

Додаток 1

до Порядку розроблення, затвердження, погодження, схвалення та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснює Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

СХВАЛЕНО

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

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ "Про затвердження Інвестиційної програми на 2021 рік" від 19.01.2021 р. №09
(назва та реквізити документа про затвердження)

Директор ДМП "Івано-
Франківськтеплокомуненерго"
(посадова особа ліцензіата)

Герасименко С.В.

(підпис)

(ПІБ)

від " ____ " _____ року № _____

" ____ " _____ року

ПОГОДЖЕНО

Рішенням виконавчого комітету Івано-
Франківської міської ради від

(назва та реквізити документа про погодження,
найменування установи, яка погодила)

Заступник міського голови з питань
діяльності виконавчих органів міської ради
(посадова особа установи)

Гайда Р.Д.

(підпис)

(ПІБ)

МП

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

Державного міського підприємства "Івано-Франківськтеплокомуненерго"

(найменування ліцензіата)

на планований період з 01.01.21р. до 31.12.21р.

у сфері теплопостачання

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
ліцензіата до інвестиційної програми
на планований період з 01.01.21р. до 31.12.21р.

ДМП "Івано-Франківськтеплокомуненерго"
(найменування ліцензіата)

1. Загальна інформація про ліцензіата

Найменування ліцензіата	Державне міське підприємство «Івано-Франківськтеплокомуненерго»
Рік заснування	1996
Форма власності	комунальна власність
Адреса ліцензіата	76009, м. Івано-Франківськ, вул. Б. Хмельницького, 59а
Код за ЄДРПОУ	3346058
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Директор Герасименко Євген Васильович
Тел., факс, e-mail	(0342) 56-35-11/56-35-55, office@tke.if.ua
Ліцензія на <u>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)</u> (№, дата видачі, строк дії)	Ліцензії: АВ №597451 дата видачі 12.06.2012 р, безстрокова
Ліцензія на <u>транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами</u> (№, дата видачі, строк дії)	Ліцензії: АВ №597452 дата видачі 12.06.2012 р, безстрокова
Ліцензія на <u>постачання теплової енергії</u> (№, дата видачі, строк дії)	Ліцензії: АВ №597453 дата видачі 12.06.2012 р, безстрокова

2. Загальна інформація про інвестиційну програму

Цілі інвестиційної програми	Реконструкція та модернізація існуючого устаткування та впровадження новітніх технологій, зменшення використання паливно-енергетичних ресурсів, втрат теплової енергії в системі теплопостачання
Строк реалізації інвестиційної програми	12 місяців

3. Відомості про інвестиції за інвестиційною програмою

Загальний обсяг інвестицій, грн (без ПДВ):	5 066 505,84
тарифні кошти	
залишкові кошти	
позикові кошти	
позатарифні кошти	
Напрями використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	4 319 015
заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-
заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	14 158
заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-
інші заходи	733 333

Посадова особа ліцензіата

(підпис)

Герасименко Є.В

(прізвище, ім'я, по батькові)

ПОГОДЖЕНО

Рішенням виконавчого комітету Івано-Франківської міської ради від

(назва та реквізити документа про погодження, найменування установи, яка погодила)

Заступник міського голови з питань діяльності виконавчих органів міської ради

Гайда Р.Д.
(підпис) (ПІБ)

Директор державного міського підприємства "Івано-Франківськтеплокомуненерго"

Герасименко Є.В.
(підпис) (ПІБ)

План розвитку
ДМП "Івано-Франківськтеплокомуненерго" на 2021-2025

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник, одиниця виміру (од., м.п. в 1л)	(найменування ліцензата)												За способом виконання, грн (без ПДВ)		План здійснення заходів та використання коштів, грн (без ПДВ)					Строк окупності (місяців) *					Очікуваний економічний ефект**									
			План розвитку за джерелами фінансування, грн (без ПДВ), з урахуванням:																																	
			у тому числі																																	
			тарифні		залишкові кошти		позатарифні		господарський (вартість матеріальних ресурсів)				підрядний																			План здійснення заходів та використання коштів, грн (без ПДВ)				
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	власні	залучені кошти	не підлягають поверненню	підлягають поверненню	плано-ваний період	плано-ваний період +1	плано-ваний період +2	плано-ваний період +3	плано-ваний період +4																		Загальний, тис. грн/рік	тис. грн/рік	тис. грн/рік	тис. грн/рік	тис. грн/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25												

Додаток 3
до Порядку розроблення, затвердження, погодження, схвалення та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснює Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ "Про затвердження Інвестиційної програми на 2021 рік" від 19.01.2021р. №09

