

ЗАТВЕРДЖУЮ:

Т.в.о. Директора
ТОВ «НіжинТеплоМережі»

Л.М. Ісаєнко

“ ” 2018 р.

**ПЕРЕЛІК РОБІТ З РЕКОНСТРУКЦІЇ ТА МОДЕРНІЗАЦІЇ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ НА 2018 РІК
ПО ПІДПРИЄМСТВУ ТОВ «НІЖИНТЕПЛОМЕРЕЖІ»**

№	Адреса об'єкта	Перелік робіт	Вартість заходу, грн	Прим.
1	2	3	4	5
1.	ВИРОБНИЦТВО			
1.1.2.1.	котельня Прилуцька,133	Реконструкція комерційного вузла обліку газу	393 600,00	
1.1.2.2.	котельня Франка,89ж	Реконструкція комерційного вузла обліку газу	30 400,00	
1.1.1.1.	котельня Прилуцька,133	Встановлення частотного регулювання рециркуляційного насосу 30 кВт	82 606,20	
1.1.1.2.	Космонавтів,21	Встановлення частотного регулювання приводу мережного насосу 30 кВт	82 606,20	
1.1.1.3.	котельня Прилуцька,133	Встановлення частотного регулювання приводу димосаса 30 кВт	82 606,20	
1.1.1.4.	Московська,23	Встановлення частотного регулювання приводу мережного насосу 30 кВт	82 606,20	
1.1.1.5.	Покровська,2	Встановлення частотного регулювання приводу мережного насосу 18,5 кВт	73 982,65	
	Всього виробництво теплової енергії :		828 407,45	
2.	ТРАНСПОРТУВАННЯ ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ			
2.1.1.1	Магістральна мережа від кот. Шевченка,105	Реконструкція ділянки магістральної теплової мережі Тк-1 - Тк-14 (ЦТП №7 -ЦТП №1) від котельні Шевченка,105а	1 858 299,89	
2.1.1.2	котельня Московська,23	Реконструкція теплових мереж	100 218,32	
2.1.1.3	котельня Московська,17	Реконструкція теплових мереж	110 422,34	
	Всього транспортування теплової енергії :		2 068 940,55	
3.	ПОСТАЧАННЯ ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ			
	Всього постачання теплової енергії :		0,00	
	РАЗОМ:		2 897 348,00	

Заступник директора з енергоресурсів та розвитку підприємства

В.П. Шкільний

**Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на
2018рік**

(строк)

ТОВ "НіжинТеплоМережі"

(найменування ліцензіата)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	товариство з обмеженою відповідальністю "НіжинТеплоМережі"
Рік заснування	2004
Форма власності	приватна
Місце знаходження	вул. Глібова, 1 м. Ніжин Чернігівської обл.
Код за ЄДРПОУ	32750668
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Ісаєнко Любов Миколаївна, тимчасово виконуючий обов'язки директора
Тел., факс, e-mail	(04631)-7-11-97, ntm-teplo@ukr.net
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), Ліцензія АД №041772 діє з 23.08.2012 по 23.08.2017 року
Ліцензія на _____ (№, дата видачі, строк дії)	транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, ліцензія АД №041773 Ліцензія АД №041772 діє з 23.08.2012 по 23.08.2017 року
Ліцензія на _____ (№, дата видачі, строк дії)	постачання теплової енергії, ліцензія АД №041774 Ліцензія АД №041772 діє з 23.08.2012 по 23.08.2017 року
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	20,000
Балансова вартість активів, тис. грн	27069,0
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	2897,348
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	Відсутня

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів
Строк реалізації інвестиційної програми	2018-2019 рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	На етапі оприлюднення на сайті підприємства
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	3,4 квартал 2018 року

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн.	
власні кошти	2897,348
позичкові кошти	-
залучені кошти	-
бюджетні кошти	-
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	85,4
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	14,6
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-
Інші заходи	-

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість тис.грн.	
Внутрішня норма дохідності	
Дисконтований період окупності(років)	
Індекс прибутковості	
Керівник ліцензіата	<u>Ісаєнко Л. М.</u>
	(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)
М.П.	

