

Додаток 1
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності
яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 1 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Рішення _____

_____ (посадова особа суб'єкта господарювання)

_____ (найменування органу місцевого самоврядування)

_____ (підпис)

_____ (Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

від _____ № _____

" ____ " _____ 2021 року

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЦЕНТРЕНЕРГО ЗМІЇВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ

(найменування суб'єкта господарювання)

на 2021 рік

Додаток 2
до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на
2021 рік
(строк)

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО»
ЗМІЇВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ
(найменування суб'єкта господарювання)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО СУБ'ЄКТА
ГОСПОДАРЮВАННЯ

Найменування суб'єкта господарювання	Зміївська теплова електрична станція Публічного акціонерного товариства «Центренерго»
Рік заснування	1995
Форма власності	приватна
Місцезнаходження	63460, Харківська область, Чугуївський район, смт. Слобожанське, Балаклійське шосе, 2
Код за ЄДРПОУ	05471247
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи суб'єкта господарювання, посада	Фатянов Михайло Юрійович – директор Зміївської ТЕС ПАТ «Центренерго»
Тел., факс, e-mail	Тел.: (05747) 5-22-47, факс: (05747) 5-35-85, e-mail:kanc@zmtes.kh.energy.gov.ua
Ліцензія на транспортування теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	АД № 041970 від 28.02.2013р., строк дії з 14.02.2013р. – необмежений, видана НКРКП
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	АД № 041967 від 28.02.2013р., строк дії з 14.02.2013р. – необмежений, видана НКРКП
Статутний капітал суб'єкта господарювання, тис. грн	480 229,24
Балансова вартість активів, тис. грн.	1 426 813,00
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	337 885,00

Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	0,00
---	------

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Підвищення ефективності і надійності функціонування обладнання теплового господарства та якості послуг з теплопостачання населення смт. Слобожанське
Строк реалізації інвестиційної програми	31.12.2021р.
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться суб'єкт господарювання	Наявність кошторисної документації, комерційних пропозицій
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	Придбання та монтаж попередньоізольованих труб для модернізації теплових мереж Встановлення вузлів комерційного обліку гарячого водопостачання

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	1 405,80
власні кошти	1 405,80
позичкові кошти	-
залучені кошти	-
бюджетні кошти	-
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	41
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	59
Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах	—
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	-
Внутрішня норма дохідності	-
Дисконтований період окупності	-
Індекс прибутковості	-

Керівник


(підпис)

М.Ю. Фат'янов
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Виконавця Нат. ВКБТ Р  Коменко А.М.

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2021 рр.

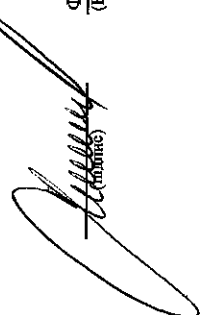
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЦЕНТРАНЕЕРГО" ЗМІВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ

(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	3	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	
			з урахуванням:		не підлягають поверненню		підлягають поверненню		планований період													
Кількісний показник (одиниця виміру)		4	5	6	7	8	9	10	господарський (вартість матеріальних ресурсів)		підприємний		планований період		Строк окупності (місяць)		Економія паливно-енергетичних ресурсів (кВт/год./прогнозний період)		Економія фонду заробітної плати, (тис. грн./прогнозний період)		Економічний ефект (тис. грн.)	
Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)		затягнута сума		амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	погасючі кошти	інші залучені кошти, з них:	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)		за способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозовний періоди тис.		не аркуша об'рунтовуючих матеріалів		Економія паливно-енергетичних ресурсів (кВт/год./прогнозний період)		Економія фонду заробітної плати, (тис. грн./прогнозний період)		Економічний ефект (тис. грн.)		
Виробництво теплової енергії																						
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																						
Заходи зі зняття паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																						
Усього за підпунктом 1.1.1																						
Усього за підпунктом 1.1.2																						
Усього за підпунктом 1.1.3																						
Усього за пунктом 1.1																						
Інші заходи, з них:																						
Усього за підпунктом 1.2																						
Усього за підпунктом 1.2.1																						
Усього за підпунктом 1.2.2																						
Усього за підпунктом 1.2.3																						
Усього за підпунктом 1.2.4																						

