

Зміст інвестиційної програми

арк

Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми (Додаток 2)	3
Фінансовий план використання коштів для виконання Інвестиційної програми на 2020-2020 роки (Додаток 3).	5
Фінансовий план використання коштів для виконання Інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців (Додаток 4).	7
Пояснювальна записка щодо необхідності втілення Інвестиційної програми	9
Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання	21

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

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
ліцензіата до інвестиційної програми на
2020 -2020
(роки)

Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі»

(найменування ліцензіата)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі»
Рік заснування	06.07.2001 р.
Форма власності	Комунальне підприємство
Місце знаходження	вул. Мефодіївська, 11, м.Харків, 61037, Україна
Код за ЄДРПОУ	31557119
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Андреев Сергій Юрійович, генеральний директор
Тел., факс, e-mail	Тел.: (057) 758-84-07, Т/ф : (057) 737-94-00, E-mail : hte@vl.kharkov.ua
Ліцензія на _____ (№, дата видачі, строк дії)	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.) Постанова НКРЕКП від 30.03.17 №446
Ліцензія на _____ (№, дата видачі, строк дії)	Транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами Постанова НКРЕКП від 30.03.17 №446
Ліцензія на _____ (№, дата видачі, строк дії)	Постачання теплової енергії Постанова НКРЕКП від 30.03.17 №446
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	548 432,0
Балансова вартість активів, тис. грн	7 120 782,0
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	138 645,0
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів), тис. грн	44 242,0

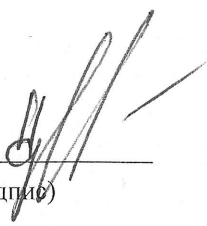
2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Забезпечення надійного та безаварійного функціонування підприємства у 2020 році, підвищення ефективності та зменшення втрат у процесі провадження діяльності (виробництва, транспортування та постачання теплової енергії); скорочення споживання природного газу; зменшення шкідливого впливу виробництва і впровадження заходів щодо охорони довкілля; поліпшення техніко-економічних показників роботи підприємства
Строк реалізації інвестиційної програми	рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Розроблена проектна документація, отримані експертні висновки

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	
власні кошти	102798,54
позичкові кошти	-
залучені кошти	-
бюджетні кошти	-
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	99,75%
заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,25%
заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів (з урахуванням вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання»)	-



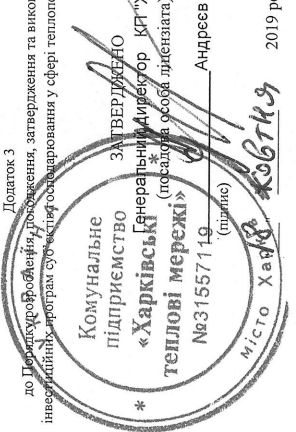


 (підпис)

Андрєєв Сергій Юрійович

_____ (прізвище, ім'я, по батькові)

Додаток 3
до Порядку здійснення робіт, зведення, затвердження та виконання
інвестиційних програм суб'єктами господарювання у сфері теплопостачання



Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 – 2020 роки
Комунальне підприємство «Харківська теплова мережа»
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісні показники (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)										За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)				Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогностичний періоди тис. грн (без ПДВ)				Економічний ефект (тис. грн) ***			
			загальна сума		амортизаційні відрахування		виробничі інвестиції з прибутку		позиційні кошти		залишкові кошти		інші залучені кошти, з них:		господарський (вартість матеріальних ресурсів)		підрядний		плановий період			Срок окупності (місяців) **	№ аркуша об'єднанувальних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)
			з бюджетних коштів (не підлягають поверненню)	не підлягають поверненню	підлягають поверненню	з інших:	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський	підрядний	1-й рік	2-й рік	п*-й рік	12	13	14	15	16	17	18	19				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20					
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:																								
Заходи зі зменшення витрат, а також втрат ресурсів, з них:																								
1.1	Реконструкція теплових мереж в м. Харкові (Черга 2, Об'єкт 47, Ділянка між МК5208-МК5209, просп. Тракторобудівників)	0,534км	12413,28	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	12413,28	0,00	0,00	108	1	42,43	1602,42					
1.1.1	Реконструкція теплових мереж в м. Харкові (Черга 2, Об'єкт 48, Ділянка між МК5212-МК5215 просп. Тракторобудівників)	1,008км	30711,85	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	30711,85	0,00	0,00	102	2	75,17	4092,72					
1.1.2	Реконструкція теплових мереж в м. Харкові (Черга 2, Об'єкт 59, Ділянка МК5227-МК5227/1, просп. Тракторобудівників)	0,96км	15601,33	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	15601,33	0,00	0,00	101	3	43,26	2275,33					
1.1.4	Реконструкція теплових мереж в м. Харкові (Черга 2, Об'єкт 14, Ділянка між МК5203-МК5206А по Саїтському шосе)	1,175км	35361,91	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	35361,91	0,00	0,00	111	4	92,72	4071,01					

