

ПОГОДЖЕНО

Рішення Виконавчого комітету
Світлодарської міської ради.

(найменування органу місцевого
самоврядування)

від 22.04.2020 № 40

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор Вуглегірської ТЕС
ПАТ «Центренерго»



С.Г.Тарутін
(П.І.Б.)

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

Вуглегірська ТЕС ПАТ «Центренерго»

(найменування ліцензіата)

на 2020 рік

у сфері теплопостачання

Зміст програми:

1. Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2020 рік.....
2. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2020 рік
3. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців
4. План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців
5. Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання
6. Інформаційна згода посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних
7. Пояснювальна записка до Інвестиційної програми Вуглегірської ТЕС ПАТ «Центренерго» у сфері теплопостачання на 2020 рік
8. Зобов'язання Вуглегірської ТЕС.....
9. Інвентарна картка обліку основних засобів «Тепломережа міста Світлодарська».....
10. Аналіз впливу результатів реалізації програми
11. Зведений кошторисний розрахунок вартості об'єкта будівництва.....
12. Підсумкова відомість ресурсів
13. Паспорт теплової мережі ПАТ «Центренерго» Вуглегірська ТЕС.....
14. Акт зовнішнього огляду тепломережі м. Світлодарськ від ТК-17 до ТК-19
15. Ремонтний формуляр. Замір товщини трубопроводів тепломережі м. Світлодарськ.....
16. Температурний графік тепломережі м. Світлодарськ
17. Розрахунок нормативних втрат теплової енергії з охолодженням за нормами СніП
18. Техніко-економічне обґрунтування
19. Пояснювальна записка до заходів виконання Інвестиційної програми Вуглегірської ТЕС на 2020 рік
20. Документи фінансової звітності.....

**Інформаційна картка
ліцензіата до інвестиційної програми
на 2020 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	Тарутін 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: безстроково ч. 6 ст.21 Закону України №222-VIII
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Серія АД №041967, видано 01.02.2013 р. строк дії: безстроково ч. 6 ст.21 Закону України №222-VIII
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн. Станом на 31.12.2019 р.	480229
Балансова вартість активів, тис. грн Станом на 31.12.2019 р. (Вуглегірська ТЕС)	1904611
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн. (31.12.2019р.) (Вуглегірська ТЕС)	109292
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів) станом на 31.12.2019р. (Вуглегірська ТЕС)	8939

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Заміна ділянок теплових мереж м.Світлодарська, які перебувають в аварійному стані
Строк реалізації інвестиційної програми	01.01.2020 – 31.10.2020р.р.
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	Наявність комерційних пропозицій

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	943.14
власні кошти	943.14
позичкові кошти	0,00
залучені кошти	0,00
бюджетні кошти	0,00
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»)	0,00
Інші заходи	0,00

Директор Вуглегірської
ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО"

М.П.



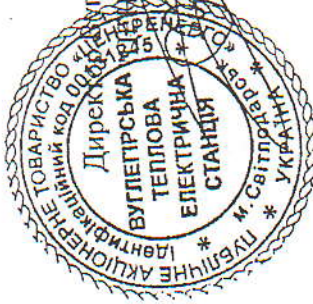
(підпис)

С.Г.Тарутін

ВКБ

Антоненко С.Г.

15



інвестиційної програми на 2020 рік

Вуглегірська ТЕС ПАТ "Центренерго"
(найменування ліцензіїта)

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Усього за підпунктом 1.3				x															
Усього за пунктом 1			1230,27	239,71	x	0,00	703,43	0,00	287,13	0,00	0,00	1230,27	1230,27	0,00	0,00	69,12	15,21	166,51	
Інші заходи																			
Заходи зі зникнення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
2.1																			
2.1.1				x	x	x		x	x	x									
Усього за підпунктом 2.1				x	x														
2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів (з урахуванням вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та теплопостачання»), з них:																		
2.2.1				x	x	x		x	x	x									
Усього за підпунктом 2.2				x	x														
2.3																			
2.3.1				x	x	x	0,00	x	x	x	0,00								
Усього за підпунктом 2.3				x	x														
Усього за пунктом 2				0	x		0,00				0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за інвестиційною програмою			1230,27	239,71			703,43		287,13		0,00	1230,27	1230,27	0,00	0,00	69,12	15,21	166,51	

Примітки:

п* - кількість років інвестиційної програми.

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

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

x - дієвості не заповнюється.

Заст. директора

Начальник ВКБ

Котлярова А.М.

Антоненко С.Г.