№ з/п	Найменування заходів (поб'єкту)	Кількісний показник (однина 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 прогнозований період, тис. грн.		Економічний ефект (тис. грн.)				
			з урахуванням:										підприємний		прогнозований період						
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	початкові кошти	інші залучені кошти, з них:		податкові кошти (не підлягають поверненню)				планований період + 1	планований період + n*	18	19					
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
4.2.1			x	x	x	x	x	x	x	x											
4.2.2			x	x	x	x	x	x	x	x											
			Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
4.2.2			x	x	x	x	x	x	x	x											
4.2.3			Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
4.2.3			x	x	x	x	x	x	x	x											
4.2.4			Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
4.2.4			x	x	x	x	x	x	x	x											
4.2.5			Інші заходи, з них:																		
4.2.5			x	x	x	x	x	x	x	x											
			0,00	x	x	x	x	x	x	x											
			0,00	x	x	x	x	x	x	x											
			1 405,80	235,65	822,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 405,80	1 405,80	0,00	0,00						

Директор Зміської ТЕС
(посада відповідальної особи)



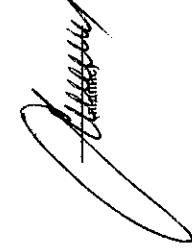
Федяков М.Ю.
(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

№ з/п	Найменування заходів (тис. грн.)	3	Кількісний показник (одиниця виміру)								Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)							Срок окупності (місяць)*			21	22	23	24							
			4	5	6	7	8	9	10	11		12	13		14-17			20													
										Сума позачовних коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)			Котити, що враховуються у структурі тарифів гр.5 + гр.6 + гр.11 + гр.12 тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)	Гrafік здійснення заходів та використання коштів на виконання, тис. грн. (без ПДВ)				21	22					23						
			загальна сума	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Котити, що враховуються у структурі тарифів гр.5 + гр.6 + гр.11 + гр.12 тис. грн. (без ПДВ)	тільки матеріали		I кв.		II кв.		III кв.			IV кв.		20	21		22	23	24			
									інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:														Економічний ефект (тис. грн.)**								
IV																															
IV. Постачання гарячої води																															
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																															
Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																															
4.1.1																															
Інші заходи, з них:																															
4.1.2																															
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																															
Інші заходи, з них:																															
4.1.3																															
Інші заходи, з них:																															
4.2																															
Інші заходи з урахуванням:																															
Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																															
Інші заходи з урахуванням:																															
4.2.1																															
Інші заходи з урахуванням:																															
4.2.2																															
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																															
Інші заходи з урахуванням:																															
4.2.3																															
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																															
Інші заходи з урахуванням:																															
4.2.4																															
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																															
Інші заходи, з них:																															
4.2.5																															
Інші заходи, з них:																															

№ з/п	Найменування заходів (побачення)	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 період, тис. грн. (без ПДВ)					Економія паливно-енергетичних ресурсів (кВт/год)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.)**
			завальна сума		амортизаційні відрахування		виробничі інвестиції з прибутку		отримані у плановому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:			господарський (вартість матеріальних ресурсів)		підприємницький		І 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
			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 4.2		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 IV		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		1 405,80	235,65	827,50	0,00	0,00	0,00	347,65	0,00	0,00	1 058,15	0,00	1 405,80	0,00	0,00	0,00	583,00	827,80				

Фат'янов М.Ю.
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Директор
(посада відповідальної особи)



Додаток 5

до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації (підпункт 4 пункту 2 розділу II)

ПЛАН

витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців 2021 року

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЦЕНТРЕНЕРГО" ЗМІЙСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ

(назва підприємства)

№ 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 плановому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у плановому 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					
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
1.1.3	Інші заходи					
	Усього за пунктом 1.1					
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
1.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 1.2					
	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, з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	235,35	235,35	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах					
2.1.4	Інші заходи					
	Усього за пунктом 2.1	235,35	235,35	0,00	0,00	0,00
2.2	Інші заходи, з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					