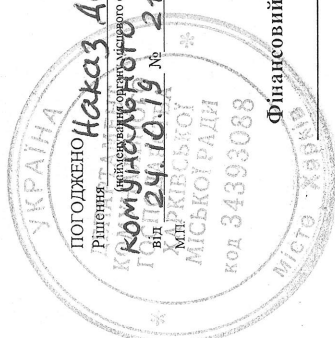
1.1.5	Технічне переоснащення (модернізація) поверхню нагріву котла ПТВМ-180 №55 котельні ТЕЦ-4 по пр-ту Московській, 275 промислова зона м. Харків, Індустріальної філії КП "ХТМ" у м. Харків.	10д.	3791,22	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	3791,22	0,00	3791,22	0,00	0,00	39	5	0,00	1079,54
1.1.6	Технічне переоснащення (модернізація) поверхню нагріву котла ПТВМ-100 №55 котельні Павлово Поле по вул. Шевченка, 17 Шевченківської філії КП "ХТМ" у м. Харків.	10д.	1954,12	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1954,12	0,00	1954,12	0,00	0,00	38	6	0,00	574,22
1.1.7	Технічне переоснащення (модернізація) поверхню нагріву котла ПТВМ-50 №1 котельні по вул. Московська, 99 в м. Харків.	10д.	1039,35	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1039,35	0,00	1039,35	0,00	0,00	51	7	0,00	229,04
1.1.8	Технічне переоснащення (модернізація) поверхню нагріву котла ПТВМ-30 №3 котельні на заводі "Хартрон" в м. Харків.	10д.	1664,58	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1664,58	0,00	1664,58	0,00	0,00	53	8	0,00	343,29
	Усього за підпунктом 1.1		102537,64	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	8449,27	94088,37	102537,64	0,00	0,00	75	-	253,58	14267,57
1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів (з урахуванням вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання»), з них:																					
1.2.1			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 1.2		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
1.3	Інші заходи, з них:																					
1.3.1			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 1.3		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1		102537,64	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	8449,27	94088,37	102537,64	0,00	0,00	75	-	253,58	14267,57
2	Інші заходи																					
2.1	Заходи зі зняття пиліт витрат, а також витрат ресурсів, з них:																					
2.1.1			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 2.1		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів (з урахуванням вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання»), з них:																					
2.2.1			0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 2.2		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
2.3	Інші заходи, з них:																					
2.3.1	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																					
2.3.1.1	Заміна центрального сервера БД по роботі з заявками служби «15-02»	10д.	260,90	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	260,90	0,00	260,90	0,00	0,00	120	9	0,00	26,09
	Усього за підпунктом 2.3		260,90	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	260,90	0,00	260,90	0,00	0,00	120	-	0,00	26,09
	Усього за пунктом 2		260,90	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	260,90	0,00	260,90	0,00	0,00	120	-	0,00	26,09
	Усього за інвестиційною програмою		102798,54	36429,00	66369,54	x	x	x	x	x	x	x	x	8710,17	94088,37	102798,54	0,00	0,00	80	-	253,58	14293,66
	Примітки:	п* - кількість років інвестиційної програми.																				
		** Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх впровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.																				
		*** Складові розрахунку економічного ефекту від впровадження заходів враховувати без ПДВ.																				
		x - підлягає заповненню.																				

Начальник філії ПДР
(посада відповідального виконавця)


(підпис)

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

Додаток 4
до Порядку розроблення, погодження, затвердження та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплогоспосадування



ПОГОДЖЕНО НАКАЗ Директора Департаменту Рішення Комунінального підприємства ХМР
вип. № 214
Г.П. 24.10.19
МІСЬКОЇ РАДИ
КОД 34893088
Місто Харків

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців
(найменування ліцензагента)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)												За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)	Строк окупності (місяць) **	№ аркуша об'єднаного енергетичного ресурсу	Економія паливно-енергетичних ресурсів (Тонна умовного палива/плановий період)	Економія фонду зарплатної плати (тис. грн./плановий період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			з урахуванням:						інші залучені кошти, з них:			бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний						
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	залишкові кошти	підлягають поверненню	не підлягають поверненню	8	9	10									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплогоспосадування, з урахуванням:																			
1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
1.1.1	Реконструкція теплових мереж в м. Харкові (Черга 2, Об'єкт 47, Ділянка між МК5208-МК5209, просп. Тракторобудівників)	0,534км	12413,28	x	x	x	x	x	x	x	0,00	12413,28	108	1	42,43	0,00	1602,42			
1.1.2	Реконструкція теплових мереж в м. Харкові (Черга 2, Об'єкт 48, Ділянка між МК5212-МК5215 просп. Тракторобудівників)	1,008км	30711,85	x	x	x	x	x	x	x	0,00	30711,85	108	2	75,17	0,00	4092,72			
1.1.3	Реконструкція теплових мереж в м. Харкові (Черга 2, Об'єкт 59, Ділянка між МК5227-МК5227/1, просп. Тракторобудівників)	0,96км	15601,33	x	x	x	x	x	x	x	0,00	15601,33	101	3	43,26	0,00	2275,33			
1.1.4	Реконструкція теплових мереж в м. Харкові (Черга 2, Об'єкт 14, Ділянка між МК5203 -МК5206А по Салтівському шосе)	1,175км	35361,91	x	x	x	x	x	x	x	0,00	35361,91	111	4	92,72	0,00	4071,01			

1.1.5	Технічне переоснащення (модернізація) поверхонь нагріву котла ПТВМ-180 №5 котельні ТЕЦ-4 по пр-ту Московський, 275 Індустріальної філії КП "ХТМ" у м. Харків.	Іод.	3791,22	x	x	x	x	x	x	x	x	3791,22	0,00	39	5	0,00	0,00	1079,54	
1.1.6	Технічне переоснащення (модернізація) поверхонь нагріву котла ПТВМ-100 №5 котельні Павлово Поле по вул. Шекспіра, 17 Шевченківської філії КП "ХТМ" у м. Харків.	Іод.	1954,12	x	x	x	x	x	x	x	x	1954,12	0,00	38	6	0,00	0,00	574,22	
1.1.7	Технічне переоснащення (модернізація) поверхонь нагріву котла ПТВМ-50 №1 котельні по вул. Москалевська, 99 в м. Харків.	Іод.	1039,55	x	x	x	x	x	x	x	x	1039,55	0,00	51	7	0,00	0,00	229,04	
1.1.8	Технічне переоснащення (модернізація) поверхонь нагріву котла ПТВМ-30 №3 котельні на заводі "Хартрон" в м. Харків.	Іод.	1664,58	x	x	x	x	x	x	x	x	1664,58	0,00	53	8	0,00	0,00	343,29	
	Усього за підпунктом 1.1		102537,64	x	x	x	x	x	x	x	x	8449,27	94088,37	75	-	253,58	0,00	14267,57	
1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів (з урахуванням вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання»), з них:																		
	Усього за підпунктом 1.2		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	
1.3	Інші заходи, з них:																		
	Усього за підпунктом 1.3		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	
	Усього за пунктом 1		102537,64	x	x	x	x	x	x	x	x	8449,27	94088,37	75	-	253,58	0,00	14267,57	
2	Інші заходи																		
2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 2.1		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	
2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів (з урахуванням вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання»), з них:																		
	Усього за підпунктом 2.2		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	
2.3	Інші заходи, з них:																		
2.3.1	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
2.3.1.1	Заміна центрального сервера БД по роботі з заявками служби «15-62»	Іод.	260,90	x	x	x	x	x	x	x	x	260,90	0,00	120	9	0,00	0,00	26,09	
	Усього за підпунктом 2.3		260,90	x	x	x	x	x	x	x	x	260,90	0,00	120	-	0,00	0,00	26,09	
	Усього за пунктом 2		260,90	x	x	x	x	x	x	x	x	260,90	0,00	120,00	-	0,00	0,00	26,09	
	Усього за інвестиційною програмою		102798,54	x	x	x	x	x	x	x	x	8710,17	94088,37	80	-	253,58	0,00	14293,66	

