

УКРАЇНА
ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»

«ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік»

Схвалена НКРЕКП

Постанова від 24.01.2020р. №209


Кривенко В.В.

Погоджено
Міністерство енергетики
та захисту довкілля України
Висновок від 13.12.2019р.



Кривенко В.В.

Погоджено
Білоцерківська міська рада
протокол №8 від 20.09.2019 р.


Кривенко В.В.

Затверджено по
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»
наказом від 29.01.2020р. №10
Директор
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»




Кривенко В.В.

Інвестиційна програма ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік.
до схвалення ІД-РЕКВ

№ Розрахунок ліній з фінансуванням інвестиційної програми

№	Джерело фінансування	Складові частини	
		Безпосередньо	через інші джерела
Інвестиційна програма			
Найменування ліцензіата		ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"	
Прогнозний період		з	до
		3	01.01.2020
			31.12.2020

Директор ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" _____

Кришак В.В.

**Інвестиційна програма ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік,
що схвалена НКРЕКП.**

II. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми

тис. грн. без ПДВ

№	Джерела фінансування	Капіталовкладення	
		базовий період	прогнозний період
1	Власні кошти, у тому числі:		
1.1	амортизаційні відрахування	6 848,29	5 870,66
1.2	прибуток від ліцензованої діяльності	0,00	0,00
1.3	дохід від іншої діяльності	0,00	0,00
2	Кредити	0,00	0,00
3	Бюджетні кошти	0,00	0,00
4	Інші (розшифрувати)	0,00	0,00
5	Усього	6 848,29	5 870,66

Директор ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" _____

Кривенко В.В.

24.01.2020р.



Виконавець Харабет Ігор Миколайович

тел. 04563-797-43

**Інвестиційна програма ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП.
III. Загальний опис запланованих заходів на прогностичний період**

№ з/п	Об'єкт інвестування	Інвестиційна пропозиція	Мета інвестування	Стисле обґрунтування необхідності проведення робіт	Обґрунтування необхідних обсягів фінансування (документи)	Термін виконання	Сума витрат (без ПДВ), тис.грн.	
							прибуток	амортизаційні відрахування
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. ЕЛЕКТРОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ								
1.1.								
Всього за розділом 1								
2. ТЕПЛОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ								
2.1.	Котлоагрегат БКЗ 320-140 ГМ ст.№3	Реконструкція стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3.	Відновлення технічних характеристик котла, підвищення надійності	Протокол Техради №04-08/19 28.08.2019, Акт №1-03К/2016, Техн.висновок №01/02-16БЦ	Проект ТОВ "Укренергопром-3", м. Київ	3 кв.	0,00	5870,66
Всього за розділом 2								
3. ЗАГАЛЬНІ ТА ТЕХНІЧНІ ОБЛАДНАННЯ								
3.1.							0,00	5870,66
Всього за розділом 3								
4. БУДІВЛІ СПОРУДИ								
4.1.							0,00	0,00
Всього за розділом 4								
5. ІНШЕ ОБЛАДНАННЯ								
5.1.							0,00	0,00
Всього за розділом 5								
Всього за розділами (1+2+3+4+5) (без ПДВ)								
Загальна сума витрат (без ПДВ)								
							0,00	5870,66
							0,00	5870,66

Директор ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" _____ **Кривенко В.В.**



24.01.2020р.

Інвестиційна програма ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік, що схвалена НКРЕКД.

IV. Перелік заходів та джерела їх фінансування поквартально

тис. грн. без ПДВ

№	Складові інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія						Теплоенергія								
			доплаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				амортизація	прибуток	доплаткові джерела фінансування	поквартально				
						I	II	III	IV				I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Реконструкція, модернізація та будівництво електротехнічного обладнання	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
2	Реконструкція, модернізація та будівництво теплотехнічного обладнання	5 870,66	0,00	0,00	4 876,66	0,00	0,00	0,00	4 876,66	0,00	0,00	994,00	0,00	0,00	994,00	0,00	0,00
3	Реконструкція, модернізація та будівництво загальностанційного обладнання	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
4	Реконструкція, модернізація та будівництво будівель і споруд	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
5	Інше	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		5 870,66	0,00	0,00	4 876,66	0,00	0,00	0,00	4 876,66	0,00	0,00	994,00	0,00	0,00	994,00	0,00	0,00

Директор ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"

Кривенко В.В.



24.01.2020р.

Інвестиційна програма ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП.

1. Реконструкція, модернізація та будівництво електротехнічного обладнання

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія						Теплоенергія							
			долаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				долаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1.		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		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

тис. грн. без ПДВ

Директор ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" _____ Кривенко В.В.



24.01.2020р.

Інвестиційна програма ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП.

2. Реконструкція, модернізація та будівництво теплотехнічного обладнання

тис. грн. без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія						Теплоенергія							
			доплаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				прибуток	амортизація	поквартально				
						I	II	III	IV			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2.1.	Реконструкція стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3.	5 870,66	0,00	0,00	4 876,66	0,00	0,00	4 876,66	0,00	0,00	0,00	994,00	0,00	0,00	994,00	0,00
Усього		5 870,66	0,00	0,00	4 876,66	0,00	0,00	4 876,66	0,00	0,00	0,00	994,00	0,00	0,00	994,00	0,00

Директор ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"  Кривенко В.В.

24.01.2020р.



Інвестиційна програма ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП.

3. Реконструкція, модернізація та будівництво загальностанційного обладнання

тис. грн. без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія						Теплоенергія							
			доплаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				амортизація	прибуток	доплаткові джерела фінансування	поквартально			
						1	2	3	4				1	2	3	4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.1.		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		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

Директор ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" _____

Кривенко В.В.



24.01.2020р.

Інвестиційна програма ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП.

4. Реконструкція, модернізація та будівництво будівель і споруд

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія						Теплоенергія							
			долаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				долаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
4.1.		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		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

тис. грн. без ПДВ

Директор ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"

Кривенко В.В.



24.01.2020р.

Інвестиційна програма ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП.

5. Інше

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія						Теплоенергія						тис. грн. без ПДВ		
			долаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				долаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				
						I	II	III	IV				I	II		III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
5.1.		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		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

Директор ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" _____

Кривенко В.В.



24.01.2020р.

УКРАЇНА
ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»

«ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік, що схвалена
НКРЕКП»

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

ЗМІСТ

ЗМІСТ.....	12
ВІЗИТНА КАРТКА ПІДПРИЄМСТВА	13
ВСТУП	14
I. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБ'ЄКТУ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ	15
I.1 Характеристики місця розташування Білоцерківської ТЕЦ.	15
I.2 Основне обладнання Білоцерківської ТЕЦ.....	15
I.3 Технічний стан обладнання електростанції та роботи з його поліпшення	20
I.4 Техніко-економічні показники роботи ТЕЦ.....	21
I.5 Показники фінансово-економічної діяльності ТЕЦ	25
I.6 Хід виконання заходів з поліпшення основних фондів ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» у 2019 р.	28
I.7 Можливі шляхи поліпшення техніко-економічних та фінансово-економічних показників роботи ТЕЦ.....	29
II ХАРАКТЕРИСТИКА РИНКІВ ЗБУТУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ І ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ ТА ЗОВНІШНІХ УМОВ РОЗВИТКУ ТЕЦ	31
II.1 Стан та перспективи реалізації теплової енергії	31
II.2 Стан та перспективи збуту електричної енергії.....	32
III ОБҐРУНТУВАННЯ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» НА 2020 Р.	33
III.1. ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» НА 2020 РІК, ЩО СХВАЛЕНА НКРЕКП. План.....	35
III.2 ОПИС ТА ОБҐРУНТУВАННЯ ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» НА 2020 РІК	36
1. ЕЛЕКТРОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ.....	39
2. ТЕПЛОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ.....	40
Пункт 2.1. Реконструкція стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3.	42
3. ЗАГАЛЬНОСТАНЦІЙНЕ ОБЛАДНАННЯ	83
4. БУДІВЛІ ТА СПОРУДИ	84
5. ІНШЕ ОБЛАДНАННЯ.....	85
Протокол №8 відкритого обговорення перегляду тарифів на виробництво теплової енергії за категоріями споживачів ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік	86
ВИСНОВОК Міністерства енергетики та захисту довкілля України від 13.12.2019 року про погодження Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік.....	94
Постанова від 24.01.2020р. №209 НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» на 2020 рік.».....	95
Наказ №101-р від 23.09.2019р. по ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» «Про затвердження Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 р.».....	97

ВІЗИТНА КАРТКА ПІДПРИЄМСТВА

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «БІЛОЦЕРКІВСЬКА
ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ».

Код підприємства за ЄДРПОУ: 30664834.

Правовий статус суб'єкта ЮРИДИЧНА ОСОБА.

Код території за КОАТУУ: 3210300000.

Юридична адреса: м. Біла Церква, вул. Івана Кожедуба, 361, Київської обл., 09100.

Організаційно-правова форма за КОПФГ: 230 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО.

Код галузі за КВЕД: 35.11.

Перелік основних видів діяльності за КВЕД:

35.11. Виробництво електроенергії;

35.30. Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря;

35.14. Торгівля електроенергією;

46.90. Неспеціалізована оптова торгівля;

33.14. Ремонт і технічне обслуговування електричного устаткування;

56.29. Постачання інших готових страв.

Інституційний сектор економіки за КІСЕ S.11002 Приватні нефінансові корпорації.

Рік пуску підприємства: 25.10.1971 р.

Дата первинної реєстрації: 06.12.1999 р.

Керівник підприємства: Кривенко Василь Васильович.

Телефон 0-4563- 791-88. Факс 0-4563- 798-55.

Код ЄДРПОУ 30664834, № рахунку: IBAN UA98 3510 0500 0002 6002 6202 1440 0 в АТ
«УкрСиббанк» м. Київ, ПІН 306648310277, Свідоцтво платника податку 200017360.

ВСТУП

Білоцерківську ТЕЦ було введено у дію на початку 70-х років минулого століття. За час більш ніж сорокап'ятирічної експлуатації ТЕЦ відбулися значні зміни її технічного стану та режимів роботи порівняно з проектними. Незважаючи на фізичне та моральне старіння, ТЕЦ зберігає працездатність за рахунок проведення відновлювальних ремонтів, однак вже у найближчі роки буде потрібна поетапна комплексна реконструкція парових турбін шляхом збільшення потужності і економічності.

Матеріали, що наведені нижче, надають техніко-економічне обґрунтування плану інвестиційної діяльності Білоцерківської ТЕЦ на 2020 р., що спрямована на підвищення технічного рівня, робочого ресурсу, надійності та економічності її експлуатації.

Кошти на проведення відновлювальних робіт та реконструкцію основного обладнання ТЕЦ, що утворюються в обсязі амортизаційних відрахувань недостатні для виведення ТЕЦ на сучасний рівень експлуатаційних показників з надійності, економічності та ергономічності.

Це зумовлює необхідність додаткових інвестувань за рахунок прибутку від основної діяльності з відпуску електричної і теплової енергії.

I. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБ'ЄКТУ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

I.1 Характеристики місця розташування Білоцерківської ТЕЦ.

Місто Біла Церква Київської області розташоване в долині річки Рось за 84 км. на південний захід від столиці України м. Києва і є найбільшим промисловим та культурним центром столичної області з територією 3,4 тис. га та населенням – 210,2 тис. чол. (станом на 01.01.2016 р.).

Основними напрямками економічної діяльності м. Біла Церква є промисловість, будівництво, розвиток малого підприємництва. Нині в місті працюють підприємства різних галузей, провідними з них є нафтохімічна, переробна, машинобудівна. Найбільшу питому вагу (52 %) в загальному обсязі виробництва промислової продукції займає хімічна і нафтохімічна промисловість.

На сьогоднішній день у місті працює 36 промислових підприємств, в тому числі 2 - державної власності. Найбільш потужні - ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РОСАВА» по виготовленню автошин та ВАТ «ТРІБО».

До групи найбільших промислових об'єктів міста відноситься і ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» з виробництва теплоенергії та електроенергії, діяльність якого органічно пов'язана з енергозабезпеченням підприємств та соціальної сфери міста. Основним видом діяльності Білоцерківської ТЕЦ, як з моменту вступу в роботу, так і на даний час є виробіток електроенергії на тепловому споживанні. Встановлена електрична потужність ТЕЦ становить 120 МВт, тепла потужність - 550 Гкал/год.

I.2 Основне обладнання Білоцерківської ТЕЦ

Будівництво Білоцерківської ТЕЦ (рис.1) було розпочато в 1967 році за проектом Київського відділення інституту «Променергопроект» на околиці міста Біла Церква паралельно з підприємствами-гігантами гумотехнічної промисловості – шинним заводом (нині ПРАТ «РОСАВА»), заводами гумотехнічних, азбестотехнічних виробів та розбудовою міста Біла Церква. Пуск Білоцерківської ТЕЦ відбувся 25 жовтня 1971 року. В першу пускову чергу входили турбоагрегат з номінальною потужністю 60 тис.кВт*г типу ПТ-60-130/13 (ЛМЗ) з двома регульованими відборами пари, тиском 0,3 – 1,5 кгс/см² та 9-15 кгс/см² і з конденсацією пари з генератором ТВФ-60-2, і паровий котел БКЗ 320-140 ПТ. Встановлена тепла потужність турбіни 140 Гкал/год. В наступні два роки на ТЕЦ було встановлено ще один турбоагрегат ПТ-60-130/13 (ЛМЗ) з генератором ТВФ-60-2 та два парових котли БКЗ 320-140 ГМ паропроодуктивністю по 320 т/год.

На той час встановлене обладнання ТЕЦ, розраховане на початковий тиск пари 14 МПа, мало належно високий технологічний рівень, відповідало за показниками економічності кращим вітчизняним та зарубіжним аналогам.

ТЕЦ була призначена для забезпечення потреб виробництва у парі технологічних параметрів (13-20 ата) і електричної енергії, насамперед, Білоцерківського шинного комбінату, а також інших прилеглих підприємств. Крім того, ТЕЦ забезпечує теплом комунально-побутових споживачів прилеглої мікрорайону м. Біла Церква.

У 1975 році для підвищення економічності ТЕЦ за погодженням заводу-виробника, було виконано реконструкцію турбоагрегатів з організацією додаткового відбору пари з I нерегульованого відбору тиском 20 ата. Відібрана пара через РОУ 50/20ата направляється промисловим споживачам. Теплопродуктивність кожного РОУ 50/20ата складає 35 Гкал/год., парова - 50т/год. Таким чином, встановлена теплова потужність станції досягла 550 Гкал/год.

До кінця восьмидесятих років на ТЕЦ в якості основного палива використовувався топковий мазут марок М-40 і М-100, який постачався залізничним транспортом. Для підвищення надійної роботи ТЕЦ і поступового переходу на природний газ в якості основного палива для парових і водогрійних котлів, на ТЕЦ у 1986 було збудовано газо-розподільчий пункт (ГРП), пропускною здатністю 50 тис. н. м³/год. природного газу. На даний час в якості основного палива використовується природний газ.

Споживачами тепла, яке виробляється на ТЕЦ, наразі залишаються шинні заводи ПРАТ «РОСАВА», у тому числі, виробництво велико-габаритних шин (ВВГШ) «РОСАВА», які споживають пару технологічних параметрів 20 ата з відборів турбін та /або котлів ТЕЦ та гарячу воду після натрій-катіонітного хімічного очищення, що нагрівається теплофікаційними відборами парових турбін ТЕЦ. У 2011 році промислові споживачі відмовилися від менш потенційної пари 13 ата і перейшли на споживання тільки більш потенційної пари 20 ата, що погіршило економічні показники ТЕЦ.

Основним споживачем тепла з гарячою водою є м. Біла Церква. Загальна довжина магістралі від Білоцерківської ТЕЦ до споживачів – 7845 м (довжина магістралі до першого відгалуження – 4895 м) у двотрубному вимірі. Трубопроводи прямої і зворотної мережної води виконані діаметром 820x10 мм.



Рисунок 1 - Загальний вигляд Білоцерківської ТЕЦ.

Теплова схема ТЕЦ виконана з поперечними зв'язками по парі і живильній воді. Розташування турбоагрегатів у машинному залі – поперечне.

Основне обладнання включає котлоагрегати БКЗ 320-140 ПТ ст.№1, БКЗ 320-140 ГМ ст. №2,3, дві турбіни типу ПТ 60-130/13 (ЛМЗ) з генераторами ТВФ-60-2 і два водогрійних котла типу ПТВМ-180 (таблиця 1).

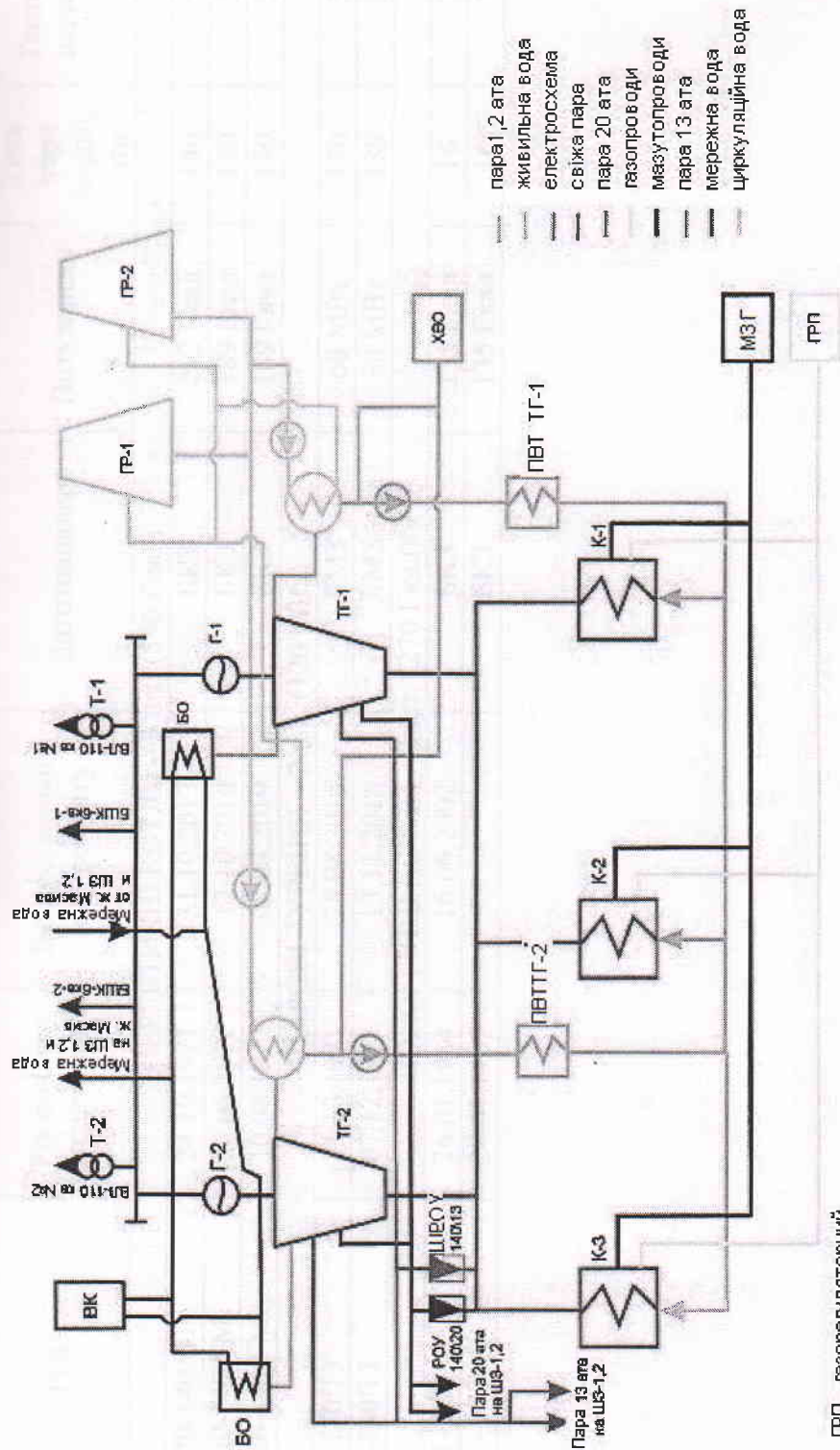
Основним видом палива для котлів ТЕЦ є природний газ. Газ поступає на ГРП ТЕЦ, де його тиск знижується до рівня, необхідного для нормальної роботи котлів. Резервним паливом є топковий мазут.

Білоцерківська ТЕЦ має зворотну систему водопостачання з двома градирнями, розраховану на об'єм 48500 м³ води.

Принципову схему ТЕЦ надано на рис.2.

Як видно з таблиці 1, основне обладнання ТЕЦ має сьогодні значне напруження, що перевищує проектний і подекуди навіть парковий ресурс. Це примушує підприємство спрямовувати значний обсяг коштів на відновлення, ремонт та реконструкцію обладнання.

ПРИНЦИПОВА СХЕМА БЦ ТЕЦ



- ГРП - газорегуляторний пункт
- ХВО - хімоводоочистка
- МЗГ - мазутовосподарство
- ВК - водорійна котельня
- К-1,2,3 - Котли №1,2,3
- ТГ-1,2 - турбогенератори
- Т-1,2 - трансформатори
- Г-1,2 - генератори
- БО - основні бойлери
- ПВТ - підігрівачі високого тиску
- Гр - градирні № 1,2
- РОУ - редукційно-охолоджуюча установка
- ШРОУ - швидкодіюча редукційна установка

Рисунок 2 – Принципова схема Білоцерківської ТЕЦ.

Таблиця 1 – Склад і характеристики основного обладнання ІРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

Станційний номер	Тип	Рік початку експлуатації	Дата останнього кап. ремонту	Виготовлювач	Потужність	Тиск пари (води), ата	Температура пари (води), °С
ЕНЕРГЕТИЧНІ КОТЛИ – 3 шт. (590 Гкал)							
№1	БКЗ 320-140 ПТ	24.10.1971	31.10.2017	БКЗ	212 Гкал	140	550
№2	БКЗ 320-140 ГМ	28.06.1972	12.10.2016	БКЗ	189 Гкал	140	550
№3	БКЗ 320-140 ГМ	10.08.1972	08.08.2019	БКЗ	189 Гкал	140	550
ПАРОВІ ТУРБИНИ – 2 шт. (120 МВт)							
№1	ПТ 60-130/13	24.10.1971	28.08.2016	ЛМЗ	60 МВт	130	550
№2	ПТ 60-130/13	07.12.1972	13.11.2015	ЛМЗ	60 МВт	130	550
ВОДОГРІЙНІ КОТЛИ – 2 шт. (270 Гкал)							
№1	ПТВМ –180	26.01.1984	16.06.2002	БКЗ	135 Гкал	16	150
№2	ПТВМ –180	28.01.1987	–	БКЗ	135 Гкал	16	150

1.3 Технічний стан обладнання електростанції та роботи з його поліпшення

Станом на 2019 рік основне обладнання станції значною мірою відпрацювало свій ресурс, істотно морально застаріло (табл. 2).

