістральні та розподільчі теплові мережі, робота яких передбачена лише в опалювальний період (менше 5000 годин роботи)		магістральні та розподільчі теплові мережі, робота яких передбачена в опалювальний та міжопалювальний періоди		розподільчі мережі після ЦТП при незалежній схемі підключення за графіком 95/70 (менше 5000 годин роботи)		розподільчі мережі після ЦТП при незалежній схемі підключення за графіком 95/70 або іншим (більше 5000 годин роботи)	
			Довжина непередньо ізованих трубопроводів	Довжина попередньо ізованих трубопроводів	Довжина непередньо ізованих трубопроводів	Довжина попередньо ізованих трубопроводів	Довжина непередньо ізованих трубопроводів	Довжина попередньо ізованих трубопроводів	Довжина непередньо ізованих трубопроводів	Довжина попередньо ізованих трубопроводів
ММ	ММ	ММ	М	М	М	М	М	М	М	М
15	16	21								
20	21	27								
25	27	34								
30	33	40								
32	36	42								
40	41	45								
50	50	57								
65	68	75								
70	69	76								
80	81	89								
100	100	108								
125	124	133								
150	150	159								
200	207	219				180.00				
250	257	273								
300	307	325								
350	359	377								
400	406	426								
450	469	480								
500	510	530								
600	610	630								
700	700	720								
800	804	820								
900	902	920								
1000	1000	1020								
1200	1192	1220								
1400	1392	1420								
Усього підземної прокладки у непрох. каналах			0.00	0.00	0.00	180.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ЦО однотрубка			0.00	0.00	0.00	360.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ГВП однотрубка			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
360.00			0.00	0.00	0.00	360.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Концерн "МТМ" котельня по вул.Карпенко-Карого, 216

заповнюється у разі наявності тільки одного температурного графіку

заповнюється у разі наявності двох температурних графіків (підвищеного та стандартного)

ТЕМПЕРАТУРНИЙ ГРАФІК *

стандартний (або підвищений у разі якщо він один) графік										підвищений графік (в часи подачі ГВП)									
Температура зовнішнього повітря, град С	150/130/110 ***	95.00	70 ***		подавальному трубопроводі по залученій схемі, град С	подавальному трубопроводі після ЦТП незалежна схема, град С	зворотньому трубопроводі, град С	зворотньому трубопроводі, град С	Температура зовнішнього повітря, град С	150/130/... ***	95/70 ***	***	95/70 ***		подавальному трубопроводі по залученій схемі, град С	подавальному трубопроводі після ЦТП незалежна схема, град С	зворотньому трубопроводі, град С	зворотньому трубопроводі, град С	
	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотньому трубопроводі, град С							Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотньому трубопроводі, град С	Температура в зворотньому трубопроводі, град С						
-26.00	0.0	0.0	0.0	-22	99.70	99.70	70.00	70.00	-26.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-22					
-25.00	0.0	0.0	0.0	-21	99.70	99.70	69.00	69.00	-25.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-21					
-24.00	0.0	0.0	0.0	-20	99.70	99.70	68.00	68.00	-24.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-20					
-23.00	0.0	0.0	0.0	-19	99.70	99.70	67.00	67.00	-23.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-19					
-22.00	99.7	99.7	70.0	-18	99.70	99.70	66.00	66.00	-22.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-18					
-21.00	99.7	99.7	69.0	-17	99.70	99.70	65.00	65.00	-21.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-17					
-20.00	99.7	99.7	68.0	-16	99.70	99.70	64.00	64.00	-20.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-16					
-19.00	99.7	99.7	67.0	-15	99.70	99.70	63.00	63.00	-19.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-15					
-18.00	99.7	99.7	66.0	-14	99.70	99.70	62.00	62.00	-18.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-14					
-17.00	99.7	99.7	65.0	-13	99.70	99.70	60.90	60.90	-17.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-13					
-16.00	99.7	99.7	64.0	-12	99.70	99.70	59.90	59.90	-16.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-12					
-15.00	99.7	99.7	63.0	-11	99.70	99.70	58.80	58.80	-15.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-11					
-14.00	99.7	99.7	62.0	-10	99.70	99.70	57.70	57.70	-14.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-10					
-13.00	99.7	99.7	60.9	-9	97.20	97.20	56.70	56.70	-13.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-9					
-12.00	99.7	99.7	59.9	-8	94.60	94.60	55.60	55.60	-12.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-8					
-11.00	99.7	99.7	58.8	-7	92.00	92.00	54.50	54.50	-11.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-7					
-10.00	99.7	99.7	57.7	-6	89.40	89.40	53.40	53.40	-10.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-6					
-9.00	97.2	97.2	56.7	-5	86.70	86.70	52.20	52.20	-9.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-5					
-8.00	94.6	94.6	55.6	-4	84.10	84.10	51.10	51.10	-8.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-4					
-7.00	92.0	92.0	54.5	-3	81.50	81.50	50.00	50.00	-7.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-3					
-6.00	89.4	89.4	53.4	-2	78.80	78.80	48.80	48.80	-6.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-2					
-5.00	86.7	86.7	52.2	-1	76.10	76.10	47.60	47.60	-5.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-1					
-4.00	84.1	84.1	51.1	0	73.40	73.40	46.40	46.40	-4.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0					
-3.00	81.5	81.5	50.0	1	71.00	71.00	45.30	45.30	-3.00	0.0	0.0	0.0	0.0	1					
-2.00	78.8	78.8	48.8	2	68.00	68.00	44.00	44.00	-2.00	0.0	0.0	0.0	0.0	2					
-1.00	76.1	76.1	47.6	3	65.20	65.20	42.70	42.70	-1.00	0.0	0.0	0.0	0.0	3					
0.00	73.4	73.4	46.4	4	62.50	62.50	41.50	41.50	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	4					
1.00	71.0	71.0	45.3	5	59.70	60.00	40.20	40.50	1.00	0.0	0.0	0.0	0.0	5					
2.00	68.0	68.0	44.0	6	56.90	60.00	38.90	42.00	2.00	0.0	0.0	0.0	0.0	6					
3.00	65.2	65.2	42.7	7	54.00	60.00	37.50	43.50	3.00	0.0	0.0	0.0	0.0	7					
4.00	62.5	62.5	41.5	8	51.20	60.00	36.20	45.00	4.00	0.0	0.0	0.0	0.0	8					
5.00	59.7	60.0	40.2	9	48.20	60.00	34.70	46.50	5.00	0.0	0.0	0.0	0.0	9					
6.00	56.9	60.0	38.9	10	45.30	60.00	33.30	48.00	6.00	0.0	0.0	0.0	0.0	10					
7.00	54.0	60.0	37.5	11					7.00	0.0	0.0	0.0	0.0	11					
8.00	51.2	60.0	36.2	12					8.00	0.0	0.0	0.0	0.0	12					
9.00	48.2	60.0	34.7						9.00	0.0	0.0	0.0	0.0						
10.00	45.3	60.0	33.3						10.00	0.0	0.0	0.0	0.0						
11.00	0.0	0.0	0.0						11.00	0.0	0.0	0.0	0.0						
12.00	0.0	0.0	0.0						12.00	0.0	0.0	0.0	0.0						