(назва та реквізити документа про затвердження)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
I	Виробництво теплової енергії																							
1	Заходи зі зникнення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
1.1	Реконструкція котельні по вул. Матейки, 34а (закупівля газового пальника RS 130/E.L.L. потужністю 240/920 – 1600 кВт)	1 шт.	337 603,39	337 603,39	x	0,00	x	x	0,00	x	x	337 603,39	0,00	337 603,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
1.2	Встановлення двох частотних перетворювачів з шафами керування для димотягів марки Д-13.5 потужністю 55 кВт кожен в котельні по вул. Дорошенка, 28а	2 шт.	499 430,00	499 430,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	499 430,00	0,00	499 430,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,00	156,76	3,14	156,76	0,00	x
1.3	Встановлення двох частотних перетворювачів з шафами керування для вентиляторів марки ВДН-10 потужністю 11 кВт кожен в котельні по вул. Дорошенка, 28а	2 шт.	159 103,00	159 103,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	159 103,00	0,00	159 103,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,00	54,22	1,24	54,22	0,00	x
1.4	Встановлення двох частотних перетворювачів з шафами керування для димотягів марки Д-13.5 потужністю 55 кВт кожен в котельні по вул. Тролейбусна, 40а	2 шт.	499 430,00	499 430,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	499 430,00	0,00	499 430,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,00	168,20	3,77	168,20	0,00	x
1.5	Встановлення двох частотних перетворювачів з шафами керування для вентиляторів марки ВДН-10 потужністю 11 кВт кожен в котельні по вул. Тролейбусна, 40а	2 шт.	159 103,00	159 103,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	159 103,00	0,00	159 103,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,00	50,96	1,06	50,96	0,00	x
1.6	Проектування двох котельнь для перепідключення споживачів СТЕК до котельнь за наступними адресами: котельня на вул.Гвардійська, 4 (ДНЗ) котельня на вул. Маріїнки Підгірянки, 21 (ДНЗ)	2 шт.	502 081,85	502 081,85	x	0,00	x	x	0,00	x	x	0,00	502 081,85	0,00	502 081,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
1.7	Закупівля палинникових пристроїв для реконструкції котельні по вул. Биха	2 палинники для існуючих котлів	1 960 860,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	1 960 860,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
1.8	Будівництво котельні на вул. Чорновола, 119а для переключення споживачів ТОВ СТЕК	1 шт.	8 692 170,99	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	936 530,33	2 897 390,33	2 897 390,33	2 897 390,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2	Усього за пунктом 1		4 117 611,24	2 156 751,24	x	0,00	x	x	0,00	x	x	837 033,39	502 081,85	2 156 751,24	2 897 390,33	2 897 390,33	2 897 390,33	2 897 390,33	146,00	156,76	3,14	156,76	0,00	x
2.1	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:		0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.2	Усього за пунктом 2		0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																							
3.1	Інші заходи, з них:																							
3.2	Усього за пунктом 3		0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:		0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	x	x	x	x						
4.1	Усього за пунктом 4		0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	x	x	x	x						
4.2	Усього за пунктом 5		0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
5	Реконструкція котельні по вул. Матейки, 34а (закупівля димової труби діаметром 660мм, висотою Н=20м в нарізас)		1 комплект димоходів	740 639,09	x	0,00	x	x	0,00	x	x	740 639,09	0,00	740 639,09	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
5.1	Усього за пунктом 5		740 639,09	740 639,09	x	0,00	x	x	0,00	x	x	740 639,09	0,00	740 639,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за розділом I			4 858 250,33	2 897 390,33	x	0,00	x	x	0,00	x	x	1 577 672,48	502 081,85	2 897 390,33	2 897 390,33	2 897 390,33	2 897 390,33	2 897 390,33	146,00	156,76	3,14	156,76	0,00	x
1	Транспортування теплової енергії																							
II	Заходи зі зникнення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
1	Заходи зі зникнення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
1.1	Заміна тепломережі ø219 від ТК-14 до ТК-17 по вул. Довженка	Довжиною 446 м	1 503 050,92	1 503 050,92	x	0,00	x	x	0,00	x	x	1 503 050,92	0,00	1 503 050,92	x	x	x	x	79,00	228,07	39,94	228,07	0,00	x
1.2	Заміна тепломережі від котельні по вул. Бельведерська, 496 до ТК2-5-005	Довжиною 376м	651 907,00	651 907,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	651 907,00	0,00	651 907,00	x	x	x	x	107,00	73,27	12,74	73,27	0,00	x
1.3	Реконструкція теплових мереж в місті Івано-Франківську	2450,8 м.	8 619 831,68	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	0,00	0,00	8 619 831,68	2 154 957,92	2 154 957,92	2 154 957,92	2 154 957,92	59,00	1 759,60	671,92	1 759,60	0,00	x
Усього за пунктом 1			10 774 789,60	2 154 957,92	x	0,00	x	x	0,00	x	x	2 154 957,92	0,00	2 154 957,92	2 154 957,92	2 154 957,92	2 154 957,92	2 154 957,92	245,00	2 060,94	724,60	2 060,94	0,00	x

2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:														
2.1															
2.2	Усього за пунктом 2														
3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:														
3.1															
3.2															
	Усього за пунктом 3														
4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:														
4.1															
4.2	Усього за пунктом 4														
5	Інші заходи, з них:														
5.1															
5.2	Усього за пунктом 5														
	Усього за розділом II														
III	Постачання теплової енергії														
1	Заходи зі зникнення питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:														
1.1															
1.2	Усього за пунктом 1														
2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:														
2.1															
2.2	Усього за пунктом 2														
3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:														
3.1	Придбання комп'ютерного обладнання	1 шт.													
	Ортехніка														
3.2	Усього за пунктом 3														
4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:														
4.1															
4.2	Усього за пунктом 4														
5	Інші заходи, з них:														
5.1															
5.2	Усього за пунктом 5														
	Усього за розділом III														
	Усього за інвестиційною програмою														

Примітки: * Сума витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку строку окупності узагальнювати без ПДВ.

** Складати розрахунок економічного ефекту від упровадження заходів узагальнювати без ПДВ.

Заступник директора з стратегічного розвитку
(посада відповідаєного виконавця)

(підпис)

Лесів І.Я.
(прізвище, ім'я та батько)

ПОГОДЖЕНО

Рішенням виконавчого комітету Івано-Франківської міської ради від _____

(назва та реквізити документа про погодження, найменування установи, яка погодила)

Заступник міського голови з питань діяльності виконавчих органів міської ради _____

(посадова особа)

МП _____ Гайда Р.Д. _____

(підпис) (ПІБ)

Додаток 4

до Порядку розроблення, затвердження, погодження, схвалення та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснює Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ " Про затвердження Інвестиційної програми на 2021 рік" від 19.01.2021р. №09 _____

(назва та реквізити документа про затвердження)

Директор державного міського підприємства "Івано-Франківськтеплокомуненерго" _____

(посадова особа)

_____ Герасименко Є.В. _____

(підпис) (ПІБ)

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на планований період з 01.01.21 р. до 31.12.21 р. _____

Державне міське підприємство "Івано-Франківськтеплокомуненерго"