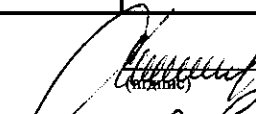
№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у плановому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у плановому періоді
1	2	3	4	5	6	7
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
2.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 2.2					
	Усього за розділом II	235,35	235,35	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					
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	822,80	0,30	822,50	0,00	0,00
3.1.3	Інші заходи					
	Усього за пунктом 3.1	822,80	0,30	822,50	0,00	0,00
3.2	Інші заходи, з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
3.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 3.2					
	Усього за розділом III	822,80	0,30	822,50	0,00	0,00
IV	Постачання гарячої води					
4.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
4.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
4.1.3	Інші заходи					
	Усього за пунктом 4.1					
4.2	Інші заходи, з урахуванням:					
4.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
4.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
4.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
4.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 4.2					
	Усього за розділом IV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

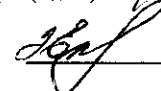
№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коптів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у плановому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у плановому періоді
1	2	3	4	5	6	7
	Усього за інвестиційною програмою	1 058,15	235,65	822,50	0,00	0,00


 Директор Зміївської ТЕС
 (посадова особа суб'єкта господарювання)

Начальник ПЕВ

 Начальник ВКБтар
 (посада відповідальної особи)


 Фатянов М.Ю.
 (підпис)


 Зільбаяр О.А.
 (підпис)


 Котенко А.М.
 (підпис)

УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА об'єктів у сфері теплопостачання

(найменування суб'єкта господарювання)

станом на 01.01.2021 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері 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.	1	
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	1	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	5	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	1	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	1	
	дахових	шт.	1	
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	5	
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	1	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	1	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	1	
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	1	
	дахових	Гкал/год	1	
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	5	
	у зимовий період	Гкал/год	1	

1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	1	
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	1	
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	1	
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	1	
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	1	
	парових з ККД менше 89 %	шт.	1	
	парових з ККД більше 89 %	шт.	1	
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	1	
	на газоподібному паливі	шт.	1	
	на твердому паливі	шт.	1	
	на рідкому паливі	шт.	1	
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалувальний період	%	1	
	у зимовий період	%	1	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	1	
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	1	
	димососів	шт.	1	
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	1	
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	1	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	1	

3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	5	
	сталевих	шт.	1	
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	4	
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	1	
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	1	
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	1	
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	1	
	живильних	шт.	1	
	мережних	шт.	1	
	підживлювальних	шт.	1	
	конденсаційних	шт.	1	
	рециркуляційних	шт.	1	
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	1	
	циркуляційних (ГВП)	шт.	1	
4.5	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	1	
5	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	1	
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	1	
5.3	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	1	
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	1	

	прямого включення	шт.	-	
	трансформаторного включення	шт.	-	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	-	
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6) / 0,4 кВ:	шт.	-	
	потужністю до 630 кВА	шт.	-	
	потужністю понад 630 кВА	шт.	-	
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	-	
	у зимовий період	%	-	
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	-	
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	-	
	з частковою автоматизацією	шт.	-	
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	-	
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	190	
	на джерелах тепlopостачання	шт.	4	
	комерційного (у споживача)	шт.	186	
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах тепlopостачання	%	100	

8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	79,5	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	48	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	48	
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	-	
	спецтехніки	шт.	-	
	вантажних автомобілів	шт.	-	
	легкових автомобілів	шт.	-	
10	Будівлі та споруди виробничого призначення		-	
	Загальна кількість	шт.	-	
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	12,59	
	підземних каналних	км	0,42	
	підземних безканалних	км	-	
	надземних	км	12,17	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	21	
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	39,33	
	підземних	км	23,70	

	надземних	км	15,63	
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	65	
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	2,477	
	підземних	км	0,845	
	надземних	км	1,632	
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	2	
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	—	
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	5	
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	—	
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	—	
	підживлювальних	шт.	—	
	насосів ГВП	шт.	4	
	циркуляційних (ГВП)	шт.	—	
16.4	Загальна установлена потужність насосів	кВт	120	
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	1	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	—	
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	—	