мікропалювальний період****	68	50
-----------------------------	----	----

температурний графік подачі ГВП

	температура на виході з теплового пункту, град С	температура в циркуляційному трубопроводі ГВП, град С
опалювальний період	62.5	45

* - погоджується органом місцевого самоврядування

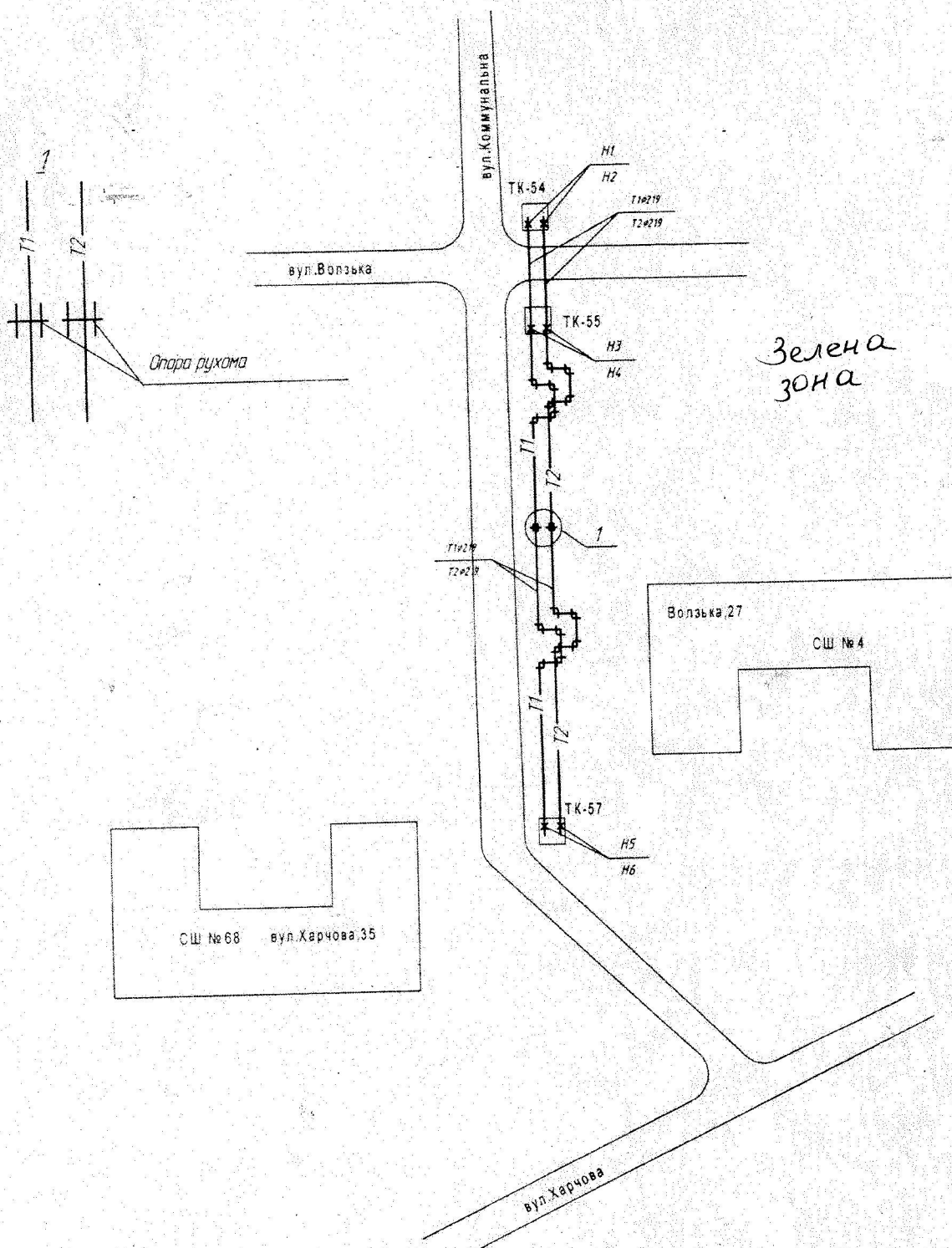
** - мінімальна температура зовнішнього повітря, виходячи з якої проектувались споруди приєднані до котельної та відбувалася наладка теплової мережі, градус С