ПОГОДЖЕНО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Рішення
(найменування органу місцевого самоврядування)

Вуглегірської ТЕС ПАТ

С.Г.Таругін

від _____ № _____
М.П. _____ року



Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування в структурі тарифів на 12 місяців

Вуглегірська ТЕС ПАТ "Центрэнерго"
(найменування ліцензіата)

(наименования лицензата)																					
№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одниниця виміру)	з урахуванням:										За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Строк окупності (місяців) **	№ аркуша об'єднаних матеріалів			Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/плановий період)	Економія фонду зарплатної 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)	підрайонний									
								не підлягають поверненню	підлягають поверненню												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18				
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:																					
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																					
1.1	Модернізація системи тепломережі з замкнутою ділянкою попередньоізолюованого трубоовано (від ТУ-17 до ТУ-19)	попередньоізолюовані труби D=273мм L=230м в однострубіному вивері	1230,27	239,71	x	x	703,43	x	287,13	x	0,00	1230,27	69,12	15,2	0,00		166,51				

Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням: Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	Усього за підпунктом 1.1		1230,27	239,71	x	0,00	703,43	0,00	287,13	0,00	0,00	1230,27	69,12		15,21	0,00	166,51
1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів (з урахуванням вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання»), з них:																
	Усього за підпунктом 1.2				x												
1.3	Інші заходи, з них:																
	Усього за підпунктом 1.3				x												
	Усього за пунктом 1		1230,27	239,71	x	0,00	703,43	0,00	287,13	0,00	0,00	1230,27	69,12		15,21	0,00	166,51
2	Інші заходи																
2.1	Заходи зі зняття питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																
	Усього за підпунктом 2.1			x	x												
2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів (з урахуванням вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання»), з них:																
	Усього за підпунктом 2.2			x	x												
2.3	Інші заходи, з них:																
2.3.1			0,00	x	x	x	0,00	x	x	x	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 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
	Усього за пунктом 2		0,00		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 інвестиційною програмою		1230,27	239,71	0,00	0,00	703,43	0,00	287,13	0,00	0,00	1230,27	69,12		15,21	0,00	166,51

0* - кількість років інвестиційної програми.

Примітки:

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

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

x - ліцензіатом не заповнюється.

Заст. Директора

Начальник ВКБ

Котлярова А.М.

Антоненко С.Г.

План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програм 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 витрат 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 витрат 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 витрат 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 витрат ресурсів	943,14	943,14	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	943,14	943,14	0,00	0,00	0,00

Постачання теплової енергії						
III	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.1	Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів					
3.1.1	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Інші заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	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 зменшення 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
3.2.6	Усього за пунктом 3.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7	Усього за розділом III	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8	Усього за інвестиційною програмою	943,14	943,14	0,00	0,00	0,00



Директор

Заст. директ

Начальник ВР

Тарутін С.Г.

Котлярова А.М.

Антоненко С.Г.

Узагальнена технічна характеристика об'єктів теплопостачання (технічний паспорт)
Вуглегірська ТЕС ПАТ "Центренерго"
за 2019 рік