(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник, одиниця виміру (од., м.п. в 1л.)	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, грн (без ПДВ), з урахуванням:										13	14	15	За способом виконання, грн (без ПДВ)		18	Очікуваний економічний ефект**				
			у тому числі													16	17		19	20	21	22	23
			тарифні		позагарарифні		власні		зачлені кошти		Сума позикових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді, грн (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді, грн (без ПДВ)											
загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	залишкові кошти	позикові (банківські кредити, облігаційні позики)	бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню	24	25	26			27	28	29	30	31	32	33				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Виробництво теплової енергії																						
I	Заходи зі зниження питомих витрат, з також витрат ресурсів, з них:																					
1																						
1.1	Реконструкція котельні по вул. Матейки, 34а (закупівля газового пальника RS 130/E t.l. потужністю 240/920 – 1600 кВт)	1 шт.	337 603,39	337 603,39	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	337 603,39	337 603,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
1.2	Встановлення двох частотних перетворювачів з шафами керування для димотягів марки Д-13,5 потужністю 55 кВт кожен в котельні по вул. Дорошенка, 28а	2 шт.	499 430,00	499 430,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	499 430,00	499 430,00	0,00	38,00	156,76	3,14	156,76	0,00	x
1.3	Встановлення двох частотних перетворювачів з шафами керування для вентиляторів марки ВДН-10 потужністю 11 кВт кожен в котельні по вул. Дорошенка, 28а	2 шт.	159 103,00	159 103,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	159 103,00	159 103,00	0,00	35,00	54,22	1,24	54,22	0,00	x
1.4	Встановлення двох частотних перетворювачів з шафами керування для димотягів марки Д-13,5 потужністю 55 кВт кожен в котельні по вул. Тролейбусна, 40а	2 шт.	499 430,00	499 430,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	499 430,00	499 430,00	0,00	36,00	168,20	3,77	168,20	0,00	x
1.5	Встановлення двох частотних перетворювачів з шафами керування для вентиляторів марки ВДН-10 потужністю 11 кВт кожен в котельні по вул. Тролейбусна, 40а	2 шт.	159 103,00	159 103,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	159 103,00	159 103,00	0,00	37,00	50,96	1,06	50,96	0,00	x
	Проектування котельні для перепідключення споживачів СТЕК за адресою по вул.Гвардійська, 4 (ДНЗ)	1 шт.	251 040,92	251 040,92	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	251 040,92	0,00	251040,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
1.6	Проектування котелені для перепідключення споживачів СТЕК за адресою по вул. Марійки Підгірянки, 21 (ДНЗ)	1 шт.	251 040,93	251 040,93	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	251 040,93	0,00	251040,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за пунктом 1			2156751,24	2156751,24	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	2156751,24	1654669,39	502081,85	146,00	430,14	9,21	430,14	0,00	x
2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																					
2.1			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.2			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за пунктом 2			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																					
3.1			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за пунктом 3			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																					
4.1			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.2			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за пунктом 4			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
5	Інші заходи, з них:																					
5.1	Реконструкція котельні по вул. Матейки, 34а (закупівля димової труби діаметром Ø600мм, висотою Н=20м в каркасі)	1 комплект димоходів	740 635,09	740639,09	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	740639,09	740639,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за пунктом 5			740639,09	740639,09	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	740639,09	740639,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за розділом I			2897390,33	2897390,33	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	2897390,33	2395308,48	502081,85	146,00	430,14	9,21	430,14	0,00	x

Продовження додатка 4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
II	Транспортування теплової енергії																					
1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																					
1.1	Заміна тепломережі Ø219 від ТК-14 до ТК-17 по вул. Довженка		1503050,92	1503050,92	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	1503050,92	1503050,92	0,00	79,00	228,07	39,94	228,07	0,00	x
1.2	Заміна тепломережі від котельні по вул. Бельведерська, 49б до ТК2-5-005		651907,00	651907,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	651907,00	651907,00	0,00	107,00	73,27	12,74	73,27	0,00	x
Усього за пунктом 1			2154957,92	2154957,92	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	2154957,92	2154957,92	0,00	186,0	301,34	52,68	301,34	0,00	x
2																						
2.1			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.2			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за пунктом 2			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																					
3.1			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
3.2			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за пунктом 3			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																					
4.1			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.2			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за пунктом 4			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
5	Інші заходи, з них:																					
5.1			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
5.2			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за пунктом 5			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за розділом II			2154957,92	2154957,92	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	2154957,92	2154957,92	0,00	186,00	301,34	52,68	301,34	0,00	x
III	Постачання теплової енергії																					
1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																					
1.1			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
1.2			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за пунктом 1			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																					
2.1			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.2			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за пунктом 2			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																					
3.1	Придбання комп'ютерного обладнання	1 шт.	14157,59	14157,59	x	0,00	x	x	14157,59	x	x	x	x	14157,59	14157,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
3.2			14157,59	14157,59	x	0,00	x	x	14157,59	x	x	x	x	14157,59	14157,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за пунктом 3			14157,59	14157,59	x	0,00	x	x	14157,59	x	x	x	x	14157,59	14157,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																					
4.1			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.2			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за пунктом 4			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
5	Інші заходи, з них:																					
5.1			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
5.2			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за пунктом 5			0,00	0,00	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за розділом III			14157,59	14157,59	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	14157,59	14157,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Усього за інвестиційною програмою			5066505,84	5066505,84	x	0,00	x	x	0,00	x	x	x	x	5066505,84	4564423,99	502081,85	55,33	731,48	61,89	731,48	0,00	x

Додаток 5
до Порядку розроблення, затвердження,
погодження, схвалення та виконання
інвестиційних програм суб'єктів
господарювання у сфері теплопостачання,
ліцензування діяльності яких здійснює
Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг

**ЗГОДА
ПОСАДОВОЇ ОСОБИ ЛІЦЕНЗІАТА НА ОБРОБКУ
ПЕРСОНАЛЬНИХ ДАНИХ**

Я, Герасименко Євген Васильович, при наданні
(прізвище, ім'я, по батькові)

даних до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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
(посада)

Герасименко Євген Васильович
(прізвище, ім'я, по батькові)

Пояснювальна записка до Інвестиційної програми Державного міського підприємства «Івано-Франківськ-теплокомуненерго» на 2021 рік

1. Опис компанії

1.1. Мета розробки інвестиційної програми

Головною метою програми є зменшення споживання паливно-енергетичних ресурсів, в першу чергу природного газу (який імпортується в Україну), за рахунок реконструкції системи теплопостачання об'єктів міста Івано-Франківська.

Основним напрямком реконструкції є заміна та модернізація обладнання котелень та теплових мереж. Це дозволить зменшити втрати при виробництві, транспортуванні та постачанні теплової енергії, а також зменшити поточні експлуатаційні витрати. В результаті реалізації заходів інвестиційної програми буде досягнуто суттєве підвищення ефективності використання палива, яке в свою чергу, приведе до зменшення рівня викидів парникових газів.

Впровадження інвестиційної програми створить значні економічні, екологічні та соціальні вигоди для міста Івано-Франківська.

1.2. Основні відомості про підприємство

Державне міське підприємство «Івано-Франківськтеплокомуненерго» (далі – підприємство або ДМП «ІФТКЕ») створене Івано-Франківською міською радою для здійснення господарської діяльності на основі повного господарського розрахунку, самофінансування та самоокупності, з правом найму робочої сили, на підставі рішення виконавчого комітету Івано-Франківської міської ради №03346058 від 28.02.96 року.

Підприємство є комунальним по формі власності і підпорядковане Івано-Франківській міській раді.

Розмір статутного фонду ДМП «ІФТКЕ» станом на 01.01.2021р. складає 211 634 грн.

Головним завданням підприємства є виробництво, транспортування та постачання теплової енергії (забезпечення комунальними послугами - опалення та гаряча вода).

