

СХВАЛЕНО

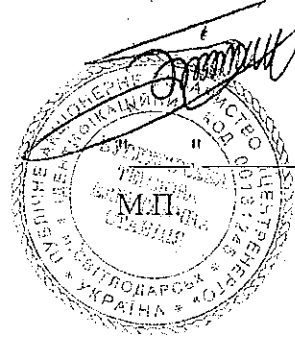
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

від "___" _____ 201__ року № _____

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор відокремленого підрозділу Вуглегірської ТЕС ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО"



С.Г.Таругін

201__ року

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

Вуглегірської ТЕС ПАТ "Центренерго"

у сфері теплопостачання

на 2018 рік

Погоджено:
Світлодарський
міський голова



Затверджую:
Директор
Вуглегірської ТЕС



С.Г.Тарутін

ПРОТОКОЛ

відкритих обговорень щодо схвалення (затвердження) інвестиційної програми Вуглегірської ТЕС у сфері теплопостачання на 2018 рік

Місце проведення:
м.Світлодарськ, пр.Миру, 3

Дата:
20.10. 2017 року

Присутні:

Голова відкритих обговорень:
Тарутін С.Г. – директор Вуглегірської ТЕС

Секретар відкритих обговорень:
Антоненко С.Г. – начальник ВКБ Вуглегірської ТЕС

Котлярова А.М. – заступник директора Вуглегірської ТЕС
Гончарук А.М. – начальник ЦТПК Вуглегірської ТЕС
Руда І.М. – в.о. начальника ПЕВ
Кобцева І.В. – юрисконсульт Вуглегірської ТЕС

Представники органу виконавчої влади або місцевого самоврядування:

Прожога В.М. - заступник Світлодарського міського голови
Колесник С.В. - начальник відділу ЖКГ Світлодарської міської ради

Порядок денний:

1. Доповідь представників Вуглегірської ТЕС про основні заходи інвестиційної програми Вуглегірської ТЕС у сфері теплопостачання на 2018 рік.
2. Обговорення проекту інвестиційної програми Вуглегірської ТЕС у сфері теплопостачання на 2018 рік.
3. Прийняття резолюцій відкритих обговорень.

3
Нісен В.В.
ВІРНО
Антоненко С.Г.



По п.1 слухали доповідь представників Вуглегірської ТЕС про основні заходи інвестиційної програми Вуглегірської ТЕС у сфері теплопостачання на 2018 рік:

- Котлярову А.М., заступника директора Вуглегірської ТЕС, про основні напрямки інвестицій у відповідності до проекту вищевказаної інвестиційної програми.
- Гончарука А.М., начальника ЦТПК Вуглегірської ТЕС, про основні заходи інвестиційної програми та терміни виконання.
- Антоненко С.Г., начальник ВКБ Вуглегірської ТЕС, про те що зауважень та пропозицій до проекту інвестиційної програми Вуглегірської ТЕС у сфері теплопостачання на 2018 рік, який розміщений на веб-сайті ПАТ «Центрэнерго» не надходило.

УХВАЛИЛИ: підтримати проект інвестиційної програми Вуглегірської ТЕС у сфері теплопостачання на 2018 рік та погодити необхідність виконання запланованих заходів.

По п.2 слухали виступ заступник Світлодарського міського голови Прожого В.М. щодо підтримання виконання основних заходів інвестиційної програми Вуглегірської ТЕС.

УХВАЛИЛИ: погодити основні заходи інвестиційної програми Вуглегірської ТЕС у сфері теплопостачання на 2018 рік.

По п.3. Резолюція відкритих обговорень:

- відкриті обговорення, проведені на засадах гласності та відкритості, відбулись;
- підтримати проект інвестиційної програми Вуглегірської ТЕС у сфері теплопостачання на 2018 рік;
- довести зміст Протоколу відкритих обговорень проекту інвестиційної програми Вуглегірської ТЕС у сфері теплопостачання на 2018 рік до НКРЕ КП та оприлюднити результати відкритого обговорення на веб-сайті ПАТ «Центрэнерго»;
- прийняти до уваги що заявок до участі у відкритих обговореннях інвестиційної програми Вуглегірської ТЕС у сфері теплопостачання на 2018 рік від фізичних та юридичних осіб не надходило.