№ п/п	Найменування та характеристика обладнання об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	у тому числі
				аварійні (не придатні до експлуатації)/прилади обліку, що підлягають заміні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії	х	х	х
1.1	Загальна кількість котелень, у тому числі:	шт.	1	
1.1.1	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	0	
1.1.2	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	0	
1.1.3	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	0	
1.1.4	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	1	
1.1.5	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 1.1 кількість дахових котелень	шт.	0	
1.2	Загальна установлена потужність котелень, у тому числі:	Гкал/год	138	х
1.2.1	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	0	х
1.2.2	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	0	х
1.2.3	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	0	х
1.2.4	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	138	х
1.2.5	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 1.2 установлена потужність дахових котелень	Гкал/год	0	х
1.3	Середнє навантаження котелень:	х	х	х
1.3.1	у неопалувальний період	Гкал/год	3	х
1.3.2	в опалувальний період	Гкал/год	14	х
1.4	Приєднана потужність споживачів, у тому числі:	Гкал/год	28,697	х
1.4.1	населення	Гкал/год	21,470	х
1.4.2	бюджетні установи	Гкал/год	2,670	х
1.4.3	релігійні організації	Гкал/год	0,000	х
1.4.4	інші споживачі	Гкал/год	4,557	х
1.5	Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії, у тому числі:	Гкал	44 647	х
1.5.1	для потреб населення	Гкал	34 712	х
1.5.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	5 162	х
1.5.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	0	х
1.5.4	для потреб інших споживачів	Гкал	4 599	х
1.5.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	Гкал	174	х
2	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	кг у. п./Гкал	124,9	х
3	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	кВт·год/Гкал	36,77	х
4	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень (без підживлення теплових мереж)	куб. м/Гкал	0,43	х
5	Котли	х	х	х
5.1	Загальна кількість котлів:	шт.		
5.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	0	0
5.1.1.1	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	0	
5.1.1.2	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	0	
5.1.1.3	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	
5.1.1.4	парових з ККД більше 89 %	шт.	7	
5.1.2	за видом палива (енергії), з них:	шт.	0	0
5.1.2.1	на газоподібному (традиційному) паливі	шт.	3	
5.1.2.2	на твердому (традиційному) паливі	шт.	4	
5.1.2.3	на рідкому (традиційному) паливі	шт.	0	
5.1.2.4	на електричній енергії	шт.	0	
5.1.2.5	на інших видах палива (довідково)	шт.	0	
5.2	Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії котельним обладнанням, з них котлами:	кг у. п.	9 866 000	х
5.2.1	на газоподібному (традиційному) паливі	кг у. п.	0	х
5.2.2	на твердому (традиційному) паливі	кг у. п.	9 866 000	х
5.2.3	на рідкому (традиційному) паливі	кг у. п.	0	х
5.2.4	на електричній енергії	кг у. п.	0	х
5.2.5	на інших видах палива (довідково)	кг у. п.	0	х
5.3	Річний обсяг відпуску теплової енергії за типом котлів, з них:	Гкал	78 981	х
5.3.1	на газоподібному (традиційному) паливі	Гкал	0	х
5.3.2	на твердому (традиційному) паливі	Гкал	78 981	х
5.3.3	на рідкому (традиційному) паливі	Гкал	0	х
5.3.4	на електричній енергії	Гкал	0	х
5.3.5	на інших видах палива (довідково)	Гкал	0	х
6	Загальна кількість димових труб	шт.	2	
7	Допоміжне обладнання	х	х	х
7.1	Загальна кількість установок пом'якшення води	шт.	1	
7.2	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	1	
7.3	Загальна кількість насосів водопідготовчого обладнання	шт.	7	
7.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	12	
7.4.1	мережових	шт.	8	

7.4.2	підживлювальних	шт.	4	
7.4.3	живильних	шт.	х	
7.4.4	рециркуляційних	шт.	х	
7.4.5	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	х	
7.4.6	циркуляційних насосів ГВП	шт.	х	
7.4.7	інших	шт.	х	
7.5	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	х	
7.5.1	димососів	шт.	х	
7.5.2	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	17	
7.6	Загальна кількість теплообмінників	кВт	732	х
7.7	Загальна установленя потужність електросилових обладнання	кВт	х	х
7.7.1	у т. ч. загальна установленя потужність насосів	кВт	732	
7.7.2	у т. ч. загальна установленя потужність насосів водопідготовчого обладнання	кВт	х	х
7.7.3	у т. ч. загальна установленя потужність димососів	кВт	х	х
7.7.4	у т. ч. загальна установленя потужність вентиляторів	х	х	х
8	Електропостачання та електротехнічні пристрої	шт.	х	
8.1.	Загальна кількість приладів обліку електричної енергії, з них:	шт.	х	
8.1.1	точок обліку електричної енергії, об'єднаних у локальне устаткування збору і обробки даних (автоматична система комерційного обліку електроенергії)	шт.	х	
8.2	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ, з них:	шт.	х	
8.2.1	потужністю до 630 кВА	шт.	х	
8.2.2	потужністю понад 630 кВА	шт.	х	
8.3	Загальна протяжність ліній електропередачі, з них:	км	х	
8.3.1	напругою до 6 кВ	км	х	
8.3.2	напругою 6 кВ та вище	шт.	х	
9	Загальна кількість приладів обліку природного газу, з них:	шт.	х	
9.1	з коректорами	шт.	х	
10	Загальна кількість автоматизованих котелень, з них:	шт.	х	
10.1	з повною автоматизацією (без постійного обслуговуючого персоналу)	шт.	х	
10.2	з частковою автоматизацією	х	х	х
11	Облік на джерелах теплової енергії			
11.1	Загальна кількість встановлених приладів обліку на джерелах теплової енергії, у тому числі:	шт.	2	х
11.1.1	теплової енергії	шт.	1	х
11.1.2	холодної води	шт.	1	х
11.2	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності джерел теплової енергії, у тому числі:	шт.	0	х
11.2.1	теплової енергії	шт.	0	х
11.2.2	холодної води	шт.	0	х
12	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	0	
12.1	спеціалізованого призначення	шт.	0	
12.2	вантажних автомобілів	шт.	0	
12.3	легкових автомобілів	шт.	0	
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
13	Протяжність магістральних теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	км	12,639	
13.1	підземна канална	км	2,000	
13.2	підземна безканална	км	0,000	
13.3	на відкритому повітрі	км	10,639	
14	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	км	19,914	
14.1	підземна канална	км	15,530	
14.2	підземна безканална	км	0,000	
14.3	на відкритому повітрі	км	4,384	
15	Протяжність мереж ГВП за видами прокладання, у тому числі:	км	0	
15.1	підземна канална	км	0	
15.2	підземна безканална	км	0	
15.3	на відкритому повітрі	шт.	х	
16	Загальна кількість центральних теплових пунктів (ЦТП)	шт.	х	
17	Загальна кількість індивідуальних теплових пунктів (ІТП)	шт.	х	х
18	Обладнання ЦТП та ІТП	шт.	х	
18.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	х	
18.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	х	
18.3	Загальна кількість теплообмінників, у тому числі:	шт.	х	
18.3.1	для систем опалення	шт.	х	
18.3.2	для систем ГВП	шт.	х	
18.4	Загальна кількість насосів, у тому числі:	шт.	х	
18.4.1	підживлювальних насосів	шт.	х	
18.4.2	насосів ГВП	шт.	х	
18.4.3	циркуляційних насосів ГВП	кВт	х	
18.5	Загальна установленя потужність насосів	х	х	х
19	Електропостачання та системи управління	шт.	х	
19.1	Загальна кількість приладів обліку електричної енергії	шт.	х	
19.1.1	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	х	
19.1.1.1	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	х	х	х
20	Прилади обліку теплової енергії та ГВП			
20.1	Загальна кількість приєднаних об'єктів до систем теплопостачання, у тому числі:	шт.	103	х
20.1.1	до систем опалення, з них:	шт.	103	х
20.1.1.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	38	х
20.1.1.2	бюджетні установи	шт.	10	х