Також підприємство надає інші послуги:

- земляні роботи;
- роботи з улаштування внутрішніх інженерних мереж;
- ремонт, модернізація і реконструкція водогрійних та парових котлів;
- ремонт, реконструкція трубопроводів пари і гарячої води, внутрішніх газопроводів низького і середнього тиску;
- монтаж і налагоджування лічильників теплової енергії, лічильників води;
- пусконаладжувальні роботи технологічного обладнання котельних та центральних теплових пунктів;
- проведення випробувань засобів захисту, замірів опорів ізоляції та заземлення;
- обстеження будівель, споруд і мереж;
- контроль металу та зварних з'єднань, в тому числі застосування методів радіаційної дефектоскопії;

- метрологічне забезпечення теплового господарства, метрологічна експертиза технічної документації, ремонт і зберігання засобів вимірювання.

1.3. Організаційна структура підприємства

Керівництво ДМП «Івано-Франківськтеплокомуненерго» здійснює директор, який призначається на посаду розпорядженням міського голови міста Івано-Франківська.

Апарат управління підприємства складається з виробничих та функціональних структурних підрозділів.

До апарату управління функціональними підрозділами відносяться заступники директора із підпорядкованими їм відділами та підрозділами. Так, на даний час на підприємстві є 4 заступників директора, а саме:

- заступник директора з стратегічного розвитку;
- заступник директора з розрахунків та реалізації;
- заступник директора з із загальних питань;
- заступник директора з експлуатації.

А також:

- директор з економіки;
- головний інженер;
- заступник головного інженера з виробництва;
- заступник головного інженера з енергетики та новітніх технологій.

Характеристика системи теплопостачання

Централізована система теплопостачання Івано-Франківська є типовою для більшості міст України. Вона включає в себе котельні та централізовані теплові пункти (ЦТП), які функціонують автономно, розташовані у різних районах міста та постачають тепло і гарячу воду споживачам через існуючу розподільчу мережу.

Існуюча система теплопостачання міста – це, в основному, замкнута двотрубна система з залежною схемою приєднання систем опалювання споживачів. Більшість систем гарячого водопостачання споживачів підключена до теплових мереж за допомогою центральних теплових пунктів (ЦТП), інші – по незалежній схемі приєднання систем гарячого водопостачання та з відкритим водорозбором споживання.

На балансі підприємства знаходиться 33 котельні встановленою тепловою потужністю 318,5 Гкал/год, з них на 9 котельнях працюють котли на відходах деревини (біопаливо) загальною потужністю 9,5 Гкал/год (11,05 МВт). Також на балансі підприємства 25 ЦТП та 58 ІТП, які було встановлено згідно Проекту «Реконструкція та модернізація системи теплопостачання в районі вулиць Довга Карпатська» в рамках програми «Демо-Україна ДН» за сприяння Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України та профінансований за кредитні кошти НЕФКО та кошти Шведського Агентства Міжнародного розвитку (SIDA).

На котельнях підприємства встановлено і працюють 5 когенераційних установок загальною електричною потужністю 3,9 МВт та тепловою 4,227 Гкал/год.

На даний час фактично використовується 62,6% від загальної встановленої теплової потужності. В структурі приєднаної теплової потужності котелень

найбільша частина припадає на опалення – 75,2%, на гаряче водопостачання – 24,8%.

Опалення та гаряча вода постачаються як двохтрубною так і чотирьох-трубною системою, довжина якої складає 131,416 км. З них експлуатуються понад 20 років близько 52 км теплових мереж.

Виробництво теплової енергії здійснюється в основному водогрійними котлами, більшість з яких експлуатується понад 20 років. Також, кількома котельнями здійснюється в незначній мірі генерація пари на потреби лікувальних закладів (котельні на вул. Медична, 17а, вул. Коновальця, 132а, вул. Чорновола, 47а).

Приміщення опалюються тільки під час опалювального сезону. Тривалість опалювального сезону складає 179 днів, з 17 жовтня по 14 квітня, Середньорічна температура за опалювальний період + 0,4 (Будівельна кліматологія ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010).

Гаряче водопостачання здійснюється від 25 ЦТП сім днів на тиждень по годинному графіку з 6⁰⁰ по 10³⁰ та з 17⁰⁰ по 24⁰⁰, а для медичних закладів цілодобово. Для подачі гарячої води в неопалювальний період тепловий носій подається з котелень, що знаходяться за наступними адресами: вул. Тролейбусна 40а, вул. Федьковича 91, вул. Військових ветеранів 8а, вул. Угорськаба, вул. Довга 68, вул. Дорошенка 28а, вул. Медична 1, вул. Медична 4, вул. Коновальця 132, вул. Биха 3а, вул. Чорновола 47, вул. Матейки 34, вул. Гетьмана Мазепи 114, вул. Симоненка 3а.

Системи опалення будинків спроектовані із врахуванням зовнішньої розрахункової температури -20°C. Такі системи функціонують як при постійному потоці води так і при зміні температури води.

Станом на 01.01.2021р. котельні, центральні теплові пункти обладнані 100% технологічним обліком теплової енергії та 100% комерційним обліком теплової енергії юридичних осіб. Житловий фонд обладнаний комерційним обліком теплової енергії на 100%.

Мешканці будинків платять за опалення відповідно до показників будинкових лічильників. У більшості квартир є також лічильники гарячої води і тому оплата за гарячу воду здійснюється відповідно до показників приладів обліку.

Стан внутрішньо-будинкових систем опалення та гарячого водопостачання всіх ЖЕО є незадовільним: у багатьох будинках циркуляційні труби постачання гарячої води перекриті і тому неможливо забезпечити підтримання заданої температури гарячої води в квартирах мешканців.

Згідно проектів використана залежна схема теплопостачання, тобто більшість будівель безпосередньо підключені до тепломереж через гідравлічні елеватори, які знижують рівень температури води, яка подається до системи опалення.

Транспортується тепла енергія в основному підземними тепловими мережами, виготовленими із сталевих труб з теплоізоляцією мінераловатними матами або шлаковатою, обгорнутою бемітом, фольгоізолом або руберойдом, які переважно прокладені в непрохідних каналах (залізобетонних лотках).

Тепломережі мають типову ієрархічну структуру. Основні та розподільчі мережі із подвійними трубопроводами діаметром від 50 до 500 мм, розподільчі мережі від станцій теплопостачання в основному складаються із чотирьох труб теплопостачання діаметром від 50 до 200 мм, а відвідні труби мережі до системи теплопостачання окремих будівель являють собою подвійні трубопроводи мережі теплопостачання діаметром від 50 до 125 мм.

