

Додаток 1
до Порядку розроблення, погодження,
затвердження та виконання інвестиційних
програм суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання

СХВАЛЕНО

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

від _____ № _____

М.П.



Андрєєв С.Ю.
(П.І.Б.)

"21" вересня 2018 року

ПОГОДЖЕНО

Рішення Наказ директора Департаменту
комунального господарства ХМР
(найменування органу місцевого самоврядування)

від 26.09.2018 № 244

М.П.



ЗМІНИ ТА ДОПОВНЕННЯ ДО
ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ
Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі»
(найменування ліцензіата)
на 2018 – 2018 роки

у сфері теплопостачання

Зміст інвестиційної програми

арк

Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми (Додаток 2)	3
Фінансовий план використання коштів для виконання Інвестиційної програми на 2018-2018 роки (коригування) (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	10
Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання	20

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

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
ліцензіата до інвестиційної програми (коригування)
на 2018 -2018
(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	536377,0
Балансова вартість активів, тис. грн	5232715,0
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	31126,0
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	6484,0

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Забезпечення надійного та безаварійного функціонування підприємства у 2018 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	100%
заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів (з урахуванням вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання»)	-
інші заходи	-

Керівник ліцензіата

М.П.

(підпис)



Андрєєв Сергій Юрійович

(прізвище, ім'я, по батькові)

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



Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2018 – 2018 роки (коригування)
Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі»

(найменування ліцензіата)

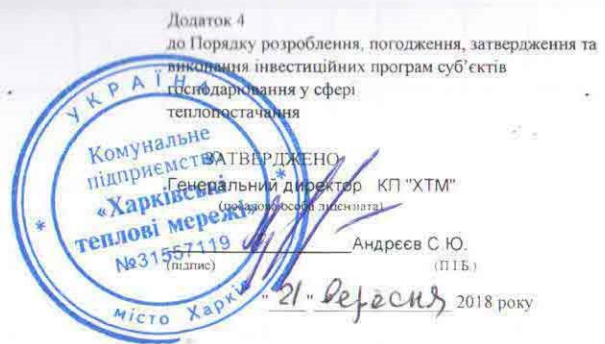
№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)									За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців) **	№ аркуша об'рунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тисни умовного палива/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	залишкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	плановий період							
								підлягають поверненню	не підлягають поверненню				1-й рік	2-й рік	п*-й рік					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:																			
1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
1.1.1	Реконструкція теплових мереж від МК 9402 до МК 9403 по вул.Благодатна в м.Харків.	0,274км	5991,67	x	x	x		x	x	x	0,00	5991,67	5991,67	0,00	0,00	96	1	22,27	919,71	
1.1.2	Реконструкція теплових мереж від МК9420 до МК9421 по вул.Благодатна в м.Харків	0,280км	7741,67	x	x	x		x	x	x	0,00	7741,67	7741,67	0,00	0,00	103	2	21,15	1075,80	
1.1.3	Реконструкція теплових мереж від МК9417Б до МК9418 по 2-му Петренківському в'їзду в м.Харків	0,378км	10246,00	x	x	x		x	x	x	0,00	10246,00	10246,00	0,00	0,00	104	3	26,96	1392,95	
1.1.4	Реконструкція теплових мереж від МК-9419Б (УТ-1) до МК-9420 (УТ-2) по вул. Благодатна в м.Харків	0,316км	8865,00	x	x	x		x	x	x	0,00	8865,00	8865,00	0,00	0,00	102	4	21,71	1214,99	
1.1.5	Реконструкція теплових мереж ділянки від МК9419 до МК9419А по вул. Краснодарська в м.Харків	0,340км	8337,50	x	x	x		x	x	x	0,00	8337,50	8337,50	0,00	0,00	101	5	21,80	1296,69	