В незадовільному стані знаходиться частина поверхонь нагріву котлоагрегатів БКЗ 320-140 ГМ ст. №2, ст. №3, поверхні нагріву підігрівача високого тиску №1ПВТ-7 турбіни ст. №1, водорозподільча система баштової градирні ст.№1.

Стисла характеристика технічного стану основного обладнання станції надано у табл. 2.

Таблиця 2 - Стисла характеристика технічного стану основного обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

№	Назва обладнання	Рік вводу та напрацювання на 01.09.2019, години	Парковий ресурс (для тепломеханічного обладнання згідно СОУ – НМІЕ 40.1.17.40:2005)	Якісна оцінка технічного стану
1.	Котел БКЗ 360-140 ГМ ст.№1	1971, 235 046	Барабан – 300 тис. год., інші поверхні нагріву 150 –200 тис. год.	В цілому задовільний
2.	Котел БКЗ 320-140 ГМ ст.№2	1972, 240 299	Барабан – 300 тис. год., інші поверхні нагріву 150 –200 тис. год.	Частина поверхонь нагріву потребують заміни.
3.	Котел БКЗ 320-140 ГМ ст.№3	1972, 258 717	Барабан – 300 тис. год., інші поверхні нагріву 150 –200 тис. год.	Частина поверхонь нагріву потребують заміни.
4.	Турбіна ПТ 60-130/13 ст.№1	1971, 284 438	Турбіна –220 тис. год., стопорний клапан – 170 тис. год.	Циліндр високого тиску потребує заміни.
5.	Турбіна ПТ 60-130/13 ст.№2	1972, 287 138	Турбіна – 220 тис. год., стопорний клапан – 170 тис. год.	В цілому задовільний
6.	Генератори ТВФ 60-2 ст.№1,2	1971, 1972 понад 45 років обидва	Ресурс визначається за результатами випробувань та вимірювань	В цілому задовільний
7.	Силові трансформатори ТДНГУ 63000/110 ст.№1,2	1971, 1972 понад 45 років обидва	Ресурс визначається за результатами випробувань та вимірювань	В цілому задовільний
8.	Станційні паропроводи високого тиску Ø273x32 мм	Разом з відповідним основним обладнанням	Прямі ділянки – 200тис. год., Згини – 150тис. год.	Значна частина паропроводів високого тиску потребує заміни.
9.	Котли водогрійні ПТВМ –180, ст.№1,2	1983 – ст.№1, 14170; 1987 – ст.№2, 20749	20 років	Задовільний.

З електротехнічного обладнання ТЕЦ потребують оновлення комплектний розподільчий пристрій (секції 6 кВ № 1Р, №2Р, №3Р) з заміною візків з оливними вимикачами на більш сучасні та надійні вакуумні вимикачі для К-ХІІМ з викотними елементами та ОПН та головний розподільчий пристрій (секції 6 кВ № 1, №2) також з заміною оливних вимикачів на вакуумні з модулем та ОПН.

З іншого обладнання у незадовільному стані знаходяться кабельна траса

мазутогосподарства до резервуарів №№ 1, 2, 3, системи моніторингу виміру обертів, виміру механічних величин турбогенераторів ст.№1, ст.№2.

Через значну зношеність котельного обладнання, подальша експлуатація якого призводить до зростання витрат на відновлення окремих його вузлів, погіршення надійності і економічності роботи ТЕЦ, дедалі більш гостро постає питання щодо необхідності його заміни на нове, більш економічне та технологічно досконале.

1.4 Техніко-економічні показники роботи ТЕЦ

Після падіння попиту на основну продукцію ТЕЦ 1990-2000 р.р. у 2006-2011 р.р. спостерігається тенденція до постійного зростання річних обсягів відпуску електричної енергії і разом з тим – зниження обсягів відпуску теплової енергії внаслідок зниження попиту на неї з боку промислових та комунально-побутових споживачів (табл.3. рис. 3, 4). ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» з 2008 р. за чотири роки наростила продажі електроенергії на 55%. Зростання генерації ТЕЦ можна пояснити інвестиціями, зробленими за вказані роки.

Основні причини зниження відпуску теплової енергії – підвищення тарифів внаслідок зростання цін на природний газ, а також зниження обсягів споживання теплової енергії внаслідок впровадження більш економічного сучасного технологічного обладнання промисловими підприємствами - споживачами пари. Крім того, дає взнаки і природне падіння економічності роботи електростанції внаслідок старіння її обладнання.

У відповідь на зростання тарифів комунальні споживачі теплової енергії почали інтенсивно впроваджувати енергозберігаючі заходи, встановлювати лічильники теплової енергії, споруджувати власні джерела тепла (парові та водогрійні блокові будинкові котельні, індивідуальні системи опалення), що призводить до постійного зниження попиту на теплову енергію з мережною водою у 2007-2017 р.р. порівняно з 2005-2006 р.р. (рис 4).

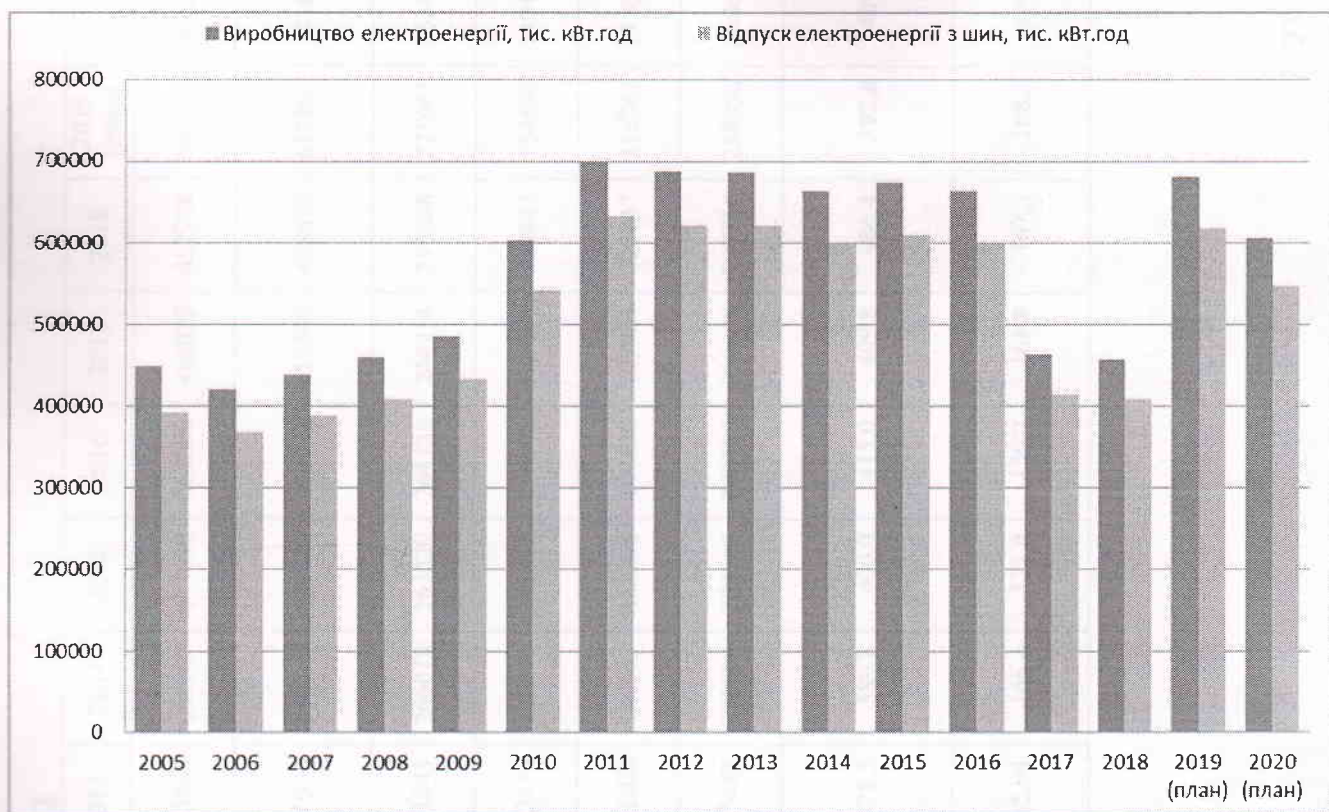


Рисунок 3 – Виріток і відпуск електроенергії з шин ТЕЦ за роками.

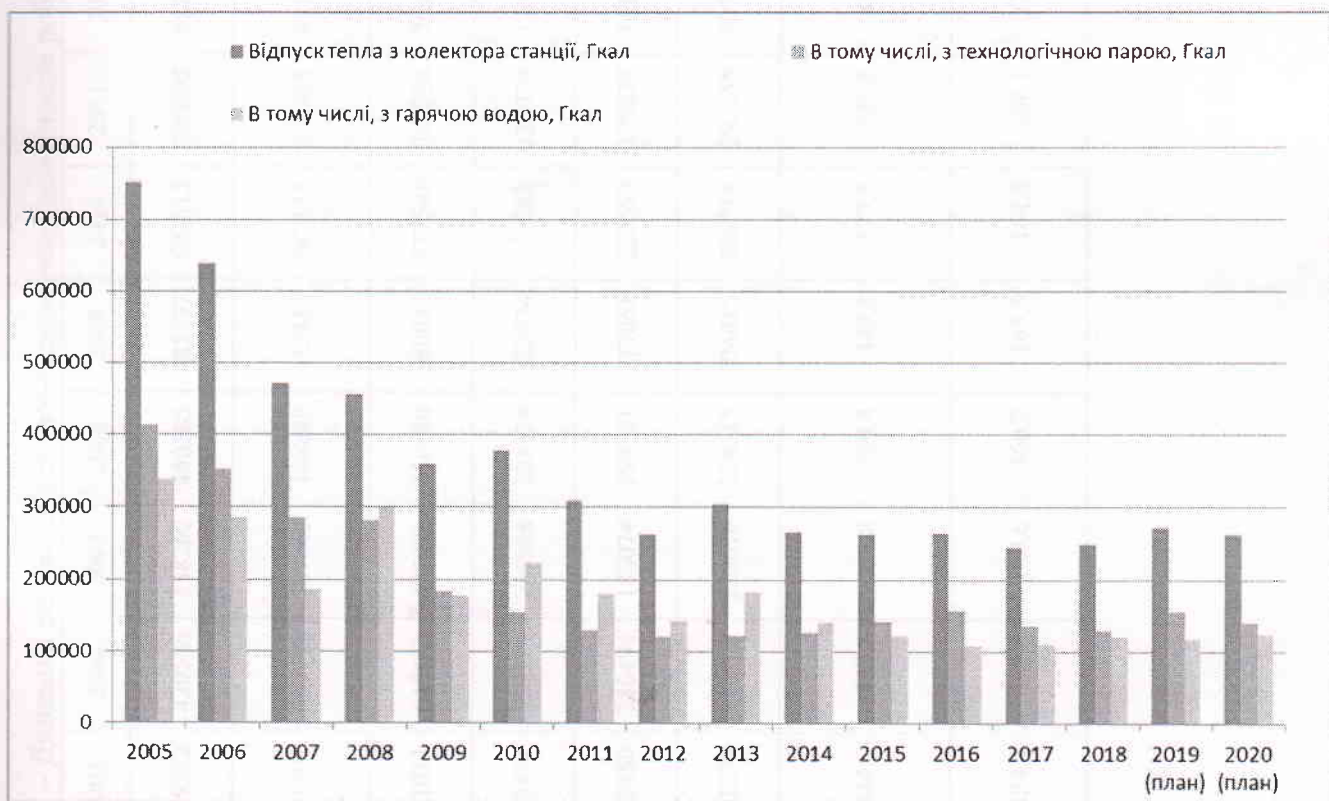


Рисунок 4 – Відпуск теплової енергії з колекторів ТЕЦ за роками.

Таблиця 3 – Динаміка основних техніко-економічних показників роботи ТЕЦ

Найменування показника	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019 (план)	2020 (план)
Виробництво електроенергії, тис. кВт.год	449522	420586	438260	460585	485597	603515	700695	687246	685885	662987	674080	663000	464077	457778	680600	606220
Відпуск електроенергії з шин, тис. кВт.год	391391	367722	387362	408849	432883	542155	633028	621541	620930	599750	609440	599543	413600	408672	617800	546870
Відпуск тепла з колектора станції, Гкал	751011	638883	472072	456180	360035	377541	308354	262640	303841	266078	263220	264125	244934	249688	271661	263474
В тому числі, з технологічною парою, Гкал	413531	352389	285998	281324	182974	153988	128779	120390	122439	126015	141012	156605	135000	128841	154898	140464
В тому числі, з гарячою водою, Гкал	337480	286494	186074	299751	177061	223553	179575	142250	181403	140063	122208	107520	109934	120847	116763	123010
Витрата умовного палива, т.у.п.	251225	228100	220616	224515	224415	266714	292155	307058	285442	278038	288768	298735	210858	207854	288358	268622
Питома витрата палива на відпуск електроенергії, г/кВт.год	344,7	347,8	373,8	369,4	380,8	377,5	380,6	419,9	378,5	389,8	400,0	415,0	409,8	406,4	392,8	409,6
Питома витрата палива на відпуск тепла, кг/Гкал	154,9	156,8	160,6	160,7	165,5	164,3	166,1	171,5	165,94	166,4	171,0	170,7	168,8	167,3	168,2	169,4

Зниження попиту на теплову енергію призводить до відповідного зростання питомих витрат палива на відпуск електричної і теплової енергії (рис. 5) внаслідок зменшення економії палива від їх комбінованого виробництва. Додатковим чинником їх зростання був перехід ТЕЦ з 2012 року на постачання технологічної пари підвищеного тиску (20 ата) проти (13 ата) за проектом, що, як це видно з рис.5, призвело до зростання питомої витрати палива. У наступні роки цю ситуацію дещо пом'якшив відпуск на замовлення споживача технологічної хімічно очищеної води з її підігрівом частково відпрацьованою пари теплофікаційного відбору.

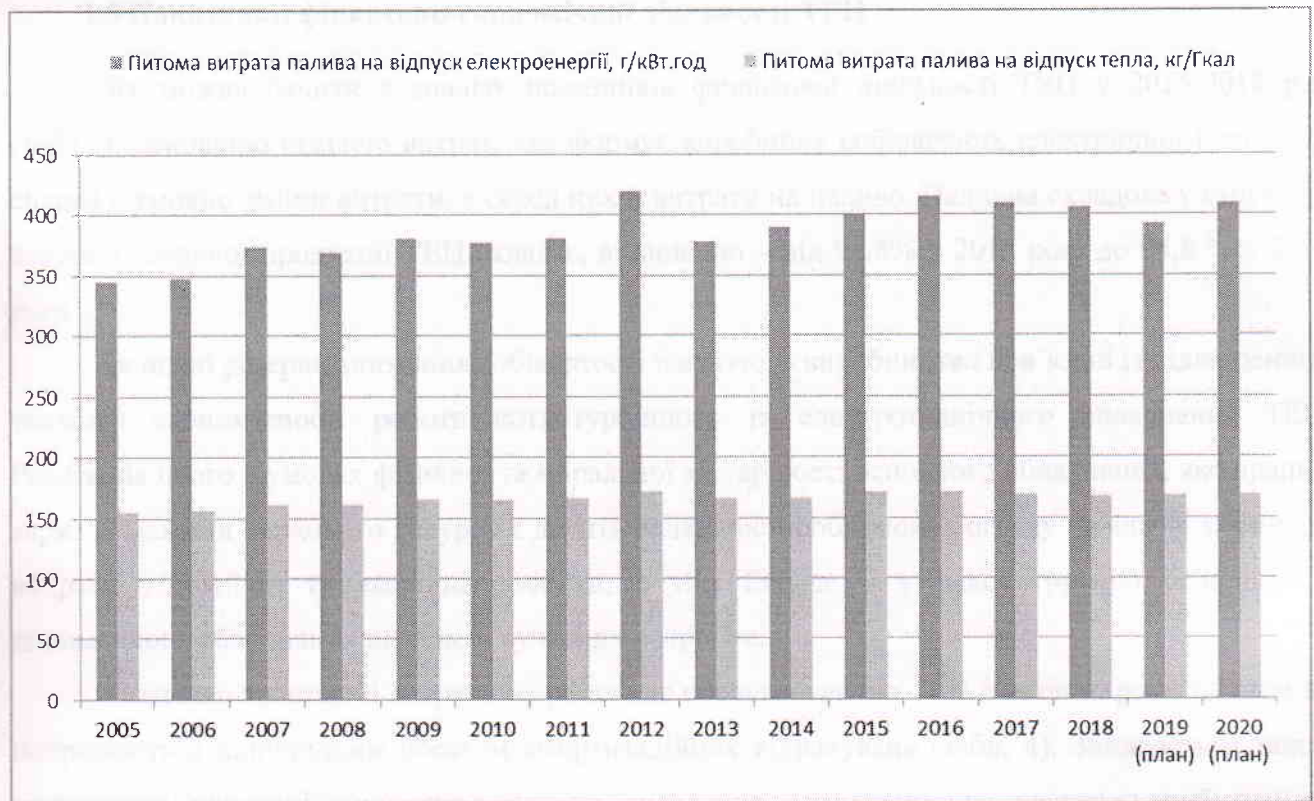


Рисунок 5 – Динаміка змін питомої витрати палива на відпуск електричної і теплової енергії.

У 2016р., через підвищення відпуску електричної енергії (за завданням Міненерговугілля) питома витрата палива на відпуск електричної енергії зростає внаслідок зростання відсотку її конденсаційного виробітку. Зростання виробництва електричної енергії понад обсяги, обумовлені відпуском теплової енергії планується і на 2020 рік, що позначається на плановому зростанні питомої витрати.

Очікується зміна існуючої тенденції щодо падіння попиту на теплову енергію у разі ліквідації перехресного субсидіювання цін на природний газ для енергетики і населення, вжиттям адміністративно-економічних обмежень на розширення індивідуальних систем опалення. Зазначені заходи державного управління плануються або поступово впроваджуються незалежно від дій менеджменту ТЕЦ.

Поряд із цим, ТЕЦ має певні можливості підвищення обсягів збуту теплової енергії шляхом реалізації внутрішніх резервів підвищення економічності за рахунок поліпшення

технічного стану котлів, парових турбін та систем зворотного охолодження конденсаторів (цирк водогони та водорозподільча система градирні №1), модернізації систем технологічного контролю та управління роботою ТЕЦ.

У зв'язку з цим, важливо зосередитись на заходах з підвищення надійності і економічності роботи існуючого обладнання шляхом реконструкції його найбільш зношених і неефективних складових.

1.5 Показники фінансово-економічної діяльності ТЕЦ

Як можна бачити з аналізу показників фінансової діяльності ТЕЦ у 2015-2018 р.р. (табл.5), основною статтею витрат, яка формує виробничу собівартість електричної і теплової енергії є умовно змінні витрати, а серед них – витрати на паливо. Паливна складова у структурі вартості товарної продукції ТЕЦ складає, відповідно – від 96,8% у 2015 році до 94,8 % у 2018 році.

Основні резерви зниження собівартості існуючого виробництва пов'язані із підвищенням теплової економічності роботи котлотурбінного та електротехнічного обладнання ТЕЦ. Реалізація цього в умовах фізичної та моральної застарілості основного обладнання, яке працює зараз за межами паркового ресурсу є досить складною проблемою з огляду на значні необхідні витрати у поточні та аварійні ремонти, а тим більше – у реконструкцію основного і допоміжного обладнання на основі сучасних розробок.

Постійно зростаючі витрати на ремонтне обслуговування ТЕЦ в останні роки загалом не покриваються відповідним обсягом амортизаційних відрахувань (табл. 4). Знижуються також можливості реновації та технологічного оновлення обладнання за рахунок прибутку від основної діяльності, оскільки рентабельність роботи ТЕЦ має тенденцію до скорочення внаслідок зниження обсягів реалізації теплової енергії промисловим і побутовим споживачам (табл. 5).