ДМП «Івано-Франківськтеплокомуненерго – це найбільша організація, яка забезпечує (в тому числі виробляє, транспортує та реалізовує) централізованою тепловою енергією житловий багатоповерховий сектор та об'єкти соціально-культурної і промислової сфери, що розташовані на території міста Івано-Франківськ. Теплопостачання міста здійснюється від районної та квартальних опалювальних котелень з водогрійними котлами.

Системою централізованого теплопостачання охоплено 65% житлового фонду (переважно житловий фонд – багатоповерхівки 5-9 поверхів 70-90-х років забудови ХХ століття), 60% установ та організацій діяльність яких фінансується з міського, обласного та державного бюджетів та 10% госпрозрахункових юридичних організацій м. Івано-Франківська.

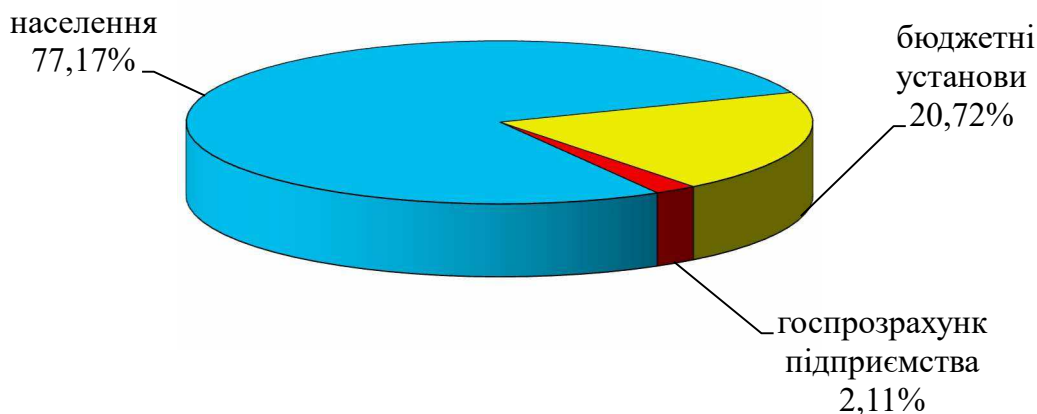
Станом на 01.01.2021р. підприємством укладено 472 договорів на забезпечення тепловою енергією 1520 об'єктів опалення та 496 об'єктів по гарячому водопостачанню.

Станом на 01.01.2021р. централізоване теплопостачання здійснювалось до 696 житлових будинків. Кількість квартир, які отримують теплопостачання, з врахуванням відключених за останні роки від системи централізованого теплопостачання, станом на 01.01.2021р становить 37 584 квартири, а їх опалювальна площа – 1 646,2 тис. кв.м. З них гарячу воду споживають 15 252 квартир. Квартирні лічильники встановлені у 14 749 квартирах.

Кількість мешканців, які користуються послугами центрального опалення – 85 108 людей, гарячою водою – 36 001 жителів.

Найбільший відсоток послуг у структурі реалізації належить населенню -71,4% та юридичним особам, які фінансуються з бюджетів усіх рівнів, 25,3%.

Розподіл споживачів теплової енергії по категоріях за підсумками 2020р.



Теплова енергія для опалення приміщень, установ і організацій та квартир мешканців м. Івано-Франківська складає в структурі загальної реалізації теплової енергії за 12 місяців 2020р. – 221 856,59 Гкал, гаряче водопостачання – 2711,93 Гкал, пара – 751,44 Гкал.

1.4. Причини, що обумовлюють необхідність реконструкції та модернізації системи централізованого теплопостачання м. Івано-Франківська

Забезпечення послугами теплопостачання міста здійснюється від районної та квартальних котелень з водогрійними котлами. На сьогодні переважна частина встановлених потужностей та обладнання системи теплопостачання наближається до критичних строків своєї експлуатації, більшість центральних теплових пунктів оснащена застарілим технологічним обладнанням. Середній строк експлуатації котлів становить 20,9 років, зношення котлів складає близько 75%; системи транспортування теплової енергії до споживачів – приблизно 70%.

Збудовані в недалекому минулому, системи централізованого теплопостачання житлових будинків та об'єктів соціальної інфраструктури міста характеризуються недосконалою схемою забезпечення споживачів тепловою енергією та гарячою водою (спільна система приготування гарячої води та залежна схема під'єднання споживачів до опалення призводить до весняно-осіннього перегріву будинків), експлуатацією енергозатратного обладнання, ненадійною запірною-регулюючою арматурою та наявністю обладнання, яке не підлягає автоматизації.

Ефективність використання палива на виробництво теплової енергії характеризується питомою витратою умовного палива, але на підприємстві є ще ряд котелень, що працюють з котлами, ККД яких становить приблизно 70%. Як видно ефективність використання палива на котельнях підприємства є недосконалою і потребує реконструкції даних котелень.

Причиною нераціонального використання енергоресурсів є також часткова розбалансованість і гідравлічного режиму теплових мереж та внутрішньо-будинкових систем опалення.

Газопостачання котелень здійснюється з міської газової мережі. Обладнання газової автоматики, яке використовується на котельнях, фізично зношене і морально застаріле, працює винятково в режимі автоматики безпеки і потребує модернізації для використання його регулюючої функції.

Тепломеханічна частина більшості котелень морально застаріла. Для підтримання обладнання котелень з терміном експлуатації понад 20 років у технічно справному стані, згідно з вимогами "Правил будови і безпечної експлуатації котлів...", підприємство вимушене регулярно витрачати значні кошти на їх технічну діагностику.

Більшість теплових мереж прокладено в непрохідних залізобетонних лоткових каналах. Теплова ізоляція трубопроводів виконана, переважно, мінераловатними матами та скловатою і покрита бемітом або фольгоізолом. Через підтоплення частини підземних теплових мереж ґрунтовими, водопровідними та фекальними водами їх тепла ізоляція порушена. Ізоляція теплових мереж, які прокладені зовнішньо (надземно) на металічних опорах, регулярно порушується через крадіжки ізоляційних матеріалів, що приводить до значних втрат теплової енергії. Внаслідок тривалої експлуатації (більше 30-років) сталіні трубопроводи та їх елементи (коліна, нерухомі опори, компенсатори, запірні арматури) мають глибоку корозію зовнішніх і внутрішніх поверхонь. Ізоляція пошкоджена і втратила свої теплоізоляційні характеристики.