ПОГОДЖЕНО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Рішення сесії

Ніжинської міської ради

(найменування органу місцевого самоврядування)

від _____ № _____

М.П.

ТВО ДИРЕКТОРА

(посадова особа ліцензіата)

Ісаєнко Л.М.

(підпис) (П.І.Б.)

"__" _____ 20__ року

М.П.

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2018 рік

Товариство з обмеженою відповідальністю "НіжинТеплоМережі"

(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 обритувальних матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***	
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	плановий період	прогнозний період							
							підлягають поверненню	не підлягають поверненню					плановий період +1	плановий період + n*						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	Виробництво теплової енергії																			
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:																			
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
1.1.1.1.	котельня Прилуцька,133	Встановлення частотного регулювання рециркуляційного насосу 30 кВт	82,61	x	x	x	x	x	x	82,61	0,00	82,61	0,00	0,00	0,00	54,17		3,01	0,00	18,30
1.1.1.2.	Космонавтів,21	Встановлення частотного регулювання приводу мережного насосу 30 кВт	82,61	x	x	x	x	x	x	82,61	0,00	82,61	0,00	0,00	0,00	87,72		1,86	0,00	11,30
1.1.1.3.	котельня Прилуцька,133	Встановлення частотного регулювання приводу димосаса 30 кВт	82,61	x	x	x	x	x	x	82,61	0,00	82,61	0,00	0,00	0,00	67,90		2,40	0,00	14,60
1.1.1.4.	Московська,23	Встановлення частотного регулювання приводу мережного насосу 30 кВт	82,61	x	x	x	x	x	x	82,61	0,00	82,61	0,00	0,00	0,00	32,08		5,08	0,00	30,90
1.1.1.5.	Покровська,2	Встановлення частотного регулювання приводу мережного насосу 18,5 кВт	73,98	x	x	x	x	x	x	73,98	0,00	73,98	0,00	0,00	0,00	69,90		2,09	0,00	12,70
Усього за підпунктом 1.1.1			404,41	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	404,41	0,00	404,41	0,00	0,00	0,00	55,27		14,43	0,00	87,80

№ з/п	Найменуван-ня 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 (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			загаль-на сума	аморти-заційні відраху-вання	виробничі інвестиції з прибутку	позичко-ві кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	госпо-дарський (вартість матері-альних ресурсів)	підряд-ний	плано-ваний період	прогнозний період						
							підля-гають повер-ненню	не підлягають поверненню					плано-ваний період +1	плано-ваний період + n*					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

2														Продовження додатка 4						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
				x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 1.1.2		0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3	Інші заходи, з них:																			
	Усього за підпунктом 1.1.3		0,00	x	x	x	x	x	x											
	Усього за пунктом 1.1		404,41	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	404,41	0,00	404,41	0,00	0,00	0,00	55,27	0,00	14,43	0,00	87,80
1.2	Інші заходи, з урахуванням:																			
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
				x	x	x	x	x	x	0,00	0	0,00	0	0	0	0,0		0,00	0,00	0,00

№ 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 **	№ аркуша об'рунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	планований період	прогнозний період							
							підлягають поверненню	не підлягають поверненню					планований період +1	планований період + n*						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
Усього за підпунктом 1.2.1			0,00	x	x	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
1.2.2.1.	котельня Прилуцька,133	Реконструкція комерційного вузла обліку газу	393,60	x	x	x	x	x	x	0,00	393,60	393,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2.2.	котельня Франка,89ж	Реконструкція комерційного вузла обліку газу	30,40	x	x	x	x	x	x	0,00	30,40	30,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Усього за підпунктом 1.2.2			424,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	424,00	424,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
Усього за підпунктом 1.2.3			0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			
Усього за підпунктом 1.2.4			0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	Інші заходи, з них:																			
Усього за підпунктом 1.2.5			0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за пунктом 1.2			424,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	424,00	424,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за розділом I			828,41	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	404,41	424,00	828,41	0,00	0,00	0,00	113,22	0,00	14,43	0,00	87,80
II	Транспортування теплової енергії																			
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:																			
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
2.1.1.1	Магістральна мережа від кот. Шевченка,105	Реконструкція ділянки магістральної теплової мережі Тк-1 - Тк-14 (ЦТП №7 - ЦТП №1) від котельні Шевченка,105а	1 858,30	x	x	x	x	x	x	1858,30	0,00	1858,30	0,00	0,00	0	123,73	0	22,28	0,00	180,23
2.1.1.2	котельня Московська,23	Реконструкція теплових мереж	100,22	x	x	x	x	x	x	100,22	0,00	100,22	0,00	0,00	0	75,07	0	1,98	0,00	16,02
2.1.1.3	котельня Московська,17	Реконструкція теплових мереж	110,42	x	x	x	x	x	x	110,42	0,00	110,42	0,00	0,00	0	62,04	0	2,64	0,00	21,36
Усього за підпунктом 2.1.1			2 068,94	x	x	0	0	0	0	2 068,94	0,00	2 068,94	0,00	0,00	0,00	114,09	0,00	26,90	0,00	217,61