1.1.6	Реконструкція теплових мереж від МК5307А до МК5308А по вул. Валентинівська м.Харків.	0,728км	12634,55	x	x	x	x	x	x	0,00	12634,55	12634,55	0,00	0,00	96	6	44,17	1854,33
1.1.7	Реконструкція теплових мереж ділянки від МК9403/9 до МК9403/11 по вул. Амосова в м.Харків	0,658км	9540,07	x	x	x	x	x	x	0,00	9540,07	9540,07	0,00	0,00	104	7	27,13	1254,63
1.1.8	Реконструкція теплових мереж ділянки від МК9520 до МК9522 по вул. Рибалко в м.Харків	0,427км	8727,50	x	x	x	x	x	x	0,00	8727,50	8727,50	0,00	0,00	94	8	34,48	1379,18
1.1.9	Реконструкція теплових мереж ділянки від МК6307 до МК6308 по вул. Киргизька в м.Харків	0,373км	4360,00	x	x	x	x	x	x	0,00	4360,00	4360,00	0,00	0,00	111	9	12,15	518,14
1.1.10	Реконструкція теплових мереж ділянки від МК1138 до МК1138/5Б вул. Нікітіна в м.Харків	0,706км	7731,68	x	x	x	x	x	x	0,00	7731,68	7731,68	0,00	0,00	97	10	23,65	1058,57
1.1.11	Реконструкція теплових мереж ділянки від МК-4525 до МК-4531 по вул. Динамівська, від МК-4526 до МК4526/2 по пров. Фанінський в м.Харків	1,956км	18622,90	x	x	x	x	x	x	0,00	18622,90	18622,90	0,00	0,00	88	11	74,61	2754,98
Усього за підпунктом 1.1			102798,54	x	x	x	x	x	x	0,00	102798,54	102798,54	0,00	0,00	100,00	-	330,08	14719,97
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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
Усього за пунктом 1			102798,54	x	x	x	x	x	x	0,00	102798,54	102798,54	0,00	0,00	100,00	-	330,08	14719,97
2	Інші заходи																	
2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																	
2.1.1			0,00	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
2.3	Інші заходи, з них:																	
2.3.1			0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.3			0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
Усього за пунктом 2			0,00	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
Усього за інвестиційною програмою			102798,54	36429,00	66369,54	x	x	x	x	0,00	102798,54	102798,54	0,00	0,00	100,00	-	330,08	14719,97
Примітки:			п* – кількість років інвестиційної програми.															
			** Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.															
			*** Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів ураховувати без ПДВ.															
			x - ліцензіатом не заповнюється.															

Начальник філії ПДІР
(посада відповідального виконавця)

(підпис)

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



Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців (коригування)
Комунальне підприємство «Харківські теплові мережі»
 (найменування ліцензіата)

№ 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 (місяців) **	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/плановий період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./плановий період)	Економічний ефект (тис. грн.) ***
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	залишкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний					
								підлягають поверненню	не підлягають поверненню								
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 теплопостачання, з урахуванням:																
1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																
1.1.1	Реконструкція теплових мереж від МК 9402 до МК 9403 по вул.Благодатна в м.Харків.	0,274км	5991,67	x	x	x		x	x	x	0,00	5991,67	96	1	22,27	0,00	919,71
1.1.2	Реконструкція теплових мереж від МК9420 до МК9421 по вул.Благодатна в м.Харків	0,280км	7741,67	x	x	x		x	x	x	0,00	7741,67	103	2	21,15	0,00	1075,80
1.1.3	Реконструкція теплових мереж від МК9417Б до МК9418 по 2-му Петренківському в'їзду в м.Харків	0,378км	10246,00	x	x	x		x	x	x	0,00	10246,00	104	3	26,96	0,00	1392,95
1.1.4	Реконструкція теплових мереж від МК-9419Б (УТ-1) до МК-9420 (УТ-2) по вул. Благодатна в м.Харків	0,316км	8865,00	x	x	x		x	x	x	0,00	8865,00	102	4	21,71	0,00	1214,99