17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	1	
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	138	
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	0	
	на ЦТП	шт.	1	
	у споживачів (у будинках)	шт.	0	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	1	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	0	
	на ЦТП	%	1	
	у споживачів (у будинках)	%	0	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащності	шт.	1	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащності, у тому числі:	шт.	1	
	на ЦТП	шт.	1	
	у споживачів (у будинках)	шт.	0	
19	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	1	
	спецтехніки	шт.	1	
	вантажних автомобілів	шт.	1	
	легкових автомобілів	шт.	1	
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			

	Загальна кількість	шт.	✓	
21	Опалювальна площа	тис. кв. м	302	
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	9	
23	Приєднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	10,569	
	бюджетні установи	Гкал/год	0,977	
	інші	Гкал/год	3,563	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис. Гкал	13,934	
		%	16,7	
25	Втрати теплової енергії, враховані у діючому тарифі на теплову енергію	%	13,4	

Директор Зміївської ТЕС ПАТ
«Центренерго»
(посадова особа суб'єкта господарювання)


(підпис)


М.Ю. Фат'янов
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Головний бухгалтер

(підпис)

П.М. Білецька
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець начальник ВКБтаР
(посада відповідальної особи)

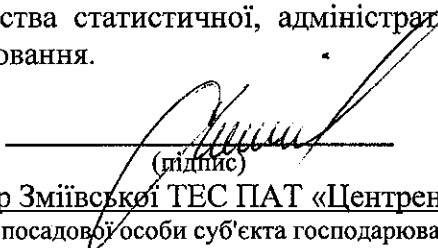

(підпис)

А.М. Котенко
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 7
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності
яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 5 пункту 3 розділу III)

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних

Я, Фат'янов Михайло Юрійович, при наданні даних до Слобожанської Селищної Ради Чугуївського району Харківської області 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 суб'єкта господарювання.



(підпис)
Директор Зміївської ТЕС ПАТ «Центренерго»
(посада посадової особи суб'єкта господарювання)

" 23 " 06 2021 року

(дата)
М.Ю. Фат'янов
(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

**Пояснювальна записка до
Інвестиційної програми Зміївської ТЕС ПАТ «Центренерго»
у сфері теплопостачання на 2021 рік.**

Загальна інформація про Ліцензіата

Зміївська теплова електрична станція сьогодні входить в п'ятірку найпотужніших українських ТЕС. Вона розташована поблизу м.Харків в економічно розвиненому регіоні України, де на даний час не існує значних альтернативних джерел забезпечення електроенергією. Електростанція є найбільшим енергогенеруючим об'єктом Слобожанщини. З 1995 року Зміївська 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 селища Слобожанське (до 2016р. Комсомольське), де проживає близько 17 000 чоловік. На відстані 1км від електростанції побудовано селище Слобожанське (Комсомольське), будівництво якого розпочалось в 1956 році.

Координація діяльності підприємства пов'язана з виробництвом, транспортуванням, реалізацією теплової енергії споживачем. Одним із завдань є впровадження політики ефективного надання послуги з теплопостачання та водопостачання, забезпечення реконструкції і модернізації в цілому системи теплопостачання.

Заходи інвестиційної програми.

Згідно із Законом України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» та вимогами Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, затвердженого наказом від 19.08.2020 №191 Міністерства розвитку громад та територій України, з метою обґрунтування запланованих витрат ліцензіата, які будуть спрямовані на капітальні інвестиції у сфері теплопостачання Зміївською ТЕС ПАТ «Центренерго» розроблено проєкт Інвестиційної програми у сфері теплопостачання на 2021 рік.