Таблиця 4 - Витрати на ремонтне обслуговування порівняно з амортизаційними відрахуваннями

Стаття витрат	2013р.	2014р.	2015р.	2016р.	2017р.	2018р.	2019р. (план, погодж. НКРЕКП)
На ремонт технологічного обладнання, тис. грн.	7 497,5	7 822,3	8 258,7	13257,3	15637,6	15684,0	13532,3
Амортизаційні відрахування, тис. грн.	6 897,7	7 984,7	7 974,5	9 332,6	9 518,0	10615,0	9440,2

Таблиця 5 - Показники діяльності ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦІ» з виробництва електричної та теплової енергії

Найменування показників	Одиниця виміру	Усього										Виробництво електричної енергії					Виробництво теплової енергії				
		2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14								
Виробнича собівартість, у т.ч.:	тис.грн	1 530 931,90	1 363 903,30	1 366 051,70	1 462 042,62	1 406 987,1	1 235 902,2	1 195 175,9	1 243 378,58	1 239 444,8	1 280 011,1	1 708 75,8	2 186 64,04								
виробничі послуги	тис.грн	4 484,20	4 397,30	5 739,80	6 994,40	3 837,00	3 697,50	4 703,10	5 724,10	647,2	699,80	1 036,7	1 270,3								
сировина і допоміжні матеріали	тис.грн	6 080,90	8 065,40	8 678,50	9 951,40	5 262,60	6 831,30	7 037,60	8 148,00	818,3	1 234,10	1 640,9	1 803,4								
паливо	тис.грн	1 482 418,70	1 299 975,60	1 297 083,30	1 385 306,90	1 365 812,10	1 182 352,10	1 140 109,90	1 181 385,30	1 166 066,6	1 176 233,50	1 569 73,4	2 039 21,6								
енергія зі сторони	тис.грн	0	0	0	734,80	0	0	0	620,10	0	0	0	114,7								
витрати на оплату праці	тис.грн	20 406,60	25 294,00	30 935,40	37 476,20	17 188,30	21 072,10	24 393,70	30 110,80	32 18,3	4 221,90	6 541,7	7 365,4								
відрахування на соціальні заходи	тис.грн	7 579,50	5 531,10	6 746,40	8 182,30	6 381,40	4 607,40	5 319,30	6 574,90	1 198,1	923,70	1 427,1	1 607,4								
амортизаційні відрахування	тис.грн	7 595,90	8 975,40	10 053,50	11 092,43	6 466,10	7 520,00	8 080,70	8 980,44	1 129,8	1 455,40	1 972,8	2 111,99								
інші витрати	тис.грн	2 366,10	11 664,50	6 814,80	2 304,19	2 039,6	9 821,8	5 531,6	1 834,94	326,5	1 842,7	1 283,2	469,25								
Адміністративні витрати, у т.ч.:	тис.грн	19 021,40	21 474,80	25 694,50	29 845,78	16 002,20	17 859,60	20 381,10	24 079,20	30 19,2	3 615,20	5 313,4	5 766,58								
матеріальні витрати	тис.грн	1 742,20	1 778,10	2 690,30	3 102,90	1 489,2	1 490,2	2 173,2	2 511,1	253	287,9	517,1	591,8								
витрати на оплату праці	тис.грн	9 083,50	12 104,10	15 321,00	17 455,90	7 623,30	10 091,10	12 071,10	14 049,00	1 460,2	2 013,00	3 249,9	3 406,9								
відрахування на соціальні заходи	тис.грн	2 708,80	2 373,20	2 974,10	3 515,70	2 285,30	1 983,50	2 356,20	2 834,60	423,5	389,70	617,9	681,1								
амортизаційні відрахування	тис.грн	378,60	357,20	362,20	327,94	322,4	299,6	290,6	264	56,2	57,6	71,6	63,94								
інші витрати	тис.грн	5 108,30	4 862,20	4 346,90	5 443,34	4 282,00	3 995,20	3 490,00	4 420,50	826,3	867,00	856,9	1 022,84								
Інші операційні витрати, у т.ч.:	тис.грн	2 683,00	105 907,60	4 138,10	14 356,40	2 269,10	98 842,30	3 302,90	11 252,80	413,9	7 065,30	835,2	3 103,6								
на дослідження і розробку	тис.грн	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0								
на соціальний розвиток	тис.грн	2 683,00	4 619,20	4 138,10	5 855,20	2 269,10	4 178,50	3 302,90	4 738,90	413,9	440,70	835,2	1 116,3								
Інші	тис.грн	0,00	101 288,40	0,00	8 501,20	0	94 663,8	0	6 513,9	0	6 624,6	0	1 987,3								
Усього операційні витрати	тис.грн	1 552 636,30	1 491 285,70	1 395 884,30	1 506 244,80	1 425 258,40	1 352 604,10	1 218 859,90	1 278 710,58	1 273 77,9	1 386 81,60	1 770 24,4	2 275 34,22								
відсоток за кредит	тис.грн	6 000,30	8 855,20	10 992,00	10 980,20	5 108,20	8 003,20	8 985,40	8 882,40	892,1	852,00	2 006,6	2 097,8								
Усього витрат	тис.грн	1 558 636,60	1 500 140,90	1 406 876,30	1 517 225,00	1 430 366,60	1 360 607,30	1 227 845,30	1 287 592,98	1 282 70	1 395 333,60	1 790 31	2 296 32,02								
Товарна продукція	тис.грн	1 601 798,90	1 358 097,90	1 313 607,32	1 379 639,30	1 474 810,10	1 227 620,30	1 142 951,41	1 171 092,90	1 269 88,8	1 304 77,70	1 706 55,909	2 085 46,4								
у т.ч. цільова надбавка	тис.грн	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
Фінансові результати від операційної діяльності	тис.грн	49 162,60	-133 187,70	-93 268,98	-126 605,50	49 551,70	-124 983,80	-84 893,89	-107 617,68	-389,10	-8 203,90	-8 375,09	-18 987,82								

Продовження таблиці 5

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Фінансові результати від звичайної діяльності	тис.грн	43 162,30	-142 042,90	-104 260,98	-137 585,70	44 443,50	-132 987,00	-93 879,29	-116 500,08	-1 281,20	-9 055,90	-10 381,69	-21 085,62
Податок на прибуток	тис.грн	7999,4	0	0	0	7999,4	0	0	0	0	0	0	0
Нерозподілений прибуток, у т.ч.:	тис.грн	35 162,20	-142 042,90	-93 268,98	-137 585,70	36 443,6	-132 987,00	-84 893,89	-116 500,08	-1 281,4	-9 055,90	-8 375,09	-21 085,62
виплата дивідендів	тис.грн	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
резервний капітал	тис.грн	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
інше використання прибутку	тис.грн	35 162,20	-142 042,90	-93 268,98	-137 585,70	36 443,60	-132 987,00	-84 893,89	-116 500,08	-1 281,4	-9 055,90	-8 375,09	-21 085,62
<i>Довідково:</i>													
Корисний відпуск енергії	млн. кВт*г / тис. Г кал	X	X	X	X	557,821	558,149	413,600	408,672	230,865	257,813	244,934	249,688
Середній тариф	коп. /кВт*г / грн /Г кал	X	X	X	X	264,39	219,94	276,34	286,56	550,06	506,09	696,74	835,23
Операційні витрати	коп. /кВт*г / грн /Г кал	X	X	X	X	255,5	242,34	294,7	312,89	551,74	537,92	722,74	911,27
Паливна складова	коп. /кВт*г / грн /Г кал	X	X	X	X	244,85	211,83	275,66	289,08	505,09	456,24	640,88	816,71
Умовно-постійні витрати	коп. /кВт*г / грн /Г кал	X	X	X	X	10,65	30,51	19,04	23,81	46,65	81,68	81,86	94,56
Прибуток від операційної діяльності	коп. /кВт*г / грн /Г кал	X	X	X	X	7,97	-23,83	-20,53	-28,51	-5,55	-35,13	-34,19	-84,45
Прибуток від звичайної діяльності	коп. /кВт*г / грн /Г кал	X	X	X	X					-5,55			
Рентабельність(виробнича) з цільовою надбавкою	%	2,77	-9,47	-6,63	-9,07	2,05	3,11	-9,77	-6,91	-9,05	-1	-6,49	-4,68
Рентабельність(виробнича) без цільової надбавки	%	2,77	-9,47	-6,63	-9,07	2,05	3,11	-9,77	-6,91	-9,05	-1	-6,49	-4,68
Рентабельність(загальна) з цільовою надбавкою	%	2,77	-9,47	-6,63	-9,07	2,05	3,11	-9,77	-6,91	-9,05	-1	-6,49	-4,68
Рентабельність(загальна) без цільової надбавки	%	2,77	-9,47	-6,63	-9,07	2,05	3,11	-9,77	-6,91	-9,05	-1	-6,49	-4,68
Чисельність персоналу	Осіб	384	417	405	408	344	323	347	319	328	61	70	86
Витрати на ремонтне обслуговування	тис.грн.	8258,7	13257,3	15637,6	15684,0	7098,7	11395,2	13441,1	13480,4	1160,4	1862,1	2196,5	2203,6

I.6 Хід виконання заходів з поліпшення основних фондів ПРАТ

«БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» у 2019 р.

Зношеність існуючого обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ», яке працює на межі паркового ресурсу – термін експлуатації основного обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» складає більше 45 років, потребує постійних капіталовкладень на ремонти та поновлення виробничих потужностей.

При розрахунку тарифу на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії за категоріями споживачів на 2019 рік ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» була розроблена та погоджена Міністерством енергетики та вугільної промисловості України Інвестиційна програма «ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2019 рік (далі – ІП2019) з загальною вартістю заходів **38 126,58** тис. грн. (без ПДВ).

НКРЕКП при розгляді питання про встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії на 2019 рік ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» була прийнята постанова №1681 від 10.12.2018р., якою схвалена Інвестиційна програма на 2019 рік на суму **6 848,29** тис. грн. (без ПДВ), що складається з трьох заходів які не вирішують проблемних питань по відновленню основного обладнання Білоцерківської ТЕЦ. А також було узгоджено кошти на капітальні ремонти обладнання на суму **2 591,9** тис. грн. (без ПДВ) з джерелом фінансування ІП2019 та капремонтів за рахунок амортизації в сумі **9 440,2** тис. грн. (без ПДВ).

У 2019 році виконані у повному обсязі: заходи Інвестиційної програми «ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2019 рік, що схвалена НКРЕКП, та заходи з капітального ремонту обладнання (що схвалені НКРЕКП).

Завданням виконання ремонтної програми на 2019 рік – є підтримання робочого та надійного стану основного та допоміжного обладнання ТЕЦ для забезпечення безперебійної роботи станції та безаварійного та надійного постачання споживачам теплової та електричної енергії.

1.7 Можливі шляхи поліпшення техніко-економічних та фінансово-економічних показників роботи ТЕЦ

Виходячи з аналізу техніко-економічних та фінансово-економічних показників роботи ТЕЦ, основні напрями робіт із поліпшення її технічного стану пов'язані із підвищенням теплової економічності роботи котлотурбінного обладнання, докорінним оновленням вузлів, що знижують надійність роботи електростанції та потребують найбільших витрат на поновлювальні та аварійні ремонти, з заміною елементів та вузлів, що відпрацювали свій ресурс і є потенційно небезпечними з огляду на загрозу серйозних аварій. Реконструкція вузлів основного і допоміжного обладнання ТЕЦ стає необхідною у зв'язку із прогнозованим вичерпанням фізичних можливостей їх експлуатації за станом металу.

Цей напрям інвестиційної діяльності ТЕЦ у найближчі роки може бути охарактеризований як проведення реабілітації її обладнання шляхом повузлової заміни найбільш зношених вузлів на більш сучасні з подовженням ресурсу (1-й та 2-й рівні реконструкції), і підвищенням надійності. Ці заходи застосовуються на всіх ТЕС і ТЕЦ України, обладнання яких відпрацювало парковий ресурс. Вони стосуються, у першу чергу, високотемпературних вузлів котлів, паропроводів гострої пари.

На сьогодні назріла необхідність проведення відновлювальної реконструкції поверхонь нагріву котлоагрегату електростанції ст.№3, технічні характеристики яких знизилися, відпрацювавши парковий ресурс. В умовах зростаючої потреби у виробництві електричної енергії внаслідок виникнення її дефіциту в ОЕС України, виникає актуальність підвищення ефективності роботи турбоагрегатів ТЕЦ за електричним графіком.

Основними вузлами, що впливають на даний час на зниження ефективності турбоагрегатів ТЕЦ з виробництва електричної енергії є проточні частини парових турбін, поверхні нагріву регенеративних підігрівників високого тиску, вузли системи циркуляційного охолодження, зокрема, трубопроводи водорозподільчої системи градирні №1, застарілі оливні вимикачі головного розподільчого пристрою та комплектного розподільчого пристрою.

Одним з невідкладних напрямів інвестиційної діяльності слід вважати поетапну модернізацію контрольно-вимірювальної апаратури, пристроїв автоматики та захисту ТЕЦ з метою підвищення контрольованості технологічних процесів, їх поетапної автоматизації із поліпшенням умов праці персоналу.

На даному етапі, у зв'язку із введенням нових стандартів щодо вимог до вимірювальних приладів, назріла необхідність модернізації системи дистанційної передачі даних приладів обліку основного обладнання ТЕЦ, проведення якої дозволить оперативно

розраховувати техніко-економічні показники роботи ТЕЦ з наступною оптимізацією робочих режимів, підвищити оперативність та точність комерційного обліку відпуску теплової енергії.

Якщо охарактеризувати напрям інвестиційної діяльності ТЕЦ у подальші роки, то слід зазначити, що Білоцерківська ТЕЦ входить до Центральної електроенергетичної системи (ЦЕС) об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України. ЦЕС є дефіцитною як по потужності, так і по електроенергії. З кожним роком споживання м. Києва та Київської області зростає на 4–5%. Величина дефіциту потужності системи залежить виключно від завантаження блоків Трипільської ТЕС (працює, в основному, одним двома пиловугільними енергоблоками) та Київських ТЕЦ–5 і ТЕЦ–6 (працюють за тепловим графіком).

Питання інтеграції об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України в мережу європейських систем ENTSO-E з впровадженням нової моделі функціонування ринку електроенергії є ключовим моментом у реформуванні енергетичної галузі нашої країни. Існує нагальна потреба в реконструкції старих та будівництві нових генеруючих потужностей (в першу чергу економічних та маневрених ТЕС) на території Центральної, Північної ЕС. Зазначені регіони необхідно вважати регіонами пріоритетного розвитку генеруючих потужностей.

Для того, щоб Білоцерківська ТЕЦ – основний виробник (відсутня альтернатива) електричної та теплової енергії в місті Біла Церква залишався надійним постачальником цих послуг на перспективу 25–30 років, а також робота обладнання ТЕЦ відповідала вимогам щодо ефективного функціонування на новому ринку електричної енергії, необхідно реалізувати комплекс заходів по реконструкції/модернізації основного та допоміжного енергогенеруючого обладнання.

Метою реконструкції обладнання Білоцерківської ТЕЦ є відповідність роботи та експлуатації ТЕЦ умовам Третього Енергетичного Пакету:

- збільшення виробництва електроенергії;
- збільшення діапазону маневреності по виробництву електричної та теплової енергії;
- зменшення споживання природного газу;
- зниження собівартості пари, що виробляється котлоагрегатами станції;
- зниження викидів забруднюючих речовин.

II ХАРАКТЕРИСТИКА РИНКІВ ЗБУТУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ І ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ ТА ЗОВНІШНІХ УМОВ РОЗВИТКУ ТЕЦ

II.1 Стан та перспективи реалізації теплової енергії

Споживачами теплоти, що виробляється ТЕЦ надалі залишаються шинні заводи ПРАТ «РОСАВА», у тому числі, виробництво ВВГШ «РОСАВА», які споживають пару технологічних параметрів (20 ата) з відборів турбін та /або котлів ТЕЦ.

Основним споживачем тепла з гарячою водою є житловий масив «Леванівський» (м. Біла Церква). Кількість населення, яке споживає тепло від ТЕЦ на цьому масиві 42 428 чол., загальна опалювальна площа масиву становить 824 362 м². Загальна довжина магістралі від Білоцерківської ТЕЦ до споживачів – 7 845 м (довжина магістралі до першого відгалуження – 4895 м). Для покриття пікових навантажень тепломережі можуть використовуватися 2 водогрійних котли продуктивністю 135 Гкал/год. кожний.

Аналіз техніко - економічних показників роботи ТЕЦ свідчить про поступове зниження, як промислових так й комунально-побутових теплових навантажень. Відповідні зміни структури навантажень пов'язані із скороченням обсягів споживання технологічної пари основним споживачем тепла – ПРАТ «РОСАВА».

Фактична та очікувана динаміка теплових навантажень ТЕЦ з відпуску технологічної пари та гарячої води, що подана на рис. 4, вказує на певну тенденцію зниження абсолютного рівня як сумарних навантажень ТЕЦ, так і їх складових.

Несприятливий характер змін, що відбувається у сфері збуту теплової енергії з гарячою водою обумовлений високим рівнем відпускних тарифів, що спонукає споживачів до встановлення власних теплогерел (газових колонок, автономних будинкових та квартальних котелень, тощо), а також до впровадження енергозберігаючих заходів із скорочення втрат теплової енергії, засобів контролю споживання тепла.

Діяльність з відпуску технологічної пари ускладнена у зв'язку з потребами промислових споживачів у парі більш високого тиску (20 ата), ніж це передбачено допуском на тиск пари виробничого відбору.

Сьогодні Білоцерківська ТЕЦ не має іншої можливості щодо суттєвого зниження виробничої собівартості теплової енергії з використанням діючого обладнання, розрахованого на споживання природного газу, крім збільшення кількості споживачів тепла з мережною та гарячою водою. Тому актуальним є поступове приєднання до трубопроводів мережної води, що живляться від ТЕЦ, додаткових житлових районів м. Біла Церква, що розташовані далі від ТЕЦ за житловим масивом «Леванівський».

II.2 Стан та перспективи збуту електричної енергії

Електроенергія від ТЕЦ відпускається безпосередньо шинному комбінату по двох ПЛ – 6кВ та в енергосистему України по двох ПЛ – 110 кВ за регульованим тарифом.

Робота ТЕЦ в останні роки 2011-2016 відбувалася в умовах відносно стабільних електричних навантажень (рис. 4).

Однак теплова економічність ТЕЦ з відпуску електричної енергії поступово погіршується (рис. 5). Пояснюється це як природним зниженням економічності внаслідок старіння енергетичного обладнання, так і зростанням частки конденсаційного виробітку електричної енергії із зниженням частки її теплофікаційного виробництва на тепловому споживанні з відповідним зниженням економії палива від комбінованого виробництва електричної і теплової енергії.

Як можна бачити з наведеної діаграми, середньорічні питомі витрати палива на відпуск електричної енергії від ТЕЦ у 2007 - 2011 р.р. коливаються на рівні 380 г у.п./кВт*г, а останні роки 2016-2018 дещо перевищують 400 г у.п./кВт*г при тому, що мінімальні значення цих показників, що відповідають максимальним тепловим навантаженням, складають близько 300 г у.п./кВт*г.

Цей факт, поряд із очікуваним подальшим зростанням цін на природний газ, погрожує у перспективі відповідними економічними обмеженнями на товарний відпуск електричної енергії від ТЕЦ.

Основні дії ТЕЦ щодо поліпшення ситуації, поряд із продовженням впровадження інвестиційних заходів, спрямованими на підтримку прийнятного рівня економічності, безпечності і надійності експлуатації діючого обладнання, спрямовуються на отримання підтримки Кабміну України для проведення реконструкції Білоцерківської ТЕЦ – «Реконструкція об'єктів цілісного майнового комплексу ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» та створення умов подальшої роботи ТЕЦ на ринку електричної енергії.

III ОБҐРУНТУВАННЯ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 р.

Основні напрями інвестиційної діяльності на 2020 р.

Основні заходи інвестиційної діяльності ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 р. спрямовані на забезпечення її надійної і ефективної роботи в умовах високих цін на природний газ, зниженого попиту на теплову енергію, збереження або підвищення обсягів виробництва електричної енергії в умовах старіння основного і допоміжного обладнання.

План Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 р. було обговорено та прийнято до підготовки для погодження у встановленому порядку у Міненерговугілля на засіданні Технічної ради (протокол №02-08/19 від 27.08.2019р. наведений на стор.36-38).

Він передбачав виконання 13 окремих заходів з загальним обсягом фінансування **29967,54** тис. грн. (без ПДВ) у т. ч. **21 799,24** тис. грн. за рахунок прибутку, а також **8 168,30** тис. грн. за рахунок амортизаційних відрахувань.

Інвестиційну програму ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 р. було схвалено Білоцерківською міською радою (протокол №8 від 20.09.2019р. наведений на стор.86-93).

Інвестиційна програма ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 р. у встановленому порядку була подана у Міненерговугілля (Мінекоенерго). Після отримання пропозиції Директорату енергетичних ринків про виключення заходу «Розробка проекту (стадія - проект). Реконструкція об'єктів цілісного майнового комплексу ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»» з інвестиційної програми, оскільки немає рішення Кабінету Міністрів України про надання тимчасової підтримки Білоцерківській ТЕЦ, вказаний захід було виключено з плану інвестпрограми.

Оновлена Інвестиційна програма ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 р., що була подана на погодження у Мінекоенерго передбачала виконання 12 окремих заходів з загальним обсягом фінансування **24816,77** тис. грн. (без ПДВ) у т. ч. **16 647,77** тис. грн. за рахунок прибутку, а також **8 168,30** тис. грн. за рахунок амортизаційних відрахувань та була у встановленому порядку погоджена Мінекоенерго (копія Висновку від 13.12.2019р. наведена на стор.94).

НКРЕКП при затвердженні тарифу на виробництво теплової енергії для ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік своєю постановою від 24.01.2020р. №209 схвалила Інвестиційну програму в сумі **5 870,66** тис. грн. (без ПДВ) з джерелом фінансування за рахунок амортизації (копія Постанови №209 від 24.01.2020р. наведена на стор.95-96).

Інвестиційну програму ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 р., що схвалена НКРЕКП, було затверджено наказом №10 від 29.01.2020р. по ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» (наказ наведений на стор.97).

План Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 р., що схвалена НКРЕКП поданий у табл.7.

Опис та обґрунтування заходу інвестиційної програми поданий нижче.

Таблиця 7

ПЛАН ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» НА 2020 Р.

№	Назва заходу	Опис заходу	Обґрунтування заходу	Вартість заходу, тис. грн.
1	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
2	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
3	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
4	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
5	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
6	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
7	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
8	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
9	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
10	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
11	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
12	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
13	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
14	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
15	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
16	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
17	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
18	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
19	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
20	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
21	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
22	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
23	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
24	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
25	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
26	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
27	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
28	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
29	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
30	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
31	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
32	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
33	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
34	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
35	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
36	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
37	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
38	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
39	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
40	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
41	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
42	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
43	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
44	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
45	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
46	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
47	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
48	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
49	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
50	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
51	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
52	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
53	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
54	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
55	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
56	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
57	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
58	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
59	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
60	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
61	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
62	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
63	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
64	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
65	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
66	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
67	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
68	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
69	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
70	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
71	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
72	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
73	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
74	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
75	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
76	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
77	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
78	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
79	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
80	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
81	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
82	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
83	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
84	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
85	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
86	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
87	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
88	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
89	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
90	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
91	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
92	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
93	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
94	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
95	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
96	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
97	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
98	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
99	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			
100	ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА			

Таблиця 7.

III.1. ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП. План.

№ з/п	Об'єкт інвестування	Назва заходів інвестиційної програми	Мета інвестування	Стисле обґрунтування необхідності проведення робіт	Обґрунтування необхідних обсягів фінансування (документи)	Термін виконання	Сума витрат (без ПДВ), тис.грн.	
							прибуток	амортизаційні відрахування
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. ЕЛЕКТРОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ								
1.1.								
Всього за розділом 1								
2. ТЕПЛОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ								
2.1.	Котлоагрегат БКЗ 320-140 ГМ ст.№3	Реконструкція стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3.	Відновлення технічних характеристик котла, підвищення надійності	Протокол Техради №04-08/19 28.08.2019, Акт №1-03К/2016, Техн.висновок №01/02-16БЦ	Проект ТОВ "Укренергопром-3", м. Київ	3 кв.	0,00	5 870,66
Всього за розділом 2								
3. ЗАГАЛЬНОСТАНЦІЙНЕ ОБЛАДНАННЯ								
3.1.								
Всього за розділом 3								
4. БУДІВЛІ І СПОРУДИ								
4.1.								
Всього за розділом 4								
5. ІНШЕ ОБЛАДНАННЯ								
5.1.							0,00	0,00
Всього за розділом 5								
Всього за розділами (1+2+3+4+5) (без ПДВ)								
Загальна сума витрат (без ПДВ)								
							0,00	5 870,66
							0,00	5 870,66

III.2 Опис та обґрунтування заходів інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік

План Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 р. було обговорено та прийнято до підготовки для погодження у встановленому порядку у Міненерговугілля на засіданні Технічної ради (протокол №02-08/19 від 27.08.2019р.):

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»

Протокол № 02-08/19
Технічної ради.