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

*** Складові розрахунку економічного ефекту від управління заходами враховувати без ПДВ.

x - ліцензіатом не заповнюється.

Начальник філії ПДР
(посада відповідального виконавця)



(підпис)

Андрусев О.Ю.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Пояснювальна записка

Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі» засновано відповідно до Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні» та інших законодавчих актів України. Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі» належить до комунальної власності територіальної громади м. Харкова відповідно до рішення 16 сесії Харківської міської ради 4 скликання від 24.09.03 р. № 191/03 «Про комунальну власність м. Харкова». Підприємство у своїй діяльності керується Конституцією України, законами України, постановами Верховної Ради України, указами та розпорядженнями Президента України, постановами та розпорядженнями Кабінету Міністрів України, рішеннями Харківської міської ради, рішеннями виконавчого комітету Харківської міської ради, розпорядженнями Харківського міського голови, постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), іншими нормативними актами.

Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі» було створено згідно з розпорядженням голови Харківської обласної державної адміністрації № 429 від 27 червня 2001 року. З вересня 2003 року підприємство знаходиться у комунальній власності міста Харкова. За обсягами теплопостачання підприємство є одним з найбільших підприємств в Україні, а система централізованого теплопостачання м. Харкова залишається найбільш розвиненою, в порівнянні з іншими містами СНД.

Метою діяльності підприємства є задоволення суспільних потреб населення міста Харкова, підприємств, установ і організацій, незалежно від форм власності, у якісній тепловій енергії при найменших витратах, одержання прибутку для розвитку підприємства, забезпечення інтересів його працівників та задоволення їх економічних і соціальних потреб.

Предметом діяльності підприємства є:

- виробництво, транспортування, розподіл та реалізація теплової енергії усім групам споживачів за тарифами, що регулюються відповідно до чинного законодавства, контроль за раціональним споживанням теплової енергії;

- забезпечення надійної й безперебійної експлуатації теплових мереж, енергетичного устаткування та споруд, проведення єдиної науково-технічної політики з урахуванням концепцій та пріоритетів раціонального енергоспоживання;

- участь у реалізації національних, державних, міждержавних, міжгалузевих та галузевих науково-технічних програм, угод і планів;

- експлуатація у встановленому порядку теплових мереж, основного й допоміжного обладнання котелень, центральних та індивідуальних теплових пунктів, насосних станцій, будинків і споруд, а також будівництво нових об'єктів теплопостачання і теплорозподілу, теплових мереж, та реконструкція існуючих об'єктів і теплових мереж господарським і підрядним способами;

- комплексне виконання робіт з монтажу, ремонту, реконструкції та технічного обслуговування електроенергетичного і теплоенергетичного обладнання;

- здійснення будь-якої іншої підприємницької діяльності, яка пов'язана з метою діяльності підприємства, чи такої, яка сприяє її досягненню і не суперечить вимогам чинного законодавства;

- окремі види підприємницької діяльності, перелік яких визначається законодавчими актами, підприємство може здійснювати лише на підставі спеціального дозволу (ліцензії).

Основний вид діяльності підприємства - виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та надання послуг споживачам з централізованого опалення та гарячого водопостачання за тарифами, що регулюються відповідно до чинного законодавства.

Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі» (далі по тексту КП «ХТМ») представляє собою потужний теплоенергетичний комплекс з виробництва, транспортування та розподілення теплової енергії споживачам.

Підприємство займає монопольне становище на ринку транспортування теплової енергії м. Харкова.

На даний час підприємство має на балансі та експлуатує:

- | | |
|---|------------|
| - ТЕЦ-3 – виробництво теплової та електричної енергії | - 1 од.; |
| - локальні та квартальні котельні | - 227 од.; |
| - загальна кількість котлів | - 570 од.; |
| - центральні теплові пункти та ІТП | - 297 од.; |
| - магістральні теплові мережі (у 2-х трубному обчисленні) | - 383 км.; |
| - розподільчі теплові мережі (у 2-х трубному обчисленні) | - 974 км.; |
| - мережі ГВП | - 281 км. |

Загальна установлена потужність котелень складає , - 3 286 Гкал/год.

У структурі корисного відпуску теплової енергії споживачам найбільшу питому вагу складає населення – більше 87 %.

До складу КП «ХТМ» входять 10 експлуатаційних філій, розташованих в адміністративних районах міста. Районні філії є основними виробничими одиницями підприємства, які здійснюють експлуатацію теплових мереж, котельного обладнання, обладнання насосних та теплорозподільчих станцій, забезпечують їх стале функціонування, а також безперебійне постачання теплової енергії споживачам даного адміністративного району. Крім того, до

складу підприємства входять філії «Харківтепложбут», «Транспортна філія» та інші структурні підрозділи.