*** - температура в подавальному та зворотньому трубопроводах тепlopостачання (на котельні) за наявності

**** у разі подачі теплової енергії на потреби ГВП у мікропалювальний період

Водогрій +

№ п/п	Адреса котельні	темпера- турний графік та зрізка тем.графіку	Найменування показників	розмір- ність																за РІК		ОП	МОП
					січень	лютий	березень	квітень ОП	квітень МОП	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень МОП	жовтень ОП	листопад	грудень					
1		150/70	відпуск теплової енергії з котельні	Гкал	8.43	7.47	7.43	1.32	5.02	6.76	6.55	3.49	6.76	6.55	5.02	1.53	6.91	8.00	81.25			41.10	40.14
		70	втрати теплової енергії	Гкал	8.43	7.47	7.43	1.32	5.02	6.76	6.55	3.49	6.76	6.55	5.02	1.53	6.91	8.00	81.25			41.10	40.14
		95/70	теж у відсотках	%	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00			100.00	100.00
		65	втрати теплової енергії через ізольовану поверхню теплових мереж	Гкал	7.16	6.36	6.37	1.16	4.34	5.85	5.66	3.02	5.85	5.66	4.34	1.34	5.95	6.82	69.90			35.16	34.74
			втрати теплової енергії з витоками теплоносія з теплових мереж	Гкал	1.27	1.12	1.06	0.16	0.68	0.91	0.88	0.47	0.91	0.88	0.68	0.19	0.96	1.18	11.34			5.94	5.40
			ємність мереж	м³	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31			11.31	11.31
			нормативне підживлення	м³/год	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03			0.03	0.03
			обсяг води на підживлення	м³	21.04	19.00	21.04	4.75	15.61	21.04	20.36	10.86	21.04	20.36	15.61	5.43	20.36	21.04	237.50			112.64	124.86
			протяжність теплових мереж	м	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360			360.00	360.00
			Часи подачі ГВП на добу	год/добу	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24			24	24
			Часи роботи системи опалення в місяць	год/міс	744	672	744	168	552	744	720	384	744	720	552	192	720	744	3984			3984	0
			Часи подачі ГВП в місяць	год/міс	744	672	744	168	552	744	720	384	744	720	552	192	720	744	8400			3984	4416
			розрахункова температура у подавальному трубопроводі	т 1 150/70	82.80	80.42	68.00	45.30	68	68	68	68	68	68	68	46.46	63.85	76.37					
			розрахункова температура у зворотньому трубопроводі	т 2 150/70	50.55	49.52	44.00	33.30	50	50	50	50	50	50	50	33.86	42.10	47.72					
			розрахункова температура у подавальному трубопроводі	т 1 95/70	82.80	80.42	68.00	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	60.00	63.85	76.37					
			розрахункова температура у зворотньому трубопроводі	т 2 95/70	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					
			корисний відпуск теплової енергії споживачам	Гкал														0.00			0.00	0.00	
	ВСЬОГО по підприємству		відпуск теплової енергії з котельні	Гкал	8.43	7.47	7.43	1.32	5.02	6.76	6.55	3.49	6.76	6.55	5.02	1.53	6.91	8.00	81.25			41.10	40.14
			втрати теплової енергії через ізольовану поверхню теплових мереж	Гкал	8.43	7.47	7.43	1.32	5.02	6.76	6.55	3.49	6.76	6.55	5.02	1.53	6.91	8.00	81.25			41.10	40.14
			втрати теплової енергії з витоками теплоносія з теплових мереж	%	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00			100.00	100.00
			ємність мереж	м³	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31	11.31			79.17	79.17
			нормативне підживлення	м³/год	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.40			0.03	0.03
			обсяг води на підживлення	м³	21.04	19.00	21.04	4.75	15.61	21.04	20.36	10.86	21.04	20.36	15.61	5.43	20.36	21.04	237.50			21.04	21.04
			протяжність теплових мереж	м	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360.00	360			360.00	360.00
			корисний відпуск теплової енергії споживачам	Гкал	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



H1... H6 – нерухома опора до теплоізоляованих труб $\varnothing 219/315\text{мм}$ – 6шт

T1 – труба ТГІ ПО $\varnothing 219/315\text{мм}$ – 180м

T2 – труба ТГІ ПО $\varnothing 219/315\text{мм}$ – 180м

Рухомі опори (відстань між опорами – 4м) $360:4 = 90\text{шт}$

Комплект ізоляції стиків $219/315\text{мм}$ (відстань між стиками труб – 6м) $360:6 = 60\text{шт}$

Коліно ТГІ ПО $\varnothing 219/315\text{мм}$ – 16шт

Влас. ВРТМ-2

В.В. Жуков

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель председателя
Районной администрации
Запорожского городского совета
по Шевченковскому району
В.И. Хоцкий

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
КОНЦЕРНА "ГОРОДСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"
Ю.Д. Бугрим
2016 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

тепловой сети от котельной по улице Карпенко-Карого, 216
на отопительный сезон 2016- 2017 гг.
(двутрубная система)

Температура наружного воздуха, °C	Температура в подающем трубопроводе тепловой сети, °C	Температура в подающем трубопроводе сети отопления, °C	Температура в обратном трубопроводе тепловой сети, °C
10,0	70,0	63,0	58,0
9,0	70,0	62,1	56,5
8,0	70,0	61,3	55,0
7,0	70,0	60,4	53,5
6,0	70,0	59,5	52,0
5,0	70,0	58,6	50,5
4,0	70,0	57,8	49,0
3,0	70,0	56,9	47,5
2,0	70,0	56,0	46,0
1,0	71,0	56,0	45,3
0,0	73,4	57,7	46,4
-1,0	76,1	59,5	47,6
-2,0	78,8	61,3	48,8
-3,0	81,5	63,1	50,0
-4,0	84,1	64,9	51,1
-5,0	86,7	66,6	52,2
-6,0	89,4	68,4	53,4
-7,0	92,0	70,1	54,5
-8,0	94,6	71,8	55,6
-9,0	97,2	73,5	56,7
-10,0	99,7	75,0	57,7
-11,0	99,7	76,6	58,8
-12,0	99,7	77,2	59,9
-13,0	99,7	77,8	60,9
-14,0	99,7	78,4	62,0
-15,0	99,7	79,0	63,0
-16,0	99,7	79,5	64,0
-17,0	99,7	80,1	65,0
-18,0	99,7	80,7	66,0
-19,0	99,7	81,3	67,0
-20,0	99,7	81,8	68,0
-21,0	99,7	82,4	69,0
-22,0	99,7	82,9	70,0

