



СУМИТЕПЛОЕНЕРГО

**ТОВ «Сумитеплоенерго»**

Україна, 40022, м. Суми, вул. Друга Залізнична, 10  
Ідентифікаційний код: 33698892  
т. +38 (0542) 78-75-16, т/ф. 78-66-01  
т/ф. 78-18-98, e-mail: zkanco@teko.sumy.ua

Вихідний № 4115 від 02.10. 2019р.  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ 201\_\_р.

Голові комісії з питань житлово-  
комунального господарства,  
благоустрою, енергозбереження,  
транспорту та зв'язку  
**ГРОБОВІЙ В.П.**

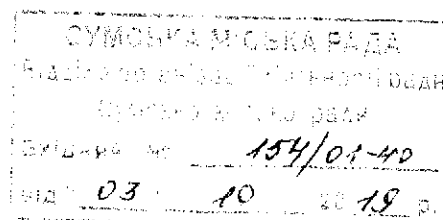
ТОВ «Сумитеплоенерго» просить розглянути на засіданні постійної комісії з питань житлово-комунального господарства, благоустрою, енергозбереження, транспорту та зв'язку проект рішення «Про погодження Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2020 рік» до внесення його на розгляд чергової сесії СМР.

Додатки: ІП 2020р. -1 прим. на 104 арк.  
проект рішення -1 прим. на 1арк.

Директор

Д.Г. Васюнін

Литвинова Т.В.  
78-67-36



## СХВАЛЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
м.п.

## ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор ТОВ «Сумитеплоенерго»



Д.Г. Васи́нін

\_\_\_\_\_ 2019 р.

## ПОГОДЖЕНО

Рішення Сумської міської ради

від «\_\_» \_\_\_\_\_ 2019 року № \_\_\_\_\_-МР

Сумський міський голова  
\_\_\_\_\_ О. М. Лисенко

м.п.

# ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

виробництва, транспортування та постачання теплової енергії

ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2020 рік

## ЗМІСТ

№ за/п	Найменування	Стор.
1	Зміст	2
2	Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2020 рік зі змінами (додаток 2 згідно Порядку)	3
3	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік (додаток 3 згідно Порядку)	4
4	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців (додаток 4 згідно Порядку)	6
5	Пояснювальна записка	8
6	Аналіз впливу результатів реалізації Інвестиційної програми на 2020 рік на структуру тарифу та фінансово- господарську діяльність у прогностному періоді	21
7	Обґрунтування заходу «Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н.Сироватська, бба, розрахунок економічної ефективності від впровадження заходу, зведені кошториси, підсумкові відомості ресурсів, маркетингові пропозиції.	22
8	Обґрунтування заходу «Модернізація теплової мережі по вул. Скрябіна -вул. Індустріальній від ТК-601 до ТК- 601-1/1, 2d630мм», розрахунок економічної ефективності від впровадження заходу, схема теплової мережі, дефектний акт, зведений кошторис, підсумкова відомість ресурсів маркетингові пропозиції.	44
9	Обґрунтування заходу «Модернізація теплової мережі по вул. Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК- 449, 2d530мм», розрахунок економічної ефективності від впровадження заходу, схема теплової мережі, дефектний акт, зведений кошторис, підсумкова відомість ресурсів маркетингові пропозиції.	56
10	Обґрунтування заходу «Модернізація теплової мережі по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК- 608/12, 2d530мм», розрахунок економічної ефективності від впровадження заходу, схема теплової мережі, дефектний акт, зведений кошторис, підсумкова відомість ресурсів маркетингові пропозиції.	69
11	Інформаційна згода посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних (додаток 5 згідно Порядку).	82
12	Копія звіту 10-НКРЕКП – технічний паспорт	83
13	Копії документів фінансової звітності (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал) на дату останньої звітної дати	86
14	Копія договору оренди ЦМК з теплостачання м.Суми	94

**Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2020 рік  
ТОВ «Сумитеплоенерго»**

(найменування ліцензіата)

**1. Загальна інформація про ліцензіата**

Найменування ліцензіата	ТОВ «Сумитеплоенерго»
Рік заснування	2005 рік
Форма власності	Товариство з обмеженою відповідальністю
Місце знаходження	м.Суми, вул.2-а Залізнична,10
Код ЄДРПОУ	33698892
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Васюнін Дмитро Геннадійович, директор
Тел., факс, E-mail	78-67-36
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)(№, дата видачі, строк дії)	Серія АД № 041921 діє з 01.12.2012р. по 30.11.2017р., видана національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг 13.12.2012р.
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами (№, дата видачі, строк дії)	Серія АД № 041922 діє з 01.12.2012р. по 30.11.2017р., видана національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг 13.12.2012р.
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Серія АД № 041923 діє з 01.12.2012р. по 30.11.2017р., видана національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг 13.12.2012р.
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	8 333,3 тис. грн.
Балансова вартість активів, тис. грн.	181 944,00 тис. грн. (основні засоби) ( на 30.06.19 р.)
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	13 599,00 тис. грн. (за 6 місяців 2019 р.)
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	4 213,00 тис. грн. (поточна, станом на 30.06.2019р.)

**2. Загальна інформація про інвестиційну програму**

Цілі інвестиційної програми	Зменшення споживання енергоресурсів, природного газу, електроенергії. Модернізація теплових мереж, зниження витрат теплової енергії та експлуатаційних витрат.
Термін реалізації інвестиційної програми	01.01.2020р. – 31.12.2020р.
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	1. Наявність проектно - кошторисної документації.

**3. Відомості про інвестиції за інвестиційною програмою**

<b>Загальний обсяг інвестицій, тис. грн.</b>	<b>10 280,14</b>
власні кошти	5 140,07
позичкові кошти	
залучені кошти	
залишкові кошти	5 140,07
бюджетні кошти	
<b>Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):</b>	
заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	100,00
заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів (з урахуванням вимог Закону України «Про енергетичний облік теплової енергії та водопостачання»)	
Інші заходи	

Директор  
ТОВ «Сумитеплоенерго»



Д.Г. Васюнін



ПОГОДЖЕНО

Рішення Сумської міської ради

від " 20 року №

Сумський міський голова О.М. ЛИСЕНКО

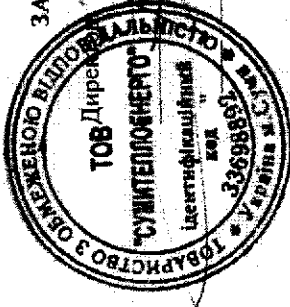
ЗАТВЕРДЖЕНО

ТОВ "Сумителенерго"

Д.Г. ВАСЮНИН

від " 20 року

М.П.



Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми ТОВ "Сумителенерго" на 2020 рік

№ з/п	Найменування заводу (нооб'єкту)	Кількісний показник (оддиниці виміру)	з урахуванням:											Економічний ефект (тис. грн) ***						
			загальна сума	авортизаційні витрати	виробничі витрати	залишки коштів	інші залучені кошти, з яких:			бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський характер	Зн способом виконання, тис. грн (без ПДВ)	Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та протязний періоди тис. грн (без ПДВ)		Срок окупності (місяць) **	№ аркуша об'єкту/виробничих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонн умовного палива/протязний період)			
							підлягають поверненню	підлягають поверненню	підлягають поверненню									1-й рік	2-й рік	n-й рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1.1	Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н.Сироватська, б/ва	- конвективна частина котла - 1шт.; - подові дальники котла - 2 комп. - мережний насос-1шт.	979,52	x	x	x	0,00	x	x	x	x	979,52	0,00	979,52	0,00	0,00	11,76	0,00	141,29	1001,59
	Усього за пунктом 1.1		979,52	x	x	x	0,00	x	x	x	979,52	0,00	979,52	0,00	0,00	11,76	0,00	141,29	1001,59	
1.2																				
1.2.1			0,00	x	x	x	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
	Усього за підпунктом 1.2		0,00	x	x	x	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
1.1.3			0,00	x	x	x	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
	Усього за пунктом 1.3		0,00	x	x	x	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
	Усього за пунктом 1		979,52	x	x	x	0,00	x	x	x	979,52	0,00	979,52	0,00	0,00	11,76	0,00	141,29	1001,59	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2.1	Модернізація теплової мережі по вул.Скрябіна -вул. Індустріальній від ТК-601 до ТК-601-1/1, 2д530мм	2д530мм -91 мм у 2-х тр.вимірі	2 664,30	x	x	x	0,00	x	x	x	2 664,30		2 664,30		79,44	0,00	27,45		402,46
2.1.3	Модернізація теплової мережі по вул. Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449, 2д530мм	1/1м д530мм -197 мм, у 2-х тр. вимірі	4 123,34	x	x	x	0,00	x	x	x	4 123,34		4 123,34		102,60		52,94		554,74
	Модернізація теплової мережі по вул. Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449, 2д530мм	700мм2	621,32								621,32								
	Усього за підпунктом 2.1.		4 744,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 744,66		4 123,34	0,00	102,60	0,00	52,94		554,74
	Модернізація теплової мережі по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК-608/12, 2д530мм	1/1м д530мм - 87 мм, у 2-х тр. вимірі	1 891,65								1 891,65		1 891,65		55,92		23,38		406,28
	Усього за підпунктом 2.1.		9 300,61	x	x	x	0,00	x	x	x	9 300,61		8 679,29	0,00	237,96	0,00	103,77		1 363,48
2.2																			
2.2.1			0,00	x	x	x	0,00	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 2.2.		0,00	x	x	x	0,00	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3																			
2.3.1			0,00	x	x	x	0,00	x	x	x	0,00								
	Усього за підпунктом 2.3.		0,00	x	x	x	0,00	x	x	x	0,00								
	Усього за пунктом 2		9 300,61	x	x	x	0,00	x	x	x	9 300,61		8 679,29	0,00	237,96	0,00	103,77		1 363,48
	Усього за інвестиційною програмою	x	10 280,14	10 280,14	x	x	5 140,07	x	x	x	10 280,14		9 658,82	0,00	249,72	0,00	245,06		2 365,07

Примітки: п\* - кількість років інвестиційної програми.  
 \*\* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх управління при розрахунку епроку окремісні враховувати без ПДВ.  
 \*\*\* Складові розрахунку економічного ефекту від управління заходами враховувати без ПДВ.  
 x - ліцензіатом не заповнюється

Заступник директора з роботи теплових мереж та котелень  Н.Г. Покутня

91

ПОГОДЖЕНО

Рішення Сумської міської ради

від " 20 року №

Сумський міський голова

О.М. ЛИСЕНКО

М.П.

ПОТВЕРДЖЕНО

ТОВ "СУМИТЕЛЛОЕНЕРГО"

Д.Г. ВАСЮНІН

20 року

М.П.



Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх ураховання у структурі тарифів на 12 місяців ТОВ "Сумителлоенерго" на 2020 рік

№ з/п	Найменування закладу (об'єкту)	Класифікаційні показники (важливий вимір)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)												Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонн умовного палива/прогнозованний період)	Економія фонду заробітної плати (тис.грн./прогнозованний період)	Економічний ефект(тис. грн.) ***
			з урахуванням:	з урахуванням:	з урахуванням:	з урахуванням:	з урахуванням:	з урахуванням:	з урахуванням:	з урахуванням:	з урахуванням:	з урахуванням:	з урахуванням:	з урахуванням:			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.1	Модернізація котельного обладнання в котельні по вул.Н.Сиротатська,66а	конструктивна частина котла - 1шт., лодки паливника котла - 2 комп., мережний насос-1шт.	979,52	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	11,76	0,00	141,29		1 001,59
1.1.1	Усього за підпунктом 1.1.		979,524	x	x	x	x	x	x	x	979,52	0,00	11,76	0,00	141,29	0,00	1 001,59
1.2	Заходи щодо забезпечення технілічного та/або комерційного обліку ресурсів(у урахуванням вимог Закону України про комерційний облік теплової енергії), з них:																
1.2.1	Усього за підпунктом 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
1.3	Інші заходи, з них:																
1.3.1	Усього за підпунктом 1.3		0,00	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.		979,52	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	979,52	0,00	11,76	0,00	141,29	0,00	1 001,59

Інші заходи													
Заходи на зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:													
2													
2.1													
2.1.1	Модернізація теплової мережі по вул. Скрабина - вул. Індустріальній від ТК-601 до ТК-601-1/1, 2д530мм	2604,30											
2.1.2	Модернізація теплової мережі по вул. Г. Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449, 2д530мм	4123,34											
2.1.2	Модернізація теплової мережі по вул. Г. Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449, 2д530мм	621,32											
2.1.3	Модернізація теплової мережі по вул. Ковнаки від ТК-608/10-2 до ТК-608/12, 2д530мм	1891,65											
	Усього за підпунктом 2.1.	9 300,61											
2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів(з урахуванням вимог Закону України про комплексний облік теплової енергії), з них:												
2.2.1	Усього за підпунктом 2.2.	0,00											
2.3													
2.3.1	Усього за підпунктом 2.3.	0,00											
	Усього за пунктом 2	9 300,61											
	Усього за інвестиційною програмою	10 280,14											

Примітки: п\* - кількість років інвестиційної програми.  
 \*\* Сума витрат по вказаній управлінській одиниці управління при розподілі станих окремості формується без ЦДВ  
 \*\*\* Сумма розподілу економічного ефекту від управлінських заходів (формується без ЦДВ)  
 х - підлягає окремості

Заступник директора з роботи теплових мереж та котелень

*М.В.*

Н.Г. Покутня

## ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА до Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2020 рік

### Розділ 1. Загальна інформація про теплопостачальне підприємство

Повна назва підприємства: товариство з обмеженою відповідальністю «Сумитеплоенерго».

Статут підприємства затверджено 05.02.2015 року рег. №1632105002000428

Юридична адреса: 40030 м. Суми, вул. 2-а Залізнична, 10

Код за загальним класифікатором підприємств та організацій (ЄДРПОУ)  
-33698892.

Форма власності: товариство з обмеженою відповідальністю.

Підприємство очолює директор **Васюнін Дмитро Геннадійович**, головний інженер **Смертяк Сергій Юрійович**.

Вимоги чинного законодавства у процесі створення підприємства та державної реєстрації дотримані повністю.

Організаційно-правова форма підприємства та правовий режим майна, яким воно оперує, відповідає цілям його створення та предмету діяльності, а також вимогам чинного законодавства.

Порядок призначення керівника підприємства, терміни та порядок звітування відповідають вимогам чинного законодавства.

Тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання встановлені відповідно до Постанови НКРЕКП від 05.05.2016 р. № 782 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП».

ТОВ «Сумитеплоенерго» згідно договору оренди від 01.09.2005 року № УКМ - 0047 з Сумською міською радою орендує цілісний майновий комплекс по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії в місті Суми.

В цілісний майновий комплекс входить майно, яке являється комунальною власністю територіальної громади міста Суми.

В 2013 році на підставі рішення Сумської міської ради від 01.02.2012 року №1186-МР між Сумською міською радою та ТОВ «Сумитеплоенерго» підписан додаткова угода від 30.04.2013р. до договору оренди № УКМ - 0047 від 01.09.2005р., згідно якої переглянуті питання;

- орендної плати за майно територіальної громади міста Суми;
- умови передачі та повернення об'єкта оренди;
- використання амортизаційних відрахувань;
- права та обов'язки сторін, їх відповідальність.

Згідно договору оренди інвестиції в об'єкт оренди здійснює Орендар ТОВ «Сумитеплоенерго».

Для поліпшення стану орендованих основних засобів нараховуються використовуються амортизаційні врахування.

### 1.1. Про діяльність підприємства ТОВ «Сумитеплоенерго»:

Основними видами діяльності є:

- виробництво електричної енергії;
- виробництво, транспортування та постачання теплової енергії;
- надання послуг з централізованого опалення та гарячого водопостачання населенню, бюджету та іншим споживачам.

Крім того:

- виконання проектувальних, будівельно-монтажних робіт, монтажних оздоблювальних та сантехнічних робіт.

Структура та розподіл функціональних обов'язків відповідають діяльності підприємства, Правилам нормування, Правилам охорони праці, Правилам технічної експлуатації теплових установок і мереж, Правилам технічної експлуатації електричних станцій і мереж.

Для забезпечення виробничого процесу з виробництва, транспортування постачання теплової енергії, виробництва електричної енергії в складі ТОВ «Сумитеплоенерго» входять підрозділи: Сумська ТЕЦ та цех теплових мереж і котельних.

Цехом теплових мереж і котельних ТОВ «Сумитеплоенерго» обслуговують 20 котельних (загальна встановлена потужність 141,60 Гкал/год, підключені 83,56 Гкал/год), 2 ПНС; 61 ЦТП; 313,07 км теплових мереж; 5,95 км кабельних ліній живлення об'єктів теплопостачання.

## Розділ 2. Оцінка технічного стану систем централізованого теплопостачання

### 2.1. Опис системи централізованого теплопостачання

ТОВ «Сумитеплоенерго» здійснює теплопостачання споживачам міста Сум від джерел тепла:

- Сумської ТЕЦ;
- 20 котельних.

Транспортування теплової енергії - тепловими мережами загальнопротяжністю 313,07 км у 2-х трубному вимірі від джерел тепла, в т.ч.:

№ пп	Джерело тепла	Теплові мережі, у 2-х трубному вимірі, пм					
		Магістральні т/м		Відгалуження магістральних т/м		Розподільчі т/м	
		опалення	г.в.п.	опалення	г.в.п.	опалення	г.в.п.
1	Сумська ТЕЦ	63 675,00		29 419,10	5 972,00	41 393,55	41 393,55
2	КППВ	30 685,20		13 865,70	3 656,50	17 716,00	17 146,00
3	котельні					41 811,40	6 338,40
	<b>ВСЬОГО</b>	<b>94 360,20</b>	<b>0,00</b>	<b>43 284,80</b>	<b>9 628,50</b>	<b>100 920,95</b>	<b>64 877,95</b>

Теплові мережі від Сумської ТЕЦ та КППВ, об'єднані між собою магістралями №3, №4, №6, являються єдиною системою. Межі розподілу дані теплових мереж встановлені в теплових камерах ТК-314, ТК-440, ТК-434, ТК-600, ТК-617. Головною резервуючою перемичкою між двома основними джерелами тепла в місті Суми - ТЕЦ і КППВ являється магістральна теплова мережа ТК-21 - ТК-601 - ТК-605 по вул. Індустріальній - вул. Ковпака, 2d630мм.

При виникненні техногенної ситуації в опалювальний сезон дана теплова мережа забезпечить підтримку теплових мереж без «розмерзання».

Транспортування теплоносія здійснюється:

- від Сумської ТЕЦ та КППВ:

- по магістральним тепловим мережам: двотрубна тупикова - радіальна схема трубопроводів з резервуючими перемичками до центральних теплових пунктів (ЦТП),

- по квартальним тепловим мережам: після центральних теплових пунктів (ЦТП) розподільчою чотирьохтрубною мережею для груп будівель;

- в напрямку до індивідуальних теплових пунктів (ІТП) в будівлях, гаряче водопостачання в яких здійснюється через теплообмінники, встановлені в ІТП споживачів.

- від котельних:

- в напрямку до індивідуальних теплових пунктів (ІТП) в будівлях, гаряче водопостачання в яких здійснюється через теплообмінники, встановлені в ІТП споживачів.

Об'єкти теплоспоживання, приєднані до Сумської ТЕЦ та КППВ - по залежній та незалежній схемам, від котельних - по залежній схемі.

В схему транспортування теплоносія від ТЕЦ входять магістралі №1, №2, №3, №4, №5, №7.

Відпуск теплоносія здійснюється:

- від Сумської ТЕЦ по 3-м тепловим виводам:

- два виводи по 2d720мм - магістралі №4,7;

- один вивід 2d630мм - магістраль №1.

- до магістралі №4 підключені:

- магістраль №3 в ТК-416 (ТК-416 - ТК-300);

- магістраль №5 в ТК- 438(ТК-438 - ТК-500);
- до магістралі №7 підключені:
  - магістраль №5 в ТК- 700 (ТК-700 - ТК-512);
- до магістралі №1 підключені:
  - магістраль №3 в ТК-124 (ТК-124 - ТК-306);
  - магістраль №2 в ТК-105 (ТК-105 - ТК-201).
- від котельні північного промислового вузла по 2-м тепловим виводам:
  - один вивід 2d920мм - магістраль №6 через ТК-605;
  - другий вивід 2d920мм - магістраль №6 через ТК-605-1 на території ПАТ «Сумське НВО».
    - до магістралі №6 підключені:
      - магістраль №8 в ТК-631(ТК-631 - ТК-815);
      - магістраль №2 в ТК-617 (ТК-617 - ТК215/15-6);
    - до магістралі №8 підключена:
      - магістраль №4 в ТК-801(ТК-801 - ТК-440).

Для гарячого водопостачання споживачів використовується закрыта система. Виробництво гарячої води здійснюється на 61-му центральному тепловому пункті (ЦТП) і 125-и вбудованих в ІТП водопідігрівачах.

Температурний графік:

- ТЕЦ: в опалювальний період 110-70<sup>0</sup> С, міжопалювальний 70-45<sup>0</sup> С;
- КППВ: в опалювальний період 110-70<sup>0</sup> С, міжопалювальний 70-45<sup>0</sup> С;
- котельних:
  - по вул. Н.Сироватська, 66а, вул.Г.Кондратьєва, 120: в опалювальний період 110-70<sup>0</sup> С, міжопалювальний 70-45<sup>0</sup> С;
  - котельних по вул.Роменська, 75, вул.Декабристів, 96: в опалювальний період 105-70<sup>0</sup> С, міжопалювальний 70-45<sup>0</sup> С;
  - інші котельні: в опалювальний період 95-70<sup>0</sup>С, міжопалювальний 70-45<sup>0</sup>С.

ТОВ «Сумитеплоенерго» виконаний розрахунок нормативного підживлення теплових мереж з урахуванням підключеного теплового навантаження налагоджений гідравлічний режим роботи теплових мереж. Згідно розрахунку нормативна витрата підживлення теплових мереж складає:

- від Сумської ТЕЦ:
  - в опалювальний сезон - 110 м<sup>3</sup>/годину;
  - міжопалювальний сезон - 65 м<sup>3</sup>/годину;
- від КППВ:
  - в опалювальний сезон - 110 м<sup>3</sup>/годину;
  - міжопалювальний сезон - 65 м<sup>3</sup>/годину.

### 2.3. Оцінка технічного стану цілісного майнового комплексу теплопостачання міста Суми.

Основні засоби, які входять в цілісний майновий комплекс з теплопостачача міста Суми, що експлуатується ТОВ «Сумитеплоенерго» згідно договору оренди з Сумською міською радою, на 70 % введені в експлуатацію в 1970-1990-х роках потребують реконструкції та модернізації, а саме:



- модернізація та реконструкція теплових мереж із застосуванням нові технологій безканалного прокладання труб з попередньою термоізоляцією;
- модернізація та реконструкція котельних із заміною котлів на сучасні, з к.к. 93 - 94% та заміною застарілого енергоємного насосного обладнання;
- технічне переоснащення ЦТП із заміною швидкісних водопідігрівачів і сучасні пластинчасті та застарілих енергоємних насосних агрегатів на сучасні, відповідними технічними характеристиками та меншою потужністю двигунів.

### 2.3.1. Теплові мережі

ТОВ «Сумитеплоенерго» експлуатується **313,07** км теплових мереж у 2-трубному вимірі, із яких близько **86,8%** - з терміном експлуатації понад 25 років підлягають заміні **74,4%** теплових мереж.

В однотрубному вим

Загальна протяжність теплових мереж		до 5 років 2017-2013		до 10 років 2012-2008		до 15 років 2007-2003		до 20 років 2002-1998		до 25 років 1997-1993		понад 25 років 1992 і менше	
Всього	З них підлягають модернізації (реконструкції)	Всього	З них підлягають модернізації (реконструкції)	Всього	З них підлягають модернізації (реконструкції)	Всього	З них підлягають модернізації (реконструкції)	Всього	З них підлягають модернізації (реконструкції)	Всього	З них підлягають модернізації (реконструкції)	Всього	З них підлягають модернізації (реконструкції)
626,14	561,025	7,92 2	0,00	17,573	0,00	15,059	0,00	10,173	0,00	13,669	0,00	561,749	561,0

В зв'язку з понаднормативним терміном експлуатації, ізоляція трубопроводів теплових мереж, за рахунок пошкоджень мереж водопроводу та каналізації, які перетинають теплові мережі, неодноразово затоплювалась і зволожувалася ізоляційний покрив трубопроводів теплових мереж втрачає свої властивості.

Експлуатація теплових мереж за таких умов призводить до порушення ізоляції, інтенсивної корозії металу, порушення герметичності трубопроводів та як наслідок, до понаднормативного рівня втрат теплової енергії в теплових мережах.

На теплових мережах встановлені ПНС-1, ПНС-2 (підкачуючі насосні станції), які забезпечують гідравлічний режим роботи теплових мереж, від ТЕ1 та КППВ відповідно, в опалювальний період.

В ПНС встановлені потужні насосні агрегати:

- в ПНС -1 типу СЭ -1250 -70 - 4 шт.;
- в ПНС - 2 типу СЭ -800-55 - 3 шт.

### 2.3.2. Технологічне обладнання

Технологічне обладнання котельних, ЦТП також вводилося в експлуатацію 1960 -1980 роках.

Станом на 01.01.2018р. загальна встановлена потужність 20 котельни підприємства становить **141,60** Гкал/год, підключена **83,56** Гкал/год. Котельні ТОВ "Сумитеплоенерго" працюють на природному газу.

В котельних встановлено 74 одиниці котлів з автоматикою безпеки:

- водогрійні котли: ТВГ-8М - 5шт., ТВГ-4р - 2шт., КВГ - 8шт., ДКВР - 6,5/13 - 3шт.; КБНГ -1шт., НІСТУ-5 - 28 шт., УКСЗ - 4 шт., СА - 2 шт., АОГВ -100 - шт., WITERMO-3W-1,5 - 2 шт., Богдан-50 - 2 шт.; модулі МН - 8шт. (на дахові котельні по вул.Г.Кондратьєва, 25/1);
- парові котли: МЗК - 3шт.; Е1/9 -1шт., КСГ -100 - 2шт.;

Температурний графік найбільш потужних котельних - 110/70°C, решт котельних - 95/70°C.

Із 74-х котлів, встановлених в котельнях, 49 котли відпрацювали свій термі експлуатації, морально та фізично застарілі, серед них з ККД нижче 86% - 20 шт з ККД більше 86% - 23 шт., з ККД нижче 89 % - 6 шт.

Усі котельні ТОВ «Сумитеплоенерго» облаштовані вузлами обліку, які забезпечують 100% облік відпущеної теплової енергії.

ТОВ «Сумитеплоенерго» експлуатує 61 ЦТП, які забезпечують централізоване холодне та гаряче водопостачання споживачам міста, об'єкти які підключені до ЦТП. В чотирьох ЦТП встановлена незалежна система опалення (ЦТП по вул.Холодногірська, 1, вул.Г.Кондратьєва, 4, вул.Петропавлівська, 12; провулку Громадянській, 4а).

В ЦТП підприємства встановлено:

- 61 водопідігрівач, в т.ч. швидкісних - 50 шт., пластинчастих - 11 шт.
- 300 одиниць насосного обладнання, переважна кількість яких консольного типу К, з двигунами потужністю 75 кВт, 40 кВт, 30кВт, 22 кВт, 17 кВт, 4кВт; в т.ч.: мережних - 20 шт., г.в.п. - 177 шт., циркуляційних -103 шт.

Автоматика регулювання насосами застаріла та потребує модернізації необхідне переобладнання ЦТП в автоматизовані станції підкачки та підігрів води за рахунок встановлення нових насосів з частотним регулюванням оберти двигунів та програмним включенням.

Обладнання котельних та ЦТП на 66% випрацювало свій ресурс. Щорічні проводяться поточні та капітальні ремонти обладнання, що приводить до збільшення експлуатаційних витрат.

ТОВ «Сумитеплоенерго» згідно «Правил технічної експлуатації теплової установок і мереж» та для забезпечення надання безперебійних та якісних послуг з опалення та гарячого водопостачання:

- щорічно проводяться обов'язкові гідравлічні випробування теплових мереж;
- виконуються модернізація, реконструкція, поточні та капітальні ремонт теплових мереж, усуваються пориви;
- виконуються капітальні та поточні ремонти обладнання ПНС, ЦТП та котельних;
- виконуються заходи Інвестиційних програм, ухвалених НКРЕКП.

**2.4. За період з 2005 по 2018 роки ТОВ «Сумитеплоенерго» виконав поточні та капітальні ремонти теплових мереж, обладнання ПНС, ЦТП та котельних ТОВ «Сумитеплоенерго», в т.ч.:**

- замінено 35,635 км аварійних теплових мереж у 2-х трубному вимірі;
- виведені з експлуатації 23 малоефективні котельні, в т.ч.:
  - 20 котельних - шляхом підключення споживачів до Сумської ТЕЦ та більш потужних котелень (закільцівка);
  - 3 котельні передані до комунальної власності в зв'язку з відключення споживачів;
- виконана реконструкція із заміною котлів в 3-х котельних по вул.Шкільній, 4; вул.Чернігівський, 12, вул.Білопільський шлях, 38;
- виконана модернізація 21 ЦТП та ПНС-1 із заміною 114 одиниць насосного обладнання на насосні агрегати марок PENTAX, LOVARA GRUNFOS, CM двигунами меншої потужності та з частотними перетворювачами;

- виконана модернізація 10 ЦТП із заміною 10 швидкісних водопідігрівачів і сучасні пластинчасті з регуляторами температури;
- замінено 1,0 км аварійних кабельних ліній 6 кВ живлення ПНС-1, ПНС-2.

Виконання даних робіт дало економію споживання:

- природного газу на 11,40 млн. м<sup>3</sup>;
- електричної енергії на 3,90 млн. кВт;
- води 105,3 тис.м<sup>3</sup>.

В 2015 - 2017 роках на виконання Інвестиційних програм встановлено 23 вузлів обліку теплової енергії в житлових будинках м.Суми, що забезпечил близько 100% облік теплової енергії в житловому фонді.

### Розділ 3. Мета розробки Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2020 рік

Інвестиційна програма ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2020 рік розроблен згідно «Порядку розроблення, погодження, затвердження та виконанні інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері тепlopостачання затвердженого Постановою НКРЕКП від 31.08.2017 року № 1059.

Джерелом фінансування Інвестиційної програми виробництв транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 202 рік являються:

- амортизаційні відрахування в сумі 5 140,07 тис. грн. без ПДВ
- залишкові кошти 2019 року в сумі 5 140,07 тис. грн. без ПДВ (амортизаційні відрахування).

#### 3.1. Основними цілями Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» н 2020 рік являється:

- зменшення витрат енергоресурсів, питомих норм, збільшення к.к.д. котлів;
- зменшення витрат теплової енергії в теплових мережах;
- зменшення витрат електричної енергії в транспортуванні теплової енергії;
- забезпечення безаварійної роботи теплових мереж, гідравлічного режим теплових мереж, надання якісного тепlopостачання споживачам м.Суми.

#### 3.2. Перелік заходів Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» н 2020 року, передбачених розділом «Виробництво теплової енергії»:

№ зп	Заходи	Інв. №	Вартість, тис. грн. (без ПДВ)	Напрямок заходу
1	1.1.1. Модернізація котельного обладнання в котельні по вул.Н.Сироватська,66а	K/42103215 K/42057883	979,52	Зменшення витрат природного газу, електроенергії, питомих норм, збільшення к.к.д. котлів
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>979,52</b>	

**3.2.1. Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н. Сироватська, 66а.**  
**Вартість заходу 979,52 тис.грн.**

**3.2.1.1. Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходу.**

Квартальна котельня по вул. Н.Сироватська, 66а сама потужна котельня з тією, що обслуговуються ТОВ «Сумитеплоенерго» згідно договору оренди з Сумською міською радою.

Котельня по вул. Н.Сироватська, 66а введена в експлуатацію в 1964 році забезпечує теплопостачанням споживачів вулиць Охтирська, Н.Сироватська М.Вовчок, Серпнева, Миру, Римського-Корсакова (Хіммістечко). В котельні встановлено п'ять котлів типу ТВГ-8М загальною встановленою потужністю 41,5 Гкал/годину, підключена потужність – 38,089 Гкал/годину.

В 2007 році в рамках державної Програми реконструкції теплових мереж котелень Управлінням капітального будівництва СМР було розпочато будівництво теплової мережі 2d426мм між тепловими мережами котельні по вул. Н.Сироватська, 66а та Сумської ТЕЦ. В 2008 році будівництво теплової мережі було зупинене.

ТОВ «Сумитеплоенерго» за рахунок коштів підприємства в 2009 році завершило будівництво теплової мережі, що дало можливість підключити споживачів на літній період по гарячому водопостачанню та економити експлуатаційні витрати, зокрема природний газ та електроенергію.

Всього за період з 2009 року зокрема природного газу 5 107,76 тис.м<sup>3</sup> електроенергії - 590,526 тис. кВт.

Проведено аналіз виконаних заходів та економії від їх впровадження та було прийнято технічно обґрунтоване рішення:

- для більш ефективної експлуатації котельні по вул. Н.Сироватська, 66а зменшення споживання природного газу необхідно завершити комплекс заходів та модернізувати котли ТВГ-8М.

**Модернізація котельні по вул.Н.Сироватська,66а передбачає заміну:**

- конвективної частини котла - 1 одини.;
- подових пальників котла - 4 шт. (1 компл.);
- мережного насосного агрегату- 1 один.

Котли, встановлені в котельні по вул.Н.- Сироватська, 66а відпрацювали свій термін експлуатації, неодноразово проводилися їх капітальні та поточні ремонти. Для забезпечення якісних послуг з теплопостачання в опалювальний період, для зменшення витрат енергоресурсів, в т.ч. природного газу необхідно виконати модернізацію котельного обладнання котельні по вул. Н. Сироватська, 66а. Першочергово підлягає модернізації котел ТВГ-8М №3. Котли типу ТВГ надійні експлуатації та ремонтнопригодні. Термін експлуатації обмежується виходом ладу конвективної поверхні нагріву котла.

При проведенні в 2018 році вимірювань товщини трубок конвективної частини котла ТВГ-8М №3 виявлено, що товщина стінок труб d28мм середньому складає 1,3-1,9мм(при нормі 2,5мм). Для недопущення аварійної

стану котла пропонується його модернізація, що дасть можливість продовжити термін його експлуатації на 10-14 років.

В котельні по вул. Н.Сироватська,66а також встановлені зимові мережі насоси типу 10ДБ - 2 один., ЗВ200/2 - 1 один., з потужністю двигунів 160кВт, введе в експлуатацію 10ДБ в 1986р., ЗВ200/2 в 1971р., на перспективу підключення споживачів. На сьогодні використання даних насосів приводить до понаднормативного споживання електроенергії на одиницю виробленої теплової енергії. Крім цього, після проведення планового технічного обслуговування насосів виявлені пошкодження його корпусу (тріщини, раковини та зношеність корпусу).

Після модернізації котла, а саме заміни конвективної частини та подових пальників покращаться його технічні характеристики (гідравлічний опір котла знизиться до  $1,7 \text{ кгс/см}^2$ ), що дасть можливість замінити мережний насосний агрегат ЗВ200/2 ( $Q = 600 \text{ м}^3/\text{год.}$ ,  $H = 80 \text{ м}$ ,  $P_{\text{двигуна}} = 160 \text{ кВт}$ ,  $n = 1500 \text{ об/хв.}$ ) на енергоефективний насосний агрегат 4СА200/40 ( $Q = 780 \text{ м}^3/\text{год.}$ ,  $H = 41,5 \text{ м}$ ,  $P_{\text{двигуна}} = 132 \text{ кВт}$ ,  $n = 1500 \text{ об/хв.}$ ) та забезпечити надійний гідравлічний режим роботи теплових мереж.

#### **3.2.1.2. Економічний ефект від впровадження:**

Модернізація обладнання котельні дасть можливість:

- підвищити к.к.д. котла на 4-5% до 94%;
- економії природного газу на **97,21 т.у.п.**, електроенергії на **44,08 т.у.п.**, загальна економія складе **-141,29 т.у.п.**
- загальна економія складає **1 001,59 тис. грн.**

Термін окупності заходу **11,76** місяців.

Роботи планується виконати господарським способом.

#### **3.2.1.3. Альтернатива заходу:**

Альтернативою заходу являється заміна котла ТВГ-8М та встановлення мережного насоса. Капіталовкладення на виконання заходу складуть **1 671,09 тис.грн.**

При цьому зменшення енергетичних витрат також складе **141,29 т.у.п.** на загальну суму **1 001,59 тис. грн.**

Термін окупності заходу складе **20,04** місяців.

#### **3.2.1.4.Висновки:**

Заміна конвективної частини котла - 1 один., подових пальників - 4 шт. (1компл.) та мережного насосного агрегату - 1 один., дасть можливість більш ефективно зменшити витрати енергоресурсів в коротший термін та меншою вартістю робіт, ніж по заміні котла.

**3.3. Перелік заходів Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2020 рік, передбачених розділом «Транспортування теплової енергії»:**

№ зп	Заходи	Інв. №	Вартість, тис. грн. (без ПДВ)	Напрямок заходу
1	2.1.1. Модернізація теплової мережі по вул. Скрыбіна -вул. Індустріальній від ТК-601 до ТК- 601-1/1, 2d630мм	M/10007	<b>2 664,30</b>	Зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах надання якісного теплопостачання споживачі м. Суми.
2	2.1.2. Модернізація теплової мережі по вул. Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК- 449, 2d530мм	M/10006	<b>4 744,66</b>	Зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах надання якісного теплопостачання споживачі м. Суми.
3	2.1.3. Модернізація теплової мережі по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК- 608/12, 2d530мм	M/115	<b>1 891,65</b>	Зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах надання якісного теплопостачання споживачі м. Суми.
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>9 300,61</b>	

**3.3.1. Модернізація теплової мережі по вул. Скрыбіна-вул. Індустріальній від ТК-601 до ТК- 601-1/1, 2d630мм**

*Вартість заходу 2 664,30 тис.грн.*

**3.3.1.1. Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходу.**

Магістральна тепла мережа по вул. Скрыбіна -вул. Індустріальній від ТК-60 до ТК- 601-1/1, 2d630мм, протяжністю 91пм введена в експлуатацію в 1976р відпрацювала свій термін експлуатації, потребує заміни. За останні три роки н даній тепловій мережі усувалося 3 пориви.

Дана тепла мережа являється частиною теплової мережі, яка з'єднує теплої мережі ТЕЦ та КППВ. Забезпечує теплопостачання 116 житлових будинків, лікувальні заклади, 6 навчальних закладів та інших споживачів.

Температурний графік роботи ТЕЦ: 110 - 70°C, робочий тиск на виході з ТЕЦ P1= 7,5 кгс/см<sup>2</sup>, P2 = 1,3 кгс/см<sup>2</sup>, в районі ділянки теплової мережі ТК-601 д ТК- 601-1/1 по вул. Скрыбіна - вул. Індустріальній: тиск P1= 7,2 кгс/см<sup>2</sup>, P2 = 2, кгс/см<sup>2</sup>.

Спосіб прокладання ділянки теплової мережі вул. Скрыбіна -вул Індустріальній від ТК-601 до ТК- 601-1/1, 2d630м протяжністю 91пм у 2-х тї вимірі, - підземний, в непрохідних каналах. В ТК-601-1/1 тепла мереж переходить в надземну.