С.Г.Антоненко

Антоненко С.Г.

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

Вуглегірська ТЕС ПАТ «Центренерго»

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	ПАТ «Центренерго» відокремлений підрозділ - Вуглегірська теплова електрична станція
Рік заснування	1972
Форма власності	приватна
Місце знаходження	84792, Донецька область, Бахмутський район, м. Світлодарськ
Код за ЄДРПОУ	00131245
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Таругін Сергій Георгійович - директор Вуглегірської теплової електростанції
Тел., факс, e-mail	Тел. (06249)5-23-96, Факс (06249)5-71-44, e- mail:kanc@utes.centrenergo.com
Ліцензія на транспортування теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Серія АД №041970, видано 01.02.2013 р. строк дії з 14.02.2013 р. по 13.02.2018 р.
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Серія АД №041967, видано 01.02.2013 р. строк дії з 14.02.2013 р. по 13.02.2018 р.
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн. Станом на 31.12.2016 р.	480229
Балансова вартість активів, тис. грн Станом на 31.12.2016 р. (Вуглегірська ТЕС)	2228428
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн. (31.12.2016р.) (Вуглегірська ТЕС)	70809
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів) станом на 31.12.2016р. (Вуглегірська ТЕС)	7467

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Заміна ділянок теплових мереж м.Світлодарська, які перебувають в аварійному стані
Строк реалізації інвестиційної програми	01.01.2018 – 31.10.2018р.р.
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Наявність кошторисної документації, комерційних пропозицій
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	придбання та монтаж попередньо ізольованих труб для модернізації теплових мереж

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

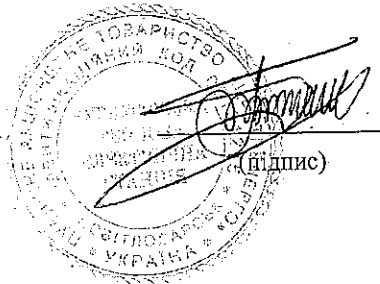
Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	319.32
власні кошти	319.32
позичкові кошти	
залучені кошти	
бюджетні кошти	
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу)	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	100%
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	0

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість	94262.60
Внутрішня норма дохідності	1.75
Дисконтований період окупності	12,78
Індекс прибутковості	1,04

Директор Вуглегірської ТЕС
ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО"

М.П.



С.Г.Тарутін

ВКБ
Антоненко С.Г.

Handwritten signature of S.G. Antonenko.

ЗАТВЕРДЖЕНО

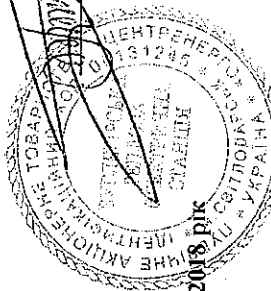
Директор Вуглегірської ТЕС ПАТ

"ЦЕНТРЕНЕРГО"

С.Г.Тарутін

" " " 201_ р

М.П.



Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2013 рік

Вуглегірська ТЕС ПАТ "Центрэнерго"