20.1.1.3	релігійні організації	шт.	0	x
20.1.1.4	інші споживачі	шт.	33	x
20.1.2	до систем ГВП, з них:	шт.	103	x
20.1.2.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	58	x
20.1.2.2	бюджетні установи	шт.	10	x
20.1.2.3	релігійні організації	шт.	0	x
20.1.2.4	інші споживачі	шт.	33	x
20.2	Загальна кількість об'єктів, забезпечених будинковими приладами обліку теплової енергії, у тому числі:	шт.	81	x
20.2.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	45	x
20.2.2	бюджетні установи	шт.	10	x
20.2.3	релігійні організації	шт.	0	x
20.2.4	інші споживачі	шт.	26	x
20.3	Загальна кількість об'єктів, забезпечених будинковими приладами обліку ГВП, у тому числі:	шт.	81	x
20.3.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	45	x
20.3.2	бюджетні установи	шт.	10	x
20.3.3	релігійні організації	шт.	0	x
20.3.4	інші споживачі	шт.	26	x
20.4	Загальна кількість встановлених будинкових приладів обліку теплової енергії, у тому числі на:	шт.	87	
20.4.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	51	
20.4.2	бюджетних установах	шт.	10	
20.4.3	релігійних організаціях	шт.	0	
20.4.4	інших споживачах	шт.	26	
20.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, що необхідно встановити до 100 % оснащення, у тому числі на:	шт.	73	x
20.5.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	24	x
20.5.2	бюджетних установах	шт.	3	x
20.5.3	релігійних організаціях	шт.	0	x
20.5.4	інших споживачах	шт.	46	x
20.6	Загальна кількість встановлених будинкових приладів обліку ГВП, у тому числі на:	шт.	87	
20.6.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	51	
20.6.2	бюджетних установах	шт.	10	
20.6.3	релігійних організаціях	шт.	0	
20.6.4	інших споживачах	шт.	26	
20.7	Загальна кількість приладів обліку ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащення, у тому числі на:	шт.	73	x
20.7.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	24	x
20.7.2	бюджетних установах	шт.	3	x
20.7.3	релігійних організаціях	шт.	0	x
20.7.4	інших споживачах	шт.	46	x
20.8	Корисний відпуск теплової енергії власним споживачам, у тому числі:	Гкал	44 647	x
20.8.1	для потреб населення	Гкал	34 712	x
20.8.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	5 162	x
20.8.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	0	x
20.8.4	для потреб інших споживачів	Гкал	4 773	x
20.9	Корисний відпуск теплової енергії власним споживачам за приладами обліку, у тому числі:	Гкал	3 971	x
20.9.1	для потреб населення	Гкал	0	x
20.9.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	4 498	x
20.9.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	0	x
20.9.4	для потреб інших споживачів	Гкал	1 473	x
21	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	8	
21.1	спецтехніка	шт.	8	
21.2	вантажні автомобілі	шт.	0	
21.3	легкові автомобілі	шт.	0	
22	Опалювальна площа споживачів групи населення, у тому числі:	тис. кв. м	242,878	x
22.1	з приладами обліку	тис. кв. м	192,134	x
22.2	без приладів обліку	тис. кв. м	50,744	x
23	Забезпечення гарячою водою споживачів групи населення (за нормою)	тис. осіб	1,318	x
24	Присудане теплове навантаження за категоріями споживачів:	Гкал/год	29	x
24.1	населення	Гкал/год	21,470	x
24.2	бюджетні установи	Гкал/год	2,670	x
24.3	релігійні організації	Гкал/год	0,000	x
24.4	інші споживачі	Гкал/год	4,434	x
25	Присудане максимальне теплове навантаження системи опалення за категоріями споживачів:	Гкал/год	25,554	x
25.1	населення	Гкал/год	18,780	x
25.2	бюджетні установи	Гкал/год	2,530	x
25.3	релігійні організації	Гкал/год	0,000	x
25.4	інші споживачі	Гкал/год	4,244	x
26	Присудане теплове навантаження системи ГВП за категоріями споживачів:	Гкал/год	3,02	x
26.1	населення	Гкал/год	2,690	x
26.2	бюджетні установи	Гкал/год	0,140	x
26.3	релігійні організації	Гкал/год	0,000	x
26.4	інші споживачі	Гкал/год	0,190	x
27	Присудане навантаження системи вентиляції	Гкал/год	0,123	x