При виконанні в 2019 році контрольного шурфа даної теплової мереж виявлено, що ізоляція трубопроводів порушена, утеплювач збитий у нижній частині трубопроводів, трубопроводи та в'язальна проволока покрита корозією. Такий стан приводить до збільшення втрат теплової енергії в теплових мережах.

Заходом Інвестиційної програми на 2020 рік «Модернізація теплової мережі по вул. Скрыбіна -вул. Індустріальній від ТК-601 до ТК- 601-1/1



2d630мм» передбачена заміна ділянки теплової мережі від ТК-601 до ТК- 601/1 по вул. Скрябіна - вул. Індустріальній, 2d630мм - 91 пм у 2-х тр. вимірі застосуванням сучасних ізоляційних матеріалів - труб та елементів теплової мережі (відводи, Н.О., комплектів ізоляції стиків) в ППУ-ізоляції.

### **3.3.1.2. Економічний ефект від впровадження:**

- зменшення втрат теплової енергії в т/мережах на **27,45 т.у.п.**, загальна економия витрат складає **402,46 тис. грн.**;
- термін окупності заходу складає **79,44 місяці.**

Роботи планується виконати господарським способом.

В зв'язку з тим, що існуюча схема теплових мереж міста не дає можливості застосувати будь яке альтернативне технічне рішення зі зміни типу або трас прокладання теплової мережі по вул. Скрябіна - вул. Індустріальній від ТК-601 до ТК- 601-1/1, 2d630мм альтернатива заходу відсутня.

### **3.3.1.3. Висновки:**

Для забезпечення безаварійної роботи теплових мереж, зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах необхідно замінити ділянку теплової мережі ТК-601 до ТК- 601-1 по вул. Скрябіна - вул. Індустріальній, 2d630мм - 91 пм у 2-х тр. вимірі із застосуванням сучасних ізоляційних матеріалів - труб та елементів теплової мережі (відводи, Н.О., комплектів ізоляції стиків) в ППУ-ізоляції.

### **3.3.2. Модернізація теплової мережі по вул. Г. Кондратьєва, від ТК-448 до ТК- 449, 2d530мм**

*Вартість заходу 4 744,66 тис.грн.*

#### **3.3.2.1. Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходу.**

Магістральна тепла мережа по вул. Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК- 449, 2d530мм, протяжністю 197 пм, являється частиною магістралі №4 від Сумського ТЕЦ. Введена в експлуатацію в 1974р., відпрацювала свій термін експлуатації потребує заміни. За останні три роки на даній тепловій мережі усувалося пориви.

Температурний графік роботи ТЕЦ: 110 - 70°C, робочий тиск на виході з ТЕЦ  $P_1 = 7,5$  кгс/см<sup>2</sup>,  $P_2 = 1,3$  кгс/см<sup>2</sup>, в районі ділянки теплової мережі по вул. Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК- 449: тиск  $P_1 = 5,5$  кгс/см<sup>2</sup>,  $P_2 = 4,2$  кгс/см<sup>2</sup>.

Спосіб прокладання ділянки теплової мережі по вул. Г.Кондратьєва, від ТК- 448 до ТК- 449, 197пм у 2-х тр. вимір - підземний, в непрохідних каналах. Прокладена тепла мережа під проїзною частиною вулиці по усій її протяжності. При виконанні заходу з модернізації даної теплової мережі знімається 700м асфальтобетонного покриття.

Дана тепла мережа являється частиною магістралі №4, яка забезпечує теплопостачання 46 житлових будинків, 3 лікувальні заклади, 5 навчальних закладів, 3 правозахисні органи, спортзал та інших споживачів.

В 2019 році при виконанні планового контрольного шурфа виявлено, що ізоляція трубопроводів порушена, утеплювач утиснений, трубопроводи в'язальна проволока покрита корозією. Такий стан теплової мережі приводить до збільшення втрат теплової енергії в теплових мережах.

Заходом передбачено заміна ділянки теплової мережі по вул. Г.Кондратьєв від ТК-448 до ТК- 449, 2d530мм - 197 пм у 2-х тр. вимірі із застосування сучасних ізоляційних матеріалів - труб та елементів теплової мережі (відвод Н.О., комплектів ізоляції стиків) в ППУ-ізоляції та поновлені асфальтобетонного покриття проїзної частини дороги по вул. Г. Кондратьєва.

#### **3.3.2.2. Економічний ефект від впровадження:**

- зменшення втрат теплової енергії в т/мережах на **52,94 т.у.п.**, загальна економ витрат складає **554,74 тис. грн.**;
- термін окупності заходу складає **102,60 місяці.**

Роботи по заміні ділянки теплової мережі планується виконати господарським способом, поновлення асфальтобетонного покриття проїзної частини дороги по вул. Г.Кондратьєва - підрядним способом.

В зв'язку з тим, що існуюча схема теплових мереж міста та той факт, ділянки теплової мережі прокладена під проїзною частиною дороги, не дають можливості застосувати будь яке альтернативне технічне рішення зі зміни типу або трас прокладання теплової мережі по вул. Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК- 44 2d530мм альтернатива заходу відсутня.

#### **3.3.2.3. Висновки:**

Для недопущення аварійних ситуацій на теплових мережах, зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах, необхідно виконати заміну ділянки теплової мережі по вул. Г. Кондратьєва, від ТК-448 до ТК- 449, 2d530мм - 197 пм у 2-х тр. вимірі із застосуванням сучасних ізоляційних матеріалів - труб та елементів теплової мережі (відводи, Н.О., комплектів ізоляції стиків) в ППУ-ізоляції та поновлення асфальтобетонного покриття проїзної частини дороги по вул. Г.Кондратьєва.

#### **3.3.3. Модернізація теплової мережі по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК- 608/12, 2d530мм**

*Вартість заходу 1 891,65 тис.грн.*

##### **3.3.3.1. Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходу.**

Магістральна тепла мережа по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК- 608/12, 2d530мм, протяжністю 87 пм, являється частиною магістралі №6 від Котельні північного промислового вузла.

Введена в експлуатацію в 1976р., відпрацювала свій термін експлуатації потребує заміни. За останні три роки на даній тепловій мережі усувалося 4 порив

Температурний графік роботи КППВ: 110 - 70°C, робочий тиск на виході КППВ: P1= 6,0 кгс/см<sup>2</sup>, P2 =2,0 кгс/см<sup>2</sup>, в районі ділянки теплової мережі по вул.



Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК- 608/12, 2d530мм: тиск P1= 6,0 кгс/см<sup>2</sup>, P2 = . кгс/см<sup>2</sup>.

Ділянка теплової мережі по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК- 608/2d530м, підземна, прокладена в непрохідних каналах.

Дана тепла мережа являється частиною магістралі №6 від КППВ, забезпечує теплопостачання 26 житлових будинків, 3 лікувальні заклади, 1 навчальний заклад та інших споживачів.

При виконанні в 2019 році планового контрольного шурфа даної теплової мережі виявлено, що ізоляція трубопроводів порушена, утеплювач збитий нижній частині трубопроводів, трубопроводи покриті корозією. Такий стан теплової мережі приводить до збільшення втрат теплової енергії в теплових мережах.

Заходом виконати заміну ділянки по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК- 608/12, 2d530мм - 87 пм у 2-х тр. вимірі із застосуванням сучасних ізоляційних матеріалів - труб та елементів теплової мережі (відводи, Н.О., комплектів ізоляційних стиків) в ППУ-ізоляції.

### 3.3.3.2. Економічний ефект від впровадження:

- зменшення втрат теплової енергії в т/мережах на **23,38 т.у.п.**, загальна економія витрат складає **406,28 тис. грн.**;
- термін окупності заходу складає **55,92 місяці.**

Роботи планується виконати господарським способом.

Альтернатива заходу відсутня в зв'язку з тим, що існуюча схема теплової мережі міста не дає можливості застосувати будь яке альтернативне технічне рішення зі зміни типу або траси прокладання теплової мережі.

### 3.3.3.3. Висновки:

Для забезпечення безаварійної роботи теплових мереж, зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах необхідно замінити ділянку теплової мережі по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК- 608/12, 2d530мм - 87 пм у 2-х тр. вимірі із застосуванням сучасних ізоляційних матеріалів - труб та елементів теплової мережі (відводи, Н.О., комплектів ізоляційних стиків) в ППУ-ізоляції.

## Розділ 4. Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу

Після реалізації заходів «Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» 2020 рік» підприємство отримає зменшення економічно обґрунтованих витрат.

Енергозберігаючі заходи вплинуть на зменшення витрат в тарифі всього **0,29%**, в т.ч. палива на **0,58%**, електроенергії на **2,07%**, теплової енергії теплових мережах на **0,11%**.

Директор ТОВ «Сумитеплоенерго»



Д.Г. Васюнін

Аналіз впливу результатів реалізації інвестиційної програми ТОВ "Сумитеплоенерго" 2020р. на структуру тарифу та фінансово-господарську діяльність у прогнозованому періоді

№ з/п	Найменування показників	Сумарні та середньо зазначені показники		Сумарні та середньо зазначені показники вир. лост.		Сумарні та середньо зазначені показники трансп.		Сумарні та середньо зазначені показники після реалізації ІП		Сумарні та середньо зазначені показники після реалізації ІП згідно-копійськими даними		Сумарні та середньо зазначені показники після реалізації ІП згідно-копійськими даними		Відхилення %
		тис.грн на рік	грн/Гкал	тис.грн на рік	грн/Гкал	тис.грн на рік	грн/Гкал	тис.грн на рік	грн/Гкал	тис.грн на рік	грн/Гкал	тис.грн на рік	грн/Гкал	
1														
1	Виробнича собівартість, у т. ч.:	696 665,18	1 276,74	636 272,95	1 194,25	60 392,23	82,49	694 300,11	1 273,00	635 271,36	1 192,37	59 028,75	80,63	-0,29%
1.1	прямі матеріальні витрати, у т. ч.:	636 527,74	1 184,18	615 887,63	1 155,99	20 640,11	28,19	634 162,67	1 180,44	614 886,04	1 154,11	19 276,63	26,33	-0,32%
1.1.1	паливо	116 014,70	217,75	116 014,70	217,75	0,00	0,00	115 341,39	216,49	115 341,39	216,49	0,00	0,00	-0,58%
1.1.2	електроенергія	19 476,62	29,75	6 165,92	11,57	13 310,70	18,18	19 148,34	29,14	5 837,64	10,96	13 310,70	18,18	-2,07%
1.1.3	покупна теплова енергія та собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, АЕС, когенераційних установок	493 067,01	925,46	493 067,01	925,46	0,00	0,00	492 295,49	924,41	493 067,01	925,46	-771,52	-1,05	-0,11%
1.1.4	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	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%
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	135,15	0,21	56,42	0,11	78,73	0,11	-210,13	-0,26	56,42	0,11	-266,55	-0,36	-220,97%
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	7 834,26	11,00	583,58	1,10	7 250,68	9,90	7 587,58	10,66	583,58	1,10	7 004,00	9,57	-3,06%
1.2	прямі витрати на оплату праці	30 674,15	47,81	11 566,62	21,71	19 107,52	26,10	30 674,15	47,81	11 566,62	21,71	19 107,52	26,10	0,00%
1.3	інші прямі витрати, у т. ч.:	25 089,28	36,74	4 826,69	9,06	20 262,59	27,68	25 089,28	36,74	4 826,69	9,06	20 262,59	27,68	0,00%
1.3.1	відраховування на соціальні заходи	6 748,31	10,52	2 544,66	4,78	4 203,66	5,74	6 748,31	10,52	2 544,66	4,78	4 203,66	5,74	0,00%
1.3.2	амортизаційні відрахування	5 042,14	7,09	402,21	0,75	4 639,93	6,34	5 042,14	7,09	402,21	0,75	4 639,93	6,34	0,00%
1.3.3	інші прямі витрати	13 298,83	19,13	1 879,83	3,53	11 419,00	15,60	13 298,83	19,13	1 879,83	3,53	11 419,00	15,60	0,00%
1.4	загальнозаводські витрати, у т. ч.:	4 374,01	8,01	3 992,00	7,49	382,01	0,52	4 374,01	8,01	3 992,00	7,49	382,01	0,52	0,00%
1.4.1	витрати на оплату праці	3 250,36	5,96	2 966,48	5,57	283,88	0,39	3 250,36	5,96	2 966,48	5,57	283,88	0,39	0,00%
1.4.2	відраховування на соціальні заходи	715,08	1,31	652,63	1,22	62,45	0,09	715,08	1,31	652,63	1,22	62,45	0,09	0,00%
1.4.3	інші витрати	408,57	0,75	372,89	0,70	35,68	0,05	408,57	0,75	372,89	0,70	35,68	0,05	0,00%
2	Адміністративні витрати, у т. ч.:	2 528,71	4,63	2 307,86	4,33	220,85	0,30	2 528,71	4,63	2 307,86	4,33	220,85	0,30	0,00%
2.1	витрати на оплату праці	1 716,25	3,14	1 566,36	2,94	149,89	0,20	1 716,25	3,14	1 566,36	2,94	149,89	0,20	0,00%
2.2	відраховування на соціальні заходи	377,58	0,69	344,60	0,65	32,98	0,05	377,58	0,69	344,60	0,65	32,98	0,05	0,00%
2.3	інші витрати	434,88	0,80	396,90	0,74	37,98	0,05	434,88	0,80	396,90	0,74	37,98	0,05	0,00%
6	Повна собівартість	699 193,89	1 281,38	638 580,81	1 198,58	60 613,08	82,79	696 828,82	1 277,63	637 579,22	1 196,70	59 249,60	80,93	-0,29%
7	Витрати на покриття втрат	4 790,35	7,63	2 129,33	4,00	2 661,02	3,63	4 790,35	7,63	2 129,33	4,00	2 661,02	3,63	0,00%
8	Розрахунковий прибуток, у т. ч.:	2 609,10	4,90	2 609,10	4,90	0,00	0,00	2 609,10	4,90	2 609,10	4,90	0,00	0,00	0,00%
8.1	податок на прибуток	469,64	0,88	469,64	0,88	0,00	0,00	469,64	0,88	469,64	0,88	0,00	0,00	0,00%
8.3	резервний фонд (капітал)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	
8.4	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції) інше використання прибутку	2 139,46	4,02	2 139,46	4,02	0,00	0,00	2 139,46	4,02	2 139,46	4,02	0,00	0,00	0,00%
9	Вартість теплової енергії за відповідними тарифами (включена невикористаними коштами інвестиційної програми)	706 593,34	1 293,90	643 319,23	1 207,48	63 274,10	86,43	704 228,27	1 290,16	642 317,64	1 205,60	61 910,62	84,56	-0,29%
10	Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал	-13 756,72	-19,14	-690,36	-1,30	-13 066,36	-17,85	-13 756,72	-19,14	-690,36	-1,30	-13 066,36	-17,85	0,00%
	Реалізація теплової енергії, Гкал	692 836,62	1 274,76	642 828,88	1 206,18	50 207,74	68,58	690 471,55	1 271,02	641 627,29	1 204,30	48 844,26	66,72	-0,29%
		532,78	732,11	532,78	732,11	0,00	0,00	532,78	732,11	532,78	732,11	0,00	0,00%	

Директор

Начальник ФЕВ

Тулчинська І.Г.

### 3.2.1. Обґрунтування заходу: «Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н. Сироватська, 66а».

№ зп	Заходи	Інв. №	Вартість, тис. грн. (без ПДВ)	Напрямок заходу
1	1.1.1. Модернізація котельного обладнання в котельні по вул.Н.Сироватська,66а	К/42103215 К/42057883	979,52	Зменшення витрат природного газу, електроенергії, питомих норм, збільшення к.к.д. котлів
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>979,52</b>	

#### 3.2.1.1. Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходу.

Квартальна котельня по вул. Н.Сироватська, 66а сама потужна котельня з тих що обслуговуються ТОВ «Сумитеплоенерго» згідно договору оренди з Сумською міською радою.

Котельня по вул. Н.Сироватська, 66а введена в експлуатацію в 1964 році, забезпечує теплопостачанням споживачів вулиць Охтирська, Н.Сироватська, М.Вовчок, Серпнева, Миру, Римського-Корсакова (Хімістечко). В котельні встановлено п'ять котлів типу ТВГ-8М загальною встановленою потужністю - 41,5 Гкал/годину, підключена потужність – 38,089 Гкал/годину.

В 2007 році в рамках державної Програми реконструкції теплових мереж і котелень Управлінням капітального будівництва СМР було розпочато будівництво теплової мережі 2d426мм між тепловими мережами котельні по вул. Н.Сироватська, 66а та Сумської ТЕЦ. В 2008році будівництво теплової мережі було зупинене.

ТОВ «Сумитеплоенерго» за рахунок коштів підприємства в 2009 році завершило будівництво теплової мережі, що дало можливість підключати споживачів на літній період по гарячому водопостачанню та економити експлуатаційні витрати, зокрема природний газ та електроенергію.

Всього за період з 2009 року зокрема природного газу 5 107,76 тис.м3, електроенергії - 590,526 тис. кВт.

Проведено аналіз виконаних заходів та економії від їх впровадження та було прийнято технічно обґрунтоване рішення:

- для більш ефективної експлуатації котельні по вул. Н.Сироватська, 66а, зменшення споживання природного газу необхідно завершити комплекс заходів та модернізувати котли ТВГ-8М.

#### Модернізація котельні по вул.Н.Сироватська,66а передбачає заміну:

- конвективної частини котла - 1 один.;
- подових пальників котла - 4 шт. (1 компл.);
- мережного насосного агрегату- 1 один.

Котли, встановлені в котельні по вул.Н.- Сироватська, 66а відпрацювали свій термін експлуатації, неодноразово проводилися їх капітальні та поточні ремонти.

Для забезпечення якісних послуг з теплопостачання в опалювальний період, для зменшення витрат енергоресурсів, в т.ч. природного газу необхідно виконати модернізацію котельного обладнання котельні по вул. Н. Сироватська, 66а. Першочергово підлягає модернізації котел ТВГ-8М №3. Котли типу ТВГ надійні експлуатації та ремонтнопригодні. Термін експлуатації обмежується виходом ладу конвективної поверхні нагріву котла.

При проведенні в 2018 році вимірювань товщини трубок конвективної частини котла ТВГ-8М №3 виявлено, що товщина стінок труб  $d28\text{мм}$  середньому складає 1,3-1,9мм(при нормі 2,5мм). Для недопущення аварійного стану котла пропонується його модернізація, що дасть можливість продовжити термін його експлуатації на 10-14 років.

В котельні по вул. Н.Сироватська,66а також встановлені зимові мережні насоси типу 10ДБ - 2 один., 3В200/2 - 1 один., з потужністю двигунів 160кВт, введе в експлуатацію 10ДБ в 1986р., 3В200/2 в 1971р., на перспективу підключення споживачів. На сьогодні використання даних насосів приводить до понаднормативного споживання електроенергії на одиницю виробленої теплової енергії. Крім цього, після проведення планового технічного обслуговування насосів виявлені пошкодження його корпусу (тріщини, раковини та зношеність корпусу).

Після модернізації котла, а саме заміни конвективної частини та подових пальників покращаться його технічні характеристики (гідрравлічний опір котла знизиться до  $1,7 \text{ кгс/см}^2$ ), що дасть можливість замінити мережний насосний агрегат 3В200/2 ( $Q = 600 \text{ м}^3/\text{год.}$ ,  $H = 80 \text{ м}$ ,  $P_{\text{двигуна}} = 160 \text{ кВт}$ ,  $n = 1500 \text{ об/хв.}$ ) на енергоефективний насосний агрегат 4СА200/40 ( $Q = 780 \text{ м}^3/\text{год.}$ ,  $H = 41,5 \text{ м}$ ,  $P_{\text{двигуна}} = 132 \text{ кВт}$ ,  $n = 1500 \text{ об/хв.}$ ) та забезпечити надійний гідрравлічний режим роботи теплових мереж.

#### **3.2.1.2. Економічний ефект від впровадження:**

Модернізація обладнання котельні дасть можливість:

- підвищити к.к.д. котла на 4-5% до 94%;
- економії природного газу на 97,21 т.у.п., електроенергії на 44,08 т.у.п. загальна економія складе -141,29 т.у.п.,
- загальна економія складає 1 001,59 тис. грн.

Термін окупності заходу 11,76 місяців.

Роботи планується виконати господарським способом.

#### **3.2.1.3. Альтернатива заходу:**

Альтернативою заходу являється заміна котла ТВГ-8М та встановлення мережного насоса. Капіталовкладення на виконання заходу складуть 1 671,09 тис.грн.

При цьому зменшення енергетичних витрат також складе 141,29 т.у.п. на загальну суму 1 001,59 тис. грн.

Термін окупності заходу складе 20,04 місяців.

#### **3.2.1.4. Висновки:**

Заміна конвективної частини котла - 1 один., подових пальників - 4 шт (1компл.) та мережного насосного агрегату - 1 один., дасть можливість більш ефективно зменшити витрати енергоресурсів в коротший термін та меншою вартістю робіт, ніж по заміні котла.

ЗАТВЕРДЖУЮ

Заст. директора з роботи т/мереж і котелень  
ТОВ "Сумитеплоенерго"

 Н.Г.Покутня

## РОЗРАХУНОК

економічної ефективності від впровадження заходу:

«Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н.Сироватська, 66а»

(в цінах без ПДВ)

1. Котельня по вул. Н.Сироватська, 66а введена в експлуатацію в 1964 році. В котельні встановлені котли ТВГ-8М, загальною встановленою потужністю - 41,5 Гкал/годину, підключена потужнісі складає - 36,1 Гкал/годину.

Для забезпечення якісної роботи котельні необхідно виконати модернізацію котельного обладнання, а саме:

- заміну конвективної частини та подових пальників котла ТВГ-8М №3;
- заміну 1-го мережного насоса типу ЗВ200/2 потужністю 160 кВт на енергоефективний насосні агрегат 4СА200/40 ( $Q=780 \text{ м}^3/\text{год.}$ ,  $H=41,5 \text{ м}$ ,  $P_{\text{двигуна}}=132 \text{ кВт}$ ,  $n=1500 \text{ об/хв.}$ )

2. Економія природного газу після модернізації котла ТВГ-8М №3 складе:

$$G_{\text{нат.}} = 83,80 \text{ тис.м}^3$$

2.1. Економія природного газу в т.у.п. складе:

$$G_{\text{т.у.п.}} = G_{\text{нат.}} * K$$

де  $G_{\text{т.у.п.}}$  - кількість природного газу, що економиться, т.у.п.;

де  $G_{\text{нат.}}$  - кількість природного газу, що економиться, тис.м<sup>3</sup>,

$K = 1,16$  - коефіцієнт переводу м<sup>3</sup> газу в т.у.п.

$$G_{\text{т.у.п.}} = 83,80 * 1,16 = 97,21 \text{ т.у.п.}$$

2.2. Економія природного газу на суму:

$$B_{\text{газ}} = G_{\text{т.у.п.}} * Ц_{\text{г}}$$

де  $Ц_{\text{г}}$  - середня ціна газу станом на 01.09.2019 р. - 6 926,36 грн./тис.м<sup>3</sup>

$$B_{\text{газ}} = 97,21 * 6,92636 = 673,31 \text{ тис.грн./рік}$$

3. Економія електроенергії після заміни насоса складе:

3.1. Економія електроенергії в натуральному вигляді складе:

$$W_{\text{елек.}} = (W1 - W2) * t$$

де  $W_{\text{елек.}}$  - кількість зекономленої електроенергії в натуральному вигляді, тис. кВт;

$W1$  - потужність існуючого насосного агрегату = 160 кВт/год;

$W2$  - потужність насосного агрегату, який встановлюється = 132 кВт/год;

$t$  - термін роботи насоса в опалувальний період = 4 485 год.

$$W_{\text{елек.}} = (160 - 132) * 4 485 = 125,58 \text{ тис.кВт}$$

3.2. Економія електроенергії в т.у.п. складе:

$$W_{т.у.п.} = W_{елек.} * K$$

(4)

$W_{т.у.п.}$  - кількість зекономленої електроенергії, т.у.п.

$K = 0,351$  - коефіцієнт переводу кВт в т.у.п. (довідка додається)

$$W_{т.у.п.} = 125,58 \text{ тис. кВт} * 0,351 = 44,08 \text{ т.у.п.}$$

3.3. Економія електроенергії на суму:

$$W_{елек.w} = W_{елек.} * C_{елект.}$$

(5)

$W_{елек.w}$  - вартість зекономленої електроенергії, тис.грн.

$C_{елект.} = 2,6141$  грн./кВт\*год. - середня ціна електроенергії станом на 01.09.2019 р.

$$W_{елект.w} = 125,58 * 2,6141 = 328,28 \text{ тис.грн./рік}$$

4. Загальна економія витрат від впровадження заходу складе:

$$V_{заг.екон.} = V_{газ.g} + W_{елект.w}$$

(6)

де  $V_{заг.екон.}$  - загальна економія від впровадження заходу, тис.грн.в рік

$$V_{заг.екон.} = 673,31 + 328,28 = 1\,001,59 \text{ тис.грн./рік}$$

5. Загальна економія паливно-енергетичних ресурсів:

$$E_{т.у.п.} = G_{т.у.п.} + W_{т.у.п.}$$

(7)

$$E_{т.у.п.} = 97,21 + 44,08 = 141,29 \text{ т.у.п. на рік}$$

6. Капіталовкладення на здійснення заходу: «Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н.Сироватська,66а» складають 979,52 тис.грн.

7. Термін окупності складе:  $T_{окуп.} = B_{буд.} / V_{заг.екон.}$

$$T_{окуп.} = 979,52 / 1\,001,59 = 0,98 \text{ року} = 11,76 \text{ місяців}$$

Начальник ВКБіР

Литвинова Т.В.



ЗАТВЕРДЖУЮ

директора з роботи т/мереж і котельнь  
ТОВ "СУПЕРТЕПЛОЕНЕРГО"

Н.Г.Покутня

## РОЗРАХУНОК

економічної ефективності від впровадження альтернативного заходу:

«Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н.Сироватська,66а»

(якщо здійснити повну заміну котла ТВГ-8М та заміну 1-го мережного насосу)

(в цінах без ПДВ)

1. Котельня по вул. Н.Сироватська, 66а введена в експлуатацію в 1964 році. В котельні встановлє котли ТВГ-8М, загальною встановленою потужністю - 41,5 Гкал/годину, підключена потужні складає - 36,1 Гкал/годину.

Для забезпечення якісної роботи котельні необхідно виконати модернізацію котельного обладнання, а саме:

- заміну котла ТВГ-8М №3;
- заміну 1-го мережного насосу типу ЗВ200/2 потужністю 160 кВт на енергоефективний насос агрегат 4СА200/40 (Q=780 м<sup>3</sup>/год., Н=41,5 м, Р<sub>двигуна</sub>=132 кВт, n=1500 об/хв.)

2. Економія природного газу після заміни котла ТВГ-8М №3 складе:

Г<sub>нат.</sub> = 83,80 тис.м<sup>3</sup> (довідка додається)

2.1. Економія природного газу в т.у.п. складе:

$$G_{т.у.п.} = G_{нат.} * K$$

де G<sub>т.у.п.</sub> - кількість природного газу, що економиться, т.у.п.;

де G<sub>нат.</sub> - кількість природного газу, що економиться, тис.м<sup>3</sup>,

K = 1,16 - коефіцієнт переводу м<sup>3</sup> газу в т.у.п.

$$G_{т.у.п.} = 83,80 * 1,16 = 97,21 \text{ т.у.п.}$$

2.2. Економія природного газу на суму:

$$V_{газ} = G_{т.у.п.} * Цг$$

де Цг - середня ціна газу станом на 01.09.2019 р. - 6 926,36 грн./тис.м<sup>3</sup>

$$V_{газ} = 97,21 * 6,92636 = 673,31 \text{ тис.грн./рік}$$

3. Економія електроенергії після заміни насоса складе:

3.1. Економія електроенергії в натуральному вигляді складе:

$$W_{елек.} = (W1 - W2) * t$$

де W<sub>елек.</sub> - кількість зекономленої електроенергії в натуральному вигляді, тис. кВт;

W1 - потужність існуючого насосного агрегату = 160 кВт/год;

W2 - потужність насосного агрегату, який встановлюється = 132 кВт/год;

t - термін роботи насосу в опалювальний період = 4 485 год.

$$W_{\text{елек.}} = (160-132) \cdot 4\,485 = 125,58 \text{ тис.кВт}$$

3.2. Економія електроенергії в т.у.п. складе:

$$W_{\text{т.у.п.}} = W_{\text{елек.}} \cdot K \quad (4)$$

$W_{\text{т.у.п.}}$  - кількість зекономленої електроенергії, т.у.п.

$K = 0,351$  - коефіцієнт переведення кВт в т.у.п. (довідка додається)

$$W_{\text{т.у.п.}} = 125,58 \text{ тис. кВт} \cdot 0,351 = 44,08 \text{ т.у.п.}$$

3.3. Економія електроенергії на суму:

$$W_{\text{елек.w}} = W_{\text{елек.}} \cdot \text{Целект.} \quad (5)$$

$W_{\text{елек.w}}$  - вартість зекономленої електроенергії, тис.грн.

$\text{Целект.} = 2,6141 \text{ грн./кВт*год.}$  - середня ціна електроенергії станом на 01.09.2019 р.

$$W_{\text{елек.w}} = 125,58 \cdot 2,6141 = 328,28 \text{ тис.грн./рік}$$

4. Загальна економія витрат від впровадження заходу складе:

$$V_{\text{заг.екон.}} = V_{\text{газ.g}} + W_{\text{елект.w}} \quad (6)$$

де  $V_{\text{заг.екон.}}$  - загальна економія від впровадження заходу, тис.грн. в рік

$$V_{\text{заг.екон.}} = 673,31 + 328,28 = 1\,001,59 \text{ тис.грн./рік}$$

5. Загальна економія паливно-енергетичних ресурсів:

$$E_{\text{т.у.п.}} = G_{\text{т.у.п.}} + W_{\text{т.у.п.}} \quad (7)$$

$$E_{\text{т.у.п.}} = 97,21 + 44,08 = 141,29 \text{ т.у.п. на рік}$$

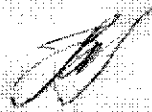
6. Капіталовкладення на здійснення альтернативного заходу: «Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н.Сироватська,66а» (при умові повної заміни котла ТВГ-8М та 1-го мережного насосу), підрядним способом (в зв'язку з відсутністю необхідних дозволів), мали б скласти: 1 671,089 тис.грн. (кошторис до альтернативного заходу додається)

Зменшення енергетичних витрат при цьому не зміниться та складе 141,29 т.у.п. на загальну суму 1 001,59 тис.грн.

7. Термін окупності складе:  $\text{Токуп.} = V_{\text{буд.}} / V_{\text{заг.екон.}}$

$$\text{Токуп.} = 1\,671,089 / 1\,001,59 = 1,67 \text{ року} = 20,04 \text{ місяці}$$

Начальник ВКБІР



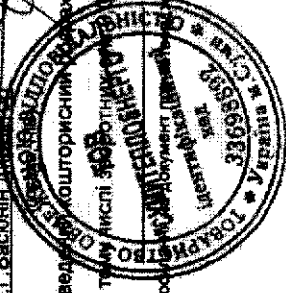
Литвинова Т.В.



ТОВ "Сумітеллоенерго"

(назва організації, що затверджує)

Затверджено  
Д.Г. Васюк



Зведено кошторисний розрахунок в сумі 1039,18654 тис. грн.

В тому числі зборів - 10000 тис. грн.

(посвідчення про внесення до реєстру)

**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК**

**ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА № \_\_\_\_\_**

Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н. Сироватська, 66а

(називування об'єкта будівництва)

Складений в поточних ціках станом на 09 вересня 2019р.

№ 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	інших витрат	загальна вартість	
1	2	3	4	5	6	7
1.2.1		Глава 2. Об'єкти ознобного призначення Котельня по вул. Н. Сироватська, 66а	1039,18654	-	-	1039,18654
		Разом по главах 1-7	1039,18654	-	-	1039,18654
		Разом по главах 1-8	1039,18654	-	-	1039,18654
		Разом по главах 1-9	1039,18654	-	-	1039,18654
		Разом по главах 1-12	1039,18654	-	-	1039,18654
		Разом (п. 1-12 + П + АВ + Р + П)	1039,18654	-	-	1039,18654
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	1039,18654	-	-	1039,18654

Керівник проектної організації

*(Signature)*

(підпис (ініціали, прізвище))

Н.Г. Покутня заст. директора

Будівництво: Модернізація котельного обладнання в котельні по вул.Н.Сировагська, 66а

**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:				Об'єктування ціни
						відпускна ціна, грн.	транспортна складова, грн.	заготовельно-складські витрати, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14	
<b>I. Витрати публіки</b>										
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд.год	975,4093	36,08					
2	27	Витрати труда робітників-монтажників	люд.год	339,1082	39,49					
3	3	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням і обслуговуванням машин	люд.год	0,3893	69,97					
		<b>Разом загальна кошторисна трудомісткість</b>	<b>люд.год</b>	<b>1314,9068</b>						
<b>II. Будівельні машини і механізми</b>										
4	СН204-502	Установка для зварювання ручного дугового (постійного струму)	маш.год	19,465	19,92					
		<b>Разом по розділу II</b>	<b>грн.</b>	<b>387,74</b>						
<b>III. Будівельні машини, втрачені у складі загальнопромислових витрат</b>										
5	СН270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш.год	6,7865						
<b>III. Будівельні матеріали, виробі і конструкції</b>										
6	С111-72	Цегла вогнетривка ША-1 №5	т	8,2	6229,15	6229,15				(15 км)
7	С111-324	Кисень технічний газоподібний	м3	16	20,42	51079,03	20,42			(15 км)
8	С111-1323	Цемент ПЦ-400	т	0,754	3400,00	3400,00				(15 км)
9	С111-1518	Електроди УОНИ 4мм	т	0,005636	2663,60	2563,60				(15 км)
10	С111-1518	Електроди 3мм МРЗ	т	0,0035	36950,00	36950,00				(15 км)
11	С111-1518	Електроди УОНИ 3мм	т	0,001632	204,56	204,56				(15 км)
		<b>Разом по розділу III</b>	<b>т</b>	<b>0,001632</b>	<b>37940,00</b>	<b>37940,00</b>	<b>136,33</b>			<b>(15 км)</b>
		<b>Разом по розділу III</b>	<b>т</b>	<b>0,001632</b>	<b>61,92</b>	<b>61,92</b>	<b>61,92</b>			<b>(15 км)</b>

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
12	C111-1522	Електроди, 4мм МР-3	т	0,02854	38150,00 1088,80	38150,00 1088,80	-	-	(15 км)
13	C111-1814-ИНБ1	Асбест листовий КАОН 4мм	кг	70	57,50 4025,00	57,50 4025,00	-	-	(15 км)
14	C111-1814-ИНБ1	Шнур асбестовий ШАОН 20	кг	50	132,00 6600,00	132,00 6600,00	-	-	(15 км)
15	C113-46-ИНБ1	Труби сталеві електроварні промислові із сталі марки 20, зовнішній діаметр 219*6мм	тн	0,09456	20410,00 1929,97	20410,00 1929,97	-	-	(15 км)
16	C113-46-ИНБ1	Труби сталеві електроварні промислові із сталі марки 20, зовнішній діаметр 325*7мм	тн	0,3294	24300,00 8004,42	24300,00 8004,42	-	-	(15 км)
17	C113-46-ИНБ1	Труби сталеві електроварні промислові із сталі марки 20, зовнішній діаметр 273*6мм	тн	0,1562	25500,00 4034,10	25500,00 4034,10	-	-	(15 км)
18	C113-2327	КабельВВГЗ*1,5	м	60	11,67 700,20	11,67 700,20	-	-	(15 км)
19	C113-2327	КабельВВГЗ*70+1*35	м	60	458,33 27499,80	458,33 27499,80	-	-	(15 км)
20	C130-41	Болти М20*70	т	0,032	50600,00 1619,20	50600,00 1619,20	-	-	(15 км)
21	C130-41	Гайки М20	т	0,0098	55720,00 546,06	55720,00 546,06	-	-	(15 км)
22	C130-991	Фланці діаметр 300 мм	шт	6	1100,00 6600,00	1100,00 6600,00	-	-	(15 км)
23	C130-991	Переход 250*300	шт	1	889,53 889,53	889,53 889,53	-	-	(15 км)
24	C130-991	Переход 200*300	шт	1	735,53 735,53	735,53 735,53	-	-	(15 км)
25	C130-991	Вхід 300*7	шт	3	2485,33 7455,99	2485,33 7455,99	-	-	(15 км)
26	2407-902-1	Конвективна частина до ТВГ-8М	шт	1	400000,00 400000,00	400000,00 400000,00	-	-	(15 км)
27	1504-19122	Мережний насос СА 200ЯВ	шт	1	177825,00 177825,00	177825,00 177825,00	-	-	(30 км)
28	1905-1059	Комплект подових горловок МПНГ-3 (4шт)	шт	1	136100,00 136100,00	136100,00 136100,00	-	-	(15 км)
29	C1421-9552	Пісок	м3	4,03	345,83 1393,69	345,83 1393,69	-	-	(15 км)
30	C1422-10935	Цегла рядова червона	1000шт	7,2	3162,60 22770,00	3162,60 22770,00	-	-	(15 км)
31	C1541-68	Прокладки діаметр 300 мм	1000шт	0,006	42000,00 252,00	42000,00 252,00	-	-	(15 км)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
32	C1546-65-ИЧБ1	Пропан	кг	8,5	22,70 192,95	22,70 192,95	-	-	(15 км)
33	C1630-1572	Наконечники мідні ДТ-35	шт	2	45,83 91,66	45,83 91,66	-	-	(15 км)
34	C1630-1572	Рубильник РПС -6 630А	шт	1	1666,67 1666,67	1666,67 1666,67	-	-	(15 км)
35	C1630-1572	Наконечники мідні ДТ-70	шт	6	58,33 349,98	58,33 349,98	-	-	(15 км)
36	C1630-1572	Пост ключовий ПКС 222/2	шт	1	95,83 95,83	95,83 95,83	-	-	(15 км)
37	C1630-1572	Бокс монтажний БМ-120 з панеллю монтажною	шт	1	5416,67 5416,67	5416,67 5416,67	-	-	(15 км)
38	C1630-1572	Контактор КТ-6043Б	шт	1	4583,33 4583,33	4583,33 4583,33	-	-	(15 км)
39	C1630-1572	Автомат захисту двигуна EB2 400/3L 400А	шт	1	8750,00 8750,00	8750,00 8750,00	-	-	(15 км)
40	C1630-1572	Кабельні стяжки 4*300мм(улак)	шт	1	21,67 21,67	21,67 21,67	-	-	(15 км)
41	C1630-1572	Фланець 150мм Ру16	шт	6	513,60 3081,60	513,60 3081,60	-	-	(15 км)
42	C1630-1572	Засувка 30с64нж д.150мм Ру25	шт	2	8700,00 17400,00	8700,00 17400,00	-	-	(15 км)
43	C1630-1572	Засувка 30с41нж д.150мм Ру16	шт	3	6990,00 20970,00	6990,00 20970,00	-	-	(15 км)
44	C1630-1572	Фланець 150мм Ру25	шт	4	613,00 2452,00	613,00 2452,00	-	-	(15 км)
45	C1630-1572	Вентиль чулунний фланцевий Ду25мм Ру16	шт	16	265,59 4249,44	265,59 4249,44	-	-	(15 км)
46	C1630-1572	Засувки діаметр 300 мм 30с41нж Ру16	шт	2	18166,67 36333,34	18166,67 36333,34	-	-	(15 км)
47	C1630-1572	Клапан зворотній чулунний д.300мм	шт	1	9423,59 9423,59	9423,59 9423,59	-	-	(15 км)
		<b>Разом по розділу III</b>	грн.		<b>979620,17</b>	<b>979620,17</b>			

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: Простатіна Н.В.