1.1.5	Реконструкція теплових мереж ділянки від МК9419 до МК9419А по вул. Краснодарська в м.Харків	0,340км	8337,50	x	x	x		x	x	x	0,00	8337,50	101	5	21,80	0,00	1296,69
1.1.6	Реконструкція теплових мереж від МК5307А до МК5308А по вул. Валентинівська м.Харків.	0,728км	12634,55	x	x	x		x	x	x	0,00	12634,55	96	6	44,17	0,00	1854,33
1.1.7	Реконструкція теплових мереж ділянки від МК9403/9 до МК9403/11 по вул. Амосова в м.Харків	0,658км	9540,07	x	x	x		x	x	x	0,00	9540,07	104	7	27,13	0,00	1254,63
1.1.8	Реконструкція теплових мереж ділянки від МК9520 до МК9522 по вул. Рибалко в м.Харків	0,427км	8727,50	x	x	x		x	x	x	0,00	8727,50	94	8	34,48	0,00	1379,18
1.1.9	Реконструкція теплових мереж ділянки від МК6307 до МК6308 по вул. Киргизька в м.Харків	0,373км	4360,00	x	x	x		x	x	x	0,00	4360,00	111	9	12,15	0,00	518,14
1.1.10	Реконструкція теплових мереж ділянки від МК1138 до МК1138/5Б вул. Нікітіна в м.Харків	0,706км	7731,68	x	x	x		x	x	x	0,00	7731,68	97	10	23,65	0,00	1058,57
1.1.11	Реконструкція теплових мереж ділянки від МК-4525 до МК-4531 по вул. Динамівська, від МК-4526 до МК4526/2 по пров. Фанінський в м.Харків	1,956км	18622,90	x	x	x		x	x	x	0,00	18622,90	88	11	74,61	0,00	2754,98
Усього за підпунктом 1.1			102798,54	x	x	x		x	x	x	0,00	102798,54	100,00	-	330,08	0,00	14719,97
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:																
		-	0,00	x	x	x		x	x	x	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	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.3	Інші заходи, з них:																
		-	0,00	x	x	x		x	x	x	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	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 1			102798,54	x	x	x		x	x	x	0,00	102798,54	100,00	-	330,08	0,00	14719,97
2	Інші заходи																
2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																
		-	0,00	x	x	x		x	x	x	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.1			0,00	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:																
		-	0,00	x	x	x		x	x	x	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.2			0,00	x	x	x		x	x	x	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00
2.3	Інші заходи, з них:																
		-	0,00	x	x	x		x	x	x	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 2.3			0,00	x	x	x		x	x	x	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 2			0,00	x	x	x		x	x	x	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00
Усього за інвестиційною програмою			102798,54	36429,00	66369,54	x		x	x	x	0,00	102798,54	100,00	-	330,08	0,00	14719,97

Примітки:

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

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

x - ліцензіатом не заповнюється.

Начальник філії ПДІР
(посада відповідального виконавця)



(підпис)

Андрєєв 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 - 224од.;
 - загальна кількість котлів - 555 од.;
 - центральні теплові пункти та ІТП - 297 од.;
 - насосні станції - 11 од.;
 - теплові мережі у 2-х трубному обчисленні - 1 634 км.;
- Загальна установа потужність котелень складає - 3 266 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 «Харківтеплосбут», «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. 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 – 102798,54 тис. грн.

Станом на 01.01.2018 р. на балансі та в обслуговуванні КП "Харківські теплові мережі" знаходилось теплових мереж загальною протяжністю 1 634 км (у двотрубному обчисленні), з яких 383 км – магістральні мережі (max. діаметром – 1200; min. діаметром – 300).

Враховуючи те, що централізоване теплопостачання міста було побудовано та розвинено в основному в середині минулого століття, на сьогодні найбільшою проблемою є зношеність трубопроводів теплових мереж, що становить 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, зсування ґрунтів, пошкодження електричним струмом та інше). 96% теплових мереж побудовані більш ніж 25 років тому, тобто повністю вичерпали свій ресурс.

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.

Останні роки комунальне підприємство не встигає знешкодити всі пошкодження що з'явилися протягом ремонтного сезону та мусить починати опалювальний сезон виконуючи ремонтні роботи. До початку опалювальних сезонів 2017 року залишалось 105 пошкоджень (27 - магістральні мережі та 78 – кварталні); 2016 року - 32 дефекти, 2015 року – 26 дефектів, 2014 року – 8 дефектів.