27.08.2019 року

м. Біла Церква

Голова засідання – Кривенко В.В.
Секретар – Харабет І.М.

Присутні: директор Кривенко В.В., головний інженер Кокунець А.М., заступник головного інженера Богдан В.А., начальник ВТВ Сураєв А.О., заступник начальника ВТВ Харабет І.М., начальник ЕЦ Ткаченко О.М., начальник ЦТАВ Сиволапов С.П., начальник ВХПВП Комлев О.В., начальник ВРБС Почапський О.П.

Порядок денний:

Обговорення плану Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік.

Слухали:

- Інформацію заступника начальника ВТВ Харабета І.М. про те, що у 2018 році у встановленому порядку було погоджено експертним висновком Міненерговугілля України від 01.11.2018 Інвестпрограму ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2019 рік (далі - ІП2019) на загальну суму **38126,58** тис. грн. (без ПДВ) та надано до НКРЕКП. НКРЕКП розглянула питання про встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії на 2019 рік ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» та своєю постановою №1681 від 10.12.2018р. схвалила Інвестиційну програму на 2019 рік на суму **6 848,29** тис. грн. (без ПДВ), що не вирішує проблемних питань по відновленню основного обладнання Білоцерківської ТЕЦ. Для забезпечення надійної та безаварійної роботи та приведення обладнання ТЕЦ до вимог НТД, необхідно виконувати заходи, що були у погодженій Міненерговугілля ІП2019. Пропонується заходи з ІП2019, фінансування яких не було схвалено НКРЕКП до реалізації у 2019 році, включити до плану Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік (далі – ІП2020) з додаванням нових актуальних заходів. План Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік розданий на розгляд та обговорення всім присутнім на засіданні цієї Технічної ради.
- Обмін думками присутніх щодо плану Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік.

Вирішили:

- Прийняти до реалізації запропонований план Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік з заходами ІП2019, що погоджені Міненерговугілля, але не увійшли у схвалену НКРЕКП ІП2019 та нових заходів (Додаток №1 до цього протоколу).
- Підготувати для погодження у встановленому порядку у Міненерговугілля Інвестиційну програму ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік на основі плану, що розглянуто на цьому засіданні Технічної ради.
Термін – до 20.09.2019р. відп. – заст. начальника ВТВ Харабет І.М.
- Підрозділам ТЕЦ відповідно до прийнятого плану Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік надати до ВТВ документи, що обґрунтовують заходи Інвестпрограми на 2020 рік: Акти дефектації, Технічні завдання, Відомості обсягів робіт, комерційні пропозиції та інші документи.
Термін – до 12.09.2019р. відп. – начальники підрозділів.

Голова засідання



Кривенко В.В.

Секретар



Харабет І.М.

Розс: директор, гол.інженер. КТЦ, ЕЦ, ВХПВП, ЦТАВ, ПЕВ, ВРБС, ВТВ, ВЗІЛ, ГР.

Додаток №1 до протоколу №02-08/19 Технічної ради

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор ПРАТ «БЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

Кривченко В.В.

Інвестиційна програма ПРАТ «БЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік.

№ з/п	Об'єкт інвестування	Інвестиційна пропозиція	Мета інвестування	Ступінь обґрунтованості необхідності проведення робіт	Обґрунтування необхідних обсягів фінансування (документи)	Термін виконання	Сума витрат (без ПДВ), тис.грн.		Пріоритет
							пробуток	інвестційні відрахування	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. ЕЛЕКТРОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ									
1.1.	Відкритий розподільчий пристрій 110 кВ.	Розробка проекту схеми відкритої номінальної потужності турбогенераторів ст.№1, ст.№2 по одній ПУ-110 кВ на підстанцію "Блоцеравська 330 кВ"	Підвищення надійності	Протокол Техради №02/16 25.03.2016, Пріпис ДіЗЕЕ, Завдання на проектування	Комерційна пропозиція АТ «КНД та ПКІ «Енергопроект», м.Київ	4 кв.			III 2019
1.2.	Головний розподільчий пристрій (секції 6 кВ №1, №2).	Впровадження на Головному розподільчому пристрої (секції 6 кВ №1, №2) вакуумних вимикачів з модулем та ОПН.	Відновлення технічних характеристик, підвищення надійності ГРП	Протокол Техради, Акт №02-07ЕЦ/19	Комерційна пропозиція ТОВ «Високовольтний союз-РЗВА», м.Рівне	4 кв.			
1.3.	Комплексний розподільчий пристрій (секції 6 кВ №1Р, №2Р, №3Р, №3ЗР).	Впровадження на Комплексному розподільчому пристрої (секції 6 кВ №1Р, №2Р, №3Р) вакуумних вимикачів з викатним елементом та ОПН.	Відновлення технічних характеристик, підвищення надійності КРП	Протокол Техради, Акт №03-07ЕЦ/19	Комерційна пропозиція ТОВ «Високовольтний союз-РЗВА», м.Рівне	4 кв.			
2. ТЕПЛОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ									
2.1.	Котлоагрегат БКЗ 320-140 ГМ ст.№3	Реконструкція сталювого пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступеня котла ст.№3.	Відновлення технічних характеристик котла, підвищення надійності	Акт №1-03К/2016, Техн висновок №01/02 ІББЦ	Проект ТОВ "Укренергопром-3", м.Київ	3 кв.			III 2019
2.2.	Котлоагрегат БКЗ 320-140 ГМ ст.№3	Заміна кубів (6 шт.) рекуперативного повітрянагрівача котла ст. №3.	Відновлення технічних характеристик котла, підвищення надійності	Акт №14-08КТЦ/18	Комерційні пропозиції: ТОВ "ТК «ЄВРАЗТРЕЙД", м.Київ; ПП «ВКФ "СПРАН", м.Нікополь; ТОВ "БКК", м.Біла Церква.	3 кв.			III 2019
2.3.	Турбіна ПТ 60-130/13 ст. №1.	Заміна трубної частини підігрівника високого тиску №1ПВТ-7 турбіни ст. №1.	Відновлення технічних характеристик регенеративної установки турбіни, підвищення надійності	Протокол Техради, Акт №7-03К/2016	Комерційні пропозиції: ТОВ «Дніпровська трубна компанія», м.Дніпро; ТОВ "БКК", м. Біла Церква.	4 кв.			III 2019
2.4.	Турбіни ПТ 60-130/13 ст. №1, ст.№2.	Технічне перенавантаження турбін ПТ-60-130/13 ст.№1, ст.№2 на ПРАТ «БЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» для створення технічних можливостей участі ТЕЦ в ринку додаткових послуг (ДП) ручних резервів відновлення частоти (РРВЧ).	Створення технічних можливостей участі ТЕЦ в ринку додаткових послуг (ДП) ручних резервів відновлення частоти (РРВЧ)	Протокол Техради	Комерційна пропозиція: ТОВ «ЕМВ-ЕНЕРГО», м.Київ.	4 кв.			
3. ЗАГАЛЬНОСТАНЦІЙНЕ ОБЛАДНАННЯ									
3.1.	Всього за роком								

Всього за розділом											
4. БУДІВЛІ СПОРУДИ											
4.1.	Білоцерківська ТЕЦ	Розробка проекту (стадія - проект) Реконструкція об'єкту підлогового майнового комплексу ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ».	Отримання підтримки Кабінету України для проведення реконструкції Білоцерківської ТЕЦ та створення умов подальшої роботи ТЕЦ на ринку електричної енергії	Протокол Техради	Комерційна пропозиція ТОВ "Укренергопром-3", м. Київ	4 кв.					
4.2.	Гидрарія БГ-1600 ст. №1	Реконструкція надземної системи градирні типу БГ-1600 ст. №1.	Підвищення надійності.	Протокол Техради	Проект ТОВ "Укренергопром-3", м. Київ.	4 кв.					ІП2019
5. ІНШЕ ОБЛАДНАННЯ											
5.1.	Білоцерківська ТЕЦ	Впровадження автоматизованої системи раннього виявлення надзвичайних ситуацій та оповіщення людей у разі їх виникнення на ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" (1 етап - проектні роботи).	Дотримання вимог Кодексу цивільного захисту	Протокол Техради, Технічне завдання.	Комерційна пропозиція ПП «Ліно», м. Черкаси	2 кв.					ІП2019
5.2.	Білоцерківська ТЕЦ	Розробка проекту "Встановлення біля ложкових хранилищ кнопок дистанційного запуску ложкових насосів системи протипожежного водопостачання ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ".	Дотримання вимог Правил пожежної безпеки в Україні	Протокол Техради, Технічне завдання.	Комерційна пропозиція ТОВ «УКПОЖБЕЗПЕКА», м. Київ	2 кв.					
5.3.	Мазутогосподарство №1 (ВХПВЦ)	Реконструкція кабельної траси мазутогосподарства до резервуарів №№ 1, 2, 3.	Підвищення надійності та приведення технічного стану обладнання до вимог ПТЕ та ТБ.	Акт №01-021П/2016, Протокол Техради	Проект ТОВ "Укренергопром-3", м. Київ	4 кв.					ІП2019
5.4.	Турбогенератор ПТ 60-130/13 ст. №2.	Реконструкція систем моніторингу виміру обертів, виміру механічних величин турбогенератору ст. №2 (1 етап впровадження).	Підвищення надійності та приведення технічного стану обладнання до вимог ПТЕ.	Протокол Техради	Проект ТОВ "НОРМА-УА", м. Харків, 2019	3 кв.					

Головний інженер  Кокунець А.М.

1. ЕЛЕКТРОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ

Заходів з реконструкції електротехнічного обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» у Інвестиційній програмі на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП, не передбачено.

У даній інвестиційній програмі, що затвердила НКРЕКП, є детальніша інформація щодо заходів з реконструкції електротехнічного обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік у Інвестиційній програмі на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП. Дані заходи не передбачено в Інвестиційній програмі на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП. Дані заходи не передбачено в Інвестиційній програмі на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП.

Важко відслідкувати програми, що затвердила НКРЕКП, а детальніша інформація щодо заходів з реконструкції електротехнічного обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП, є у Інвестиційній програмі на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП.

Таблиця 1. Інформація щодо заходів з реконструкції електротехнічного обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП.

№	Назва заходу	Статус	Джерело фінансування
1	Виконання робіт з ремонту електротехнічного обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»	Не передбачено	Не передбачено
2	Виконання робіт з модернізації електротехнічного обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»	Не передбачено	Не передбачено
3	Виконання робіт з заміни електротехнічного обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»	Не передбачено	Не передбачено
4	Виконання робіт з реконструкції електротехнічного обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»	Не передбачено	Не передбачено
5	Виконання робіт з обслуговування електротехнічного обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»	Не передбачено	Не передбачено

2. ТЕПЛОТЕХНІЧНЕ ОБЛАДНАННЯ

Технічна рада ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на своєму засіданні від 28.08.2019р. (протокол №04-08/19) обговорила заходи по теплотехнічному обладнанню ТЕЦ з метою включення їх у Інвестиційну програму ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік та вирішила включити у Інвестпрограму на 2020 рік заходи по теплотехнічному обладнанню, але НКРЕКП при затвердженні тарифу на виробництво теплової енергії для ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік схвалила до виконання тільки захід, опис якого викладено нижче.

Захід інвестиційної програми, що схвалена НКРЕКП, з оновлення теплотехнічного обладнання спрямований на відновлення технічних характеристик котла ст.№3, підвищення його надійності.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»

Протокол № 04-08/19
Технічної ради.

28.08.2019 року

м. Біла Церква

Голова засідання – Кривенко В.В.
Секретар – Харабет І.М.

Присутні: директор Кривенко В.В., головний інженер Кокунець А.М., заст. головного інженера Богдан В.А., начальник ВТВ Сураєв А.О., заст. начальника ВТВ Харабет І.М., начальник електроцеху Ткаченко О.М., начальник ЦГАВ Сиволапов С.П., начальник ВХПВП Комлев О.В., начальник ВОП Моцний В.О., начальник ВРБС Почапський О.П.

Порядок денний:

Обговорення заходів по теплотехнічному обладнанню ТЕЦ з метою включення їх у Інвестиційну програму ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік.

1. Обговорення заходів по теплотехнічному обладнанню ТЕЦ з ІІ2019 та включення їх у Інвестпрограму на 2020 рік.

Слухали:

Інформацію заступника начальника ВТВ Харабета І.М. про те, що у 2018 році у встановленому порядку було погоджено Міненерговугілля Інвестпрограму на 2019 рік на загальну суму **38126,58** тис. грн. та надано її до НКРЕКП. НКРЕКП не всі заходи ІІ2019 по теплотехнічному обладнанню ТЕЦ схвалило до виконання. Це заходи:

«Реконструкція стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3»;

«Заміна кубів рекуперативного повітропідігрівача котла ст. №3» - Товариство подало у плані ІІ2019 і погоджено Міненерговугілля заміну 9 штук кубів, а НКРЕКП схвалило у ІІ2019 заміну тільки 3 штук кубів, ще необхідно замінити 6 штук кубів.

«Заміна трубної частини підігрівача високого тиску №1ПВТ-7 турбіни ст. №1».

Пропонуються заходи з ІІ2019 по теплотехнічному обладнанню ТЕЦ, фінансування яких не було схвалено НКРЕКП до реалізації у 2019 році, включити до плану Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік.

Обмін думками присутніх про вищевказане.

Вирішили по питанню №1 порядку денного:

1.1 Включити у Інвестиційну програму ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік заходи:

п.2.1. «Реконструкція стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3».

п.2.2. «Заміна кубів (6 шт.) рекуперативного повітропідігрівача котла ст. №3».

п.2.3. «Заміна трубної частини підігрівача високого тиску №1ПВТ-7 турбіни ст. №1».

Термін – до 12.09.2019р. відп. – заст. начальника ВТВ Харабет І.М.

2. Обговорення заходу «Технічне переоснащення турбін ПТ-60-130/13 ст.№1, ст.№2 на ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» для створення технічних можливостей участі ТЕЦ в ринку додаткових послуг (ДП) ручних резервів відновлення частоти (рРВЧ)».

Слухали:

Інформацію начальника ВТВ Сураєва А.О. про роботу ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» в умовах ринку електричної енергії, що розпочав свою роботу 01 липня цього року. Для використання всіх можливостей нового ринку електричної енергії, зокрема, запровадження ринку допоміжних послуг (РДП) та покращення техніко-економічних показників роботи станції складається нагальна потреба у створенні технічних можливостей для роботи обладнання ТЕЦ на ринку додаткових послуг (ДП) ручних резервів відновлення частоти (рРВЧ).

Розроблено Завдання на проектування за даною темою. Проектом повинна бути передбачена побудова нижнього та верхнього рівнів програмно технічного комплексу (ПТК) для реалізації функцій ручного вторинного регулювання (рРВЧ) частоти та потужності - ПТК турбінного регулятора потужності (ПТК ТРП).

Мета здійснення заходу - створення умов подальшої роботи Білоцерківської ТЕЦ на ринку електричної енергії. Пропоную виконати у 2020 році роботи з Технічного переоснащення турбін ПТ-60-130/13 ст.№1, ст.№2 на ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» для створення технічних можливостей участі ТЕЦ в ринку додаткових послуг (ДП) ручних резервів відновлення частоти (рРВЧ).

Обмін думками присутніх про вищевказане.

Вирішили по питанню №2 порядку денного:

2.1 Включити у Інвестиційну програму ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік захід п.2.4. «Технічне переоснащення турбін ПТ-60-130/13 ст.№1, ст.№2 на ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» для створення технічних можливостей участі ТЕЦ в ринку додаткових послуг (ДП) ручних резервів відновлення частоти (рРВЧ)».

Термін – до 12.09.2019р. відп. – заст. начальника ВТВ Харабет І.М.

Голова засідання



Кривенко В.В.

Секретар



Харабет І.М.

Розс: директор, гол.інженер, КТЦ, ЕЦ, ВХПВП, ЦТАВ, ПЕВ, ВРБС, ВТВ, ВОП, ВЗЛ, ГР.

Пункт 2.1. Реконструкція стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3.

Мета здійснення заходу - відновлення технічних характеристик котла, підвищення його надійності.

В процесі перевірки вузлів і деталей котлоагрегату ст. № 3, виявлені наступні дефекти (акт № 1-03К/2016):

- Труби стельового пароперегрівника мають стоншення стінок труб більше 30%, що не відповідає вимогам НТД (технічний висновок №01/11-12 23.11.2012р.), наявність виразкової корозії на внутрішніх поверхнях труб стельового пароперегрівника;
- Незадовільна якість виконання (не проплавлення) контактних стиків (комбінованих) на змійовиках пароперегрівника 4-го ступ., стоншення труб, виразкова корозія труб (технічний висновок №01/02-16 04.02.2016р.).

Причини виникнення вказаних дефектів:

- Вичерпання ресурсу металу екранних труб;
- Наявність ділянок труб пароперегрівників, які не дренуються;
- Брак при виготовленні комбінованих контактних стиків труб 32x5,5 блоків пароперегрівника 4-го ступеню на підприємстві виготовлювачі;
- Довготривалий термін експлуатації в умовах високих температур і тисків, напрацювання на 01.03.2016 – 240 394 годин.

Для усунення вказаних дефектів та забезпечення надійної та безаварійної роботи обладнання необхідно виконати:

- реконструкцію пароперегрівників котла ст.№3 з заміною дефектних ділянок стельового пароперегрівника та мікроблоків 4-ї ступені пароперегрівника (креслення №243561, №243562, №243563, №243564, №243565 – всього 24 шт.).

У 2016 році ТОВ «Укренергопром-3», м. Київ виконало проектні роботи по темі «Проект реконструкції стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3 ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»».

Проект у 2016 році затверджений наказом №111-р від 16.09.2016 року по ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» (стор. 50-51).

Проект у 2016 році отримав позитивний висновок у ДП «НДІпроектреконструкція» (стор. 69).

Зважаючи на те, що метою вказаної реконструкції є відновлення технічних характеристик котла, підвищення надійності, економічний ефект від виконання заходу не розраховувався, а також з причини відсутності затверджених методик розрахунків економоефекту у таких випадках.

У 2017, 2018 та 2019 роках НКРЕКП не було схвалено фінансування даного заходу, тому рішенням Техради Білоцерківської ТЕЦ – протокол №04-08/19 від 28.08.2019р., роботи з реконструкції стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3 включені до плану Інвестпрограми на 2020 рік.

Загальний обсяг фінансування (роботи та матеріали) реконструкції стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла БКЗ 320-140 ГМ ст. №3 становить 6 563,25 тис. грн. згідно з проектом ТОВ "Укренергопром-3", м. Київ. Проект у встановленому порядку отримав позитивний висновок Держбудекспертизи.

НКРЕКП при затвердженні тарифу на виробництво теплової енергії для ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік схвалила до виконання даний захід у загальній сумі 5 870,66 тис.грн. (без ПДВ).

Роботи заплановано виконати за рахунок амортизаційних відрахувань.

Запланований термін виконання заходу – 3 квартал 2020 року.

(Faint, mostly illegible text from a document, possibly a contract or order, with some handwritten notes and signatures visible.)

Документи для обґрунтування заходу Пункт 2.1.:

1. Дефектний акт № 1-03К/2016:

ЗАТВЕРДЖУЮ
Головний інженер
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

Кокунець А.М.

Електростанція ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»Цех КТЦ**АКТ № 1-03К/2016**Дефектів котлоагрегату ст. №3 дата 10.03.2016 р.
(назва обладнання)

Комісія в складі:

Голови Заст. гол. інженера з експлуатації В.А.Богдан
(посада, прізвище, ініціали)члени комісії Старший майстер КТЦ О.Л. Корбут
(посада, прізвище, ініціали)члени комісії Майстер 2гр. М.М. Радовський
(посада, прізвище, ініціали)

склала цей акт в тому, що:

1. Стельовий пароперегрівник, пароперегрівник 4 ступ. котлоагрегата, станц. № 3
тип БКЗ-320-140 ГМ
(назва обладнання)

перевірені комісією. В процесі перевірки вузлів і деталей, виявлені наступні дефекти.

- Труби стельового пароперегрівника мають стоншення стінок труб більше 30%, що не відповідає вимогам НТД (технічний висновок №01/11-12 23.11.2012р.), наявність виразкової корозії на внутрішніх поверхнях труб стельового пароперегрівника;
- Незадовільна якість виконання (не проплавлення) контактних стиків (комбінованих) на змійовиках пароперегрівника 4-го ступ., стоншення труб, виразкова корозія труб (технічний висновок №01/02-16 04.02.2016р.).

2. Причини виникнення дефектів:

- Довготривалий термін експлуатації в умовах високих температур і тисків, напрацювання на 01.03.2016 – 240 394 годин.
- Недотримання виробником технології виготовлення комбінованих зварних стиків.
- Наявність ділянок стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4 ст. що не дрениються.

3. Для усунення вказаних дефектів комісія пропонує проведення таких робіт у наступний ремонт 2017 р.:

- Виконати реконструкцію стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст. №3 зі 100% заміною мікроблоків пароперегрівника 4 ступені.

Голова комісії  Богдан В.А.
(підпис, прізвище, ініціали)Члени комісії  Корбут О.Л.
(підпис, прізвище, ініціали)Члени комісії  Радовський М.М.
(підпис, прізвище, ініціали)

2. Витяг з Технічного висновку №01/11-12 23.11.2012р. до п.2.1.

303Н

Приватне підприємство "Енергоконтакт"

Лабораторія контролю металів

ЗАТВЕРДЖУЮ

Головний інженер

ПІП "Енергоконтакт"

В.П. Пастернак

2012 р.



ТЕХНІЧНИЙ ВИСНОВОК № 01/11-12 (БЦ)

від 23 листопада 2012 р.

**ЛАБОРАТОРНІ ДОСЛІДЖЕННЯ МЕТАЛУ
ВИРІЗОК ІЗ ТРУБ ПОВЕРХОНЬ НАГРІВУ КОТЛІВ ст. № 1, 2 і 3
ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"**

Шифр роботи: 92-р

Начальник лабораторії
контролю металів

П.В. Гладис

Львів – 2012

Напрацювання труб після заміни в 1990 р. станом на 01.05.2012 р. складає 88738 год.

Сталь 12Х1МФ, типорозмір 32×5 мм.

Параметри:

тиск – 14,8 МПа;

температура – 510 °С.