Перевірив: Лигвинова Т.В.

**Маркетингова довідка про вибір постачальника по ціновому запиту:  
придбання конвективної частини, комплексу подових пальників.**

1. З метою забезпечення виконання робіт по об'єкту: «Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н.Сироватська,66а» проведена робота (інформаційний пошук) по маркетинговому обстеженню ринка, при цьому виявлені слідуєчі найбільш привабливі постачальники конвективної частини, комплексу подових пальників:

№ з/п	Найменування продукції	Од. вим.	Кіл-сть	ПАТ «Монастиріщенський котельний завод», м. Монастиріще, Черкаської обл.		ТОВ "Енергетична компанія «Монтехенерго»", м. Монастиріще, Черкаської обл.	
				Ціна грн. без ПДВ	Сума грн. без ПДВ	Ціна грн. без ПДВ	Сума грн. без ПДВ
1	Конвективна частина до ТВГ-8М (вузлами)	шт.	1	400 000,00	400 000,00	450 000,00	450 000,00
2	Комплект подових пальників МПГ-3 (4шт.)	шт.	1	136 100,00	136 100,00	155 000,00	155 000,00
	<b>Разом без ПДВ:</b>				<b>536 100,00</b>		<b>605 000,00</b>
	<b>Разом з ПДВ:</b>				<b>643 320,00</b>		<b>726 000,00</b>
2	Особливі умови			Передплата 70%, строк поставки – 45 календарних днів		Передплата 70%, строк поставки – 60 календарних днів	


2. З метою економії коштів підприємства, розглянув пропозиції постачальників і оцінивши ефективність зроблених ними пропозицій прийнято рішення придбати конвективну частину, комплексу подових пальників:

Найменша ціна	ПАТ «Монастиріщенський котельний завод», м. Монастиріще, Черкаської обл.
Підстава прийнятого рішення про вибір переможця	<b>Найбільш вигідна цінова пропозиція. Вигідні строки поставки.</b>

Заст. директора з роботи теплових мереж та котелень

 Н.Г. Покутня

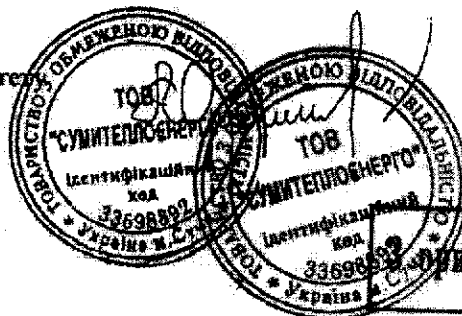
Начальник ВОПР

 Т.В. Литвинова

## ЗВІТ про укладений договір

1. Дата укладення договору: 02.07.2019
2. Номер договору: № 200
3. Найменування замовника: Товариство з обмеженою відповідальністю «Сумитеплоенерго»
4. Код згідно з ЄДРПОУ замовника: 33698892
5. Місцезнаходження замовника: Україна, 40030, м. Суми, вул. Друга Залізнична, 10
6. Найменування постачальника товарів, виконавця робіт чи надавача послуг (для юридичної особи) або прізвище, ім'я, по батькові (для фізичної особи), з яким укладено договір: ПАТ «Монастирищенський котельний завод»
7. Код згідно з ЄДРПОУ/реєстраційний номер облікової картки платника податків постачальника товарів, виконавця робіт чи надавача послуг: 31324315
8. Місцезнаходження постачальника товарів, виконавця робіт чи надавача послуг (для юридичної особи) або місце проживання (для фізичної особи) та номер телефону, телефаксу: 19100, Черкаська область, місто Монастирище, вул. Соборна, будинок 122, телефон (04746)2-59-27
- 8<sup>1</sup>. Вид предмета закупівлі. Закупівля товарів
9. Конкретна назва предмета закупівлі: Конвективна частина модернізована до котла ТВГ-8М.
10. Найменування (номенклатура, асортимент) товарів, робіт чи послуг: код за ДК 021:2015: 42662000-4
11. Кількість товарів, робіт чи послуг: 1 найменування.
12. Місце поставки товарів, виконання робіт чи надання послуг: Україна, 40030, м. Суми, вул. Друга Залізнична, 10
13. Строк поставки товарів, виконання робіт чи надання послуг: з 02.07.2019-31.12.2019
14. Інформація про технічні та якісні характеристики товарів, робіт чи послуг:
15. Ціна договору: 480 000, 00 грн. з ПДВ
16. Строк дії договору: до 31.12.2019
- 16<sup>1</sup>. Джерело фінансування закупівлі: Власні кошти.
17. Ідентифікатор договору\*.
18. Одиниця виміру.
19. Ціна за одиницю\*\*.

Секретар тендерного комітету  
ТОВ «Сумитеплоенерго»



О.О. Артюх

## ЗВІТ про укладений договір

1. Дата укладення договору: 02.07.2019
2. Номер договору: № 201
3. Найменування замовника: Товариство з обмеженою відповідальністю «Сумитеплоенерго»
4. Код згідно з ЄДРПОУ замовника: 33698892
5. Місцезнаходження замовника: Україна, 40030, м. Суми, вул. Друга Залізнична, 10
6. Найменування постачальника товарів, виконавця робіт чи надавача послуг (для юридичної особи) або прізвище, ім'я, по батькові (для фізичної особи), з яким укладено договір: ПАТ «Монастирищенський котельний завод»
7. Код згідно з ЄДРПОУ/реєстраційний номер облікової картки платника податків постачальника товарів, виконавця робіт чи надавача послуг: 31324315
8. Місцезнаходження постачальника товарів, виконавця робіт чи надавача послуг (для юридичної особи) або місце проживання (для фізичної особи) та номер телефону, телсфаксу: 19100, Черкаська область, місто Монастирище, вул. Соборна, будинок 122, телефон (04746)2-59-27
- 8<sup>1</sup>. Вид предмета закупівлі. Закупівля товарів
9. Конкретна назва предмета закупівлі: Комплект подових пальників МПИГ-3.
10. Найменування (номенклатура, асортимент) товарів, робіт чи послуг: код за ДК 021:2015: 42164000-6
11. Кількість товарів, робіт чи послуг: 1 найменування.
12. Місце поставки товарів, виконання робіт чи надання послуг: Україна, 40030, м. Суми, вул. Друга Залізнична, 10
13. Строк поставки товарів, виконання робіт чи надання послуг: з 02.07.2019-31.12.2019
14. Інформація про технічні та якісні характеристики товарів, робіт чи послуг:
15. Ціна договору: 163 320, 00 грн. з ПДВ
16. Строк дії договору: до 31.12.2019
- 16<sup>1</sup>. Джерело фінансування закупівлі: Власні кошти.
17. Ідентифікатор договору\*
18. Одиниця виміру.
19. Ціна за одиницю\*\*.

Секретар тендерного комітету  
ТОВ «Сумитеплоенерго»



ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО





КОМЕРЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
 19100, вул. СОВОРНАЯ, 122, с. МОБАСТЫРИЦЕ, ЧЕРКАССКАЯ ОБЛАСТЬ  
 ДІЯ 3668891517891 НАО ЄД «ПРЕДПРИЯТТЯ» КМУ



26.07.18 №9645

Т / Ф (0542) 212-744, 251-073  
 ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»  
 Директору Михайлайовичу (050) 3070712

**КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ**

Пропонуємо свої послуги Вашому підприємству з виготовлення модернізованої конвекційної частини і комплексу подових пальників МПІП-3 до котлів водогрійних ТВГ-8М.

**Вартість обладнання на 26.07.18**

№ п/п	Продукція	Вартість, грн
1	Конвекційна частина к ТВГ-8М (вузлами, без доставки)	540 000,00
2	Комплекс подових пальників МПІП 3 (4 шт.)	186 000,00

Термін виготовлення продукції з моменту 70% передоплати становить до 60 календарних днів. Продукція виготовляється під замовлення.

Ціни в пропозиції попередні, вказані з ПДВ і не тягнуть за собою жодних зобов'язань постачальника до моменту укладення договору поставки.

Умови поставки обладнання та інші побажання Покупця обумовлюються додатково і прописуються в договорі.

Поставка продукції здійснюється самовивозом - транспорт Покупця або транспортом перевізника за рахунок Покупця.

Гарантія на обладнання, що поставляється, 12 місяців з моменту установки і 18 місяців з моменту виготовлення.

Надаємо сервісне обслуговування котельного обладнання.

Сподіваємося на наше подальше взаємовигідне співробітництво!

Директор  
 ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»  
 Чир С.М.  
 відділ продаж котельного обладнання  
 тел. (04746) 2254-27, факс (067) 35840694

ТОБ  
 «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»  
 Ідентифікаційний код  
 36688902  
 \* Україна м. Суми \*  
 Оригіналом згідно



**Маркетингова довідка про вибір постачальника по ціновому запиту:  
придбання насосу.**

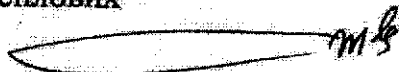
1. З метою забезпечення виконання робіт по об'єкту: «Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н.Сироватська,66а» проведена робота (інформаційний пошук) по маркетинговому обстеженню ринка, при цьому виявлені слідуєчі найбільш привабливі постачальники насосу:

№ з/п	Найменування продукції	Од. вим.	Кіль-сть	ПВП «Насосенергопром», м. Івано-Франківськ		ТОВ «ІБК» Гідросфера», м. Суми	
				Ціна грн. без ПДВ	Сума грн. без ПДВ	Ціна грн. без ПДВ	Сума грн. без ПДВ
1	Насосний агрегат NEP 4CA200/40 з ел. двигуном 132кВт/1500об.	шт.	1	177 825,00	177 825,00		
2	Консольний насос Atmos GIGA-N 150/200-110/2	шт.	1			303 899,69	303 899,69
	<b>Разом без ПДВ:</b>				<b>177 825,00</b>		<b>303 899,69</b>
	<b>Разом з ПДВ:</b>				<b>213 390,00</b>		<b>364 679,63</b>
	Особливі умови			Передплата 50%, строк поставки – 10-45 робочих днів		Передплата 100%, строк поставки – 60 календарних днів	

2. З метою економії коштів підприємства, розглянув пропозиції постачальників і оцінивши ефективність зроблених ними пропозицій прийнято рішення придбати насос:

Найменша ціна	ПВП «Насосенергопром», м. Івано-Франківськ
Підстава прийнятого рішення про вибір переможця	<b>Найбільш вигідна цінова пропозиція. Вигідні строки поставки.</b>

Заст. директора з роботи теплових мереж та котельнь



Н.Г. Покутня

Начальник ВОГП



Т.В. Литвинова



# ПВП «НАСОСЕНЕРГОПРОМ»

т/ф (0342) 79 39 31  
тел. (0342) 79 39 00  
м/т. (067) 342 65 45  
м/т. (050) 338 49 85

м. Івано - Франківськ  
вул. Коновальця, 227а  
e-mail: 5@nep.ua  
www.nep.ua

На складах є насоси NEP, Wilo, Grundfos, Pentax, Calpeda. «ГМС Насосы»  
Leistritz, DAB, Pedrollo, AER, Lowara, Rovatti, Varisco, J.A. Becker, HOMA -  
заводів-виробників України, Росії, Білорусії, Італії, Данії, Німеччини, Польщі ....

№ 103 від 04.07.19р.

## КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ ТОВ «Сумитермоенерго»

№	Назва	шт	Ціна	Сума	ПДВ
1	Насосний агрегат 4CA 200/40 з електродвигуном 132 кВт/1500 об.		1,000	177825.00	177825.00
				Разом без ПДВ:	177825.00
				ПДВ:	35565.00
				Всього з ПДВ:	213390.00

Всього на суму:

Двісті тринадцять тисяч триста дев'яносто гривень 00 копійок

ПДВ: 35565.00

грн.

- ♦ Умови поставки: м. Суми (автотранспортом постачальника)
- ♦ Ціна вказана з ПДВ
- ♦ Термін поставки: 10-45 робочих днів;
- ♦ Умови оплати: перший платіж - 50% передоплата згідно рахунку, другий платіж - 50% по факту поставки протягом 10-ти робочих днів

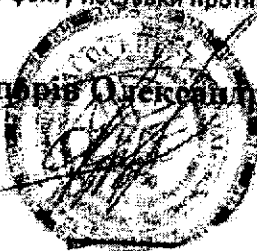
З повагою, керівник відділу Федорів Олександр Василівна

Тел/ф 0342-79-39-31

т/м 067-342-65-45

т/м 050-338-49-85

e-mail: 0673426545@ukr.net



оригіналом згідно



ТОВ «ГБК» Гідросфера»  
 м.Суми, вул. Ю.Ветрова, 4  
 тел. (0542) 66-11-44, (0542) 66-12-44  
 e-mail: gidrosfera09@gmail.com

ТОВ «Сумитеплоенерго»

Вих. № 31 від 06.08.2019 р

ТОВ «ГБК» Гідросфера» пропонує розглянути комерційну пропозицію.

Насосне обладнання:

№	Товар	Кількість		Ціна з ПДВ, грн	Сума з ПДВ, грн
1	NLG250/400-132/4 Консольний насос	1	шт	559 099,67	559 099,67
2	Atmos GIGA-N 150/200-110/2 Консольний насос	1	шт	364 679,63	364 679,63
	ИТОГО:				923 779,30

Звертаємо Вашу увагу на те, що розрахунковий курс €-27,90 грн. Ціна комерційної пропозиції може бути змінена, в зв'язку зі зміною курсу валют. Рахунок-фактура виставляється в гривнях по курсу купівлі ЄВРО на Міжбанківському Валютному Ринку України на день виставлення. При оплаті товару частинами, у разі зміни вказаного курсу більш ніж на 3%, сума, що залишилась до погашення, корегується.

*Сподіваємось на плідну та взаємовигідну співпрацю!*

Директор ТОВ «ГБК» Гідросфера»



/Магденко Г.П./



оригіналом згідно

ТОВ "Сумителлоенерго"

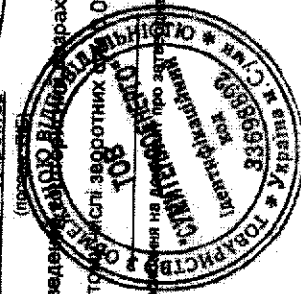
(назва організації, що затверджує)

Затверджено

Д.Г. Васюкін директор

Зведено кошторисний розрахунок в сумі 1671,009 тис. грн.

В тому числі зворотних 0,000 тис. грн.



### ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Модернізація котельного обладнання в котельній по вул. Н. Сироватська, 66а (при повній заміні котла)

[найменування об'єкта будівництва]

Складений в поточних цінах станом на 09 вересня 2019р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт та витрат	Котторисна вартість, тис. грн.		загальна вартість
			Будівельних робіт	інших витрат	
1	2		4	5	7
1.2-1		Глава 2. Об'єкт основного призначення Котельня по вул. Н. Сироватська, 66а	514,778	1114,825	1629,603
		Разом по главах 1-7	514,778	1114,825	1629,603
		Разом по главах 1-8	514,778	1114,825	1629,603
		Разом по главах 1-9	514,778	1114,825	1629,603
		Разом по главах 1-12	514,778	1114,825	1629,603
2.13-1ар		Кошторисний прибуток (загальний розрахунок по будові)	38,369	-	38,369
3.13-2ар		Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (загальний розрахунок по будові)	-	-	-
		Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І)	553,147	1114,825	1671,009
		Разом	553,147	1114,825	1671,009
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	553,147	1114,825	1671,009

Керівник проектної організації

[підпис (ініціали, прізвище)]

Н.Г. Покутя заст. директора

Будівництво: Модернізація котельного обладнання в котельні по вул.Н.Сироватська, 66а(при повній заміні котла)  
**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:			заготівельно-складські витрати, грн.	Обрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транспортна складова, грн.	всього, грн.		
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	всього, грн.	12/13	14
		<b>I. Витрати труда</b>								
11		Витрати труда робітників-будівельників	люд.год	1492,0341	51,59					
2/27		Витрати труда робітників-монтажників	люд.год	800,4490	53,52					
3		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням і обслуговуванням машин	люд.год	0,5062	57,29					
4		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується у складі:								
4.1		загальнопромислових витрат	люд.год	90,1691	85,97					
		Разом загальна кошторисна трудомісткість	люд.год	2383,1584						
		<b>II. Будівельні машини і механізми</b>								
5	СН204-502	Установка для зварювання ручного дугового (постійного струму)	маш.год	25,304	19,62					
		Разом по розділу II у тому числі енергоносії:	грн.		496,47					
		Електроенергія	кВт-год	134,11						
		Местильні матеріали	кг	1,01						
		<b>Будівельні машини, враховані у складі загальнопромислових витрат</b>								
6	СН270-106	Апарат для газозаого зварювання і різання	маш.год	142,30294						
		<b>III. Будівельні матеріали, виробні і конструкції</b>								
7	С111-324	Кисень технічний газоподібний	м3	63,73	20,42			20,42		
					1301,37			1301,37		(15 км)
8	С111-1323	Шлакпортландцемент загальнобудівельного та спеціального призначення, марка 300	т	0,582552	3400,00			3400,00		
					1980,68			1980,68		(80 км)
9	С111-1518	Електроди 3мм МР3	т	0,138735	38950,00			38950,00		(15 км)
					5403,73			5403,73		(15 км)
10	С111-1522	Електроди, 4мм МР-3	т	0,029432	38150,00			38150,00		(15 км)
					1122,83			1122,83		(15 км)
11	С111-1Н51	Асбест листовий	кг	70	57,50			57,50		(15 км)
					4025,00			4025,00		(15 км)

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
12	C111-1814-ІНБ1	Шнур асбестовий ШАОН 20	кг	50	132,00 6600,00	132,00 6600,00	-	-	(15 км)
13	C113-46-ІНБ1	Труби сталеві електроварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 219*6м	тн	0,09456	20410,00 1928,97	20410,00 1929,97	-	-	(15 км)
14	C113-46-ІНБ1	Труби сталеві електроварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 273*6м	тн	0,1582	25500,00 4034,10	25500,00 4034,10	-	-	(15 км)
15	C113-46-ІНБ1	Труби сталеві електроварні прямошовні із сталі марки 20, зовнішній діаметр 325*7мм	тн	0,4392	24300,00 10672,56	24300,00 10672,56	-	-	(15 км)
16	C113-2327	КабельВВГЗ*70+1*35	м	60	458,33 27499,80	458,33 27499,80	-	-	(15 км)
17	C113-2327	КабельВВГЗ*1,5	м	60	11,67 700,20	11,67 700,20	-	-	(15 км)
18	C130-41	Болти М20*70	т	0,032	50600,00 1619,20	50600,00 1619,20	-	-	(15 км)
19	C130-41	Гайка М20	т	0,0098	55720,00 546,06	55720,00 546,06	-	-	(15 км)
20	C130-991	Фланці діаметр 300 мм	шт	6	1100,00 6600,00	1100,00 6600,00	-	-	(15 км)
21	C130-991	Переход 250*300	шт	1	889,53 889,53	889,53 889,53	-	-	(15 км)
22	C130-991	Відвід 300*7	шт	2	2485,33 4970,66	2485,33 4970,66	-	-	(15 км)
23	C130-991	Переход 200*300	шт	1	735,53 735,53	735,53 735,53	-	-	(15 км)
24	C1115-2810	Цегла вогнетривка ША-1 №5	т	25,228	6229,15 157149,00	6229,15 157149,00	-	-	(15 км)
25	C1421-9652	Пісок природний, збагачений	м3	3,11364	345,83 1076,79	345,83 1076,79	-	-	(30 км)
26	C1541-68	Прокладки діаметр 300 мм	1000шт	0,006	42000,00 252,00	42000,00 252,00	-	-	(15 км)
27	C1546-65-ІНБ1	Пропан	кг	8,5	22,70 192,95	22,70 192,95	-	-	(15 км)
28	C1630-1572	Автомат захисту двигуна ЕВ2 400/3Л 400А	шт	1	8750,00 8750,00	8750,00 8750,00	-	-	(15 км)
29	C1630-1572	Бокс монтажний БМ-120 з панеллю монтажною	шт	1	5416,67 5416,67	5416,67 5416,67	-	-	(15 км)
30	C1630-1572	Пост кнопочний ПКЕ 222/2	шт	1	95,83 95,83	95,83 95,83	-	-	(15 км)
31	C1630-1572	Наконечники мідні ДТ-35	шт	2	45,83 91,66	45,83 91,66	-	-	(15 км)
32	C1630-1572	Контактор КТ-6043Б	шт	1	4583,33 4583,33	4583,33 4583,33	-	-	(15 км)

Документ: ПВР\_ЗКР\_ДЦ\_2121\_И\_622\_И\_сироватка(ель)гравитацие

1	2	3	4	5	67	89	10/11	12/13	14
33	C1630-1572	Рубильник РПС -6 630А	шт	1	1666,67	1666,67	-	-	(15 км)
34	C1630-1572	Наконечники мідні ДТ-70	шт	6	58,33	349,98	-	-	(15 км)
35	C1630-1572	Кабельні стяжки 4*300мм(упак.)	шт	1	21,67	21,67	-	-	(15 км)
36	C1630-1572	Вентиль чугунний фланцевий Ду25мм Ру16	шт	16	265,59	4249,44	-	-	(15 км)
37	C1630-1572	Клапан зворотній чугунний д.300мм	шт	1	9423,59	9423,59	-	-	(15 км)
38	C1630-1572	Засувка , діаметр 300 мм 30с41нж Ру16	шт	2	18166,67	36333,34	-	-	(15 км)
39	C1630-1572	Засувка 30с41нж д. 150мм Ру16	шт	3	6990,00	20970,00	-	-	(15 км)
40	C1630-1572	Фланець .150мм Ру25	шт	4	613,00	2452,00	-	-	(15 км)
41	C1630-1572	Фланець .150мм Ру16	шт	6	513,60	3081,60	-	-	(15 км)
42	C1630-1572	Засувка 30с4нж д. 150мм Ру25	шт	2	8700,00	17400,00	-	-	(15 км)
		Разом по розділу III	грн.		354187,72	354187,72	-	-	
		IV. Устаткування							
45	1504-19122	Мережний насос СА 200/40	шт	1	177825,00	177825,00	-	-	
46	2407-902-1	Котел ТВГ-8М	шт	1	937000,00	937000,00	-	-	
		Разом по розділу IV	грн.		1114825,00	1114825,00	-	-	
		Разом по розділам	грн.		1469012,72	1469012,72	-	-	

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:  Простатіна Н.В.

Перевіряє:  Литвінова Т.В.

**Маркетингова довідка про вибір постачальника по ціновому запиту:  
придбання котла (при повній заміні котла).**

1. З метою забезпечення виконання робіт по об'єкту: «Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н.Сироватська, 66а» проведена робота (інформаційний пошук) по маркетинговому обстеженню ринка, при цьому виявлені наступні найбільш привабливі постачальники котла:

№ з/п	Найменування продукції	Од. вим.	Кіль-сть	ПАТ «Монастирищенський котельний завод», м. Монастирище, Черкаської обл.		ТОВ «Енергетична компанія «Монтехенерго», м. Монастирище, Черкаської обл.	
				Ціна грн. без ПДВ	Сума грн. без ПДВ	Ціна грн. без ПДВ	Сума грн. без ПДВ
1	Котел ТВГ-8М.	шт.	1	937 000,00	937 000,00	1 005 000,00	1 005 000,00
	<b>Разом без ПДВ:</b>				<b>937 000,00</b>		<b>1 005 000,00</b>
	<b>Разом з ПДВ:</b>				<b>1 124 400,00</b>		<b>1 206 000,00</b>
2	Особливі умови			Передплата 70%, строк поставки – 45 календарних днів		Передплата 70%, строк поставки – 60 робочих днів	

2. З метою економії коштів підприємства, розглянув пропозиції постачальника і оцінивши ефективність зроблених ним пропозицій прийнято рішення придбати котел:

Найменша ціна	ПАТ «Монастирищенський котельний завод», м. Монастирище, Черкаської обл.
Підстава прийнятого рішення про вибір переможця	<b>Найбільш вигідна цінова пропозиція. Вигідні строки поставки.</b>

Заст. директора по кап.будівництву  
і ремонтам-нач.цеху ТМіК

 Н.Г. Покутня

Начальник ВКБіР



Т.В. Литвинова





ПУБЛИЧНОЕ  
АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО

МОНАСТЫРИЩЕНСКИЙ  
МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД

ЧАСТНОЕ  
АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО

МОНАСТЫРИЩЕНСКИЙ  
КОТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД

19100, Украина, г. Монастырище Черкасской области, ул. Соборная, 122; тел. (04746) 2-59-27

07.06.18 №265/18-в

т/ф (0542) 212-744, 251-073  
ООО «Сумителлоэнерго»  
Виктору Николаевичу (050) 3070712

## КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

ПАО «Монастырищенский машиностроительный завод» предлагает свои услуги Вашему предприятию по изготовлению котлов водогрейных модернизированных ТВГ-8М и ТВГ-4р, а также конвективной части и комплекта подовых горелок МПИГ-3 для модернизации указанных котлов.

### Стоимость оборудования:

№ п/п	Продукция	Стоимость, грн с НДС за 1 шт.
1.	Котел водогрейный ТВГ-8М	1 124 400-00
2.	Котел водогрейный ТВГ-4р	843 300-00
3.	Конвективная часть к ТВГ-8М (узлами)	486 000-00
4.	Конвективная часть к ТВГ-4р (узлами)	364 500-00
5.	Комплект подовых горелок МПИГ-3 (4 шт.)	168 000-00

*Продукция производится под заказ, год выпуска 2018 г.*

*Срок изготовления продукции с момента 70% предоплаты составляет до 45 календарных дней.*

**Цены в предложении справочные, указаны с НДС и не влекут за собой никаких обязательств поставщика до момента заключения договора поставки. Стоимость может корректироваться в зависимости от комплектации, специфических требований заказчика, исходных материалов и т.д.**

*Все условия изготовления, поставки оборудования и другие взаимные условия Покупатель-Поставщик оговариваются дополнительно, и прописываются в договоре.*

Поставка продукции осуществляется самовывозом - автотранспорт Покупателя или транспортом перевозчика за счет Покупателя.

**ПАО «ММЗ» предоставляет гарантию на поставляемое оборудование сроком 12 месяцев с момента установки и 18 месяцев с момента изготовления.**

По заказу потребителя ПАО «ММЗ» проводит монтаж, пропуск и сервисное обслуживание паровых и водогрейных котлов, транспортабельных котельных установок.

**Надеемся на наше дальнейшее взаимовыгодное сотрудничество!**

С уважением,  
Светлана Андрушко моб. +38 (067) 6046694,  
Моб., WhatsApp, Viber: +38(097) 4305054  
г. +38(04746) 2-59-27, [sz26@ukr.net](mailto:sz26@ukr.net)

З сирпідприємством згідно

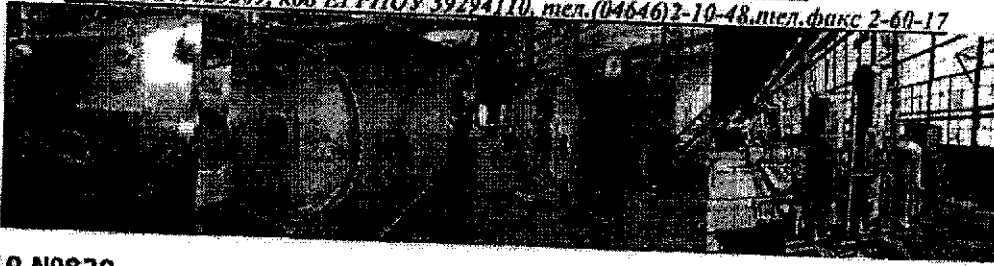


**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ «МОНТЕХЭНЕРГО»**

19100, ул. СОБОРНАЯ, 122, г. МОНАСТЫРИЩЕ, ЧЕРКАССКАЯ ОБЛАСТЬ

Р/С 26008051517891 ПАО КБ «ПРИВАТБАНК» г. КИЕВ,

ИНН 39241123209, код ЄДРПОУ 392294110, тел. (04646) 2-10-48, тел. факс 2-60-17



**01.08.19 №839**

т / ф (0542) 212-744, 251-073

ТОВ «Сумителлоенерго»

Віктору Миколайовичу (050) 3070712

**КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ**

Пропонуємо свої послуги Вашому підприємству з виготовлення модернізованої конвективної частини і комплекту подових пальників МПИГ-3 до котлів водогрійних ТВГ-8М та котла водогрійного ТВГ-8М.

**Вартість обладнання на 01.08.19**

№ п/п	Продукція	Вартість, грн з ПДВ за 1 шт.
1.	Конвективна частина к ТВГ-8М (вузлами, без доставки)	540 000-00
2.	Комплект подових пальників МПИГ-3 (4 шт.)	186 000-00
3.	Котел водогрійний ТВГ-8М з модернізованою конвективною частиною та пальниками МПИГ-3	1 206 000-00

Термін виготовлення продукції з моменту 70% передоплати становить до 60 робочих днів. Продукція виготовляється під замовлення.

Ціни в пропозиції попередні, вказані з ПДВ і не тягнуть за собою жодних зобов'язань постачальника до моменту укладення договору поставки.

Умови поставки обладнання та інші побажання Покупця обумовлюються додатково і прописуються в договорі.

Поставка продукції здійснюється самовивозом - транспорт Покупця або транспортом перевізника за рахунок Покупця.

Гарантія на обладнання, що поставляється, 12 місяців з моменту установки і 18 місяців з моменту виготовлення. Надаємо сервісне обслуговування котельного обладнання. Сподіваємося на наше подальше взаємовигідне співробітництво!

Директор

ТОВ «Енергетична компанія  
«Монтехенерго»

Чмир С.М.

Відділ проєкту котельного обладнання  
т: (04746) 2-54-27; +38(067)5046694

3 оригіналом згідно



**3.2.1. Обґрунтування заходу: «Модернізація теплової мережі по вул. Скрябіна-вул. Індустріальній від ТК-601 до ТК- 601-1/1, 2d630мм»**

№ зп	Заходи	Інс. №	Вартість, тис. грн. (без ПДВ)	Напрямок заходу
1	2.1.1. Модернізація теплової мережі по вул. Скрябіна -вул. Індустріальній від ТК-601 до ТК- 601-1/1, 2d630мм	М/10007	2 664,30	Зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах, надання якісного теплопостачання споживачам м. Суми.

**3.3.1.1. Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходу.**

Магістральна тепла мережа по вул. Скрябіна -вул. Індустріальній від ТК-601 до ТК- 601-1/1, 2d630мм, протяжністю 91пм введена в експлуатацію в 1976р., відпрацювала свій термін експлуатації, потребує заміни. За останні три роки на даній тепловій мережі усувалося 3 пориви.

Дана тепла мережа являється частиною теплової мережі, яка з'єднує теплові мережі ТЕЦ та КППВ. Забезпечує теплопостачання 116 житлових будинків, 4 лікувальні заклади, 6 навчальних закладів та інших споживачів.

Температурний графік роботи ТЕЦ: 110 - 70°C, робочий тиск на виході з ТЕЦ: P1= 7,5 кгс/см<sup>2</sup>, P2 = 1,3 кгс/см<sup>2</sup>, в районі ділянки теплової мережі ТК-601 до ТК- 601-1/1 по вул. Скрябіна - вул. Індустріальній: тиск P1= 7,2 кгс/см<sup>2</sup>, P2 = 2,0 кгс/см<sup>2</sup>.

Спосіб прокладання ділянки теплової мережі вул. Скрябіна -вул. Індустріальній від ТК-601 до ТК- 601-1/1, 2d630м протяжністю 91пм у 2-х тр. вимірі, - підземний, в непрохідних каналах. В ТК-601-1/1 тепла мережа переходить в надземну.

При виконанні в 2019 році контрольного шурфа даної теплової мережі виявлено, що ізоляція трубопроводів порушена, утеплювач збитий у нижній частині трубопроводів, трубопроводи та в'язальна проволока покрита корозією. Такий стан приводить до збільшення втрат теплової енергії в теплових мережах.

Заходом Інвестиційної програми на 2020 рік «Модернізація теплової мережі по вул. Скрябіна -вул. Індустріальній від ТК-601 до ТК- 601-1/1, 2d630мм» передбачена заміна ділянки теплової мережі від ТК-601 до ТК- 601-1/1 по вул. Скрябіна - вул. Індустріальній, 2d630мм - 91 пм у 2-х тр. вимірі із застосуванням сучасних ізоляційних матеріалів - труб та елементів теплової мережі (відводи, Н.О., комплектів ізоляції стиків) в ППУ-ізоляції.

**3.3.1.2. Економічний ефект від впровадження:**

- зменшення втрат теплової енергії в т/мережах на 27,45 т.у.п., загальна економія витрат складає 402,46 тис. грн.;

- термін окупності заходу складає 79,44 місяці.

Роботи планується виконати господарським способом.

В зв'язку з тим, що існуюча схема теплових мереж міста не дає можливості застосувати будь яке альтернативне технічне рішення зі зміни типу або траси прокладання теплової мережі по вул. Скрябіна -вул. Індустріальній від ТК-601 до ТК- 601-1/1, 2d630мм альтернатива заходу відсутня.

### 3.3.1.3. Висновки:

Для забезпечення безаварійної роботи теплових мереж, зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах необхідно замінити ділянку теплової мережі ТК-601 до ТК-601-1 по вул. Скрябіна - вул. Індустріальній, 2d630мм - 91 пм у 2-х тр. вимірі із застосуванням сучасних ізоляційних матеріалів - труб та елементів теплової мережі (відводи, Н.О., комплектів ізоляції стиків) в ППУ-ізоляції.



**ЗАТВЕРДЖУЮ**

**Заступника директора з роботи т/мереж і котельень  
ТОВ "Суми теплоенерго"**

*Н.Г. Покутня*

**РОЗРАХУНОК**

**економічної ефективності від впровадження заходу: "Модернізація теплової мережі по вул.Скрябіна- вул.Індустріальній від ТК-601 до ТК-601-1, 2d630мм".**

(в цінах без ПДВ)

1. Магістральна тепломережа по вул.Скрябіна- вул.Індустріальній від ТК-601 до ТК-601-1, являється тепловою мережею від ТЕЦ. Дана тепла мережа введена в експлуатацію в 1976 р., відпрацювала свій термін експлуатації, знаходиться в аварійному стані, потребує заміни. Даний захід передбачає заміну аварійної тепломережі від ТК-601 до ТК-601-1 2d630мм - загальною протяжністю 91 п.м. у 2-х трубному вимірі із застосуванням сучасних технологій і матеріалів.

Розрахунок економії теплової енергії від впровадження заходу: "Модернізація теплової мережі по вул.Скрябіна- вул.Індустріальній від ТК-601 до ТК-601-1, 2d630мм" здійснено у відповідності до «Норм та вказівок по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд, а також на господарсько-побутові потреби в Україні» КТМ 204 Україна 244-94.

**2. Економія енергоресурсів та матеріалів складе:**

2.1. Зменшення втрат теплової енергії після заміни аварійної ділянки теплової мережі по вул.Скрябіна - вул.Індустріальній від ТК-601 до ТК-601-1, 2d630 мм протяжністю 91,0 м у 2-х тр. вимірі на трубопроводі в ППУ ізоляції складе:

$$Q_{\text{зм.втрат}} = (q \cdot L \cdot \beta \cdot 10^{-6} \cdot \tau) \cdot 3,6 \cdot 2, \quad (1)$$

де:  $Q_{\text{зм.втрат}}$  - зменшення втрат теплової енергії в т/мережах, Гкал

$$q_1 = 100,82 \text{ Вт/м:}$$

$(q_1 = 109 - ((109 \text{ Вт/м} - 79 \text{ Вт/м}) / (150^\circ\text{C} - 95^\circ\text{C})) \cdot (110^\circ\text{C} - 95^\circ\text{C})) = 109 - 8,18 = 100,82 \text{ Вт/м}$  - норма теплових втрат на 1 м подавального трубопроводу діаметром 630 мм (КТМ 204 примітки 1,2 до таблиці Д.2.7), розраховано шляхом інтерполяції;

$L$  - 91 п.м., протяжність ділянки теплової мережі у 2-х трубному вимірі, що підлягає модернізації;

$\beta$  - коефіцієнт, який враховує втрату теплоти опорами, арматурою та компенсаторами, що приймається при безканальній прокладці - 1,15; в тунелях та каналах - 1,2; при надземній прокладці - 1,25 (КТМ 204, примітка до таблиць додатку 2);

$\tau$  - 8424 год. - число годин роботи теплової мережі

$$(365 \text{ днів} - 14 \text{ днів на г.в.}) \cdot 24 \text{ години} = 8424 \text{ години};$$

3,6 - коефіцієнт переведення Вт/год в ГДж (КТМ 204 примітка до таблиць додатку 2);

1 ГДж = 0,239 Гкал - співвідношення одиниць різних систем.

$$Q_{\text{зм.втрат}} = (100,82 \cdot 91 \cdot 1,2 \cdot 10^{-6} \cdot 8424) \cdot 3,6 \cdot 2 = 667,76 \text{ ГДж} \cdot 0,239 = 159,59 \text{ Гкал} \quad (1)$$

2.1.1. Зменшення втрат теплової енергії в т.у.п. складає:

$$Q_{\text{т.у.п.}} = Q_{\text{зм.втрат}} \cdot K \quad (2)$$

де:  $Q_1$  - зменшення втрат теплової енергії в т/мережах, т.у.п.;

$Q_{\text{зм.втрат}}$  - зменшення втрат теплової енергії в т/мережах, Гкал

$K$  - коефіцієнт переводу Гкал в т.у.п. = 0,172 (довідка додається)

$$Q_{\text{т.у.п.}} = 159,59 \text{ Гкал} * 0,172 = 27,45 \text{ т.у.п.}$$

2.1.2. Всього зменшення втрат теплової енергії складає на суму:

$$Вт.е. = Q_{\text{зм.втрат}} * C, \quad (3)$$

де  $Вт.е.$  - зменшення втрат теплової енергії в тис.грн./рік

$C$  = собівартість 1 Гкал. на 01.07.2019 р.(довідка додається) = 1,2788 тис.грн.

$$Вт.е. = 159,59 * 1,2788 = 204,08 \text{ тис.грн./рік}$$

2.2. Зменшення матеріальних витрат складає:

2.2.1. Витрати матеріалів на усунення поривів:

За період 2017-2019 р.р. на ділянці даної теплової мережі від ТК-601 до ТК-601-1, усувалося 3 пориви. Вартість усунення 1 пориву трубопроводу  $d630\text{мм}$  складає **30,59 тис.грн.** (кошторис додається).