Це призводить до великої кількості переключень, додаткового навантаження на джерела теплопостачання, шкодить гідравлічному режиму.

Не можна також забувати, що на початку опалювального сезону з'являються нові - пускові дефекти.

Кількість ушкоджень магістральних трубопроводів та їх ушкодженість.

Табл.№1.

Філія	Загальна довжина, км	РЕМОНТ 2015		РЕМОНТ 2016		РЕМОНТ 2017		РЕМОНТ 2018 на 01.09.2018	
		кількість ушкоджень	питома ушкодженість	кількість ушкоджень	питома ушкодженість	кількість ушкоджень	питома ушкодженість	кількість ушкоджень	питома ушкодженість
Основ'янська	18,043	77	4,27	61	3,38	56	3,10	58	3,21
Київська	57,279	87	1,52	68	1,19	58	1,01	49	0,86
Індустріальна	60,600	95	1,57	54	0,89	60	0,99	69	1,14
Шевченківська	70,472	68	0,96	74	1,05	93	1,32	66	0,94
Московська	50,551	133	2,63	122	2,41	94	1,86	86	1,7
Слобідська	56,374	121	2,15	114	2,02	162	2,87	104	1,84
Холодногірська	34,684	25	0,72	15	0,43	15	0,43	21	0,61
Новобаварська	10,051	4	0,40	5	0,50	14	1,39	2	0,2
Немишлянська	32,320	69	2,13	64	1,98	88	2,72	74	2,29
КП ХТМ	409,000	679	1,66	577	1,41	640	1,56	529	1,29

Ушкодженість трубопроводів магістральних мереж відповідно діаметрів трубопроводів у ремонтний період 2015-2018р.р.

Табл. 2

	До 300	300/400	500	600	700/800	900	1000	1200	Всього
2018г.	127	130	46	106	74	18	21	7	529
2017г.	174	164	61	113	84	24	15	5	640
2016г.	99	184	72	84	89	32	12	5	577
2015г.	155	188	64	127	93	37	8	7	679

Як приклад в табл. №3 представлено розподіл пошкоджень трубопроводів Ду600 (106шт.) по філіях в ремонтну кампанію 2018 (на 01.09.2018) року і в 2017 році:

Табл. №3.

	Основ	Київс	Індуст	Шевчен	Моск	Слобід	Холодн	Новоб	Немишл	ВСЬОГО
2018	2	3	20	10	17	36	1		17	106
2017	9		23	8	8	50		7	8	113

Кількість пошкоджень магістральних т / мереж при проведенні ремонтної компанії найбільше на Слобідській філії 104 пошкодження, Немишлянської філії 74 пошкодження. Всього по КП ХТМ 529 пошкоджень. Так само спостерігається зростання пошкоджень на трубопроводах великого діаметру.

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 благоустрія міста;
- виконувати заміну аварійних ділянок т/мереж.

У зв'язку з великою пошкоджуваністю теплових мереж в окремих районах міста і після пошкоджень трубопроводів магістральних теплових мереж, які відбулися в кінці лютого - початку березня поточного року, та мали соціальний резонанс виникла необхідність в коректуванні заходів Інвестиційної програми, так як заходи розроблялися в кінці минулого року і не могли врахувати обставини, що змінилися.

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 14719,97 тис.грн., зниження собівартості виробництва, транспортування, постачання теплової енергії, закладеної до розрахункових тарифів (без врахування зростання капіталізації основних фондів), складе 0,30 грн./Гкал, або 0,03 %. Тобто, при розрахунковому сумарному середньозваженому показнику повної собівартості теплової енергії 1 146,90 грн./Гкал собівартість виробництва,

транспортування, постачання теплової енергії без урахування зростання капіталізації основних фондів складе 1 146,60 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 зросте на 0,12 % та складе 1 148,31 грн./Гкал.

Генеральний директор КП «ХТМ»

Андрєєв С.Ю.