№ з/п	Найменуван-ня 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 **	№ аркуша об'рунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			загаль-на сума	аморти-заційні відраху-вання	виробничі інвестиції з прибутку	позичко-ві кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	госпо-дарський (вартість матері-альних ресурсів)	підряд-ний	плано-ваний період	прогнозний період							
							підля-гають повер-ненню	не підлягають поверненню					плано-ваний період +1	плано-ваний період + n*						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
3.1.2.1.			0,00	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Усього за підпунктом 3.1.2		0,00	x	x	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.1.3.	Інші заходи, з них:																			
3.1.3.1.			0	x	x	0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Усього за підпунктом 3.1.3		0	x	x	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Усього за пунктом 3.1		0,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4																			Продовження додатка 4	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
3.2	Інші заходи, з урахуванням:																			
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
			0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Усього за підпунктом 3.2.1		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
			0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Усього за підпунктом 3.2.2		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
			0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Усього за підпунктом 3.2.3		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			
			0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Усього за підпунктом 3.2.4		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.5	Інші заходи, з них:																			
			0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Усього за підпунктом 3.2.5		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Усього за пунктом 3.2		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Усього за розділом III		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Усього за інвестиційною програмою		2897,35	2897,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2473,35	424,00	2897,35	0,00	0,00	0,00	113,84	0,00	41,33	0,00	305,41

Примітки: n* – 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 враховувати без ПДВ.

x - ліцензіатом не заповнюється.

Заступник директора з розвитку підприємства

(посада відповідального виконавця)

Школьнік В.П.

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

ПОГОДЖЕНО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Рішення сесії

тво директора

(посадова особа ліцензіата)

Ніжинської міської ради

(найменування органу місцевого самоврядування)

Ісаєнко Л.М.

від _____ № _____

(підпис)

(П.І.Б.)

"___" _____ 20__ року

М.П.

М.П.

**Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців
Товариство з обмеженою відповідальністю "НіжинТеплоМережі"**

(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за з урахуванням:							Сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планован	Кошти, що враховують у структурі тарифів гр.5+гр.6.+ гр.11+гр.12, тис.	За способом		Графік здійснення заходів та				Строк окупності (місяців) *	№ аркуша обрунковуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозований період)	Економія фонду зарплатної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.) **
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти, що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню				що підлягає поверненню	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	I кв.	II кв.	III кв.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
I																							
Виробництво теплової енергії																							
1.1 Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:																							
1.1.1																							
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																							
1.1.1.1.	котельня Прилуцька,133	Встановлення частотного регулювання рециркуляційного насосу 30 кВт	82,61	x	x	x	x	x	x	x	x	x	82,61	0	0	0	0	82,61	54,17	0,00	3,01	0,00	18,30
1.1.1.2.	Космонавтів,21	Встановлення частотного регулювання приводу мережного насосу 30 кВт	82,61	x	x	x	x	x	x	x	x	x	82,61	0	0	0	0	82,61	87,72	0,00	1,86	0,00	11,30
1.1.1.3.	котельня Прилуцька,133	Встановлення частотного регулювання приводу димосаса 30 кВт	82,61	x	x	x	x	x	x	x	x	x	82,61	0	0	0	0	82,61	67,90	0,00	2,40	0,00	14,60
1.1.1.4.	Московська,23	Встановлення частотного регулювання приводу мережного насосу 30 кВт	82,61	x	x	x	x	x	x	x	x	x	82,61	0	0	0	0	82,61	32,08	0,00	5,08	0,00	30,90
1.1.1.5.	Покровська,2	Встановлення частотного регулювання приводу мережного насосу 18,5 кВт	73,98	x	x	x	x	x	x	x	x	x	73,98	0	0	0	0	73,98	69,90	0,00	2,09	0,00	12,70
Усього за підпунктом 1.1.1			404,41	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	404,41	0,00	0,00	0,00	0,00	404,41	55,27	0,00	14,43	0,00	87,80
1.1.2																							
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																							
1.1.2.1.	котельня Прилуцька,133	Реконструкція комерційного вузла обліку газу	393,60	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	393,60	0	0	393,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.2.	котельня Франка,89ж	Реконструкція комерційного вузла обліку газу	30,40	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	30,40	0	0	30,40	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за підпунктом 1.1.2			424,00	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	424,00	0,00	0,00	424,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3																							
Інші заходи, з них:																							

2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																								
			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x													
	Усього за підпунктом 2.2.4	0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2.5	Інші заходи, з них:																								
			x	x	x	x	x	x	x	x	x														
	Усього за підпунктом 2.2.5	0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	Усього за пунктом 2.2	0,00	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	Усього за розділом II	2068,94	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
III	Постачання теплової енергії																								
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:																								
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																								
			x	x	x	x	x	x	x	x	x														
	Усього за підпунктом 3.1.1	0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																								
			x	x	x	x	x	x	x	x															
	Усього за підпунктом 3.1.2		x	x	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0		
3.1.3	Інші заходи, з них:																								
			x	x	x	x	x	x	x	x															
	Усього за підпунктом 3.1.3		x	x																					
	Усього за пунктом 3.1	0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2	Інші заходи, з урахуванням:																								
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																								
			x	x	x	x	x	x	x	x															
	Усього за підпунктом 3.2.1	0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
			3																			Продовження додатка 5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																								
			x	x	x	x	x	x	x	x															
	Усього за підпунктом 3.2.2	0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																								
			x	x	x	x	x	x	x	x															
	Усього за підпунктом 3.2.3	0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																								
			x	x	x	x	x	x	x	x															
	Усього за підпунктом 3.2.4	0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.5	Інші заходи, з них:																								
			x	x	x	x	x	x	x	x															
	Усього за підпунктом 3.2.5	0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	Усього за пунктом 3.2	0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	Усього за розділом III	0	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	Усього за інвестиційною програмою	2897,35	2897,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2897,35	2897,35	0,00	0,00	0,00	0,00	2897,35	113,84	0,00	41,33	0,00	305,41		

Примітки:

ювадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

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

x - ліцензіатом не заповнюється.

Заступник директора з розвитку підприємства

(посада відповідального виконавця)

Шкільний В.П.

(прізвище, ім'я, по батькові)

Додаток 6
до Порядку розроблення,
погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів
господарювання у сфері
теплопостачання

**План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для
врахування у структурі тарифів на 12 місяців
Товариство з обмеженою відповідальністю "НіжинГеплоМережі"
(найменування ліцензіата)**

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	Виробництво теплової енергії					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	404,41	404,41	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.1	404,41	404,41	0,00	0,00	0,00
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	424,00	424,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 1.2	424,00	424,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом I	828,41	828,41	0,00	0,00	0,00
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	2 068,94	2 068,94	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.1	2 068,94	2 068,94	0,00	0,00	0,00

2.2	Інші заходи, з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2		Продовження додатка 6				
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом II	2 068,94	2 068,94	0,00	0,00	0,00
III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Інші заходи, з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом 3.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом III	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за інвестиційною програмою	2 897,35	2 897,35	0,00	0,00	0,00

Директор

(посадова особа ліценziata)