Відповідно до Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг» КП «Харківські теплові мережі», як суб'єкт господарювання у сфері теплопостачання, з обсягом виробництва теплової енергії понад 20 тис. Гкал за рік, що має ліцензії на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії, віднесено до сфери регулювання діяльності з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. Діяльність КП «ХТМ» з надання споживачам послуг з централізованого теплопостачання регулюється чинним законодавством України.

Майно підприємства є комунальною власністю територіальної громади м. Харкова та належить підприємству на праві господарського відання на підставі укладеного договору з Управлінням комунального майна та приватизації Департаменту економіки та комунального майна Харківської міської ради. Джерелами формування майна підприємства є :

- основні фонди та обігові кошти, передані при заснуванні підприємства;
- доходи, одержані від реалізації продуктів, а також від інших видів фінансово-господарчої діяльності;
- доходи від цінних паперів;
- кредити банків та інших кредиторів;
- капітальні вкладення;
- безоплатні та благодійні внески організацій, підприємств та громадян;

- майно, яке придбало підприємство на підставах, не заборонених чинним законодавством, та його статутом;

- інші джерела, не заборонені законодавчими актами України.

Підприємство має право здійснювати всі дії, пов'язані з рухом основних фондів, а також передачу в оренду та списання основних фондів, згідно з чинним законодавством, за погодженням з Департаментом комунального господарства Харківської міської ради та за дозволом Управління комунального майна та приватизації Департаменту економіки та комунального майна Харківської міської ради. Відчуження майна здійснюється на підставі рішення сесії Харківської міської ради.

Підприємство володіє та користується землею та іншими природними ресурсами згідно з метою діяльності та чинним законодавством, самостійно планує свою діяльність, визначає стратегію та основні напрямки свого розвитку згідно з обґрунтованими науково-технічними прогнозами та пріоритетами, кон'юнктурою продукції, товарів, послуг та економічною ситуацією на ринку.

Цілі інвестиційної програми – забезпечення надійного та безаварійного функціонування підприємства, підвищення ефективності та зменшення втрат у процесі провадження діяльності (виробництво, транспортування та постачання теплової енергії); скорочення споживання природного газу, зменшення шкідливого впливу виробництва і впровадження заходів щодо охорони довкілля; поліпшення техніко-економічних показників роботи підприємства.

Головні етапи реалізації інвестиційної програми:

1. Виробництво теплової енергії (будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання), у т.ч.:

- заходи із зниження питомих витрат і втрат енергоресурсів (теплової енергії, палива, електроенергії тощо), а саме: технічне переоснащення (модернізація) поверхонь нагріву котлів.

Сума інвестицій – 8449,261 тис. грн.

2. Транспортування теплової енергії (будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання), у т.ч.:

- заходи із зниження питомих витрат і втрат енергоресурсів (теплової енергії, палива, електроенергії тощо), а саме: реконструкція магістральних теплових мереж.

Сума інвестицій – 94088,375 тис. грн.

3. Постачання теплової енергії (будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання), у т.ч.:

- заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, а саме:

Заміна центрального сервера БД по роботі з заявками служби «15-62».

Сума інвестицій – 260,904 тис. грн.

За напрямком: Виробництво теплової енергії, включені заходи по технічному переоснащенню (модернізації) поверхонь нагріву котлів ПТВМ-180, ПТВМ-100, ПТВМ-50 та ПТВМ-30 пікових котелень підприємства. Роботи по заміні по поверхонь нагріву на даних котлах проводились в 80-х роках минулого сторіччя. Значний корозійний знос труб конвективних напівсекцій призводить до зростаючої із року в рік кількості свищів. Через низьку надійність верхніх і нижніх конвективних напівсекцій частина котлів не може нести навантаження більше 8-ох горілок з 16-ти встановлених, що призводить до зменшення температури відхідних газів, котел «плаче». В результаті цього відбувається підвищений корозійний знос внутрішньої частини димової труби котла та зовнішній корозійний знос труб конвективних напівсекцій, що ще більше погіршує ситуацію в цілому.

Подальша експлуатація конвективних пакетів не забезпечує надійної роботи котлів, що позначається на надійності теплопостачання жителів міста.

Станом на 01.01.2019 р. на балансі та в обслуговуванні КП "Харківські теплові мережі" знаходилось теплових мереж загальною протяжністю 1 357 км (у двотрубному обчисленні), з яких 383 км – магістральні мережі (мах. діаметром – 1200; min. діаметром – 300).

Централізоване теплопостачання міста було побудовано та розвинено в основному в середині минулого століття, враховуючи те на сьогодні найбільшою проблемою є зношеність трубопроводів теплових мереж (біля 75%). Зважаючи на велику кількість перетинань підземних інженерних комунікацій, та враховуючи що їх термін теж закінчився і це впливає на умови у яких опинилися теплові мережі (залиття холодною водою, каналізаційними стоками, зсунення ґрунтів, пошкодження електричним струмом та інше). 96% теплових мереж побудовані більш ніж 25 років тому, тобто повністю вичерпали свій ресурс.

Здійснювати теплопостачання споживачів м. Харкова стає все важче і затратнее тільки із-за одного показника - зростаючої величини витoku теплоносія, величина якого є наслідком зростаючої кількості ушкоджень теплових мереж: так кількість ушкоджень магістральних теплових мереж в опалювальний сезон 2016/2017р склала 220 шт (середній витік теплоносія 1350м³/ч), в опалювальний сезон 2017/2018р склало 313' шт (середній витік теплоносія 1500м³/ч), в опалювальний сезон 2018/2019р склало 486 шт (середній витік теплоносія 1752 м³/ч).

Порівняльний аналіз повреждаемости трубопроводів магістральних і розподільних мереж по опалювальних сезонах представлений на графіці №1. Кількісне зростання повреждаемости магістральних теплових мереж в ремонтні компанії 2015-2019 років представлено в таблиці №1. Кількість ушкоджень магістральних трубопроводів у опалювальний сезон 2018/2019 рр.. наведено в таблиці №2.