1.3 Котел ст. № 3:

Вирізка із стельового пароперегрівника, пакет № 253 (тавро зразків 3-1-1) і 264 (тавро зразків 3-1-2).

Напрацювання труб після заміни в 1994 р. станом на 01.08.2012 р. складає 84054 год.

Сталь 20, типорозмір 38×4,5 мм.

Параметри:

тиск – 15,4 МПа;

температура – 386 °С.

Вирізка із пароперегрівника II ст., пакет № 7 (тавро зразків 3-2-1) і 18 (тавро зразків 3-2-2).

Напрацювання труб після заміни в 1994 р. станом на 01.10.2012 р. складає 85357 год.

Сталь 12Х1МФ, типорозмір 32×4 мм.

Параметри:

тиск – 14,8 МПа;

температура – 422 °С.

Вирізка із пароперегрівника III ст., пакет № 42, ліва сторона (тавро зразків 3-3-1) і 119, права сторона (тавро зразків 3-3-2).

Напрацювання труб після заміни в 1990 р. станом на 01.10.2012 р. складає 112163 год.

Сталь 12Х1МФ, типорозмір 32×5 мм.

Параметри:

тиск – 14,8 МПа;

температура – 510 °С.

2 РЕЗУЛЬТАТИ ВІЗУАЛЬНОГО КОНТРОЛЮ

2.1 Вирізки № “1-1-1” і № “1-1-2” I ст. пароперегрівника котла ст. № 1:

Мінімальна фактична товщина стінки вирізок (типорозмір 32×4 мм) становить 4,0 мм. Овальність труби відповідає вимогам НД.

На зовнішній поверхні труб вирізок спостерігаються нестійкі та шільнозчеплені з металом відкладення бурого кольору товщиною 0,2-0,3 мм, незначна точкова корозія глибиною до 0,3 мм.

ВИСНОВКИ

1 За результатами візуального і вимірювального контролю вирізок із труб поверхонь котла ст. № 1, 2 і 3 ПрАТ «Білоцерківська ТЕЦ» встановлено:

- геометричні розміри труб вирізок відповідають вимогам НД;
- фактичне стоншення вирізок незначне і відповідає вимогам НД, крім вирізок № «3-1-1» і № «3-1-2» стельового пароперегрівника котла ст. № 3, які мають стоншення більше 30% та не відповідає вимогам НД;

- товщина нестійких та щільнозчешлених з металом відкладень на зовнішній поверхні становить 0,3-0,5 мм;

- на зовнішній та внутрішній поверхнях труб (крім вирізок № «1-4-1» і «1-4-2») спостерігається незначна точкова корозія, окремі пігінги глибиною до 0,5 мм.

2 В результаті механічних випробувань вирізок із котлів ст. №№ 1, 2 і 3 встановлено:

- міцнісні характеристики металу всіх досліджуваних вирізок задовільняють вимоги ТУ 14-3-460: 2009;

- відносно видовження металу (пластична характеристика) частини досліджуваних вирізок дещо занижені і не відповідають вимогам ТУ 14-3-460: 2009, що пояснюється значним впливом експлуатаційних факторів на зниження службових характеристик металу.

3 Мікроструктура металу досліджуваних вирізок із котлів ст. №№ 1, 2 і 3 в основному задовільна, проте зазнала деяких змін в результаті експлуатації, що призвело до мікропошкоджень та розпаду перлітної складової, окрім вирізки № «1-1-2», що має сорбітоподібну структуру підгартованої сталі.

Такі структури є характерними для даних марок сталей після тривалої експлуатації.

4 На підставі лабораторних досліджень встановлено, що стан металу вирізок із труб поверхонь нагріву котлів ст. №№ 1, 2 і 3, в основному, задовільний і відповідає вимогам НД, проте метал цих труб зазнав значної деградації за довготривалий термін експлуатації в умовах високих температур і тисків.

5 Враховуючи задовільні результати лабораторних досліджень вирізок із котлів ст. №№ 1, 2 і 3 та відповідність їх, в основному, вимогам нормативних документів, можна прогнозувати їх подальшу експлуатацію на 25000 (двадцять п'ять тисяч) годин, при дотриманні вимог НПАОП 0.00-1.11-98 "Правила будови і безпечної експлуатації парових та водогрійних котлів", при умові:

Не пізніше, ніж через один рік експлуатації:

- провести заміну труб пакетів № 253 (тавро зразків 3-1-1) і № 264 (тавро зразків 3-1-2) стельового пароперегрівника котла ст. № 3, які мають стоншення більше 30%;

- виконати ультразвукову товщинометрію 100% труб стельового пароперегрівника котла ст. № 3;

- при виявленні недопустимого стоншення труб необхідно провести їх заміну.

Начальник ЛКМ



Гладиш П.В., посв. № П-МВ 1106/064,
чинне до 08.06.2014 р.

Експерт технічний
з промбезпеки

Пастернак В.П., посв. № 21-00-23,
чинне до 11.04.2015 р.

3. Витяг з Технічного висновку №01/02-16 04.02.2016р. до п.2.1.

331Н

Приватне підприємство "Енергоконтакт"

Лабораторія контролю металів

ЗАТВЕРДЖУЮ

Головний інженер

ПІ "Енергоконтакт"

В.П. Пастернак

2016 р.



ТЕХНІЧНИЙ ВИСНОВОК № 01/02-16 (БЦ)

від 04 лютого 2016 р.

**РЕЗУЛЬТАТИ ЛАБОРАТОРНИХ ДОСЛІДЖЕНЬ МЕТАЛУ
ВИРІЗКИ ІЗ ТРУБИ ПАРОПЕРЕГРІВНИКА КОТЛА ст. № 3
ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"**



Начальник лабораторії
контролю металів

Інженер

П.В. Гладис

Т.В. Пристаюк

Львів – 2016

ВИСНОВКИ

1. За результатами візуального і вимірювального контролю вирізки із труби IV ст. пароперегрівника (16-й мікроблок, змієвик № 3, труба № 93) котла ст. № 3 ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» встановлено:

- геометричні розміри вирізки відповідають вимогам НД;
- стоншення металу стінок вирізки не виявлено;
- товщина нестійких та щільнозчеплених з металом відкладень на зовнішній поверхні становить 0,3-0,5 мм;
- на зовнішній та внутрішній поверхнях труб спостерігається незначна точкова корозія.

2. В результаті механічних випробувань вирізки із труби IV ст. пароперегрівника котла ст. № 3 встановлено:

- міцнісні характеристики металу (значення границі міцності) всіх зразків досліджуваної вирізки знаходяться на нижній межі або навіть дещо нижче вимог ТУ 14-3-460: 2009 та СОУ-Н МПЕ 40.1.17.401 (допускається зниження значень σ_b до 3 кгс/мм²);

- відносно видовження металу (пластична характеристика) досліджуваної вирізки, в основному, задовільняють вимоги ТУ 14-3-460: 2009, проте знаходиться на нижній межі вимог НД, що пояснюється значним впливом експлуатаційних факторів на зниження службових характеристик металу;

3. Мікроструктура металу досліджуваної вирізки складається з фериту та перліту, який перебуває в стадії розпаду, в основному задовільна і відповідає вимогам НД, проте зазнала значних змін в результаті довготривалої експлуатації.

Переналу та перегріву металу досліджуваних зразків не виявлено.

Такі структури є характерними для сталі марки 12Х1МФ після тривалої експлуатації.

4. Враховуючи задовільні результати лабораторних досліджень вирізки із труби IV ст. пароперегрівника котла ст. № 3, відповідність, в основному, їх вимогам нормативних документів і те, що механічні характеристики знаходяться на нижній межі вимог НД, а також значне напруження, можна прогнозувати їх подальшу експлуатацію не більше, ніж на 10000 (десять тисяч) годин, при дотриманні вимог нормативно-правових актів з охорони праці та НД з експлуатації.

5. Враховуючи результати лабораторних досліджень металу вирізок, їх технічний стан та вичерпання ресурсу металу труб мікроблоків IV ст. пароперегрівника котла ст. № 3, ПП «Енергоконтакт» рекомендує:

- після дозволеного терміну експлуатації необхідно провести заміну труб 16-го мікроблоку IV ст. пароперегрівника котла ст. № 3;
- доцільно передбачити заміну труб мікроблоків з 1-го по 24-й пароперегрівника IV ст. котла ст. № 3.

Начальник ЛКМ

Інженер



Гладиш П.В., посв. № П-МВ 1406/064,
чинне до 06.2017 р.

Т.В. Пристаюк, посв. № П-МВ 1407/117
чинне до 07.2017 р.

4. Наказ №111-р від 16.09.2016 року по ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» до п.2.1.:

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»**

НАКАЗ № 111-р

16 вересня 2016 р.

м. Біла Церква

Про погодження проектів та включення до плану Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2017 рік.

У відповідності з вимогами ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках, що затверджений Постановою НКРЕКП від 15.10.2015 № 2585 (ця постанова набрала чинності з дня її офіційного опублікування в „Офіційному віснику України“, 01.12.2015, № 93, ст. 3189) та для успішної підготовки та погодження у Міненерговугілля Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2017 рік

НАКАЗУЮ:

1. Погодити основні технічні рішення проектів та затвердити кошторисну документацію проектів:
 - «Проект реконструкції водяного економайзера II ступені котла ст.№2 ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»»;
 - «Проект реконструкції стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3 ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»»;
 - «Реконструкція головних паропроводів ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»»;
 - «Реконструкція трубопроводів циркуляційної води в тунелі №2 ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»»;
 - «Проект реконструкції водорозподільчої системи градирні типу БГ-1600 ст.№2 з заміною розподільчих сталевих труб на пластмасові ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»»;
 - «Реконструкція кабельної траси мазутогосподарства до резервуарів №№1,2,3 ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»».
2. Включити вказані вище проекти до плану Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2017 рік.

Термін – до 20.09.2016р., відп. – заст. гол. інженера з експлуатації Богдан В.А.

3. Підготувати Інвестиційну програму ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2017 рік та подати на погодження у Міненерговугілля.

Термін – до 22.09.2016р., відп. – заст. начальника ВТВ Харабет І.М.

4. Контроль за виконанням цього наказу покласти на головного інженера ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» Кокунець А.М.

Директор



Кривенко В.В.

Погоджено:

Головний інженер



Кокунець А.М.

Начальник ВТВ

Сураєв А.О.

Юрисконсульт



Самелюк Т.А.

Підгот.: ВТВ

Розсил.: директор, головний інженер, КТЦ, ЕЦ, ЦТАВ, ВТВ, ПЕВ, ВРБС, ВЗІЛ, ВОІ, ГР ДЗ.

Директор

В.В. Кривенко

Головний інженер
Проект

А.М. Кокунець

5. Витяг з Проекту реконструкції стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3 ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» до п.2.1.:

Погоджено
 ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»
 «БІЛОЦЕРКІВСЬКА
 ТЕПЛОЕЛЕКТРО-
 ЦЕНТРАЛЬ»
 Директор
 В.В. Кривенко



**«Проект реконструкції стельового пароперегрівника
 та пароперегрівника IV ступені котла ст. № 3
 ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»**

Замовник: ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

Робочий проект

008-781-16 РП/105-р. – ТХ.2

Директор



І.В. Колядюк

Головний інженер
 проекту



О.Ф. Рау

2016

2 Програмний комплекс АВК-5 (3.1.6).

19_СД_ССР

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

Проект реконструкції стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст. №3

Будівництво розташоване на території м. Біла Церква
 Кошторисна документація складена із застосуванням:

- Ресурсних елементних кошторисних норм на будівельні роботи (ДСТУ Б Д 2.2-2012);
- Ресурсних елементних кошторисних норм на монтаж устаткування (ДСТУ Б Д 2.3-2012);
- Ресурсних елементних кошторисних норм на будівельні роботи (ДСТУ Б Д 2.2 - 2012);
- Будівельні матеріали, виробі і конструкції;
- Перевезення ґрунту і сміття;
- Індивідуальні ресурсні елементні кошторисні норми;

Вартість матеріальних ресурсів і машино-годин прийнято за регіональними поточними цінами станом на дату складання документації та за усередненими даними Держбуду України.

Загальновиробничі витрати розраховані відповідно до усереднених показників Додатка Б до ДСТУ-Н Б Д 1.1-3-2013.
 При складанні розрахунків інших витрат прийняті такі нарахування:

1. Усереднений відсотковий показник літнього подорожчання, ДСТУ Б Д 1.1-1-2013 Дод. К п. 27
2. Показник ліміту коштів на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд), ДСТУ Б Д 1.1-1-2013 Дод. К п. 44
3. Показник витрат на покриття ризиків усіх учасників будівництва, ДСТУ Б Д 1.1-1-2013 п.5.8.16
4. Усереднений показник для визначення розміру кошторисного прибутку, ДСТУ Б Д 1.1-1-2013 п.5.8.16
5. Усереднений показник для визначення розміру адміністративних витрат, ДСТУ Б Д 1.1-1-2013 п.5.8.16

Загальна кошторисна трудомісткість

Нормативна трудомісткість робіт, яка передбачається у прямих витратах

Загальна кошторисна заробітна плата

Середньомісячна заробітна плата на 1 робітника в режимі повної зайнятості.

Тарифна сітка для будівельних, монтажних і ремонтних робіт при середньомісячній нормі тривалості робочого часу 166,92 люд.-г та розряді робіт 3,8

Тарифна сітка для робіт на керуванні та обслуговуванні будівельних машин та механізмів при середньомісячній нормі тривалості робочого часу 166,92 люд.-г та розряді робіт 3,8

0,27	%	29,48046	тис.люд.-г
0,80	%	27,015	тис.люд.-г
3,60	%	696,22	тис.грн.
3,82	грн./люд.-г	3400,00	грн.
1,52	грн./люд.-г	3400,00	грн.

2. Програмний комплекс АВК-5 (3.1.6)

Всього за зведеним кошторисним розрахунком:

у тому числі:	7875,900	тис. грн.
будівельні роботи -	1361,666	тис. грн.
вартість устаткування -	5065,374	тис. грн.
інші витрати -	136,210	тис. грн.
податок на додану вартість -	1312,650	тис. грн.

Примітка:

1. Дані про структуру кошторисної вартості будівництва наведені у документі "Підсумкові вартісні параметри"

Склад:

Швець К.О.

Перевірив:

Рау О.Ф.



ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" директор В.В. Кривенко
(назва організації, що затверджує)

Затверджено



ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" директор В.В. Кривенко
(назва організації, що затверджує)

Затвержено
БІЛОЦЕРКІВСЬКА
ЦЕНТРАЛЬНА
ЕЛЕКТРО-
ЕНЕРГЕТИЧНА
ДИРЕКЦІЯ

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 7875,900 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 49,467 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " 20 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №2

Проект реконструкції стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст. №3

Складений в поточних цінах станом на 14 вересня 2016 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблі та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	2-1	Глава 2. Об'єкти основного призначення Головний корпус (котел ст.№3) Разом по главі 2: Разом по главах 1-7: Разом по главах 1-8:	1207,179	4889,357	-	6096,536
2	ДСТУ Б Д 1.1-1:2013 Дод. К п. 27	Глава 9. Кошти на інші роботи та витрати Додаткові витрати при виконанні будівельних робіт у літній період	3,259	-	-	3,259
Разом по главі 9:			3,259	-	-	3,259

Програми комплекс АВК-5 (3.1.6) - 2 - 19_СД_ССР

1	2	3	4	5	6	7
	Разом по главах 1-9:		1210,438	4889,357		6099,795
3	ДСТУ Б Д 1.1-1.2013 Дод. К п. 44	Глава 10. Утримання служби замовника Кошти на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд) (0,8 %)	-	-	48,798	48,798
	Разом по главі 10:		-	-	48,798	48,798
4	ДСТУ Б Д 1.1-1.2013 Дод. К п. 49	Глава 12. Проектно-вишукувальні роботи та авторський нагляд Вартість проектних робіт	-	-	36,757	36,757
5	ДСТУ Б Д 1.1-1.2013 Дод. К п. 50	Вартість експертизи проектної документації	-	-	2,010	2,010
6	ДСТУ Б Д 1.1-1.2013 Дод. К п. 51	Кошти на здійснення авторського нагляду	-	-	2,565	2,565
	Разом по главі 12:		-	-	41,332	41,332
	Разом по главах 1-12:		1210,438	4889,357	90,130	6189,925
	Кошторисний прибуток (П)		107,652	-	-	107,652
	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)		-	-	42,835	42,835
	Кошти на покриття ризику всіх учасників будівництва		43,576	176,017	3,245	222,838
	Разом		1361,666	5065,374	136,210	6663,250
	Податок на додану вартість		-	-	1312,650	1312,650
	Всього по зведеному кошторисному розрахунку		1361,666	5065,374	1448,860	7875,900
	Зворотні суми у тому числі:		-	-	-	49,467

8 Програмний комплекс АБК-5 (з 1.6)

- 3 -

		19_СД_ССР				
1	2	3	4	5	6	7
	ДСТУ Б.Д.1-1-1:2013 п.5.3.18.1	Зворотні суми, що відносять на реалізацію матеріалів і виробів у розмірі, визначеному в розрахунку	-	-	-	49,467

Керівник проектної організації

Головний інженер проекту
(Головний архітектор проекту)

Керівник відділу

Колядок І.В.

Рау О.Ф.

Швець К.О.



І Програмний комплекс АВК-5 (3.1.6)
 ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» директор В.В. Кривенко

19_СД_ВОб
 Додаток Д (Е) довідковий

Затверджено



До ДБН А 2.2-3-2012
 затверджений Наказом
 Мінрегіонбуду України
 від 03.03.2012 № 98

Відомість обсягів робіт

Проект реконструкції стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст. №3

№ п/п	Найменування робіт та витрат	Одиниця виміру	Кількість	Примітка
1	2	3	4	5
	<u>Локальний кошторис 2-1-1 на реконструкція стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст. №3(інв.№02003-котел газомазутний)</u>			
1	Пароперегрівник стельовий з гладких труб, який постачається блоками і частково окремими деталями, котлів, що працюють на лиловугільному паливі, паропроductивністю 210 т/год, тиском 13,8 МПа	т	35,501	
2	Ізоляція плоских поверхонь матами мінераловатними прошивними на склотканині або металевій сітці	м2	250	
3	Ізоляція мурування печей, котлів і трубопроводів шамотним мертелем з азбестом	м3	6,1	
4	Ізоляція мурування печей, котлів і трубопроводів діатомітовим порошком М-600	м3	9	
5	Мурування стін заокруглених та склепінь циліндричних прогоном більше 1 м зі звичайної глиняної цегли	м3	6,1	
6	Обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м2	120	
7	Демонтаж пароперегрівника стельовий з гладких труб, який постачається блоками і частково окремими деталями, котлів, що працюють на лиловугільному паливі, паропроductивністю 210 т/год, тиском 13,8 МПа	т	35,501	
8	Перевезення сміття до 10 км	т	35,501	
9	Демонтаж ізоляції плоских поверхонь матами мінераловатними прошивними на склотканині або металевій сітці	м2	250	
10	Демонтаж ізоляції мурування печей, котлів і трубопроводів шамотним мертелем з азбестом	м3	6,1	
11	Демонтаж ізоляції мурування печей, котлів і трубопроводів діатомітовим порошком М-600	м3	9	
12	Демонтаж мурування стін заокруглених та склепінь циліндричних прогоном більше 1 м зі звичайної глиняної цегли	м3	6,1	
13	Демонтаж обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м2	120	
14	Перевезення сміття до 10 км	т	40	

Склав _____ Швець К.О.

Перевіряв _____ Рау О.Ф.



5_СД_ОС_2-1
Форма №4

2 Програмний комплекс АВК-5 (3.1.6)
Проект реконструкції стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст. №3

ОБ'ЄКТНИЙ КОШТОРИС № 2-1

на будівництво : Головний корпус (котел ст.№3)
 Кошторисна вартість об'єкта 6096,536 тис.грн.
 Кошторисна трудомісткість 27,89699 тис.люд.-год.
 Кошторисна заробітна плата 665,755 тис.грн.
 Вимірник одиничної вартості
 Будівельні обсяги

Складений в поточних цінах станом на 14 вересня 2016 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.		Кошторисна трудомісткість, тис. люд.-год.	Кошторисна заробітна плата, тис. грн.	Показники одиничної вартості	
			Будівельних робіт	устаткування, меблі та інвентарю				всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2-1-1	на реконструкція стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3(інв.№02003-котел газомазутний)	1207,179	-	1207,179	27,89699	665,755	-
2	2-1-2	на придбання устаткування придбання устаткування стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3(інв.№02003-котел газомазутний)	-	4889,357	4889,357	-	-	-
		Всього:	1207,179	4889,357	6096,536	27,89699	665,755	-
		Зворотні суми (підсумок зворотних сум, визначених у локальних кошторисах) :	-	-	49,467	-	-	-

Головний інженер проекту (Головний архітектор проекту) _____ Рау О.Ф.

Начальник відділу _____ Швець К.О.

Склав _____ Швець К.О.

Перевірив _____ Швець К.О.



- 8 -

Програмний компютер АПК-5 (3.1.6)
Форма № 1

Проект реконструкції стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст. №3
008-781-16 РП/105-р. ПЗ.3

Локальний кошторис на будівельні роботи № 2-1-1 на реконструкції стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3(інв.№02003-котел газомазутний) Головного корпусу (котел ст.№3)

Основа: креслення (специфікації) № 008-781-16 РП/105-р. ТХ2.С
Кошторисна вартість 1207,179 тис. грн.
Кошторисна трудомісткість 27,89699 тис.люд.-год.
Кошторисна заробітна плата 665,755 тис. грн.
Середній розряд робіт 4,6 розряд

Складений в поточних цінах станом на "14 вересня" 2016 р.