Главный инженер
Филиала КОНЦЕРНА "ГТС" Шевченковского района

М.К. Забелин

Концерн "Міські теплові мережі" м.Запоріжжя
(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Головний інженер  С.В.Астапенков
Зведений кошторисний розрахунок у сумі 763,679 тис. грн.
В тому числі зворотних сум - 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " 20 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

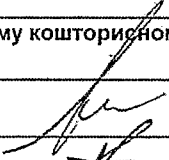
Теплові мережі від ТК-54 до ТК-57 по вул.Комунальній м.Запоріжжя - технічне переоснащення.Інв.№30223

Складений в поточних цінах станом на 21 серпня 2017 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	6-1	Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання Теплові мережі від ТК-54 до ТК-57 по вул.Комунальній м.Запоріжжя - технічне переоснащення.Інв.№30223	763,679	-	-	763,679
		Разом по главі 6:	763,679	-	-	763,679
		Разом по главах 1-7:	763,679	-	-	763,679
		Разом по главах 1-8:	763,679	-	-	763,679
		Разом по главах 1-9:	763,679	-	-	763,679
		Разом по главах 1-12:	763,679	-	-	763,679

1	2	3	4	5	6	7
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	763,679	-	-	763,679

Головний інженер філії ШР



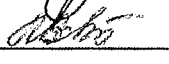
М.К.Забелін

Начальник ЕРТМ-2



В.В.Плющ

Начальник сектору ТСВ



Л.В.Волобоєва

Теплові мережі від ТК-54 до ТК-57 по вул.Комунальній м.Запоріжжя - технічне переоснащення.Інв.№30223

Підсумкова відомість ресурсів

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транс- портна складова, грн.	заготі- вельно- складські витрати, грн.	
					всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
1	1	<u>I. Витрати труда</u>							
2		Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	1267,65	32,21				
3		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	4,0					
4		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд-год	235,31	39,59				
5		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	5,4					
		Разом кошторисна трудомісткість	люд-год	1502,96					
		Середній розряд робіт	розряд	4,0					
		<u>II. Будівельні машини і механізми</u>							
6	CH201-21	Автомобілі-самоскиди, вантажопідйомність 5 т	маш-год	0,2474	<u>120,89</u> 29,91				
7	CH202-1141	Крани на автомобільному ходу, вантажопідйомність 10 т	маш-год	57,44376	<u>235,85</u> 13548,11				
8	CH204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	147,5712	<u>119,95</u> 17701,17				
9	CH205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згорання, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м3/хв	маш-год	9,072	<u>131,52</u> 1193,15				

10	CH206-337	Екскаватори одноковшові дизельні на пневмоколісному ходу, місткість ковша 0,25 м3	маш-год	18,6252	<u>162,63</u> 3029,02				
11	CH207-149	Бульдозери, потужність 79 кВт [108 к.с.]	маш-год	0,1872	<u>278,59</u> 52,15				
Разом по розділу II			грн.		48735,33				
<u>III. Будівельні машини, враховані в складі загальновиборничих витрат</u>									
12	CH270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш-год	2,8656					
<u>IV. Будівельні матеріали, вироби і конструкції</u>									
13	+C111-324	Кисень технічний газоподібний	м3	25,6536	<u>9,33</u> 239,35	<u>6,75</u> 173,16	<u>2,4</u> 61,57	<u>0,18</u> 4,62	30 км.
14	C111-1323	Шлакопортландцемент загальнобудівельного та спеціального призначення, марка 300	т	0,072384	<u>1446,44</u> 104,70	<u>1253,85</u> 90,76	<u>164,23</u> 11,89	<u>28,36</u> 2,05	30 км.
15	C111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,02664	<u>26930,51</u> 717,43	<u>26254,64</u> 699,42	<u>147,82</u> 3,94	<u>528,05</u> 14,07	30 км.
16	+C113-917 варіант 1	Труба ТГІ ПО, діаметр 219/315мм	км	0,36	<u>1522018,67</u> 547926,72	<u>1506240,00</u> 542246,40	<u>4448,51</u> 1601,46	<u>11330,16</u> 4078,86	30 км.
17	+C113-1518 варіант 1	Коліно ТГІ ПО, діаметр 219/315 мм	шт	16	<u>3342,92</u> 53486,72	<u>3254,75</u> 52076,00	<u>22,62</u> 361,92	<u>65,55</u> 1048,80	30 км.
18	+C113-1558 варіант 1	Опора нерухома до теплоізолюваних труб, типорозмір 219/315 мм	шт	6	<u>5304,89</u> 31829,34	<u>5158,42</u> 30950,52	<u>42,45</u> 254,70	<u>104,02</u> 624,12	30 км.
19	+C113-1577	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 /термоусадкова муфта/ до теплоізолюваних труб, типорозмір 219/315 мм	шт	60	<u>497,75</u> 29865,00	<u>487,93</u> 29275,80	<u>0,06</u> 3,60	<u>9,76</u> 585,60	30 км.
20	+C1421-9552	Пісок природний, збагачений	м3	0,38688	<u>435,38</u> 168,44	<u>205,74</u> 79,60	<u>221,1</u> 85,54	<u>8,54</u> 3,30	30 км.
21	C1536-12	Опори рухомі приварні для сталевих	шт	90	<u>107,57</u>	<u>105,00</u>	<u>0,46</u>	<u>2,11</u>	30 км.