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

ЗВІТНІСТЬ
Узагальнена технічна характеристика об'єктів теплопостачання (технічний паспорт)
за 2017 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 теплопостачання	Одиниця виміру	Код рядка	Показник		
				загальної	у тому числі	
1	відпрацювали нормативний термін експлуатації/прилади обліку, що потребують перевірки	аварійні (не придатні до експлуатації)/прилад і обліку, що підлягають заміні	2		3	
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	224		
1.1.1	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	010	180		
1.1.2	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	015	34		
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	3 266	х	х
1.2.1	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	040	91	х	х
1.2.2	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	045	349	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	1 344	х	х
1.3.2	в опалювальний період	Гкал/год	070	3 954	х	х
1.4	Прислання потужність споживачів, у тому числі:	Гкал/год	075	3 965	х	х
1.4.1	населення	Гкал/год	080	3 185	х	х
1.4.2	бюджетні установи	Гкал/год	085	502	х	х
1.4.3	релігійні організації	Гкал/год	090	1	х	х
1.4.4	інші споживачі	Гкал/год	095	277	х	х
1.5	Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії, у тому числі:	Гкал	100	3 172 595	х	х
1.5.1	для потреб населення	Гкал	105	2 796 313	х	х
1.5.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	110	239 644	х	х
1.5.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	115	532	х	х
1.5.4	для потреб інших споживачів	Гкал	120	126 576	х	х
1.5.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	Гкал	125	9 530	х	х
2	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельні	кг у. п./Гкал	130	155,69	х	х
3	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельні	кВт·год/Гкал	135	26,23	х	х
4	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельні (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	555	294	
5.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	150			0
5.1.1.1	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	155	152	132	
5.1.1.2	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	160	384	150	
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	3	
5.1.2	за видом палива (енергії), з них:	шт.	175	555	294	0
5.1.2.1	на газоподібному (традиційному) паливі	шт.	180	552	294	
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	0		
5.2	Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії котельними обладнаннями, з них котлами:	кг у. п.	205	566 365 929	х	х
5.2.1	на газоподібному (традиційному) паливі	кг у. п.	210	566 288 855	х	х
5.2.2	на твердому (традиційному) паливі	кг у. п.	215	77 074	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	3 637 693	х	х
5.3.1	на газоподібному (традиційному) паливі	Гкал	240	3 637 372	х	х
5.3.2	на твердому (традиційному) паливі	Гкал	245	321	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	355		
7	Допоміжне обладнання	х	х	х		
7.1	Загальна кількість установок пом'якшення води	шт.	270	218	101	
7.2	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	275	47	20	
7.3	Загальна кількість насосів водопід'ємного обладнання	шт.	280	143	106	

