

**Модернізація (реконструкція) котельної з заміною котла
адреса котельної вул.Нахімова,30**

Без ПДВ

№ з/п	Показник	Фактичні умови роботи обладнання	Нормативні показники роботи обладнання до проведення заходів ІП	Показники роботи після завершення заходів ІП	Питання
1	2	3	4	5	
1	Час роботи котельні за рік, діб	334	351	351	
2	Витрата натурального палива котельнею за рік, тис.м.куб.	773,3	820,0	732,9	
3	Витрата умовного палива (з використанням калорійного еквіваленту середнього за рік за формою звіту І НКП), т.у.п.	912,49	967,6	864,9	Коефіцієнт переводу в умовне паливо 1,18
4	Річний обсяг відпуску теплової енергії у мережу, Гкал	5 330,47	5 566,34	5 566,34	
5	Питома витрата палива до обсягу відпуску у мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал	171,18	173,83	155,38	
6	ККД котлів з урахуванням витрат на власні потреби котельної 2,2%, відс.	85,33	84,03	94,01	
7	Параметри котлів, що планується замінити та нових				
7.1.1.	Марка та номінальна потужність котла, Гкал/год	НИИСТУ-5 (0,565) НИИСТУ-5 (0,559) НИИСТУ-5 (0,636)	НИИСТУ-5 (0,565) НИИСТУ-5 (0,559) НИИСТУ-5 (0,636)	NAVI III (1,72)	планується демонтувати котел НИИСТУ-5 №1, котли НИИСТУ- 5 №2, №3 - залишити резервними
7.1.2.	Фактичний час роботи за попередній рік котла, що планується замінити та планований нового котла, діб	334,00	351,00	351,00	
7.1.3.	Середня потужність роботи котла за попередній рік, Гкал/год	0,670	0,670	0,670	
7.1.4.	Питома витрата палива котлом при завантаженні п.7.1.3., кг.у.п./Гкал	167,40	170,10	151,90	
7.2.1.	Марка та номінальна потужність котла, Гкал/год	0,00	0,00	0,00	
7.2.2.	Фактичний час роботи за попередній рік котла, що планується замінити та планований нового котла, діб	0,00	0,00	0	
	Середня потужність роботи котла за попередній рік, Гкал/год	0,00	0,00	0,00	
7.2.4.	Питома витрата палива котлом при завантаженні п.7.2.3., кг.у.п./Гкал	0,00	0,00	0,00	
7.3.1.	Марка та номінальна потужність котла, Гкал/год	0,00	0,00	0,00	
7.3.2.	Фактичний час роботи за попередній рік котла, що планується замінити та планований нового котла, діб	0,00	0,00	0,00	
7.3.3.	Середня потужність роботи котла за попередній рік, Гкал/год	0,00	0,00	0,00	
7.1.4.	Питома витрата палива котлом при завантаженні п.7.2.3., кг.у.п./Гкал	0,00	0,00	0,00	
8	Середня фактична вартість палива за попередній рік (форма І НКП), грн/т.у.п.	5 325,08	5 325,08	5 325,08	
9	Прогнозна вартість палива на поточний рік, грн./т.у.п.	8 467,5	8 467,5	8 467,5	
10	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи при плановому обсязі виробництва теплової енергії, кг.у.п.	X	X	87 989,28	74567,18
11	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи у розрахунку на рік, грн	X	X	745 049,19	
12	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X	X	102 722,26	87052,76
13	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи у розрахунку на рік, грн	X	X	869 800,70	
14	Кількість експлуатаційного персоналу котельні, шт.од		0		
15	Середня заробітна плата 1 штатного працівника у еквіваленті повної зайнятості за попередній рік за формою 8-НКП		0,00	0,00	
16	Зменшення собівартості за рахунок економії фонду оплати праці з нарахуваннями (37%) у розрахунку на рік, грн	X	X	0,00	економія фонду оплати праці заходом не передбачається
17	Вартість зворотних матеріалів при демонтажі старого обладнання, грн	X	X	0,00	Вартість зворотних матеріалів при демонтажі старого обладнання повертається орендарю згідно договору оренди
18	Середня балансова вартість котлів з допоміжним обладнанням, грн			584 670,00	

19	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік, грн.			116 934,00	
20	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої котельні, грн	X	X	861 983,19	
21	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої котельні, грн	X	X	986 734,70	
22	Повна вартість реалізації заходу ІП з монтажними та пуско-налагоджувальними роботами, грн	X	X	584 670,00	
23	Термін окупності заходу ІП відносно фактичних показників роботи котельні, рік	X	X	0,68	8,14
24	Термін окупності заходу ІП відносно нормативних показників роботи котельні, рік	X	X	0,59	

Начальник сектора ВОПР



Литвинова Т.В.