Всього зменшення витрат матеріалів на суму:

$$В'_{\text{мат.}} = В_{\text{мат.}} * p \quad (4)$$

де  $В'_{\text{мат.}}$  - зменшення матеріальних витрат при усуненні пориву тр-ду  $d630$  мм, тис.грн./рік;

$p$  - кількість поривів

$$В'_{\text{мат.}} = 30,59 * 3 = 91,77 \text{ тис.грн./рік}$$

2.2.2. Зменшення втрат мережної води:

При усуненні пориву, в зв'язку з тим, що секційні засувки встановлені в ТК-601 та ТК-605, відключалася ділянка тепломережі від ТК-601 до ТК-605, в т.ч.:

ТК-601- ТК-601-1  $2d720\text{мм}$ ,  $L=77$  м;

ТК-601 -ТК-601-1- ТК-602 - ТК-603 - ТК-603-1-ТК-604,  $2d630\text{мм}$ ,  $L=510\text{м}$  ( $91\text{м}+137\text{м}+127\text{м}+75\text{м}+80\text{м}$ ),

ТК-604- ТК-605  $2d530\text{мм}$ ,  $L=205$  м;

теплоносій зливається, після усунення пориву мережа знову заповнюється.

Об'єм злитого та теплоносія на заповнення складає:

$$G_{\text{теплон.}} = (L_1 * 2 * q_{v.1} * 2) * p + (L_2 * 2 * q_{v.2} * 2) * p + (L_3 * 2 * q_{v.3} * 2) * p, \quad (5)$$

де  $G_{\text{теплон.}}$  - об'єм злитого та наповненого теплоносія при усуненні пориву, м<sup>3</sup>, згідно табл.2-5 "Довідника майстра т/м" (додається);

$L$  - протяжність т/мережі у 2-х тр.вим., теплоносій з якої зливається, м

$q_{v.1}$  - водяний об'єм 1м трубопроводу  $d530$  мм=0,2083 м<sup>3</sup>/м;

$q_{v.2}$  - водяний об'єм 1м трубопроводу  $d630\text{мм}$  =0,296 м<sup>3</sup>/м;

$q_{v.3}$  - водяний об'єм 1м трубопроводу  $d720\text{мм}$  =0,389 м<sup>3</sup>/м;

$p$  - кількість поривів- 3 пориви.

$$G_{\text{теплон.}} = (77*2*0,389*2)*3 + (510*2*0,296*2)*3+(205*2*0,2083*2)*3 = 2\ 683,37 \text{ м}^3$$

2.2.3. Всього зменшення втрат мережної води на суму:

$$V_{\text{теплон.}} = G_{\text{теплон.}} * V_{\text{хво}} \quad (6)$$

де  $V_{\text{теплон.}}$  - зменшення втрат мережної води в тис.грн.;

$G_{\text{теплон.}}$  - об'єм злитого та наповненого теплоносія в т/мережі;

$V_{\text{хво}}$  - вартість 1,0 м<sup>3</sup> хімоводоочищеної води = 0,03973 тис.грн. (калькуляція додається).

$$V_{\text{теплон.}} = 2\,683,37 * 0,03973 = 106,61 \text{ тис.грн./рік}$$

3. Загальна економія витрат відвпровадження заходу: "Модернізація теплової мережі по вул.Скрябіна- вул.Індустріальній від ТК-601 до ТК-601-1, 2d630мм" складе:

$$V_{\text{заг.екон.}} = V_{\text{т.е.}} + V_{\text{мат.заг.}} + V_{\text{теплон.}} \quad (7)$$

$$V_{\text{заг.екон.}} = 204,08 + 91,77 + 106,61 = 402,46 \text{ тис.грн./рік}$$

4. Капіталовкладення по об'єкту : "Модернізація теплової мережі по вул.Скрябіна- вул.Індустріальній від ТК-601 до ТК-601-1, 2d630мм", складає:  $V_{\text{буд.}} = 2\,664,30$  тис.грн.

5. Термін окупності заходу складає:

$$\text{Токуп.} = V_{\text{буд.}} / V_{\text{заг.екон.}} \quad (8)$$

де Токуп. - термін окупності заходу

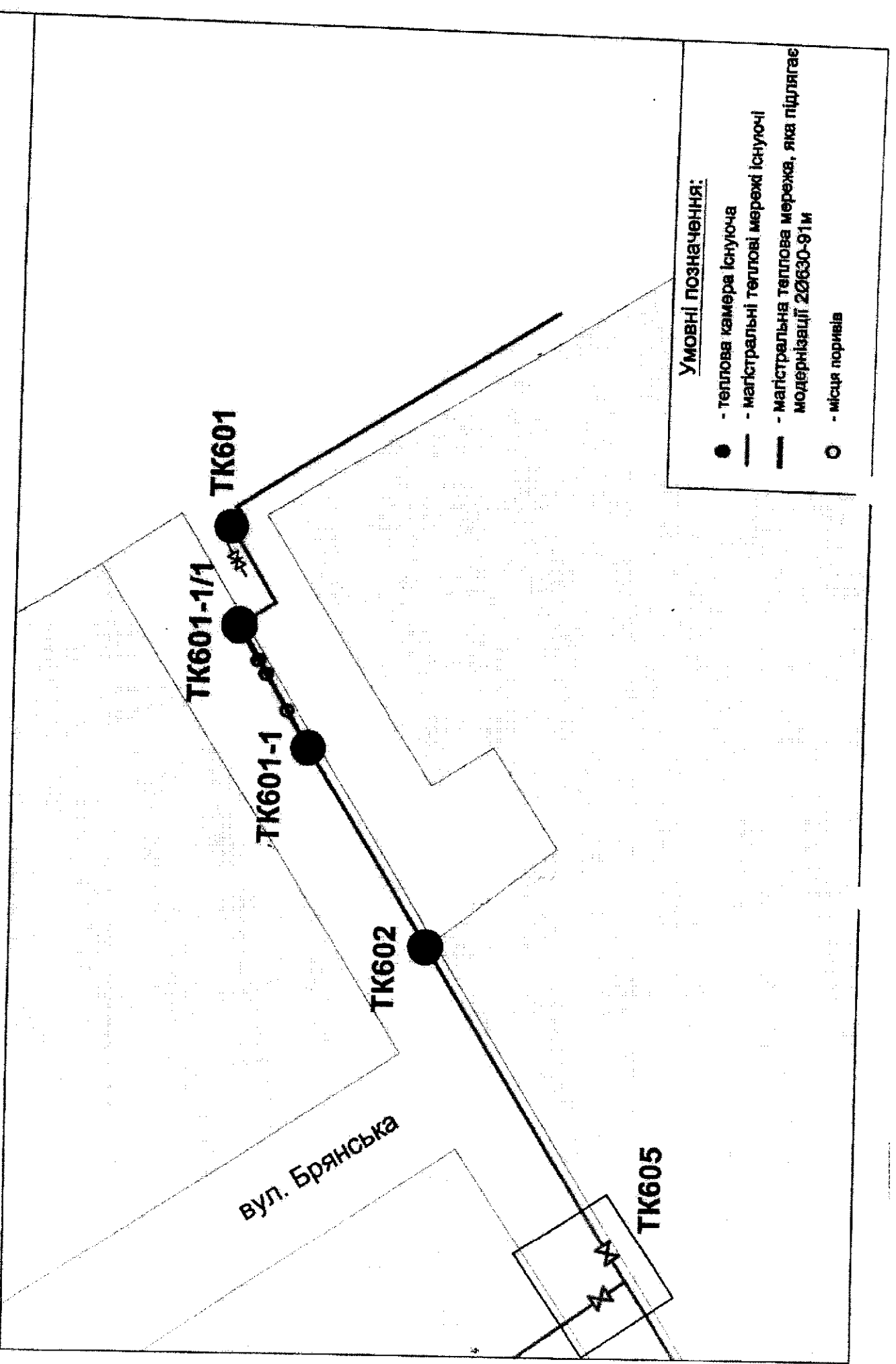
$$\text{Токуп.} = 2\,664,30 / 402,46 = 6,62 \text{ роки} = 79,44 \text{ місяці}$$

Начальник ВОПР



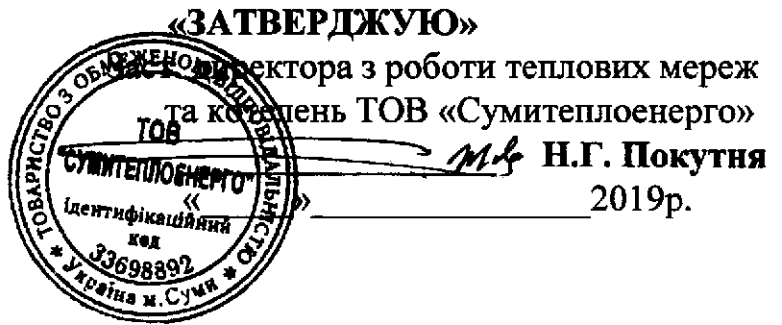
Литвинова Т.В.

**Модернізація теплової мережі по вул. Скрябіна - вул. Індустріальній від  
ТК-601-1/1 до ТК-601-1, 2d630мм**



- Умовні позначення:**
- - теплова камера існуюча
  - - магістральні теплові мережі існуючі
  - - магістральна теплова мережа, яка підлягає модернізації 2d630-91м
  - - місця поривів





**Дефектовочний акт  
на модернізацію ділянки теплової мережі  
по вул. Скрыбіна - вул. Індустріальній від ТК601-1/1 до ТК601-1,  
2d630,мм (інв. № М/10007).**

**Комісією у складі:**

- Радько В.В. - гол. інженер цеха т/м і котельних;  
Мороз В.О. - начальник магістральних теплових мереж;  
Р.М. Пронь - Начальник сектору тех. нагляду;

Було проведено обстеження ділянки магістральної тепломережі по вул. Індустріальній від ТК601-1/1 до ТК601-1.

**При обстеженні встановлено:**

Ділянка магістральної теплової мережі від ТК601-1/1 до ТК601-1, 2d630,мм

1. Введена в експлуатацію у 1976 р., відпрацювала свій термін технічної експлуатації й потребує заміни;
2. На ділянці тепломережі від ТК601-1/1 до ТК601-1 під час проведення щорічних гідравлічних випробувань тиском 16 кгс/см<sup>2</sup> у період з 2017 р. по 2019 р. виявлено у різних місцях 3 поривів.
3. Після попередніх обстежень теплових камер й розкриттів ділянок тепломереж виявлено:
  - 3.1 Зовнішні поверхні трубопроводів пошкоджені зовнішньою корозією, ізоляція трубопроводів частково відсутня;
  - 3.2 Теплова ізоляція трубопроводів місцями повністю відсутня;
  - 3.3 Будівельні частини залізобетонних конструкцій канала теплової мережі не мають герметизації зовнішніх поверхонь та стиків, частково зруйновані.

**Висновки комісії:**

Для забезпечення безперебійного та якісного теплопостачання споживачів доцільно виконати заміну ділянки тепломережі від ТК601-1/1 до ТК601-1 2d630мм, протяжністю 91 пм.

**Перелік робіт при модернізації ділянки магістральної теплової мережі по вул. Скрябіна- вул. Індустріальній необхідно проведення наступних робіт:**

**Ділянка т/мережі від ТК601-1/1 до ТК601-1, протяжністю 91 м:**

1. Огородити ділянку, що підлягає модернізації дерев'яним парканом.
2. Виконати розриття тепломережі до лотків перекриття каналу шириною 3,5м, глибиною  $h=3,5$  м.
3. Виконати демонтаж плит, лотків т/мережі.
4. Виконати демонтаж ізоляції трубопроводу  $d630\text{мм} - 182$  м.
5. Виконати демонтаж трубопроводів  $d630$  мм – 182 м і здати їх на склад ТОВ «Сумитеплоенерго».
6. Виконати монтаж трубопроводів  $d630$  мм подаючого та зворотного трубопроводу протяжністю 182м.
7. Виконати монтаж нерухомих опор 4 шт.
8. Виконати антикорозійну ізоляцію стиків.
9. Виконати теплоізоляцію з'єднань.
10. Виконати покриття теплоізоляції захисним шаром.
11. Виконати гідравлічне випробування теплової дільниці тиском  $16$  кгс/см<sup>2</sup>.
12. Виконати зворотною засипку траншеї котловану тепломережі піском і щебенем.
13. Демонтувати огорожу.
14. Виконати та надати виконавчу документацію у сектор технічного нагляду.

**Головний інженер цеха ТМтаК**

**Начальник магістральних т/м**

**Начальник сектору тех. нагляду**



**В.В. Радько**

**В.О. Мороз**

**Р.М. Пронь**

[назва організації, що затверджує]

**Затверджено**

директор Д.Г.Васюнін

(посада, ПІБ)

Зведений кошторисний розрахунок в сумі 2929,81549 тис.грн.

В тому числі з оборотних коштів 00000 тис.грн.

[посвідчення про затвердження]

20 р.



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

**Модернізація теплової мережі по вул.Скрябіна-вул.Індустріальній від ТК-601 до ТК-601-1,2d630мм**

[найменування об'єкта будівництва]

Складений в поточних цінах станом на "09" "09" 2019 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, меблі, інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Глава 2. Об'єкти основного призначення</b>				
12-1		Модернізація теплової мережі по вул.Скрябіна-вул.Індустріальній від ТК-601 до ТК-601-1,2d630мм	2929,81549	-	-	2929,81549
		Разом по главах 1-7	2929,81549	-	-	2929,81549
		Разом по главах 1-8	2929,81549	-	-	2929,81549
		Разом по главах 1-9	2929,81549	-	-	2929,81549
		Разом по главах 1-12	2929,81549	-	-	2929,81549
		Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І)	2929,81549	-	-	2929,81549
		Разом	2929,81549	-	-	2929,81549
		<b>Всього по зведеному кошторисному розрахунку</b>	<b>2929,81549</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2929,81549</b>

Керівник проектної організації

*[Handwritten signature]*

[підпис (ініціали, прізвище)]

Н.Г.Покутня заст. директора

**до зведеного кошторисного розрахунку вартості будівництва**

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кіль-кість	Поточна ціна за одиницю, грн.	У тому числі:				Обгрунтування ціни	
						відпускна ціна, грн.	транс-портна скла-дова, грн.	заготі-вельно-складські витрати, грн.	всього, грн.		
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14		
		<b>I. Витрати труда</b>									
1	1	Витрати труда робітників-будівельників (Середній розряд робіт: 4,1)	люд.год	1702	71,03						
2		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням і обслуговуванням машин (Середній розряд ланки: 5,2)	люд.год	221	84,01						
3		Витрати труда робітників, заробітна плата яких враховується у складі: загально-виробничих витрат	люд.год	182	108,66						
3.1		<b>Разом загальна кошторисна трудомісткість (Середній розряд робіт: 4,08)</b>	люд.год	<b>2106</b>							
		<b>II. Будівельні машини і механізми</b>									
4	СН202-1141	Крани на автомобільному ходу, вантажопідйомність 10 т	маш.год	81,84557	391,06 32006,53	-	-	-			
5	СН202-1243	Крани на гусеничному ходу, вантажопідйомність до 16 т	маш.год	7,866	370,78 2916,56	-	-	-			
6	СН204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш.год	181,3157	174,19 31583,38	-	-	-			
7	СН204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш.год	5,2718	152,19 802,32	-	-	-			
8	СН205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа (7 ат), продуктивність 5 м <sup>3</sup> /хв	маш.год	8,6856	228,10 1981,19	-	-	-			
9	СН206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ходу, місткість ковша 0,25 м <sup>3</sup>	маш.год	46,2244	271,47 12548,53	-	-	-			
10	СН207-150	Бульдозери, потужність 96 кВт (130 к.с.)	маш.год	2,95932	532,55 1575,99	-	-	-			
		<b>Разом по розділу II у тому числі енергоносії: Дизельне паливо Мастильні матеріали Гідравлічна рідина Бензин</b>	грн. кг кг кг кг		<b>83414,50</b>						
		<b>Будівельні машини, враховані у складі загально-виробничих витрат</b>									
11	СН270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш.год	1,49786	-	-	-	-			
		<b>III. Будівельні матеріали, виробі і конструкції</b>									
12	С111-70-ИНБ1	Бензин	1000л	0,2	21040,00 4208,00					(30 км)	

1	2	4	6/7	8/9	10/11	12/13	14				
13	C111-70- ІНБ1	Діапазиво	1000л	0,2	22816,00 4563,20	22816,00 4563,20	-	-	-	-	(30 км)
14	C111- 324	Кисень технічний газоподібний	м3	54	20,42 1102,68	20,42 1102,68	-	-	-	-	(0 км)
15	C111- 387-1	Фарба	т	0,002962	34710,00 102,46	34710,00 102,46	-	-	-	-	(30 км)
16	C111- 811	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення оцинкований, діаметр 1,1 мм	т	0,0018	21900,00 39,42	21900,00 39,42	-	-	-	-	(30 км)
17	C111- 1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка З42	т	0,06441	38150,00 2457,24	38150,00 2457,24	-	-	-	-	(0 км)
18	C111- 1608	Пропан	кг	19,6	22,70 444,92	22,70 444,92	-	-	-	-	(30 км)
19	C111- 1668	Розчинник	кг	0,324	50,11 16,24	50,11 16,24	-	-	-	-	(30 км)
20	C113- ІНБ1	Труби сталеві електрозварні 630*8	тн	0,73632	25000,00 18408,00	25000,00 18408,00	-	-	-	-	(30 км)
21	C113- 923	Труби сталеві електрозварні з теплоізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труб 630/800мм	км	0,182	10927800,0 0	10927800,0 0	-	-	-	-	(0 км)
22	C113- 1518	Коліно гнуче для теплоізоляованих труб, типорозмір630/800мм	шт.	4	57077,82 228311,28	57077,82 228311,28	-	-	-	-	(0 км)
23	C113- 1538	Рукав кінцевий до теплоізоляованих труб, 630/800мм	шт.	4	621,32 2485,28	621,32 2485,28	-	-	-	-	(0 км)
24	C113- 1548	Кільце ущільнюоче до теплоізоляованих труб, 630/800мм	шт.	2	195,31 390,62	195,31 390,62	-	-	-	-	(0 км)
25	C113- 1558	Опора нерухома до теплоізоляованих труб, 630/800мм	шт.	4	57193,98 228775,92	57193,98 228775,92	-	-	-	-	(0 км)
26	C113- 1577	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 термоусадкова муфта/ до теплоізоляованих труб, типорозмір 630/800 мм	шт.	34	4450,43 151314,62	4450,43 151314,62	-	-	-	-	(0 км)
27	C114-46	Утеплювач	м3	1,7	750,00 1275,00	750,00 1275,00	-	-	-	-	(30 км)
28	C114- 100	Склопластик рулонний,	м2	17,7	22,25 393,83	22,25 393,83	-	-	-	-	(30 км)
29	C1421- 10634	Пісок	м3	90,09	345,83 31155,82	345,83 31155,82	-	-	-	-	(0 км)
Разом по розділу III			грн.		2684304,13	2684304,13	-	-	-	-	

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: Н.В. Простатіна

Перевірила: Т.В. Литвинова

**Маркетингова довідка про вибір постачальника по ціновому запиту:  
придбання труб та комплектуючих.**

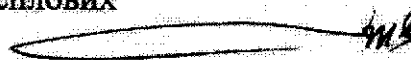
1. З метою забезпечення виконання робіт по об'єкту: «Модернізація теплової мережі по вул. Скрябіна - вул. Індустріальній від ТК-601 до ТК-601-1, 2d630мм» проведена робота (інформаційний пошук) по маркетинговому обстеженню ринка, при цьому виявлені слідуєчі найбільш привабливі постачальники продукції труб та комплектуючих:

№ з/п	Найменування продукції	Од. вим.	Кіл-сть	Корпорація «ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ», м. Львів		ТОВ «Перший трубний завод», м. Київ	
				Ціна грн. без ПДВ	Сума грн. без ПДВ	Ціна грн. без ПДВ	Сума грн. без ПДВ
1	Труба сталевая електрозварна з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, Д 630/800мм	м	182	10 927,80	1 988 859,60	11 996,63	2 183 386,66
2	Коліно гнуте з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, Д 630/800мм	шт.	4,0	57 077,82	228 311,28	62 660,61	250 642,44
3	Нерухома опора з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, Д 630/800мм	шт.	4,0	57 193,98	228 775,92	62 491,67	249 966,68
4	Комплект ізоляції стиків EP-3 для труб з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, Д 530/710мм	шт.	34,00	4 450,43	151 314,62	5 485,33	186 501,22
<b>Разом без ПДВ:</b>					<b>2 597 261,42</b>		<b>2 870 497,00</b>
<b>Разом з ПДВ:</b>					<b>3 116 713,70</b>		<b>3 444 596,40</b>
	<b>Особливі умови</b>			<b>Передплата 50%, строк поставки – 45 робочих днів</b>		<b>Передплата 50%, строк поставки – 45 робочих днів</b>	

2. З метою економії коштів підприємства, розглянув пропозиції постачальників і оцінивши ефективність зроблених ними пропозицій прийнято рішення придбати труби та комплектуючі:

Найменша ціна	Корпорація «ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ», м. Львів
Підстава прийнятого рішення про вибір переможця	<b>Найбільш вигідна цінова пропозиція.</b>

Заст. директора з роботи теплових мереж та котельнь

 **Н.Г. Покутня**

Начальник ВОПР



Т.В. Литвинова

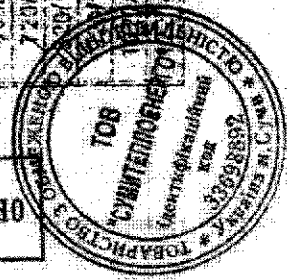
## СТАЛЕ ПЕРУГА ТА ПОВІТРЯНІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ ТЕПЛОІЗОЛОВАНІ ПІНОПОЛУРЕТАНОМ В ПОЛІЕТИЛЕНОВІЙ ОБОЛОНЦІ

Бізнес-асоціація зварних сталей, цев-металек, заводська поліпропіленових труб.  
Інструментально-механічний завод міста Івано-Франківська. Додаткову продукцію транспортуємо Кортоном.

Ціни в грн. з ПДВ діємі з 01.01.2019 Р.

Діаметр Т	Пряма труба гр/м	Кількість гр/шт	Вага споро гр/шт	Комплектор сильфонний гр/шт	Комплекти вільних сталей				Рухав кільцевий гр/шт	Кількість уваля-монтаж гр/шт
					EP-2 гр/шт	EP-3 гр/шт	EP-4 гр/шт	EP-4 гр/шт		
32/50	288,61	821,43	1 853,00	0,00	219,18	252,25	314,80	126,90	86,36	
38/110	362,64	742,04	2 012,60	0,00	263,00	288,29	353,06	132,22	85,34	
45/110	371,70	948,95	2 131,48	21 059,49	263,00	288,29	353,06	132,22	85,34	
57/126	444,24	1 182,40	2 880,98	21 548,91	272,40	332,82	424,24	178,06	70,88	
76/140	553,02	1 392,67	2 964,47	22 888,46	309,97	393,41	494,21	198,27	77,67	
89/160	676,92	1 676,81	3 782,47	26 149,34	336,14	436,92	582,67	221,89	84,25	
108/200	891,50	2 404,96	4 621,05	27 539,47	403,90	458,28	757,18	304,58	89,87	
133/225	1 157,77	3 461,80	5 756,49	35 241,50	436,33	508,49	634,93	327,64	109,06	
159/250	1 310,90	3 919,23	7 106,79	36 556,48	500,95	559,70	1 030,45	394,10	116,70	
219/316	2 251,41	6 403,39	10 950,83	60 097,79	0,00	788,25	1 238,75	457,38	143,82	
273/400	3 304,61	10 005,29	14 722,71	70 636,43	0,00	1 209,62	1 688,22	1 021,25	179,17	
325/450	4 253,13	12 349,39	19 125,19	78 188,18	0,00	1 489,84	2 047,59	1 155,81	199,71	
377/500	6 539,32	16 768,57	28 027,14	104 384,48	0,00	1 630,10	2 298,90	1 271,02	223,12	
428/560	6 231,87	22 903,65	34 565,93	116 933,27	0,00	2 126,54	2 773,46	1 412,52	249,43	
478/630	7 403,92	25 413,44	40 455,90	119 334,57	0,00	2 588,75	3 110,91	1 632,24	278,19	
530/710	10 697,90	36 619,37	64 961,12	165 239,69	0,00	3 652,45	5 220,30	1 969,25	310,24	
630/800	13 113,36	68 493,36	88 632,78	179 908,24	0,00	5 340,51	5 902,10	2 219,38	346,01	
720/900	16 139,61	167 360,82	83 068,13	203 596,69	0,00	6 938,14	8 239,61	2 545,27	385,04	
800/1000	17 624,29	213 198,51	97 952,70	245 384,93	0,00	7 765,12	9 289,54	2 698,63	431,89	
900/1100	22 725,05	267 597,00	119 096,76	266 498,49	0,00	9 034,22	9 652,53	2 947,98	510,80	
1100	28 262,42	334 077,69	153 767,20	282 420,43	0,00	10 539,02	10 801,78	3 208,85	567,23	
1300	30 389,91	346 766,65	199 073,63	328 672,46	0,00	13 110,88	16 085,79	3 573,32	778,82	

ОПТИКА МОЛДОВА



Увага! Змінені банківські реквізити.

Постачальник



Товариство з обмеженою відповідальністю "Перший трубний завод"  
ЄДРПОУ 34427263, тел. 044-419-39-43  
Р/р 260050006965 в АТ "КРЕДОБАНК"  
МФО 325365, ІПН 344272626540

Адреса: 04074, м.Київ, вул.Резервна, буд.8-а  
(Google maps: м.Київ, вул.Добринінська,8-А)

Одержувач / покупець

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "СУМИТЕПЛОЕНЕРГО"

тел. 0542786607, 787750

Платник

той самий

Валюта Гривня

Умова продажу

Безготівковий розрахунок

На дату 25.09.19

Підстава

Підстава не вказана

Курс 1

Об'єкт

Рахунок-фактура № ТІ-1179 (ТЗ-0003172)

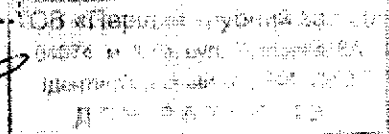
від 25 Вересня 2019 р.

№	Товар	Артикул	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ	Сума з ПДВ
1	Труба ТІ 630x8/800 ПС ДСТУ Б В.2.5-31:2007		м	1.000	11996.63	11996.63	14395.968
2	Коліно ТІ кр.з.90°630/800 ПС ДСТУ Б В.2.5-31:2007	19.020-НП. 220.00.000	шт.	1.000	62660.61	62660.61	75192.732
3	Опора нерухома 630/800 ПС ТІ ДСТУ Б В.2.5-31:2007	10010-НП.14 22.06.000-0 1	шт.	1.000	62491.67	62491.67	74990.004
4	Комплект ТІ стику Дн630/800 ПС(муфта ТУ)		к-кт	1.000	5485.33	5485.33	6582.396
5	Кільце гумове ущільнюоче 800	10010-НП 46.00000-1 9	шт.	1.000	483.33	483.33	579.996
6	Захисна термозбіг.ліній.муфта Д800 ГСТУ 34.016-2000		шт.	1.000	2030.38	2030.38	2436.456
<b>Разом:</b>						<b>145147.98</b>	<b>174177.54</b>

Всього на суму:

Сто сімдесят чотири тисячі сто сімдесят сім гривень 54 копійки

ПДВ: 29029.59 грн



Виписав(ла):

*(Signature)*  
Аврамець

Рахунок дійсний на протязі 1 дня

Термін виготовлення від 3 до 14 днів після оплати.

Відпуск продукції здійснюється

з 8.00 до 16.30

УВАГА!

Труби сталеві по довжині - немірні (довжина 10-12м)

Фактична кількість труби вказується у видатковій накладній і може відрізнятись від вказаної в рахунку-фактурі

УВАГА!

**ПРОДУКЦІЯ НЕ ВІДВАНТАЖУЄТЬСЯ БЕЗ ОРИГІНАЛУ ДОРУЧЕННЯ**

Виробляємо:

Труби теплоізовані, емальовані, гідроізовані та комплектуючі.  
Трубу заготовку сталеву. Металоконструкції згідно єд.дв.напр. труби, насосні станції.  
Елеватори, грязевики. Котли твердопаливні, сонячні колектори, сальніки для офісних при ліщень, сальникові компенсатори, дровоколи.



оригіналом згідно



### 3.3.2. Обґрунтування заходу: «Модернізація теплової мережі по вул. Г. Кондратьєва, від ТК-448 до ТК- 449, 2d530мм»

№ зп	Заходи	Інв. №	Вартість, тис. грн. (без ПДВ)	Напрямок заходу
2	2.1.2. Модернізація теплової мережі по вул. Г. Кондратьєва, від ТК-448 до ТК- 449, 2d530мм	М/10006	4 744,66	Зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах, надання якісного теплопостачання споживачам м. Суми.

#### 3.3.2.1. Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходу.

Магістральна тепла мережа по вул. Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК- 449, 2d530мм , протяжністю 197 пм, являється частиною магістралі №4 від Сумської ТЕЦ. Введена в експлуатацію в 1974р., відпрацювала свій термін експлуатації, потребує заміни. За останні три роки на даній тепловій мережі усувалося 3 пориви.

Температурний графік роботи ТЕЦ: 110 - 70°C, робочий тиск на виході з ТЕЦ: P1= 7,5 кгс/см<sup>2</sup>, P2 =1,3 кгс/см<sup>2</sup>, в районі ділянки теплової мережі по вул. Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК- 449: тиск P1= 5,5 кгс/см<sup>2</sup>, P2 = 4,2 кгс/см<sup>2</sup>.

Спосіб прокладання ділянки теплової мережі по вул. Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК- 449, 197пм у 2-х тр. вимір - підземний, в непрохідних каналах. Прокладена тепла мережа під проїзною частиною вулиці по усій її протяжності. При виконанні заходу з модернізації даної теплової мережі знімається 700м<sup>2</sup> асфальтобетонного покриття.

Дана тепла мережа являється частиною магістралі №4, яка забезпечує теплопостачання 46 житлових будинків, 3 лікувальні заклади, 5 навчальних закладів, 3 правозахисні органи, спортзал та інших споживачів.

В 2019 році при виконанні планового контрольного шурфа виявлено, що ізоляція трубопроводів порушена, утеплювач утиснений, трубопроводи та в'язальна проволока покрита корозією. Такий стан теплової мережі приводить до збільшення втрат теплової енергії в теплових мережах.

Заходом передбачено заміна ділянки теплової мережі по вул. Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК- 449, 2d530мм - 197 пм у 2-х тр. вимірі із застосуванням сучасних ізоляційних матеріалів - труб та елементів теплової мережі (відводи, Н.О., комплектів ізоляції стиків) в ППУ-ізоляції та поновлення асфальтобетонного покриття проїзної частини дороги по вул. Г. Кондратьєва.

#### 3.3.2.2. Економічний ефект від впровадження:

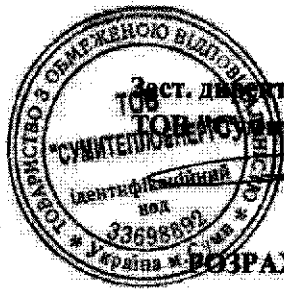
- зменшення втрат теплової енергії в т/мережах на **52,94 т.у.п.**, загальна економія витрат складає **554,74 тис. грн.**;
- термін окупності заходу складає **102,60 місяці.**

Роботи по заміні ділянки теплової мережі планується виконати господарським способом, поновлення асфальтобетонного покриття проїзної частини дороги по вул. Г.Кондратьєва - підрядним способом.

В зв'язку з тим, що існуюча схема теплових мереж міста та той факт, ділянки теплової мережі прокладена під проїзною частиною дороги, не дають можливості застосувати будь яке альтернативне технічне рішення зі зміни типу або траси прокладання теплової мережі по вул. Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК- 449, діаметром 2d530мм альтернатива заходу відсутня.

### **3.3.2.3.Висновки:**

Для недопущення аварійних ситуацій на теплових мережах, зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах, необхідно виконати заміну ділянки теплової мережі по вул. Г. Кондратьєва, від ТК-448 до ТК- 449, діаметром 2d530мм - 197 пм у 2-х точках виміру із застосуванням сучасних ізоляційних матеріалів - труб та елементів теплової мережі (відводи, Н.О., комплектів ізоляції стиків) в ППУ-ізоляції поновлення асфальтобетонного покриття проїзної частини дороги по вул. Г.Кондратьєва.



ЗАТВЕРДЖУЮ

Заст. директора з роботи т/мереж і котельень  
ТО «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»

Н.Г.Покутня

ВОЗРАХУНОК

економічної ефективності від впровадження заходу: "Модернізація теплової мережі по вул.Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449, 2d530мм".

(в цінах без ПДВ)

1. Магістральна тепломережа по вул.Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449, являється тепловою мережею від ТЕЦ. Дана теплова мережа введена в експлуатацію в 1974 р., відпрацювала свій термін експлуатації, знаходиться в аварійному стані, потребує заміни.

Даний захід передбачає заміну аварійної тепломережі від ТК-448 до ТК-449 2d530мм, загальною протяжністю 197 п.м. у 2-х трубному вимірі із застосуванням сучасних технологій і матеріалів.

Розрахунок економії теплової енергії від впровадження заходу: "Модернізація теплової мережі по вул.Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449, 2d530мм" здійснено у відповідності до «Норм та вказівок по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд, а також на господарсько-побутові потреби в Україні» КТМ 204 Україна 244-94.

## 2. Економія енергоресурсів та матеріалів складе:

2.1. Зменшення втрат теплової енергії після заміни аварійної ділянки теплової мережі по вул.Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449, 2d530мм протяжністю 197,0 п.м у 2-х тр. вимірі на трубопроводі в ППУ ізоляції складе:

$$Q_{\text{зм.втрат}} = (q \cdot L \cdot \beta \cdot 10^{-6} \cdot \tau) \cdot 3,6 \cdot 2, \quad (1)$$

де:  $Q_{\text{зм.втрат}}$  - зменшення втрат теплової енергії в т/мережах, Гкал

$$q_1 = 89,82 \text{ Вт/м.}$$

$(q_1 = 98 - ((98 \text{ Вт/м} - 68 \text{ Вт/м}) / (150^\circ \text{C} - 95^\circ \text{C})) \cdot (110^\circ \text{C} - 95^\circ \text{C})) = 98 - 8,18 = 89,82 \text{ Вт/м}$  - норма теплових втрат на 1 м подавального трубопроводу діаметром 530 мм (КТМ 204 примітки 1,2 до таблиці Д.2.7), розраховано шляхом інтерполяції;

$L$  - 197 п.м., протяжність ділянки теплової мережі у 2-х трубному вимірі, що підлягає модернізації;

$\beta$  - коефіцієнт, який враховує втрату теплоти опорами, арматурою та компенсаторами, що приймається при безканальній прокладці - 1,15; в тунелях та каналах - 1,2; при надземній прокладці - 1,25 (КТМ 204, примітка до таблиць додатку 2);

$\tau$  - 8424 год. - число годин роботи теплової мережі

$$(365 \text{ днів} - 14 \text{ днів на г.в.}) \cdot 24 \text{ години} = 8424 \text{ години};$$

3,6 - коефіцієнт переведення Вт/год в ГДж (КТМ 204 примітка до таблиць додатку 2);

1 ГДж = 0,239 Гкал - співвідношення одиниць різних систем.

$$Q_{\text{зм.втрат}} = (89,82 \cdot 197 \cdot 1,2 \cdot 10^{-6} \cdot 8424) \cdot 3,6 \cdot 2 = 1 \, 287,87 \text{ ГДж} \cdot 0,239 = 307,8 \text{ Гкал} \quad (1)$$

2.1.1. Зменшення втрат теплової енергії в т.у.п. складає:

$$Q_{\text{т.у.п.}} = Q_{\text{зм.втрат}} \cdot K \quad (2)$$

де:  $Q_1$  - зменшення втрат теплової енергії в т/мережах, т.у.п.;

$Q_{зм.втрат}$  - зменшення втрат теплової енергії в т/мережах, Гкал

$K$  - коефіцієнт переводу Гкал в т.у.п. = 0,172 (довідка додається)

$$Q_{т.у.п.} = 307,8 \text{ Гкал} * 0,172 = 52,94 \text{ т.у.п.}$$

2.1.2. Всього зменшення втрат теплової енергії складає на суму:

$$Вт.е. = Q_{зм.втрат} * C, \quad (3)$$

де  $Вт.е.$  = зменшення втрат теплової енергії в тис.грн./рік

$C$  = собівартість 1 Гкал. на 01.07.2019 р.(довідка додається) = 1,2788 тис.грн.

$$Вт.е. = 307,8 * 1,2788 = 393,61 \text{ тис.грн./рік}$$

2.2. Зменшення матеріальних витрат складає:

2.2.1. Витрати матеріалів на усунення поривів:

За період 2017-2019 р.р. на ділянці даної теплової мережі від ТК-448 до ТК-449 усувалося 3 пориви. Вартість усунення 1 пориву трубопроводу  $d530\text{мм}$  складає 22,13 тис.грн. (кошторис додається).

Всього зменшення витрат матеріалів на суму:

$$В'мат. = Вмат. * p \quad (4)$$

де  $В'мат.$  - зменшення матеріальних витрат при усуненні пориву тр-ду  $d530\text{мм}$  тис.грн./рік;

$p$  - кількість поривів

$$В'мат. = 22,13 * 3 = 66,39 \text{ тис.грн./рік}$$

2.2.2. Зменшення втрат мережної води:

При усуненні пориву, в зв'язку з тим, що секційні засувки встановлені в ТК-503 та ТК-452, відключалася ділянка тепломережі від ТК-503 до ТК-452, в т.ч.:

ТК-503-ТК-448-ТК-449-ТК-450-ТК-451-ТК-452  $2d530\text{мм}$ ,  $L=954\text{м}$  (121м+297м+197м+85м+143м+111м);

теплоносій зливається, після усунення пориву мережа знову заповнюється.