Дані свідчать про екстрену необхідність збільшувати об'єми перекладань теплопроводів теплових мереж. Без капітального ремонту мереж (перекладання) можна прогнозувати підвищення "аварійності" мереж в опалювальний період і, навіть, неможливість здійснення "пуску тепла" споживачам, тим більше у встановлені терміни.

Графік №1



Аналізуючи графіки багаторічних статистичних даних щодо впливу обсягу перекладань на кількість з'являються дефектів, можна зробити висновок, що для стабілізації і зменшення кількості пошкоджень в мережах обсяг щорічних перекладань повинен складати:

- У магістральних мережах по 30 км протягом 3 - 4 років.
- Під внутрішньо кварталних - по 40 км протягом 4 - 5 років.

Кількість ушкоджень магістральних трубопроводів. Табл.№1

РЕМОНТ	2015	2016	2017	2018	2019 на 01.09.2019
Філія	кількість ушкоджень	кількість ушкоджень	кількість ушкоджень	кількість ушкоджень	кількість ушкоджень
Основ'янська	77	61	56	87	63
Київська	87	68	58	68	78
Індустріальна	95	54	60	97	89
Шевченківська	68	74	93	77	87
Московська	133	122	94	126	79
Слобідська	121	114	162	155	123
Холодногірська	25	15	15	23	31
Новобаварська	4	5	14	3	14
Немишлянська	69	64	88	94	70
КП ХТМ	679	577	640	730	634

Кількість ушкоджень магістральних трубопроводів у опалювальний сезон 2018/2019 рр..

Табл.№2

Найменування ушкоджень	Діаметри умовні											Всього
	<300	300	350	400	500	600	700	800	900	1000	1200	
Порив трубопроводу	3			3								6
Свищ на трубопроводі	151	48	7	52	34	34	8	28	3	2	1	368
Дефект зварного шва	1											1
Дефект коліна	3	1			1			1				6
Дефект патрубку	2											2
Всього ТРУБОПРОВОДИ	160	49	7	55	35	34	8	29	3	2	1	383

Так само спостерігається зростання пошкоджень на трубопроводах великого діаметру. Як приклад в табл. №3 представлено розподіл пошкоджень трубопроводів Ду600 та Ду800 по філіях у опалювальний період 2018/2019 р.р. та в 2017/2018 р.р.:

Табл. №3.

Ду	Осн-в	Київс	Індуст	Шевчен	Моск	Слобід	Холод	Новоб	Немиш	Всього
опалювальний сезон 2018/2019 рр.										
Ду800		2		1	24	2				29
Ду600	3	1	3		9	13			5	34
опалювальний сезон 2017/2018 рр.										
Ду800					20	1			16	37
Ду600			2	1	6	12			10	31

Кількість пошкоджень магістральних т/мереж у опалювальний сезон 2018/2019 рр. найбільше на Слобідській філії (80 пошкоджень), Московської філії (75 пошкоджень) та Немишлянської філії (84 пошкоджень). Всього по КП ХТМ 383 пошкоджень.

Такий стан теплових мереж призводить до:

- зростання експлуатаційних витрат на обслуговування теплових мереж, пов'язаного зі збільшенням витрат на усунення дефектів, у наслідок збільшення вартості палива та матеріалів;
- наднормативного вжитку мережної води;
- збільшення витрат газу та електроенергії;
- порушення гідравлічного режиму роботи т/мереж;
- зниження якості послуг населенню;
- руйнування т/мереж за рахунок вимивання піщаної "подушки", корозії опор, руйнування плит, лотків від теплоносія при дефектах;
- витрат на додаткові хімреагенти і т.п.

Збільшуючи об'єми перекладань т/мереж, підприємство прагне вирішити наступні виробничо-економічні питання:

- привести об'єми вжитку енергоносіїв до нормативно обґрунтованих;
- забезпечити надійність роботи т/мереж;
- оптимально змінити трасування мереж, з метою поліпшення режимів;
- мінімізувати терміни відключення вжитку в період проведення ремонтних робіт;
- підвищити якість послуг, що надаються споживачам;
- привести у відповідність потужність джерела тепла і вжиток теплової енергії;
- знизити втрати тепла при транспортуванні теплової енергії від джерела до споживача;
- виконувати заміну мереж з врахуванням спеціальних програм будівництва і благоустрій міста;
- виконувати заміну аварійних ділянок т/мереж.

Збільшення обсягу перекладок трубопроводів, відпрацьованих розрахунковий (и більше) строк служби, є на даний момент для підприємства одним із самих пріоритетних напрямків інвестиційних вкладень.

За напрямком: Постачання теплової енергії, включені заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, а саме: заміна центрального сервера БД по роботі з заявками служби «15-62». З метою підвищення якості обслуговування споживачів, прискорення відпрацювання заявок від населення і поліпшення якості надаваних послуг з постачання теплової енергії на КП «Харківські теплові мережі» проводиться модернізація робочих місць диспетчерів по роботі з заявками служби «15-62». В зв'язку з цим необхідна заміна центрального сервера БД, який морально і фізично застарів. Ефект від заміни сервера баз даних має більше

соціально-економічний та стимулюючий, ніж суто економічний характер. Тому у розрахунках в якості економічного ефекту прийнято лише вигоду від збільшення капіталізації основних засобів.

Витрати на виконання Інвестиційної програми мають дві складові:

- річні амортизаційні відрахування по основних засобах;
- виробничі інвестиції з прибутку.

Річні амортизаційні відрахування по основних засобах, що відновлюються, включені до фінансових планів в повному об'ємі.

Прибуток закладений у тариф на теплову енергію, встановлений державним регулятором з урахуванням планованого податку на прибуток.