А	Б	В	Г	1	2	3
7.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	285	1 183	810	-
7.4.1	мерсжевих	шт.	290	586	419	-
7.4.2	підживлювальних	шт.	295	162	104	-
7.4.3	живильних	шт.	300	39	32	-
7.4.4	рециркуляційних	шт.	305	79	41	-
7.4.5	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	310	72	40	-
7.4.6	циркуляційних насосів ГВП	шт.	315	7	1	-
7.4.7	інших	шт.	320	238	173	-
7.5	Загальна кількість тягодвигунів установок, з них:	шт.	325	583	537	-
7.5.1	димососів	шт.	330	93	83	-
7.5.2	двигунів вентиляторів (встановлених окремо)	шт.	335	490	454	-
7.6	Загальна кількість теплообмінників	шт.	340	146	44	-
7.7	Загальна установка потужність електропостачуючого обладнання	кВт	345	61 492	x	x
7.7.1	у т. ч. загальна установка потужність насосів	кВт	350	45 266	x	x
7.7.2	у т. ч. загальна установка потужність насосів водопідготовчого обладнання	кВт	355	3 107	-	-
7.7.3	у т. ч. загальна установка потужність димососів	кВт	360	7 028	x	x
7.7.4	у т. ч. загальна установка потужність вентиляторів	кВт	365	6 090	x	x
8	Електропостачання та електротехнічні пристрої	x	x	x	x	x
8.1.	Загальна кількість приладів обліку електричної енергії, з них:	шт.	370	326	-	-
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	287	-	-
9.1	з коректорами	шт.	415	238	-	-
10	Загальна кількість автоматизованих котелень, з них:	шт.	420	224	-	-
10.1	з повною автоматизацією (без постійного обслуговуючого персоналу)	шт.	425	74	-	-
10.2	з частковою автоматизацією	шт.	430	150	-	-
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	734	x	x
11.1.1	теплової енергії	шт.	440	380	x	x
11.1.2	холодної води	шт.	445	354	x	x
11.2	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащення 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	75	-	-
12.1	спеціалізованого призначення	шт.	470	6	-	-
12.2	вантажних автомобілів	шт.	475	13	-	-
12.3	легкових автомобілів	шт.	480	56	-	-
II. Транспортування та постачання теплової енергії						
13	Протяжність магістральних теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	км	485	383	382	-
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	971	968	-
14.1	підземна канална	км	510	869	-	-
14.2	підземна безканална	км	515	43	-	-
14.3	на відкритому повітрі	км	520	59	-	-
15	Протяжність мереж ГВП за видами прокладання, у тому числі:	км	525	280	277	-
15.1	підземна канална	км	530	265	-	-
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 водонагрівальних установок	шт.	555	739	-	-
18.2	Загальна кількість баків-аккумуляторів гарячої води	шт.	560	33	-	-
18.3	Загальна кількість теплообмінників, у тому числі:	шт.	565	739	-	-
18.3.1	для систем опалення	шт.	570	81	3	-
18.3.2	для систем ГВП	шт.	575	658	226	-
18.4	Загальна кількість насосів, у тому числі:	шт.	580	1 136	925	-
18.4.1	підживлювальних 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 установка потужність насосів	кВт	600	49 426	-	-
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	212	-	-
20	Прилади обліку теплової енергії та ГВП	x	x	x	x	x
20.1	Загальна кількість приладів обліку до систем теплопостачання, у тому числі:	шт.	620	23 959	x	x
20.1.1	до систем опалення, з них:	шт.	625	17 555	x	x
20.1.1.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	630	6 770	x	x
20.1.1.2	бюджетні установи	шт.	635	2 142	x	x
20.1.1.3	релігійні організації	шт.	640	26	x	x
20.1.1.4	інші споживачі	шт.	645	8 617	x	x
20.1.2	до систем ГВП, з них:	шт.	650	6 404	x	x
20.1.2.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	655	4 003	x	x
20.1.2.2	бюджетні установи	шт.	660	824	x	x
20.1.2.3	релігійні організації	шт.	665	0	x	x
20.1.2.4	інші споживачі	шт.	670	1 577	x	x
20.2	Загальна кількість об'єктів, забезпечених будинковими приладами обліку теплової енергії, у тому числі:	шт.	675	11 188	x	x
20.2.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	680	4 796	x	x
20.2.2	бюджетні установи	шт.	685	1 775	x	x
20.2.3	релігійні організації	шт.	690	22	x	x
20.2.4	інші споживачі	шт.	695	4 595	x	x
20.3	Загальна кількість об'єктів, забезпечених будинковими приладами обліку ГВП, у тому числі:	шт.	700	1 910	x	x
20.3.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	705	366	x	x
20.3.2	бюджетні установи	шт.	710	657	x	x
20.3.3	релігійні організації	шт.	715	0	x	x
20.3.4	інші споживачі	шт.	720	887	x	x
20.4	Загальна кількість встановлених будинкових приладів обліку теплової енергії, у тому числі на:	шт.	725	9 016	-	-
20.4.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	730	6 749	-	-
20.4.2	бюджетних установах	шт.	735	1 105	-	-
20.4.3	релігійних організаціях	шт.	740	15	-	-
20.4.4	інших споживачах	шт.	745	1 147	-	-