Об'єм злитого та теплоносія на заповнення складає:

$$G_{теплон.} = (L * 2 * q_{в.} * 2) * p \quad (5)$$

де  $G_{теплон.}$  - об'єм злитого та наповненого теплоносія при усуненні пориву, м<sup>3</sup>, згідно табл.2-5

"Довідника майстра т/м" (додається);

$L$  - протяжність т/мережі у 2-х тр.вим., теплоносій з якої зливається,  $2d530\text{мм} = 954\text{м}$ ,

$q_{в.}$  - водяний об'єм 1м трубопроводу  $d530\text{мм} = 0,2083\text{ м}^3/\text{м}$ ;

$p$  - кількість поривів- 3 пориви.

$$G_{теплон.} = (954 * 2 * 0,2083 * 2) * 3 = 2\,384,62 \text{ м}^3$$

2.2.3. Всього зменшення втрат мережної води на суму:

$$В_{теплон.} = G_{теплон.} * V_{хво} \quad (6)$$

де  $V_{\text{теплон}}$  - зменшення втрат мережної води в тис.грн.;

$G_{\text{теплон}}$  - об'єм злитого та наповненого теплоносія в т/мережі;

Вхво - вартість 1,0 м<sup>3</sup> хімоводоочищеної води = 0,03973 тис.грн. (калькуляція додається).

$$V_{\text{теплон}} = 2\,384,62 * 0,03973 = 94,74 \text{ тис.грн./рік}$$

3. Загальна економія витрат від впровадження заходу: "Модернізація теплової мережі по вул.Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449, 2d530мм" складе:

$$V_{\text{заг.екоп.}} = V_{\text{т.е.}} + V_{\text{мат.заг.}} + V_{\text{теплон}}. \quad (7)$$

$$V_{\text{заг.екоп.}} = 393,61 + 66,39 + 94,74 = 554,74 \text{ тис.грн./рік}$$

4. Капіталовкладення по об'єкту: "Модернізація теплової мережі по вул.Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449, 2d530мм", складає:  $V_{\text{буд.}} = 4\,123,34 + 621,32 = 4\,744,66 \text{ тис.грн.}$

5. Термін окупності заходу складає:

$$\text{Токуп.} = V_{\text{буд.}} / V_{\text{заг.екоп.}} \quad (8)$$

де Токуп. - термін окупності заходу

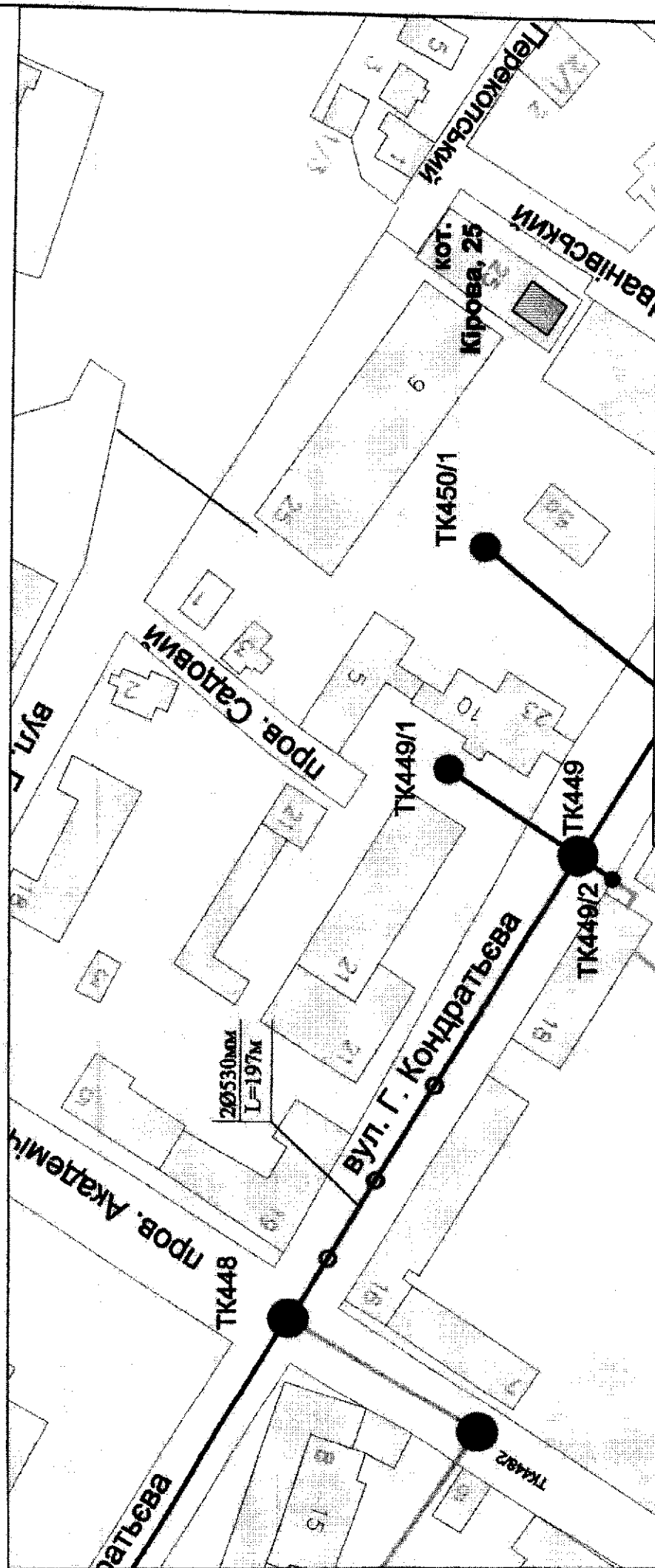
$$\text{Токуп.} = 4\,744,66 / 554,74 = 8,55 \text{ років} = 102,6 \text{ місяці}$$

Начальник ВОПР



Литвинова Т.В.

**Модернізація теплової мережі по вул. Г. Кондратьєва від ТК-448 до ТК-449, 2d530мм**



**Умовні позначення:**

- - теплова камера існуюча
- (solid line) - магістральні теплові мережі існуючі (підземне прокладання)
- (dashed line) - магістральна теплова мережа, яка підлягає модернізації 20530-197м
- (small circle) - внутрішньо-квартальні теплові мережі існуючі
- (large circle) - місця поривів



**«ЗАТВЕРДЖУЮ»**

Заступник директора з роботи теплових мереж  
ТОВ та представник ТОВ «Сумитеплоенерго»

*Н.Г. Покутня*

2019р.

**Дефектний акт  
на модернізацію теплової мережі по вул. Кондратьєва від ТК-448 до ТК-449,  
2 ду530 мм (інв. № М/10006).**

**Комісією у складі:**

Радько В.В.

- гол. інженер цеха т/м і котельних;

Мороз В.О.

- начальник ДМТМ;

Пронь Р.М.

- начальник сектору технічного нагляду.

було проведено обстеження ділянки магістральної тепломережі від ТК448 до ТК449 по вул. Г.Кондратьєва для визначення технічного стану труб, про що був складений даний акт.

**При обстеженні встановлено:**

ділянка магістральної теплової мережі по вул. Г.Кондратьєва від ТК448 до ТК-449 2ду530 протяжністю 197м, введена в експлуатацію в 1974 році, відпрацювала свій термін технічної експлуатації та потребує заміни.

На ділянці тепломережі від ТК448 до ТК449 під час проведення щорічних гідравлічних випробувань тиском 16 кгс/см<sup>2</sup> у період з 2017 р. по 2019 р. виявлено у різних місцях 3 пориви.

При проведенні обстеження ділянки даної тепломережі під час розкриття (2 шурфів) та при усуненні поривів виявлено:

1. герметизація будівельних частин залізобетонних конструкцій каналу теплової мережі частково пошкоджена.
2. ізоляція пошкоджена, місцями відсутня.
3. зовнішні поверхні трубопроводів уражені корозією, в нижній частині значною корозією;
4. в ТК 449 нерухомі опори типу «стакан» в нижній частині пошкоджені корозією та не придатні до подальшої експлуатації;

**Висновки комісії:**

Для забезпечення безперебійного та якісного теплопостачання споживачів, недопущення аварійної ситуації в опаловальний сезон необхідно в 2020 році виконати заміну подаючого і зворотнього трубопроводів ділянки тепломережі від ТК448 до ТК449, 2 ду530мм, протяжністю по 197 п.м.

Для заміни дефектних діляниць від ТК 448 до ТК-449 тепломагістралі по вул. Г.Кондратьєва необхідно проведення наступних робіт:

1. Огородити ремонтну ділянку тепломережі дерев'яною огорожею, встановити необхідні знаки та табличку з назвою підприємства.
2. Виконати розкриття тепломережі до лотків перекриття каналу, глибиною 1,5м – 2м, довжиною 197м, шириною 3,5м.
3. Проводити розкриття ґрунту в місцях перетину інженерних мереж в ручну.
4. Виконати демонтаж плит перекриття т/мережі в обсязі 66шт по 3м.
5. Виконати демонтаж ізоляції трубопроводу  $du530mm$  по 197м подавального та зворотнього трубопроводу теплової мережі.
6. Виконати демонтаж нерухомих опор типу «стакан»  $du820mm$  – 2 шт.
7. Виконати демонтаж засувок в ТК 448: Ду100, Ду200, Ду 250 по 2шт.
8. Виконати демонтаж засувок в ТК 449: Ду100, Ду150 по 2шт.
9. Виконати демонтаж подавального та зворотнього трубопроводу теплової мережі  $du530mm$  загальною довжиною 394 м та передати їх на склад підприємства.
10. Очистити канали лотків від нанесу ґрунту.
11. Виконати монтаж нерухомих опор типу «стакан»  $du820mm$  – 2 шт.
12. Виконати монтаж засувок в ТК 448: Ду100, Ду200, Ду 250 по 2шт.
13. Виконати монтаж засувок в ТК 449: Ду100, Ду150 по 2шт.
14. Виконати монтаж подавального та зворотнього трубопроводів  $du530mm$  загальною довжиною 394м від ТК448 до ТК-449 на рухомих опорах.
15. Виконати монтаж сальникових компенсаторів  $du 500mm$  - 6шт. в ТК-438, ТК-439.
16. Виконати гідравлічне випробування теплової ділянки тиском  $16 \text{ кгс/см}^2$ .
17. Після усунення можливих недоліків вдруге провести гідравлічне випробування теплової ділянки тиском  $16 \text{ кгс/см}^2$ .
16. Нанести антикорозійне покриття на подавальний та зворотній трубопроводи  $du530mm$  загальною довжиною 394м.
17. Виконати теплоізоляцію труб  $du530mm$  загальною довжиною 394м.
18. Виконати перекриття переукладеної ділянки лотками.
19. Виконати зворотню засипку тепломережі піском та ґрунтом.
20. Виконати укладку асфальту  $S=700 \text{ м}^2$ .
21. Відновити благоустрій території.
22. Демонтувати огорожу, знаки та таблицю.
23. Після завершення робіт надати сектору технічного нагляду виконавчу документацію згідно переліку.

Головний інженер цеха ТМтаК

Начальник ДМТМ

Начальник сектору технічного нагляду

  
В.В. Радько

  
В.О. Мороз

  
Р.М. Пронь



[назва організації, що затверджує]

**Затверджено**

директор Д.Г.Васюнін

(посада, функція)

Зведеної кошторисної розрахунку в сумі 4711,95435 тис.грн.

В тому числі зворотних сум 0000 тис.грн.

[посилання на документ про затвердження]

" 20 " р.



**ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК**

**ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №**

Модернізація теплової мережі по вул.Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449,2d530мм

[найменування об'єкта будівництва]

Складений в поточних цінах станом на " 09 " 2019 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	
12-1		Глава 2. Об'єкти основного призначення Модернізація теплової мережі по вул.Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449,2d530мм	4711,95435	-	-	4711,95435	
		Разом по главі 2	4711,95435	-	-	4711,95435	
		Разом по главах 1-7	4711,95435	-	-	4711,95435	
		Разом по главах 1-8	4711,95435	-	-	4711,95435	
		Разом по главах 1-9	4711,95435	-	-	4711,95435	
		Разом по главах 1-12	4711,95435	-	-	4711,95435	
		Разом (п. 1-12 + П + АВ + Р + І)	4711,95435	-	-	4711,95435	
		Разом	4711,95435	-	-	4711,95435	
		<b>Всього по зведеному кошторисному розрахунку</b>	<b>4711,95435</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4711,95435</b>	

Керівник проектної організації

*[Signature]*  
[Підпис (ініціали, прізвище)]

Н.Г.Покутня заст. директора

Будівництво: Модернізація теплової мережі по вул.Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449,2д530мм

## Підсумкова відомість ресурсів

## До зведеного кошторисного розрахунку вартості будівництва

№ ліп ресурсу	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	у тому числі:			Об'єм тування ціни		
						відпускна ціна, грн.	транспортування скла-дова, грн.	заготівельно-складські витрати, грн.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>I. Витрати труда</b>											
1	1	Витрати труда робітників-будівельників (Середній розряд робіт: 4,0)	люд.год	3649	68,89						
2	2	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням і обслуговуванням машин (Середній розряд ланки: 5,3)	люд.год	658	84,44						
<b>Разом загальна кошторисна трудоемістність (Середній розряд робіт: 3,98)</b>											
<b>II. Будівельні машини і механізми</b>											
3	CH202-1141	Крани на автомобільному ходу, вантажопідйомність 10 т	маш.год	197,0249	391,06 77048,56						
4	CH202-1243	Крани на гусеничному ходу, вантажопідйомність до 16 т	маш.год	59,736	370,78 22148,91						
5	CH204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш.год	346,8461	174,19 60417,12						
6	CH204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш.год	228,693	152,19 34804,79						
7	CH204-1000	Паретворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш.год	4,3887	45,83 206,22						
8	CH206-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа (7 ат), продуктивність 5 м3/хв	маш.год	29,1245	228,10 6643,29						
9	CH206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ході, місткість ковша 0,25 м3	маш.год	116,7461	271,47 31693,07						
10	CH207-150	Бульдозери, потужність 96 кВт (130 к.с.)	маш.год	8,87418	532,55 4726,94						
11	CH212-202	Автогрейдер середнього типу, потужність 99 кВт (135 к.с.)	маш.год	15,89	594,54 9447,24						
12	CH215-2701	Електростанції пересувні (при роботі на спорудженні магістральних трубопроводів), потужність 60 кВт	маш.год	2,08	519,24 1080,02						
<b>Разом по розділу II у тому числі енергоносії:</b>											
		Дизельне паливо	кг	3322,82							
		Масляні матеріали	кг	245,8							
		Гідралічна рідина	кг	29,33							
		Бензин	кг	1699,55							
		Електроенергія	кВт-год	63,78							
<b>Будівельні машини, втрачені у складі загально-виробничих витрат</b>											
					<b>248209,16</b>						

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
13	С14270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш.год	7,11492	-	-	-	-	-
14	С111-70-ИНС1	III. Будивецькі матеріали, виробні і конструктивні	1000л	0,2	21040,00	21040,00	-	-	(30 км)
15	С111-70-ИНС1	Бензин	1000л	0,2	4208,00	4208,00	-	-	(30 км)
16	С111-70-ИНС1	Дизельнео	1000л	0,2	22816,00	22816,00	-	-	(30 км)
17	С111-811	Кисень технічний газоподібний	м3	61	4563,20	4563,20	-	-	(30 км)
18	С111-1323	Шлакпортландцемент загальнобудівельного та спеціального призначення, марка 300	т	180	20,42	20,42	-	-	(0 км)
19	С111-1513	Щебень	т	180	758,33	758,33	-	-	(30 км)
20	С111-1808	Електроди, діаметр 4 мм, марка 542	т	0,154976	136489,40	136489,40	-	-	(30 км)
21	С113-823	Труби сталеві електрозварні з титноарисольованою та ніоболітративу з зовнішньою обробкою із поліетилену, діаметр труби 530/710мм	км	0,384	3400,00	3400,00	-	-	(30 км)
22	С113-1538	Рукаві кінцевий до теплоізоляційних труб, 530/710мм	шт.	4	526,92	526,92	-	-	(30 км)
23	С113-1548	Кільця ухильюючі до теплоізоляційних труб, 530/710мм	шт.	8	22,70	22,70	-	-	(30 км)
24	С113-1577	Комплект ізоляції стілки ЕР-3 герметизаційна муфта до теплоізоляційних труб, тпорозвір 530/710 мм	шт.	38	8000,00	8000,00	-	-	(0 км)
25	С1421-9562	Пісок	м3	0,8283	1790,00	1790,00	-	-	(0 км)
26	С1421-10634	Пісок	м3	201,3	7160,00	7160,00	-	-	(0 км)
27	С1421-10634	Пісок	м3	770	275,00	275,00	-	-	(0 км)
28	С1630-170	Комплексагори сальнікові [однобічні] із сталевих електрозварних та безшовних труб, для теплових мереж, діаметр 500 мм	шт	4	2200,00	2200,00	-	-	(0 км)
		Разом по розділу III	грн.	4	4123339,23	4123339,23	-	-	(30 км)

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

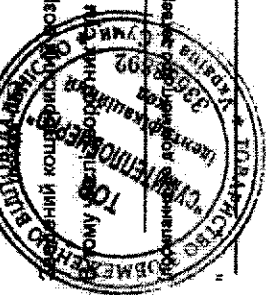
- А - ознака оренди;
- З - ознака постави замовника;
- Н - ознака відмови від нарахування ПДВ на складові колторської вартості ресурса;
- СВ - ознака середньозваженої колторської вартості матеріала.

Склада:  Простатіна Н.В.  
 Перевірила:  Литайнова Т.В.

[назва організації, що затверджує]

Затверджено

Директор ДП «Сасонія»



Зведений кошторисний розрахунок в сумі 621,322 тис. грн.

Вартість робіт становить 0,000 тис. грн.

20\_р.

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

Відновлення асфальтобетонного покриття по об'єкту модернізації теплової мережі по вул.Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449, 2х530мм

[найменування об'єкта будівництва]

Складений в поточних цінах станом на "09" "09" 2019 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, меблі, інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
		Глава 7. Благоустрій та озеленення території				
17-1		Відновлення асфальтобетонного покриття по об'єкту модернізації теплової мережі по вул.Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449, 2х530мм	515,828	-	-	515,828
		Разом по главах 1-7	515,828	-	-	515,828
		Разом по главах 1-8	515,828	-	-	515,828
		Разом по главах 1-9	515,828	-	-	515,828
		Разом по главах 1-12	515,828	-	-	515,828
213-1aP		Кошторисний прибуток (загальний розрахунок по будові)	1,835	-	-	1,835
313-2aP		Коти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (загальний розрахунок по будові)	-	-	0,305	0,305
		Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І)	517,463	-	0,305	517,768
		Разом	517,463	-	0,305	517,768
		Податок на додану вартість	-	-	103,554	103,554
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	517,463	-	103,859	621,322

Керівник проєктної організації

*[Handwritten signature]*

[підпис (ініціали, прізвище)]

Н.Г. Покутя

Відновлення асфальтобетонного покриття по об'єкту: модернізація теплової мережі по вул.Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449 2д530мм [найменування об'єкта будівництва]

Локальний кошторис на будівельні роботи № 7-1-1 на відновлення асфальтобетонного покриття по об'єкту: модернізація теплової мережі по вул.Г.Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449 2д530мм [найменування робіт та витрат, найменування будівлі, споруди, лінійного об'єкта інженерно-транспортної інфраструктури]

Основа:  
креслення (специфікації) №

Кошторисна вартість	515,828	тис. грн.
Кошторисна трудомісткість	0,221	тис. люд.год
Кошторисна заробітна плата	12,715	тис. грн.
Середній розряд робіт	4,0	розряд

Складений в поточних цінах станом на 09.09.2019 р.

№ п/п	Обґрунтування (шифр норми)	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Вартість одиниці, грн.		Загальна вартість, грн.			Витрати труда робітників, люд.год.	
					Всього заробітної плати	експлуатації машин в тому числі заробітної плати	Всього заробітної плати	експлуатації машин в тому числі заробітної плати	на зайнятих обслуговуваних машин тмх, що обслуговують машини	на одиницю всього	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ЕН27-22-3	Улаштування асфальтобетонного покриття доріжок і тротуарів двошарових: верхній шар із дрібнозернистої асфальтобетонної суміші за товщини 3 см	100 м2	7	1574,64 563,58	180,64 55,72	11022	3945	1264 390	10,1600 0,8307	71 6
2	ЕН27-22-4	Улаштування асфальтобетонного покриття доріжок і тротуарів двошарових: нижній шар із крупнозернистої асфальтобетонної суміші за товщини 4,5 см	100 м2	7	1574,64 563,58	180,64 55,72	11022	3945	1264 390	10,1600 0,8307	71 6
3	ЕН27-22-5 К7	Улаштування асфальтобетонного покриття доріжок і тротуарів двошарових: на кожні 0,5 см зміни товщини шару додавати або вилучати до/з норм 27-22-3 – 27-22-4	100 м2	7	442,65 442,65	-	3099	3099	-	7,9800	56
4	С1421-9838	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі (асфальтобетон щільний) (дорожні) (аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 2	1	186,41	2609,65	-	486465	-	-	-	-
Разом прями витрати по кошторису у тому числі:					511608	10989	2528	780	198	12	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		вартість матеріалів, виробів і конструкцій					498091	11769			
		заробітна плата					4220	946			11
		Загальновиборничі витрати									
		трудоємність в загальновиборничих витратах									
		заробітна плата в загальновиборничих витратах									
		<b>Всього по кошторису</b>					<b>515828</b>				
		Кошторисна трудоємність									
		Кошторисна заробітна плата						12715			221

Скилав \_\_\_\_\_ Н.В. Простатіна  
 [посада, підпис (піддали, підзвидде)]  
 Перевіряв \_\_\_\_\_ Т.В. Литвинова  
 [посада, підпис (піддали, підзвидде)]

**Маркетингова довідка про вибір постачальника по ціновому запиту:  
придбання труб та комплектуючих.**

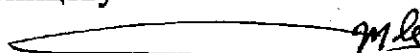
1. З метою забезпечення виконання робіт по об'єкту: «Модернізація теплової мережі по вул. Кондратьєва, від ТК-448 до ТК-449, 2d530мм» проведена робота (інформаційний пошук) по маркетинговому обстеженню ринка, при цьому виявлені слідуючі найбільш привабливі постачальники продукції труб та комплектуючих:

№ з/п	Найменування продукції	Од. вим.	Кіл-сть	Корпорація «ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ», м. Львів		ТОВ «Перший трубний завод», м. Київ	
				Ціна грн. без ПДВ	Сума грн. без ПДВ	Ціна грн. без ПДВ	Сума грн. без ПДВ
1	Труба сталева електрозварна з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, Д 530/710мм	м	394	8 600,00	3 388 400,00	8 897,17	3 505 484,00
2	Комплект ізоляції стиків EP-3 для труб з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, Д 530/710мм	шт.	38,00	2 700,00	102 600,00	3 653,53	138 834,10
	<b>Разом без ПДВ:</b>				<b>3 491 000,00</b>		<b>3 644 319,00</b>
	<b>Разом з ПДВ:</b>				<b>4 189 200,00</b>		<b>4 373 182,00</b>
	Особливі умови			Передплата 50%, строк поставки – 45 робочих днів		Передплата 50%, строк поставки – 45 робочих днів	

2. З метою економії коштів підприємства, розглянув пропозиції постачальників і оцінивши ефективність зроблених ними пропозицій прийнято рішення придбати труби та комплектуючі:

Найменша ціна	Корпорація «ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ», м. Львів
Підстава прийнятого рішення про вибір переможця	<b>Найбільш вигідна цінова пропозиція.</b>

Заст. директора по кап.будівництву  
і ремонтам-нач.цеху ТМіК



Н.Г. Покутня

Начальник ВКБіР



Т.В. Литвинова

# КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Замовлення № 1712.21n1

ПОГОДЖЕНО

ПОГОДЖЕНО

Директор  
Товариства з обмеженою відповідальністю  
"Сумителловерго" м. Суми

Президент  
Корпорації "ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"



Ніронович І. О.

2019р

2019р

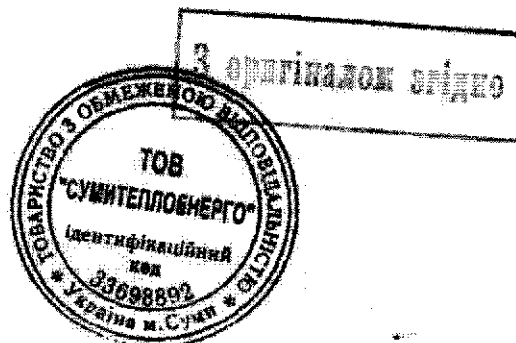
Назва об'єкту:

№	Позначка	Назва виробу	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ, грн.	Сума без ПДВ, грн.
Труба СТ/ПЕ						
1	101-1-530/710-11-0	Труба пряма	206	м	8 600,00	1 771 600,00
Опора нерухома пряма СТ/ПЕ						
2	02-2-1-530/710-00-11-0	Копію крутовигнуте стандартне 90, L=1,25x1,25 м	2	шт	29 000,00	58 000,00
Опора нерухома пряма СТ/ПЕ						
3	108-1-530/710-11-0	Опора нерухома пряма	2	шт	34 000,00	68 000,00
Рукав кінцевий ПЕ						
4	111-2-530/710-1-0	Рукав кінцевий роз'ємний	8	компл.	1 790,00	14 320,00
Кільце ущільнюєме						
5	112-710	Кільце ущільнюєме	24	шт	2 750,00	1 100,00
Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою						
6	14-3-530/710	Комплект ізоляції стика (ЕР-3) з термоусадковою муфтою	30	компл.	2 700,00	81 000,00

Сума: 1 994 920,00  
Сума ПДВ: 199 494,00  
Усього ПДВ: 2 194 414,00

Замовника

Від Виконавця





**Увага! Змінені банкієські реквізити.**

Постачальник



Товариство з обмеженою відповідальністю "Перший трубний завод"  
ЄДРПОУ 34427263, тел. 044-419-39-43  
Р/р 2600830524 в АБ "УКРГАЗБАНК" у м. КИЇВІ  
МФО 320478, ІПН 344272626540

Адреса: 04074, м.Київ, вул.Резервна, буд.8-а  
(Google maps: м.Київ, вул.Добринінська,8-А)

Одержувач / покупець

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "СУМИТЕПЛОЕНЕРГО"

Платник

тел. 0542786607, 787750

Валюта Гривня

Умова продажу

той самий

На дату 02.07.19

Підстава

Безготівковий розрахунок

Курс 1

Підстава не вказана

Об'єкт

Рахунок-фактура № ТІ-637 (ТЗ-0001968)

від 2 Липня 2019 р.

№	Товар	Артикул	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ	Сума з ПДВ
1	Труба ТІ 530x7/710 ПС ДСТУ Б В.2.5-31:2007		м	206.000	8897.17	1832817.02	2199380.424
2	Коліно ТІ кр.з.90°530/710 ПС ДСТУ Б В.2.5-31:2007	10.020-НП.219.00.000	шт.	2.000	30455.40	60910.80	73092.960
3	Захисна термозбіг.кінц.муфта Д710 ГСТУ 34.016-2000		шт.	8.000	1637.78	13102.24	15722.688
4	Кільце гумове ущільнююче 710	10010-НП1 46.00000-18	шт.	4.000	305.38	1221.52	1465.824
5	Опора нерухома 530/710 ПС ТІ ДСТУ Б В.2.5-31:2007	10010-НП4 22.00.000	шт.	2.000	48895.92	97791.84	117350.208
6	Комплект ТІ стиків Дн530/710 ПС(муфта ТУ)		к-кт	30.000	3653.53	109605.90	131527.080
7	Компенсатор сальн.1-ст.Ду500 к/с500 L=1560 Ру1,6(сер4.903-10;в.7)	Т1.18	шт	4.000	33679.17	134716.68	161660.016
<b>Разом:</b>						<b>2250166.00</b>	<b>2700199.20</b>

Всього на суму:

Два мільйона сімсот тисяч сто дев'яносто дев'ять гривень 20 копійок

ПДВ: 450033.20 грн

Виписав(ла):

Аврамец



Рахунок дійсний на протязі для

Термін виготовлення від 3 до 14 днів після оплати.

Відпуск продукції здійснюється

з 8.00 до 16.30

УВАГА!

Труби сталеві по довжині - немірні (довжина 10-12м)

Фактична кількість труби вказується у видатковій накладній і може відрізятися від вказаної в рахунку-фактурі

УВАГА!

**ПРОДУКЦІЯ НЕ ВІДВАНТАЖУЄТЬСЯ БЕЗ ОРИГІНАЛУ ДОРУЧЕННЯ**



Виробляємо:

Труби теплоізольовані, емальовані, гідроізольовані та комплектуючі.

Трубину заготовку сталеву. Металоконструкції згідно ескізів. Напірні труби, насосні станції.

Елеватори, грязевики. Котли твердопаливні, сонячні колектори, світильники для офісних приміщень.

сальникові компенсатори, дровоколи.

### 3.3.3. Обґрунтування заходу: «Модернізація теплової мережі по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК- 608/12, 2d530мм»

№ зп	Заходи	Інв. №	Вартість, тис. грн. (без ПДВ)	Напрямок заходу
3	2.1.3. Модернізація теплової мережі по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК- 608/12, 2d530мм	М/115	1 891,65	Зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах, надання якісного теплопостачання споживачам м. Суми.

#### 3.3.3.1. Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходу.

Магістральна тепла мережа по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК- 608/12, 2d530мм, протяжністю 87 пм, являється частиною магістралі №6 від Котельні північного промислового вузла.

Введена в експлуатацію в 1976р., відпрацювала свій термін експлуатації, потребує заміни. За останні три роки на даній тепловій мережі усувалося 4 пориви.

Температурний графік роботи КППВ: 110 - 70°C, робочий тиск на виході з КППВ: P1= 6,0 кгс/см<sup>2</sup>, P2 =2,0 кгс/см<sup>2</sup>, в районі ділянки теплової мережі по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК- 608/12, 2d530мм: тиск P1= 6,0 кгс/см<sup>2</sup>, P2 = 4,0 кгс/см<sup>2</sup>.

Ділянка теплової мережі по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК- 608/12, 2d530м, підземна, прокладена в непрохідних каналах.

Дана тепла мережа являється частиною магістралі №6 від КППВ, забезпечує теплопостачання 26 житлових будинків, 3 лікувальні заклади, 1 навчальний заклад та інших споживачів.

При виконанні в 2019 році планового контрольного шурфа даної теплової мережі виявлено, що ізоляція трубопроводів порушена, утеплювач збитий у нижній частині трубопроводів, трубопроводи покриті корозією. Такий стан теплової мережі приводить до збільшення втрат теплової енергії в теплових мережах.

Заходом виконати заміну ділянки по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК- 608/12, 2d530мм - 87 пм у 2-х тр. вимірі із застосуванням сучасних ізоляційних матеріалів - труб та елементів теплової мережі (відводи, Н.О., комплектів ізоляції стиків) в ПТУ-ізоляції.

#### 3.3.3.2. Економічний ефект від впровадження:

- зменшення втрат теплової енергії в т/мережах на **23,38 т.у.п.**, загальна економія витрат складає **406,28 тис. грн.**;
- термін окупності заходу складає **55,92 місяці**.

Роботи планується виконати господарським способом.

Альтернатива заходу відсутня в зв'язку з тим, що існуюча схема теплових мереж міста не дає можливості застосувати будь яке альтернативне технічне рішення зі зміни типу або траси прокладання теплової мережі.

### **3.3.3.3. Висновки:**

Для забезпечення безаварійної роботи теплових мереж, зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах необхідно замінити ділянку теплової мережі по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК- 608/12, 2d530мм - 87 пм у 2-х тр. вимірі із застосуванням сучасних ізоляційних матеріалів - труб та елементів теплової мережі (відводи, Н.О., комплектів ізоляції стиків) в ППУ-ізоляції.



ЗАТВЕРДЖУЮ

Зав. директора з роботи т/мереж і котелень  
Іванов "Сумтеплоенерго"

*Н.Г. Покутня* Н.Г. Покутня

## РОЗРАХУНОК

економічної ефективності від впровадження заходу: "Модернізація теплової мережі по вул.Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК-608/12, 2d530мм".

(в цінах без ПДВ)

1. Магістральна тепломережа по вул.Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК-608/12, являється тепловою мережею від КППВ. Дана теплова мережа введена в експлуатацію в 1976 р., відпрацювала свій термін експлуатації, знаходиться в аварійному стані, потребує заміни.

Даний захід передбачає заміну аварійної тепломережі від ТК-608/10-2 до ТК-608/12, 2d530мм, загальною протяжністю 87 п.м. у 2-х трубному вимірі із застосуванням сучасних технологій і матеріалів.

Розрахунок економії теплової енергії від впровадження заходу: "Модернізація теплової мережі по вул.Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК-608/12, 2d530мм" здійснено у відповідності до «Норм та вказівок по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд, а також на господарсько-побутові потреби в Україні» КТМ 204 Україна 244-94.

### 2. Економія енергоресурсів та матеріалів складе:

2.1. Зменшення втрат теплової енергії після заміни аварійної ділянки теплової мережі по вул.Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК-608/12, 2d530мм протяжністю 87,0 п.м у 2-х тр. вимірі на трубопроводах в ППУ ізоляції складе:

$$Q_{\text{зм.втрат}} = (q \cdot L \cdot \beta \cdot 10^{-6} \cdot \tau) \cdot 3,6 \cdot 2, \quad (1)$$

де:  $Q_{\text{зм.втрат}}$  - зменшення втрат теплової енергії в т/мережах, Гкал

$$q_1 = 89,82 \text{ Вт/м:}$$

$(q_1 = 98 - ((98 \text{ Вт/м} - 68 \text{ Вт/м}) / (150^\circ\text{C} - 95^\circ\text{C})) \cdot (110^\circ\text{C} - 95^\circ\text{C})) = 98 - 8,18 = 89,82 \text{ Вт/м}$  - норма теплових втрат на 1 м подавального трубопроводу діаметром 530 мм (КТМ 204 примітки 1,2 до таблиці Д.2.7), розраховано шляхом інтерполяції;

L - 87 п.м., протяжність ділянки теплової мережі у 2-х трубному вимірі, що підлягає модернізації;

$\beta$  - коефіцієнт, який враховує втрату теплоти опорами, арматурою та компенсаторами, що приймається при безканальній прокладці - 1,15; в тунелях та каналах - 1,2; при надземній прокладці - 1,25 (КТМ 204, примітка до таблиць додатку 2);

$\tau$  - 8424 год. - число годин роботи теплової мережі

$$(365 \text{ днів} - 14 \text{ днів на г.в.}) \cdot 24 \text{ години} = 8424 \text{ години};$$

3,6 - коефіцієнт переводу Вт/год в ГДж (КТМ 204 примітка до таблиць додатку 2);

1 ГДж = 0,239 Гкал - співвідношення одиниць різних систем.

$$Q_{\text{зм.втрат}} = (89,82 \cdot 87 \cdot 1,2 \cdot 10^{-6} \cdot 8424) \cdot 3,6 \cdot 2 = 568,75 \text{ ГДж} \cdot 0,239 = 135,93 \text{ Гкал} \quad (1)$$

2.1.1. Зменшення втрат теплової енергії в т.у.п. складає:

$$Q_{\text{т.у.п.}} = Q_{\text{зм.втрат}} \cdot K \quad (2)$$

де:  $Q_1$  - зменшення втрат теплової енергії в т/мережах, т.у.п.;

$Q_{\text{зм.втрат}}$  - зменшення втрат теплової енергії в т/мережах, Гкал

$K$  - коефіцієнт переводу Гкал в т.у.п. = 0,172 (довідка додається)

$$Q_{\text{т.у.п.}} = 135,93 \text{ Гкал} * 0,172 = 23,38 \text{ т.у.п.}$$

2.1.2. Всього зменшення втрат теплової енергії складає на суму:

$$В_{\text{т.е.}} = Q_{\text{зм.втрат}} * C, \quad (3)$$

де  $В_{\text{т.е.}}$  = зменшення втрат теплової енергії в тис.грн./рік

$C$  = собівартість 1 Гкал. на 01.07.2019 р.(довідка додається) = 1,2788 тис.грн.

$$В_{\text{т.е.}} = 135,93 * 1,2788 = 173,83 \text{ тис.грн./рік}$$

2.2. Зменшення матеріальних витрат складає:

2.2.1. Витрати матеріалів на усунення поривів:

За період 2017-2019 р.р. на ділянці даної теплової мережі від ТК-608/10-2 до ТК-608/12 усувалося 4 пориви. Вартість усунення 1 пориву трубопроводу  $d530\text{мм}$  складає 22,13 тис.грн. (кошторис додається).

Всього зменшення витрат матеріалів на суму:

$$В'_{\text{мат.}} = В_{\text{мат.}} * p \quad (4)$$

де  $В'_{\text{мат.}}$  - зменшення матеріальних витрат при усуненні пориву тр-ду  $d530 \text{ мм}$ , тис.грн./рік;

$p$  - кількість поривів

$$В'_{\text{мат.}} = 22,13 * 4 = 88,52 \text{ тис.грн./рік}$$

2.2.2. Зменшення втрат мережної води:

При усуненні пориву, в зв'язку з тим, що секційні засувки встановлені в ТК-608 та ТК-608/12, відключалася ділянка тепломережі від ТК-608 до ТК-608/12, в т.ч.:

ТК-608-ТК-608/2-ТК-608/4-ТК-608/6-ТК-608/8-ТК-608/10-ТК-608/10-2-ТК-608/12  $2d530\text{мм}$ ,  $L = 1\ 087 \text{ м}$  ( $190\text{м}+159\text{м}+311\text{м}+85\text{м}+170\text{м}+85\text{м}+87\text{м}$ );

теплоносій зливається, після усунення пориву мережа знову заповнюється.

Об'єм злитого та теплоносія на заповнення складає:

$$G_{\text{теплон.}} = (L * 2 * q_{\text{в.}} * 2) * p \quad (5)$$

де  $G_{\text{теплон.}}$  - об'єм злитого та наповненого теплоносія при усуненні пориву, м<sup>3</sup>, згідно табл.2-5 "Довідника майстра т/м" (додається);

$L$  - протяжність т/мережі у 2-х тр.вим., теплоносій з якої зливається,  $2d530 \text{ мм} = 1\ 087 \text{ м}$ ,

$q_{\text{в.}}$  - водяний об'єм 1м трубопроводу  $d530 \text{ мм} = 0,2083 \text{ м}^3/\text{м}$ ;

$p$  - кількість поривів- 4 пориви.

$$G_{\text{теплон.}} = (1\ 087 * 2 * 0,2083 * 2) * 4 = 3\ 622,75 \text{ м}^3$$

2.2.3. Всього зменшення втрат мережної води на суму:

$$В_{\text{теплон.}} = G_{\text{теплон.}} * В_{\text{хво}} \quad (6)$$

де  $В_{\text{теплон.}}$  - зменшення втрат мережної води в тис.грн.;

$G_{\text{теплон.}}$  - об'єм злитого та наповненого теплоносія в т/мережі;

$В_{\text{хво}}$  - вартість 1,0 м<sup>3</sup> хімводоочищеної води = 0,03973 тис.грн. (калькуляція додається).

$$\text{Втеплон.} = 3\,622,75 * 0,03973 = 143,93 \text{ тис.грн./рік}$$

3. Загальна економія витрат від впровадження заходу: "Модернізація теплової мережі по вул.Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК-608/12, 2d530мм" складе:

$$\text{Взаг.екон.} = \text{Вт.е.} + \text{Вмат.заг.} + \text{Втеплон.} \quad (7)$$

$$\text{В}_{\text{заг.екон.}} = 173,83 + 88,52 + 143,93 = 406,28 \text{ тис.грн./рік}$$

4. Капіталовкладення по об'єкту : "Модернізація теплової мережі по вул.Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК-608/12, 2d530мм" , складає:  $\text{В буд.} = 1\,891,65 \text{ тис.грн.}$

5. Термін окупності заходу складає:

$$\text{Токуп.} = \text{В буд.} / \text{Взаг.екон.} \quad (8)$$

де Токуп. -термін окупності заходу

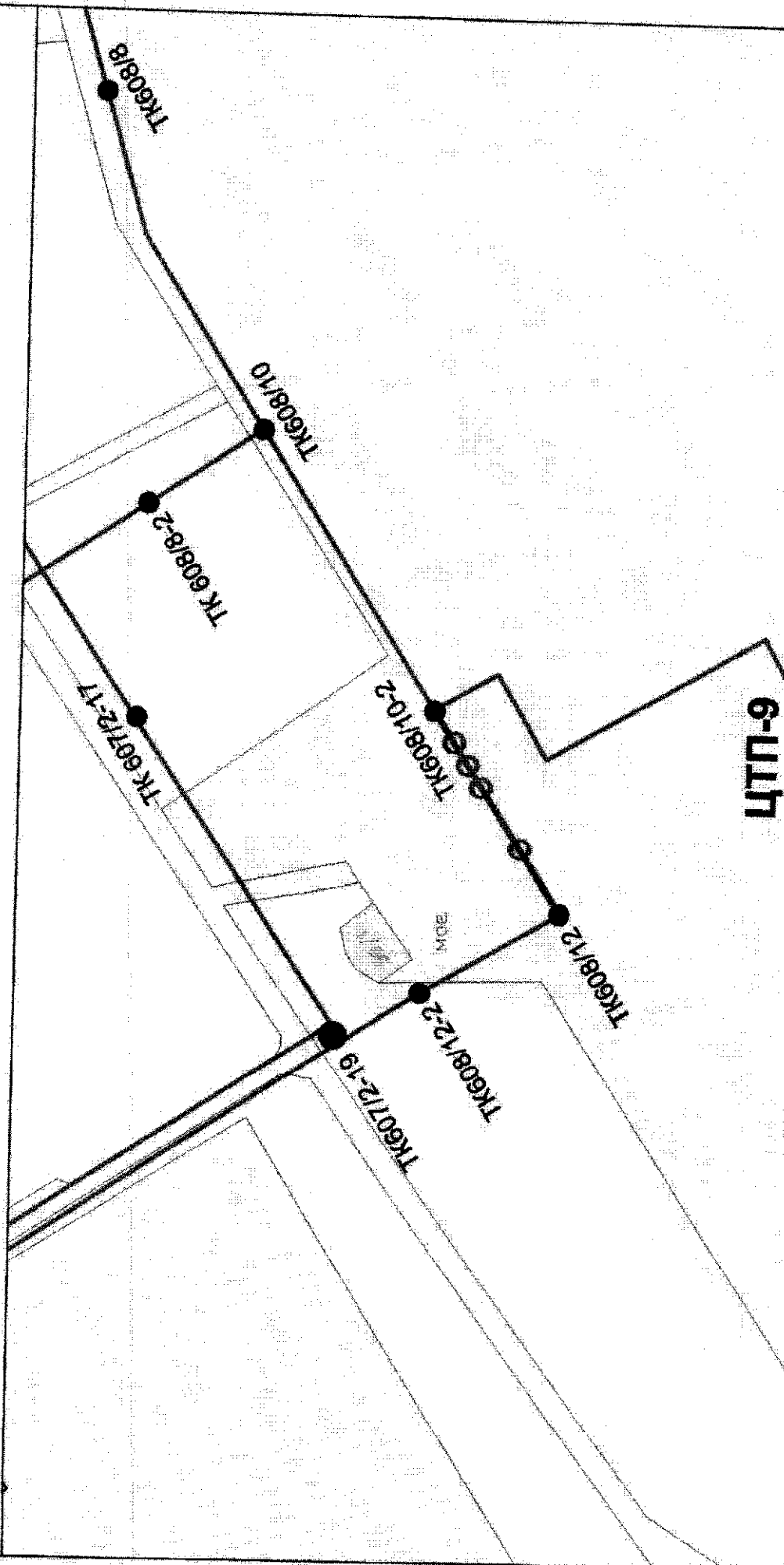
$$\text{Токуп.} = 1\,891,65 / 406,28 = 4,66 \text{ роки} = 55,92 \text{ місяців}$$

Начальник ВОПР



Литвинова Т.В.