		трубопроводів, з ізоляцією, тип ОПП-2, висота опори 100 мм, діаметр умовного проходу 200 мм			9681,30	9450,00	41,40	189,90	
22	C1546-66	Пропан-бутан технічний	м3	4,1796	<u>23,43</u> 97,93	<u>19,37</u> 80,96	<u>3,6</u> 15,05	<u>0,46</u> 1,92	30 км.
		Разом по розділу IV	грн.		674116,93	665122,62	2441,07	6553,24	

Склав пров.ынженер ПКР Л.О.Клименко
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Перевірів начальник сектору ТСВ Л.В.Волобоєва
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор філії Концерну
«Міські теплові мережі»
Шевченківського району
Є.С.Малюка

2017

Акт

аварійності технічного стану

трубопроводів опалення від ТК-54 до ТК-57 по вул. Комунальний
м.Запоріжжя, інв.№30223

21.08.2017

м. Запоріжжя

Комісія у складі представників філії Концерну «Міські теплові мережі»
Шевченківського району м. Запоріжжя :

- головний інженер Забелін М.К.;
- начальник ЕРТМ-2 Плющ В.В.;
- ст. майстер Новикова С.М.

виконала обстеження трубопроводів опалення Т1 - діаметром 219мм.
довжиною 180м та Т2 - діаметром 219мм довжиною 180м від ТК-54 до ТК-57
по вул. Комунальний м. Запоріжжя та встановила таке:

В результаті тривалої експлуатації з 1971 року та корозії металу в
нааявності суттєве зменшення товщини стінок трубопроводів, що призводить
до протікань із-за утворення свищів. Ліквідація протікань шляхом
заварювання свищів виконувалась протягом березня-липня 2017 тричі, про що
свідчать записи в журналі обходів теплових мереж та видачі змінних завдань
служби транспортування теплової енергії від котельної по вул.Карпенка-
Карого,216(копія додається). Теплова ізоляція із мінеральної вати в багатьох
місцях ушкоджена та потребує ремонту. Згідно з Актом проведення
випробувань теплових мереж від котельної по вул.Карпенка-Карого,216
(селище Димитрова) на гідравлічну щільність та міцність від 24.04.2017 (копія
додається) трубопроводи не витримали гідравлічних випробувань на
щільність та міцність. Цими трубопроводами подається теплоносій до 15-ти
житлових будинків з загальною кількістю мешканців – 3825 чол.

Комісія встановила:

- 1.Технічний стан трубопроводів опалення є аварійним.
- 2.Необхідно виконати технічне переоснащення трубопроводів опалення
з використанням попередньоізованих труб.

Підписи:

М.К.Забелін

В.В.Плющ

С.М.Новикова

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер ФК «ГТС»ШР
М.К. Забелин
« » 2017г.

АКТ
проведения испытаний тепловых сетей
от котельной по ул.Карпенко-Карого,216 (поселок Димитрова)
на гидравлическую плотность и прочность

г.Запорожье

« 24 » апреля 2017г.

Члены комиссии

- Начальник ЭРТС-2 Плющ В.В.
- ст.мастер котельной Новикова С.Н.
- мастер КИПиА Федоров А.Ф.

составила настоящий акт в том, что 19.04.2017г. проведены испытания трубопроводов тепловых сетей поселка Порады (Димитрова) на плотность и прочность согласно утвержденной программе.

При повышении давления в подающем трубопроводе до 15,9 кгс/см² и давления в обратном трубопроводе до 14,3 кгс/см² произошел порыв подающего трубопровода $\varnothing$ 219 мм между ТК-17 и ТК-52 возле ж/д по ул. Карпенко-Карого,19.

После отключения дефектного участка магистрали при повышении давления в подающем трубопроводе до 15,5 кгс/см² и обратном до 14,6 кгс/см² и выдержкой давления в течении 15 мин. подпитка сети составила 1,52 м³/час (при нормируемой 0,644 м³/час).

После понижения давления до рабочего и обследования трубопроводов тепловых сетей обнаружено:

1.Незначительные утечки в подвалах жилых домов на фланцевых соединениях в местах установки заглушек.

Комиссия приняла решение:

1.Трубопроводы тепловых сетей поселка Порады (Димитрова) от котельной по ул.Карпенко-Карого,216 испытания на прочность и плотность не выдержали.

2. После выполнения ремонтных и плановых работ на трубопроводах тепловых сетей провести II этап гидравлических испытаний с 07.08 по 10.08.2017г.

Члены комиссии

 В.В.Плющ
 С.Н.Новикова
А.Ф.Федоров

Концерн «Городские тепловые сети»

ЖУРНАЛ

Обходов на тепловых сетях и выдачи сменных заданий
службы по транспортировке тепловой энергии
от котельной по ул.Карпенка-Карого,216

Начат «24» апр 2017г.

Закончен «__» _____ 201__г.