№ 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)			№ аркуша об'єднаного матеріалу	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозований період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозований період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			з урахуванням:							господарський (вартість матеріальних ресурсів)			планованій період +1	планованій період +2	Строк окупності (місяців) *						
			амортизаційна сума	виробничі інвестиції з придбання	позачко-ві витрати	інші залучені кошти, з них:	не підлягають поверненню	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	планований період	підприємний	планованій період +1	планованій період +2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
I																					
Виробництво теплової енергії																					
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																					
1.1.1																					
Заходи зі зменшення витрат, а також витрат ресурсів, з них:																					
	Усього за підпунктом 1.1.1		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																					
1.1.2																					
Інші заходи, з них:																					
	Усього за підпунктом 1.1.2		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3																					
Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																					
1.2																					
Заходи зі зменшення витрат, а також витрат ресурсів, з них:																					
1.2.1																					
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																					
	Усього за підпунктом 1.2.1		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2																					
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																					
	Усього за підпунктом 1.2.2		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.3																					
Інші заходи																					
	Усього за підпунктом 1.2.3		0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1.2.4				X	X	X	X	X	X											
	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			
	Усього за підпунктом 1.2.4	0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.5				X	X	X	X	X	X											
	Інші заходи, з них:																			
	Усього за підпунктом 1.2.5	0,00	X	X	X	X	X	X	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 1.2	0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Усього за розділом I	0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
II	Транспортування теплової енергії																			
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																			
2.1.1				X	X	X	X	X	X											
	Заходи зі зниження витримок витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 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	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.2				X	X	X	X	X	X											
	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 2.1.2	0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.3				X	X	X	X	X	X											
	Інші заходи, з них:																			
	Усього за підпунктом 2.1.3	0,00	X	X	X	X	X	X	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 2.1	0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																			
2.2.1				X	X	X	X	X	X											
	Заходи зі зниження витримок витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
2.2.1.1	Модернізація системи тепломережі з заміною ділянок попередньоізольованих труб D=89мм L=110м в однотрубному вимері	103,77	X	X	X	X	X	X	X	103,77	0,00	103,77	0,00	0,00	87,6	0,00	0,00	0,00	15,08	
2.2.1.2	Модернізація попередньоізольованого трубопроводу від ТУ-1 до об'єкта теплопостачання каналізаційного господарства ЦТПК	137,42	X	X	X	X	X	X	X	137,42	0,00	137,42	0,00	0,00	77,88	0,00	0,00	0,00	22,04	
2.2.1.3	Модернізація попередньоізольованих труб D=45мм L=175м в однотрубному вимері	78,13	X	X	X	X	X	X	X	78,13	0,00	78,13	0,00	0,00	69,12	0,00	0,00	0,00	14,03	
	Усього за підпунктом 2.2.1	319,32	X	X	X	X	X	X	0,00	319,32	0,00	319,32	0,00	0,00	78,20	0,00	0,00	0,00	51,15	
2.2.2				X	X	X	X	X	X											
	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 2.2.2	0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.3				X	X	X	X	X	X											
	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
	Усього за підпунктом 2.2.3	0,00	X	X	X	X	X	X	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.4				X	X	X	X	X	X											
	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Усього за підпунктом 2.2.4		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
2.2.5							Інші заходи, з них:												
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.2.5		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
	Усього за пунктом 2.2		319,320	x	x	0,00	0,00	x	x	319,32	0,00	319,32	x	x	78,20				
	Усього за розділом II		319,320	x	x	0,00	0,00	x	x	319,32	0,00	319,32	x	x	78,20				
III	Постачання теплової енергії																		
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
3.1.1							Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:												
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 3.1.1		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
3.1.2							Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:												
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 3.1.2		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
3.1.3							Інші заходи, з них:												
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 3.1.3		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
	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
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
3.2.1							Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:												
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 3.2.1		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
3.2.2							Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:												
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 3.2.2		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
3.2.3							Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:												
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 3.2.3		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
3.2.4							Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:												
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 3.2.4		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
3.2.5							Інші заходи, з них:												
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 3.2.5		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
	Усього за пунктом 3.2		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
	Усього за розділом III		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
	Усього за інвестиційною програмою		319,32	319,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	319,32	0,00	319,32	0,00	0,00	78,20				

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 ураховувати без ПДВ.

x - ліцензіатом не заповнюється.

****- в частині встановлення будинкових ВОВЕ на системи ЦО та встановлення ВОВЕ на магістральні трубопроводи

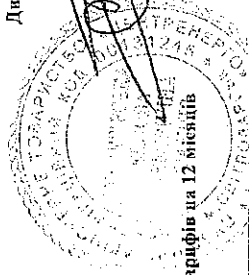
Заст. директора

Котлярова А.М.

Начальник ВКБ

Антоненко С.Г.

ЗАТВЕРДЖЕНО
Директор Вуглегірської ТЕС ПАТ
"ЦЕНТРЕНЕРГО"



С.Г.Таругін
року

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх ураховання у структурі тарифів на 12 місяців
Вуглегірська ТЕС ПАТ "Центренерго"