Неврегульоване питання експлуатації внутрішньо-будинкових систем центрального опалення. Незадовільний стан внутрішньо-будинкових систем центрального опалення (засміченість, непрацездатність запірної та відсутність регулюючої арматури, наявність нагрівальних приладів із завищеною поверхнею

нагріву) та незадовільне утеплення загально будинкових приміщень (сходових кліток, підвалів, горищ) призводить до перевитрат енергоресурсів та погіршує якість послуг.

Відключення окремих споживачів від централізованої системи теплопостачання все більше набуває всіх ознак серйозної проблеми. На сьогоднішній день відключено близько 27% споживачів. Це створює ряд проблем: нарахування оплати за опалення місць загального користування, погіршення якості послуг через розбалансування систем опалення, збільшення втрат теплової енергії в процентному відношенні до кількості транспортованої енергії та ін.

Таким чином, на даний час основними проблемами централізованого теплопостачання міста Івано-Франківська є:

- Експлуатація морально застарілого та фізично зношеного обладнання котелень;
- Розбалансованість гідравлічного режиму теплових мереж;
- Великі втрати теплової енергії при її транспортуванні;
- Невідповідність між продуктивністю встановленого обладнання на котельнях та поточними потребами споживачів;
- Надмірне споживання електроенергії на окремих об'єктах;
- Низький рівень автоматизації у всій послідовності технології виробництва, транспортування, споживання теплоенергії;
- Відсутність моніторингової системи спостереження за технологією виробництва та транспортування теплової енергії;
- Незадовільний технічний стан великої кількості теплових мереж (будівельної частини, теплоізоляції, трубопроводів);
- Незадовільний стан внутрішньо-будинкових систем центрального опалення (засміченість, непрацездатність запірної та відсутність регулюючої арматури);
- Відключення окремих споживачів від систем централізованого теплопостачання;
- Залежність споживача в отриманні якісних послуг від дисципліни платників (співспоживачів).
- Висока вартість палива.

ДМП «Івано-Франківськтеплокомуненерго» планує виконати наступні заходи Інвестиційної програми на 2021 рік на загальну суму – **5066,50584 тис. грн.**

2. Опис заходів Інвестиційної програми

Згідно розділу II Транспортування теплової енергії

2.1. Заміна тепломережі Ø219 від ТК-14 до ТК-17 по вул. Довженка.

Дана тепла мережа вичерпала свій нормативний ресурс. Трубопроводи даної теплової мережі знаходяться в незадовільному технічному стані, наявна зношеність теплоізоляційного шару що підвищує рівень втрат теплової енергії.

Таким чином, існує загроза виникнення аварійних ситуацій на даній ділянці теплової мережі та незабезпечення споживачів тепловою енергією в достатній мірі.

Даним заходом передбачено проведення будівельно-монтажних робіт з прокладання нових сучасних попередньо-теплоізованих трубопроводів, що забезпечить надійне та безаварійне теплопостачання споживачів тепловою енергією, а також зменшить втрати теплової енергії.

Проектом передбачено заміну ділянки теплової мережі Ø219 мм від теплової камери ТК-14 до ТК-17 по вул. Довженка довжиною 446 м в однострубіному вимірі з мінерало-ватною ізоляцією на трубопровід з ППУ ізоляцією Ø219/315 мм загальною протяжністю 446 м в однострубіному вимірі.

Загальна вартість даного проекту складає **1 503,05092** тис. грн. (без ПДВ).

Економічний ефект від впровадження даних заходів складає **228,072** тис. грн. (без ПДВ).

Термін окупності складає **6,59 років (79 місяців)**.

2.2. Заміна тепломережі від котельні по вул. Бельведерська, 496 до ТК2-5-005

Дана тепла мережа вичерпала свій нормативний ресурс. Трубопроводи даної теплової мережі знаходяться в незадовільному технічному стані, наявна зношеність теплоізоляційного шару що підвищує рівень втрат теплової енергії.

Таким чином, існує загроза виникнення аварійних ситуацій на даній ділянці теплової мережі та незабезпечення споживачів тепловою енергією в достатній мірі.

Даним заходом передбачено проведення будівельно-монтажних робіт з прокладання нових сучасних попередньо-теплоізованих трубопроводів, що забезпечить надійне та безаварійне теплопостачання споживачів тепловою енергією, а також зменшить втрати теплової енергії.

Даним заходом передбачено заміну ділянки теплової мережі Ø273 мм від котельні по вул. Бельведерська, 496 до ТК5 довжиною 626 м в однострубіному вимірі з мінерало-ватною ізоляцією на трубопровід з ППУ ізоляцією Ø159/250 мм протяжністю 42 м в однострубіному вимірі, з ППУ ізоляцією Ø89/160 мм протяжністю 182 м та ППУ ізоляцією Ø57/125 мм протяжністю 152 м. Загальна протяжність трубопроводу 376 м в однострубіному вимірі.

Загальна вартість даного проекту складає **651,907** тис. грн. (без ПДВ).

Економічний ефект від впровадження даних заходів складає **114, 89** тис. грн. (без ПДВ).

Термін окупності складає **5,67 років (68 місяців)**

Згідно розділу I Виробництво теплової енергії

2.3. Реконструкція котельні по вул. Матейки, 34а (закупівля газового пальника RS 130/Et.l. потужністю 240/920 – 1600 кВт)

Заходом «Реконструкція котельні по вул. Матейки, 34а (закупівля газового пальника RS 130/Et.l. потужністю 240/920 – 1600 кВт)» передбачається оснащення водогрійного газового котла RIELLO RTQ1250 тепловою потужністю 1,25 МВт окремим вентиляторним пальником RS 130/E t.l. Пальник забезпечує модуляційну роботу в межах необхідних навантажень та має власну автоматику для їх роботи, призначений для роботи на низькому тиску.

Загальна вартість даного заходу складає **337,60339** тис. грн. (без ПДВ).

2.4. Реконструкція котельні по вул. Матейки, 34а (закупівля димової труби діаметром Ø600 мм, висотою Н=20 м в каркасі)

Даним заходом передбачено закупівлю матеріалів для подальшої заміни старої цегляної димовивідної труби, яка знаходиться в неналежному стані, на нову димову трубу з двостінної теплоізованої труби (внутрішня - нержавіюча сталь, зовнішня – оцинкована), висотою Н=20 м і діаметром Ø600/660 мм.

У зв'язку з тим, що на даній котельні в 2005 році було проведено заміну застарілих котлів НІИСТУ-5 на котли марки ВК, які працюють з нижчою температурою вихідних газів, призвело до утворення конденсату, а це в свою чергу призвело до руйнування цегляних димових труб.