При реалізації інвестиційної Програми, в результаті досягнення економічного ефекту від втілення запланованих заходів у розмірі 14293,66 тис.грн., зниження собівартості виробництва, транспортування, постачання теплової енергії, закладеної до розрахункових тарифів (без врахування зростання капіталізації основних фондів), складе 2,49 грн./Гкал, або 0,19 %. Тобто, при розрахунковому сумарному середньозваженому показнику повної собівартості теплової енергії 1 278,16 грн./Гкал собівартість виробництва, транспортування, постачання теплової енергії без урахування зростання капіталізації основних фондів складе 1 275,67 грн./Гкал.

Зростання капіталізації основних фондів в результаті втілення інвестиційної програми призведе до збільшення амортизаційних відрахувань у складі собівартості теплової енергії. Таким чином собівартість виробництва, транспортування та постачання теплової енергії зменшиться на 0,05 % та складе 1 277,53 грн/Гкал.

Генеральний директор КП «ХТМ»



Андреев С.Ю.

Додаток 11
до Правил організації звітності, що подається суб'єктами господарювання у сферах тепlopостачання, централізованого водopостачання та водовідведення до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (пункт 3.11)

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

Подають	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії та/або транспортування її магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, та/або постачання теплової енергії	01 березня року, наступного за звітним
Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та її територіальному органу у відповідному регіоні	

Форма № 10-НКРЕКП-технічний паспорт тепло (річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
31.05.2017 № 717

Респондент:	Комунальне підприємство "Харківські теплові мережі"
Найменування суб'єкта господарювання:	
Код ЄДРПОУ:	31557119
Місцезнаходження:	61037, м.Харків, вул. Мефодіївська,11 (поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)

№ з/п	Найменування та характеристика обладнання об'єктів тепlopостачання	Одиниця виміру	Код рядка	Показник		
				загальний	у тому числі	
					відпрацювали нормативний термін експлуатації/прілади обліку, що потребують повірки	аварійні (не придатні до експлуатації)/прилад и обліку, що підлягають заміні
А	Б	В	Г	1	2	3
I. Виробництво теплової енергії						
1	Джерела теплової енергії	х	х	х	х	х
1.1	Загальна кількість котелень, у тому числі:	шт.	005	227		-
1.1.1	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	010	180		-
1.1.2	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	015	37		-
1.1.3	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	020	3		-
1.1.4	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	025	7		-
1.1.5	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 1.1 кількість дахових котелень	шт.	030	6		-
1.2	Загальна установлена потужність котелень, у тому числі:	Гкал/год	035	3 286	х	х
1.2.1	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	040	92	х	х
1.2.2	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	045	368	х	х
1.2.3	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	050	135	х	х
1.2.4	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	055	2 691	х	х
1.2.5	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 1.2 установлена потужність дахових котелень	Гкал/год	060	4	х	х
1.3	Середнє навантаження котелень:	х	х	х	х	х
1.3.1	у неопалювальний період	Гкал/год	065	1 262	х	х
1.3.2	в опалювальний період	Гкал/год	070	3 974	х	х
1.4	Прислана потужність споживачів, у тому числі:	Гкал/год	075	3 989	х	х
1.4.1	населення	Гкал/год	080	3 205	х	х
1.4.2	бюджетні установи	Гкал/год	085	499	х	х
1.4.3	релігійні організації	Гкал/год	090	1	х	х
1.4.4	інші споживачі	Гкал/год	095	283	х	х
1.5	Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії, у тому числі:	Гкал	100	3 326 014	х	х
1.5.1	для потреб населення	Гкал	105	2 928 154	х	х
1.5.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	110	228 547	х	х
1.5.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	115	556	х	х
1.5.4	для потреб інших споживачів	Гкал	120	157 877	х	х
1.5.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	Гкал	125	10 880	х	х
2	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	кг у. п./Гкал	130	156,87	х	х
3	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	кВт·год/Гкал	135	25,94	х	х
4	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень. (без підживлення теплових мереж)	куб. м/Гкал	140	0,16	х	х
5	Котли	х	х	х	х	х
5.1	Загальна кількість котлів:	шт.	145	570	289	
5.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	150			0
5.1.1.1	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	155	170	131	-
5.1.1.2	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	160	381	142	-
5.1.1.3	парових з ККД менше 89 %	шт.	165	9	9	-
5.1.1.4	парових з ККД більше 89 %	шт.	170	10	7	-
5.1.2	за видом палива (енергії), з них:	шт.	175	570	289	0
5.1.2.1	на газоподібному (традиційному) паливі	шт.	180	562	289	-
5.1.2.2	на твердому (традиційному) паливі	шт.	185	3	-	-
5.1.2.3	на рідкому (традиційному) паливі	шт.	190	0	-	-
5.1.2.4	на електричній енергії	шт.	195	0	-	-
5.1.2.5	на інших видах палива (довідково)	шт.	200	5	-	-
5.2	Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії котельним обладнанням, з них котлами:	кг у. п.	205	613 956 700	х	х
5.2.1	на газоподібному (традиційному) паливі	кг у. п.	210	613853918	х	х
5.2.2	на твердому (традиційному) паливі	кг у. п.	215	102782	х	х
5.2.3	на рідкому (традиційному) паливі	кг у. п.	220	0	х	х
5.2.4	на електричній енергії	кг у. п.	225	0	х	х
5.2.5	на інших видах палива (довідково)	кг у. п.	230	0	х	х
5.3	Річний обсяг відпуску теплової енергії за типом котлів, з них:	Гкал	235	3 913 853	х	х
5.3.1	на газоподібному (традиційному) паливі	Гкал	240	3 913 395	х	х
5.3.2	на твердому (традиційному) паливі	Гкал	245	458	х	х
5.3.3	на рідкому (традиційному) паливі	Гкал	250	0	х	х
5.3.4	на електричній енергії	Гкал	255	0	х	х
5.3.5	на інших видах палива (довідково)	Гкал	260	0	х	х
6	Загальна кількість димових труб	шт.	265	359		-
7	Діаметральне обладнання	х	х	х	х	х
7.1	Загальна кількість установок пом'якшення води	шт.	270	222	101	-
7.2	Загальна кількість десерагорних установок	шт.	275	48	33	-
7.3	Загальна кількість насосів водопід'ємного обладнання	шт.	280	142	107	-