№ з/п	Найменування заходів (проектно)	Кількісний показник (однина виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)							10	11	12	13.	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
			4	5	6	7	8	9																
Виробництво теплової енергії																								
I	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплоенергетики (включається від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
I.1	Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з яких:																							
I.1.1	Усього за підпунктом I.1.1																							
I.1.2	Усього за підпунктом I.1.2																							
I.1.3	Усього за підпунктом I.1.3																							
I.2	Усього за пунктом I.2																							
I.2.1	Інші заходи (не здійснюються від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							
I.2.2	Усього за підпунктом I.2.1																							
I.2.3	Усього за підпунктом I.2.3																							
I.2.4	Усього за підпунктом I.2.4																							
I.2.5	Усього за підпунктом I.2.5																							
II	Транспортування теплової енергії																							
II.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплоенергетики (включається від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
2.1.1																							
	Усього за підпунктом 2.1.1		0,00																				
2.1.2																							
	Усього за підпунктом 2.1.2		0,00																				
2.1.3																							
	Усього за підпунктом 2.1.3		0,00																				
	Усього за пунктом 2.1		0,00																				
2.2																							
2.2.1																							
	Модернізація систем теплопостачання	позначення об'єкта	103,77																				
2.2.1.1		труби D=89мм і вентильовані мінер																					
2.2.1.2		позначення об'єкта	137,42																				
2.2.1.3		труби D=89мм і вентильовані мінер	78,13																				
	Усього за підпунктом 2.2.1		319,32																				
2.2.2																							
	Усього за підпунктом 2.2.2		0,00																				
2.2.3																							
	Усього за підпунктом 2.2.3		0,00																				
2.2.4																							
	Усього за підпунктом 2.2.4		0,00																				
2.2.5																							
	Усього за підпунктом 2.2.5		0,00																				
	Усього за пунктом 2.2		319,32																				
III																							
3.1																							
3.1.1																							
	Усього за підпунктом 3.1.1		0,00																				
3.1.2																							
	Усього за підпунктом 3.1.2		0,00																				
3.1.3																							
	Усього за підпунктом 3.1.3		0,00																				
	Усього за пунктом 3.1		0,00																				
3.2																							
3.2.1																							
	Усього за підпунктом 3.2.1		0,00																				
	Усього за пунктом 3.2.2		0,00																				

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
3.2.3								Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																
	Усього за підпунктом 3.2.3	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
3.2.4								Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціального призначення, з них:																
	Усього за підпунктом 3.2.4	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
3.2.5								Інші заходи, з них:																
	Усього за підпунктом 3.2.5	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
	Усього за пунктом 3.2	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом III	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
	Усього за інвестиційною програмою	319,32					319,32	0,00					319,32	0,00	0,00	0,00	319,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,15

Примітки:

* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх впровадження при розрахунку струму окупності враховані без ПДВ.

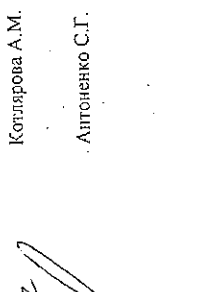
** Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх впровадження враховані з ПДВ.

X - ліцензійна не загальнодоступна.

**** - в частині встановлення обладнання БПДТ на лінійних ділянках ВОЛС та на міжвузлових пунктах ВОЛС.

Заст. Директора

 Котлярова А.М.




Начальник ВКБ

 Антоненко С.Г.

План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців

Вуглегірська ТЕС ПАТ "Центренерго"

№ 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 (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), 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	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за розділом I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	319,32	319,32	0,00	0,00	0,00
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	319,32	319,32	0,00	0,00	0,00

III		Постачання теплової енергії				
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат 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 (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат 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	319,32	319,32	0,00	0,00	0,00

Директор 
 Заст. директора 
 Начальник ВКБ 

Тарутін С.Г.

Коглирова А.М.

Антоненко С.Г.

Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання
Вуглегірська ТЕС ПАТ "Центренерго"