Л.М.Ісаєнко

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

Фінансовий директор (головний бухгалтер)

(підпис)

О.А. Шаулко

прізвище, ім'я, по батькові)

Заступник директора з розвитку підприємства

(посада відповідального виконавця)

В.П. Школьній

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

Узагальнена характеристика об'єктів тепlopостачання

Товариство з обмеженою відповідальністю "НіжинТеплоМережі"

(найменування ліцензіата)

станом на 01 січня 2018 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів тепlopостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	15	0
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	3	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	11	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	1	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	0
	дахових	шт.	0	0
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	164,8	
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	4,0	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	82,0	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	79,0	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	
	дахових	Гкал/год	0	
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	4,761	
	у зимовий період	Гкал/год	31,480	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	119 901,30	
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	55	6
2.1.1	за видом теплоносія, з них:			
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	28	4
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	26	2
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	54	6
	на газоподібному паливі	шт.	54	6
	на твердому паливі	шт.	0	
	на рідкому паливі	шт.	0	
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	3,60	
	у зимовий період	%	81,10	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	4	0
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	28	0
	димососів	шт.	14	0
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	14	0
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	927	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	20	2
	сталевих	шт.	12	1
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	8	1
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	6	2
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	20	2
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	156	8
	живильних	шт.	0	0
	мережних	шт.	72	1
	підживлювальних	шт.	45	0
	конденсаційних	шт.	0	0
	рециркуляційних	шт.	19	3
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	17	4
	циркуляційних (ГВП)	шт.	2	0
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	3 643	

5	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	14	0
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	6	2
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	32	
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	23	0
	прямого включення	шт.	2	0
	трансформаторного включення	шт.	21	0
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОЛ (АСКОЕ)	шт.	11	0
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	2	0
	потужністю до 630 кВА	шт.	1	0
	потужністю понад 630 кВА	шт.	1	0
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	30	
	у зимовий період	%	40	
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	14	0
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	0	0
	з частковою автоматизацією	шт.	14	0
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	86	
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	312	0
	на джерелах теплопостачання	шт.	24	0
	комерційного (у споживача)	шт.	288	0
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	96	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	100	0
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	0
	комерційного обліку	шт.	100	0
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	2	0
	спецтехніки	шт.	0	0
	вантажних автомобілів	шт.	1	0
	легкових автомобілів	шт.	1	0
10	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	42	1
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	3,4	0,3
	підземних каналних	км	2,07	0,3
	підземних безканалних	км	0	0
	надземних	км	1,30	0
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	16	0
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	73,420	7,4
	підземних	км	65,820	6,3
	надземних	км	7,60	1,1
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	501	0
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	28,00	0
	підземних	км	24,69	0
	надземних	км	3,31	0
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	7	0
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	50	1
16.2	Загальна кількість баків-аккумуляторів гарячої води	шт.	0	0
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	67	7
	(підживлювальних) мережних опалення	шт.	26	4
	насосів ГВП	шт.	37	3

	циркуляційних (ГВП)	шт.	4	0
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	797,2	
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	13	0
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	5	0
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	5	0
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	0	0
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	0	
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	9	0
	на ЦТП	шт.	9	0
	у споживачів (у будинках)	шт.	0	0
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	0	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	100	
	на ЦТП	%	100	
	у споживачів (у будинках)	%	0	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	8	0
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	0	
	на ЦТП	шт.	0	
	у споживачів (у будинках)	шт.	66	
19	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	8	3
	спецтехніки	шт.	5	2
	вантажних автомобілів	шт.	3	1
	легкових автомобілів	шт.	0	0
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	8	0
21	Опалювальна площа	тис.кв.м	870	
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	24	
23	Приєднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	46,176	
	бюджетні установи	Гкал/год	13,328	
	інші	Гкал/год	2,592	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис.Гкал	22,662	
		%	18,90	

Директор
(посадова особа ліцензіата)
М.П.

Фінансовий директор (головний бухгалтер)

Начальник ВТВ
(посада відповідального виконавця)

_____ Ісаєнко Л.М.
(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

_____ Шаулко О.А.
(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

_____ Полякова Н.М.
(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)