Для забезпечення надійного та якісного теплопостачання споживачів, зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах, економії паливно-енергетичних ресурсів та забезпечення обліку споживання гарячої води до Інвестиційної програми на 2021 рік включені наступні заходи:

№ з/п	Найменування заходу	Кількісний показник (одиниця виміру)	Сума затрат (будівельні роботи), тис. грн. без ПДВ
1	«Вузли комерційного обліку водопостачання»	56 шт.	822,80,00
2	Модернізація системи тепломережі смт. Слобожанське з заміною ділянок попередньо ізолюваною трубою»	Ду 108- 86 п.м. Ду 57- 11 п.м.	583,00
	Разом по Інвестиційній програмі		1 405,80

Фінансування інвестиційної програми Зміївської ТЕС у сфері теплопостачання становить 1 405,80 тис. грн. і складається з:

- амортизаційних відрахувань – 235,65 тис. грн.
- виробничі інвестиції з прибутку – 822,50 тис. грн.,

які будуть передбачені в структурі тарифу, а також залучені власні кошти 347,65 тис.грн. в обсязі фактичних амортизаційних відрахувань за попередні періоди.

Опис заходів:

- «Модернізація системи тепломережі смт. Слобожанське з заміною ділянок попередньо ізолюваною трубою».

Впровадження заходу «Модернізація системи тепломережі смт. Слобожанське з заміною ділянок попередньоізолюваною трубою квартал №3» передбачає собою заміну сталених трубопроводів підземної прокладки без ізоляції на трубопроводи з пінополіуретановою ізоляцією Ø108/200 мм та Ø 57/125мм вуличної теплової мережі кварталу №3

Дана тепла мережа введена в експлуатацію у 1960-1963 р.

Довжина трубопроводу Ø108 мм в двохтрубному вимірі – 86 м.

Довжина трубопроводу Ø 57 мм в двохтрубному вимірі – 11 м.

Економічний ефект від упровадження заходів інвестиційної програми досягнуто за рахунок зменшення втрат теплової енергії (Гкал) і зниження вартості усунення аварій на ділянках, що підлягає заміні.

Розрахунок зменшення втрат теплової енергії виконано згідно пункту 3.1 розділу 3 «Норм та вказівок по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд, а також на господарсько-побутові потреби в Україні» КТМ 204 України 244-94.

Перевідними коефіцієнтами натуральних одиниць виміру втрат теплової енергії в грошовий є:

- середня фактична вартість теплової енергії (грн/Гкал) наведена у «Звітний кошторис витрат на виробництво електроенергії та відпуск теплоенергії за 12 місяців 2021 року по Зміївській ТЕС»;

- прогнозна вартість теплової енергії (грн/Гкал) наведена у «Розрахунковий кошторис витрат на виробництво електроенергії та відпуск, передачу та постачання теплоенергії на 2021 рік».

Розрахунок середньої вартості усунення 1 аварії (пориву) (грн.) виконано згідно СОУ-Н МЕВ 40.1-00130044-602/56:2011 «Норми часу на ремонт основного і допоміжного енергетичного обладнання. Частина 01. Методичні рекомендації» та СОУ-Н МЕВ 40.1-00130044-602/89:2013 «Норми часу на ремонт основного і допоміжного енергетичного обладнання. Частина 03. Методичні рекомендації».

- «Вузли комерційного обліку водопостачання» встановлюються на підставі вимог із Законом України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання»

Аналіз можливих альтернативних технічних рішень.

Враховуючи тривалий час експлуатації теплових мереж системи теплопостачання смт. Слобожанське відбуваються пошкодження окремих ділянок теплових мереж, які усуваються персоналом Зміївської ТЕС шляхом накладання латок або переварювання швів.

Розрахунок економічного ефекту свідчить про економічну доцільність заміни трубопроводів на попередньо-ізолювані порівняно із проведенням аварійних ремонтів.

Економія паливно-енергетичних ресурсів у результаті заміни труб на попередньо-ізолювані: квартал №3 складає – 8,01 т.у.п.; економічний ефект складає – 205,17 тис. грн., термін окупності – 34,2 місяці

За способом прокладки теплові мережі діляться на підземні і надземні. Підземна прокладка трубопроводів, у свою чергу, ділиться на:- безканальну;- у непрохідних каналах;- у прохідних каналах, а надземна прокладка - на низьких і високих опорах і естакадах.

Всім тепловим мережам, раніше прокладеним підземним способом безканально або в непрохідних каналах, властива інтенсивна зовнішня корозія. Всі теплові мережі, прокладені відкритим способом або в прохідних каналах, схильні до значно меншої корозії.