Під час пониження температури зовнішнього повітря у зимовий період утворюється велика кількість конденсату димових газів у димовій трубі і зменшується природня тяга, що призводить до вибуху в топках котлів та аварійної їх зупинки, а це в свою чергу призведе до виходу з ладу котлів.

2.5. Встановлення двох частотних перетворювачів з шафами керування для димотягів марки Д-13,5 потужністю 55 кВт кожен в котельні по вул. Дорошенка, 28а

Для регулювання швидкості тягодуттьового обладнання використовуються частотні перетворювачі. Вони дозволяють плавно змінювати продуктивність вентиляційних установок в широких межах, забезпечують плавний пуск і зупинку електродвигуна, а також дозволяють економити електроенергію.

З метою вирішення питання впровадження частотно-регульованого електроприводу необхідний розрахунок його ефективності, який полягає у зменшенні споживання електроенергії.

Проектом передбачено встановлення двох частотних перетворювачів з шафами керування для димососів марки Д-13,5 потужністю 55 кВт кожен в котельні по вул. Дорошенка, 28а.

Шафа керування – це комплекс: автоматичні вимикачі, перекидний рубильник, комплекс ключів перемикачів для режимів роботи двигуна.

Загальна вартість даного проекту складає **499,430** тис.грн. (без ПДВ). Економічний ефект від впровадження даних заходів складає 156,76 тис. грн. (без ПДВ).

Термін окупності 3,2 роки (38 місяців).

2.6. Встановлення двох частотних перетворювачів з шафами керування для вентиляторів марки ВДН-10 потужністю 11 кВт кожен в котельні по вул. Дорошенка, 28а

Для регулювання швидкості тягодуттьового обладнання використовуються частотні перетворювачі. Вони дозволяють плавно змінювати продуктивність вентиляційних установок в широких межах, забезпечують плавний пуск і зупинку електродвигуна, а також дозволяють економити електроенергію.

З метою вирішення питання впровадження частотно-регульованого електроприводу необхідний розрахунок його ефективності, який полягає у зменшенні споживання електроенергії.

Проектом передбачено встановлення двох частотних перетворювачів з шафами керування для вентиляторів марки ВДН-10 потужністю 11 кВт кожен в котельні по вул. Дорошенка, 28а.

Шафа керування – це комплекс: автоматичні вимикачі, перекидний рубильник, комплекс ключів перемикачів для режимів роботи двигуна.

Загальна вартість даного проекту складає **159,103** тис.грн. (без ПДВ). Економічний ефект від впровадження даних заходів складає 54,22 тис. грн. (без ПДВ).

Термін окупності становить 2,9 років (35 місяців).

2.7. Встановлення частотних перетворювачів з шафами керування для димотяга марки Д-13,5 потужністю 55 кВт та для димотяга потужністю 75 кВт в котельні по вул. Тролейбусна, 40а.

Для регулювання швидкості тягодуттьового обладнання використовуються частотні перетворювачі. Вони дозволяють плавно змінювати продуктивність вентиляційних установок в широких межах, забезпечують плавний пуск і зупинку електродвигуна, а також дозволяють економити електроенергію.

З метою вирішення питання впровадження частотно-регульованого електроприводу необхідний розрахунок його ефективності, який полягає у зменшенні споживання електроенергії.

Проектом передбачено встановлення частотних перетворювачів з шафами керування для димотяга марки Д-13,5 потужністю 55 кВт та для димотяга потужністю 75 кВт в котельні по вул. Тролейбусна, 40а.

Шафа керування – це комплекс: автоматичні вимикачі, перекидний рубильник, комплекс ключів перемикачів для режимів роботи двигуна.

Загальна вартість даного проекту складає **499,430** тис.грн. (без ПДВ). Економічний ефект від впровадження даних заходів складає 168,2 тис. грн. (без ПДВ).

Термін окупності становить 2,97 років (36 місяців).

2.6. Встановлення двох частотних перетворювачів з шафами керування для вентиляторів марки ВДН-10 потужністю 11 кВт кожен в котельні по вул. Тролейбусна, 40а

Для регулювання швидкості тягодуттьового обладнання використовуються частотні перетворювачі. Вони дозволяють плавно змінювати продуктивність вентиляційних установок в широких межах, забезпечують плавний пуск і зупинку електродвигуна, а також дозволяють економити електроенергію.

З метою вирішення питання впровадження частотно-регульованого електроприводу необхідний розрахунок його ефективності, який полягає у зменшенні споживання електроенергії.

Проектом передбачено встановлення двох частотних перетворювачів з шафами керування для вентиляторів марки ВДН-10 потужністю 11 кВт кожен в котельні по вул. Тролейбусна, 40а.

Шафа керування – це комплекс: автоматичні вимикачі, перекидний рубильник, комплекс ключів перемикачів для режимів роботи двигуна.

Загальна вартість даного проекту складає **159,103** тис.грн. (без ПДВ). Економічний ефект від впровадження даних заходів складає 50,96 тис. грн. (без ПДВ).

Термін окупності становить 3,1 роки (37 місяців).

2.7. Проектування двох котелень для перепідключення споживачів СТЕК за наступними адресами: котельня на вул. Гвардійська, 4, котельня на вул. Марійки Підгірянки, 21.

Даним заходом передбачено виготовлення проектно-кошторисної документації на будівництво нової блочно модульної котельні на вул. Гвардійська, 4 та на вул. Марійки Підгірянки, 21, з проходженням державної експертизи. Будівництво нових котелень зумовлено необхідністю надавати послуги теплопостачання ДНЗ-29 та ДНЗ-14 департаменту освіти та науки, які

знаходяться на міському бюджеті в м. Івано-Франківськ (перепідключення споживачів СТЕК котельні Індустріальна, 31).

Згідно розділу III Постачання теплової енергії

2.10. Придбання комп'ютерного обладнання.

Для використання програм виникла необхідність для відділу збуту замінити існуючі комп'ютери на комп'ютери більшої потужності, так як існуючі є низької потужності та морально застарілі.

Директор

Герасименко Є.В.