21.03.17	<p>1. Обход на т/сети от кот. по ул. К. Карого, 21^Б</p> <p>2. Уборка территории</p> <p>3. Снятие показаний на узле учета ул. Дюваль, 49^А</p> <p>4. Сварочные р-ты на котельной.</p> <p>Жалоб на здоровье нет</p>	<p>Игатов А.Б.</p> <p>Матвийчук В.Б.</p> <p>Василенко А.Б.</p> <p>Танасенко В.А.</p> <p>Троцан В.Н.</p> <p>Фимков В.Ф.</p>	<p>Игатов А.Б.</p> <p>Матвийчук В.Б.</p> <p>Василенко А.Б.</p> <p>Танасенко В.А.</p> <p>Троцан В.Н.</p> <p>Фимков В.Ф.</p>	<p>(больничный лист)</p>	13
22.03.17	<p>1. Обслуживание т/сети от кот. по ул. Карпенко-Карого, 21^Б</p> <p>2. Отключение потребителей по плану.</p> <p>3. Сварочные р-ты на котельной.</p> <p>Жалоб на здоровье нет</p>	<p>Игатов А.Б.</p> <p>Матвийчук В.Б.</p> <p>Троцан В.Н.</p> <p>Танасенко В.А.</p> <p>Василенко А.Б.</p> <p>Фимков В.Ф.</p>	<p>Игатов А.Б.</p> <p>Матвийчук В.Б.</p> <p>Троцан В.Н.</p> <p>Танасенко В.А.</p> <p>Василенко А.Б.</p> <p>Фимков В.Ф.</p>	<p>(больничный лист)</p>	
23.03.17	<p>1. Обслуживание т/сети от кот. по ул. К-Карого, 21^Б</p> <p>2. Обслуживание ЦТП по ул. Пилева, 17^А</p> <p>3. Ремонт баков ГВС кот. по ул. К-Карого, 21^Б</p> <p>Жалоб на здоровье нет</p>	<p>Игатов А.Б.</p> <p>Матвийчук В.Б.</p> <p>Троцан В.Н.</p> <p>Танасенко В.А.</p> <p>Василенко А.Б.</p> <p>Фимков В.Ф.</p>	<p>Игатов А.Б.</p> <p>Матвийчук В.Б.</p> <p>Троцан В.Н.</p> <p>Танасенко В.А.</p> <p>Василенко А.Б.</p> <p>Фимков В.Ф.</p>	<p>(больничный лист)</p>	
24.03.17	<p>1. Обслуживание т/сети от кот. по ул. К-Карого, 21^Б</p> <p>2. Снятие показаний водометров</p> <p>3. Ремонт баков ГВС</p> <p>Жалоб на здоровье нет</p> <p>Устранение утечки воды на канализацию</p>	<p>Игатов А.Б.</p> <p>Матвийчук В.Б.</p> <p>Троцан В.Н.</p> <p>Танасенко В.А.</p> <p>Василенко А.Б.</p> <p>Фимков В.Ф.</p>	<p>Игатов А.Б.</p> <p>Матвийчук В.Б.</p> <p>Троцан В.Н.</p> <p>Танасенко В.А.</p> <p>Василенко А.Б.</p> <p>Фимков В.Ф.</p>	<p>(отгул)</p> <p>(больничный лист)</p>	

20

24.04.77

1. Обход на трассах от ком. по ул. К-Карпов, 21Б
2. Установка хомута на сетях ГВС от ком. по ул. К-Карпов, 21Б
3. Ремонт водопровода на ул. Кирова Красная, 4-5

Трохан В.Н.
 Марбунгу В.В.
 Умаров А.В.
 Башиев А.Б.
 Бондарев В.Г.
 Танасиев В.А.

25.04.77

1. Обслуживание трассы от ком. по ул. К-Карпов, 21Б
2. Создание со стороны организации районного водоканала, телефонная канализация, сиреневые водопроводы в местах ар-ва р-т ул. К-Карпов и ул. Кирова

Трохан В.Н.
 Марбунгу В.В.
 Умаров А.В.
 Башиев А.Б.
 Бондарев В.Г.
 Танасиев В.А.

26.04.77

1. Обслуживание трассы от ком. по ул. К-Карпов, 21Б
 2. Получение материалов на складе
 3. Складирование материалов
 4. Установка хомута
 5. Устранение утечки на тр. ГВС в доме по ул. Кирова, 88
- ✓ 6. Справочная служба тр-де

Трохан В.Н.
 Марбунгу В.В.
 Умаров А.В.
 Башиев А.Б.
 Бондарев В.Г.
 Танасиев В.А.

7. Монтаж трубы отопления
 ф 76. Магистральная 96^А
 Обход Т/сетей по ГВС
 Запущение материалов
 на складе
 Изготовленные коленца ф150
 2 шт.

Фоминков ВР
 Жорова ВМ
 Матвейчук ВВ
 Янасенко ВА
 Василенко АВ
 Улатов АВ

ФР
 ЖР
 МР
 ЯР
 ВР
 УР

27/11

Установка коленца ф150 на
 ГВС Кудрякова 38 центр. Т/проб.
 2 шт.

Промывка системы отопления
 К-Курко 13.

Маска отопления ТК 54

17.7 Монтаж трубопровода отопления
 ф 76 магистральная 96^А
 Обход Т/сетей по ГВС
 Поиск утечки
 Уборка рабочих помещений

Фоминков ВР
 Жорова ВМ
 Матвейчук ВВ
 Янасенко ВА
 Василенко АВ
 Улатов АВ

ФР
 ЖР
 МР
 ЯР
 ВР
 УР

27/11

17.7 Ремонтные работы ГВС
 (сварка) центральный
 трубопровод Куз. 38^Б Т-К

Фоминков ВР
 Жорова ВМ
 Матвейчук ВВ
 Янасенко ВР
 Василенко АВ
 Улатов АВ

ФР
 ЖР
 МР
 ЯР
 ВР
 УР

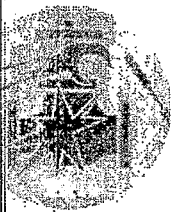
Поиск утечки отопления

Вскрытие Т/трубы Куз. 28^А
 Изоляция трубы
 на участке вскрытия
 Красноват-4.