**Модернізація теплової мережі по вул. Ковпака  
від ТК-608/10-2 до ТК 608/12, 2d530MM**



**Умовні позначення:**

- - теплова камера існуюча
- - магістральні теплові мережі існуючі
- - - магістральна теплова мережа, яка підлягає модернізації 20530-87м
- - місця поривів



«ЗАТВЕРДЖУЮ»

Заст. директора з роботи теплових мереж  
ТОВта котелень ТОВ «Сумитеплоенерго»

Н.Г. Покутня

2019р.

**Дефектовочний акт  
на модернізацію теплової мережі  
по вул. Ковпака від ТК608/10-2 до ТК-608/12,  
2d530,мм (інв. № М/115)**

**Комісією у складі:**

- Радько В.В. - гол. інженер цеха т/м і котельних;
- Мороз В.О. - начальник магістральних теплових мереж;
- Р.М. Пронь - начальник сектору тех. нагляду ;

було проведено обстеження ділянки магістральної тепломережі по вул. Ковпака від ТК608/10-2 до ТК608/12.

**При обстеженні встановлено:**

Ділянка магістральної теплової мережі від ТК608/10-2 – ТК608/12, 2d530,мм

1. введена в експлуатацію у 1976 р., відпрацювала свій термін технічної експлуатації й потребує заміни;
2. На ділянці тепломережі від ТК608/10-2 – ТК608/12 під час проведення щорічних гідравлічних випробувань тиском 16 кгс/см<sup>2</sup> у період з 2017 р. і 2019 р. виявлено у різних місцях 4 пориви.
3. Після попередніх обстежень теплових камер й розкриттів ділянок тепломережі виявлено:
  - 3.1 Зовнішні поверхні трубопроводів пошкоджені зовнішньою корозією, ізоляція трубопроводів частково відсутня;
  - 3.2 Теплова ізоляція трубопроводів місцями повністю відсутня;
  - 3.3 Запірна арматура в ТК-608/10-2, ТК -608/12 негерметична.
  - 3.4 Будівні частини залізобетонних конструкцій каналу теплової мережі не мають герметизації зовнішніх поверхонь та стиків, частково зруйновані.

**Висновки комісії:**

Для забезпечення безперебійного та якісного теплопостачання споживач доцільно виконати заміну ділянки тепломережі від ТК608/10-2 до ТК608/12, 2d530мм, протяжністю 87 пм.



**Перелік робіт при модернізації теплової мережі по вул. Ковпака від ТК608/10 до ТК608/12 необхідно проведення наступних робіт:**

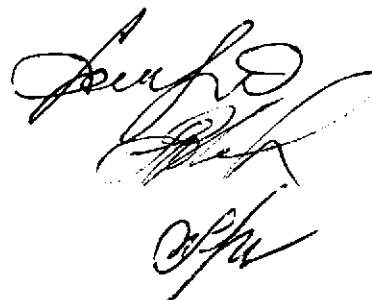
**Ділянка т/мережі від ТК608/10-2 – ТК608/12, протяжністю 87 м:**

1. Огородити ділянку, що модернізується на проїзній частині дороги ж/б блоками й дерев'яним парканом, встановити дорожні знаки згідно з погодженою схемою.
2. Виконати демонтаж асфальтного покриття проїзної частини дороги площею 60 м<sup>2</sup>.
3. Виконати розрив тепломережі до лотків перекриття каналу шириною 3,5 м, глибиною h=2 м.
4. Виконати демонтаж лотків т/мережі.
5. Виконати демонтаж ізоляції трубопроводу d530 мм – 174 м.
6. Виконати демонтаж трубопроводів d530 мм – 174 м і здати їх на склад ТОВ «Сумитеплоенерго».
7. Виконати демонтаж у ТК608/12 сальникового компенсатора d500 мм – 2 шт.
8. Виконати демонтаж у ТК608/12 засувки d 400 мм – 2 шт.
9. Виконати демонтаж у ТК608/10-2 засувки d 300 мм – 2 шт.
10. Виконати демонтаж у ТК608/12 дренажів d150 мм – 2 шт.
11. Виконати очищення каналу тепломережі та теплових камер до низу від насосного ґрунту.
12. Виконати монтаж трубопроводів d530 мм падаючого та зворотного трубопроводу протяжністю 174 м.
13. Виконати монтаж у ТК608/12 сальникового компенсатора d500 – 2 шт.
14. Виконати монтаж у ТК608/12 засувки d 400 мм – 2 шт.
15. Виконати монтаж у ТК608/10-2 засувки d 300 мм – 2 шт.
16. Виконати монтаж у ТК608/12 дренажів d150 мм – 2 шт.
18. Виконати гідравлічне випробування теплової ділянки тиском 16 кгс/см<sup>2</sup>.
19. Перекрити канал змонтованої ділянки тепломережі плитами перекриття.
20. Виконати зворотною засипку тепломережі піском і щебенем.
21. Відновлення асфальтобетонного покриття S=60 м<sup>2</sup>, товщиною 7 см.
22. Демонтувати огорожу та дорожні знаки.
23. Виконати та надати виконавчу документацію в сектор технічного нагляду.

**Головний інженер цеха ТМтаК**

**Начальник магістральних т/м**

**Начальник сектору тех. нагляду**



**В.В. Радько**

**В.О. Мороз**

**Р.М. Пронь**

Комп'ютерна програма "Інпроєкт - Випуск Кошторисів" (1.913.04)

[назва організації, що затверджує]

**Затверджено**

Директор Д.Г.Васюнін  
(посада, ПІБ)

Зведений кошторис розрахунок в сумі 2176,49318 тис.грн.  
В тому числі оборотних сум 0000 тис.грн.



[посада, прізвище, ім'я та по батькові]  
" " " 20\_\_ р.

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

Модернізація теплової мережі по вул.Ковпака від ТК608/10-2 до ТК-608/12,20530ММ

[найменування об'єкта будівництва]

Складений в поточних цінах станом на " 09 " 09 2019 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	7	
1	2	3	4	5	6	7	
		Глава 2. Об'єкти основного призначення					
12-1		Модернізація теплової мережі по вул.Ковпака від ТК608/10-2 до ТК-608/12,20530ММ	2176,49318	-	-	2176,49318	
		Разом по главі 2	2176,49318	-	-	2176,49318	
		Разом по главах 1-7	2176,49318	-	-	2176,49318	
		Разом по главах 1-8	2176,49318	-	-	2176,49318	
		Разом по главах 1-9	2176,49318	-	-	2176,49318	
		Разом по главах 1-12	2176,49318	-	-	2176,49318	
		Разом (гл. 1-12 + П + АВ + Р + І)	2176,49318	-	-	2176,49318	
		Разом	2176,49318	-	-	2176,49318	
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	2176,49318	-	-	2176,49318	

Керівник проєктної організації

*[Signature]*

[Підпис (ініціали, прізвище)]

Н.Г.Покутня заст. директора

Будівництво: Модернізація теплової мережі по вул.Ковлака від ТК608/10-2 до ТК-608/12.2д530мм

## 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:			Об'єднані ціни
						відпускна ціна, грн.	транспортування, грн.	заготівельно-складські витрати, грн.	
1	2	3	4	5	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	14
		<b>I. Витрати труда</b>			67	89	10/11	12/13	
1	1	Витрати труда робітників-будівельників (Середній розряд робіт. 4,1)	люд. год	1809	71,04				
2	2	Витрати труда робітників, зайнятих керуванням і обслуговуванням машин (Середній розряд ланки: 5,3)	люд. год	301	84,27				
		<b>Разом загальна кошторисна трудомісткість (Середній розряд робіт: 4,07)</b>	люд. год	<b>2110</b>					
		<b>II. Будівельні машини і механізми</b>							
3	SH202-1140	Крани на автомобільному ходу, вантажопідйомність 6,3 т	маш. год	4,64	<u>386,65</u> 1794,06	-	-	-	
4	SH202-1141	Крани на автомобільному ходу, вантажопідйомність 10 т	маш. год	114,3364	<u>391,06</u> 44712,40	-	-	-	
5	SH202-1243	Крани на гусеничному ходу, вантажопідйомність до 16 т	маш. год	10,26	<u>370,78</u> 3804,20	-	-	-	
6	SH204-102	Електростанції пересувні, потужність 4 кВт	маш. год	1,056	<u>81,94</u> 86,53	-	-	-	
7	SH204-201	Агрегати зварювальні пересувні з бензиновим двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш. год	167,5677	<u>174,19</u> 29188,61	-	-	-	
8	SH204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш. год	148,8159	<u>152,19</u> 22648,29	-	-	-	
9	SH204-1000	Перетворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш. год	1,9293	<u>45,83</u> 88,42	-	-	-	
10	SH205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа (7 ат), продуктивність 5 м3/хв	маш. год	12,8621	<u>228,10</u> 2933,84	-	-	-	
11	SH206-337	Екскаватори одноковшеві дизельні на пневмоколісному ходу, місткість ковша 0,25 м3	маш. год	44,1925	<u>271,47</u> 11996,94	-	-	-	
12	SH207-150	Бульдозери, потужність 96 кВт (130 к.с.)	маш. год	2,00616	<u>532,55</u> 1068,38	-	-	-	
13	SH212-202	Автогрейдер середнього типу, потужність 99 кВт (135 к.с.)	маш. год	0,2724	<u>594,54</u> 161,95	-	-	-	
14	SH215-2701	Електростанції пересувні (при роботі на спорудженні магістральних трубопроводів), потужність 60 кВт	маш. год	7,696	<u>519,24</u> 3996,07	-	-	-	
		<b>Разом по розділу II</b>	грн.		<b>122479,69</b>				

88

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		У тому числі енергоспоживання: Бензин Масляні матеріали Дизельне паливо Гідравлічна рідинка Електроенергія		кВт-год кг кг кг кг	850,07 124,76 1752,57 13,97 28,17				
		<b>Будівельні машини, втрачені у складі загальнопромислових витрат</b>							
15	CH233-302	Машини шліфувальні кутові	маш.год	7,696	-	-	-	-	-
16	CH233-400	Машини електрозачисні	маш.год	1,056	-	-	-	-	-
17	CH270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш.год	8,74622	-	-	-	-	-
		<b>III. Будівельні матеріали, виробні і конструкції</b>							
18	C111-70-ИНБ1	Дизпаливо	1000л	0,2	22816,00 4563,20	22816,00 4563,20	-	-	(30 км)
19	C111-70-ИНБ1	Бензин	1000л	0,2	21040,00 4208,00	21040,00 4208,00	-	-	(30 км)
20	C111-324	Кисень технічний газоподібний	м3	59	20,42 1204,78	20,42 1204,78	-	-	(30 км)
21	C111-811	Щебінь	т	17	758,33 12891,61	758,33 12891,61	-	-	(30 км)
22	C111-1513	Електродам, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,07522	38150,00 2869,64	38150,00 2869,64	-	-	(30 км)
23	C111-1608	Пропан	кг	36,2	22,70 821,74	22,70 821,74	-	-	(30 км)
24	C111-1848-П	Болти, гайки, шайби	т	0,025	53250,00 1331,25	53250,00 1331,25	-	-	(30 км)
25	C113-923	Труби сталеві електрозварні з теплоізоляцією із пінопласту з зовнішньою оболонкою із поліетилену, діаметр труби 530/710мм	км	0,174	860000,00 1496400,00	860000,00 1496400,00	-	-	(0 км)
26	C113-1538	Рукав кінцевий до теплоізолюваних труб, 530/710мм	шт.	4	1790,00 7160,00	1790,00 7160,00	-	-	(0 км)
27	C113-1548	Кільце ушлішнюваче до теплоізолюваних труб, 530/710мм	шт.	8	275,00 2200,00	275,00 2200,00	-	-	(0 км)
28	C113-1577	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 термоусадкова муфта/ до теплоізолюваних труб, типорозмір 530/710 мм	шт.	20	2700,00 54000,00	2700,00 54000,00	-	-	(0 км)
29	C130-988	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кг/см2], діаметр 150 мм	шт.	4	507,50 2030,00	507,50 2030,00	-	-	(30 км)
30	C130-991	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кг/см2], діаметр 300 мм	шт.	4	1282,05 5128,20	1282,05 5128,20	-	-	(30 км)
31	C130-993	Фланці плоскі приварні із сталі ВСт3сп2, ВСт3сп3, тиск 1,6 МПа [16 кг/см2], діаметр 400 мм	шт.	4	2278,65 9114,60	2278,65 9114,60	-	-	(30 км)
32	C1421-9835	Суміші асфальтобетонні	т	15,9	2379,17 37828,80	2379,17 37828,80	-	-	(30 км)

Комп'ютерна програма "Інв'юмент - Випуск Кошторисів" (1.913.0404)

Документ: ПВР\_ЗКР\_ДЦ\_2113\_модернізація ТК608 по вулКовпака

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
33	C1421-10634	Пісок природний, рядовий	м3	13,2	345,83 4564,96	345,83 4564,96	-	-	(30 км)
34	C1421-10634	Пісок	м3	102,63	345,83 35492,53	345,83 35492,53	-	-	(0 км)
35	C1534-349	Переходи 500*300мм	шт	2	3800,00 7600,00	3800,00 7600,00	-	-	(30 км)
36	C1541-69-1	Прокладки з пароніту, діаметр 400 мм	1000шт	0,004	50000,00 200,00	50000,00 200,00	-	-	(30 км)
37	C1541-69-1	Прокладки з пароніту, діаметр 150 мм	1000шт	0,004	20500,00 82,00	20500,00 82,00	-	-	(30 км)
38	C1541-69-1	Прокладки з пароніту, діаметр 300 мм	1000шт	0,004	40000,00 160,00	40000,00 160,00	-	-	(30 км)
39	C1630-170	Компенсатори сальникові [однобічні] із сталевих електрозварних та безшовних труб, для теплових мереж, діаметр 500 мм	шт	2	33679,17 67358,34	33679,17 67358,34	-	-	(30 км)
40	C1630-1378	Засувки сталеві 150мм	шт	2	6990,00 13980,00	6990,00 13980,00	-	-	(30 км)
41	C1630-1378	Засувки сталеві 400мм	шт	2	42600,83 85201,66	42600,83 85201,66	-	-	(30 км)
42	C1630-1378	Засувки сталеві 300мм	шт	2	17629,75 35259,50	17629,75 35259,50	-	-	(30 км)
		<b>Разом по розділу III</b>	<b>грн.</b>		<b>1891850,81</b>	<b>1891850,81</b>			

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:  Н.В.ПросталінаПеревірив:  Т.В.Литвінова

**Маркетингова довідка про вибір постачальника по ціновому запиту:  
придбання труб та комплектуючих.**

1. З метою забезпечення виконання робіт по об'єкту: «Модернізація теплової мережі по вул. Ковпака від ТК-608/10-2 до ТК 608/12, 2d530мм» проведена робота (інформаційний пошук) по маркетинговому обстеженню ринка, при цьому виявлені слідуєчі найбільш привабливі постачальники продукції труб та комплектуючих:

№ з/п	Найменування продукції	Од. вим.	Кіл-сть	Корпорація «ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ», м. Львів		ТОВ «Перший трубний завод», м. Київ	
				Ціна грн. без ПДВ	Сума грн. без ПДВ	Ціна грн. без ПДВ	Сума грн. без ПДВ
1	Труба сталева електрозварна з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, Д 530/710мм	м	174	8 600,00	1 496 400,00	8 897,17	1 548 107,5
2	Комплект ізоляції стиків ЕР-3 для труб з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, Д 530/710мм	шт.	20,0	2 700,00	54 000,00	3 653,53	73 070,60
	<b>Разом без ПДВ:</b>				<b>1 550 400,00</b>		<b>1 621 178,1</b>
	<b>Разом з ПДВ:</b>				<b>1 860 480,00</b>		<b>1 945 413,8</b>
	Особливі умови			Передплата 50%, строк поставки – 45 робочих днів		Передплата 50%, строк поставки – 45 робочих днів	


2. З метою економії коштів підприємства, розглянув пропозиції постачальників і оцінивши ефективність зроблених ними пропозицій прийнято рішення придбати труби та комплектуючі:

Найменша ціна	Корпорація «ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ», м. Львів
Підстава прийнятого рішення про вибір переможця	<b>Найбільш вигідна цінова пропозиція.</b>

Заст. директора по кап.будівництву  
і ремонтам-нач.цеху ТМІК

 Н.Г. Покутня

Начальник ВКБіР

 Т.В. Литвинова

# КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ

Замовлення № 1712.21п1

ПОГОДЖЕНО

ПОГОДЖЕНО

Директор  
Товариства з обмеженою відповідальністю  
"Сумителлоенерго", м.Суми

Президент  
Корпорації "ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"



Ніронович І. О.

\_\_\_\_\_ 2019р

\_\_\_\_\_ 2019р

Сума об'єкту:

№	Познака	Назва виробу	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ, грн.	Сума без ПДВ, грн.
Труба СТ/ПЕ						
1	101-1-530/710-11-0	Труба пряма	208	м	8 600,00	1 774 800,00
2	02-2-1-530/710-90-11-0	Коліно крутовигнуте стандартне 90, L=1,25x1,25 м	2	шт	29 000,00	58 000,00
Опора нерухома пряма СТ/ПЕ						
2	108-1-530/710-11-0	Опора нерухома пряма	2	шт	34 000,00	68 000,00
Рукав кінцевий ПЕ						
4	111-2-530/710-1-0	Рукав кінцевий роз'ємний	2	шт	34 000,00	68 000,00
Кільце ущільнювальне						
5	112-710	Кільце ущільнювальне	2	шт	290,00	580,00
Комплект (валці стика (ЕР-3) з термомішалкою м'якою						
6	14-3-530/710	Комплект (валці стика (ЕР-3) з термомішалкою м'якою	30	шт	2 700,00	81 000,00
					Всього:	1 974 800,00
					з ПДВ:	2 369 824,00

Замовника

Від Виконавця



оригіналом згідно

**Увага! Змінені банківські реквізити.**

**Постачальник**



Товариство з обмеженою відповідальністю "Перший трубний завод"  
ЄДРПОУ 34427263, тел. 044-419-39-43  
Р/р 2600830524 в АБ "УКРГАЗБАНК" у м. КИЄВІ  
МФО 320478, ІПН 344272626540

Адреса: 04074, м.Київ, вул.Резервна, буд.8-а  
(Google maps: м.Київ, вул.Добрининська,8-А)

**Одержувач / покупець**

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "СУМИТЕПЛОЕНЕРГО"

**Платник**

**Умова продажу**

**Підстава**

тел. 0542786607, 787750

той самий

Безготівковий розрахунок

Підстава не вказана

**Валюта** Гривня

**На дату** 02.07.19

**Курс** 1

**Об'єкт**

**Рахунок-фактура № ТІ-637 (ТЗ-0001968)**

**від 2 Липня 2019 р.**

№	Товар	Артикул	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ	Сума з ПДВ
	Труба ТІ 530x7/710 ПС ДСТУ Б В.2.5-31.2007		м	206.000	8897.17	1832817.02	2199380.424
2	Коліно ТІ кр.з.90°530/710 ПС ДСТУ Б В.2.5-31.2007	10.020-НП. 219.00.000	шт.	2.000	30455.40	60910.80	73092.960
3	Захисна термозбіг.кінц.муфта Д710 ГСТУ 34.016-2000		шт.	8.000	1637.78	13102.24	15722.688
4	Кільце гумове ущільнююче 710	10010-НП11 46.00000-1 8	шт.	4.000	305.38	1221.52	1465.824
5	Опора нерухома 530/710 ПС ТІ ДСТУ Б В.2.5-31.2007	10010-НП4 22.00.000	шт.	2.000	48895.92	97791.84	117350.208
6	Комплект ТІ стиків Дн530/710 ПС(муфта ТУ)		к-кт	30.000	3653.53	109605.90	131527.080
7	Компенсатор сальн.1-ст.Ду500 к/с500 L=1560 Ру1,6(сер4.903-10;в.7)	T1.18	шт	4.000	33679.17	134716.68	161660.016
<b>Разом:</b>						<b>2250166.00</b>	<b>2700199.20</b>

Всього на суму:

ДЕ чільйона сімсот тисяч сто дев'яносто дев'ять гривень 20 копійок

ПДВ: 450033.20 грн

Виписав(ла):

Аврамеч

Рахунок дійсний на протязі 10 днів з моменту виходу

Термін виготовлення від 3 до 14 днів після оплати.

Відпуск продукції здійснюється

з 8.00 до 16.30

УВАГА!

Труби сталеві по довжині - немірні (довжина 10-12м)

Фактична кількість труби вказується у видатковій накладній і може відрізнятись від вказаної в рахунку-фактурі

УВАГА!

**ПРОДУКЦІЯ НЕ ВІДВАНТАЖУЄТЬСЯ БЕЗ ОРИГІНАЛУ ДОРУЧЕННЯ**

**Виробляємо:**

Труби теплоізольовані, емальовані, гідроізольовані та комплектуючі.

Трубіну заготовку сталеву. Металоконструкції згідно ескізів. Напірні труби,насосні станції.

Елезатори, грязевики. Котли твердопаливні, сонячні колектори, світильники для офісних приміщень, сальникові компенсатори, дровоколи.



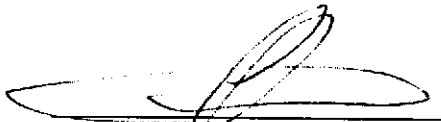


**ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА**  
**посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних**

Я, ВАСЮНІН ДМИТРО ГЕННАДІЙОВИЧ, при наданні  
(прізвище, ім'я, по батькові)  
даних до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у  
сферах енергетики та комунальних послуг

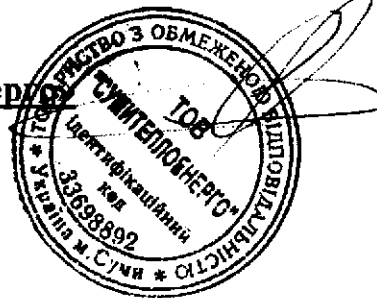
(найменування уповноваженого органу)

даю згоду відповідно до Закону України «Про захист персональних даних»  
на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за  
допомогою інформаційно - телекомунікаційних систем з метою підготовки  
відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої  
інформації з питань діяльності ліцензіата.

  
(підпис)

“ ” 20\_\_ року  
(дата)

Директор ТОВ «Сумитеплоенерг»  
(посада посадової особи ліцензіата)



Васюнін Д.Г.  
(прізвище, ім'я, по батькові)

Додаток 11  
до Порядку організації звітності, що надається суб'єктами господарства у сферах теплоенергетики, централізованого опалення та водопостачання до Національної компанії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунального господарства (пункт 3.11)

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Узагальнена технічна характеристика об'єктів теплоенергетики (технічний паспорт)**  
за 2018 рік

Галузь	Територіальна
Суб'єкти господарства, що мають ліцензії на виробництво господарської діяльності з виробництва теплової енергії та/або транспортування її територіальними та місцевими (районними) тепловими мережами, чи/або постачання теплової енергії	01 Бюро року, наступного за звітним
Національної компанії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунального господарства, та її територіальну службу у відповідному регіоні	
Розповсюд: Найменування суб'єкта господарства: ТОВ "СУМИТЕПЛОЕНЕРГО" Код ЄДРПОУ: 33609992 Місцезнаходження: 40038, м.Суми, вул. Дарів Залізнична, 10 (повний імені, області/Автономної Республіки Крим, району, місцевий пункт, вулиця/приміщення, номер тощо; № будинку/корпусу, № квартири/офісу)	

Форми № 10-ЕНЕРГІЯ-технічний паспорт тепло (річна)  
**ЗАТВЕРДЖЕНО**  
Постанова Національної компанії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунального господарства.  
31.03.2017 № 717

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплоенергетики	Одиниця виміру	Код району	Показник		
				значення	відсоток до середньрічного показника області, що надруковано в звіті	змінив (по відношенню до середньрічного показника області, що надруковано в звіті)
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж
<b>I. Виробництво теплової енергії</b>						
1	<b>Виробництво теплової енергії</b>	кВт	к	к	к	к
1.1	<b>Загальна кількість виробленої, у тому числі:</b>	кВт	005	20	0	0
1.1.1	вугільною до 3 Гкал/год	кВт	010	11	0	0
1.1.2	вугільною від 3 до 20 Гкал/год	кВт	015	8	0	0
1.1.3	вугільною від 20 до 100 Гкал/год	кВт	020	1	0	0
1.1.4	вугільною від 100 Гкал/год і більше	кВт	025	0	0	0
1.1.5	<b>ДІВІДКОВО: додатково до пункту 1.1 вказати ділянки вказати</b>	кВт	030	1	0	0
1.2	<b>Загальна кількість використаної, в тому числі:</b>	Гкал/год	035	141,60	0	0
1.2.1	вугільною до 3 Гкал/год	Гкал/год	040	13,3	к	к
1.2.2	вугільною від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	045	86,0	к	к
1.2.3	вугільною від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	050	47,3	к	к
1.2.4	вугільною від 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	055	0,9	к	к
1.2.5	<b>ДІВІДКОВО: додатково до пункту 1.2 вказати використані ділянки вказати</b>	Гкал/год	060	0,7	к	к
1.3	<b>Середня виробнича потужність</b>	к	к	к	к	к
1.3.1	у виробничій мережі	Гкал/год	065	к	к	к
1.3.2	в спеціалізованій мережі	Гкал/год	070	к	к	к
1.4	<b>Витрати палива на виробництво, у тому числі:</b>	кВт	075	83,116	к	к
1.4.1	вугільним	Гкал/год	080	38,237	к	к
1.4.2	газовим	Гкал/год	085	20,601	к	к
1.4.3	рідким нафтовим	Гкал/год	090	0,000	к	к
1.4.4	іншим	Гкал/год	095	4,858	к	к
1.5	<b>Фінансовий витрати на виробництво теплової енергії, у тому числі:</b>	Гкал	100	82 178	к	к
1.5.1	для енергії вугільною	Гкал	105	69 262	к	к
1.5.2	для енергії вугільною вугільною	Гкал	110	18 410	к	к
1.5.3	для енергії газу	Гкал	115	0	к	к
1.5.4	для енергії рідким нафтовим	Гкал	120	3 624	к	к
1.5.5	для енергії іншим	Гкал	125	764	к	к
2	<b>Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, використаної в промисловості</b>	кВт.ч./Гкал	130	199,45	к	к
3	<b>Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, використаної в населенні</b>	кВт.ч./Гкал	135	22,86	к	к
4	<b>Витрати на електричну енергію на виробництво 1 Гкал теплової енергії, використаної в промисловості (без електроенергії теплової мережі)</b>	кВт.ч./Гкал	140	0,01	к	к
5	<b>Витрати на електроенергію:</b>	к	к	к	к	к
5.1	<b>за тепловими мережами, у тому числі:</b>	кВт	145	74	52	0
5.1.1	виробленої з ЕСКД (власна ЕД %)	кВт	150	74	52	0
5.1.2	виробленої з ЕСКД (власна ЕД %)	кВт	155	22	25	0
5.1.3	виробленої з ЕСКД (власна ЕД %)	кВт	160	46	23	0
5.1.4	виробленої з ЕСКД (власна ЕД %)	кВт	165	6	6	0
5.1.5	виробленої з ЕСКД (власна ЕД %)	кВт	170	0	0	0
5.1.6	на мережі опалення (виробленої), у тому числі:	кВт	175	74	52	0
5.1.6.1	на територіальну (районну) мережу	кВт	180	74	49	0
5.1.6.2	на територіальну (районну) мережу	кВт	185	0	0	0
5.1.6.3	на районну (районну) мережу	кВт	190	0	0	0
5.1.6.4	на опалення (районну) мережу	кВт	195	0	0	0
5.1.6.5	на опалення (районну) мережу	кВт	200	0	0	0
5.2	<b>виробленої з ЕСКД (власна ЕД %)</b>	кВт.ч.	205	16 077,397	к	к
5.2.1	на територіальну (районну) мережу	кВт.ч.	210	16 077,397	к	к
5.2.2	на територіальну (районну) мережу	кВт.ч.	215	0	к	к
5.2.3	на районну (районну) мережу	кВт.ч.	220	0	к	к
5.2.4	на опалення (районну) мережу	кВт.ч.	225	0	к	к
5.2.5	на опалення (районну) мережу	кВт.ч.	230	0	к	к
5.3	<b>виробленої з ЕСКД (власна ЕД %)</b>	Гкал	235	103 126,27	к	к
5.3.1	на територіальну (районну) мережу	Гкал	240	103 126,27	к	к
5.3.2	на територіальну (районну) мережу	Гкал	245	0	к	к
5.3.3	на районну (районну) мережу	Гкал	250	0	к	к
5.3.4	на опалення (районну) мережу	Гкал	255	0	к	к
5.3.5	на опалення (районну) мережу	Гкал	260	0	к	к
6	<b>Загальна кількість використаної теплової енергії</b>	кВт	265	37	4	0
7	<b>Додаткова інформація</b>	к	к	к	к	к
7.1	Загальна кількість використаної теплової енергії	кВт	270	24	0	0
7.2	Загальна кількість використаної теплової енергії	кВт	275	0	0	0
7.3	Загальна кількість використаної теплової енергії	кВт	280	3	0	0



оригіналом згідно

A	B	B	Г	І	2	3
7.4	Загальна кількість автомобілів, з яких:	шт.	285	131	109	0
7.4.1	ліцензійні	шт.	290	72	37	0
7.4.2	нелицензійні	шт.	295	20	21	0
7.4.3	вкрадені	шт.	300	6	6	0
7.4.4	незареєстровані	шт.	305	9	9	0
7.4.5	масово вироблені транспортні засоби (МВЗ)	шт.	310	0	0	0
7.4.6	транспортні засоби ГТЗ	шт.	315	12	12	0
7.4.7	інші	шт.	320	8	8	0
7.5	Загальна кількість транспортних засобів, з яких:	шт.	325	26	11	0
7.5.1	ліцензійні	шт.	330	14	8	0
7.5.2	двигун ліцензійний (випускний номер)	шт.	335	12	3	0
7.6	Загальна кількість транспортних засобів:	шт.	340	4	4	0
7.7	Загальна кількість транспортних засобів, ліцензійно-сервісних обслуговувань:	шт.	345	9 015	4	4
7.7.1	у т. ч. ліцензійно-сервісних транспортних засобів	шт.	350	2 583,4	4	4
7.7.2	у т. ч. ліцензійно-сервісних транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань	шт.	355	16	0	0
7.7.3	у т. ч. ліцензійно-сервісних транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань	шт.	360	278	4	4
7.7.4	у т. ч. ліцензійно-сервісних транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань	шт.	365	130	4	4
8	Конструктивні та структурні параметри	к	4	4	4	4
8.1	Загальна кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань, з яких:	шт.	370	42	0	0
8.1.1	транспортні засоби ліцензійно-сервісних обслуговувань, об'єкти у ліцензійно-сервісних об'єктах ліцензійно-сервісних обслуговувань	шт.	375	1	0	0
8.1.2	транспортні засоби ліцензійно-сервісних обслуговувань, об'єкти ліцензійно-сервісних обслуговувань	шт.	380	1	0	0
8.1.3	транспортні засоби ліцензійно-сервісних обслуговувань, об'єкти ліцензійно-сервісних обслуговувань	шт.	385	1	0	0
8.2	Загальна кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань, з яких:	шт.	390	0	0	0
8.2.1	транспортні засоби ліцензійно-сервісних обслуговувань, об'єкти ліцензійно-сервісних обслуговувань	шт.	395	3,82	0	0
8.2.2	транспортні засоби ліцензійно-сервісних обслуговувань, об'єкти ліцензійно-сервісних обслуговувань	шт.	400	5,53	0	0
8.2.3	транспортні засоби ліцензійно-сервісних обслуговувань, об'єкти ліцензійно-сервісних обслуговувань	шт.	405	0	0	0
9	Загальна кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань, з яких:	шт.	410	32	0	0
9.1	ліцензійні	шт.	415	27	0	0
9.2	нелицензійні	шт.	420	20	0	0
10.1	Загальна кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань, з яких:	шт.	425	3	0	0
10.2	ліцензійні	шт.	430	17	0	0
11	Об'єкти ліцензійно-сервісних обслуговувань	к	4	4	4	4
11.1	Загальна кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань, з яких:	шт.	435	56	4	4
11.1.1	транспортні засоби ліцензійно-сервісних обслуговувань, об'єкти ліцензійно-сервісних обслуговувань	шт.	440	21	4	4
11.1.2	транспортні засоби ліцензійно-сервісних обслуговувань, об'єкти ліцензійно-сервісних обслуговувань	шт.	445	35	4	4
11.2	Загальна кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань, з яких:	шт.	450	0	4	4
11.2.1	транспортні засоби ліцензійно-сервісних обслуговувань, об'єкти ліцензійно-сервісних обслуговувань	шт.	455	0	4	4
11.2.2	транспортні засоби ліцензійно-сервісних обслуговувань, об'єкти ліцензійно-сервісних обслуговувань	шт.	460	0	4	4
12	Загальна кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань, з яких:	шт.	465	1	0	0
12.1	ліцензійні	шт.	470	0	0	0
12.2	нелицензійні	шт.	475	1	0	0
12.3	вкрадені	шт.	480	0	0	0
<b>В. Транспортні засоби та транспортні засоби ліцензійно-сервісних обслуговувань</b>						
13	Кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань, з яких:	шт.	485	186,728	178,086	4,600
13.1	ліцензійні	шт.	490	172,808	159,965	0
13.2	нелицензійні	шт.	495	4,610	8,372	0
13.3	вкрадені	шт.	500	11,310	10,567	0
14	Кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань, з яких:	шт.	505	200,412	204,372	0,000
14.1	ліцензійні	шт.	510	275,300	219,135	0
14.2	нелицензійні	шт.	515	2,010	8,000	0
14.3	вкрадені	шт.	520	4,000	5,237	0
15	Кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань, з яких:	шт.	525	140,823	134,848	0,000
15.1	ліцензійні	шт.	530	147,850	131,581	0
15.2	нелицензійні	шт.	535	0,0	0	0
15.3	вкрадені	шт.	540	0,3	0	0
16	Загальна кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань (ГТЗ)	шт.	545	61	0	0
17	Загальна кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань (ГТЗ)	шт.	550	0	0	0
18	Об'єкти ліцензійно-сервісних обслуговувань	к	4	4	4	4
18.1	ліцензійні	шт.	555	0	0	0
18.2	нелицензійні	шт.	560	0	0	0
18.3	вкрадені	шт.	565	61	0	0
18.3.1	ліцензійні	шт.	570	1	0	0
18.3.2	нелицензійні	шт.	575	55	0	0
18.4	Загальна кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань, з яких:	шт.	580	396	182	0
18.4.1	ліцензійні	шт.	585	0	0	0
18.4.2	нелицензійні	шт.	590	0	0	0
18.4.3	вкрадені	шт.	595	105	60	0
18.5	Загальна кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань	шт.	600	3 872,8	0	0
19	Конструктивні та структурні параметри	к	4	4	4	4
19.1	Загальна кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань	шт.	605	115	0	0
19.1.1	ліцензійні	шт.	610	2	0	0
19.1.1.1	ліцензійні	шт.	615	0	0	0
20	Кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань (ГТЗ)	шт.	620	3 762	4	4
20.1	ліцензійні	шт.	625	2 135	4	4
20.1.1	ліцензійні	шт.	630	245	4	4
20.1.1.1	ліцензійні	шт.	635	219	4	4
20.1.1.2	ліцензійні	шт.	640	3	4	4
20.1.1.3	ліцензійні	шт.	645	387	4	4
20.1.1.4	ліцензійні	шт.	650	487	4	4
20.1.2	ліцензійні	шт.	655	449	4	4
20.1.2.1	ліцензійні	шт.	660	41	4	4
20.1.2.2	ліцензійні	шт.	665	0	4	4
20.1.2.3	ліцензійні	шт.	670	137	4	4
20.2	Загальна кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань (ГТЗ), з яких:	шт.	675	1 541	4	4
20.2.1	ліцензійні	шт.	680	764	4	4
20.2.2	ліцензійні	шт.	685	225	4	4
20.2.3	ліцензійні	шт.	690	2	4	4
20.2.4	ліцензійні	шт.	695	130	4	4
20.3	Загальна кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань (ГТЗ), з яких:	шт.	700	50	4	4
20.3.1	ліцензійні	шт.	705	0	4	4
20.3.2	ліцензійні	шт.	710	39	4	4
20.3.3	ліцензійні	шт.	715	0	4	4
20.3.4	ліцензійні	шт.	720	11	4	4
20.4	Загальна кількість транспортних засобів ліцензійно-сервісних обслуговувань (ГТЗ), з яких:	шт.	725	1 404	0	0
20.4.1	ліцензійні	шт.	730	920	0	0
20.4.2	ліцензійні	шт.	735	357	0	0
20.4.3	ліцензійні	шт.	740	0	0	0
20.4.4	ліцензійні	шт.	745	0	0	0