A	B	B	Г	1	2	3
20.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі на:	шт.	750	6 347	x	x
20.5.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	755	1 954	x	x
20.5.2	бюджетних установах	шт.	760	367	x	x
20.5.3	релігійних організаціях	шт.	765	4	x	x
20.5.4	інших споживачах	шт.	770	4 022	x	x
20.6	Загальна кількість встановлених будинкових приладів обліку ГВП, у тому числі на:	шт.	775	1 962		
20.6.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	780	507		
20.6.2	бюджетних установах	шт.	785	404		
20.6.3	релігійних організаціях	шт.	790	0		
20.6.4	інших споживачах	шт.	795	1 051		
20.7	Загальна кількість встановлених приладів обліку ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі на:	шт.	800	17 245	x	x
20.7.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	805	16 388	x	x
20.7.2	бюджетних установах	шт.	810	167	x	x
20.7.3	релігійних організаціях	шт.	815	0	x	x
20.7.4	інших споживачах	шт.	820	690	x	x
20.8	Корисний відпуск теплової енергії власним споживачам, у тому числі:	Гкал	825	5 382 470	x	x
20.8.1	для потреб населення	Гкал	830	4 646 569	x	x
20.8.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	835	490 170	x	x
20.8.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	840	1 738	x	x
20.8.4	для потреб інших споживачів	Гкал	845	243 993	x	x
20.9	Корисний відпуск теплової енергії власним споживачам за приладами обліку, у тому числі:	Гкал	850	2 118 298	x	x
20.9.1	для потреб населення	Гкал	855	1 459 685	x	x
20.9.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	860	433 331	x	x
20.9.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	865	1 632	x	x
20.9.4	для потреб інших споживачів	Гкал	870	203 650	x	x
21	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	875	308		
21.1	спецтехніка	шт.	880	156		
21.2	вантажні автомобілі	шт.	885	146		
21.3	легкові автомобілі	шт.	890	6		
22	Опалювальна площа споживачів групи населення, у тому числі:	тис. кв. м	895	25 558	x	x
22.1	з приладів обліку	тис. кв. м	900	23 290	x	x
22.2	без приладів обліку	тис. кв. м	905	2 268	x	x
23	Забезпечення гарячою водою споживачів групи населення (за нормою)	тис. осіб	910	312	x	x
24	Присвоєне теплове навантаження за категоріями споживачів:	Гкал/год	915	3 965	x	x
24.1	населення	Гкал/год	920	3 185	x	x
24.2	бюджетні установи	Гкал/год	925	502	x	x
24.3	релігійні організації	Гкал/год	930	1	x	x
24.4	інші споживачі	Гкал/год	935	277	x	x
25	Присвоєне максимальне теплове навантаження системи опалення за категоріями споживачів:	Гкал/год	940	2 431	x	x
25.1	населення	Гкал/год	945	1 864	x	x
25.2	бюджетні установи	Гкал/год	950	375	x	x
25.3	релігійні організації	Гкал/год	955	1	x	x
25.4	інші споживачі	Гкал/год	960	190	x	x
26	Присвоєне 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	103	x	x
26.3	релігійні організації	Гкал/год	980	0	x	x
26.4	інші споживачі	Гкал/год	985	13	x	x
27	Присвоєне навантаження системи вентиляції	Гкал/год	990	48	x	x
28	Присвоєне навантаження пари	Гкал/год	995	51	x	x
29	Фактичні річні втрати теплової енергії (за обсягу теплової енергії, поданої в мережу)	тис. Гкал	1000	1 006	x	x
	Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з мережі	%	1005	13,71	x	x
30	Витрати на підключення теплових мереж на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з мережі	кВт·год/Гкал	1010	5,24	x	x
31	Витрати води на підключення теплових мереж на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з мережі	куб. м/Гкал	1015	0,73	x	x
32	Втрати теплової енергії на одиницю довжини трубопроводів теплових мереж	Гкал/пог. м	1020	0,31	x	x

x - ліцензіатом не заповнюється



 (підпис керівника (керівника))

 (підпис головного бухгалтера)

 (підпис виконавця)

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

С.Ю. Андреев
 (ініціали, прізвище)

Т.П. Запороженко
 (ініціали, прізвище)

С.Ю. Меркулов
 (ініціали, прізвище)

електронна пошта: pto@hte.vl.net.ua

Всього двадцять
два аркуша

Нач. ФІІДІР *Андреев*



Нач. ФІІДІР *Андреев О.Ю.*