Улатов АВ

УР

27/11
 1
 2
 3
 4
 5
 6
 7
 8
 9
 10
 11
 12
 13
 14
 15
 16
 17
 18
 19
 20
 21
 22
 23
 24
 25
 26
 27
 28
 29
 30
 31
 32
 33
 34
 35
 36
 37
 38
 39
 40
 41
 42
 43
 44
 45
 46
 47
 48
 49
 50
 51
 52
 53
 54
 55
 56
 57
 58
 59
 60
 61
 62
 63
 64
 65
 66
 67
 68
 69
 70
 71
 72
 73
 74
 75
 76
 77
 78
 79
 80
 81
 82
 83
 84
 85
 86
 87
 88
 89
 90
 91
 92
 93
 94
 95
 96
 97
 98
 99
 100



У К Р А И Н А

ДНЕПР

"САНТЕХМОНТАЖ"

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КООПЕРАТИВ

Днепр, ул. Трудовых резервов, 5 тел. +38 (047) 636-33-34, +38 (067) 921-10-63, +38 (067) 565-54-49.

fax +38 (047) 636-33-34 e-mail: info@santexmontazh.com www.santexmontazh.com

№ 08 от 22.08.2017

На № _____ от _____ 2017 г.

Начальнику відділу МТП
Концерну "МТМ"

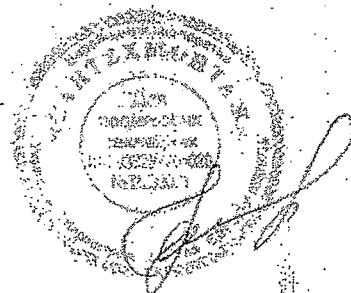
ХАЛИП О.В.

На Ваш запит повідомляємо прайсовую вартість попередньо ізованих
поліуретаном труб та фасонних деталей. Наведені ціни дані з урахуванням ПДВ 20%.

000019

**I. Трубы эмалированные
и фасонные части к ним**

Диаметр трубы мм	Труба, грн/пм	Отвод, грн/шт	Тройник, грн/шт
15	116,44	72,88	118,15
20	126,17	75,02	124,53
25	147,84	89,76	140,97
32	170,28	91,19	150,59
40	190,74	96,14	164,78
50	218,35	101,75	184,14
76	275,77	127,79	239,58
89	288,20	160,66	262,90
108	337,71	198,14	326,48
133	463,85	358,74	569,03
159	596,13	468,49	958,65
219	1163,44	1007,71	1362,79



II. Трубы предизолированные

Диаметр трубы / Диаметр оболочки, мм	Из эмалированных труб, грн./пм		Из обычных «черных» труб, грн./пм	
	МО	ПО	МО	ПО✓
25/110	360,82	337,82	309,92	273,93
32/110	377,52	354,82	324,60	296,57
40/110	420,76	403,72	351,58	315,29
50/125	492,95	474,93	416,75	380,89
76/140	617,99	606,32	516,81	480,79
✓89/160	663,86	656,43	571,60	532,53✓
108/200	830,28	786,39	753,94	670,66 ✓
133/225	1006,70	956,84	921,59	860,26 ✓
159/250	1186,12	1172,71	1164,39	1069,80 ✓
219/315	2023,74	1959,10	1853,34	1807,49
273/400			2772,24	2677,00
325/450			3451,84	3438,24
426/560			4395,58	5391,79
530/710			6074,53	7836,74
630/800			8003,69	9927,81
720/900			9652,66	11899,38
820/1000			11583,19	14279,07

- 317,41
 443,78
 358,88
 716,88
 891,50

III. Отводы предизолированные

Диаметр трубы / Диаметр оболочки, мм	Из эмалированных отводов, грн./шт.		Из обычных «черных» отводов, грн./шт.	
	МО	ПО	МО	ПО
25/110	716,53	680,29	508,41	489,39
32/110	737,73	704,89	551,05	536,10
40/110	766,13	731,06	583,70	566,09
50/125	858,73	823,33	710,63	694,72
76/140	1132,06	1079,58	879,88	873,60
89/160	1236,76	1191,60	1007,38	991,98✓
108/200	1523,63	1419,98	1354,71	1323,96
133/225	1908,14	1827,52	1686,50	1740,23
159/250	2322,09	2181,50	2031,29	1993,00
219/315	4166,12	4187,13	3651,69	3905,70
273/400			4905,06	5028,61
325/450			7215,73	7427,46
426/560			12957,63	14053,01
530/710			17204,45	17735,35
630/800			32735,10	35141,74
720/900			45013,36	71843,30
820/1000			68437,65	96217,41

IV. Тройники предизолированные

Диаметр трубы / Диаметр оболочки, мм	Из эмалированных труб, грн./шт.		Из обычных «черных» труб, грн./шт.	
	МО	ПО	МО	ПО
25/110	891,67	817,10	808,08	731,89
32/110	928,23	854,79	841,68	766,79
40/110	965,85	899,66	880,70	808,54
50/125	1126,90	1047,36	1040,61	962,54
76/140	1416,65	1319,18	1334,84	1234,64
89/160	1540,66	1399,91	1391,97	1314,21
108/200	1864,50	1792,90	1764,61	1637,29
133/225	2347,05	2226,57	2187,63	2065,01
159/250	2728,78	2600,45	2593,49	2476,26
219/315	4329,05	4236,57	4176,53	3943,16
273/400			4879,23	5214,56
325/450			5962,30	6627,33
426/560			8458,61	9783,46
530/710			11595,19	13529,01
630/800			13825,40	15728,66
720/900			19401,24	21996,02
820/1000			27700,78	31347,44

V. Неподвижные опоры предизолированные

Диаметр трубы / Диаметр оболочки, мм	Из эмалированных труб, грн./шт.		Из обычных «черных» труб, грн./шт.	
	МО	ПО	МО	ПО
25/110	1347,46	1388,22	1291,58	1233,67
32/110	1437,19	1540,28	1379,87	1312,71
40/110	1480,08	1590,06	1447,71	1393,92
50/125	1726,33	1827,25	1640,49	1591,27
76/140	2130,46	2213,77	2091,11	1942,67
89/160	2284,13	2427,39	2269,78	2117,41
108/200	2938,76	3055,16	2881,02	2753,63
133/225	3648,74	3774,61	3861,08	3661,10
159/250	4300,91	4445,87	4350,49	4249,37
219/315	6801,61	7154,59	6241,05	6190,10
273/400			9446,85	9503,43
325/450			12162,94	12235,24
426/560			19283,76	22446,29
530/710			33883,61	37399,76
630/800			42304,96	46317,09
720/900			47227,79	49404,48
820/1000			60550,51	61031,55