ТІНЦЬОМ ЗГІДНО

84

А	Б	В	Г	Д	Е	Ж
20.0	Загальна кількість вироблених одиниць основної продукції, що надійшла експортерів до 100 % експортної, у тому числі на:	ит.	750	165	х	х
20.0.1	виробництво (виробничий)	ит.	725	127	х	х
20.0.2	обслуговування	ит.	25	7	х	х
20.0.3	ремонтні операції	ит.	262	1	х	х
20.0.4	інше	ит.	770	30	х	х
20.0	Загальна кількість вироблених одиниць основної продукції експортерів ГТМ, у тому числі на:	ит.	775	169	0	0
20.0.1	виробництво (виробничий)	ит.	750	127	0	0
20.0.2	обслуговування	ит.	25	7	0	0
20.0.3	ремонтні операції	ит.	262	1	0	0
20.0.4	інше	ит.	770	30	0	0
20.7	Загальна кількість вироблених одиниць ГТМ, що надійшли експортерів до 100 % експортної, у тому числі на:	ит.	808	453	х	х
20.7.1	виробництво (виробничий)	ит.	885	449	х	х
20.7.2	обслуговування	ит.	830	1	х	х
20.7.3	ремонтні операції	ит.	815	0	х	х
20.7.4	інше	ит.	820	5	х	х
20.8	Кількість вироблених одиниць основної продукції експортерів, у тому числі:	Гтм	825	481 998	х	х
20.8.1	для експорту	Гтм	830	372 372	х	х
20.8.2	для експорту безмитною зоною	Гтм	835	68 427	х	х
20.8.3	для експорту закордонні операції	Гтм	840	322	х	х
20.8.4	для експорту інше	Гтм	845	40 877	х	х
20.9	Кількість вироблених одиниць основної продукції експортерів на території області, у тому числі:	Гтм	800	482 813	х	х
20.9.1	для експорту	Гтм	805	347 341		
20.9.2	для експорту безмитною зоною	Гтм	809	68 500		
20.9.3	для експорту закордонні операції	Гтм	815	133		
20.9.4	для експорту інше	Гтм	870	36 839		
21	Загальна кількість вироблених на спеціалізованих транспортних засобах, у тому числі:	ит.	875	27	19	0
21.1	виробництво	ит.	880	9	6	0
21.2	обслуговування	ит.	885	14	12	0
21.3	ремонтні операції	ит.	890	4	1	0
22	Спеціалізовані автомобільні транспортні засоби експортери, у тому числі:	ит. та м. н	825	2 268 132	х	х
22.1	з території області	ит. та м. н	830	2 084 119	х	х
22.2	за територією області	ит. та м. н	835	33 713	х	х
22	Інформаційні транспортні засоби експортери експортерів (за територією)	ит. та м. н	838	8 319	х	х
24	Виробництво транспортних засобів експортерів на території експортерів:	Гтм/ит	812	284,2	х	х
24.1	виробництво	Гтм/ит	810	282,7	х	х
24.2	обслуговування	Гтм/ит	825	28,9	х	х
24.3	ремонтні операції	Гтм/ит	830	8,1	х	х
24.4	інше	Гтм/ит	835	68,2	х	х
25	Виробництво транспортних засобів експортерів експортерів експортерів на території експортерів:	Гтм/ит	840	328,8397	х	х
25.1	виробництво	Гтм/ит	845	227,6266	х	х
25.2	обслуговування	Гтм/ит	860	53,3588	х	х
25.3	ремонтні операції	Гтм/ит	875	6,264	х	х
25.4	інше	Гтм/ит	880	37,3503	х	х
26	Виробництво транспортних засобів експортерів експортерів ГТМ на території експортерів:	Гтм/ит	825	28,8974	х	х
26.1	виробництво	Гтм/ит	870	75,0874	х	х
26.2	обслуговування	Гтм/ит	875	7,5	х	х
26.3	ремонтні операції	Гтм/ит	880	0	х	х
26.4	інше	Гтм/ит	885	2,98	х	х
27	Виробництво транспортних засобів експортерів експортерів експортерів:	Гтм/ит	890	0	х	х
28	Фактичний річний обсяг експорту експортерів (за територією експортерів, експортерів з території експортерів)	ит. та м. н	1000	178,821	х	х
29	Виробництво транспортних засобів експортерів експортерів експортерів:	ит. та м. н	1003	25,4	х	х
30	Виробництво транспортних засобів експортерів експортерів експортерів:	ит. та м. н	1018	3,1	х	х
31	Виробництво транспортних засобів експортерів експортерів експортерів:	ит. та м. н	1015	0,81	х	х
32	Виробництво транспортних засобів експортерів експортерів експортерів:	Гтм/ит. м	1020	0,32	х	х

х - інформація не перевірена



Д.Г. Васильєв  
 (підпис, прізвище)  
 Л.В. Воронцов  
 (підпис, прізвище)  
 Н.М. Демченко, І.А. Думанько, Р.М. Герасименко  
 (підпис, прізвище)  
 експортний офіс: dtd@dnzpo.gov.ua



Гішанком згідно

Дата (рік, місяць, число)

Підприємство **ТОВ "СУМІТЕПЛОЕНЕРГО"**

Територія **СУМСЬКА**

Організаційно-правова форма господарювання **Товариство з обмеженою відповідальністю**

Вид економічної діяльності **Постачання пари, гарячої води та кондиціонування повітря**

Середня кількість працівників **804**

Адреса, телефон **вулиця ДРУГА ЗАЛІЗНИЧНА, буд. 10, м. СУМИ, СУМСЬКА обл., 40030**

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

КОДИ		
2019	07	01
33698892		
5910100000		
240		
35.30		

v
---

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)**

на **30 червня 2019** р.

Форма №1 Код за ДКУД **1801001**

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	1 668	2
первісна вартість	1001	5 051	876
накопичена амортизація	1002	3 383	874
Незвершені капітальні інвестиції	1005	5 230	-
Основні засоби	1010	189 072	181 944
первісна вартість	1011	1 003 419	1 008 317
знос	1012	814 347	826 373
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>195 970</b>	<b>181 946</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	44 596	25 558
Виробничі запаси	1101	44 596	25 558
завершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестраховування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	242 588	148 586
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	-	13 281
з бюджетом	1135	10 272	-
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	28 378	21 738
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	19 950	8 866
Готівка	1166	2	10
Рахунки в банках	1167	19 948	8 856
Витрати майбутніх періодів	1170	711	-
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-



88

інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	31 321	26 536
Усього за розділом II	1195	377 816	244 565
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, за групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	573 786	426 511

Назив	Код радян	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	8 333	8 333
Високи до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	48 651	46 035
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	625	625
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(1 032 425)	(1 036 877)
Неоплачений капітал	1425	( - )	( - )
Вилучений капітал	1430	( - )	( - )
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	(974 816)	(981 884)
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	5 896	5 330
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань			
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	5 896	5 330
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
Короткострокові кредити банків	1600	21 700	10 000
Векселі видані	1605	23 655	23 655
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	190 192	169 823
розрахунками з бюджетом	1620	3 115	4 213
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	1 237	692
розрахунками з оплати праці	1630	4 823	2 760
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	17 172	6 884
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	4 732	5 131
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	1 276 080	1 179 907
Усього за розділом III	1695	1 542 706	1 403 065
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, за групи вибуття	1700	-	-
V. Чиста вартість акцій державного підприємства	1800	-	-
Баланс	1900	573 786	426 511

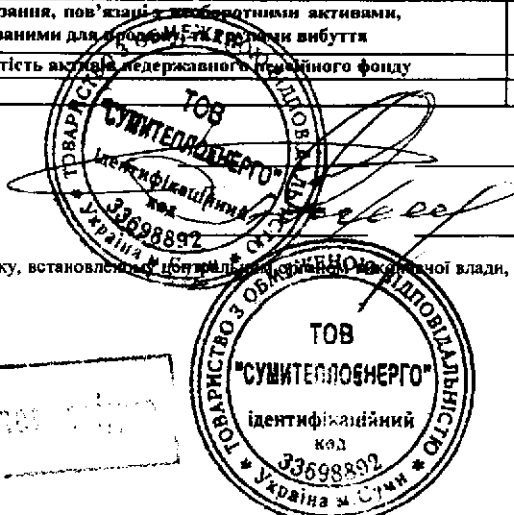
Керівник

Васюнін Дмитро Геннадійович

Головний бухгалтер

Борисова Любов Василівна

† Визначається в порядку, встановленому законодавчою владою, що реалізує державну політику у сфері статистики.



Підприємство **ТОВ "СУМИТЕПЛОЕНЕРГО"**  
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)  
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2019	07	01
33698892		

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)  
за I Півріччя 2019 р.

Форма N2 Код за ДКУД **1801003**

**I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	464 747	493 798
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
<i>премії підписані, валова сума</i>	2011	-	-
<i>премії, передані у перестраховування</i>	2012	-	-
<i>зміна резерву незароблених премій, валова сума</i>	2013	-	-
<i>зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій</i>	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 464 195 )	( 453 455 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	552	40 343
збиток	2095	( - )	( - )
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
<i>зміна інших страхових резервів, валова сума</i>	2111	-	-
<i>зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах</i>	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	56 659	67 394
у тому числі:	2121	-	-
<i>дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2122	-	-
<i>дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування</i>	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	( 7 530 )	( 7 183 )
Витрати на збут	2150	( - )	( - )
Інші операційні витрати	2180	( 38 735 )	( 62 503 )
у тому числі:	2181	-	-
<i>витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю</i>			
<i>витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції</i>	2182	-	-
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	10 946	38 051
збиток	2195	( - )	( - )
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	-	-
Інші доходи	2240	2 879	2 982
у тому числі:	2241	-	-
<i>дохід від благодійної допомоги</i>			
Фінансові витрати	2250	( 18 357 )	( 17 978 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( - )	( - )
Інші витрати	2270	( - )	( - )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2280	-	-



Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	23 055
збиток	2295	( 4 532 )	( - )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	-	23 055
збиток	2355	( 4 532 )	( - )

## II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>(4 532)</b>	<b>23 055</b>

## III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	379 331	382 983
Витрати на оплату праці	2505	46 228	40 786
Відрахування на соціальні заходи	2510	10 007	8 833
Амортизація	2515	13 599	10 819
Інші операційні витрати	2520	61 030	79 653
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>510 195</b>	<b>523 074</b>

## IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

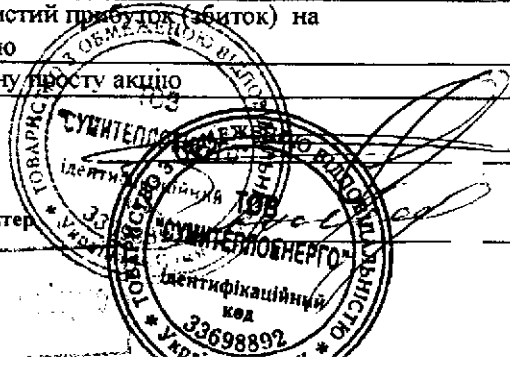
Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	-	-
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-	-
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-

Керівник

Васюнін Дмитро Геннадійович

Головний бухгалтер

Борисова Любов Василівна





Підприємство ТОВ "СУМІТЕПЛОЕНЕРГО"

(найменування)

Дата (рік, місяць, число)  
на ЄДРНОУ

КОДИ		
2019	07	01
33698892		

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)  
за I Півріччя 2019 р.

Форма №3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	564 286	449 490
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	61 098	179 491
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	61 098	179 491
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	286	6 506
Надходження від повернення авансів	3020	17 634	13
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	228	92
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	120	132
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	338 213	18 728
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	( 471 363 )	( 548 634 )
Праці	3105	( 39 272 )	( 31 491 )
Відрахувань на соціальні заходи	3110	( 10 573 )	( 8 481 )
Зобов'язань з податків і зборів	3115	( 36 895 )	( 25 716 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	( - )	( - )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	( 14 229 )	( 8 100 )
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	( 22 666 )	( 17 616 )
Витрачання на оплату авансів	3135	( 10 734 )	( 23 480 )
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	( 31 )	( 127 )
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	( - )	( - )
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	( - )	( - )
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	( - )	( - )
Інші витрачання	3190	( 406 533 )	( 1 749 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>6 465</b>	<b>14 774</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-



Оформлено за звітним періодом

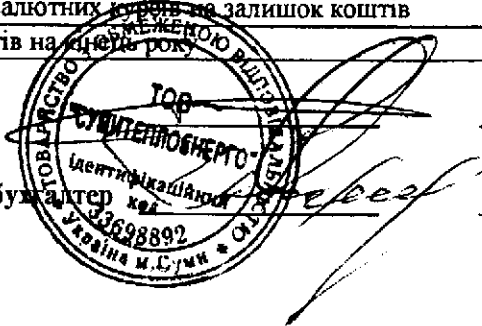
Витрачання на придбання фінансових інвестицій	3255	( - )	( - )
необоротних активів	3260	( 4 656 )	( 11 803 )
Виплати за деривативами	3270	( - )	( - )
Витрачання на надання позик	3275	( - )	( - )
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	( - )	( - )
Інші платежі	3290	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	<b>-4 656</b>	<b>-11 803</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	10 000	18 000
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	( - )	( - )
Погашення позик	3350	21 700	18 000
Сплату дивідендів	3355	( - )	( - )
Витрачання на сплату відсотків	3360	( - )	( - )
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	( - )	( - )
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	( - )	( - )
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	( - )	( - )
Інші платежі	3390	( 1 193 )	( 1 036 )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>-12 893</b>	<b>-1 036</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>-11 084</b>	<b>1 935</b>
Залишок коштів на початок року	3405	19 950	9 593
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	8 866	11 528

Керівник

Васюнін Дмитро Геннадійович

Головний бухгалтер

Борисова Любов Василівна



Підприємство ТОВ "СУМИТЕПЛОЕНЕРГО"

Дата (рік, місяць, число)

КОДП

2019 07 0

за ЄДРПОУ

33698892

(найменування)

## Звіт про власний капітал

за I Півріччя 2019 р.

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Перозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	8 333	-	48 651	625	(1 032 425)	-	-	(974 816)
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	80	-	-	80
Коригований залишок на початок року	4095	8 333	-	48 651	625	(1 032 345)	-	-	(974 736)
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(4 532)	-	-	(4 532)
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-



ПІДПИСАНО  
 01.07.2019

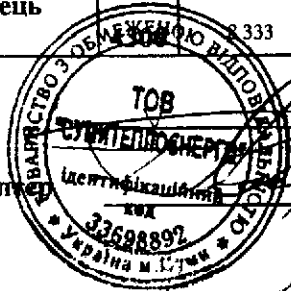
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу: Випуск акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	(2 616)	-	-	-	-	(2 616)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	-	-	-	-	-	-	-	-
Залишок на кінець року		2 333	-	46 035	625	(1 036 877)	-	-	(981 884)

Керівник

Васюнін Дмитро Геннадійович

Головний бухгалтер

Борисова Любов Василівна



Додаток 1  
до Національного положення (стандарту)  
бухгалтерського обліку 1 "Загальні вимоги до фінансової звітності"

Підприємство **ТОВ "СУМИТЕПЛОЕНЕРГО"** Дата (рік, місяць, число) \_\_\_\_\_  
Територія **СУМСЬКА** за ЄДРПОУ \_\_\_\_\_  
Організаційно-правова форма господарювання **Приватне підприємство** за КОІПФГ \_\_\_\_\_  
Вид економічної діяльності **Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря** за КВЕД \_\_\_\_\_  
Середня кількість працівників **1 813** \_\_\_\_\_  
Адреса, телефон **вулиця ДРУГА ЗАЛІЗНИЧНА, буд. 10, м. СУМИ, СУМСЬКА обл., 40030** \_\_\_\_\_ 787516

КОДИ		
2019	01	01
33698892		
5910100000		
120		
35.30		

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):  
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку \_\_\_\_\_  
за міжнародними стандартами фінансової звітності \_\_\_\_\_

V
---

Баланс (Звіт про фінансовий стан)  
на 31 грудня 2018 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	2 111	1 668
первісна вартість	1001	5 048	5 051
накопичена амортизація	1002	2 937	3 383
Незавершені капітальні інвестиції	1005	27 826	5 230
Основи засоби	1010	158 519	189 072
вісна вартість	1011	954 685	1 003 419
знос	1012	796 166	814 347
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	1095	188 456	195 970
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	87 334	44 596
Виробничі запаси	1101	87 334	44 596
незакінчене виробництво	1102	-	-
робоча продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестраховування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	203 405 ✓	242 588
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	-	-
з бюджетом	1135	1 115	10 272
у тому числі з податку на прибуток	1136	819	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	82 215 ✓	28 378
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	9 593	19 950
Готівка	1166	9	2
Рахунки в банках	1167	9 584	19 948
Витрати майбутніх періодів	1170	653	711
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-



інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	48 097	31 321
Усього за розділом II	1195	432 412	377 816
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	620 868	573 786

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пабовий) капітал	1400	8 333	8 333
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	54 338	48 651
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	625	625
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(942 249)	(1 032 425)
Неоплачений капітал	1425	( - )	( - )
Вилучений капітал	1430	( - )	( - )
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	1495	(878 953)	(974 816)
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	749 546	738 389
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань			
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	749 546	738 389
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
Короткострокові кредити банків	1600	10 000	21 700
Векселі видані	1605	23 655	23 655
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	332 937	190 192
розрахунками з бюджетом	1620	1 952	3 115
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	423	1 237
розрахунками з оплати праці	1630	1 876	4 823
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	65 379	17 172
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	3 680	4 732
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	310 373	543 587
Усього за розділом III	1695	750 275	810 213
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>			
Інша вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	620 868	573 786

Керівник  
Головний бухгалтер

ТОБ  
"СУЖИТЕПЛОБЕНЕРГО"  
Ідентифікаційний код  
33698892  
Україна м. Суми

*Васюнін Дмитро Геннадійович*

Васюнін Дмитро Геннадійович

Борисова Любов Василівна

ТОБ  
"СУЖИТЕПЛОБЕНЕРГО"  
Ідентифікаційний код  
33698892  
Україна м. Суми

1. Визначено центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

Підприємство **ТОВ "СУМИТЕПЛОЕНЕРГО"**  
(найменування)

Дата (рік, місяць, число)  
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2019	01	01
33698892		

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)  
за Рік 2018 р.

Форма N2 Код за ДКУД **1801003**

**I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	828 777	717 083
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестраховування	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 851 609 )	( 717 429 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	-
збиток	2095	( 22 832 )	( 346 )
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	97 056	38 134
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	( 14 806 )	( 14 552 )
Витрати на збут	2150	( - )	( - )
Інші операційні витрати	2180	( 156 216 )	( 80 764 )
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	( 96 798 )	( 57 528 )
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	-	-
Інші доходи	2240	5 718	7 916
у тому числі:	2241	-	-
дохід від благодійної допомоги			
Фінансові витрати	2250	( 37 931 )	( 71 174 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( - )	( - )
Інші витрати	2275	( 40 )	( - )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті			



ПІДПИСАНО

Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	( 129 049 )	( 120 826 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	( 129 049 )	( 120 826 )

## II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(129 049)	(120 826)

## III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

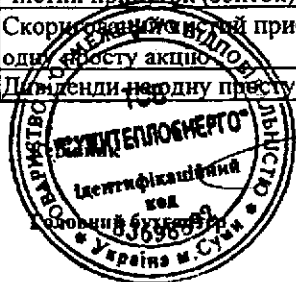
Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	709 321	597 415
Витрати на оплату праці	2505	83 850	66 798
Відрахування на соціальні заходи	2510	18 390	14 715
Амортизація	2515	19 918	21 599
Інші операційні витрати	2520	190 657	111 604
Разом	2550	1 022 136	812 131

## IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	-	-
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-	-
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-

Васюнін Дмитро Геннадійович

Борисова Любов Василівна





Підприємство ТОВ "СУМИТЕПЛОЕНЕРГО"

(найменування)

Дата (рік, місяць, число) за ЄДРПОУ

КОДИ		
2019	01	01
33698892		

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)**  
за Рік 2018 р.

Форма N3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	686 276	533 812
Повернення податків і зборів	3005	818	4 952
у тому числі податку на додану вартість *	3006	-	42
Цільового фінансування	3010	221 177	183 510
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	221 177	183 510
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	11 947	63 845
Надходження від повернення авансів	3020	781	4 020
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	206	1 405
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	482	392
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	305 211	37 041
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	( 948 038 )	( 631 154 )
Праці	3105	( 63 895 )	( 53 277 )
Відрахувань на соціальні заходи	3110	( 18 469 )	( 14 750 )
Зобов'язань з податків і зборів	3115	( 44 085 )	( 67 892 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	( - )	( - )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	( 10 268 )	( 37 403 )
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	( 33 817 )	( 30 489 )
Витрачання на оплату авансів	3135	( 3 556 )	( 2 171 )
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	( 86 )	( 99 )
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	( - )	( - )
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	( - )	( - )
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	( - )	( - )
Інші витрачання	3190	( 118 409 )	( 26 242 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>30 360</b>	<b>33 392</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-



Фінансовий звіт

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	( - )	( - )
необоротних активів	3260	( 28 923 )	( 44 823 )
Виплати за деривативами	3270	( - )	( - )
Витрачання на надання позик	3275	( - )	( - )
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	( - )	( - )
Інші платежі	3290	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	<b>-28 923</b>	<b>-44 823</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	57 600	10 000
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	( - )	( - )
Погашення позик	3350	45 900	-
Сплату дивідендів	3355	( - )	( - )
Витрачання на сплату відсотків	3360	( - )	( - )
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	( - )	( - )
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	( - )	( - )
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	( - )	( - )
Інші платежі	3390	( 2 780 )	( 530 )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>8 920</b>	<b>9 470</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>10 357</b>	<b>-1 961</b>
Залишок коштів на початок року	3405	9 593	11 555
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	(1)
Залишок коштів на кінець року	3415	19 950	9 593



*[Handwritten signature]*

Васюнін Дмитро Геннадійович

Борисова Любов Василівна



КС/ДП		
2019	01	01
33698902		

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

Підприємство ТОВ "СУМИТЕПЛОЕНЕРГО"

(найменування)

Звіт про власний капітал  
за Рік 2018 р.

Форма №4

Код за ДКУД

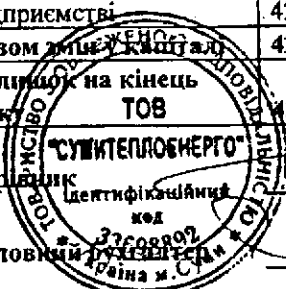
1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	8 333	-	54 338	625	(942 249)	-	-	(878 953)
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	38 873	-	-	38 873
Скоригований залишок на початок року	4095	8 333	-	54 338	625	(903 376)	-	-	(840 080)
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(129 049)	-	-	(129 049)
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу: Вкуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	(5 687)	-	-	-	-	(5 687)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом зміни в капіталі	4295	-	-	(5 687)	-	(129 049)	-	-	(134 736)
Залишок на кінець року	4300	8 333	-	48 651	625	(1 032 425)	-	-	(974 816)

Керівник  
Головний бухгалтер



*[Handwritten signature]*

Васюнін Дмитро Геннадійович

Борисова Любов Василівна



**ДОГОВІР ОРЕНДИ № У.М. - 0047**  
цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми

1 вересня 2005 року

м. Суми

Сумська міська рада в особі виконуючого обов'язки міського голови Ключка Сергія Володимировича, який діє на підставі Закону України "Про місцеве самоврядування в Україні", надалі "Орендодавець" з одного боку, та товариство з обмеженою відповідальністю "Сумитеплоенерго" в особі виконуючого обов'язки директора Смертяка Сергія Юрієвича, який діє на підставі Статуту, надалі "Орендар", з другого боку, разом надалі "Сторони", уклали цей договір, надалі "Договір", про нижченаведене:

**1. Предмет Договору.**

1.1. Орендодавець передає, а Орендар приймає в строкове платне користування наступний цілісний майновий комплекс по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми, (надалі Об'єкт оренди), склад і вартість якого визначено відповідно до акту оцінки, складеного на 01.08.2005 року в сумі 36 825 416 (Тридцять шість мільйонів вісімсот двадцять п'ять тисяч чотириста шістнадцять) грн. 50 копійок (основні фонди за залишковою вартістю). Акт оцінки вартості майна, що передається в оренду, акт прийому - передачі основних фондів, розрахунок орендної плати є невід'ємними частинами Договору. Склад і вартість Об'єкту може змінюватися у разі передачі Орендодавцем Орендарю додаткового майна чи теплових мереж на суму вартості переданого майна відповідними змінами до цього Договору.

1.2. Право на оренду Об'єкту оренди Орендар отримав на підставі рішення Сумської міської ради від 05 липня 2005 року № 1285 - МР "Про визначення в місті Суми єдиного цілісного майнового комплексу по виробництву та наданню споживачам міста послуг з теплопостачання", а згода на передачу в оренду цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми надана рішенням Сумської міської ради від 05 серпня 2005 року № 1338 - МР "Про передачу в оренду цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії".

1.3. Об'єкт оренди враховується окремо від іншого майна Орендаря, на його балансі з зазначенням того, що це майно є орендованим у відповідності до п. 16 Положення (Стандарту) бухгалтерського обліку № 2 "Баланс", затвердженого наказом Міністерства Фінансів України від 31.03.1999 року №87.

**2. Умови передачі і повернення орендованого майна.**

2.1. Вступ Орендаря в користування майном настає з підписанням сторонами Договору.

2.2. Орендодавець зобов'язаний передати Орендарю майно в оренду в 10- денний строк з моменту підписання договору по Акту прийому-передачі вказаного майна.

2.3. Передача майна в оренду здійснюється по вартості, визначеній в Акті оцінки цього майна.

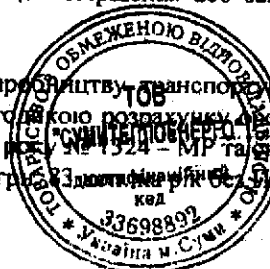
2.4. Передача майна в оренду не спричиняє за собою передачі права власності Орендарю. Орендоване майно залишається в комунальній власності територіальної громади місті Суми, а Орендар користується ним протягом строку оренди.

2.5. У випадку розірвання договору оренди, закінчення терміну його дії та відмови від його продовження або банкрутства (ліквідації) Орендаря - він зобов'язаний повернути Орендодавцю (або юридичній особі, яку вкаже Власник) Об'єкт оренди за вартістю, яка визначається на підставі передавального балансу та акта оцінки, складеного за даними інвентаризації на момент припинення дії Договору (за методикою відповідно до чинного законодавства), звіреного з актом приймання - передачі Об'єкта оренди в оренду. Об'єкт оренди вважається повернутим з моменту підписання сторонами Акта приймання-передачі.

2.6. Якщо Орендар припустив погіршення стану орендованого майна або його загибель, то він повністю відшкодовує Орендодавцю втрати, якщо не доведе, що погіршення або загибель майна відбулися не з його вини.

**3. Орендна плата.**

3.1. Сума орендної плати за цілісний майновий комплекс по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми визначається згідно з Методикою розрахунку орендної плати, затвердженою рішенням Сумської міської ради від 20.07.2005 року № 1324 - МР та складає 8 127 000 (Один мільйон вісімсот сорок одну тисячу двісті сімдесят) грн. Здатимся вил. С. С. Д.В. код 33698892



1.2. Орендар самостійно, з урахуванням щомісячного індексу інфляції, згідно з додатком № 3 до Договору, нараховує та сплачує на рахунок 33210850500002 УДК в Сумській області, МФО 837013, код отримувача 23636315,

Орендар самостійно нараховує податок на додану вартість – 20 % у порядку, встановленому чинним законодавством та сплачує на рахунок 31117029500002 УДК в Сумській області МФО 837013, код отримувача 23636315.

1.3. За згодою з Орендодавцем, Орендар може сплачувати орендну плату в інших формах, які не суперечать чинному законодавству: може постачати бюджетним установам територіальної громади міста Суми теплову енергію в гарячій воді на опалення та гаряче водопостачання на суму орендної плати та інше.

1.4. Розмір орендної плати може бути змінено за погодженням сторін, згідно рішень органів місцевого самоврядування, а також в інших випадках, встановлених законодавчими актами України.

#### 4. Використання амортизаційних відрахувань.

4.1. Амортизаційні відрахування на орендоване майно нараховує та залишає в своєму розпорядженні Орендар.

4.2. Амортизаційні відрахування використовуються на відновлення орендованих основних засобів.

4.3. Орендар має право за догодженням з Орендодавцем, за рахунок власних коштів здійснювати реконструкцію, технічне переоснащення, поліпшення орендованого майна.

4.4. Право власності на майно, придбане Орендарем за рахунок амортизаційних відрахувань, належить власнику майна.

#### 5. Обов'язки Орендаря.

Орендар зобов'язаний:

5.1. Використовувати орендоване майно згідно з його цільовим призначенням, а саме для транспортування теплової енергії від виробників тепла до споживачів, надання послуг населенню та юридичним особам по постачанню теплової енергії.

5.2. Забезпечити надання якісних послуг споживачам відповідно до чинного законодавства.

5.3. Забезпечити збереження орендованого майна, запобігати його пошкодженню і псуванню, здійснювати заходи протипожежної безпеки.

5.4. Врегулювати земельні відносини у найкоротший термін.

5.5. Здійснювати природоохоронні заходи з метою запобігання забруднення навколишнього середовища.

5.6. Сплачувати орендну плату в розмірі та в термін, за умовами, встановленими Договором та чинним законодавством.

5.7. Своєчасно здійснювати капітальний і поточний ремонт орендованого майна за власні кошти.

5.8. Здійснювати поліпшення орендованого майна, які не можуть бути відокремлені від орендованого майна без нанесення шкоди, тільки з письмової згоди Орендодавця.

5.9. По закінченні строку дії Договору повернути Орендодавцю орендоване майно з урахуванням нормального фізичного зносу, в придатному для подальшої експлуатації стані (з урахуванням зношення) та відшкодувати Орендодавцю збитки в разі погіршення стану або втрати (повної або його частини) орендованого майна, якщо Орендар не доведе, що пошкодження чи втрата сталася не з його вини.

5.10. Надавати можливість Орендодавцю здійснювати контроль за станом та використанням орендованого майна.

5.11. Протягом місяця після укладення цього Договору застрахувати на користь Орендодавця Об'єкт оренди на суму не менше за його вартість, зазначену в пункті 1.1. цього Договору, в порядку, встановленому чинним законодавством.

5.12 Сплачувати орендну плату за землю в розмірі та термін, які встановлені чинним законодавством України.

5.13 У разі необхідності зниклих актів у термін до 20 днів перед засіданням виконавчого комітету Сумської міської ради надавати для погодження обґрунтовані, з урахування інтересів територіальної громади, пропозиції щодо вартості послуги з транспортування теплової енергії для включення її в тариф.



**6. Права Орендаря.**

Орендар має право:

- 6.1. Самостійно визначати і здійснювати напрями господарської діяльності у відповідності до установчих документів.
- 6.2. Вимагати зміни умов Договору, якщо через обставини, за які він не відповідає, змінилися умови господарювання, передбачені Договором, або істотно погіршився стан об'єкта оренди у випадку виникнення обставин непереборної сили за умов належного виконання умов договору.
- 6.3. Переважне право на продовження Договору по закінченні строку його дії за умов належного виконання всіх умов Договору.
- 6.4. З письмової згоди Орендодавця вносити зміни до складу орендованого майна, проводити його реконструкцію, технічне переозброєння, що зумовлює підвищення його вартості.
- 6.5. У встановленому порядку, з дозволу Орендодавця списувати окремі основні фонди, передані в оренду.
- 6.6. З письмової згоди Орендодавця передавати в суборенду частину орендованого майна.

**7. Обов'язки Орендодавця.**

Орендодавець зобов'язаний:

- 7.1. Передати Орендарю Об'єкт оренди згідно з Договором по акту прийому-передачі, який підписується одночасно з Договором.
- 7.2. Розглядати вимоги Орендаря щодо змін умов Договору згідно з чинним законодавством.
- 7.3. Не вчиняти дій, які б перешкождали Орендарю користуватися Об'єктом оренди на умовах Договору.
- 7.4. В разі звернення Орендаря про погодження тарифів на теплову енергію та водопостачання сприяти їх розгляду на черговому засіданні виконавчого комітету Сумської міської ради.

**8. Права Орендодавця.**

Орендодавець має право:

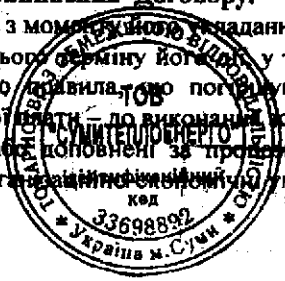
- 8.1. Здійснювати контроль за наявністю, станом, напрямом та ефективністю використання орендованого майна.
- 8.2. Ставити питання про розірвання Договору у разі невиконання чи неналежного виконання Орендарем обов'язків, встановлених Договором та діючим законодавством України, у випадку погіршення стану орендованого майна або виявлення обставин, які можуть привести до такого погіршення, в порядку, передбаченому чинним законодавством та Договором.
- 8.3. Вимагати змін умов Договору в порядку, передбаченому чинним законодавством України.

**9. Відповідальність і вирішення спорів за Договором.**

- 9.1. Орендодавець не відповідає за зобов'язаннями Орендаря, а Орендар не відповідає за зобов'язаннями Орендодавця.
- 9.2. За невиконання або неналежне виконання зобов'язань за Договором Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством України.
- 9.3. Орендар у випадку банкрутства не несе відповідальності по боргах майном, орендованим згідно з Договором. Орендоване майно, а також невід'ємні поліпшення, зроблені за рахунок Орендаря, не можуть бути внесені в заставу.
- 9.4. Ризик випадкової загибелі чи пошкодження орендованого майна у випадку виникнення форс-мажорних обставин несе Орендодавець.
- 9.5. Спорі і суперечки, які виникають з Договору або у зв'язку з ним, не вирішені шляхом переговорів, вирішуються в судовому порядку.

**10. Строк чинності, умови зміни та припинення Договору.**

- 10.1. Строк дії Договору встановлюється на 10 років з моменту укладання.
- 10.2. Умови Договору зберігають силу протягом усього терміну його дії, у т.ч. у випадках, коли після його укладання законодавством встановлено правила, що погіршують становище Орендаря, а в частині зобов'язань Орендаря щодо орендної плати – до виконання зобов'язань.
- 10.3. Умови Договору можуть бути переглянуті або змінені за пропозицією однієї із Сторін, якщо в період дії Договору значно змінюються організаційно-економічні умови діяльності



Сторіння зміни умов Договору може мати місце при взаємній згоді Сторін і оформлюється доповненнями до Договору, що підписується Сторонами.

10.4. Претензія Сторони щодо перегляду умов Договору подається письмово іншій Стороні, яка в 1-місячний строк повинна їх розглянути.

10.5. У разі припинення або розірвання Договору, Орендар вправі залишити за собою проведені ним поліпшення орендованого майна, здійснені за рахунок власних коштів, якщо вони можуть бути відокремлені від майна без заподіяння йому шкоди.

10.6. Якщо Орендар за рахунок власних коштів здійснив за згодою Орендодавця поліпшення орендованого майна, які неможливо відокремити від майна без заподіяння йому шкоди, то в разі припинення дії Договору Орендодавець зобов'язаний компенсувати йому вартість цих поліпшень.

10.7. Вартість поліпшень орендованого майна, зроблених Орендарем без згоди Орендодавця, які не можна відокремити без шкоди від майна, компенсації не підлягає.

10.8. У разі відсутності заяви однієї із сторін про припинення або розірвання Договору після закінчення строку його дії протягом одного місяця, Договір підлягає продовженню на той самий строк і на тих самих умовах, які були передбачені Договором, з урахуванням змін в законодавстві на дату продовження Договору.

10.9. Реорганізація Орендодавця або Орендаря не є підставою для зміни або припинення Договору.

10.10. Договір припиняється внаслідок:

- закінчення строку його дії;
- загибелі Об'єкта оренди;
- достроково за рішенням Господарського суду;
- банкрутства Орендаря;
- достроково за взаємною згодою сторін.

10.11. Взаємовідносини сторін, не врегульовані Договором, регламентуються чинним законодавством України.

10.12. Договір складено в 3-х примірниках, що мають однакову юридичну силу, і зберігається у Орендодавця (2), у Орендаря (1).

**11. Особливі умови.**

11.1. Орендар зобов'язаний надавати технічні умови забудовникам об'єктів для підключення до теплових мереж, визначених постановочними актами уряду України за погодженням з виконавчими службами Сумської міської ради та підприємствами виробниками теплової енергії.

11.2. Орендар зобов'язаний забезпечити наявність інвестиційних пропозицій, направлених на покращення якості та кількості комунальних послуг громаді міста (зниження їх енергоємності, фінансування, реконструкції, збільшенню потужності, модернізації, установці нового обладнання та інше) з виконанням пропонованих інвестором термінів, обсягів та графіків інвестицій. Невиконання заявлених термінів, обсягів та графіків інвестиційних програм тягне за собою розірвання договору оренди відповідно до умов чинного законодавства.

**12. Додатки.**

Додатки до Договору є його невід'ємною і складовою частиною. До Договору додаються:

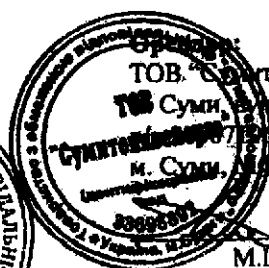
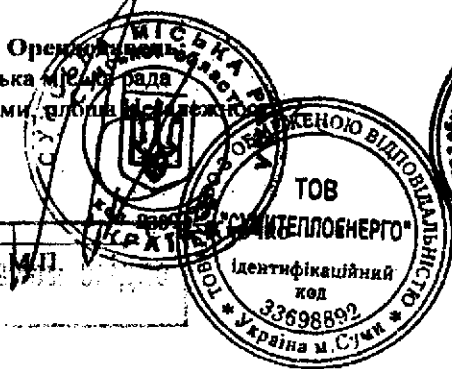
12.1. Акт оцінки вартості цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми.

12.2. Акт прийому – передачі цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми.

12.3. Розрахунок орендної плати за цілісний майновий комплекс по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми.

**13. Платіжні та поштові реквізити сторін.**

Орендодавець:  
Сумська міська рада  
м. Суми, площа Мельникова



Орендар:  
ТОВ "Сумтеплоенерго"  
2-га Залізнична, 10  
07 в СОД АППБ "Аваль"  
м. Суми, телефон 337483, код 33698892

С. Ю. Смертяк

М.П.



ЗАТВЕРЖУЮ  
В. о. Державного архіву



В. Філочко

"1" листопада 2005 року

Додаток № 1  
до договору оренди № УМ-004  
від 1 березня 2005 року

А К Т

**оцінки вартості цілісного майнового комплексу по виробництву,  
транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми**

Цей акт складений на підставі результатів інвентаризації цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми, проведеної станом на 01.08.2005 року.