А	Б	В	Г	1	2	3
7.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	285	1 220	808	-
7.4.1	мережєвих	шт.	290	595	419	-
7.4.2	підкильовальних	шт.	295	161	104	-
7.4.3	живильних	шт.	300	41	32	-
7.4.4	рециркуляційних	шт.	305	79	41	-
7.4.5	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	310	76	40	-
7.4.6	циркуляційних насосів ГВП	шт.	315	8	1	-
7.4.7	інших	шт.	320	260	171	-
7.5	Загальна кількість тигодуттєвих установок, з них:	шт.	325	592	538	-
7.5.1	димососів	шт.	330	99	84	-
7.5.2	дутьєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	335	493	454	-
7.6	Загальна кількість теплообмінників	шт.	340	147	44	-
7.7	Загальна установлена потужність електроспоживачючого обладнання	кВт	345	61 665	x	x
7.7.1	у т. ч. загальна установлена потужність насосів	кВт	350	45 424	x	x
7.7.2	у т. ч. загальна установлена потужність насосів водопідготовчого обладнання	кВт	355	3 107	-	-
7.7.3	у т. ч. загальна установлена потужність димососів	кВт	360	7 029	x	x
7.7.4	у т. ч. загальна установлена потужність вентиляторів	кВт	365	6 106	x	x
8	Електропостачання та електротехнічні пристрої	x	x	x	x	x
8.1.	Загальна кількість приладів обліку електричної енергії, з них:	шт.	370	329	-	-
8.1.1.	точок обліку електричної енергії, об'єднаних у локальне устаткування збору і обробки даних (автоматична система комерційного обліку електроенергії)	шт.	375	41	-	-
8.2	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ, з них:	шт.	380	52	-	-
8.2.1	потужністю до 630 кВА	шт.	385	28	-	-
8.2.2	потужністю понад 630 кВА	шт.	390	24	-	-
8.3	Загальна протяжність ліній електропередачі, з них:	км	395	182	-	-
8.3.1	напругою до 6 кВ	км	400	90	-	-
8.3.2	напругою 6 кВ та вище	км	405	92	-	-
9	Загальна кількість приладів обліку природного газу, з них:	шт.	410	290	-	-
9.1	з коректорами	шт.	415	241	-	-
10	Загальна кількість автоматизованих котелень, з них:	шт.	420	227	-	-
10.1	з повною автоматизацією (без постійного обслуговуючого персоналу)	шт.	425	74	-	-
10.2	з частковою автоматизацією	шт.	430	153	-	-
11	Облік на джерелах теплової енергії	x	x	x	x	x
11.1	Загальна кількість встановлених приладів обліку на джерелах теплової енергії, у тому числі:	шт.	435	738	x	x
11.1.1	теплової енергії	шт.	440	382	x	x
11.1.2	холодної води	шт.	445	356	x	x
11.2	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності джерел теплової енергії, у тому числі:	шт.	450	0	x	x
11.2.1	теплової енергії	шт.	455	0	x	x
11.2.2	холодної води	шт.	460	0	x	x
12	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	465	74	-	-
12.1	спеціалізованого призначення	шт.	470	10	-	-
12.2	вантажних автомобілів	шт.	475	10	-	-
12.3	легкових автомобілів	шт.	480	54	-	-

ІІ. Транспортування та постачання теплової енергії

13	Протяжність магістральних теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	км	485	383	364	-
13.1	підземна канална	км	490	281	-	-
13.2	підземна безканална	км	495	39	-	-
13.3	на відкритому повітрі	км	500	63	-	-
14	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	км	505	974	968	-
14.1	підземна канална	км	510	870	-	-
14.2	підземна безканална	км	515	44	-	-
14.3	на відкритому повітрі	км	520	60	-	-
15	Протяжність мереж ГВП за видами прокладання, у тому числі:	км	525	281	277	-
15.1	підземна канална	км	530	266	-	-
15.2	підземна безканална	км	535	12	-	-
15.3	на відкритому повітрі	км	540	3	-	-
16	Загальна кількість центральних теплових пунктів (ЦТП)	шт.	545	209	-	-
17	Загальна кількість індивідуальних теплових пунктів (ІТП)	шт.	550	88	-	-
18	Обладнання ЦТП та ІТП	x	x	x	x	x
18.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	555	744	-	-
18.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	560	51	-	-
18.3	Загальна кількість теплообмінників, у тому числі:	шт.	565	745	-	-
18.3.1	для систем опалення	шт.	570	81	3	-
18.3.2	для систем ГВП	шт.	575	664	229	-
18.4	Загальна кількість насосів, у тому числі:	шт.	580	1 124	915	-
18.4.1	підкильовальних насосів	шт.	585	2	2	-
18.4.2	насосів ГВП	шт.	590	406	358	-
18.4.3	циркуляційних насосів ГВП	шт.	595	23	5	-
18.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	600	48 534	-	-
19	Електропостачання та системи управління	x	x	x	x	x
19.1	Загальна кількість приладів обліку електричної енергії	шт.	605	493	-	-
19.1.1	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	610	320	-	-
19.1.1.1	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	615	277	-	-
20	Прилади обліку теплової енергії та ГВП	x	x	x	x	x
20.1	Загальна кількість присланих об'єктів до систем теплопостачання, у тому числі:	шт.	620	23 542	x	x
20.1.1	до систем опалення, з них:	шт.	625	17 251	x	x
20.1.1.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	630	6 333	x	x
20.1.1.2	бюджетні установи	шт.	635	2 148	x	x
20.1.1.3	релігійні організації	шт.	640	26	x	x
20.1.1.4	інші споживачі	шт.	645	8 744	x	x
20.1.2	до систем ГВП, з них:	шт.	650	6 291	x	x
20.1.2.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	655	3 948	x	x
20.1.2.2	бюджетні установи	шт.	660	784	x	x
20.1.2.3	релігійні організації	шт.	665	0	x	x
20.1.2.4	інші споживачі	шт.	670	1 559	x	x
20.2	Загальна кількість об'єктів, забезпечених будинковими приладами обліку теплової енергії, у тому числі:	шт.	675	11 597	x	x
20.2.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	680	4 990	x	x
20.2.2	бюджетні установи	шт.	685	1 740	x	x
20.2.3	релігійні організації	шт.	690	22	x	x
20.2.4	інші споживачі	шт.	695	4 845	x	x
20.3	Загальна кількість об'єктів, забезпечених будинковими приладами обліку ГВП, у тому числі:	шт.	700	1 878	x	x
20.3.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	705	372	x	x
20.3.2	бюджетні установи	шт.	710	655	x	x
20.3.3	релігійні організації	шт.	715	0	x	x
20.3.4	інші споживачі	шт.	720	851	x	x
20.4	Загальна кількість встановлених будинкових приладів обліку теплової енергії, у тому числі на:	шт.	725	9 232	-	-
20.4.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	730	6 871	-	-
20.4.2	бюджетних установах	шт.	735	1 078	-	-
20.4.3	релігійних організаціях	шт.	740	15	-	-
20.4.4	інших споживачах	шт.	745	1 268	-	-