28	Прислане навантаження пари	Гкал/год	х	х
29	Фактичні річні втрати теплової енергії (до обсягу теплової енергії, поданої в мережу)	тис. Гкал	34,334	х
30	Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з мереж	%	43,47	х
31	Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з мереж	кВт-год/Гкал	х	х
32	Витрати води на підживлення теплових мереж на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з мереж	куб. м/Гкал	1,02	х
33	Витрати теплової енергії на одиницю довжини трубопроводів теплових мереж	Гкал/пог. м	1,05	х

х - ліцензіатом не заповнюються

Директор теплової електричної

Заст. Директора

Начальник ВТВ

Начальник ВКБ



С.Г. Тарутін
(ініціали, прізвище)

А.М. Котлярова
(ініціали, прізвище)

О.В. Шевченко
(ініціали, прізвище)

С.Г. Антоненко
(ініціали, прізвище)

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.



“ ” _____ 20 року
(дата)

Тарутін С.Г.

**Пояснювальна записка до
Інвестиційної програми Вуглегірської ТЕС ПАТ «Центренерго»
у сфері теплопостачання на 2020 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 «Центренерго» 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 2020 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 язва корозія, що призвело до зменшення товщини стінок трубопроводу до 1,5 мм. Крім того, місцями відсутня теплова ізоляція трубопроводів тепломережі, які підлягають ремонту та подальшої 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 теплопостачання загальною довжиною 20,970 км.

В період з 2010р. по 2019р. 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 в однокотлованному варіанті 230 м ділянки тепломережі Ø273х6, від ТК-17 до ТК-19 на прокладання нових сучасних попередньо теплоізованих трубопроводів, що забезпечить надійне та безаварійне теплозабезпечення споживачів тепловою енергією, а також зменшить втрати теплової енергії до рівня 5-7%.

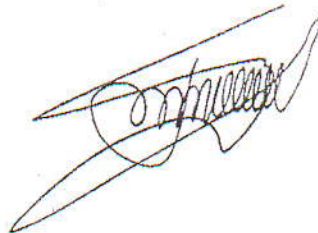
Роботи заплановано виконати в один етап - 2020р.

Загальний обсяг фінансування інвестиційної програми складає 1230,27 тис. грн. без ПДВ:

З них:

- 943,14 тис. грн. без ПДВ - за рахунок амортизаційних відрахувань
- 287,13 тис. грн. без ПДВ - за рахунок власних коштів підприємства.

Директор Вуглегірської ТЕС



С.Г. Тарутін.

Начальник ВКБ
Антоненко С.Г.