станом на 2017 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	<i>Джерела теплової енергії</i>			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	0	0
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	0
	дахових	шт.	0	0
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	0	0
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	0
	дахових	Гкал/год	0	0
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	0	0
	у зимовий період	Гкал/год	0	0
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	0	0
2	<i>Котли та хвостові поверхні нагріву</i>			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	0	0
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	0	0
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	0	0
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	0	0
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	0
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	0
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	0	0
	на газоподібному паливі	шт.	0	0
	на твердому паливі	шт.	0	0
	на рідкому паливі	шт.	0	0
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	0	0
	у зимовий період	%	0	0
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	0	0
3	<i>Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів</i>			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	0	0
	димососів	шт.	0	0
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	0	0
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	0	0
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	0
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	0	0
	сталевих	шт.	0	0
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	0	0
4	<i>Допоміжне обладнання</i>			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	0	0
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	0	0
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	0	0
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	0	0
	живильних	шт.	0	0
	мережних	шт.	0	0
	підживлювальних	шт.	0	0
	конденсаційних	шт.	0	0
	рециркуляційних	шт.	0	0
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	0	0
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	0
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	0	0
5	<i>Водопідготовка і водно-хімічний режим</i>			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	0	0
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	0	0
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	0	0

6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	0	0
	прямого включення	шт.	0	0
	трансформаторного включення	шт.	0	0
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	0	0
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	0	0
	потужністю до 630 кВА	шт.	0	0
	потужністю понад 630 кВА	шт.	0	0
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	0	0
	у зимовий період	%	0	0
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі:	шт.	0	0
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	0	0
	з частковою автоматизацією	шт.	0	0
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	0	0
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	0	0
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	0
	комерційного (у споживача)	шт.	0	0
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	0	0
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	0	0
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	0	0
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	0
	комерційного обліку	шт.	0	0
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	0	0
	спецтехніки	шт.	0	0
	вантажних автомобілів	шт.	0	0
	легкових автомобілів	шт.	0	0
10	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	0	0
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	10,659	0
	підземних каналних	км	0	0
	підземних безканалних	км	0	0
	надземних	км	10,659	0
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	2	0
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	22,24	0
	підземних	км	20,018	0
	надземних	км	2,222	0
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	99	0
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	0	0
	підземних	км	0	0
	надземних	км	0	0
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	0	0
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	0
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	0	0
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	0	0
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	0	0
	підживлювальних	шт.	0	0
	насосів ГВП	шт.	0	0
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	0
16.4	Загальна установлена потужність насосів	кВт	0,0	0

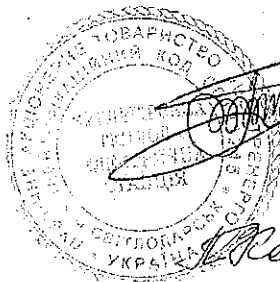
17	Електропостачання та системи управління		
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	0
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	0
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	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.	0
	на ЦТП	шт.	0
	у споживачів (у будинках)	шт.	3 810
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	0
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	0
	на ЦТП	%	0
	у споживачів (у будинках)	%	72,56
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	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.	1 441
19	Транспортні засоби		
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	8
	спецтехніки	шт.	8
	вантажних автомобілів	шт.	0
	легкових автомобілів	шт.	0
20	Будівлі та споруди виробничого призначення		
	Загальна кількість	шт.	3
21	Опалювальна площа	тис. кв.м	242,810
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	10,5
23	Приєднане навантаження за категоріями:		
	населення	Гкал/год	27,062
	бюджетні установи	Гкал/год	3,363
	інші	Гкал/год	5,766
		тис. Гкал	20,698
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	%	24,9

Директор

Заст. директора

Начальник ВТВ

Начальник ВКБ



Тарутія С.Г.

Котлярова А.М.

Попов В.В.


Антоненко С.Г.

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

Я, Тарутін Сергій Георгійович, при наданні даних до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг даю згоду відповідно до Закону України «Про захист персональних даних» на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої інформації з питань діяльності ліцензіата.



(підпис)
Директор Вуглегірської ТЕС
ПАТ «Центренерго»



“ ” _____ 2017 року
(дата)

**Пояснювальна записка до
Інвестиційної програми Вуглегірської ТЕС ПАТ «Центрэнерго»
у сфері теплопостачання на 2018 рік**

Вуглегірська теплова електрична станція сьогодні входить в п'ятірку найпотужніших українських ТЕС. Вона розташована поблизу м.Світлодарськ Донецької області. Вуглегірська ТЕС із встановленою потужністю 3600 МВт забезпечує електроенергією народне господарство південно-східних областей України. Електростанція є найбільшим енергогенеруючим об'єктом Донеччини. З 1995 року Вуглегірська ТЕС входить до складу ПАТ «Центрэнерго» як відокремлений структурний підрозділ.