Вказаними документами підтверджується, що оціночна вартість майна, яке передається в оренду товариству з обмеженою відповідальністю "Сумитеплоенерго" складає:

№ п/п		
1.	Цілісний майновий комплекс по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми, всього	89109254,04
2.	Знос	52276837,54
3.	Залишкова вартість	36825416,50
4.	Вартість цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми, що передається в оренду	36825416,50

Начальник управління комунального  
майна та приватизації



Щербак

Додаток № 2  
до договору оренди № У.М. 0001  
від 1 вересня 2005 року

**А К Т**

**приймання-передачі цілісного майнового комплексу по  
виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті  
Суми**

Цей акт складений на підставі рішення Сумської міської ради № 1338 – МР від 05 серпня 2005 року „Про передачу в оренду цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії“.



Сумська міська рада, в особі виконуючого обов'язки міського голови Клочка Сергія Володимировича, який діє на підставі Закону України “Про місцеве самоврядування в Україні” передає, а товариство з обмеженою відповідальністю “Сумитеплоенерго”, в особі виконуючого обов'язки директора Смертяка Сергія Юрійовича, який діє на підставі Статуту приймає цілісний майновий комплекс по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми, первісною балансовою вартістю 89109254 (вісімдесят дев'ять мільйонів сто дев'ять тисяч двісті п'ятдесят чотири) грн. 04 копійок, залишковою балансовою вартістю 36825416 (тридцять шість мільйонів вісімсот двадцять п'ять тисяч чотириста шістнадцять) грн. 50 копійок, згідно з актом оцінки станом на 01.08.2005 року.

Додатки до акту: додаток № 1 перелік майна на 14 аркушах.  
додаток № 2 перелік майна на 6 аркушах.  
додаток № 3 перелік майна на 5 аркушах.  
додаток № 4 перелік майна на 29 аркушах.  
додаток № 5 перелік майна на 111 аркушах.  
додаток № 6 перелік майна на 27 аркушах.

**ПЕРЕДАВ В ОРЕНДУ:**

  
С. В. Клочко  
М.П.   
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
“СУМИТЕПЛОЕНЕРГО”  
Ідентифікаційний код 33698892  
\* Україна м. Суми \*

**ПРИЙНЯВ В ОРЕНДУ:**

  
С. Ю. Смертяк  
М.П.   
Ідентифікаційний код 33698892  
\* Україна, м. Суми \*

Додаток № 3  
до договору оренди № 924-0044  
від 1 вересня 2005 року

## Розрахунок орендної плати

за цілісний майнових комплекс по виробництву, транспортуванню  
тепла та електричної енергії у місті Суми:

Відповідно до Методики розрахунку плати за оренду комунального майна, затвердженої рішенням Сумської міської ради від 20.07.2005 року № 1324 – МР, розмір річної орендної плати цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми встановлюється у відсотках від його залишкової балансової вартість.

Залишкова балансова вартість цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми станом на серпень 2005 року складає 36825416,50грн.

Орендна ставка за цілісні майнові комплекси підприємств комунальної галузі становить 5 відсотків.

Орендна плата на рік без ПДВ становить:  
 $36825416,50 \text{ грн.} \times 0,05 = 1841270,83$

Орендна плата за поточний місяць без ПДВ 2005 року становить:  
 $36825416,50 \text{ грн.} \times 0,05 : 12 = 151189,24 \text{ грн.} \times I \text{ інфл.},$

де I інфл. – індекс інфляції за вересень 2005 року

Розмір орендної плати за кожний наступний місяць визначається шляхом корегування розміру місячної орендної плати за попередній місяць на індекс інфляції за поточний місяць.

Орендар самостійно, з урахуванням щомісячного індексу інфляції, згідно з додатком № 3 до Договору, нараховує та сплачує на рахунок 33210850500002 УДК в Сумській області, МФО 837013, код отримувача 23636315,

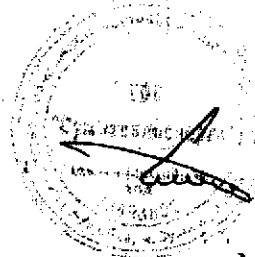
Орендар самостійно нараховує податок на додану вартість – 20 % у порядку, встановленому чинним законодавством та сплачує на рахунок 31117029500002 УДК в Сумській області МФО 837013, код отримувача 23636315.

ОРЕНДАТОР:  
В. Слоцько



М.П.

ОРЕНДАР:  
С. Ю. Смертяк



М.П.

94

Faint, illegible text, likely bleed-through from the reverse side of the page.

Faint, illegible text, likely bleed-through from the reverse side of the page.

Faint, illegible text, likely bleed-through from the reverse side of the page.



Протипуовато,  
ролумерово  
аркушів  
В.І. Щербак

**ДОДАТКОВА УГОДА**  
до договору оренди від 01 вересня 2005 року № УКМ - 0047  
цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та  
електричної енергії у місті Суми

м. Суми

30 квітня 2013 року

**СУМСЬКА МІСЬКА РАДА** в особі начальника управління майна комунальної власності Сумської міської ради **ЩЕРБАКА ВАСИЛЯ ІВАНОВИЧА**, який діє на підставі довіреності, надалі – Орендодавець, з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»** в особі директора **ПЛЯЦУКА ЛЕОНІДА ДМИТРОВИЧА**, що діє на підставі Статуту, надалі – Орендар, з іншої сторони, разом надалі «Сторони»,

у зв'язку зі змінами в чинному законодавстві України та прийняттям Сумською міською радою рішень від 01.02.2012 № 1186-МР «Про затвердження Методики розрахунку орендної плати за майно територіальної громади міста Суми та пропорції її розподілу та Типового договору оренди нерухомого комунального майна», від 24.04.2013 № 2303-МР «Про укладення додаткової угоди до договору оренди від 01 вересня 2005 року № УКМ - 0047 цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми», прийняли рішення внести зміни до договору оренди від 01.09.2005 № УКМ - 0047 цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми, а саме:

**1. Викласти Договір в новій редакції:**

**СУМСЬКА МІСЬКА РАДА** в особі начальника управління майна комунальної власності Сумської міської ради **ЩЕРБАКА ВАСИЛЯ ІВАНОВИЧА**, який діє на підставі довіреності, надалі – Орендодавець, з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»** в особі директора **ПЛЯЦУКА ЛЕОНІДА ДМИТРОВИЧА**, що діє на підставі Статуту, надалі – Орендар, з іншої сторони, разом надалі «Сторони», уклали цей Договір про наведене нижче:

**1. Предмет Договору**

1.1. Орендодавець передає, а Орендар приймає в строкове платне користування на умовах, визначених цим Договором, *цілісний майновий комплекс по виробництву, транспортуванню теплової та електричної енергії у місті Суми* (надалі – Об'єкт оренди), склад і вартість якого визначено відповідно до Акта оцінки вартості Об'єкта оренди, складеного зі звітом про незалежну оцінку.

Акт оцінки вартості Об'єкта оренди є додатком 1 до цього Договору.



Підпис: \_\_\_\_\_

38

Склад і вартість Об'єкта оренди може змінюватися в разі передачі Орендодавцем Орендарю додаткового майна, що оформлюється додатковими угодами до Договору.

1.2. Право оренди Об'єкта оренди Орендар отримав на підставі рішення Сумської міської ради від 03.08.2005 № 1338-МР «Про передачу в оренду цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню теплової та електричної енергії».

1.3. Цільове призначення Об'єкта оренди – виробництво, транспортування, постачання теплової енергії, виробництво електричної енергії, надання споживачам міста Суми послуг з централізованого опалення та постачання гарячої води.

1.4. Об'єкт оренди включається до балансу Орендаря з зазначенням, що це майно є орендованим.

## 2. Умови передачі та повернення Об'єкта оренди

2.1. Орендар вступає в строкове платне користування Об'єктом оренди з моменту підписання Сторонами Договору та акта приймання-передачі Об'єкта оренди.

Акт приймання-передачі Об'єкта оренди є додатком 2 до цього Договору.

2.2. Передача Об'єкта оренди в оренду здійснюється за вартістю, визначеною в акті оцінки вартості Об'єкта оренди, складеному за методикою, затвердженою Кабінетом Міністрів України.

2.3. Передача Об'єкта в оренду не тягне за собою виникнення в Орендаря права власності на Об'єкт оренди. Об'єкт оренди залишається в комунальній власності територіальної громади міста Суми (інтереси якої представляє Сумська міська рада в особі начальника управління майна комунальної власності Сумської міської ради – надалі Власник), а Орендар користується ним протягом строку оренди.

2.4. У разі припинення дії цього Договору Орендар зобов'язаний повернути Орендодавцеві (або юридичній особі, яку вкаже Орендодавець) Об'єкт оренди за вартістю, яка визначається на підставі передавального балансу та акта оцінки, складеного за даними інвентаризації на момент припинення дії Договору, звіреного з актом приймання-передачі Об'єкта оренди, в порядку, передбаченому чинним законодавством України. Об'єкт оренди вважається поверненим Орендодавцю з моменту підписання Сторонами акта приймання-передачі.

## 3. Орендна плата та розрахунки між Сторонами

3.1. Орендна плата за Об'єкт оренди розраховується на підставі Методики розрахунку орендної плати за майно територіальної громади міста Суми, затвердженої відповідним рішенням Сумської міської ради (далі – Методика).

Розрахунок орендної плати – додатком 3 до цього Договору.

3.2. Нарахування орендної плати починається з дня підписання акта приймання – передачі Об'єкта оренди.



3.3. Орендна плата щомісячно перераховується Орендарем на належний рахунок, визначений Орендодавцем, у термін не пізніше 15-го числа місяця, наступного за звітним. Нарахування ПДВ на суму орендної плати здійснюється в порядку, визначеному чинним законодавством України.

3.4. Відповідальність за перерахування орендної плати на належний рахунок несе Орендар.

3.5. Розмір орендної плати переглядається в сторону збільшення або зменшення на вимогу однієї з Сторін у разі внесення змін та доповнень до Методики, у разі змін у складі та вартості Об'єкта оренди (крім випадків дострокового списання), в інших випадках, передбачених чинним законодавством України. Відповідні зміни до цього Договору вносяться в письмовій формі та підписуються Сторонами.

3.6. Орендна плата, перерахована несвоєчасно або не в повному обсязі, підлягає індексації та стягується відповідно до чинного законодавства України з урахуванням пені в розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України на дату нарахування пені від суми заборгованості, з урахуванням індексації, за кожний день прострочення, включаючи день оплати.

3.7. Нарахування орендної плати припиняється з дня, наступного за днем підписання акта приймання-передачі Об'єкта оренди від Орендаря Орендодавцю.

3.8. Наднормативна сума орендної плати, що надійшла до Орендодавця, підлягає в установленому порядку поверненню Орендарю, або залику в рахунок наступних платежів.

#### 4. Використання амортизаційних відрахувань

4.1. Амортизаційні відрахування на Об'єкт оренди нараховує та залишає в своєму розпорядженні Орендар. Амортизаційні відрахування на Об'єкт оренди використовуються виключно на відновлення (капітальний ремонт) орендованих основних фондів.

4.2. Поліпшення Об'єкта оренди, здійснені за рахунок амортизаційних відрахувань, належать Власнику.

4.3. Орендар один раз на рік має надавати Орендодавцю звіт про суми накопичення амортизаційних відрахувань, їх використання, перелік запланованих заходів тощо. За письмовим запитом Орендодавця Орендар має в місячний термін надати будь-яку іншу інформацію щодо амортизаційних відрахувань на Об'єкт оренди.

#### 5. Обов'язки Орендаря

##### *Орендар зобов'язаний:*

5.1. Використовувати Об'єкт оренди за цільовим призначенням у відповідності до пункту 1.3. цього Договору. Утримувати Об'єкт оренди згідно з вимогами державних стандартів, норм та правил, що діють у сфері теплозабезпечення. Забезпечити гарантоване споживачам належної якості послуг з централізованого опалення та постачання гарячої води в



01/2024 11/2023 3

95

обсягах, визначених чинними нормативно-правовими актами, та згідно з затвердженим температурним графіком.

Не допускати витрат енергоресурсів на одиницю виробленої продукції (послуг) та витрат (у т.ч. технологічних витрат) теплової енергії на одиницю продукції (послуг) більше, ніж затвердженої НАЕР та погодженою обласною державною адміністрацією.

5.2. За актом приймання-передачі прийняти Об'єкт оренди на свій баланс на строк оренди.

5.3. Забезпечувати збереження Об'єкта оренди, запобігати його пошкодженню та псуванню, утримувати Об'єкт оренди в порядку, передбаченому санітарними нормами та правилами пожежної, технологічної та іншої безпеки, підтримувати Об'єкт оренди в належному стані, не гіршому, ніж на момент передачі його в оренду, з урахуванням нормального фізичного зносу.

5.4. Урегулювати земельні відносини в порядку, встановленому чинним законодавством України.

5.5. Здійснювати природоохоронні заходи з метою запобігання забрудненню навколишнього середовища. Виконувати обов'язки, передбачені частиною другою статті 18 та статтею 36 Закону України «Про благоустрій населених пунктів».

5.6. Сплачувати орендну плату за Об'єкт оренди в розмірі та в термін згідно з цим Договором на відповідний рахунок.

5.7. Здійснювати звірку розрахунків та платежів орендної плати із Орендодавцем не менш ніж один раз на квартал з підписанням акта звірки.

5.8. Своєчасно здійснювати поточний ремонт Об'єкта оренди.

5.9. Здійснювати поліпшення Об'єкта оренди, які не можуть бути відокремлені від нього без нанесення шкоди, тільки за письмовим погодженням Орендодавця.

5.10. У разі припинення цього Договору повернути Орендодавцеві (або юридичній особі, яку вкаже Орендодавець) Об'єкт оренди в порядку, встановленому чинним законодавством, у належному стані, не гіршому ніж на момент передачі його в оренду, з урахуванням нормального фізичного зносу.

Якщо Орендар з власної вини припустив погіршення стану Об'єкта оренди або його загибель, то він повністю відшкодовує Орендодавцю збитки, якщо не доведе, що ці погіршення або загибель відбулися не з його вини.

5.11. Надавати можливість Орендодавцю в будь-який час здійснювати контроль за станом та використанням Об'єкта оренди, за умови письмового повідомлення про це Орендаря не пізніше як за 5 робочих днів.

5.12. Протягом місяця після укладення цього Договору застрахувати Об'єкт оренди не менше ніж на його вартість, зазначену в п. 1.1. цього Договору, на користь Орендодавця, який несе ризик випадкової загибелі чи пошкодження Об'єкта оренди, в порядку, визначеному законодавством, і надати Орендодавцю копії страхового полісу. Постійно поновлювати договір страхування таким чином, щоб увесь строк оренди Об'єкта оренди був застрахованим.

8-114300-01111111





5.13. Не допускати пошкоджень систем постачання тепла, води, газу та електроенергії в Об'єкті оренди. При виникненні таких пошкоджень з вини Орендаря проводити ремонт за власні кошти. Ці витрати не можуть бути віднесені до поліпшень Об'єкта оренди.

5.14. Відповідність стану Об'єкта оренди протипожежним та санітарним вимогам повинна бути узгоджена з відповідними службами міста.

5.15. Письмово, рекомендованим листом або нарочно, в двадцятиденний строк повідомляти Орендодавця про зміну поштової та юридичної адрес, реквізитів, коду ЄДРПОУ, складу засновників, номерів телефонів, директора та головного бухгалтера.

5.16. Надавати письмові звіти про стан Об'єкта оренди на кожний запит Орендодавця.

5.17. Забезпечувати можливість доступу до інженерних мереж, які розташовані в Об'єкті оренди або до яких доступ можливий тільки через Об'єкт оренди, представників організацій, які здійснюють їх обслуговування, в разі виникнення аварійної ситуації або можливості її виникнення.

5.18. Не передавати Об'єкт оренди або його частину в суборенду.

✓ 5.19. Передбачити реконструкцію (будівництво) та технічне переоснащення ТЕЦ з метою забезпечення стабільної роботи обладнання, збільшення теплового та електричного навантаження, що забезпечує потреби міста, а саме:

- розробити та погодити з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України завдання на проектування реконструкцію (будівництво) та технічне переоснащення ТЕЦ (термін по грудень 2013 року);

- розробити техніко-економічне обґрунтування реконструкції (будівництва) та технічного переоснащення ТЕЦ (термін по грудень 2013 року);

- провести експертизу техніко-економічного обґрунтування реконструкції (будівництва) та технічного переоснащення ТЕЦ у відповідній службі Української інвестиційної експертизи з наступним його погодженням у Міністерстві енергетики та вугільної промисловості України, Кабінеті Міністрів України, Державній архітектурно-будівельній інспекції України, а потім з Орендодавцем (строк: 2014 – 2015р.р.);

- погодити в Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики строки та дії по впровадженню техніко-економічного обґрунтування реконструкції (будівництва) та технічного переоснащення ТЕЦ (строк: 2014 – 2015р.р.);

- після отримання всіх зазначених вище погоджень розробити проект реконструкції (будівництва) та технічного переоснащення ТЕЦ (строк: 2014 – 2015р.р.);

- провести експертизу проекту реконструкції (будівництва) та технічного переоснащення ТЕЦ з затвердженням її у відповідній службі Української інвестиційної експертизи (строк: 2014 – 2015р.р.);

- затвердити проект реконструкції (будівництва) та технічного переоснащення ТЕЦ в Кабінеті Міністрів України (строк: 2014 – 2015р.р.);



- отримати в Міністерстві енергетики та вугільної промисловості України дозвіл на втілення (реалізацію) проекту реконструкції (будівництва) та технічного переоснащення ТЕЦ (строк: 2014 – 2015р.р.);

- втілити (реалізувати) проект реконструкції (будівництва) та технічного переоснащення ТЕЦ (строк: 2015 – 2020р.р.);

- провести пуско-налагоджувальні роботи у відповідності до проекту реконструкції (будівництва) та технічного переоснащення ТЕЦ (строк: 2020 – 2021р.р.).

У разі якщо зобов'язання, передбачені цим Договором, передбачають погодження, затвердження, схвалення, надання дозволу третіх осіб, строк виконання таких зобов'язань продовжується на час отримання всіх відповідних погоджень, затверджень, схвалень, дозволів та інших документів.

**5.20. Інвестиції в Об'єкт оренди здійснює Орендар.**

У разі дострокового розірвання цього Договору на вимогу Орендодавця або з інших підстав, не пов'язаних з винними діями Орендаря, внесені Орендарем інвестиції в Об'єкт оренди компенсуються Орендодавцем Орендарю.

**5.21. Умови встановлення і зміни цін (тарифів) на вироблені (надані) Орендарем житлово-комунальні послуги визначаються чинними нормативно-правовими актами.**

## **6. Права Орендаря**

***Орендар має право:***

**6.1.** Самостійно визначати та здійснювати напрями господарської діяльності відповідно до установчих документів та п. 1.3. цього Договору.

**6.2.** Ініціювати перегляд умов цього Договору, якщо через обставини, за які він не відповідає, змінилися умови господарювання, передбачені цим Договором, або істотно погіршився стан Об'єкта оренди у випадку виникнення обставин непереборної сили.

**6.3.** Здійснювати реконструкцію (будівництво), технічне переоснащення, переобладнання, перепланування та поліпшення Об'єкта оренди, що зумовлюють підвищення його вартості, тільки при наявності письмової згоди Орендодавця, за умови обґрунтування необхідності проведення цих робіт.

**6.4.** З письмового дозволу Орендодавця в установленому ним порядку списувати окремі основні фонди, що входять до складу Об'єкта оренди.

**6.5.** Залишати за собою проведені ним поліпшення Об'єкта оренди, здійснені за рахунок власних коштів, якщо вони можуть бути відокремлені від Об'єкта оренди без заподіяння йому шкоди.

**6.6.** У разі припинення дії Договору Орендар має право на компенсацію невід'ємних поліпшень, здійснених Орендарем за власний рахунок.

## **7. Обов'язки Орендодавця**

***Орендодавець зобов'язаний:***

**7.1.** Передати Орендарю Об'єкт оренди. Приймання-передача Об'єкта оренди оформлюється відповідним актом та підписується Сторонами.

М. П. *Орендарем*



7.2. Не вчиняти дій, які б перешкождали Орендарю користуватися Об'єктом оренди на умовах Договору.

7.3. Сприяти створенню необхідних умов для виконання Орендарем умов цього Договору.

7.4. Сприяти встановленню для Орендаря тарифів, які будуть забезпечувати достатній обсяг коштів, необхідний для належного утримання Об'єкта оренди та враховуватимуть інвестиційну складову в розмірах цих тарифів, яка буде використовуватись Орендарем виключно на експлуатацію, відновлення, збереження та приріст Об'єкта оренди.

7.5. Надавати Орендарю у письмовій формі згоду на здійснення реконструкції, технічного переоснащення, переобладнання, перепланування та поліпшення Об'єкта оренди, що зумовлюють підвищення його вартості, за умови обґрунтування Орендарем необхідності проведення цих робіт.

## 8. Права Орендодавця

### *Орендодавець має право:*

8.1. У будь-який час здійснювати перевірку виконання умов цього Договору, контролювати наявність, стан, напрями та ефективність використання Об'єкта оренди.

8.2. Вимагати від Орендаря дострокового розірвання цього Договору, повернення Об'єкта оренди та відшкодування збитків, якщо:

а) Орендар власними діями допустив істотне погіршення стану Об'єкта оренди, яке призвело або може призвести до істотного зниження якості, кількості та інших показників надання послуг з централізованого опалення та постачання гарячої води більшості споживачам цих послуг у м. Суми;

б) Орендар передав Об'єкт оренди або його частину в користування іншій особі;

в) Орендар не виконує або неналежно виконує грошове зобов'язання протягом трьох місяців підряд.

8.3. Вимагати змін умов Договору в порядку, передбаченому чинним законодавством України та цим Договором.

8.4. Вимагати сплати неустойки в розмірі, встановленому цим Договором.

## 9. Відповідальність сторін і вирішення спорів за Договором

9.1. За невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством України.

9.2. Орендодавець не відповідає за зобов'язаннями Орендаря. Орендар не відповідає за зобов'язаннями Орендодавця. Орендар відповідає за своїми зобов'язаннями виключно власним майном. Стягнення за цими зобов'язаннями не може бути звернене на Об'єкт оренди.

9.3. Орендар у випадку банкрутства не несе відповідальності по боргах майном, що є складовою частиною Об'єкта оренди. Об'єкт оренди, а також невід'ємні поліпшення, зроблені за рахунок Орендаря, не можуть бути внесені в заставу.



9.4. Шкода, заподіяна Орендарем Об'єкту оренди, відшкодовується ним в повному обсязі.

9.5. Спори, які виникають за цим Договором або в зв'язку з ним, не вирішені шляхом переговорів, вирішуються в судовому порядку.

#### 10. Обставини, що виключають відповідальність

10.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань, передбачених цим Договором, у випадку, якщо це сталося внаслідок обставин непереборної сили, які безпосередньо вплинули на виконання цього Договору.

10.2. Під обставинами непереборної сили в цьому Договорі слід розуміти будь-які обставини, що виникли поза волею або всупереч бажанням Сторін, та які неможливо передбачити або уникнути, включаючи: військові дії, суспільні заворушення, природні катаклізми, епідемії, пожежі, повені та ін., які підтверджені документально відповідними компетентними органами.

10.3. Сторона, яка не має можливості належним чином виконувати свої зобов'язання по цьому Договору, зобов'язана в строк 3 дні, а у випадку неможливості – негайно після того, як це стане можливим, повідомити іншу Сторону про наявні для цього перешкоди (обставини, що виключають її відповідальність). Невиконання цього зобов'язання позбавляє права Сторону посилаючись на обставини непереборної сили заради уникнення відповідальності.

При цьому строки виконання обов'язків за Договором відкладаються на той час, протягом якого діяли дані обставини.

#### 11. Строк дії, умови і порядок внесення змін та припинення Договору

11.1. Цей Договір діє з моменту підписання по двадцять четверте квітня дві тисячі двадцять третього року.

11.2. Умови Договору зберігають силу протягом усього строку його дії, у т.ч. у випадках, коли після його укладення законодавством встановлені правила, що погіршують становище Орендаря.

11.3. Умови Договору можуть бути переглянуті або змінені за пропозицією однієї із Сторін, якщо в період дії Договору значно змінюються організаційно-економічні умови діяльності Сторін. Зміни умов Договору можуть мати місце при взаємній згоді Сторін і оформлюються додатковими угодами до Договору, що підписуються Сторонами, та є його невід'ємними частинами.

11.4. Пропозиція Сторони щодо перегляду умов Договору надається письмово іншій Стороні, яка в місячний термін повинна їх розглянути.

11.5. При припиненні договору оренди (крім випадків припинення договору внаслідок знищення орендованого об'єкта) Об'єкт оренди, повинен бути повернутий Орендодавцеві протягом десяти календарних днів з моменту припинення Договору.

Орендар повертає Орендодавцеві Об'єкт оренди з усіма поліпшеннями, проведеними за час його оренди, незалежно від суми нарахованих

Відпавок відшкодування



амортизаційних відрахувань за час оренди. При цьому Орендар має право залишити за собою проведені ним поліпшення Об'єкта оренди, здійснені за рахунок власних коштів, якщо вони можуть бути відокремлені від Об'єкта оренди, не завдаючи йому шкоди.

11.6. Інші поліпшення, проведені за рахунок власних коштів Орендаря, залишаються у власності Орендодавця, а їх вартість (крім вартості поліпшень, зроблених Орендарем без згоди Орендодавця) підлягає компенсації Орендарю Орендодавцем.

Не підлягають залишенню за Орендарем поліпшення, проведені ним за рахунок амортизаційних відрахувань, нарахованих на Об'єкт оренди, а також компенсація вартості таких поліпшень.

11.7. Про повернення Об'єкта оренди складається відповідний акт.

11.8. Зобов'язання щодо виробництва та надання послуг з централізованого опалення та постачання гарячої води споживачам м. Суми в установленому цим Договором обсязі та належної якості Орендар несе до моменту повернення Об'єкта оренди Орендодавцеві.

З метою забезпечення надання послуг з теплозабезпечення та гарячого водопостачання споживачам м. Суми в установленому цим Договором обсязі Орендодавець має право вимагати відстрочення припинення цього Договору на строк до трьох місяців, крім випадків припинення цього Договору в разі знищення Об'єкта оренди.

11.9. Реорганізація Орендодавця або Орендаря не є підставою для припинення Договору.

11.10. Договір припиняється внаслідок:

- закінчення строку, на який його було укладено;
- знищення Об'єкта оренди;
- достроково за рішенням суду;
- банкрутства Орендаря;
- ліквідації Орендаря - юридичної особи;
- взаємної згоди сторін;
- в інших випадках, передбачених чинним законодавством та цим Договором.

11.11. У разі неповернення Об'єкта оренди після припинення цього Договору в установленій Орендодавцем термін, Орендар має сплатити неустойку у розмірі подвійної орендної плати, передбаченої цим Договором, за користування Об'єктом оренди за кожний прострочений день.

11.12. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регулюються чинним законодавством України.

11.13. Договір складено в трьох примірниках, що мають однакову юридичну силу: два примірники – Орендодавцю, один примірник – Орендарю.

11.14. Додатки №№ 1,2,3 до цього Договору є його невід'ємними і складовими частинами.

11.15. Всі зміни та доповнення до цього Договору вносяться в письмовій формі. Такі зміни та доповнення додаються до цього Договору та є його невід'ємними частинами.



## 12. Особливі умови

12.1. Орендар зобов'язаний надавати технічні умови забудовникам об'єктів для підключення до теплових мереж, визначених законодавчими актами України за погодженням з виконавчими органами Сумської міської ради та підприємствами – виробниками теплової енергії.

12.2. Орендар зобов'язаний забезпечити наявність інвестиційних пропозицій, направлених на покращення якості та кількості комунальних послуг громаді міста Суми (зниження їх енергоємності, проведення реконструкції (будівництва), збільшенню потужності, модернізації, установці нового обладнання, фінансування заходів та інше) з виконанням пропонованих інвестором термінів, обсягів та графіків інвестицій.

### Додатки:

Додатки до цього Договору є його невід'ємною і складовою частиною.

До Договору додаються:

№1. Акт оцінки вартості майна, що передається в оренду.

№2. Акт приймання-передачі Об'єкта оренди.

№3. Розрахунок орендної плати.

### Юридичні адреси Сторін:

#### Орендодавець:

**СУМСЬКА МІСЬКА РАДА**

Місцезнаходження:

**М. СУМИ, МАЙДАН НЕЗАЛЕЖНОСТІ, 2**

#### Орендар:

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»**

Місцезнаходження:

**40030, СУМСЬКА ОБЛ.,**

**МІСТО СУМИ,**

**ВУЛИЦЯ ДРУГА ЗАЛІЗНИЧНА,**

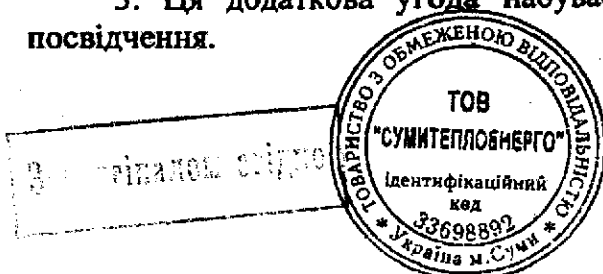
**БУДИНОК 10**

  
М.П. ШЦЕРБАК

  
М.П. ЗЕЛЯЦУК

2. Сторони встановили, що умови додаткової угоди застосовуються до відносин між ними, які виникли з моменту її підписання.

3. Ця додаткова угода набуває чинності з моменту її нотаріального посвідчення.



4. Додаткова угода складена в трьох оригінальних примірниках, що мають однакову юридичну силу: два примірники – Орендодавцю, один примірник – Орендарю.

**Юридичні адреси Сторін:**

**Орендодавець:**

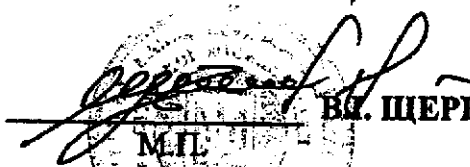
**СУМСЬКА МІСЬКА РАДА**


**Місцезнаходження:  
М. СУМИ, МАЙДАН НЕЗАЛЕЖНОСТІ, 2**


**Орендар:**

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»**

**Місцезнаходження:  
40030, СУМСЬКА ОБЛ.,  
МІСТО СУМИ,  
ВУЛИЦЯ ДРУГА ЗАЛІЗНИЧНА,  
БУДИНОК 10**

  
М.П. **В. ШЕРБАК**

  
М.П. **Ю. ЛЯЦУК**





Підпис: Ю. Лячук

Додаток № 1  
до додаткової угоди  
від 30 квітня 2013 року  
до договору оренди  
№ УКМ – 0047  
від 01 вересня 2005 року

### А К Т

оцінки вартості цілісного майнового комплексу по виробництву,  
транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми

м. Суми

30 квітня 2013 року

Цей акт складений відповідно до проведених розрахунків станом на 28.02.2013 р.

Оціночна вартість майна, яке передається в оренду товариству з обмеженою відповідальністю «Сумитеплоенерго» складає:

№ п/п.	Показник	Вартість майна, грн.
1.	Цілісний майновий комплекс по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми, всього	144 252 065,00
2.	Знос	0,00
3.	Вартість цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми	144 252 065,00

Додаток: перелік об'єктів цілісного майнового комплексу комунальної власності територіальної громади міста Суми на 75 аркушах.

Орендодавець:

СУМСЬКА МІСЬКА РАДА

Місцезнаходження:

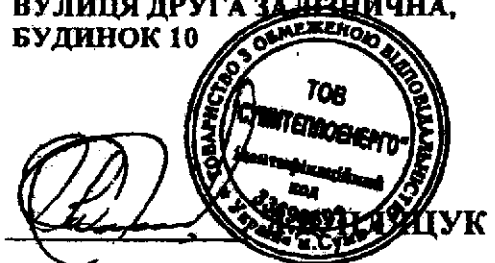
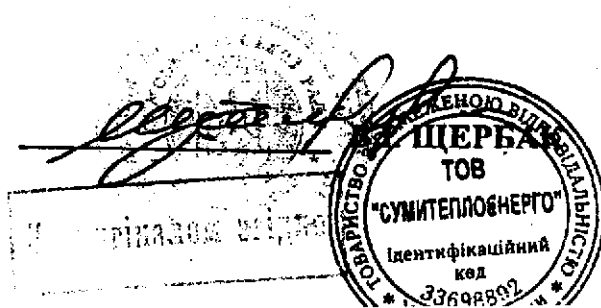
М. СУМИ, МАЙДАН НЕЗАЛЕЖНОСТІ, 2

Орендар:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»

Місцезнаходження:

40030, СУМСЬКА ОБЛ.,  
МІСТО СУМИ,  
ВУЛИЦЯ ДРУГА ЗА ПЕЗНИЧНА,  
БУДИНОК 10





Додаток № 2  
до додаткової угоди  
від 30 квітня 2013 року  
до договору оренди  
№ УКМ – 0047  
від 01 вересня 2005 року

**А К Т**  
**приймання - передачі цілісного майнового комплексу**  
**по виробництву, транспортуванню тепла**  
**та електричної енергії у місті Суми**

м. Суми

30 квітня 2013 року

СУМСЬКА МІСЬКА РАДА, в особі начальника управління майна комунальної власності Сумської міської ради ЩЕРБАКА ВАСИЛЯ ІВАНОВИЧА, який діє на підставі довіреності, надалі «Орендодавець», та ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО», в особі директора ПЛЯЦУКА ЛЕОНІДА ДМИТРОВИЧА, який діє на підставі Статуту, надалі «Орендар», підписали цей Акт про те, що Орендар продовжує володіти та користуватися цілісним майновим комплексом по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми (з урахуванням додатково переданого майна), загальною вартістю 144 252 065,00 грн. (сто сорок чотири мільйони двісті п'ятдесят дві тисячі шістдесят п'ять грн.) 00 коп., що визначена на підставі звіту про незалежну оцінку відповідно до переліку майна.

Додаток до акту приймання-передачі (перелік майна об'єктів цілісного майнового комплексу комунальної власності територіальної громади міста Суми) на 75 аркушах.

**Орендодавець:**

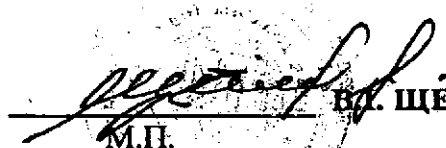
**Орендар:**



СУМСЬКА МІСЬКА РАДА

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»

Місцезнаходження:  
М. СУМИ, МАЙДАН НЕЗАЛЕЖНОСТІ, 2

Місцезнаходження:  
40030, СУМСЬКА ОБЛ.,  
МІСТО СУМИ,  
ВУЛИЦЯ ДРУГА ЗАЛІЗНИЧНА,  
БУДИНОК

  
В. ЩЕРБАК  
М.П.

  
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»  
Ідентифікаційний  
код  
33698892  
\* Україна м. Суми \*  
  
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»  
Ідентифікаційний  
код  
33698892  
\* Україна м. Суми \*  
ПЛЯЦУК  
Л. Д.

Додаток № 3  
до додаткової угоди  
від 30 квітня 2013 року  
до договору оренди  
№ УКМ – 0047  
від 01 вересня 2005 року

**Розрахунок орендної плати**  
за цілісний майновий комплекс по виробництву, транспортуванню  
тепла та електричної енергії у місті Суми:

Орендна плата за цілісний майновий комплекс по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми розраховується відповідно до Методики розрахунку плати за оренду комунального майна, затвердженої рішенням Сумської міської ради від 01 лютого 2012 року № 1186 – МР «Про затвердження Методики розрахунку орендної плати за майно територіальної громади міста Суми та пропорції її розподілу та Типового договору оренди нерухомого комунального майна» (зі змінами).

Вартість цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії в місті Суми станом на 28.02.2013 р. складає 144 252 065,00 грн.

Орендна плата за цим розрахунком нараховується Орендарю з моменту підписання додаткової угоди.

Розмір місячної орендної плати за квітень 2013 року розраховується за формулою:

$$\text{Опл.міс} = (\text{Воз} \times \text{Сор}) / 100 / 12 \times \text{Ід.о} \times \text{Ім}$$

де: Опл.міс – розмір місячної орендної плати;

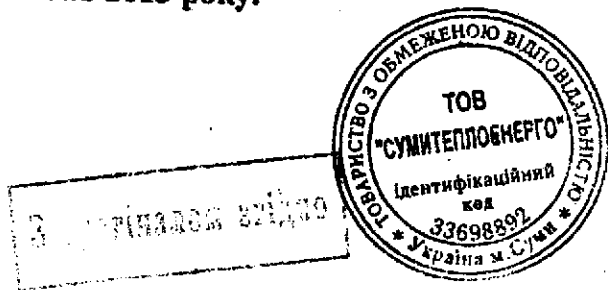
Воз - вартість основних засобів за незалежною оцінкою на час оцінки об'єкта оренди, грн.;

Сор - орендна ставка за використання цілісних майнових комплексів комунальних підприємств (їх структурних підрозділів) (теплоенергетики), визначена згідно з додатком № 1 Методики затвердженої рішенням Сумської міської ради від 01.02.2012 року № 1186-МР зі змінами – 3 %.

Ід.о - індекс інфляції за березень 2013 року становить 1,0;

Ім - індекс інфляції за перший місяць оренди.

Опл.міс. = (144 252 065,00 грн. x 3) / 100 / 12 x 1,0 = 360 630,17 грн. x І м. за квітень 2013 року.



Розмір орендної плати за кожний наступний місяць розраховується шляхом коригування розміру місячної орендної плати за попередній місяць на індекс інфляції за поточний місяць.

Орендна плата щомісячно перераховується не пізніше 15-го числа місяця, який слідує за звітним.

Орендна плата спрямовується Орендарем на рахунок міського бюджету: 34226999700002 ГУДКСУ в Сумській області, МФО 837013, код отримувача 37970593, код бюджетної класифікації 22080401 («Плата за оренду майнових комплексів та іншого майна, що знаходиться у комунальній власності територіальної громади м. Суми»)

Відповідно до ст. 196.1.15. Податкового кодексу України не є об'єктом оподаткування операції з оплати орендної плати чи концесійного платежу за договорами відповідно оренди чи концесії цілісного майнового комплексу державного чи комунального підприємства (його структурного підрозділу), якщо орендодавцями чи концесієдавцями за договорами виступають органи державної влади чи органи місцевого самоврядування, а платежі відповідно до закону зараховуються до Державного бюджету України або місцевого бюджету.

Орендодавець:

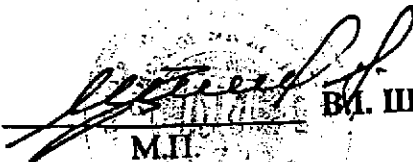
СУМСЬКА МІСЬКА РАДА



Місцезнаходження:

М. СУМИ, МАЙДАН НЕЗАЛЕЖНОСТІ, 2

Орендар:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»  
Місцезнаходження:  
40030, СУМСЬКА ОБЛ.,  
МІСТО СУМИ,  
ВУЛИЦЯ ДРУГА ЗАЛІЗНИЧНА,  
БУДИНОК 10

  
В. ШЕРБАК  
М.П.

  
М.П.  


  
ТОВ  
«СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»  
ідентифікаційний  
код  
33698892  
Україна м. Суми