А	Б	В	Г	1	2	3
20.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі на:	шт.	750	6 307	x	x
20.5.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	755	1 996	x	x
20.5.2	бюджетних установах	шт.	760	408	x	x
20.5.3	релігійних організаціях	шт.	765	4	x	x
20.5.4	інших споживачах	шт.	770	3 899	x	x
20.6	Загальна кількість встановлених будинкових приладів обліку ГВП, у тому числі на:	шт.	775	2 001		-
20.6.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	780	528		-
20.6.2	бюджетних установах	шт.	785	393		-
20.6.3	релігійних організаціях	шт.	790	0		-
20.6.4	інших споживачах	шт.	795	1 080		-
20.7	Загальна кількість приладів обліку ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі на:	шт.	800	17 275	x	x
20.7.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	805	16 438	x	x
20.7.2	бюджетних установах	шт.	810	129	x	x
20.7.3	релігійних організаціях	шт.	815	0	x	x
20.7.4	інших споживачах	шт.	820	708	x	x
20.8	Корисний відпуск теплової енергії власним споживачам, у тому числі:	Гкал	825	5 531 348	x	x
20.8.1	для потреб населення	Гкал	830	4 771 606	x	x
20.8.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	835	470 635	x	x
20.8.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	840	1 806	x	x
20.8.4	для потреб інших споживачів	Гкал	845	287 301	x	x
20.9	Корисний відпуск теплової енергії власним споживачам за приладами обліку, у тому числі:	Гкал	850	3 437 232	x	x
20.9.1	для потреб населення	Гкал	855	2 762 529	x	x
20.9.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	860	428 404	x	x
20.9.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	865	1 689	x	x
20.9.4	для потреб інших споживачів	Гкал	870	244 610	x	x
21	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	875	330		
21.1	спецтехніка	шт.	880	157		
21.2	вантажні автомобілі	шт.	885	164		
21.3	легкові автомобілі	шт.	890	9		
22	Опалювальна площа споживачів групи населення, у тому числі:	тис. кв. м	895	23 780	x	x
22.1	з приладами обліку	тис. кв. м	900	23 345	x	x
22.2	без приладів обліку	тис. кв. м	905	2 435	x	x
23	Забезпечення гарячою водою споживачів групи населення (за нормою)	тис. осіб	910	283	x	x
24	Прислане теплове навантаження за категоріями споживачів:	Гкал/год	915	3 989	x	x
24.1	населення	Гкал/год	920	3 205	x	x
24.2	бюджетні установи	Гкал/год	925	499	x	x
24.3	релігійні організації	Гкал/год	930	1	x	x
24.4	інші споживачі	Гкал/год	935	283	x	x
25	Прислане максимальне теплове навантаження системи опалення за категоріями споживачів:	Гкал/год	940	2 454	x	x
25.1	населення	Гкал/год	945	1 883	x	x
25.2	бюджетні установи	Гкал/год	950	376	x	x
25.3	релігійні організації	Гкал/год	955	1	x	x
25.4	інші споживачі	Гкал/год	960	194	x	x
26	Прислане теплове навантаження системи ГВП за категоріями споживачів:	Гкал/год	965	1 436	x	x
26.1	населення	Гкал/год	970	1 321	x	x
26.2	бюджетні установи	Гкал/год	975	101	x	x
26.3	релігійні організації	Гкал/год	980	0	x	x
26.4	інші споживачі	Гкал/год	985	14	x	x
27	Прислане навантаження системи вентиляції	Гкал/год	990	48	x	x
28	Прислане навантаження пари	Гкал/год	995	50	x	x
29	Фактичні річні втрати теплової енергії (до обсягу теплової енергії, поданої в мережу)	тис. Гкал	1000	1 181	x	x
		%	1005	17,54	x	x
30	Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з мереж	кВт-год/Гкал	1010	4,76	x	x
31	Витрати води на підключення теплових мереж на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з мереж	куб. м/Гкал	1015	0,705	x	x
32	Втрати теплової енергії на одиницю довжини трубопроводів теплових мереж	Гкал/пог. м	1020	0,36	x	x

x - ліцензіатом не заповнюється



(підпис виконавця)

С.Ю. Андрєєв

(ініціали, прізвище)

Ю.В. Попова

(ініціали, прізвище)

Г.М. Гальченко

(ініціали, прізвище)

телефон: (057) 736-09-31 факс: (057) 736-09-31

електронна пошта: pto@hte.vl.net.ua