Основним видом діяльності є виробництво електричної енергії, що відпускається в електричну мережу по лініям 110 кВ та 330 кВ, а також централізоване теплопостачання, водопостачання та водовідведення міста Світлодарськ де проживає близько 15 000 чоловік.

На відстані 3 км від електростанції побудовано місто Світлодарськ, будівництво якого розпочалось в 1968 році.

Координація діяльності підприємства пов'язана з виробництвом, транспортуванням, реалізацією теплової енергії споживачем.

На Вуглегірській ТЕС встановлено 8 бойлерних установок, які використовують пару виробничих відборів турбін. Циркуляція теплоносія здійснюється 8 мережними насосами.

Вуглегірська ТЕС є єдиним джерелом теплопостачання м. Світлодарськ. Опалення та гаряче водопостачання житлових, адміністративних та виробничих будинків здійснюється по відкритій системі теплопостачання. Одним із завдань є впровадження політики ефективного надання послуги з теплопостачання, забезпечення реконструкції і модернізації в цілому системи теплопостачання.

Інвестиційна програма на 2018 рік розроблена з метою зниження питомих витрат і раціонального використання трудових ресурсів при постачанні теплової енергії споживачам, та використовується за рахунок збільшення величини амортизаційних відрахувань.

Вуглегірська ТЕС використовує теплові мережі вже тривалий час від 30 до 40 років. За цей час на внутрішній поверхні трубопроводу з'явилась язвена корозія, що призвело до зменшення товщини стінок трубопроводу до 1,5 мм. Крім того, місцями відсутня теплова ізоляція трубопроводів тепломережі, які підлягають ремонту та подальшій експлуатації і мають бути замінені на нові.

Теплові мережі, які передають теплову енергію від виробника ВТЕС до споживача складаються з двох частин:

1. магістральна теплова мережа - комплекс трубопроводів і споруд, що забезпечують транспортування теплоносія від джерела теплової енергії до місцевої (розподільчої) мережі загальною довжиною в трьохтрубній радіальній мережі 7,400 км;

2. місцева (розподільча) теплова мережа - сукупність обладнання і трубопроводів, що забезпечує транспортування теплоносія від теплового пункту до теплового вводу споживача по внутрішньоквартальним мережам двухтрубної системи тепlopостачання загальною довжиною 20,970 км.

В період з 2010р. по 2017р. на теплових мережах відбулися пошкодження, які були виявлені під час гідравлічних випробувань та опалювального сезону. Всі пошкодження усувалися персоналом ВТЕС накладанням латок або переварювання швів.

Подальша експлуатація внутрішньоквартальної теплової мережі м. Світлодарськ може привести до значного збільшення аварійних ситуацій, а також крім припинення теплозабезпечення споживачів до фінансових втрат під час аварійних робіт:

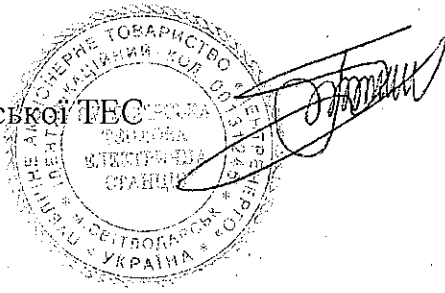
- аварійних ремонтів трубопроводу;
- відключення ділянок та злив теплоносія;
- благоустрій місця проведення ремонтних робіт після закінчення ремонту.

Вуглегірська ТЕС пропонує виконати роботи з заміни 110 м ділянки тепломережі Ø 89 x 4, 210 м ділянки тепломережі Ø 57 x 3,5, 175 м ділянки тепломережі Ø 45 x 3 від ТУ-1 до об'єктів водопровідно-каналізаційного господарства ЦТПК на прокладання нових сучасних попередньо теплоізольованих трубопроводів, що забезпечить надійне та безаварійне теплозабезпечення споживачів тепловою енергією, а також зменшить втрати теплової енергії до рівня 5-7%.

Роботи заплановано виконати в один етап - 2018р.

Загальний обсяг фінансування інвестиційної програми складає 319 320,88 грн. без ПДВ.

Директор Вуглегірської ТЕС



С.Г. Тарутін.

Начальник ВКБ
Антоненко С.Г.