№ п/п	Об'єкт	Найменування робіт і витрат	Одиниця виміру	Кількість	Вартість одиниці, грн.			Загальна вартість, грн.			Витрати труда робітників, люд.-год.	
					Всього	експлуатації машин	в тому числі заробітної плати	Всього	заробітної плати	експлуатації машин	не зайнятих обслуговуванням машин	тих, що обслуговують машини
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	М6-5-13	Перелік нарахувань: Коефіцієнт для урахування впливу умов виконання будівельних робіт=1,2 Коефіцієнт для урахування впливу умов виконання монтажних робіт=1,15 Пароперегрівник стельовий з гладких труб, який постачається блоками і частково окремими деталями, котлів, що працюють на пилувільному паливі, паропродуктивністю 210 т/год, тиском 13,8 МПа	т	35,501	16805,80 11212,23	4462,05 1039,20	596623	398045	158407 36893	486,22 36,4479	17261,3 1293,94	

-9-

- 2 -

5_CJL_JC1_2-1-1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	ЕН26-24-1	Ізоляція плоских поверхонь матами мінераловатними прошивними на склотканині або металевій сітці	10 м2	25	402,75 191,80	-	10069	4795	-	9,528	238,2
3	Е45-53-1	Ізоляція мурування печей, котлів і трубопроводів шамотним мертелем з азбестом	м3	6,1	4627,20 402,16	81,74 22,84	28226	2453	499 139	24,84 1,0618	151,52 6,48
4	Е45-51-1	Ізоляція мурування печей, котлів і трубопроводів діаметровим порошком М-600	м3	9	1561,77 217,98	-	14056	1962	-	13,464	121,18
5	Е45-31-1	Мурування стін заокруглених та склеплів циліндричних прозоном більше 1 м зі звичайної глиняної цегли	м3	6,1	2039,28 537,62	14,31 7,57	12440	3279	87 46	27,684 0,3515	168,87 2,14
6	Е13-37-1	Обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м2	120	119,21 37,58	-	14305	4510	-	1,608	192,96
7	С111-874	Сітка дротяна ткани з квадратними чарунками N 05 без покриття	м2	310	130,38	-	40418	-	-	-	-
8	С119-386	Сітка сталева зварена	т	0,29	26767,35	-	7763	-	-	-	-
9	С114-17-У	Мати мінераловатні прошивні для теплової ізоляції промислового устаткування без обкладок, марка М-100, товщина 80 мм	м3	20	806,86	-	16137	-	-	-	-
10	М6-5-13	Демонтаж пароперегрівника стельовий з гладких труб, який постачається блоками і частково окремими деталями, котлів, що працюють на пилувальному паливі, паропроductивністю 210 т/год, тиском 13,8 МПа	т	35,501	4705,39 3363,67	1338,61 311,76	167046	119414	47522 11068	145,866 10,9344	5178,39 388,18
11	С311-10-М	Перевезення сміття до 10 км	т	35,501	46,99	46,99	1668	-	1668	0,161	5,72
12	С1545-104 (зворотні матеріали)	Брухт металевий (зворотні матеріали)	т	35,501	1393,39	3,71	49467	-	-	-	-

- 10 -

5_СД_ЛС1_2-1-1

-3-

Матричний код: АБ-5 (3 1 6)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
13	ЕН26-24-1	Демонтаж ізоляції плоских поверхонь матами мінераловатними прошитими на склотканині або металевій сітці	10 м ²	25	429,99 153,44	276,55 72,41	10750	3836	6914 1810	7,6224 3,4729	190,56 86,82
14	Е45-53-1	Демонтаж ізоляції мурування печей, котлів і трубопроводів шамотним мертелем з азбестом	м3	6,1	473,90 321,73	151,82 40,90	2891	1963	926 249	19,872 1,9347	121,22 11,8
15	Е45-51-1	Демонтаж ізоляції мурування печей, котлів і трубопроводів діатомітовим порошком М-600	м3	9	230,31 174,39	55,92 13,55	2073	1570	503 122	10,7712 0,6499	96,94 5,85
16	Е45-31-1	Демонтаж мурування стін заокруглених та склепін циліндричних прогном більше 1 м зі звичайної глиняної цегли	м3	6,1	475,10 430,10	45,00 14,62	2898	2624	274 89	22,1472 0,6921	135,1 4,22
17	Е13-37-1	Демонтаж обклеювання руберойдом або гідроізолом на нафтобітумі в 1 шар	м2	120	33,74 30,06	2,29 0,54	4049	3607	275 65	1,2864 0,0261	154,37 3,13
18	С311-10-М	Перевезення сміття до 10 км	т	40	46,99	46,99	1880	-	1880	-	-
		Разом прями витрати по кошторису				3,71	933292	548058	218955 50761	0,161	6,44
		Разом будівельні роботи, грн. в тому числі: вартість матеріалів, виробів та конструкцій, грн. всього заробітна плата, грн. Загальновиробничі витрати, грн. трудоємність в загальновиробничих витратах, люд.год. заробітна плата в загальновиробничих витратах, грн. Всього будівельні роботи, грн.					933292				
		Вартість зворотних матеріалів, грн.					49467				
		Всього по кошторису					1207179				
		Кошторисна трудоємність, люд.год.					27896,99				

- 11 -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Кошторисна заробітна плата, грн.									
		665755									

5. СД_061_2-11

Склад Швець К.О.
 [посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Перевірив _____
 [посада, підпис (ініціали, прізвище)]

№	Назва роботи	Код	Единиця виміру	Кількість	Ціна за одиницю	Вартість
1	Робота по проекту	01	шт.	1	665755	665755
2	Робота по проекту	02	шт.	1	665755	665755
3	Робота по проекту	03	шт.	1	665755	665755
4	Робота по проекту	04	шт.	1	665755	665755
5	Робота по проекту	05	шт.	1	665755	665755
6	Робота по проекту	06	шт.	1	665755	665755
7	Робота по проекту	07	шт.	1	665755	665755
8	Робота по проекту	08	шт.	1	665755	665755
9	Робота по проекту	09	шт.	1	665755	665755
10	Робота по проекту	10	шт.	1	665755	665755
11	Робота по проекту	11	шт.	1	665755	665755
12	Робота по проекту	12	шт.	1	665755	665755

Форма № 2

Локальний кошторис на придбання устаткування, меблів та інвентарю № 2-1-2
придбання устаткування стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3(інв №02003-котел газомазутний)
Головний корпус (котел ст.№3)

Основа: креслення (специфікації) № 008-781-16 РП/105-р. ТХ2.С відомості тощо
 Складений в поточних цінах станом на "14 вересня" 2016 р.

Кошторисна вартість 4889,357 тис. грн.

№ п/п	Документ, що обґрунтовує ціну	3	4	5	6	7
		Найменування і характеристика устаткування, меблів та інвентарю, маса одиниці устаткування	Одиниця виміру	Кількість	Вартість одиниці, грн.	Загальна вартість, грн.
1	2	3	4	5	6	7
1	& 1905-11013-2-И-1	Перелік нараховань: Коефіцієнт для урахування впливу умов виконання будівельних робіт=1,2 Коефіцієнт для урахування впливу умов виконання монтажних робіт=1,15 Поверхні нагріву для котла БКЗ-320-140ГМ ст.№3 (24 шт); (маса=35,501) Разом Транспортні та заготівельно-складські витрати Всього по кошторису	102 102 к-т	1	4889356,62	4889357 4889357 4889357

Склад

Швець К.О.

[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Перевірив

[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

- 17 -

Позиція	Найменування та технічна характеристика	диниця виміру	Кількість	Маса одиниці, кг
1	2	6	7	8
I	Стельовий пароперегрівник			
	Труби сталеві безшовні гарячедеформовані			2,95
1	Труба Ø38x4 (L=7326 мм), матеріал – Ст.20 ТУ 14-3-460-2	м	1280	3,43
2	Труба Ø38x4,5 (L=7326 мм), матеріал – сталь 12Х1МФ ТУ 3-460-2009	м	1280	3,80
	Електроди покриті металеві для ручного дугового зварюван			
	Електроди ЦЛ-39 Ø2,5	кг	30	
	Електроди ЦУ-5 Ø2,5	кг	30	
II	Мікроблоки пароперегрівника 4 ст. (монтажний блок В)			
	Труби сталеві безшовні			
11	Труба Ø32x4, матеріал – сталь 12Х1МФ ТУ 14-3-460-2009	м	680	3,33
12	Труба Ø32x4,5, матеріал – сталь Х18Н12Т ТУ 14-3-460-200	м	2510	3,05
13	Труба Ø133x24, матеріал – сталь 12Х1МФ ТУ 14-3-460-200	м	28	68,20
14	Денце приварне, Ø133x24 матеріал – Сталь 12Х1МФ ТУ 14-460	шт.	24	2,90
15	Лист 5 мм, матеріал – сталь 20Х23Н18 АІSІ 310	т	0,15	
16	Лист 10 мм, матеріал – сталь 20Х23Н18 АІSІ 310	т	0,10	
	Електроди покриті металеві для ручного дугового зварюван			
17	Електроди ЦТ-15 (тип Е-08Х19Н10Г2Б) Ø=2 мм	кг	240	

Здано в ел. архів:

008-781-16 РП/105-Р

Реконструкція облад
ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬ
инструкції стельового пароперегрі-
проперегрівника 4-ї ступені котла
в.№02003 - котел газомазутний)

ікація обладнання, виробів
і матеріалів

Позиція	Найменування та технічна характеристика	диниця виміру	Кількість	Маса одиниці, кг
1	2	6	7	8
III	Мікроблоки пароперегрівника 4 ст. (монтажний блок Г)			
	Труби сталеві безшовні			
19	Труба Ø32x4, матеріал – сталь 12Х1МФ ТУ 14-3-460-2009	м	680	2,95
20	Труба Ø32x4,5, матеріал – сталь Х18Н12Т ТУ 14-3-460-2009	м	2510	3,05
21	Труба Ø133x24, матеріал – сталь 12Х1МФ ТУ 14-3-460-2009	м	28	68,20
22	Денце приварне, Ø133x24 матеріал – Сталь 12Х1МФ ТУ 14-3-460	шт.	24	2,90
23	Лист 5 мм, матеріал – сталь 20Х23Н18 AISI 310	т	0,15	
24	Лист 10 мм, матеріал – сталь 20Х23Н18 AISI 310	т	0,10	
	Електроди покриті металеві для ручного дугового зварювання			
25	Електроди ЦТ-15 (тип Э-08Х19Н10Г2Б) Ø=2 мм	кг	240	
IV	Газощільний лист δ3 мм	м ²	120	23,55
	Лист δ =3мм, матеріал – Ст.3 сп			
V	Теплоізоляція			
31	Вироби формовані - цегла ТЛ-400 №5	м ³	5	
32	Шнур теплоізоляційний базальтовий БТШ-30	м.п.	200	
33	Сітка плетена оц. 10x1,2x10/1,0 ГОСТ 5336-80	м ²	180	
34	Сітка плетена оц. 50x3,0x10/1,0 ГОСТ 5336-80	м ²	130	
35	Сітка зварна 75x100-4,0 975x2000	м ²	100	
36	Суміш базальтова суха "БазальТІС" - ШТ4	кг	10 000	

Позиція	Найменування та технічна характеристика	диниця виміру	Кількість	Маса одиниці, кг	Пр
1	2	6	7	8	
37	портландцемент ПЦ II/A-III-400 фасов.	кг	3900		
38	дріт в'язальний термообр. Ø6,0мм	кг	40		
39	дріт в'язальний термообр Ø1,6мм	кг	40		
40	Крихта шамотна ШК-40 фр. 0-0,033мм, 1-2мм, 3-8мм	кг	4 000		
41	Крихта легковісна ЗШЛ-04 фракції 3-8 мм	т	0,75		
42	Крихта легковісна ЗШЛ-04 фракції 1-3 мм	т	0,75		
43	Крихта легковісна ЗШЛ-04 фракції 0-1мм	т	0,5		
44	мати МТПБа-30-СТ-2500x500x80 в обкладці	м³	12		
45	мати МТПБа-30-1300x500x80 без обкладки	м³	8		

Зм. 1 черев. 1 пм. вид. П. контр.

3-781-16 РП/105-р.ТХ2.С

6. Кваліфікаційний сертифікат інженера-проектувальника ТОВ "Укренергопром-3", м.Київ за темою проекту до п.2.1.:

**МІНІСТЕРСТВО РЕГІОНАЛЬНОГО РОЗВИТКУ, БУДІВНИЦТВА
ТА ЖИТЛОВО-КОМУНАЛЬНОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ**
АТЕСТАЦІЙНА АРХІТЕКТУРНО-БУДІВЕЛЬНА КОМІСІЯ

Серія АР №009351

КВАЛІФІКАЦІЙНИЙ СЕРТИФІКАТ
відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг),
пов'язаних із створенням об'єкта архітектури

інженер-проектувальник
(найменування професії)

Виданий про те, що Колядюк Ірина Вадимівна
(прізвище, ім'я, по батькові)

пройшов(ла) професійну атестацію, що підтверджує його (її) відповідність кваліфікаційним вимогам у сфері діяльності, пов'язаної із створенням об'єктів архітектури, професійну спеціалізацію, необхідний рівень кваліфікації і знань.

Категорія: інженер-проектувальник

Кваліфікаційний сертифікат видано згідно з рішенням Атестаційної архітектурно-будівельної комісії (далі - Комісія) від _____ № _____ (рішенням ВІДПОВІДНОЇ секції Комісії від 25.12.2013 № 59, затвердженим президентом Комісії 25.12.2013 № 57-ПД)

Зареєстрований у реєстрі атестованих осіб 25.12 2013 року за № 8317

Роботи (послуги), пов'язані із створенням об'єктів архітектури, спроможність виконання яких визначено кваліфікаційним сертифікатом:

інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки експлуатації, забезпечення захисту від шуму


Дата видачі 25.12 2013 року

Голова (заступник голови) Атестаційної архітектурно-будівельної комісії Губень П.І.
(підпис) *(прізвище, ім'я, по батькові)*



Державний КОД Зам. 2583 2012 р. 14 а


7. Експертний звіт ДП «НДІпроектреконструкція» до п.2.1.1.:



Міністерство регіонального розвитку, будівництва
та житлово-комунального господарства України
**ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО
ДЕРЖАВНИЙ НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ
ТА ПРОЄКТНО-ВИШУКУВАЛЬНИЙ ІНСТИТУТ
«НДІПРОЄКТРЕКОНСТРУКЦІЯ»**

01133, Україна, м. Київ, бульвар Лесі Українки, 16
www.rekonstr.gov.ua

Тел.: +38(044) 283-08-97, факс: 285-45-86
E-mail: rekonstr@rekonstr.gov.ua

ЗАТВЕРДЖУЮ
Директор Білоцерківського філіалу
ДП «НДІпроектреконструкція»

В. М. Костоґриз
«16» вересня 2016 р.

м. Біла Церква
№ 555/16 – КД/П

ЕКСПЕРТНИЙ ЗВІТ
щодо розгляду кошторисної частини проектної документації
(позитивний)
За робочим проектом
(стадія проектування)
«Проект реконструкції стельового пароперегрівника та пароперегрівника IV ступені котла ст. №3 ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»
(назва проекту будівництва)

Замовник будівництва — **ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»**
(найменування організації)


Генеральний проєктувальник — **Товариство з обмеженою відповідальністю
«УКРЕНЕРГОПРОМ-3»**
(найменування організації)

Заявлена кошторисна вартість будівництва, передбачена наданою кошторисною документацією, у поточних цінах станом на 15.08.2016 р. складала **9654,292 тис. грн.**, у тому числі: будівельні роботи – **1896,785 тис. грн.**; устаткування, меблі та інвентар – **5874,054 тис. грн.**; інші витрати – **1883,453 тис. грн.**

За результатами розгляду кошторисної документації і зняття зауважень встановлено, що зазначена кошторисна документація, яка враховує обсяги робіт, передбачені відомістю обсягів робіт та робочим проектом, складена відповідно до вимог ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 «Правила визначення вартості будівництва».

Загальна кошторисна вартість будівництва у поточних цінах станом на 14.09.2016 р. складає **7875,900 тис. грн.**; у тому числі: будівельні роботи – **1361,666 тис. грн.**; устаткування, меблі та інвентар – **5065,374 тис. грн.**; інші витрати – **1448,860 тис. грн.**

Примітка:
Технічна та технологічна частини проектної документації не розглядалися.

Відповідальний експерт проекту  С.В. Кузьменко
(кваліфікаційний сертифікат АЕ № 000928)

8. Додаткові документи до заходу Пункт 2.1. для підтвердження вартості матеріалів станом на 12.11.2019 року:

65

"ЗАТВЕРДЖУЮ"
 Директор ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"
 В. В. Кривенко
 12.11.2019 року

ПЕРЕЛІК матеріалів

згідно з проектом для реконструкції стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котлоагрегату БКЗ 320-140ГМ ст.№3 підрядним способом (матеріали Замовника), що планується у липні 2020 року

№ з/п	Інв.№ об'єкта	Найменування об'єкта, пристроїв, установок, обладнання	Найменування матеріалів та запасних частин	Одиниці виміру	Потрібна кількість	Ціна, грн. (без ПДВ)	Сума, грн. (без ПДВ)	кількість матеріалів з проекту	маса одиниці, кг
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11
	02003	Котлоагрегат БКЗ 320-140 ГМ ст.№3							
1		Котлоагрегат БКЗ 320-140 ГМ ст.№3, стельовий пароперегрівник	труба г/к Ø38x4 Ст.20 ТУ 14-3-460	т	4,39	52920,00	232339,97	1280 м.п.	3,43
2			труба г/к Ø38x4,5 Сталь 12Х1МФ ТУ 14-3-460	т	4,86	76000,00	369664,00	1280 м.п.	3,80
3			Електроди ЦЛ-39 Ø=2,5 мм	кг	30,00	66,00	1980,00	30,00	
4			Електроди ЦУ-5 Ø=2,5 мм	кг	30,00	56,00	1680,00	30,00	
5			Лист 3x1000x2000мм Ст.3 сп.	т	2,83	21050,00	59487,30	120 м.кв.	23,55
6		Котлоагрегат БКЗ 320-140 ГМ ст.№3, пароперегрівник 4 ст. (монтажний блок В, 12 мікроблоків)	труба г/к Ø32x4 Сталь 12Х1МФ ТУ 14-3-460	т	2,01	76000,00	152456,00	680 м.п.	2,95
7			труба Ø32x4,5 Сталь Х18Н12Т ТУ 14-3-460	т	7,66	295500,00	2262200,25	2510 м.п.	3,05
8			труба Ø133x24 Сталь 12Х1МФ ТУ 14-3-460	т	1,91	80830,00	154352,97	28 м.п.	68,20
9			12Х1МФ ТУ 14-3-460, ОСТ 108.504.01-82	шт	24,00	1378,33	33079,92	24 шт.	2,90
10			Лист 5мм, сталь 20Х23Н18 (хомути)	т	0,15	244800,00	37209,60	0,15	
11			Лист 10 мм сталь 20Х23Н18 (гребінки дистанціювання)	т	0,10	244820,00	25338,87	0,10	
12			Електроди ЦТ-15 (тип Е-08Х19Н10Г2Б) Ø=2 мм	кг	240,00	180,00	43200,00	240,00	
13		Котлоагрегат БКЗ 320-140 ГМ ст.№3, пароперегрівник 4 ст. (монтажний блок Г, 12 мікроблоків)	труба Ø32x4 Сталь 12Х1МФ ТУ 14-3-460	т	2,01	76000,00	152456,00	680 м.п.	2,95
14			труба Ø32x4,5 Сталь Х18Н12Т ТУ 14-3-460	т	7,66	295500,00	2262200,25	2510 м.п.	3,05
15			труба Ø133x24 Сталь 12Х1МФ ТУ 14-3-460	т	1,91	80830,00	154352,97	28 м.п.	68,20
16			12Х1МФ ТУ 14-3-460, ОСТ 108.504.01-82	шт	24,00	1378,33	33079,92	24 шт.	2,90
17			Лист 5мм, сталь 20Х23Н18 (хомути)	т	0,15	244800,00	37209,60	0,15	
18			Лист 10 мм сталь 20Х23Н18 (гребінки дистанціювання)	т	0,10	244820,00	25338,87	0,10	
19			Електроди ЦТ-15 (тип Е-08Х19Н10Г2Б) Ø=2 мм	кг	240,00	180,00	43200,00	240,00	
		Загальна вага похідного матеріалу прокату для виготовлення стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котлоагрегату БКЗ 320-140ГМ ст.№3			т	35,73			
		Разом матеріали для реконструкції стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ст.:					6080826,48		
20		Котлоагрегат БКЗ 320-140 ГМ ст.№3, заміна теплової ізоляції	Вироби формовані - цегла ТЛ-400 №5	м³	5,0	10500,00	52500,00	5,0	
21			Шнур теплоізоляційний базальтовий БТШ-30	м.п.	200,00	35,00	7000,00	200,00	

22		Сітка плетена оц. 10x1,2x10/1,0 ГОСТ 5336-80	м ²	180,00	91,33	16439,40	180,00	
23		Сітка плетена оц. 50x3,0x10/1,0 ГОСТ 5336-80	м ²	130,00	79,29	10307,70	130,00	
24		сітка зварна 75x100-4,0 975x2000	м ²	100,0	79,29	7929,00	100,0	
25		Суміш базальтова суха "БазальТІС" - ШТ	т	10,0	19047,62	190476,20	10,0	
26		портландцемент ПЦ ІІ/А-Ш-400 фасов.	тн	3,90	2375,00	9262,50	3,90	
27		дріт в'язальний термообр Ø6,0мм	кг	40,00	29,04	1161,60	40,00	
28		дріт в'язальний термообр Ø1,6мм	кг	40,00	29,04	1161,60	40,00	
29		Крихта шамотна ШК-40 фр. 0-0,033мм., 1-2мм, 3-8мм	т	4,00	6700,00	26800,00	4,00	
30		Крихта легковісна ЗШЛ-04 фракції 3-8 мм	т	0,75	12600,00	9450,00	0,75	
31		Крихта легковісна ЗШЛ-04 фракції 1-3 мм	т	0,75	12600,00	9450,00	0,75	
32		Крихта легковісна ЗШЛ-04 фракції 0-1мм	т	0,50	12600,00	6300,00	0,50	
33		мати МТПБа-30-СТ-2500x500x80 в обкладці	м ³	12,0	3911,50	46938,00	12,0	
34		мати МТПБа-30-1300x500x80 без обкладки	м ³	8,0	3015,00	24120,00	8,0	
		Разом матеріали для заміни теплової ізоляції:				419296,00		
		Всього матеріали:			2.1.	6500122,48		
		Всього матеріали до п.2.1. ІП2020 "Реконструкція стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котлоагрегату ст.№3", тис.грн.:			2.1.	6 500,12		

Заступник головного інженера

В.А. Богдан



Увага! Оплата цього рахунку означає погодження з умовами поставки товарів
Повідомлення про оплату є обов'язковим, в іншому випадку не гарантується наявність товарів на
складі. Товар відпускається за фактом надходження коштів на л/р Постачальника, самовивозом, за
наявності довіреності та паспорта

Зразок заповнення платіжного доручення			
Одержувач	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ ПОЛІМЕТГРУП"		
Код	43093690	КРЕДИТ рах. N	UA79351005
Банк одержувача		Код банку	0000026008878958255
АТ "УКРСИББАНК"		0	

Рахунок на оплату № 584 від 12 листопада 2019 р.