Модернізація (реконструкція) котельної з заміною котла (альтернатива)

адреса котельної вул.Нахімова,30 (на котел КВ-2,5 Енергетик)

Без ПДВ

№ з/п	Показник	Фактичні умови роботи обладнання	Нормативні показники роботи обладнання до проведення заходів ІП	Показники роботи після завершення заходів ІП	Питання
1	2	3	4	5	
1	Час роботи котельні за рік, діб	334	351	351	
2	Витрата натурального палива котельного за рік, тис.м.куб.	773,3	820,0	740,1	
3	Витрата умовного палива (з використанням калорійного еквіваленту середнього за рік за формою звіту 1 НКП), т.у.п.	912,49	967,6	873,27306	Коефіцієнт переведення в умовне паливо використовувати за звітом 1-НКРЕКП за 2019 рік (1,18)
4	Річний обсяг відпуску теплової енергії у мережу, Гкал	5 330,47	5 566,34	5 566,34	
5	Питома витрата палива до обсягу відпуску у мережу теплової енергії, кг.у.п./Гкал	171,18	173,83	156,88	
6	ККД котлів з урахуванням витрат на власні потреби котельної 2,2%, відс.	85,33	84,03	93,11	
7	Параметри котлів, що плануються замінити та нових				
7.1.1.	Марка та номінальна потужність котла, Гкал/год	НИИСТУ-5 (0,565) НИИСТУ-5 (0,559) НИИСТУ-5 (0,636)	НИИСТУ-5 (0,565) НИИСТУ-5 (0,559) НИИСТУ-5 (0,636)	КВ-2,5 Енергетик	планується демонтувати котел НИИСТУ-5 №1, котли НИИСТУ-5 №2, №3 - залишити резервними
7.1.2.	Фактичний час роботи за попередній рік котла, що планується замінити та планований нового котла, діб	334,00	351,00	351,00	
7.1.3.	Середня потужність роботи котла за попередній рік, Гкал/год	0,480	0,480	0,589	
7.1.4.	Питома витрата палива котлом при завантаженні п.7.1.3., кг.у.п./Гкал	170,20	170,10	153,60	
7.2.1.	Марка та номінальна потужність котла, Гкал/год	0,56	0,56	0,00	
7.2.2.	Фактичний час роботи за попередній рік котла, що планується замінити та планований нового котла, діб	280,00	280,00	0,0	
7.2.3.	Середня потужність роботи котла за попередній рік, Гкал/год	0,46	0,46	0,00	
7.2.4.	Питома витрата палива котлом при завантаженні п.7.2.3., кг.у.п./Гкал	169,28	169,28	0,00	
7.3.1.	Марка та номінальна потужність котла, Гкал/год	0,64	0,636	0,00	
7.3.2.	Фактичний час роботи за попередній рік котла, що планується замінити та планований нового котла, діб	187,00	187,00	0,00	
7.1.3.	Середня потужність роботи котла за попередній рік, Гкал/год	0,39	0,39	0,00	
7.1.4.	Питома витрата палива котлом при завантаженні п.7.2.3., кг.у.п./Гкал	172,50	172,50	0,00	
8	Середня фактична вартість палива за попередній рік (форма 1НКП), грн/т.у.п.	5 325,08	5 325,08	5 325,08	
9	Прогнозна вартість палива на поточний рік, грн./т.у.п.	7 250,7	7 250,7	7 250,7	
10	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи при плановому обсязі виробництва теплової енергії, кг.у.п.	X	X	79 590,84	
11	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи у розрахунку на рік, грн	X	X	577 089,33	
12	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X	X	94 323,82	
13	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи у розрахунку на рік, грн	X	X	683 913,75	
14	Кількість експлуатаційного персоналу котельної, шт.од	5	5	5	
15	Середня заробітна плата 1 штатного працівника у еквіваленті повної зайнятості за попередній рік за формою 8-НКП	77 400,00	77 400,00	77 400,00	
16	Зменшення собівартості за рахунок економії фонду оплати праці з нарахуваннями (37%) у розрахунку на рік, грн	X	X	0,00	економія фонду оплати праці заходом не передбачається

17	Вартість зворотних матеріалів при демонтажі старого обладнання, грн	X	X	0,00	Вартість зворотних матеріалів при демонтажі старого обладнання повертається орендарю згідно договору оренди
18	Середня балансова вартість котлів з допоміжним обладнанням, грн			1 415 831,25	
19	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік, грн.			283 166,25	
20	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої котельні, грн	X	X	860 255,58	
21	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої котельні, грн	X	X	967 080,00	
22	Повна вартість реалізації заходу ІП з монтажними та пуско-налагоджувальними роботами, грн	X	X	1 415 831,25	
23	Термін окупності заходу ІП відносно фактичних показників роботи котельні, рік	X	X	1,65	19,75
24	Термін окупності заходу ІП відносно нормативних показників роботи котельні, рік	X	X	1,46	17,57

Начальник сектора ВОПР



Литвинова Т.В.