Зазначені ділянки теплових мереж потребують підземного прокладення.

З метою боротьби зі всіма видами корозії трубопроводів в теплопостачанні сьогодні широко використовуються попередньо-ізолювані труби, з пропонованою конструкцією «труба в трубі», що зарекомендували себе вельми надійно і ефективно.

До недоліків мінераловатної ізоляції відносяться:

- значні втрати тепла;
- погана гідроізоляція;
- висока можливість корозії;
- додаткові витрати на виробництво каналів;
- великі трудовитрати на пристрій ізоляції;
- неможливість контролю після нанесення ізоляції;
- незахищеність від вандалів.

Порівняльний аналіз техніко-екологічної ефективності при використанні в якості теплової ізоляції трубопроводів теплових мереж традиційних конструкцій з мінеральної вати та з пінополіуретану наведено у таблиці:

Показники	Мінеральна вата (перший рік експлуатації)	Мінеральна вата (другий-третій рік експлуатації)	Пінополіурітан (ППУ)
Коефіцієнт теплопровідності	0,05-0,07	0,1-0,15	0,02-0,03
Волога, агресивне середовище	<u>Теплоізоляційні властивості втрапилися, відновленню не підлягає</u>		Стійкий, властивості не змінюються протягом терміну експлуатації (25 років)
Екологічна чистота	Алерген		Безпечний, дозволено застосування в житлових будинках

Фактичні теплові втрати	Нормативні	У 2-3 рази вище нормативних	У 2 рази нижче нормативних
-------------------------	------------	-----------------------------	----------------------------

Переваги теплоізолюваної труби :

- найнижча з сучасних теплоізоляторів теплопровідність;
- висока довговічність;
- стійкість до дії вологи;- висока і довговічна адгезія (зчіплюваність) з поверхнею труби і гідрозахисною оболонкою;
- висока механічна міцність матеріалу;
- ізоляція з пінополіуретану монолітна, безшовна, не утворює «містків холоду»;
- пінополіуретан інертний до лужних і кислотних середовищ, захищає трубу від зовнішньої корозії і хімічно агресивних середовищ, істотно подовжуючи термін служби трубопроводу;
- нетоксичний і безпечний для людини.

Техніко-економічні розрахунки для нових конструкцій теплопроводів показують, що їх вживання дозволяє:

- збільшити термін служби до 30-40 років (старі типи трубопроводів – 5-10 років);
- знизити теплові втрати в 10 разів - до 2% (старі типи трубопроводів 20-40 %);
- знизити витрати: капітальні - на 15-20% (не потрібне будівництво каналів, камер для встановлення запірної арматури), експлуатаційні - в 9 разів, ремонтні - в 3 рази;

При прокладанні підземної траси для захисту використовують пвх оболонку. Цей метод має цілу низку наступних позитивних властивостей:

- Він має широку сферу застосування, так як захисний склад поєднує в собі еластичність і твердість.
- Ізоляційний склад має низький коефіцієнт теплопровідності.
- Ізоляція розрахована на тривалий та надійний термін служби, не менше чверті століття.
- Виконати ізоляція на основі високих технологій, з використанням сучасного обладнання.
- Матеріали не схильні до корозії, стійкі до впливу шкідливих хімічних речовин, цвілі і гнилі.
- Можна варіювати товщину ізоляційного шару в залежності від кліматичних умов.

Відповідно до інвестиційної програми Зміївської ТЕС на 2021 рік пропонується заміна трубопроводу ділянки підземного прокладання.

Поведена оцінка асортименту трубопровідної продукції для наземної прокладки та вибрано труби сталеві електрозварні за ГОСТ 10705-80. Сталева зварна труба - це вид трубного металопрокату, вироблений з листового прокату шляхом формування і зварювання. Якість шва перевіряється методом гідравлічного випробування. Пройшовши випробування, забезпечує гарну міцність, гнучкість і стійкість до механічних навантажень.

Директор Зміївської ТЕС

Фатьянов М.Ю.

Узгоджено: Заступник головного інженера
з реконструкції

Палій Г.В.

Начальник ВКБтаР
Котенко А.М.