VI. Компенсаторы сильфонные

Диаметр, мм	ТГИ МО, грн./шт.	ТГИ ПО, грн./шт.
32/110	7616,50	7433,98
40/110	8856,76	8770,28
50/125	9928,77	9694,79
76/140	10628,80	10576,80
89/160	11850,80	11819,60
108/200	14003,78	13862,70
133/225	17848,93	17775,38
159/250	22337,53	22192,54 ✓
219/315	32027,61	31680,16
273/400	42634,28	42750,34
325/450	52125,12	56352,82
426/560	79574,64	82912,85
530/710		99070,40

VII. Комплект изоляции стыков

Диаметр трубы / Диаметр оболочки, мм	Комплект изоляции стыка, грн./шт.		
	МО	ПО (надвижная муфта)	ПО (термоусадочная муфта)
25/110	195,91	159,85	180,96
32/110	196,80	160,47	182,00
40/110	198,59	167,78	183,04
50/125	217,28	182,32	202,80
76/140	223,16	195,42	223,60
89/160	258,32	218,96	250,64
108/200	355,73	290,83	312,00
133/225	409,25	359,35	401,44
159/250	442,14	392,96	468,00
219/315	569,05	534,92	585,52
273/400	713,76	752,52	844,69
325/450	883,46	835,69	964,08
426/560	1177,86	2191,35	
530/710	1593,45	3082,74	
630/800	2117,53	3835,38	
720/900	2268,55	4176,94	
820/1000	3065,99	4861,34	

КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Трубопроводы предварительно теплоизолированные пенополиуретаном (ДСТУ Б В.2.5-31:2007)

Для горячей воды и тепловых сетей

Трубы, фасонные изделия и арматура

Цены указаны без НДС и включают стоимость доставки

Диаметр трубы/диаметр оболочки, мм	Труба прямая грн./м.п.		Отвод грн./шт.		Опора неподвижная грн./шт.		Опора скользящая грн./шт.	Комплект изоляции стыков грн./компл.	
	МО	ПО	МО	ПО	МО	ПО		МО	ПО
25/110	297,00	263,41	472,69	417,12	1127,61	1115,33	218,66	188,23	154,31
32/110	310,73	282,81	509,19	456,72	1209,45	1185,69	218,66	189,22	155,69
40/110	334,36	299,64	536,98	483,78	1272,48	1251,03	218,66	190,81	161,37
57/125	402,60	357,19	635,58	578,16	1452,66	1398,08	223,74	208,89	175,30
76/140	504,57	467,35	823,68	751,81	1832,49	1743,85	226,64	214,63	187,90
89/160	550,77	512,36	888,36	825,00	1995,58	1934,72	229,35	248,49	210,54
108/200	737,02	643,83	1205,16	1102,20	2549,91	2447,94	337,26	342,21	279,64
133/225	894,43	819,32	1570,14	1465,20	3459,39	3211,30	394,28	393,56	345,51
159/250	1087,35	1005,18	1883,97	1756,92	3800,74	3690,52	439,36	425,37	377,52
219/315	1784,31	1709,40	2533,20	2587,20	4635,60	4614,25	520,48	547,14	641,28
273/400	2605,20	2533,20	4395,60	4427,50	7792,40	8290,70	660,40	674,40	717,60
325/450	3252,00	3262,80	6422,90	6459,20	10071,60	10115,60	910,00	842,40	796,80
426/560	4130,40	5304,00	12095,60	13118,97	15993,60	18568,40	1498,80	1123,20	2089,66
520/710	5834,40	7827,60	15765,20	15250,40	28998,20	32626,30	2144,40	1519,20	2938,80
630/800	8150,4	9916,80	30559,10	32805,30	36205,40	40409,60	3038,40	2017,40	3656,40
720/900	9829,20	11887,20	42021,10	67067,00	40419,50	43102,40	-	2162,40	3982,80
820/1000	11796,00	14264,00	63888,00	89821,60	51821,00	53246,60	-	2923,20	4635,60

Вся продукция сертифицированная УкрСЕПРО и производится на собственной производственной базе, которая находится в г. Вольнянск
Запорожской области.

Директор



Лях А.М.

69067 г. Запорожье, ул. Республиканская 80/13 Телефон (098) 654-00-40
р/с 2600610669601 в АО «Міста Батк» г. Запорожье МФО 313582 ОКПО 38988837



КОРПОРАЦІЯ
ЕНЕРГОРЕСУРС
ІНВЕСТ

www.energoresurs.com

ISO 9001:2009
ISO 14001:2006

СПЕЦИФІКАЦІЯ №

Замовлення № 1422.96

Назва об'єкту: Тепломережа ГВП

Позначка	Назва виробу	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ, грн.	Сума без ПДВ, грн.
Роз'єдн. Т/ПЕ					
01-1-219/315-11-0	Труба пряма	100	м	995.70	99 570.00
Роз'єдн. Т/СТ					
01-1-219/315-12-0	Труба пряма	100	шт	921.14	92 114.00
Роз'єдн. СТ/ПЕ 90					
02-1-219/315-90-11-0	Коліно крутовигнуте	10	шт	3254.75	32 547.50
Ізоляція стику					
14-3-219/315	Комплект ізоляції стику типу ЕР-3	10	шт	655.00	6 550.00

Разом: 230 781.50
Сума ПДВ: 46 156.80
Усього з ПДВ: 276 937.80

Керівник

Головний бухгалтер

№ 00338890