Постачальник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КОМПАНІЯ ПОЛІМЕТГРУП"
л/р UA79351005000026008878958255 у банку АТ "УКРСИББАНК",
Україна, 02099, УКРАЇНА, М.КИЇВ, ДАРНИЦЬКИЙ Р-Н, ВУЛ. БОРИСПІЛЬСЬКА, БУД. 7,
тел.: +38-044-377-79-89, +38-067-328-64-74 +38-050-322-67-73, polimetgroup.ua@gmail.com,
код за ЄДРПОУ 43093690, ІПН 430936926515,
Платник податку на прибуток на загальних підставах

Покупець: ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "БІЛОЦЕРКІВСЬКА
ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"

Договір: Договір № 2019/159-р від 12.08.2019

№	Товари (роботи, послуги)	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Труба г/к Ø38x4 Ст 20 ТУ 14-3-460	1 010	кг	52,92	53 449,20
2	Труба г/к Ø38x4,5 12X1МФ ТУ 14-3-460	1 019	кг	76,00	77 444,00
3	Лист 3x1000x2000 ст.3	1 029	кг	21,06	21 660,45
4	Труба г/к Ø32x4 12X1МФ ТУ 14-3-460	1 003	кг	76,00	76 228,00
5	Труба Ø32x4,5 12X18Н12Т ТУ 14-3-460	1 013	кг	295,50	299 341,50
6	Труба Ø133x24 12X1МФ ТУ 14-3-460	1 025	кг	80,83	82 850,75
7	Лист 6 мм, 20X23Н18	503	кг	244,80	123 134,40
8	Лист 10 мм, 20X23Н18	473	кг	244,82	115 799,86
9	Ціна вказана з доставкою та порізкою		Послуга		

Всього: 849 908,16

Сума ПДВ: 169 981,63

Всього (з ПДВ): 1 019 889,79

Всього найменувань 9, на суму 1 019 889,79 грн.

Один мільйон дев'ятнадцять тисяч вісімсот вісімдесят дев'ять гривень 79 копійок
У т.ч. ПДВ: Сто шістдесят дев'ять тисяч дев'ятсот вісімдесят одна гривня 63 копійки

Виписав(ла):





ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО
 «ТОРГОВО-ПРОМИСЛОВЕ ПІДПРИЄМСТВО «ІНТЕРМАШ»
 28000 Україна, Кіровоградська обл., м. Олександрія, пр. Соборний, 51/1
 р/р 26008011544383 ПАТ «Укрсоцбанк» м. Олександрія МФО 300023
 Код ЄДРПОУ 35229582 ПІН 352295804828
 Т/ф: (05235) 4-08-18 моб. 0958884588, 095-913-36-76
 e-mail: intermash_of@ukr.net

Вих. № 275 від 12.11.2019 року

Директору ПрАТ «Білоцерківська ТЕЦ»
 Кривенко В.В.

Комерційна пропозиція.

На Ваш запит, повідомляємо, що наше підприємство має можливість поставки в Вашу адресу: Денце граварне, Ø133x24 Сталь 12X1МФ Ту 14-3-460, ОСТ 108.504.01-82 – 48 шт. по ціні 1654,00 грн. за одиницю з урахуванням ПДВ 20%.

Термін поставки 80 календарних днів після передплати в розмірі 50%. Остальних 50% по факту поставки на ПрАТ «Білоцерківська ТЕЦ».

З повагою директор Карічківський В.А.



Додаток № 11
від «25» березня 2019 р.
до Договору купівлі-продажу
№ 268-р від 12.08.2016 р.

СПЕЦИФІКАЦІЯ № 11

№ п/п	Назва	Код	Од.	К-сть	Ціна без ПДВ, грн.	Сума без ПДВ, грн.
1	Електроди УТР 611 d 2.5mm	8311	кг	5	81,00	405,00
2	Електроди АНО 21 ф 3 мм	8311	кг	20	31,00	620,00
3	Електроди АНО 21 ф 4 мм	8311	кг	25	30,90	772,50
4	Електроди Моноліт Professional ТМ Monolith д.3мм Уп/2,5кг	8311	кг	5	51,20	256,00
5	Електроди Моноліт РЦ ТМ Monolith д.3мм Уп/2,5кг	8311	кг	10	49,00	490,00
6	Електроди Моноліт РЦ ТМ Monolith д.4мм Уп/5кг	8311	кг	10	48,50	485,00
7	Електроди УОНИ-13/45 ф 3 мм	8311	кг	80	30,00	2400,00
8	Електроди УОНИ-13/45 ф 4 мм	8311	кг	80	29,90	2392,00
9	Електроди УОНИ-13/55 ф 3 мм	8311	кг	5	30,00	150,00
10	Електроди УОНИ-13/55 ф 4 мм	8311	кг	45	29,90	1345,50
11	Електроди ТМУ-21У ф 4 мм	8311	кг	10	67,00	670,00
12	Електроди ЦУ-5 ф 2,5 мм	8311	кг	20	56,00	1120,00
13	Електроди ЦЛ-39 ф 2,5 мм	8311	кг	15	66,00	990,00
					Всього:	12 096,00
					Сума ПДВ:	2 419,20
					Всього з ПДВ:	14 515,20

Всього на суму: 14 515,20 грн. (Чотирнадцять тисяч п'ятсот п'ятнадцять грн. 20 коп.)
в т.ч. ПДВ 2 419,20 грн.

- Вартість додаткової угоди № 11 від «25» березня 2019 р. складає 14 515,20 грн. (Чотирнадцять тисяч п'ятсот п'ятнадцять грн. 20 коп.) в т.ч. ПДВ.
- Згідно додаткової угоди № 11 сума договору збільшується на 14 515,20 грн. (Чотирнадцять тисяч п'ятсот п'ятнадцять грн. 20 коп.) в т.ч. ПДВ.
- Загальна сума договору № 268-р від 12.08.2016 р. складає 69 561,24 грн. (Шістдесят дев'ять тисяч п'ятсот шістдесят одна грн. 24 коп.) в т.ч. ПДВ.
- Інші умови договору залишаються незмінними і сторони підтверджують по них свої зобов'язання.

ПОКУПЕЦЬ

ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

09114, м. Біла Церква, Київська область
вул. Івана Кожедуба, 361
Код ЄДРПОУ: 30664834
р/р: 26002620214400
в АТ «УкрСиббанк» м. Київ
МФО 351005
ІПН: 30664834
Свідоцтво платника ПДВ № 200017360
Тел.: 04563-37124

Директор В.В. Кривенко

ПРОДАВЕЦЬ

ТОВ «ЛИВАРНИЙ ЗАВОД «СТОЛИЧНИЙ»

Юрид. адреса: 04107, м. Київ, вул. Татарська, 21-А
Факт. адреса: 03680, м. Київ, вул. Виборзька, 94
Код ЄДРПОУ: 40107642
р/р: 26000592709700
в ПАТ «УКРСИББАНК» м. Київ, МФО 351005
ІПН: 401076426594
Витяг з реєстру платників ПДВ № 1726594502941
Тел.: 044-4569579
e-mail: 4569579@ukr.net

Директор М.С. Кожемякін

Товариство с обмеженою відповідальністю
«Виробничо-комерційна фірма

«КАНТ»

03150, м. Київ, вул. Горького, буд. 62 тел. 287-26-17

Р/р № 26004052751988 в ПЕЧЕРСЬКА Ф. ПАТ КБ «ПРИВАТБАНК» м. Київ,
МФО 300711, код 21464732

Вих. № 7 від 14.06.2019 р.

Керівнику підприємства

Комерційна пропозиція.

Згідно Вашої потреби повідомляємо, що наше підприємство має можливість поставити необхідні ТМЦ по наступним цінам:

Найменування ТМЦ	Кількість, кг	Ціна в грн без ПДВ
Вугільні електроди АВАІАС ф8,0х305мм	1	18,00 / шт.
Електроди ЦТ-28 ф3мм	5	880,00 / кг
Електроди ЦТ-15 ф2мм	10	180,00 /кг

Умови оплати: 100% - попередня оплата.

Умови поставки: DDP, склад Замовника (ІНКОТЕРМС 2010).

Термін постачання: узгоджується з Замовником (письмові заявки).

Директор



Куделін А.В.

ТОВ Торговий Дім
Техекспо

Юридична адреса: 01024, м. Київ, вул. Лютеранська, 27-29, оф. 25
Тел./факс: (+38-0542) 78-15-03, тел. 610-195
E-mail: fd.techexpo@gmail.com
www.Techexpo.com



Україна

ТОВ Торговий дім
Техекспо

Офіційний торговий представник
ТОВ «Михайлівські вогнетриви»

Вих. № бн від «14» червня 2019 р.

Комерційна пропозиція від виробника.

На ваш запит по поставці вогнетривких матеріалів повідомляємо, що ТОВ «Торговий дім «Техекспо» є офіційним представником ТОВ «Михайлівські вогнетриви» з питань реалізації вогнетривкої теплоізоляційної продукції, і має можливість запропонувати Вашому підприємству Вироби теплоізоляційні легковагі ТЛ - 400, що випускаються згідно з ТУ У 23.9- 33448444-001:2014.

Наші теплоізоляційні вироби застосовуються в захищеній футеровці як теплоізоляційний матеріал і закладаються на другий шар для теплоізоляції котлів і жомосушок та інших теплових агрегатів.

Характеристика легковагих виробів:

Види продукції:	Фізико - технічні показники:	ТЛ-400
1) Прямі вироби : №5 (230x114x65), № 8 (250x124x65),	Уявна щільність, г/см ³	400
	Температура експлуатації, °С, не более	850
	Додаткова лінійна усадка при температурі 1150 °С, %, не більше	2,0
	Межа міцності при стисненні, МПа, не менше	1,0
	Коефіцієнт теплопровідності, Вт / м.К при температурі 350 плюс /мінус 25°С	0,13

Вартість цегли ТЛ-400 №5 становить 12 600,00 грн. з ПДВ за 1 м. куб.

Умови доставки: DDP, м. Біла церква, Київська область, (Інкотермс 2010 р.)

Умови оплати: 100% послідовна оплата протягом 10 календарних днів з дати поставки.

Термін поставки: 10 календарних днів після підписання договору.

Довідкова інформація: в 1 тоні ТЛ - 4 №5 – 1430 шт. цегли або 2,5 м. куб.

Наші координати : Тел / факс (+ 38-0542) 781-503, 610-195

Склад: с. Михайлівське, Краснопільського району, Сумської обл.;

Контактні особи:

- Директор Давиденко Микола Миколайович.

- Провідний менеджер збуту Глушак Володимир Олександрович - 050-462-06-36

Директор



М.М. Давиденко

Додаток № 7
від «13» березня 2019 р.
до Договору купівлі-продажу
№ 215-р від 19.09.2018 р.

СПЕЦИФІКАЦІЯ № 7

№ п/п	Назва	Код	Од.	К-сть	Ціна без ПДВ, грн.	Сума без ПДВ, грн.
1	Сітка пл. оц. 10x1,2x10/1,0 ГОСТ 5336-80	7314	м ²	180	91,33	16 439,40
2	Сітка пл. оц. 50x3,0x10/1,5 ГОСТ 5336-80	7314	м ²	15	79,29	1 189,35
3	Уголок 90x7 ст3	7225	кг	500	19,13	9 565,00
4	Уголок 63x5 ст3	7225	кг	350	19,04	6 664,00
5	Уголок 50x5 ст3	7225	кг	100	18,71	1 871,00
6	Лист 4x1250x2500	7211	кг	1400	18,25	25 550,00
7	Лист 3x1000x2000 ст3	7211	кг	300	17,58	5 274,00
8	Проволока о/н т/о вяз Ø 6	7214	кг	180	29,04	5 227,20
9	Проволока о/н т/о вяз Ø 1,6	7214	кг	100	29,04	2 904,00
10	Круг Ø 40 ст3	7214	кг	100	19,17	1 917,00
11	Труба Ø 16x3 ст20	7306	м	36	123,50	4 446,00
12	Труба Ø 32x4 ст20-ПВ	7306	м	100	143,60	14 360,00
13	Фольгоізол ФПБГ 1000 ГОСТ 20492-84	7520	м ²	30	52,67	1 580,10
Всього:						96 987,05
Сума ПДВ:						19 397,41
Всього з ПДВ:						116 384,46

Всього на суму: 116 384,46 грн. (Сто шістнадцять тисяч триста вісімдесят чотири грн. 46 коп.)
в т.ч. ПДВ 19 397,41 грн.

- Вартість додаткової угоди № 7 від «14» березня 2019 р. складає 116 384,46 грн. (Сто шістнадцять тисяч триста вісімдесят чотири грн. 46 коп.) в т.ч. ПДВ.
- Згідно додаткової угоди № 7 сума договору збільшується на 116 384,46 грн. (Сто шістнадцять тисяч триста вісімдесят чотири грн. 46 коп.) в т.ч. ПДВ.
- Загальна сума договору № 215-р від 19.09.2018р. складає 182 351,87 грн. (Сто вісімдесят дві тисячі триста п'ятдесят одна грн. 87 коп.) в т.ч. ПДВ.
- Інші умови договору залишаються незмінними і сторони підтверджують по них свої зобов'язання.



ПОКУПЕЦЬ

ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

09114, м. Біла Церква, Київська область
вул. Івана Кожедуба, 361
Код ЄДРПОУ: 30664834
р/р: 26002620214400

ПРОДАВЕЦЬ

ТОВ «ПОЛІМЕТГРУП»

02099, м. Київ, Дарницький р-н.
вул. Бориспільська, буд. 7
Код ЄДРПОУ: 40902146
р/р: 26001631935100

в АТ «УкрСиббанк» м. Київ
МФО 351005
ІПН: 306648310277
Свідоцтво платника ПДВ № 200017360
Тел.: 04563-3-71-24, 7-97-38

в АТ «УкрСиббанк» м. Київ
МФО 351005
ІПН: 409021428519
Тел.: 044-37-2-23-23
e-mail: rolf@group.ua

Директор  В. В. Кривенко

Директор  Рузів



Постачальник ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ТОРГОВИЙ ДІМ "ГІС"
ЄДРПОУ 40078973, тел. 0563778884
Р/р 26007501146 в АТ "РАЙФФАЙЗЕН БАНК АВАЛЬ" у м. КИЄВІ МФО 390808
ІПН 400789704622, номер свідоцтва
Платник податку на прибуток на загальних підставах
Адреса 49000, м. Дніпро, Шосе Запорізьке, буд. 26

Одержувач ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "БІЛОЦЕРКІВСЬКА
ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"
тел. 0456337160

Платник той самий
Замовлення Договір № 89-р від 03.04.17

Рахунок-фактура № СФ-0000039
від 4 Вересня 2019 р.

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Суміш базальтова суха "БазальТІС" - ШТ4 Код УКТ ЗЕД 3214900090	т	0.350	19047.62	6666.67
Знижка:					0.00
Разом без ПДВ:					6666.67
ПДВ:					1333.33
Всього з ПДВ:					8000.00

Всього на суму:
Вісім тисяч гривень 00 копійок
ПДВ: 1333.33 грн.

Білісія(ла)

Рахунок дійсний до оплати до 13.09.19

Увага ! Нові банківські реквізити !

Постачальник Товариство з обмеженою відповідальністю "Білоцерківський завод будівельних виробів "Моноліт"
(скорочена назва ТОВ "БЗБВ "Моноліт")
ЄДРПОУ 32326533, тел. 0456379819
Р/р 2600601689466 в ПАТ "КРЕДОБАНК" МФО 325365
ІПН 323265310278, номер свідоцтва 100197944
Є платником податку на прибуток на загальних підставах
Адреса 09108, Київська обл., м. Біла Церква, вул. Леваневського, буд. 83-Д

Одержувач ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"
тел. 0456337124

Платник той самий

Замовлення Договір № 201-р від 06.06.16

Рахунок-фактура № 16/04-1 від 16 Квітня 2019 р.

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Портландцемент ПЦ ІІ/А-Ш-400 фасов.	т	1 700	2375.00	4037.50
Разом без ПДВ:					4037.50
ПДВ:					807.50
Всього з ПДВ:					4845.00

сього на суму:

Чотири тисячі вісімсот сорок п'ять гривень 00 копійок

ПДВ: 807.50 грн.



[Handwritten signature]

Рахунок дійсний до сплати до 23.04.19

Додаткова угода № 7
від «09» квітня 2019 р.
до Договору купівлі-продажу
№ 89-р від 03.04.2017р.

СПЕЦИФІКАЦІЯ № 7

№	Товари (роботи, послуги)	Код УКТЗЕД	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Суміш базальтова суха «БазальТІС» – ШТ4	3214 90 00 00	1,4	т	12 950,00	18 130,00
2	Крихта легковісна ЗШЛ-04 фр. 0-1мм	6806	0,250	т	12 600,00	3 150,00
3	Крихта легковісна ЗШЛ-06 фр. 1-3мм	6806	0,175	т	12 600,00	2 205,00
4	Крихта легковісна ЗШЛ-08 фр. 3-8мм	6806	0,150	т	12 600,00	1 890,00
5	Крихта шамотна ШК-40 фр. 3-8мм	6806	0,750	т	6 700,00	5 025,00
6	Крихта шамотна ШК-40 фр. 1-2мм	6806	0,550	т	6 700,00	3 685,00
7	Крихта шамотна ШК-40 фр. 0-0,033мм	6806	0,250	т	6 700,00	1 675,00

Всього: 35 760,00
Сума ПДВ: 7 152,00
Всього з ПДВ: 42 912,00

Всього на суму: Сорок дві тисячі дев'яносто дванадцять грн. 00 коп.
в т.ч. ПДВ: 7 152,00 грн.

- Вартість додаткової угоди № 7 від «09» квітня 2019 р. складає 42 912,00 грн. (Сорок дві тисячі дев'яносто дванадцять грн. 00 коп.) в т.ч. ПДВ.
- Згідно додаткової угоди № 7 від «09» квітня 2019 р. сума договору № 89-р від 03.04.2017р. збільшується на 42 912,00 грн. (Сорок дві тисячі дев'яносто дванадцять грн. 00 коп.) в т.ч. ПДВ.
- Загальна сума договору № 89-р від 03.04.2017 р. складає 214 852,50 грн. (Двісті чотирнадцять тисяч вісімсот п'ятдесят дві грн. 50 коп.) в т.ч. ПДВ.
- Інші умови договору залишаються незмінними і сторони підтверджують по них свої зобов'язання.

ПОКУПЕЦЬ
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

09114, м. Біла Церква, Київської області
вул. Івана Кожедуба, 361
Код ЄДРПОУ: 30664834
р/р: 26002620214400
в АТ «УкрСиббанк» м. Київ,
МФО 351005
ІПН: 30664831027
Свідоцтво платника ПДВ № 200047360
Тел. 04563-31111

Директор



В.В. Кривенко

ПРОДАВЕЦЬ:
ТОВ «ТД «ТІС»

Юридична/поштова адреса: 49000, м. Дніпро,
Бабушкінський р-н, шосе Запорізьке, буд. № 26
Код ЄДРПОУ 40078973
р/рахунок № 26007501146
в АТ «РАЙФАЙЗЕН БАНК АВАЛЬ» м. Київ
МФО 380805, ІПН 400789704622
Витяг з реєстру платників ПДВ №
14504624500753
Тел. 056-377-88584
E-mail: office@tdtis.com

Директор ТОВ «ТД «ТІС» В. Дудко



Додаткова угода № 5
від «08» квітня 2019 р.
до Договору купівлі-продажу
№ 100-р від 30.03.2018р.

СПЕЦИФІКАЦІЯ № 5

№	Товари (роботи, послуги)	Код УКТЗЕД	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Мати прошивні теплоізоляційні із БСТВ в обкладці склотканиною з усіх боків МТПБа-30-СТ-2500x500x80-Б	6806	6	м ³	3 911,50	23 469,00
2	Мати прошивні теплоізоляційні із БСТВ без обкладки МТПБа-30-1300x500x80	6806	12,17	м ³	3 015,00	36 692,55
3	Шнур теплоізоляційний базальтовий БТШ-30	6806	100	пог.м	35,00	3 500,00

Всього: 63 661,55
Сума ПДВ: 12 732,31
Всього з ПДВ: 76 393,86

Всього на суму: Сімдесят шість тисяч триста дев'яносто три грн. 86 коп.
в т.ч. ПДВ: 12 732,31 грн.

- Вартість додаткової угоди № 5 від «08» квітня 2019 р. складає 76 393,86 грн. (Сімдесят шість тисяч триста дев'яносто три грн. 86 коп.) в т.ч. ПДВ.
- Сума договору № 100-р від 30.03.2018 р. збільшується на 76 393,86 грн. (Сімдесят шість тисяч триста дев'яносто три грн. 86 коп.) в т.ч. ПДВ.
- Загальна сума договору № 100-р від 30.03.2018 р. складає 712 527,94 грн. (Сімсот дванадцять тисяч п'ятсот двадцять сім грн. 94 коп.) в т.ч. ПДВ.
- Інші умови договору залишаються незмінними і сторони підтверджують по них свої зобов'язання.

ПОКУПЕЦЬ

ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

09114, м. Біла Церква, Київська область
вул. Івана Кожедуба, 361
Код ЄДРПОУ: 30664834
р/р: 26002620214400
в АТ «УкрСиббанк», м. Київ
МФО 351005
ІПН: 306648310277
Свідоцтво платника ПДВ № 200017360
Тел.: 04563-371-24, 7-97-38



В.В. Кривенко

ПРОДАВЕЦЬ

ТОВ ВКП «Чернівецький завод теплоізоляційних матеріалів»

78200, м. Коломия, Івано-Франківська область,
вул. Карпатська, 176
Код ЄДРПОУ: 00292818
р/р: 26002000037573
в ПАТ «УКРЕКСІМБАНК», м. Київ
МФО 322313
ІПН: 002928124129
Свідоцтво платника ПДВ № 32973517
Тел.: 0372-52-91-26, 52-94-25, ф.52-91-26
E-mail: ivanenko@rotys.com



С.В. Тимчишин

3. ЗАГАЛЬНОСТАНЦІЙНЕ ОБЛАДНАННЯ

Заходів з реконструкції загальностанційного обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» у Інвестиційній програмі на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП, не передбачено.

4. БУДІВЛІ ТА СПОРУДИ

Заходів з реконструкції будівель та споруд ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» у Інвестиційній програмі на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП, не передбачено.

5. ІНШЕ ОБЛАДНАННЯ

Заходів з реконструкції іншого обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» у Інвестиційній програмі на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП, не передбачено.

ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»
вул. І. Митченка, 76/1 м. Біла Церква,
Київська область
44500

ПРОТОКОЛ № 3

Висновки до звіту про виконання програми на період з 01.01.2020 по 31.12.2020 року
визначеної в Інвестиційній програмі ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік

Ініціатором цього звіту виступив генеральний директор ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» Ігор Митченко, який ухвалив рішення про проведення звіту за період з 01.01.2020 по 31.12.2020 року.

Технічний звіт складено відповідно до вимог Інструкції № 10/2019

УЧАСТНИ

Генеральний директор ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» Ігор Митченко
Секретар ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» Ірина Митченко
Голова Аудитора Інвестиційної Програми Ірина Митченко
Секретар Аудитора Інвестиційної Програми Ірина Митченко
Користувач Ірина Митченко. Заступник генерального директора ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» Ірина Митченко.

Генеральний директор ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» Ігор Митченко

ПОРЯДОК РОБОТ

1. Обрання членів комісії з перевірки виконання програми на 2020 рік
2. Визначення відповідальних осіб за виконання програми на 2020 рік
3. Визначення функцій відповідальних осіб з виконання програми на 2020 рік
4. Визначення пріоритетних напрямків роботи з виконання програми на 2020 рік
5. Визначення відповідальних осіб за виконання програми на 2020 рік

Протокол №8 відкритого обговорення перегляду тарифів на виробництво теплової енергії за категоріями споживачів ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік

ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"
вул. І.Кожедуба, 361, м.Біла Церква,
Київська область

20.09.2019

ПРОТОКОЛ № 8

Відкритого обговорення перегляду тарифів на виробництво теплової енергії за категоріями споживачів ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік

Місце проведення відкритого обговорення: вул. І.Кожедуба, 361, м.Біла Церква, Київська область, адміністративно-побутовий корпус ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" актові зала.

Дата проведення відкритого обговорення: 20 вересня 2019 року.

ПРИСУТНІ:

Кривенко Василь Васильович – Директор ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ"
Скогутувська Олена Георгіївна – Начальник планово-економічного відділу
Сураєв Андрій Олександрович – Начальник виробничо-технічного відділу
Сич Катерина Вячеславівна – Економіст планово-економічного відділу
Кравець Анатолій Васильович – Заступник міського голови Білоцерківської міської ради.

Представники громадськості – за списком (додається)

ПОРЯДОК ДЕННИЙ:

1. Обрання головуючого та секретаря відкритого обговорення
2. Інформація щодо подання матеріалів для перегляду тарифів на виробництво теплової енергії за категоріями споживачів ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік.
3. Інформація щодо необхідності врахування в тарифах на виробництво теплової енергії ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік за складовими.
4. Інформація щодо проекту Інвестиційної програми ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік. Виступи учасників відкритого обговорення та прийняття рішень за наслідками відкритого обговорення.
5. Підведення підсумків.

1. З питання першого порядку денного

СЛУХАЛИ:

Кривенко Василя Васильовича, який ознайомив присутніх з вимогами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) щодо процедури підготування ліцензіатами проектів тарифів в частині залучення до обговорення громадськості та представників органів місцевого самоврядування. Так, постановою НКРЕКП від 30.06.2017 №866 затверджено Порядок проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. Цей порядок визначає процедуру організації та проведення відкритого обговорення проектів рішень з питань встановлення цін (тарифів), схвалення та затвердження інвестиційних програм, планів розвитку, розгляду зауважень та пропозицій до проектів рішень, що мають ознаки регуляторних актів НКРЕКП. Зазначеним Порядком визначено, що до винесення питання щодо встановлення цін (тарифів) або змін до них, схвалення /затвердження інвестиційних програм / планів розвитку або змін до них ліцензіат має провести відкрите обговорення (відкрите слухання) на місці ведення ліцензійної діяльності, а результати таких слухань оформляється протоколом, який підлягає оприлюдненню ліцензіатом на власному офіційному веб-сайті та надсилається до НКРЕКП.

Таким, чином, запропонував розпочати відкрите слухання, та обрати Кривенка Василя Васильовича - Директора ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" – Головою відкритого обговорення, а Сич Катерину Вячеславівну – економіста планово-економічного відділу - секретарем.

ГОЛОСУВАЛИ:

"ЗА" – одноголосно

"ПРОТИ" – відсутні

"УТРИМАЛИСЬ" – відсутні

ВИРІШИЛИ:

Обрати головою відкритого обговорення Кривенка Василя Васильовича – Директора ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ", а секретарем – Сич Катерину Вячеславівну – економіста планово-економічного відділу.

2. З другого питання порядку денного відкритого обговорення

СЛУХАЛИ:

Кривенка Василя Васильовича, який зазначив, що з метою належної та своєчасної підготовки генеруючих підприємств до опалювального періоду 2020-2021 рр., фахівцями ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" було виконано необхідні розрахунки та прогнози витрат ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" для перегляду

тарифів на виробництво теплової енергії за категоріями споживачів ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" НКРЕКП у період з 01.01.2020 року.

3. З третього питання порядку денного відкритого обговорення

СЛУХАЛИ:

Скогутувську Олену Георгіївну, яка ознайомила з процедурою розрахунку тарифів та з основними показниками витрат, запланованими на 2020 рік:

Розрахунок тарифів на 2020 рік виконано відповідно до вимог чинних нормативних документів, та згідно постанову НКРЕКП №991 від 01.08.2017р., «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках».

Тарифи на теплову енергію за категоріями споживачів, які необхідно встановити на 2020 рік становлять:

- на теплову енергію – для потреб населення – 895,30 грн/Гкал, для потреб бюджетних установ – 959,43 грн/Гкал, для потреб промислових споживачів – 970,85 грн/Гкал (розраховано зі зменшенням відносно тарифів, які схвалені проектом постанови НКРЕКП, оприлюдненому на офіційному сайті НКРЕКП на 2019 рік, на 14% , 10% та на 10% відповідно, відносно до схвалених тарифів для потреб населення – 1044,58 грн/Гкал, для потреб бюджетних установ – 1070,27 грн/Гкал та для потреб промислових споживачів – 1082,87 грн/Гкал).

Формування тарифів на виробництво теплової енергії за категоріями споживачів виконано відповідно до річних планів виробництва теплової енергії, планових економічно обґрунтованих витрат, техніко-економічних розрахунків, планових кошторисів з урахуванням зростання витрат у порівнянні з 2019 роком на величину індексу цін виробників промислової продукції – 8,4% відповідно до макропоказників економічного і соціального розвитку України (Постанова КМУ від 15.05.2019р. №555, варіант 1).

Обсяги відпуску теплової енергії, прийняті відповідно до заявок промислових споживачів теплової енергії на 2020 рік, заявки КП БМР «Білоцерківтепломережа» за категоріями споживачів та аналізу фактичних даних попередніх періодів.

Необхідність встановлення тарифів на 2020 рік спричинена наступними прогнозними техніко-економічними показниками, що враховані в розрахунку:

1. Обсяги виробництва теплової енергії в 2020 році збільшуються на 10 % від запланованого на 2019 рік згідно заявок промислових споживачів.
2. Витрати на паливо для виробництва теплоенергії в плановому періоді зменшуються в середньому на 24% через зменшення ціни палива відповідно до Прейскуранту цін на природний газ із ресурсів акціонерного товариства «НАК

«Нафтогаз України» на серпень 2019 рік та укладених з ним на цей період додаткових угод до договорів постачання природного газу.

3. Витрати на оплату праці, включені в розрахунок тарифів на плановий період з урахуванням положень чинного законодавства України та на підставі Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645, із забезпеченням мінімальної заробітної плати та інших гарантій з оплати праці, передбачених чинним законодавством України, а також враховуючи високі кваліфікаційні вимоги до персоналу, що вимагає довготермінової підготовки, та збільшення звільнення працівників по причині низької заробітної плати.

4. В тарифи на 2020 рік включено витрати на заходи щодо виконання ремонтних робіт, збільшені в 3 рази від рівня в тарифах на 2019р. Ремонтні витрати заплановані на підставі цін, які склалися на ринку України, комерційних пропозицій, договорів та інших підтверджуючих документів, з урахуванням зростання в межах прогнозного індексу цін виробників промислової продукції відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (за варіантом 1), схвалених постановою Кабінету Міністрів України. Необхідність виконання цих робіт обумовлена виявленими дефектами обладнання, результатами обстежень, вимірювань та вимогами нормативних документів щодо виконання регламентних робіт для забезпечення надійного та безперебійного забезпечення споживачів теплової енергії.

5. Чисельність персоналу на 2020 рік обґрунтовано чинним штатним розписом підприємства.

6. Податки та збори в собівартості, такі як, збір за забруднення навколишнього середовища та плата за землю, враховано в розрахованих тарифах згідно чинного законодавства.

7. Необхідний для забезпечення стабільної роботи підприємства обсяг експлуатаційних матеріалів, в т.ч. хімічних реагентів, паливо-мастильних матеріалів визначено відповідно до норм використання відповідних ресурсів з урахуванням витрат за базовий період і цін на них, з врахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (за варіантом 1), схвалених постановою Кабінету Міністрів України.

8. Інші виробничі послуги, інші витрати, такі як: банківські послуги, аудиторські, юридичні, послуги зв'язку, відрядження, підготовка кадрів, і т.д., прийнято в розрахунках на підставі результатів аналізу витрат за базовий період, цін (тарифів) у планованому періоді та умов договорів.

9. Витрати на утримання соціальної сфери (їдальні, медпункту, перевезення працівників) заплановано з урахуванням витрат за базовий період, прогнозних індексів цін та інших обґрунтовуючих матеріалів.

10. Для стабільної і безбиткової роботи підприємства в тарифах на виробництво теплової енергії за категоріями споживачів враховано оборотні кошти в розмірі 2% рентабельності (відсоток рентабельності передбачений Методикою розрахунку, формування та встановлення тарифів).

Заплановані тарифи підприємства, необхідні для встановлення на 2020 рік, відповідають всім вимогам Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, забезпечують безбиткову роботу, виконання необхідного обсягу ремонтних робіт, забезпечують середній рівень заробітної плати, виконання Інвестиційної програми.

4. З четвертого питання порядку денного відкритого обговорення

СЛУХАЛИ:

Сураєва Андрія Олександровича, який ознайомив присутніх з запланованими заходами за напрямками "Поточні ремонти" та заходами з реконструкції обладнання зазначеними в розділ "Інвестиційна програма".

Заплановані заходи 2020 року з ремонтів, реконструкції та модернізації ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» включають в себе План ремонтів та Інвестиційну програму.

План ремонтів містить перелік заходів щодо поточних та, частково, капітальних ремонтів цехового та загальностанційного обладнання, а також будівель та споруд ТЕЦ.

Необхідність проведення заходів визначається на підставі :

- вимог нормативних документів галузі, охорони праці, пожежної безпеки, охорони навколишнього середовища, метрології та інше;
- результатів діагностики енергетичного обладнання;
- приписів Державних інспекцій та інших контролюючих органів.

Обсяг фінансування Плану ремонтів на 2020 рік складає 12 272,7 тис. грн., у тому числі: роботи складають 4 897,01 тис. грн., матеріали – 7 375,69 тис. грн. Капітальний ремонт турбогенератора, турбіни та паропроводів котла складає 9 130,90 тис.грн., що передбачається виконати за рахунок амортизаційних відрахувань, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми.

Здійснення заходів інвестиційної програми реконструкції, модернізації та технічного оновлення обладнання Білоцерківської ТЕЦ на 2020 р. дозволить:

- забезпечити оновлюючу реконструкцію важливих, основних вузлів енергетичних котлів, турбоагрегатів, електротехнічного устаткування, системи охолодження ТЕЦ з підвищенням енергетичної ефективності її роботи;

- підвищити технічний рівень та економічність експлуатації енергетичного обладнання за рахунок впровадження більш досконалої системи контролю технологічних режимів та комерційного обліку;

- підвищити надійність та безпечність роботи електростанції, термін її експлуатації за рахунок заміни найбільш зношених її вузлів на сучасні аналоги з кращими експлуатаційними параметрами.

Реалізація інвестиційної програми дозволить зміцнити надійність, а у перспективі – збільшити обсяги теплопостачання промислових та комунально-побутових споживачів міста, підвищити комфортність проживання населення, надійність забезпечення споживачів електричною і тепловою енергією.

Відновлення виробничих потужностей ТЕЦ шляхом поетапної заміни ключових вузлів, що відпрацювали свій ресурс, на сучасні аналоги дозволить надійно забезпечити теплом і електроенергією потреби промислового сектора міста, збільшити наявну електричну потужність ТЕЦ, знизити рівень витрат на ремонті роботи, підвищити живучість електростанції та надійність її роботи.

Зношеність існуючого обладнання ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ», яке працює на межі паркового ресурсу, потребує постійних капіталовкладень на ремонті та поновлення виробничих потужностей.

Всього на реконструкцію обладнання або його елементів Інвестиційним планом розвитку ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» передбачені витрати в обсязі 29 967,54 тис. грн. без ПДВ, у тому числі на виконання робіт з реконструкції обладнання:

- електротехнічне обладнання – 2 468,99 тис. грн. або 8,2 %;
- теплотехнічне обладнання – 16 144,36 тис. грн. або 53,9 %;
- загально станційне обладнання – 0 %;
- будівлі і споруди – 9 053,74 тис. грн. або 30,2 %;
- інше обладнання – 2 300,44 тис. грн. або 7,7 %

Найбільш суттєвими позиціями Інвестиційної програми за обсягами фінансування є:

- Реконструкція стельового пароперегрівника та пароперегрівника 4-ї ступені котла ст.№3. – 6 563,25 тис. грн.;
- Заміна кубів (6 шт.) рекуперативного повітропідігрівача котла ст. №3. – 1 752,56 тис. грн.;
- Заміна трубної частини підігрівника високого тиску №1ПВТ-7 турбіни ст. №1. – 2 303,84 тис. грн.;
- Технічне переоснащення турбін ПТ-60-130/13 ст.№1, ст.№2 на ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» для створення технічних можливостей участі ТЕЦ в ринку додаткових послуг (ДП) ручних резервів відновлення частоти (рРВЧ) – 5 524,72 тис. грн.;
- Реконструкція водорозподільчої системи градирні типу БГ-1600 ст.№1 – 3 902,27 тис. грн.;

- Розробка проекту (стадія - проект). Реконструкція об'єктів цілісного майнового комплексу ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» – 5 151,47 тис.грн.
- Реконструкція систем моніторингу виміру обертів, виміру механічних величин турбогенератору ст.№2 (1-й етап впровадження) – 1 605,05 тис. грн.;
- Впровадження на Головному розподільчому пристрої (секції 6 кВ №1, №2) вакуумних вимикачів з модулем та ОПН. - 932,35 тис. грн.;
- Впровадження автоматизованої системи раннього виявлення надзвичайних ситуацій та оповіщення людей у разі їх виникнення на ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" (1 етап - проектні роботи) – 97,98 тис. грн.

Фінансування заходів інвестиційної програми 2020 року передбачається за рахунок:

- Прибутку від реалізації основної продукції у сумі – 21 799,24 тис. грн., що складає 72,7% від загального обсягу робіт;
- Амортизаційних відрахувань у сумі – 8 168,30 тис. грн., що складає 27,3% від загального обсягу робіт.

5. Підведення підсумків.

СЛУХАЛИ:

Представника Білоцерківської міської ради, який наголосив на важливості забезпечення тепловою енергією в проходженні осінне-зимового періоду 2020-2021рр., враховуючи те, що ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" є єдиним виробником теплової енергії для мікрорайону міста, в якому проживає більше 50 000 мешканців.

Кривенко Василь Васильович, запитав присутніх чи є запитання - *(Немає!)*. Подякував присутнім за участь в громадських слуханнях та за виступи. Повідомив, з обговореними матеріалами, які будуть подаватися в складі пропозицій ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" з додатковими матеріалами, Інвестиційною програмою та звітами про реалізацію можна ознайомитися на сайті підприємства – <http://bc-chp@bc-chp.com>.

Поставив на голосування наступний проект рішення за результатами обговорення:

1. Підтримати пропозиції ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" щодо розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії за категоріями споживачів на 2020 рік.
2. Схвалити Інвестиційну програму ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік.
3. За результатами проведених обговорень скласти та направити до НКРЕКП протокол Відкритого обговорення перегляду тарифів на виробництво

теплової енергії за категоріями споживачів ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік.

ГОЛОСУВАЛИ:

"ЗА" – одноголосно

"ПРОТИ" – відсутні

"УТРИМАЛИСЬ" – відсутні

ВИРІШИЛИ:

1. Підтримати пропозиції ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" щодо розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії за категоріями споживачів на 2020 рік.
2. Схвалити Інвестиційну програму ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік.
3. За результатами проведених обговорень скласти та направити до НКРЕКП протокол щодо Відкритого обговорення перегляду тарифів на виробництво теплової енергії за категоріями споживачів ПРАТ "БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ" на 2020 рік.

Голова відкритого обговорення


В.В. Кривенко

Заступник міського голови
Білоцерківської міської ради


А.В. Кравець

Секретар


К.В. Сич

ВИСНОВОК Міністерства енергетики та захисту довкілля України від 13.12.2019 року про погодження Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік

ЗАТВЕРДЖУЮ

Міністр енергетики та захисту
Довкілля України



Олексій ОРЖЕЛЬ

13 12 2019 р.

ВИСНОВОК

результатів розгляду Інвестиційної програми ПрАТ «Білоцерківська ТЕЦ» на 2020 рік, наданої листом ПрАТ «Білоцерківська ТЕЦ» від 26.09.2019 № 2028/02 та листом від 09.12.2019 № 2465/02.

Загальна характеристика Інвестиційної програми:

Інвестиційна програма ПрАТ «Білоцерківська ТЕЦ» на 2020 рік розроблена відповідно до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 15.10.2015 № 2585 «Про затвердження Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках», передбачено витрати в обсязі 24 816,07 тис. грн. без ПДВ.

Надані висновки:

1. Департамент економіки та фінансів – погоджено без зауважень (лист від 30.09.2019 № 13.5-ВН/844-19);
2. Державна інспекція енергетичного нагляду України – погоджено без зауважень (лист від 14.11.2019 № 7/7-1866-19);
3. Управління забезпечення перспективного розвитку ПЕК та координації будівництва об'єктів ПЕК (лист від 09.10.2019 № 15.1-ВН/582-19);
4. Директорат енергетичних ринків – погоджено без зауважень.

Висновок:

Інвестиційна програма на 2020 рік погоджується (в частині основних технічних напрямків).

Керівник експертної групи

Людмила ВЛАСЕНКО

Постанова від 24.01.2020р. №209 НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» на 2020 рік.»



НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)

ПОСТАНОВА

24.01.2020

Київ

№ 209

Про схвалення
Інвестиційної програми
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА
ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»
на 2020 рік

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 991, Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 15 жовтня 2015 року № 2585, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Схвалити Інвестиційну програму ліцензіата з виробництва теплової енергії ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» на 2020 рік у сумі 5870,66 тис. грн (без ПДВ) та джерела її фінансування згідно з додатком.

Голова НКРЕКП

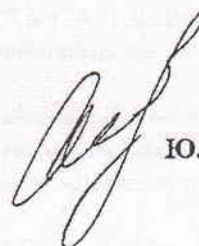
В. Тарасюк

Додаток
до постанови Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики
та комунальних послуг
24.01.2022 № 209

**Джерела фінансування Інвестиційної програми
ліцензіата з виробництва теплової енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА
«БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» на 2020 рік**

Джерела фінансування	тис. грн
У тарифах на виробництво теплової енергії:	994,00
амортизація	994,00
Додаткові джерела	4876,66
Разом (без урахування ПДВ)	5870,66

Заступник директора департаменту – начальник
управління інвестиційної політики та технічного
розвитку Департаменту із регулювання відносин
у сфері енергетики



Ю. Остап'юк

Наказ №10 від 29.01.2020р. по ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» «Про затвердження Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП.»

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕПЛОЕЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»**

НАКАЗ № 10

29 січня 2020 р.

м. Біла Церква

Про затвердження та прийняття
до виконання Інвестиційної програми
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік,
що схвалена НКРЕКП.

У відповідності з вимогами Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках, що затверджений Постановою НКРЕКП від 15.10.2015 № 2585 (ця постанова набрала чинності з дня її офіційного опублікування в „Офіційному віснику України”, 01.12.2015, № 93, ст. 3189) та для успішної підготовки та виконання заходу Інвестиційної програми ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити та прийняти до виконання Інвестиційну програму ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП (постанова НКРЕКП від 24.01.2020 р. №209).
2. Надати заявки до ВЗіЛ на закупівлю матеріалів та робіт для виконання заходу Інвестпрограми на 2020р., що схвалена НКРЕКП.
Термін – до 07.02.2020р., відп. – заст. гол. інженера з експлуатації Богдан В.А.
3. Розмістити оголошення з закупівлі матеріалів та робіт для виконання заходу Інвестпрограми на 2020 р., що схвалена НКРЕКП, на електронному майданчику «Держзакупівлі.Онлайн» що входить до системи публічних закупівель ProZorro.
Термін – до 21.02.2019р., відп. – заст. начальника ВЗіЛ Осадчий М.В.
4. Після отримання конкурсних пропозицій з закупівлі матеріалів та робіт визначити постачальників та виконавців, укласти з ними Договори та приступити до виконання робіт згідно зі схваленою Інвестиційною програмою ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік.
Термін – до повного виконання.
5. Контроль за виконанням цього наказу покласти на головного інженера ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» Кокунця А.М.

Директор

Кривенко В.В.

Погоджено:

Головний інженер

Кокунець А.М.

Начальник ВТВ

Сураєв А.О.

Юрисконсульт

Самелюк Т.А.

Підгот.: ВТВ
Харабет І.М.

Розсил.: директор, головний інженер, КТЦ, ВТВ, ПЕВ, ВЗіЛ.

Інвестиційна програма ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік

ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»

Лист № 1/1

№ 1/1

Відділ економіки та енергетики
Міністерства енергетики та захисту навколишнього середовища
Київ, вул. Свободи, 24

Відділ економіки та енергетики
Міністерства енергетики та захисту навколишнього середовища
Київ, вул. Свободи, 24

Лист № 1/1

Відділ економіки та енергетики
Міністерства енергетики та захисту навколишнього середовища
Київ, вул. Свободи, 24

Відділ економіки та енергетики
Міністерства енергетики та захисту навколишнього середовища
Київ, вул. Свободи, 24



У Інвестиційній програмі ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ» на 2020 рік, що схвалена НКРЕКП (постанова НКРЕКП від 24.01.2020 р. №209) пронумеровано, прошнуровано та скріплено печаткою 97 аркушів.



Директор
ПРАТ «БІЛОЦЕРКІВСЬКА ТЕЦ»


Кривенко В.В.