Аналіз впливу результатів реалізації Інвестиційної програми на 2021 рік на структуру тарифу та фінансово-господарську діяльність у прогностичному періоді по ДМП "Івано-Франківськтеплокомуненерго"

№ п/п	Найменування показників	Сумарні та середньо зв'язані показники реалізації III		Сумарні та середньо зв'язані показники реалізації III		Для потреб населення після реалізації III		Для потреб бюджетних установ станом на 01.01.21р.**		Для потреб бюджетних установ після реалізації III		Для потреб інших споживачів станом на 01.01.21р.**		Для потреб інших споживачів після реалізації III	
		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	тис.грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Виробнича собівартість, у т. ч.:	329056,63	1199,93	318182,68	1160,28	244990,02	1194,40	236847,08	1154,70	74848,83	1223,05	72454,25	1183,92	9217,78	1164,55
1.1	прямі матеріальні витрати, у т. ч.:	220307,50	803,37	219576,03	800,70	163677,36	797,98	163130,24	795,31	50699,10	828,44	50535,86	825,767942	5931,04	749,31
1.1.1	витрати на паливо	188806,93	688,50	188505,60	687,40	141221,92	688,50	140996,53	687,40	42135,32	688,50	42068,07	687,40	5449,69	688,50
1.1.2	витрати на електроенергію	8622,35	31,44	8192,21	29,87	6449,26	31,44	6127,53	29,87	1924,22	31,44	1828,22	29,87	248,87	31,44
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ	19782,87	72,14	19782,87	72,14	13683,95	66,71	13683,95	66,71	5961,53	97,41	5961,53	97,41	137,39	17,36
1.1.4	витрати на покупку теплової енергії	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
1.1.5	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	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	531,87	1,94	531,87	1,94	399,41	1,95	399,41	1,95	116,02	1,90	116,02	1,90	16,44	2,08
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	2563,48	9,35	2563,48	9,35	1922,82	9,37	1922,82	9,37	562,01	9,18	562,01	9,18	78,65	9,94
1.2	прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	53024,89	193,36	53024,89	193,36	39678,94	193,45	39678,94	193,45	11744,17	191,90	11744,17	191,90	1601,78	202,37
1.3	інші прямі витрати, у т. ч.:	53504,33	195,11	43361,85	158,12	39972,54	194,88	33776,72	157,85	11913,89	194,68	9682,55	158,22	1617,90	204,40
1.3.1	амортизаційні відрахування	5235,33	19,09	5831,13	21,26	3915,87	19,09	4361,51	21,26	1168,35	19,09	1301,31	21,26	151,11	19,09
1.3.2	внески на регулювання	237,21	0,87	237,21	0,87	177,63	0,87	177,63	0,87	52,7	0,86	52,7	0,86	6,88	0,87
1.3.3	інші прямі витрати	37293,51	135,99	37293,51	135,99	27837,58	135,72	27837,58	135,72	8328,54	136,09	8328,54	136,09	1127,39	142,43
1.4	загальновиборничі витрати, у т. ч.:	2219,91	8,10	2219,91	8,10	1661,18	8,10	1661,18	8,10	491,67	8,03	491,67	8,03	67,06	8,47
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1939,65	7,07	1939,65	7,07	1451,46	7,08	1451,46	7,08	429,60	7,02	429,60	7,02	58,59	7,40
1.4.2	інші витрати	280,26	1,02	280,26	1,02	209,72	1,02	209,72	1,02	62,07	1,01	62,07	1,01	8,47	1,07
2	Адміністративні витрати, у т. ч.:	13546,08	49,40	13546,08	49,40	10136,64	49,42	10136,64	49,42	3000,24	49,02	3000,24	49,02	409,20	51,70
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	11762,17	42,89	11762,17	42,89	8801,73	42,91	8801,73	42,91	2605,13	42,57	2605,13	42,57	355,31	44,89
2.2	інші витрати	1783,91	6,51	1783,91	6,51	1334,91	6,51	1334,91	6,51	395,11	6,46	395,11	6,46	53,89	6,81
3	Витрати на збут	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
4	Інші операційні витрати	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
5	Фінансові витрати	2052,60	7,48	2052,60	7,48	1535,70	7,49	1535,70	7,49	454,97	7,43	454,97	7,43	61,93	7,82
6	Повна собівартість	344655,31	1256,82	333781,36	1217,16	256662,36	1251,31	248519,42	1211,61	78304,04	1279,51	75909,46	1240,38	9688,91	1224,07
7	Витрати на покриття втрат	29639,65	108,08	29639,65	108,08	22860,66	111,45	22860,66	111,45	6342,00	103,63	6342,00	103,63	436,99	55,21
8	Розрахунковий прибуток, у т. ч.:	15918,67	58,05	15918,67	58,05	11899,50	58,01	11899,50	58,01	3538,44	57,82	3538,44	57,82	480,73	60,73
8.1	податок на прибуток	2865,36	10,45	2865,36	10,45	2141,91	10,44	2141,91	10,44	636,92	10,41	636,92	10,41	86,53	10,93
8.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	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
8.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	6533,06	23,82	6533,06	23,82	4887,78	23,83	4887,78	23,83	1448,18	23,66	1448,18	23,66	197,10	24,90
8.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	6520,25	23,78	6520,25	23,78	4869,81	23,74	4869,81	23,74	1453,34	23,75	1453,34	23,75	197,10	24,90
9	Вартість теплової енергії за відповідними тарифами	390648,88	1422,95	379339,67	1383,30	291404,29	1420,69	260418,92	1269,62	88356,70	1443,77	85789,90	1401,83	10887,89	1375,55
10	Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал	2,21	1422,95	274228,92	1383,30	205115	1420,69	205115	1269,62	61198,62	1443,77	61198,62	1401,83	7915,30	1375,55
11	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал	274228,92		274228,92		205115		205115		61198,62		61198,62		7915,30	
12	Рівень рентабельності, %	4,618721818		4,769190826		4,63624662		4,78815705		4,5188473		4,66139533		4,96165203	

*Постанова НКРЕКП від 17.03.20р. №624

Заступник директора з стратегічного розвитку

Лесів І.Я.

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

Інвестиційна програма ДМП «Івано-Франківськтеплокомуненерго» на 2021 рік передбачає проведення заходів щодо:

- заміни трубопроводів теплових мереж, які дозволять досягнути економії на суму 301,34 тис. грн.
- встановлення частотних перетворювачів з шафами керувань, які дозволять досягнути економії на суму 413,14 тис. грн. та зменшити витрати електричної енергії.

Також, внаслідок реалізації вище наведених заходів:

- зменшаться питомі витрати енергоресурсів, а саме зменшення споживання паливно-енергетичних ресурсів на 52,68 т.у.п. (природного газу) та 9,21 т.у.п. (електроенергії);
- покращення якості послуг у сфері теплопостачання.

Директор ДМП «Івано-
Франківськтеплокомуненерго»

Герасименко Є.В.